



**Схема теплоснабжения
Гатчинского муниципального округа
Ленинградской области
на период до 2035 года**

Обосновывающие материалы

Глава 10. Перспективные топливные балансы



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации

Гатчинского муниципального округа по
жилищно-коммунальному и дорожному
хозяйству

_____ Е. А. Кикоть

"__" _____ 2025 г.

_____ А.А. Супренок

"__" _____ 2025 г.

Схема теплоснабжения Гатчинского муниципального округа Ленинградской области на период до 2035 года

Обосновывающие материалы

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Санкт-Петербург
2025 год



СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 1 (раздел 1-8)
«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 2 (раздел 9-13)
- Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
- Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа»
- Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
- Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»
- Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) разработанной схеме теплоснабжения».

ОГЛАВЛЕНИЕ

Определения	5
Перечень принятых сокращений	7
Глава 10. Перспективные топливные балансы.....	9
10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения	9
10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	59
10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	59
10.4 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	63

Определения

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)

Термины	Определения
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

Перечень принятых сокращений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочно-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
11	ИП	Инвестиционная программа
12	ИС	Инвестиционная составляющая
13	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
14	КРП	Квартальный распределительный пункт
15	МК, КМ	Муниципальная котельная
16	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
17	НВВ	Необходимая валовая выручка
18	НДС	Налог на добавленную стоимость
19	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
20	НС	Насосная станция
21	НТД	Нормативная техническая документация
22	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
23	ОВ	Отопление и вентиляция
24	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
25	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
26	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
27	ОИК	Оперативный информационный комплекс
28	ОКК	Организация коммунального комплекса
29	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
30	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
31	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
32	ПГУ	Парогазовая установка
33	ПИР	Проектные и изыскательские работы
34	ПНС	Повысительно-насосная станция
35	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
36	ППМ	Пенополиминерал
37	ППУ	Пенополиуретан
38	ПСД	Проектно-сметная документация
39	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
40	СМР	Строительно-монтажные работы
41	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
42	ТБО	Твердые бытовые отходы
43	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
44	ТФУ	Теплофикационная установка

№ п/п	Сокращение	Пояснение
45	ТЭ	Тепловая энергия
46	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
47	ТУ	Территориальное управление
48	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
49	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
50	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
51	УРУТ	Удельный расход условного топлива
52	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
53	ФОТ	Фонд оплаты труда
54	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
55	ХВО	Химводоочистка
56	ХВП	Химводоподготовка
57	ЦТП	Центральный тепловой пункт
58	ЭБ	Энергоблок
59	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения Гатчинского муниципального округа

Глава 10. Перспективные топливные балансы

10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального округа

В большинстве случаев на источниках тепловой энергии в качестве основного топлива используется природный газ.

Результаты расчетов перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива для зимнего и летнего периодов для котельных на территории МО «Гатчинский муниципальный округ» представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1.1 Топливный баланс источников тепловой энергии МО «Гатчинский муниципальный округ»

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Гатчинское территориальное управление													
Котельная №6 в г. Гатчина													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	9,97	9,97	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,38	10,38	10,38	10,38
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	9,96	9,96	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,37	10,37	10,37	10,37
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	27140,33	26478,00	24172,81	24172,81	28276,75	28276,75	28276,75	28276,75	28118,52	28118,52	28118,52	28118,52
Отпуск источника в сеть	Гкал	26561,34	25946,25	23628,56	23628,56	27732,50	27732,50	27732,50	27732,50	27577,35	27577,35	27577,35	27577,35
Полезный отпуск потребителям	Гкал	24721,50	23852,13	21752,13	21752,13	25856,07	25856,07	25856,07	25856,07	25711,52	25711,52	25711,52	25711,52
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	159,30	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93
Расход условного топлива	т.ут.	4323,45	4234,63	3865,96	3865,96	4522,30	4522,30	4522,30	4522,30	4496,99	4496,99	4496,99	4496,99
Природный газ	т.ут.	4323,45	4234,63	3865,96	3865,96	4522,30	4522,30	4522,30	4522,30	4496,99	4496,99	4496,99	4496,99
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	162,77	163,21	163,61	163,61	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	3722,07	3705,30	3382,71	3382,71	3957,01	3957,01	3957,01	3957,01	3934,87	3934,87	3934,87	3934,87
Котельная №7 в г. Гатчина													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	35708,38	35528,58	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45	36820,45
Отпуск источника в сеть	Гкал	35253,16	34622,58	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55	36392,55
Полезный отпуск потребителям	Гкал	33889,46	32001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58	35001,58
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Расход условного топлива	т.ут.	5534,80	5649,04	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	т ут.	5534,80	5649,04	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45	5854,45
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	157,00	163,16	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	4764,92	4942,91	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65	5122,65
Котельная №9 в г. Гатчина													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	9,04	8,99546	10,17546	10,17546	10,17546	10,17546	10,17546	10,17546	10,15574	10,15574	10,15574	10,15574
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	8,5	8,45546	9,53546	9,53546	9,53546	9,53546	9,53546	9,53546	9,51574	9,51574	9,51574	9,51574
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,54	0,54	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	28605,87	28389,72	27697,05	27697,05	31841,787	31841,787	31841,787	31841,787	31787,045	31787,045	31787,045	31787,045
Отпуск источника в сеть	Гкал	27598,43	27587,22	26750,06	26750,06	30894,797	30894,797	30894,797	30894,797	30841,89	30841,89	30841,89	30841,89
Полезный отпуск потребителям	Гкал	25174,39	24277,54	24277,54	24277,54	28422,277	28422,277	28422,277	28422,277	28374,162	28374,162	28374,162	28374,162
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	160,7	159,89	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Расход условного топлива	т.ут.	4596,96	4539,23	4459,23	4459,23	5126,53	5126,53	5126,53	5126,53	5117,71	5117,71	5117,71	5117,71
Природный газ	т ут.	4596,96	4539,23	4459,23	4459,23	5126,53	5126,53	5126,53	5126,53	5117,71	5117,71	5117,71	5117,71
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	166,57	164,54	166,70	166,70	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	3957,54	3971,83	3901,82	3901,82	4485,71	4485,71	4485,71	4485,71	4478,00	4478,00	4478,00	4478,00
Котельная №10 в г. Гатчина													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	54,27	54,26686	54,26686	55,75259	56,99885	56,96232	56,96232	56,96232	56,710835	56,710835	56,710835	56,710835
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	45,67	45,66686	45,66686	46,27749	47,38695	47,35042	47,35042	47,35042	47,123785	47,123785	47,123785	47,123785
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	9,2431	9,3799	9,3799	9,3799	9,3799	9,35505	9,35505	9,35505	9,35505
Нагрузка на технологические нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	230574,6	229520	222842,15	222842,15	239738,95	239617,72	239617,72	239617,72	238664,48	238664,48	238664,48	238664,48
Отпуск источника в сеть	Гкал	212282,1	215982,5	205647,24	205647,24	222159,68	222049,71	222049,71	222049,71	221174,03	221174,03	221174,03	221174,03
Полезный отпуск потребителям	Гкал	179269,16	171973,7	171974,05	171974,05	189650,97	189561,84	189561,84	189561,84	188829,59	188829,59	188829,59	188829,59

