

**Схема теплоснабжения Копейского городского округа на период с 2014 до
2029 года (актуализация на 2024 год)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ГЛАВА 10 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**



Копейск, 2023

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПРОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	3
2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	3
3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА.....	33
4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА.....	33
5. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	36
6. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ.	36
7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА	36

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

<i>Таблица 2.1 – Базовые и перспективные топливные балансы.....</i>	<i>4</i>
<i>Таблица 4.1 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии</i>	<i>33</i>

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПРОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Существенных изменений в прогнозных топливных балансах отсутствуют.

2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 2.1 – Базовые и перспективные топливные балансы

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЕТО №1													
Теплоисточник №	1	Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	281051	281051	281051	281051	281051	281051	308431	383582	386795	392796	392796	394168
Отпуск в сеть	Гкал	274140	274140	274140	274140	274140	274140	300846	374149	377284	383137	383137	384476
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	44925	44925	44925	44925	44925	44925	49301	61313	61827	62786	62786	63006
1) природный газ	Т _{у.т}	44925	44925	44925	44925	44925	44925	49301	61313	61827	62786	62786	63006
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	38828	38828	38828	38828	38828	38828	42611	52994	53438	54267	54267	54456
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	2	Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	3	Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	15803	15803	15803	15803	15803	15803	15803	18892	18892	18892	19626	19626
Отпуск в сеть	Гкал	12884	12884	12884	12884	12884	12884	12884	15402	15402	15402	16001	16001
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2968	2968	2968	3083	3083
1) природный газ	Т _{у,т}	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2968	2968	2968	3083	3083
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2565	2565	2565	2665	2665
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	4	Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	21982	21982	21982	21982	21982	21982	21982	21982	21982	21982	21982	21982
Отпуск в сеть	Гкал	21366	21366	21366	21366	21366	21366	21366	21366	21366	21366	21366	21366
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475
1) природный газ	Т _{у,т}	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	5	Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	8199	8199	8199	8199	8199	8199	8199	8199	8199	8199	8199	8199
Отпуск в сеть	Гкал	7821	7821	7821	7821	7821	7821	7821	7821	7821	7821	7821	7821
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
1) природный газ	Т _{у.т}	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	6	Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	29253	29253	29253	29253	29253	29253	29253	29253	29253	29253	29253	29253
Отпуск в сеть	Гкал	28448	28448	28448	28448	28448	28448	28448	28448	28448	28448	28448	28448
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901
1) природный газ	Т _{у.т}	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	7	Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	17723	17723	17723	17723	17723	17723	17723	17723	17723	17723	17723	17723
Отпуск в сеть	Гкал	17141	17141	17141	17141	17141	17141	17141	17141	17141	17141	17141	17141
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885
1) природный газ	T _{у.т}	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	8	Котельная №8, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	20520	20520	20520	20520	20520	20520	22793	22793	22793	22793	22793	22793
Отпуск в сеть	Гкал	19574	19574	19574	19574	19574	19574	21741	21741	21741	21741	21741	21741
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	3284	3284	3284	3284	3284	3284	3647	3647	3647	3647	3647	3647
1) природный газ	T _{у.т}	3284	3284	3284	3284	3284	3284	3647	3647	3647	3647	3647	3647
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м ³	2838	2838	2838	2838	2838	2838	3152	3152	3152	3152	3152	3152
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	9	Котельная №9, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	21561	21561	21561	21561	21561	21561	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	21044	21044	21044	21044	21044	21044	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	3548	3548	3548	3548	3548	3548	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Т _{у,т}	3548	3548	3548	3548	3548	3548	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м ³	3067	3067	3067	3067	3067	3067	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	0	0	0	0	0	0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	0	0	0	0	0	0
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	10	Котельная №10, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	17898	17898	17898	17898	17898	17898	19382	19382	19382	19382	19382	19382
Отпуск в сеть	Гкал	17104	17104	17104	17104	17104	17104	18523	18523	18523	18523	18523	18523
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	2791	2791	2791	2791	2791	2791	3022	3022	3022	3022	3022	3022

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1) природный газ	Т _{у.т}	2791	2791	2791	2791	2791	2791	3022	3022	3022	3022	3022	3022
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2612	2612	2612	2612	2612	2612
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	11	Котельная №11, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	11012	11012	11012	11012	11012	11012	11012	11236	11236	11236	11236	11236
Отпуск в сеть	Гкал	10402	10402	10402	10402	10402	10402	10402	10614	10614	10614	10614	10614
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1744	1744	1744	1744	1744
1) природный газ	Т _{у.т}	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1744	1744	1744	1744	1744
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1507	1507	1507	1507	1507
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Теплоисточник №	12	Котельная №12, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	4625	4625	4625	4625	4625	4625	4625	4625	4625	4625	4625	4625
Отпуск в сеть	Гкал	4398	4398	4398	4398	4398	4398	4398	4398	4398	4398	4398	4398
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
1) природный газ	Т _{у,г}	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	13	Котельная №13, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	18634	18634	18634	18634	18634	18634	20176	20176	20176	20176	20176	20176
Отпуск в сеть	Гкал	18009	18009	18009	18009	18009	18009	19499	19499	19499	19499	19499	19499
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	2943	2943	2943	2943	2943	2943	3187	3187	3187	3187	3187	3187
1) природный газ	Т _{у,г}	2943	2943	2943	2943	2943	2943	3187	3187	3187	3187	3187	3187
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2544	2544	2544	2544	2544	2544	2754	2754	2754	2754	2754	2754
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	14	Котельная №14, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	36521	36521	36521	36521	36521	36521	36521	36539	37058	37518	37518	37597
Отпуск в сеть	Гкал	30522	30522	30522	30522	30522	30522	30522	30536	30970	31355	31355	31421
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5614	5693	5764	5764	5776
1) природный газ	Т _{у,т}	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5614	5693	5764	5764	5776
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4850	4850	4850	4850	4850	4850	4850	4852	4921	4982	4982	4992
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	15	Котельная №15, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	5092	5092	5092	5092	5092	5092	5092	5092	5092	5092	5092	5092
Отпуск в сеть	Гкал	4968	4968	4968	4968	4968	4968	4968	4968	4968	4968	4968	4968
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
1) природный газ	Т _{у,т}	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	16	Котельная №16, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	17638	17638	17638	17638	17638	17638	17638	17638	17638	17638	17638	17638
Отпуск в сеть	Гкал	17310	17310	17310	17310	17310	17310	17310	17310	17310	17310	17310	17310
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942
1) природный газ	Т _{у,т}	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	17	Котельная №17, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	18	Котельная №19, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	27543	27543	27543	27543	27543	27543	27543	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	26972	26972	26972	26972	26972	26972	26972	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	4702	4702	4702	4702	4702	4702	4702	0	0	0	0	0
1) природный газ	T _{у.т}	4702	4702	4702	4702	4702	4702	4702	0	0	0	0	0
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4064	4064	4064	4064	4064	4064	4064	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	0	0	0	0	0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0	0	0	0	0
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	19	Котельная №20, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	15105	15105	15105	15105	15105	15105	15105	15105	15105	15105	15105	15105
Отпуск в сеть	Гкал	14647	14647	14647	14647	14647	14647	14647	14647	14647	14647	14647	14647
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728
1) природный газ	T _{у.т}	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	20	Котельная №23, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	20941	20941	20941	20941	20941	20941	20941	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	20489	20489	20489	20489	20489	20489	20489	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	3783	3783	3783	3783	3783	3783	3783	0	0	0	0	0
1) природный газ	T _{у.т}	3783	3783	3783	3783	3783	3783	3783	0	0	0	0	0
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3270	3270	3270	3270	3270	3270	3270	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	0,0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	0,0	0	0	0	0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	0	0	0	0	0
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-							
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-							
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-							
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-							
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-							
Теплоисточник №	21	Котельная №24, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	16921	16921	16921	16921	16921	16921	16921	16921	16921	16921	16921	16921
Отпуск в сеть	Гкал	16395	16395	16395	16395	16395	16395	16395	16395	16395	16395	16395	16395
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
1) природный газ	T _{у.т}	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	22	пос. Советов, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931
Отпуск в сеть	Гкал	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7716
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
1) природный газ	Т _{у.т}	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №1													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	615955	615955	615955	615955	615955	615955	627070	657068	660800	667261	667996	669447