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	160,1	159,94	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Расход условного топлива	т.ут.	36914,99	36709,43	35877,59	35877,59	38597,97	38578,45	38578,45	38578,45	38424,98	38424,98	38424,98	38424,98
Природный газ	т ут.	36914,99	36709,43	35877,59	35877,59	38597,97	38578,45	38578,45	38578,45	38424,98	38424,98	38424,98	38424,98
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	173,90	169,96	174,46	174,46	173,74	173,74	173,74	173,74	173,73	173,73	173,73	173,73
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	31780,22	32120,75	31392,89	31392,89	33773,23	33756,15	33756,15	33756,15	33621,86	33621,86	33621,86	33621,86
Котельная №11 в г. Гатчина													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	94,45	94,44686	94,44686	95,93259	97,17885	97,14232	97,14232	97,14232	96,890835	96,890835	96,890835	96,890835
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	78,41	78,32663	79,03363	79,39663	79,70984	79,62066	79,56725	79,56725	79,25656	79,25656	79,25656	79,25656
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	16,03	16,03	16,03	16,6731	16,8099	16,8099	16,8099	16,8099	16,78505	16,78505	16,78505	16,78505
Нагрузка на технологические нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	397610	3182062,7	388339,79	388339,79	404616,29	404368,45	404238,14	404238,14	403252,35	403252,35	403252,35	403252,35
Отпуск источника в сеть	Гкал	370856,07	3162615,7	363191,1	363191,1	379140,9	378902,63	378772,32	378772,32	377852,46	377852,46	377852,46	377852,46
Полезный отпуск потребителям	Гкал	317580,12	3120820,6	308903,17	308903,17	324147,71	323930,12	323799,8	323799,8	323022,26	323022,26	323022,26	323022,26
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	159,7	159,62	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95
Расход условного топлива	т.ут.	63498,32	507920,85	62114,95	62114,95	64718,38	64678,73	64657,89	64657,89	64500,21	64500,21	64500,21	64500,21
Природный газ	т ут.	63498,32	507920,85	62114,95	62114,95	64718,38	64678,73	64657,89	64657,89	64500,21	64500,21	64500,21	64500,21
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	171,22	160,60	171,03	171,03	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	54665,87	444430,74	54350,58	54350,58	56628,58	56593,89	56575,65	56575,65	56437,69	56437,69	56437,69	56437,69
Котельная №12 в г. Гатчина													

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	21,71	21,71	21,71	27,5544	27,5544	27,5544	27,5544	27,5544	27,5544	27,5544	27,5544	27,5544
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	21,71	21,71	21,71	26,4405	26,4405	26,4405	26,4405	26,4405	26,4405	26,4405	26,4405	26,4405
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	1,1139	1,1139	1,1139	1,1139	1,1139	1,1139	1,1139	1,1139	1,1139
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	57167,5	55020	55908,11	55908,11	76746,686	76746,686	76746,686	76746,686	76746,686	76746,686	76746,686	76746,686
Отпуск источника в сеть	Гкал	56326,02	52912,5	55117,12	55117,12	75955,696	75955,696	75955,696	75955,696	75955,696	75955,696	75955,696	75955,696
Полезный отпуск потребителям	Гкал	53752,21	50391,83	52491,83	52491,83	73330,406	73330,406	73330,406	73330,406	73330,406	73330,406	73330,406	73330,406
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	153,00	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83
Расход условного топлива	т.ут.	8746,63	8463,73	8600,34	8600,34	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94
Природный газ	т ут.	8746,63	8463,73	8600,34	8600,34	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94	11805,94
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155,29	159,96	156,04	156,04	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	7530,00	7405,76	7525,30	7525,30	10330,20	10330,20	10330,20	10330,20	10330,20	10330,20	10330,20	10330,20
Котельная "ЭЛТЕЗА" в г. Гатчина													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	2,98	2,98	2,98	2,98
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,38	2,38	2,38	2,38
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	9879,00	9879,00	9879,00	9879,00	9879,00	9879,00	9879,00	9879,00	9733,61	9733,61	9733,61	9733,61
Отпуск источника в сеть	Гкал	9681,00	9681,00	9681,00	9681,00	9681,00	9681,00	9681,00	9681,00	9535,61	9535,61	9535,61	9535,61
Полезный отпуск потребителям	Гкал	8814,00	8814,00	8814,00	8814,00	8814,00	8814,00	8814,00	8814,00	8668,61	8668,61	8668,61	8668,61
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	179,30	179,30	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Расход условного топлива	т.ут.	1771,30	1771,30	1728,83	1728,83	1728,83	1728,83	1728,83	1728,83	1703,38	1703,38	1703,38	1703,38
Природный газ	т ут.	1771,30	1771,30	1728,83	1728,83	1728,83	1728,83	1728,83	1728,83	1703,38	1703,38	1703,38	1703,38
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	182,97	182,97	178,58	178,58	178,58	178,58	178,58	178,58	178,63	178,63	178,63	178,63

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1532,27	1532,27	1495,52	1495,52	1495,52	1495,52	1495,52	1495,52	1473,51	1473,51	1473,51	1473,51
Котельная №22													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,65	0,65	Закрытие котельной, переключение нагрузки на Котельную №9									
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,61	0,61										
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04										
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1830,00	2559,00										
Отпуск источника в сеть	Гкал	1793,00	2522,00										
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1655,00	1655,00										
Структура топливного баланса	%	100%	100%										
Уголь	%	100%	100%										
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	236,60	236,60										
Расход условного топлива	т.ут.	432,98	605,46										
Уголь	т ут.	432,98	605,46										
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	241,48	240,07										
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,77	0,77										
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	562,31	786,31										
Котельная №28 в п. Гатчина-1													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00	973,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00	954,00
Полезный отпуск потребителям	Гкал	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00	941,00
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	т.ут.	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52
Уголь	т ут.	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52	215,52
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90	279,90
Котельная №44													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00	326,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00	319,00
Полезный отпуск потребителям	Гкал	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00	295,00
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10
Расход условного топлива	т.ут.	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97
Уголь	т ут.	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97	76,97
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28	241,28
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96
Вырицкое территориальное управление													
Котельная №13 пос. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553
Отпуск источника в сеть	Гкал	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72
Природный газ	т ут.	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72	240,72
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05	210,05
Котельная №14 пос. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670
Отпуск источника в сеть	Гкал	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Полезный отпуск потребителям	Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47	263,47
Расход условного топлива	т.ут.	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52
Уголь	т ут.	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52	176,52
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82	275,82
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58	271,58
Котельная №16 пос. Вырица													

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,59	3,59	3,59	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,282	3,282	3,282	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	12060	12060	12060	12675,173	12675,173	12675,173	12675,173	12675,173	12675,17	12675,17	12675,17	12675,17
Отпуск источника в сеть	Гкал	11730	11730	11730	12325,597	12325,597	12325,597	12325,597	12325,597	12325,6	12325,6	12325,6	12325,6
Полезный отпуск потребителям	Гкал	9790	9790	9790	10277,99	10277,99	10277,99	10277,99	10277,99	10277,99	10277,99	10277,99	10277,99
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Расход условного топлива	т.ут.	1857,24	1857,24	1857,24	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98
Природный газ	т ут.	1857,24	1857,24	1857,24	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98	1951,98
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	158,33	158,33	158,33	158,37	158,37	158,37	158,37	158,37	158,37	158,37	158,37	158,37
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1620,63	1620,63	1620,63	1703,3	1703,3	1703,3	1703,3	1703,3	1703,3	1703,3	1703,3	1703,3
Котельная №19 пос. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Отпуск источника в сеть	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Полезный отпуск потребителям	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Расход условного топлива	т.ут.	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68
Природный газ	т ут.	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68
Котельная №25 пос. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Отпуск источника в сеть	Гкал	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Полезный отпуск потребителям	Гкал	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05
Природный газ	т ут.	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93
Котельная №32 пос. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656
Отпуск источника в сеть	Гкал	2573	2573	2573	2573	2573	2573	2573	2573	2573	2573	2573	2573
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	т.ут.	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73
Природный газ	т ут.	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73	448,73
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56	391,56
Котельная №45 пос. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,94	0,94	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,606	0,606	0,606	0,906	0,906	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2549	2549	2549	3631,92	3631,92	4875,77	4875,77	4875,77	4875,77	4875,77	4875,77	4875,77
Отпуск источника в сеть	Гкал	2467	2467	2467	3511,4782	3511,4782	4709,2027	4709,2027	4709,2027	4709,2	4709,2	4709,2	4709,2
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1842	1842	1842	2573,98	2573,98	3427,95	3427,95	3427,95	3427,95	3427,95	3427,95	3427,95
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39	213,39
Расход условного топлива	т.ут.	543,93	543,93	543,93	775,01	775,01	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44
Природный газ	т ут.	543,93	543,93	543,93	775,01	775,01	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44	1040,44
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	220,48	220,48	220,48	220,71	220,71	220,94	220,94	220,94	220,94	220,94	220,94	220,94
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	474,63	474,63	474,63	676,28	676,28	907,89	907,89	907,89	907,89	907,89	907,89	907,89
АО "ТЭК СПб" п. Вырица													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	11581,10	11112,20	10686,09	10296,87	9939,96	9939,96	9939,96	9939,96	9939,96	9939,96	9939,96	9939,96
Отпуск источника в сеть	Гкал	9885,01	9416,11	8990,00	8600,79	8243,88	8243,88	8243,88	8243,88	8243,88	8243,88	8243,88	8243,88
Полезный отпуск потребителям	Гкал	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05	7107,05