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск в сеть	Гкал	591349	591349	591349	591349	591349	591349	602086	630674	634243	640480	641079	642484
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	100051	100051	100051	100051	100051	100051	101717	105767	106361	107390	107506	107737
1) природный газ	Т _{у,т}	100051	100051	100051	100051	100051	100051	101717	105767	106361	107390	107506	107737
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	86475	86475	86475	86475	86475	86475	87915	91415	91928	92818	92918	93118
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,2	161,0	161,0	160,9	160,9	160,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	168,9	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0	8099,0
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №2													
Теплоисточник №	23	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	369	369	369	369	369	369	369
Отпуск в сеть	Гкал	303	303	303	303	303	361	361	361	361	361	361	361
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
1) природный газ	Т _{у,т}	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	24	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	8239	8239	8239	8239	8239	8654	8654	8654	8654	8654	8654	8654
Отпуск в сеть	Гкал	7888	7888	7888	7888	7888	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401
1) природный газ	Т _{у.т}	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1211	1211	1211	1211	1211	1211	1211	1211	1211	1211	1211	1211
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	25	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	17359	17359	17359	17359	17359	16262	17088	17088	17088	17088	17088	17088
Отпуск в сеть	Гкал	16588	16588	16588	16588	16588	15873	16679	16679	16679	16679	16679	16679
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	2928	2928	2928	2928	2928	2887	3034	3034	3034	3034	3034	3034
1) природный газ	Т _{у.т}	2928	2928	2928	2928	2928	2887	3034	3034	3034	3034	3034	3034
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2530	2530	2530	2530	2530	2496	2622	2622	2622	2622	2622	2622
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	26	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	16321	16321	16321	16321	16321	16234	16303	16303	16303	16303	16303	16303
Отпуск в сеть	Гкал	15611	15611	15611	15611	15611	15846	15913	15913	15913	15913	15913	15913
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	2773	2773	2773	2773	2773	2882	2895	2895	2895	2895	2895	2895
1) природный газ	Т _{у,т}	2773	2773	2773	2773	2773	2882	2895	2895	2895	2895	2895	2895
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2397	2397	2397	2397	2397	2491	2502	2502	2502	2502	2502	2502
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	27	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1289	1289	1289	1289	1289	2025	1599	1599	1599	1599	1599	1599
Отпуск в сеть	Гкал	1253	1253	1253	1253	1253	1954	1528	1528	1528	1528	1528	1528
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	223	223	223	223	223	355	278	278	278	278	278	278
1) природный газ	Т _{у,т}	223	223	223	223	223	355	278	278	278	278	278	278
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	192	192	192	192	192	307	240	240	240	240	240	240
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	175,5	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	28	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1007	1007	1007	1007	1007	1162	980	980	980	980	980	980
Отпуск в сеть	Гкал	989	989	989	989	989	1097	916	916	916	916	916	916
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	176	176	176	176	176	200	167	167	167	167	167	167
1) природный газ	Т _{у.т}	176	176	176	176	176	200	167	167	167	167	167	167
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	152	152	152	152	152	173	144	144	144	144	144	144
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	171,8	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	29	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	6805	6805	6805	6805	6805	7221	7332	7332	7332	7332	7332	7332
Отпуск в сеть	Гкал	6498	6498	6498	6498	6498	7066	7176	7176	7176	7176	7176	7176
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1154	1154	1154	1154	1154	1285	1305	1305	1305	1305	1305	1305
1) природный газ	Т _{у.т}	1154	1154	1154	1154	1154	1285	1305	1305	1305	1305	1305	1305
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	998	998	998	998	998	1111	1128	1128	1128	1128	1128	1128
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	30	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	3677	3677	3677	3677	3677	2562	2594	2594	2594	2594	2594	2594
Отпуск в сеть	Гкал	3562	3562	3562	3562	3562	2475	2507	2507	2507	2507	2507	2507
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	633	633	633	633	633	450	456	456	456	456	456	456
1) природный газ	T _{у.т}	633	633	633	633	633	450	456	456	456	456	456	456
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	547	547	547	547	547	389	394	394	394	394	394	394
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	31	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	199	199	199	199	199	164	165	165	165	165	165	165
Отпуск в сеть	Гкал	193	193	193	193	193	149	150	150	150	150	150	150
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
1) природный газ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	32	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
1) природный газ	Т _{у.т}	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	33	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	27896	27896	27896	27896	27896	23855	24198	24198	24198	24198	24198	24198
Отпуск в сеть	Гкал	26096	26096	26096	26096	26096	22316	22636	22636	22636	22636	22636	22636
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	4427	4427	4427	4427	4427	3889	3945	3945	3493	3493	3493	3493