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	174,37	174,37	172,65	170,92	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20
Расход условного топлива	т.ут.	2019,40	1937,63	1844,92	1759,98	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84
Природный газ	т ут.	2019,40	1937,63	1844,92	1759,98	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84	1681,84
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	204,29	205,78	205,22	204,63	204,01	204,01	204,01	204,01	204,01	204,01	204,01	204,01
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1762,13	1690,78	1609,88	1535,76	1467,58	1467,58	1467,58	1467,58	1467,58	1467,58	1467,58	1467,58
Котельная №37 дер. Мины													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5628	5628	5628	5628	5628	6689,82	6689,82	6689,82	6689,82	6689,82	6689,82	6689,82
Отпуск источника в сеть	Гкал	5482	5482	5482	5482	5482	6515,15	6515,15	6515,15	6515,15	6515,15	6515,15	6515,15
Полезный отпуск потребителям	Гкал	4522	4522	4522	4522	4522	5385,73	5385,73	5385,73	5385,73	5385,73	5385,73	5385,73
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Расход условного топлива	т.ут.	900,48	900,48	900,48	900,48	900,48	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37
Природный газ	т ут.	900,48	900,48	900,48	900,48	900,48	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37	1070,37
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	164,26	164,26	164,26	164,26	164,26	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	785,76	785,76	785,76	785,76	785,76	934,01	934,01	934,01	934,01	934,01	934,01	934,01
Дружнотерриториальное управление													
Котельная №21 п. Дружная Горка													

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	5,683	5,683	5,683	5,708	5,708	5,708	5,708	5,708	5,708	5,708	5,708	5,708
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	5,309	5,309	5,309	5,334	5,334	5,334	5,334	5,334	5,334	5,334	5,334	5,334
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	19284	19284	19284	19363,16	19363,16	19363,16	19363,16	19363,16	19363,16	19363,16	19363,16	19363,16
Отпуск источника в сеть	Гкал	18729	18729	18729	18805,925	18805,925	18805,93	18805,93	18805,93	18805,93	18805,93	18805,93	18805,93
Полезный отпуск потребителям	Гкал	15360	15360	15360	15420,75	15420,75	15420,75	15420,75	15420,75	15420,75	15420,75	15420,75	15420,75
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08	152,08
Расход условного топлива	т.ут.	2932,71	2932,71	2932,71	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75
Природный газ	т ут.	2932,71	2932,71	2932,71	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75	2944,75
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	2559,08	2559,08	2559,08	2569,59	2569,59	2569,59	2569,59	2569,59	2569,59	2569,59	2569,59	2569,59
Котельная №58 п. Дружная Горка													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
Отпуск источника в сеть	Гкал	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470
Полезный отпуск потребителям	Гкал	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53
Расход условного топлива	т.ут.	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45
Уголь	т ут.	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45	169,45
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54	360,54

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7	260,7
Котельная №43 д. Лампово													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8584	8584	8584	8584	8584	8584	8584	8584	8584	8584	8584	8584
Отпуск источника в сеть	Гкал	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274
Полезный отпуск потребителям	Гкал	6452	6452	6452	6452	6452	6452	6452	6452	6452	6452	6452	6452
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53	178,53
Расход условного топлива	т.ут.	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5
Природный газ	т.ут.	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5	1532,5
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22	185,22
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26	1337,26
Территориальное управление город Коммунар													
ТЭЦ Коммунар													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	100,4	100,4	100,4	100,4	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	593925,12	595264,89	595264,89	595264,89	594413,2	594413,2	594413,2	594413,2	594413,2	594413,2	594413,2	594413,2
Отпуск источника в сеть	Гкал	584838	584838	584838	584838	583986,31	583986,31	583986,31	583986,31	583986,31	583986,31	583986,31	583986,31
Полезный отпуск потребителям	Гкал	567581,74	567581,74	567581,74	567581,74	566768,25	566768,25	566768,25	566768,25	566768,25	566768,25	566768,25	566768,25
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75
Расход условного топлива	т.ут.	83001,04	83188,27	83188,27	83188,27	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	т ут.	83001,04	83188,27	83188,27	83188,27	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24	83069,24
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	141,92	142,24	142,24	142,24	142,25	142,25	142,25	142,25	142,25	142,25	142,25	142,25
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	72426,73	72590,11	72590,11	72590,11	72486,25	72486,25	72486,25	72486,25	72486,25	72486,25	72486,25	72486,25
Котельная ул. Славянская, стр. 9а													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47	3878,47
Отпуск источника в сеть	Гкал	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860
Полезный отпуск потребителям	Гкал	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28	3752,28
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16
Природный газ	т ут.	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16	601,16
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57	524,57
Котельная г. Коммунар, Малый пер., стр. 9													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,33	4,013	5,277	5,277	5,277	5,277	5,277	5,277	5,277	5,277	5,277	5,277
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5805,89	8788,91	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57	13937,57
Отпуск источника в сеть	Гкал	5720	8703,0176	13851,683	13851,683	13851,683	13851,68	13851,68	13851,68	13851,68	13851,68	13851,68	13851,68
Полезный отпуск потребителям	Гкал	5480,42	8414,52	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35	13472,35
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	т.ут.	899,91	1362,28	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32
Природный газ	т ут.	899,91	1362,28	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32	2160,32
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	157,33	156,53	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	785,26	1188,73	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1	1885,1
ст. Антропшино, Казарма 34 км													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	287	287	287	287	287	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00
Полезный отпуск потребителям	Гкал	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16	244,16
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Электроэнергия	кг.у.т/Гкал	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77
Расход условного топлива	т.ут.	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84
Электроэнергия	т ут.	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Электроэнергия	кг.у.т/Гкал	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77
Переводной коэффициент													
Электроэнергия	тут/тыс. м3	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Расход натурального топлива													
Электроэнергия	тыс. м3	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13
Сиверское территориальное управление													
Котельная №1 п. Сиверский													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	8,574	8,574	8,574	8,817	8,817	8,817	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	7,962	7,962	7,962	8,205	8,205	8,205	8,157	8,157	8,157	8,157	8,157	8,157
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	35756,9	35756,9	35756,9	36648,59	36648,59	36648,59	36475,89	36475,89	36475,89	36475,89	36475,89	36475,89
Отпуск источника в сеть	Гкал	34608,5	34608,5	34608,5	35470,748	35470,748	35470,75	35298,04	35298,04	35298,04	35298,04	35298,04	35298,04
Полезный отпуск потребителям	Гкал	25171,6	25171,6	25171,6	25765,04	25765,04	25765,04	25646,66	25646,66	25646,66	25646,66	25646,66	25646,66
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.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
Расход условного топлива	т.ут.	5713,95	5713,95	5713,95	5856,45	5856,45	5856,45	5828,85	5828,85	5828,85	5828,85	5828,85	5828,85
Природный газ	т ут.	5713,95	5713,95	5713,95	5856,45	5856,45	5856,45	5828,85	5828,85	5828,85	5828,85	5828,85	5828,85
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	165,1	165,1	165,1	165,11	165,11	165,11	165,13	165,13	165,13	165,13	165,13	165,13
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	4984,26	4984,26	4984,26	5108,55	5108,55	5108,55	5084,48	5084,48	5084,48	5084,48	5084,48	5084,48
Котельная №4 д. Белогорка													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4	13604,4
Отпуск источника в сеть	Гкал	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4	13219,4
Полезный отпуск потребителям	Гкал	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1	9698,1
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
Расход условного топлива	т.ут.	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75
Природный газ	т ут.	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75	2078,75
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29	1813,29
Котельная №5 п. Сиверский													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842	5,842