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1) природный газ	Т _{у.т}	4427	4427	4427	4427	4427	3889	3945	3945	3493	3493	3493	3493
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3827	3827	3827	3827	3827	3444	3494	3494	3494	3494	3494	3494
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	163,0	163,0	163,0	144,3	144,3	144,3	144,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	174,3	174,3	174,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	7903	7903	7903	6997,4808	6997,4808	6997,4808	6997,4808
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	34	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1496	1446	1446	1446	1446	1446	1446
Отпуск в сеть	Гкал	1218	1218	1218	1218	1218	1422	1375	1375	1375	1375	1375	1375
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	209	209	209	209	209	244	236	236	344	344	344	344
1) природный газ	Т _{у.т}	209	209	209	209	209	244	236	236	344	344	344	344
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	181	181	181	181	181	216	209	209	209	209	209	209
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,1	163,1	163,1	237,7	237,7	237,7	237,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,5	171,5	171,5	250,0	250,0	250,0	250,0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	7903	7903	7903	11520,716	11520,716	11520,716	11520,716
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Теплоисточник №	35	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	2446	2446	2446	2446	2446	2062	2017	2017	2017	2017	2017	2017
Отпуск в сеть	Гкал	2162	2162	2162	2162	2162	1980	1938	1938	1938	1938	1938	1938
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	345	345	345	345	345	313	306	306	306	306	306	306
1) природный газ	Т _{у,т}	345	345	345	345	345	313	306	306	306	306	306	306
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	298	298	298	298	298	277	271	271	271	271	271	271
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	7903	7903	7903	7903	7903	7903	7903
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	36	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка» , эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1814	1814	1814	1814	1814	1910	2054	2054	2054	2054	2054	2054
Отпуск в сеть	Гкал	1764	1764	1764	1764	1764	1837	1981	1981	1981	1981	1981	1981
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	313	313	313	313	313	334	360	360	360	360	360	360
1) природный газ	Т _{у,т}	313	313	313	313	313	334	360	360	360	360	360	360
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	271	271	271	271	271	289	311	311	311	311	311	311
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	174,9	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	37	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	197	197	197	197	197	536	460	460	460	460	460	460
Отпуск в сеть	Гкал	193	193	193	193	193	498	422	422	422	422	422	422
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	34	34	34	34	34	91	77	77	77	77	77	77
1) природный газ	Т _{у,т}	34	34	34	34	34	91	77	77	77	77	77	77
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	30	30	30	30	30	78	66	66	66	66	66	66
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	169,0	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	38	Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
1) природный газ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	39	Котельная № 25 ул.Станционная,22, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №2													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	88843	88843	88843	88843	88843	84513	85260	85260	85260	85260	85260	85260
Отпуск в сеть	Гкал	84320	84320	84320	84320	84320	81333	82042	82042	82042	82042	82042	82042
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	15557	15557	15557	15557	15557	15273	15401	15401	15057	15057	15057	15057
1) природный газ	Т _{у.т}	14688	14688	14688	14688	14688	14404	14532	14532	14188	14188	14188	14188
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	12695	12695	12695	12695	12695	12545	12656	12656	12656	12656	12656	12656
2) уголь	т	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	170,4	170,4	170,4	166,4	166,4	166,4	166,4