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4	22760,4
Отпуск источника в сеть	Гкал	22080	22080	22080	22080	22080	22080	22080	22080	22080	22080	22080	22080
Полезный отпуск потребителям	Гкал	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8	18136,8
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
Расход условного топлива	т.ут.	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2
Природный газ	т ут.	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2	3448,2
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85	3007,85
Котельная №12 д. Старосиверская, п. Кезево													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3	2674,3
Отпуск источника в сеть	Гкал	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5	2591,5
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4	2069,4
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.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
Расход условного топлива	т.ут.	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35
Природный газ	т ут.	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35	427,35
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78	372,78
Котельная №60 п. Дружноселье													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1	1301,1
Отпуск источника в сеть	Гкал	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7	1271,7
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8	1038,8
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
Расход условного топлива	т.ут.	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86
Природный газ	т ут.	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44	152,44
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11
Котельная №24 д. Старосиверская													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6
Отпуск источника в сеть	Гкал	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4	1396,4
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2	1191,2
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Расход условного топлива	т.ут.	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04
Природный газ	т ут.	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04	227,04

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59	162,59
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04
Котельная №44 п. Сиверский													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744
Отпуск источника в сеть	Гкал	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707
Полезный отпуск потребителям	Гкал	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9	438,9
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3
Расход условного топлива	т.ут.	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83
Уголь	т ут.	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46	244,46
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89
Котельная №46 п. Сиверский													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3	1388,3
Отпуск источника в сеть	Гкал	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4	1340,4
Полезный отпуск потребителям	Гкал	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6	986,6
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7	206,7
Расход условного топлива	т.ут.	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96
Природный газ	т ут.	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96	286,96
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09	214,09
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32
Котельная №48 д. Куровицы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3017,7	3017,7	3017,7	3155,89	3155,89	3155,89	3155,89	3155,89	3155,89	3155,89	3155,89	3155,89
Отпуск источника в сеть	Гкал	2920	2920	2920	3058,19	3058,19	3058,19	3058,19	3058,19	3058,19	3058,19	3058,19	3058,19
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2019,4	2019,4	2019,4	2115,57	2115,57	2115,57	2115,57	2115,57	2115,57	2115,57	2115,57	2115,57
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
Расход условного топлива	т.ут.	584,83	584,83	584,83	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61
Природный газ	т ут.	584,83	584,83	584,83	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61	611,61
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	200,28	200,28	200,28	199,99	199,99	199,99	199,99	199,99	199,99	199,99	199,99	199,99
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	510,15	510,15	510,15	533,51	533,51	533,51	533,51	533,51	533,51	533,51	533,51	533,51
Котельная №57 п. Сиверский													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7	1091,7
Отпуск источника в сеть	Гкал	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9	1043,9
Полезный отпуск потребителям	Гкал	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Дизельное топливо	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Дизельное топливо	кгу.т/Гкал	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4
Расход условного топлива	т.ут.	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68
Дизельное топливо	т ут.	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68	205,68
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Дизельное топливо	кгу.т/Гкал	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03
Переводной коэффициент													
Дизельное топливо	тут/тыс. м3	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Расход натурального топлива													
Дизельное топливо	тыс. м3	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85	141,85
ДГУ-120													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч		0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч		0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал		195,81	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81
Отпуск источника в сеть	Гкал		192,145	192,145	192,145	192,145	192,15	192,15	192,15	192,15	192,15	192,15	192,15
Полезный отпуск потребителям	Гкал		183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
Структура топливного баланса	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал		158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Расход условного топлива	т.ут.		31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
Природный газ	т ут.		31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал		161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3		1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	тыс. м3		27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
Таицкое территориальное управление													
Котельная №30 п. Тайцы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10116	4082,4	4082,4	5799,02	5799,02	5799,02	13873,7	13873,7	13873,7	13873,7	13873,7	13873,7
Отпуск источника в сеть	Гкал	9783	3749,4	3749,4	5466,02	5466,02	5466,02	13540,7	13540,7	13540,7	13540,7	13540,7	13540,7
Полезный отпуск потребителям	Гкал	8053	2019,4	2019,4	3736,02	3736,02	3736,02	11810,7	11810,7	11810,7	11810,7	11810,7	11810,7
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Расход условного топлива	т.ут.	1487,05	600,11	600,11	852,46	852,46	852,46	2039,43	2039,43	2039,43	2039,43	2039,43	2039,43
Природный газ	т.ут.	1487,05	600,11	600,11	852,46	852,46	852,46	2039,43	2039,43	2039,43	2039,43	2039,43	2039,43
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	152	160,06	160,06	155,96	155,96	155,96	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1293,09	521,84	521,84	741,27	741,27	741,27	1773,42	1773,42	1773,42	1773,42	1773,42	1773,42
Котельная №28 п. Тайцы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Отпуск источника в сеть	Гкал	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
Полезный отпуск потребителям	Гкал	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь / природный газ	кгу.т/Гкал	398,5	398,5	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Расход условного топлива	т.ут.	238,7	238,7	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Уголь / природный газ	т ут.	238,7	238,7	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь / природный газ	кгу.т/Гкал	416,58	416,58	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
Переводной коэффициент													
Уголь / природный газ	тут/тыс. м3	0,65	0,65	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Уголь / природный газ	тыс. м3	367,23	367,23	82,82	82,82	82,82	82,82	82,82	82,82	82,82	82,82	82,82	82,82
Большеколпанское территориальное управление													
Котельная №9 д. Большие Колпаны													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519	6,519
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183	6,183
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	21833	21833	21833	21833	21833	21833	21833	21833	21833	21833	21833	21833
Отпуск источника в сеть	Гкал	21337	21337	21337	21337	21337	21337	21337	21337	21337	21337	21337	21337
Полезный отпуск потребителям	Гкал	18209	18209	18209	18209	18209	18209	18209	18209	18209	18209	18209	18209
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Расход условного топлива	т.ут.	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61
Природный газ	т ут.	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61	3449,61
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08	3009,08
Котельная №56 д. Большие Колпаны													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Отпуск источника в сеть	Гкал	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
Полезный отпуск потребителям	Гкал	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8
Расход условного топлива	т.ут.	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09
Уголь	т ут.	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09	113,09
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48	362,48
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99	173,99
Котельная ГKK3 дер. Малые Колпаны													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579	6,579
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	37020	37020	37020	37020	37020	37020	37020	37020	37020	37020	37020	37020
Отпуск источника в сеть	Гкал	36130	36130	36130	36130	36130	36130	36130	36130	36130	36130	36130	36130
Полезный отпуск потребителям	Гкал	34640	34640	34640	34640	34640	34640	34640	34640	34640	34640	34640	34640
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Расход условного топлива	т.ут.	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91
Природный газ	т ут.	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91	5752,91
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24	5018,24
Котельная ЖК «Речной квартал»													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	19213	19213	19213	19213	19213	19213	19213	19213	19213	19213	19213	19213
Отпуск источника в сеть	Гкал	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829
Полезный отпуск потребителям	Гкал	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829	18829
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Расход условного топлива	т.ут.	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38
Природный газ	т ут.	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38	2920,38
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43	2547,43
Котельная АО «ТЭК СПб» с. Никольское													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	4,800	4,800	7,091	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,020	4,020	6,100	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,780	0,780	0,992	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	19743,36	19611,47	27757,65	32664,48	32447,00	32447,00	32447,00	32447,00	32447,00	32447,00	32447,00	32447,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	19044,62	18912,73	26725,34	31463,70	31246,21	31246,21	31246,21	31246,21	31246,21	31246,21	31246,21	31246,21
Полезный отпуск потребителям	Гкал	15973,47	15973,47	22575,05	26856,55	26856,55	26856,55	26856,55	26856,55	26856,55	26856,55	26856,55	26856,55
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	185,10	185,10	179,80	174,50	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20
Расход условного топлива	т.ут.	3654,50	3630,08	4990,83	5699,95	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03
Природный газ	т ут.	3654,50	3630,08	4990,83	5699,95	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03	5490,03
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	191,89	191,94	186,75	181,16	175,70	175,70	175,70	175,70	175,70	175,70	175,70	175,70
Переводной коэффициент													

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	3187,80	3166,51	4353,48	4972,04	4788,93	4788,93	4788,93	4788,93	4788,93	4788,93	4788,93	4788,93
Веревское территориальное управление													
Котельная №10 дер. Малое Верево													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	11,23	11,23	11,23	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	10,566	10,566	10,566	10,873	10,873	10,873	10,873	10,873	10,873	10,873	10,873	10,873
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	33795	33795	33795	34721,82	34721,82	34721,82	34721,82	34721,82	34721,82	34721,82	34721,82	34721,82
Отпуск источника в сеть	Гкал	33011	33011	33011	33915,66	33915,66	33915,66	33915,66	33915,66	33915,66	33915,66	33915,66	33915,66
Полезный отпуск потребителям	Гкал	27315	27315	27315	28064,74	28064,74	28064,74	28064,74	28064,74	28064,74	28064,74	28064,74	28064,74
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Расход условного топлива	т.ут.	4934,07	4934,07	4934,07	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39
Природный газ	т ут.	4934,07	4934,07	4934,07	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39	5069,39
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	4303,97	4303,97	4303,97	4422	4422	4422	4422	4422	4422	4422	4422	4422
Котельная №8 в д. Вайялово													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5622,8	5240	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43	5453,43
Отпуск источника в сеть	Гкал	5480,01	5072,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21
Полезный отпуск потребителям	Гкал	5480,01	5072,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21	5319,21
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	160,1	158,66	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	т.ут.	900,21	831,38	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55
Природный газ	т ут.	900,21	831,38	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55	872,55
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	164,27	163,91	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	774,99	727,46	763,48	763,48	763,48	763,48	763,48	763,48	763,48	763,48	763,48	763,48
Новая котельная д. Горки													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	7260,06	7260,06	7260,06	7260,06	7260,06
Отпуск источника в сеть	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	7141,06	7141,06	7141,06	7141,06	7141,06
Полезный отпуск потребителям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	6442,06	6442,06	6442,06	6442,06	6442,06
Структура топливного баланса	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	153,06	153,06	153,06	153,06	153,06
Расход условного топлива	т.ут.	-	-	-	-	-	-	-	1111,22	1111,22	1111,22	1111,22	1111,22
Природный газ	т ут.	-	-	-	-	-	-	-	1111,22	1111,22	1111,22	1111,22	1111,22
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	969,32	969,32	969,32	969,32	969,32
Войсковитское территориальное управление													
Котельная №53 пос. Войковицы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	6,821	6,821	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	6,307	6,307	7,848	7,848	7,848	7,848	7,848	7,848	7,848	7,848	7,848	7,848
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,514	0,514	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	23138,1	23138,1	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6	29925,6
Отпуск источника в сеть	Гкал	22575,5	22575,5	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57	29214,57