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	177,1	177,1	177,1	172,9	172,9	172,9	172,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
2) уголь	%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8037,4827	8037,4607	8037,4607	7847,1749	7847,1749	7847,1749	7847,1749
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3													
Теплоисточник №	40	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №3 - АО «Челябкоммунэнерго»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	15121	15121	15121	15121	15121	13260	13198	13198	13198	13198	13198	13198
Отпуск в сеть	Гкал	14967	14967	14967	14967	14967	13125	13064	13064	13064	13064	13064	13064
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	2564	2564	2564	2564	2564	2093	2084	2084	2084	2084	2084	2084
1) природный газ	T _{у.т}	2564	2564	2564	2564	2564	2093	2084	2084	2084	2084	2084	2084
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2218	2218	2218	2218	2218	1810	1802	1802	1802	1802	1802	1802
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	41	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №3 - АО «Челябкоммунэнерго»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	12731	12731	12731	12731	12731	13905	12994	12994	12994	12994	12994	12994
Отпуск в сеть	Гкал	12602	12602	12602	12602	12602	13764	12862	12862	12862	12862	12862	12862
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	1978	1978	1978	1978	1978	2213	2068	2068	2068	2068	2068	2068
1) природный газ	T _{у.т}	1978	1978	1978	1978	1978	2213	2068	2068	2068	2068	2068	2068
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1710	1710	1710	1710	1710	1914	1789	1789	1789	1789	1789	1789

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №3													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	27852	27852	27852	27852	27852	27165	26192	26192	26192	26192	26192	26192
Отпуск в сеть	Гкал	27569	27569	27569	27569	27569	26888	25926	25926	25926	25926	25926	25926
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	4542	4542	4542	4542	4542	4306	4152	4152	4152	4152	4152	4152
1) природный газ	Т _{у.т}	4542	4542	4542	4542	4542	4306	4152	4152	4152	4152	4152	4152
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3928	3928	3928	3928	3928	3724	3591	3591	3591	3591	3591	3591
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	160,2	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №4													
Теплоисточник №2	42	Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №4 - ООО «Центр»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568
Отпуск в сеть	Гкал	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831
1) природный газ	Т _{у.т}	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	43	Котельная ул. Мира, 46, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №4 - ООО «Центр»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183
Отпуск в сеть	Гкал	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864
1) природный газ	Т _{у.т}	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	44	Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №4 - ООО «Центр»											
Перспективный топливный баланс													

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка тепловой энергии	Гкал	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110
Отпуск в сеть	Гкал	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
1) природный газ	Т _{у,т}	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м ³	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №4													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862
Отпуск в сеть	Гкал	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681
1) природный газ	Т _{у,т}	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м ³	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)													
Теплоисточник №	45	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	48218	48218	48218	48218	48218	48218	48218	48218	48218	48218	48218	48218
Отпуск в сеть	Гкал	46952	46952	46952	46952	46952	46952	46952	46952	46952	46952	46952	46952
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387
1) природный газ	Т _{у,т}	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387	7387
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	6385	6385	6385	6385	6385	6385	6385	6385	6385	6385	6385	6385
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	46	Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901
Отпуск в сеть	Гкал	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
1) природный газ	Т _{у,т}	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	47	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Конейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Конейского городского округа											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263
Отпуск в сеть	Гкал	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по прочим ЕТО													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	74382	74382	74382	74382	74382	74382	74382	74382	74382	74382	74382	74382
Отпуск в сеть	Гкал	67552	67552	67552	67552	67552	67552	67552	67552	67552	67552	67552	67552
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685
1) природный газ	Т _{у,т}	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685	10685
2) уголь	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7725	7725	7725	7725	7725	7725	7725	7725	7725	7725	7725	7725
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по Копейскому ГО													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	865894	865894	865894	865894	865894	860875	871766	901763	905496	911957	912692	914143
Отпуск в сеть	Гкал	828620	828620	828620	828620	828620	824953	835436	864024	867592	873830	874429	875833
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	139515	139515	139515	139515	139515	138996	140635	144685	144935	145964	146080	146311
1) природный газ	T _{у.т}	138646	138646	138646	138646	138646	138127	139766	143816	144066	145095	145211	145442
2) уголь	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	T _{у.т}	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
4) мазут	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	T _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	120775	120775	120775	120775	120775	120422	121839	125339	125852	126742	126842	127042
2) уголь	т	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,4	160,3	159,5	159,1	159,1	159,1	159,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,4	167,3	166,4	166,1	166,0	166,1	166,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	98,90%	98,90%	98,90%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%
2) уголь	%	1,10%	1,10%	1,10%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%
3) электроэнергия	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4) мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5) дизельное топливо	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6) СУГ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8036	8036	8036	8036	8036	8029	8030	8032	8013	8014	8014	8014
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

Сведения об утвержденных расходах резервного топлива отсутствуют.