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск потребителям	Гкал	19126	19126	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01	24848,01
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55
Расход условного топлива	т.ут.	3460,3	3460,3	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37
Природный газ	т ут.	3460,3	3460,3	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37	4475,37
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	153,28	153,28	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	3018,41	3018,41	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85	3903,85
Котельная №22 пос. Борницкий Лес													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092
Отпуск источника в сеть	Гкал	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4	1078,4
Полезный отпуск потребителям	Гкал	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8	949,8
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Дизельное топливо	%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Дизельное топливо / природный газ	кгу.т/Гкал	171,46	171,46	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Расход условного топлива	т.ут.	187,23	187,23	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08
Дизельное топливо / природный газ	т ут.	187,23	187,23	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08	167,08
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Дизельное топливо / природный газ	кгу.т/Гкал	173,62	173,62	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93
Переводной коэффициент													
Дизельное топливо / природный газ	тут/тыс. м3	1,47	1,47	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Дизельное топливо / природный газ	тыс. м3	127,37	127,37	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №34 пос. Новый Учхоз													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,669	1,669	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,618	1,618	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,052	0,052	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4889,1	4889,1	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52	4913,52
Отпуск источника в сеть	Гкал	4784	4784	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42	4808,42
Полезный отпуск потребителям	Гкал	4276,7	4276,7	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55	4298,55
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83
Расход условного топлива	т.ут.	752,09	752,09	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85
Природный газ	т ут.	752,09	752,09	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85	755,85
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	157,21	157,21	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	656,05	656,05	659,32	659,32	659,32	659,32	659,32	659,32	659,32	659,32	659,32	659,32
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» пос. Новый Учхоз													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973	4,973
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3	13010,3
Отпуск источника в сеть	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Полезный отпуск потребителям	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29	186,29
Расход условного топлива	т.ут.	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69
Природный газ	т ут.	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69	2423,69
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	кгу.т/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17	2114,17
Елизаветинское территориальное управление													
Котельная №20 п. Елизаветино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4560	4560	4560	4560	4560	4560	4560	4560	4560	4560	4560	4560
Отпуск источника в сеть	Гкал	4410	4410	4410	4410	4410	4410	4410	4410	4410	4410	4410	4410
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	198,32	198,32	176,66	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	904,34	904,34	805,57	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
Природный газ	т ут.	904,34	904,34	805,57	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	205,07	205,07	182,67	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	788,85	788,85	702,7	616,54	616,54	616,54	616,54	616,54	616,54	616,54	616,54	616,54
Котельная №35 п. Елизаветино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,89	2,987	3,085	3,182	3,28	3,28	3,28
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,692	2,789	2,887	2,984	3,082	3,082	3,082
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10490	10490	10490	10490	10490	10824,98	11157,16	11492,14	11827,12	12162,07	12162,07	12162,07
Отпуск источника в сеть	Гкал	10200	10200	10200	10200	10200	10523,82	10847,64	11171,47	11495,29	11821,88	11821,88	11821,88
Полезный отпуск потребителям	Гкал	7740	7740	7740	7740	7740	7978,14	8216,27	8454,41	8692,55	8930,68	8930,68	8930,68
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	149	149	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход условного топлива	т.ут.	1563,01	1563,01	1573,5	1573,5	1573,5	1623,75	1673,57	1723,82	1774,07	1824,31	1824,31	1824,31
Природный газ	т ут.	1563,01	1563,01	1573,5	1573,5	1573,5	1623,75	1673,57	1723,82	1774,07	1824,31	1824,31	1824,31
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	153,24	153,24	154,26	154,26	154,26	154,29	154,28	154,31	154,33	154,32	154,32	154,32
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1363,41	1363,41	1372,56	1372,56	1372,56	1416,39	1459,85	1503,68	1547,51	1591,34	1591,34	1591,34
Котельная №47 п. Елизаветино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,268	1,268	1,268
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,234	1,234	1,234
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,034	0,034	0,034
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	4278,59	4278,59	4278,59
Отпуск источника в сеть	Гкал	3800	3800	3800	3800	3800	3800	3800	3800	3800	4158,82	4158,82	4158,82
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	3205,9	3205,9	3205,9
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	151,03	151,03	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход условного топлива	т.ут.	590,53	590,53	586,5	586,5	586,5	586,5	586,5	586,5	586,5	641,79	641,79	641,79
Природный газ	т ут.	590,53	590,53	586,5	586,5	586,5	586,5	586,5	586,5	586,5	641,79	641,79	641,79
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155,4	155,4	154,34	154,34	154,34	154,34	154,34	154,34	154,34	154,32	154,32	154,32
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	515,11	515,11	511,6	511,6	511,6	511,6	511,6	511,6	511,6	559,83	559,83	559,83
Котельная №33 д. Шпаньково													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	1,686	1,686	1,686	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,556	1,556	1,556	1,586	1,586	1,586	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	7950	7950	7950	8085,62	8085,62	8085,62	8287,67	8287,67	8287,67	8287,67	8287,67	8287,67
Отпуск источника в сеть	Гкал	7690	7690	7690	7820,15	7820,15	7820,15	8016,72	8016,72	8016,72	8016,72	8016,72	8016,72
Полезный отпуск потребителям	Гкал	4490	4490	4490	4563,2	4563,2	4563,2	4672,99	4672,99	4672,99	4672,99	4672,99	4672,99
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	189,1	189,1	172,05	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	1503,35	1503,35	1367,8	1253,27	1253,27	1253,27	1284,59	1284,59	1284,59	1284,59	1284,59	1284,59
Природный газ	т ут.	1503,35	1503,35	1367,8	1253,27	1253,27	1253,27	1284,59	1284,59	1284,59	1284,59	1284,59	1284,59
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	195,49	195,49	177,87	160,26	160,26	160,26	160,24	160,24	160,24	160,24	160,24	160,24
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1311,36	1311,36	1193,12	1093,22	1093,22	1093,22	1120,54	1120,54	1120,54	1120,54	1120,54	1120,54
Кобринское территориальное управление													
Котельная №11 п. Кобринское													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,12	2,12	1,91	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,01	2,01	1,8	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8727	8727	7912,13	8726,22	8726,22	8726,22	8726,22	8726,22	8726,22	8726,22	8726,22	8726,22
Отпуск источника в сеть	Гкал	8456	8456	7668,23	8457,68	8457,68	8457,68	8457,68	8457,68	8457,68	8457,68	8457,68	8457,68
Полезный отпуск потребителям	Гкал	5675	5675	5162,66	5698,07	5698,07	5698,07	5698,07	5698,07	5698,07	5698,07	5698,07	5698,07
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Расход условного топлива	т.ут.	1533,33	1533,33	1390,16	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2
Природный газ	т ут.	1533,33	1533,33	1390,16	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2	1533,2
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	181,33	181,33	181,29	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28	181,28
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1337,52	1337,52	1212,63	1337,4	1337,4	1337,4	1337,4	1337,4	1337,4	1337,4	1337,4	1337,4
Котельная №17 пос. Суйда													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,838	2,018	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,78	1,95	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6785	7471,2	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76	7222,76
Отпуск источника в сеть	Гкал	6587	7253,4	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38	7012,38
Полезный отпуск потребителям	Гкал	4741	5227,93	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14	5056,14
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Расход условного топлива	т.ут.	997,4	1098,27	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75
Природный газ	т.ут.	997,4	1098,27	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75	1061,75
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	151,42	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	870,02	958,01	926,16	926,16	926,16	926,16	926,16	926,16	926,16	926,16	926,16	926,16
Котельная №18 пос. Высококлучевой													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	1,452	1,452	1,452	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	1,168	1,168	1,168	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,284	0,284	0,284	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4373	4373	4373	8760,05	8760,05	8760,05	9094,41	9094,41	9094,41	9094,41	9094,41	9094,41
Отпуск источника в сеть	Гкал	4194	4194	4194	8450,64	8450,64	8450,64	8772,21	8772,21	8772,21	8772,21	8772,21	8772,21
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2133	2133	2133	4888,42	4888,42	4888,42	5075,13	5075,13	5075,13	5075,13	5075,13	5075,13
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Дизельное топливо	%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Дизельное топливо / природный газ	кгу.т/Гкал	167,7	167,7	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	733,35	733,35	677,82	1357,81	1357,81	1357,81	1409,63	1409,63	1409,63	1409,63	1409,63	1409,63

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Дизельное топливо / природный газ	т ут.	733,35	733,35	677,82	1357,81	1357,81	1357,81	1409,63	1409,63	1409,63	1409,63	1409,63	1409,63
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Дизельное топливо / природный газ	кгу.т/Гкал	174,86	174,86	161,62	160,68	160,68	160,68	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
Переводной коэффициент													
Дизельное топливо / природный газ	тут/тыс. м3	1,47	1,47	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Дизельное топливо / природный газ	тыс. м3	498,88	498,88	591,26	1184,41	1184,41	1184,41	1229,62	1229,62	1229,62	1229,62	1229,62	1229,62
Котельная №42 дер. Меньково													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2682	2682	2682	2682	2682	2682	2682	2682	2682	2682	2682	2682
Отпуск источника в сеть	Гкал	2603	2603	2603	2603	2603	2603	2603	2603	2603	2603	2603	2603
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2012	2012	2012	2012	2012	2012	2012	2012	2012	2012	2012	2012
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82	147,82
Расход условного топлива	т.ут.	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45
Природный газ	т ут.	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45	396,45
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82	345,82
Новосветское территориальное управление													
Котельная №2 пос. Новый Свет													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	8,843	8,843	8,843	8,843	8,843	10,667	12,542	12,542	12,542	12,542	12,542	12,542
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	9,774	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	32969,7	32969,7	32969,7	32969,7	32969,7	38724,14	44639,71	44639,71	44639,71	44639,71	44639,71	44639,71
Отпуск источника в сеть	Гкал	32049,7	32049,7	32049,7	32049,7	32049,7	37614,21	43333,9	43333,9	43333,9	43333,9	43333,9	43333,9
Полезный отпуск потребителям	Гкал	26648,9	26648,9	26648,9	26648,9	26648,9	31100,06	35673,22	35673,22	35673,22	35673,22	35673,22	35673,22

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Расход условного топлива	т.ут.	5888,39	5888,39	5888,39	5888,39	5888,39	6916,13	7972,65	7972,65	7972,65	7972,65	7972,65	7972,65
Природный газ	т ут.	5888,39	5888,39	5888,39	5888,39	5888,39	6916,13	7972,65	7972,65	7972,65	7972,65	7972,65	7972,65
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	183,73	183,73	183,73	183,73	183,73	183,87	183,98	183,98	183,98	183,98	183,98	183,98
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	5136,42	5136,42	5136,42	5136,42	5136,42	6032,91	6954,51	6954,51	6954,51	6954,51	6954,51	6954,51
Котельная №3 пос. Торфяное													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4179,6	4179,6	4179,6	4179,6	4179,6	4179,6	4475,74	4475,74	4475,74	4475,74	4475,74	4475,74
Отпуск источника в сеть	Гкал	4057,3	4057,3	4057,3	4057,3	4057,3	4057,3	4343,66	4343,66	4343,66	4343,66	4343,66	4343,66
Полезный отпуск потребителям	Гкал	3394,1	3394,1	3394,1	3394,1	3394,1	3394,1	3631,99	3631,99	3631,99	3631,99	3631,99	3631,99
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
Расход условного топлива	т.ут.	679,19	679,19	679,19	679,19	679,19	679,19	727,31	727,31	727,31	727,31	727,31	727,31
Природный газ	т ут.	679,19	679,19	679,19	679,19	679,19	679,19	727,31	727,31	727,31	727,31	727,31	727,31
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,44	167,44	167,44	167,44	167,44	167,44
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	592,45	592,45	592,45	592,45	592,45	592,45	634,43	634,43	634,43	634,43	634,43	634,43
Котельная №29 пос. Пригородный													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,316	0,316	0,316	0,316

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,316	0,316	0,316	0,316
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1105,6	1105,6	1105,6	1105,6	1105,6	1105,6	1105,6	1105,6	952,94	952,94	952,94	952,94
Отпуск источника в сеть	Гкал	1061,6	1061,6	1061,6	1061,6	1061,6	1061,6	1061,6	1061,6	915,54	915,54	915,54	915,54
Полезный отпуск потребителям	Гкал	926,8	926,8	926,8	926,8	926,8	926,8	926,8	926,8	799,61	799,61	799,61	799,61
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	194,10	194,10	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Расход условного топлива	т.ут.	214,60	214,60	171,37	171,37	171,37	171,37	171,37	171,37	147,70	147,70	147,70	147,70
Природный газ	т ут.	214,60	214,60	171,37	171,37	171,37	171,37	171,37	171,37	147,70	147,70	147,70	147,70
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	202,14	202,14	161,42	161,42	161,42	161,42	161,42	161,42	161,33	161,33	161,33	161,33
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	187,19	187,19	149,48	149,48	149,48	149,48	149,48	149,48	128,84	128,84	128,84	128,84
Котельная №49 пос. Пригородный													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2
Отпуск источника в сеть	Гкал	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Полезный отпуск потребителям	Гкал	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Дизельное топливо	%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Дизельное топливо / природный газ	кгу.т/Гкал	200,6	200,6	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	70,85	70,85	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75
Дизельное топливо / природный газ	т ут.	70,85	70,85	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Дизельное топливо / природный газ	кгу.т/Гкал	209	209	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Переводной коэффициент													
Дизельное топливо / природный газ	тут/тыс. м3	1,47	1,47	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Дизельное топливо / природный газ	тыс. м3	48,2	48,2	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75
Котельная №54 пос. Пригородный													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8
Отпуск источника в сеть	Гкал	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
Полезный отпуск потребителям	Гкал	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Дизельное топливо	%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Дизельное топливо / природный газ	кг,т/Гкал	239,1	239,1	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	48,73	48,73	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59
Дизельное топливо / природный газ	т ут.	48,73	48,73	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Дизельное топливо / природный газ	кг,т/Гкал	251,31	251,31	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91
Переводной коэффициент													
Дизельное топливо / природный газ	тут/тыс. м3	1,47	1,47	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Дизельное топливо / природный газ	тыс. м3	33,15	33,15	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55
Пудомягское территориальное управление													
Котельная №7 д. Пудомяги													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,664	3,664	3,993	4,143	4,143	4,293	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,359	3,359	3,61	3,76	3,76	3,91	4,054	4,054	4,054	4,054	4,054	4,054
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,305	0,305	0,383	0,383	0,383	0,383	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	12110	12110	13462,33	13909,89	13909,89	14357,43	15144,71	15144,71	15144,71	15144,71	15144,71	15144,71
Отпуск источника в сеть	Гкал	11940	11940	13275,33	13714,39	13714,39	14156,26	14932,21	14932,21	14932,21	14932,21	14932,21	14932,21
Полезный отпуск потребителям	Гкал	10310	10310	11485,14	11851,13	11851,13	12217,12	12900,34	12900,34	12900,34	12900,34	12900,34	12900,34
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15
Расход условного топлива	т.ут.	1866,76	1866,76	2075,22	2144,21	2144,21	2213,2	2334,56	2334,56	2334,56	2334,56	2334,56	2334,56
Природный газ	т ут.	1866,76	1866,76	2075,22	2144,21	2144,21	2213,2	2334,56	2334,56	2334,56	2334,56	2334,56	2334,56
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	156,34	156,34	156,32	156,35	156,35	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1628,36	1628,36	1810,2	1870,39	1870,39	1930,56	2036,43	2036,43	2036,43	2036,43	2036,43	2036,43
Котельная №40 пос. Лукаши													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	7960	7960	7960	7960	7960	8893,64	8893,64	8893,64	8893,64	8893,64	8893,64	8893,64
Отпуск источника в сеть	Гкал	7833	7833	7833	7833	7833	8751,4	8751,4	8751,4	8751,4	8751,4	8751,4	8751,4
Полезный отпуск потребителям	Гкал	7011	7011	7011	7011	7011	7838,98	7838,98	7838,98	7838,98	7838,98	7838,98	7838,98
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход условного топлива	т.ут.	1236,19	1236,19	1236,19	1236,19	1236,19	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18
Природный газ	т ут.	1236,19	1236,19	1236,19	1236,19	1236,19	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18	1381,18
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1078,32	1078,32	1078,32	1078,32	1078,32	1204,8	1204,8	1204,8	1204,8	1204,8	1204,8	1204,8
Пудостьское территориальное управление													
Котельная №50 пос. Пудость													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	4,69	4,69	4,862	5,033	5,205	5,376	5,548	5,72	5,891	5,891	5,891	5,891
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,34	4,34	4,491	4,643	4,794	4,946	5,097	5,249	5,4	5,4	5,4	5,4

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,35	0,35	0,37	0,39	0,411	0,431	0,451	0,471	0,491	0,491	0,491	0,491
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	16880	16880	17537,87	18195,75	18853,62	19511,5	20169,37	20827,25	21485,12	21485,12	21485,12	21485,12
Отпуск источника в сеть	Гкал	16420	16420	17060,62	17701,25	18341,87	18982,5	19623,12	20263,75	20904,37	20904,37	20904,37	20904,37
Полезный отпуск потребителям	Гкал	13070	13070	13585	14100	14615	15130	15645	16160	16675	16675	16675	16675
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кг.т/Гкал	154,55	154,55	154,55	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход условного топлива	т.ут.	2608,8	2608,8	2710,48	2729,36	2828,04	2926,72	3025,41	3124,09	3222,77	3222,77	3222,77	3222,77
Природный газ	т.ут.	2608,8	2608,8	2710,48	2729,36	2828,04	2926,72	3025,41	3124,09	3222,77	3222,77	3222,77	3222,77
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кг.т/Гкал	158,88	158,88	158,87	154,19	154,19	154,18	154,18	154,17	154,17	154,17	154,17	154,17
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	2275,65	2275,65	2364,34	2380,81	2466,89	2552,97	2639,05	2725,13	2811,21	2811,21	2811,21	2811,21
Котельная №51 пос. Терволово													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,33	3,33	3,33	3,331	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,575	3,575	3,575
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,051	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,268	3,268	3,268
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,306	0,306	0,306
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	11700	11700	11700	11702,68	12778,28	12778,28	12778,28	12778,28	12778,28	12591,96	12591,96	12591,96
Отпуск источника в сеть	Гкал	11370	11370	11370	11372,68	12419,84	12419,84	12419,84	12419,84	12419,84	12236,36	12236,36	12236,36
Полезный отпуск потребителям	Гкал	9450	9450	9450	9452,68	10327,9	10327,9	10327,9	10327,9	10327,9	10173,07	10173,07	10173,07
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кг.т/Гкал	154,55	154,55	154,55	154,55	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход условного топлива	т.ут.	1808,24	1808,24	1808,24	1808,65	1916,74	1916,74	1916,74	1916,74	1916,74	1888,79	1888,79	1888,79
Природный газ	т.ут.	1808,24	1808,24	1808,24	1808,65	1916,74	1916,74	1916,74	1916,74	1916,74	1888,79	1888,79	1888,79
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кг.т/Гкал	159,04	159,04	159,04	159,03	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,36	154,36	154,36
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1577,32	1577,32	1577,32	1577,68	1671,97	1671,97	1671,97	1671,97	1671,97	1647,59	1647,59	1647,59
Котельная №31 дер. Большое Рейзино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540
Отпуск источника в сеть	Гкал	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4380
Полезный отпуск потребителям	Гкал	3510	3510	3510	3510	3510	3510	3510	3510	3510	3510	3510	3510
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	153	153	153	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход условного топлива	т.ут.	694,62	694,62	694,62	681	681	681	681	681	681	681	681	681
Природный газ	т.ут.	694,62	694,62	694,62	681	681	681	681	681	681	681	681	681
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	158,59	158,59	158,59	155,48	155,48	155,48	155,48	155,48	155,48	155,48	155,48	155,48
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	605,91	605,91	605,91	594,03	594,03	594,03	594,03	594,03	594,03	594,03	594,03	594,03
Котельная №38 дер. Ивановка													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	7600	7600	7600	7600	7600	7600	8461,48	8461,48	8461,48	8461,48	8461,48	8461,48
Отпуск источника в сеть	Гкал	7440	7440	7440	7440	7440	7440	8274,81	8274,81	8274,81	8274,81	8274,81	8274,81
Полезный отпуск потребителям	Гкал	5330	5330	5330	5330	5330	5330	5936,71	5936,71	5936,71	5936,71	5936,71	5936,71
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	193,75	193,75	193,75	193,75	193,75	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	1472,5	1472,5	1472,5	1472,5	1472,5	1178	1311,53	1311,53	1311,53	1311,53	1311,53	1311,53
Природный газ	т.ут.	1472,5	1472,5	1472,5	1472,5	1472,5	1178	1311,53	1311,53	1311,53	1311,53	1311,53	1311,53