4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии представлены в таблице ниже.
На перспективу предусматривается отказ от использования угля.

Таблица 4.1 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
				Основной	Резервный
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»					
г. Копейск	1	1	Районная котельная	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	2	1	Котельная №1	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	3	2	Котельная №3	природный газ	дизельное топливо
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	5	2	Котельная №5	природный газ	дизельное топливо
пос. Старокамышинск	6	4	Котельная №6	природный газ	дизельное топливо
пос. Старокамышинск	7	5	Котельная №7	природный газ	дизельное топливо
пос. Старокамышинск	8	6	Котельная №8	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	9	1	Котельная №9	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	10	1	Котельная №10	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	11	1	Котельная №11	природный газ	дизельное топливо
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	13	2	Котельная №13	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	14	1	Котельная №14	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	15	1	Котельная №15	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	16	1	Котельная №16	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	17	1	Котельная №17	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	18	1	Котельная №19	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	19	1	Котельная №20	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	20	1	Котельная №23	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	21	1	Котельная №24	природный газ	дизельное топливо
п. Советов	22	8	пос. Советов	природный газ	дизельное

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
				Основной	Резервный
					топливо
ИТОГО ЕТО №1					
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»					
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	природный газ	дизельное топливо
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	природный газ	дизельное топливо
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	природный газ	дизельное топливо
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	природный газ	дизельное топливо
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	природный газ	дизельное топливо
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	природный газ	дизельное топливо
п.Вахрушево	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	природный газ	дизельное топливо
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	природный газ	дизельное топливо
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	электроэнергия	дизельное топливо
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	природный газ	дизельное топливо
пос.Потанино	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	природный газ	дизельное топливо
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	природный газ	дизельное топливо
п.Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	природный газ	дизельное топливо
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго- западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка»	природный газ	дизельное топливо
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	природный газ	дизельное топливо
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул.Станционная,24	электроэнергия	дизельное топливо
пос. Козырево	39	25	Котельная № 25 ул.Станционная,22	электроэнергия	дизельное топливо
ИТОГО по ЕТО №2				0,0	
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»					
г. Копейск	40	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	41	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	природный газ	дизельное топливо
ИТОГО по ЕТО №3					
ЕТО №4 ООО «Центр»					
г. Копейск	42	28	Котельная ул. Мира, 2е	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	43	29	Котельная ул. Мира, 4б	природный газ	дизельное топливо

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
				Основной	Резервный
г. Копейск	44	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	природный газ	дизельное топливо
ИТОГО по ЕТО №4					
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)					
п. Октябрьский	45	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	46	32	Котельная КРМЗ	природный газ	дизельное топливо
Пос. Железнодорожный	47	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	природный газ	дизельное топливо

5. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в административных границах города от газораспределительных станций. На газораспределительные станции природный газ подается по магистральному газопроводу высокого давления МГВД «Уренгой-Челябинск».

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии на территории города:

- CH₄ – 97,64%
- C₂H₆ -0,1%
- C₃H₈ -0,01%
- CO₂ – 0,3%
- H₂S – отсутствует
- N₂+редкие газы – 1,95%
- Плотность – 0,73 кг/м³ (при нормальных условиях)
- Теплота сгорания (низшая) – 34925,6 кДж/м³.

Поставку природного газа осуществляет ЗАО «Газпром межрегионгаз Север».

6. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ

Основным видом топлива, используемым котельными, входящими в систему централизованного теплоснабжения города, является природный газ. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения используют газ в качестве основного топлива.

7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Основным видом топлива на источниках является природный газ.