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	197,92	197,92	197,92	197,92	197,92	158,33	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1284,46	1284,46	1284,46	1284,46	1284,46	1027,56	1144,04	1144,04	1144,04	1144,04	1144,04	1144,04
Котельная №55 пос. Мыза Ивановка													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,35	0,35	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,35	0,35	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1250	1250	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05	2208,05
Отпуск источника в сеть	Гкал	1200	1200	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42	2144,42
Полезный отпуск потребителям	Гкал	840	840	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42	1544,42
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь / природный газ	кгу.т/Гкал	208,41	208,41	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	260,51	260,51	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25
Уголь / природный газ	т ут.	260,51	260,51	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25	342,25
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь / природный газ	кгу.т/Гкал	217,09	217,09	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Переводной коэффициент													
Уголь / природный газ	тут/тыс. м3	0,65	0,65	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Уголь / природный газ	тыс. м3	400,79	400,79	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54
Рождественское территориальное управление													
Котельная №6 с. Рождествено													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,65	2,65	2,65	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,37	2,37	2,37	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,28	0,28	0,28	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	7682	7682	7682	9718	9718	9718	19910,63	19910,63	19910,63	19910,63	19910,63	19910,63
Отпуск источника в сеть	Гкал	7404,9	7404,9	7404,9	9394,72	9394,72	9394,72	19217,88	19217,88	19217,88	19217,88	19217,88	19217,88
Полезный отпуск потребителям	Гкал	6038,9	6038,9	6038,9	7755,52	7755,52	7755,52	15830,2	15830,2	15830,2	15830,2	15830,2	15830,2

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	169,36	169,36	169,36	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Расход условного топлива	т.ут.	1301,02	1301,02	1301,02	1554,88	1554,88	1554,88	3185,7	3185,7	3185,7	3185,7	3185,7	3185,7
Природный газ	т ут.	1301,02	1301,02	1301,02	1554,88	1554,88	1554,88	3185,7	3185,7	3185,7	3185,7	3185,7	3185,7
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	175,7	175,7	175,7	165,51	165,51	165,51	165,77	165,77	165,77	165,77	165,77	165,77
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1134,88	1134,88	1134,88	1356,32	1356,32	1356,32	2778,87	2778,87	2778,87	2778,87	2778,87	2778,87
Котельная №8 п. Дивенский													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
Отпуск источника в сеть	Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Полезный отпуск потребителям	Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	378,4	378,4	378,4	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7
Расход условного топлива	т.ут.	70,61	70,61	70,61	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58
Уголь	т ут.	70,61	70,61	70,61	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	395,35	395,35	395,35	199,24	199,24	199,24	199,24	199,24	199,24	199,24	199,24	199,24
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	108,63	108,63	108,63	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75
Котельная №27 д. Батово													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3	9971,3
Отпуск источника в сеть	Гкал	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6	9830,6
Полезный отпуск потребителям	Гкал	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9	9125,9
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95
Расход условного топлива	т.ут.	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05
Природный газ	т ут.	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05	1545,05
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74	1347,74
Сусанинское территориальное управление													
Котельная №15 п. Сусанино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1509	1509	1509	1509	1867,56	1867,56	1867,56	1867,56	1867,56	1867,56	1867,56	1867,56
Отпуск источника в сеть	Гкал	1466	1466	1466	1466	1824,56	1824,56	1824,56	1824,56	1824,56	1824,56	1824,56	1824,56
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1181	1181	1181	1181	1473,79	1473,79	1473,79	1473,79	1473,79	1473,79	1473,79	1473,79
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63	151,63
Расход условного топлива	т.ут.	228,81	228,81	228,81	228,81	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18
Природный газ	т ут.	228,81	228,81	228,81	228,81	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18	283,18
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	156,08	156,08	156,08	156,08	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	199,59	199,59	199,59	199,59	247,02	247,02	247,02	247,02	247,02	247,02	247,02	247,02
Котельная №26 п. Сусанино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,285	2,285	2,359	2,41	2,41	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,127	2,127	2,197	2,235	2,235	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,158	0,158	0,162	0,175	0,175	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	7869	7861,16	8135,78	8376,34	8376,34	8746,86	8746,86	8746,86	8746,86	8746,86	8746,86	8746,86
Отпуск источника в сеть	Гкал	7652	7652	7900,48	8141,04	8141,04	8511,56	8511,56	8511,56	8511,56	8511,56	8511,56	8511,56
Полезный отпуск потребителям	Гкал	5974	5974	6170,05	6358,17	6358,17	6650,03	6650,03	6650,03	6650,03	6650,03	6650,03	6650,03
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Расход условного топлива	т.ут.	1345,6	1344,26	1391,22	1432,35	1432,35	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71
Природный газ	т ут.	1345,6	1344,26	1391,22	1432,35	1432,35	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71	1495,71
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	175,85	175,67	176,09	175,94	175,94	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1173,76	1172,59	1213,55	1249,44	1249,44	1304,7	1304,7	1304,7	1304,7	1304,7	1304,7	1304,7
Котельная №39 п. Семрино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173
Отпуск источника в сеть	Гкал	3073	3073	3073	3073	3073	3073	3073	3073	3073	3073	3073	3073
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1827	1827	1827	1827	1827	1827	1827	1827	1827	1827	1827	1827
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47	176,47

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	т.ут.	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94
Природный газ	т ут.	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94	559,94
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21	182,21
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43	488,43
Котельная №41 п. Кобралово													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	2,814	2,814	2,934	2,947	2,947	2,947	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,648	2,648	2,768	2,777	2,777	2,777	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10469	10469	10878,96	10952,81	10952,81	10952,81	11499,98	11499,98	11499,98	11499,98	11499,98	11499,98
Отпуск источника в сеть	Гкал	10102	10102	10496,56	10567,84	10567,84	10567,84	11094,48	11094,48	11094,48	11094,48	11094,48	11094,48
Полезный отпуск потребителям	Гкал	7198	7198	7490,67	7536,48	7536,48	7536,48	7910,27	7910,27	7910,27	7910,27	7910,27	7910,27
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
Расход условного топлива	т.ут.	1705,71	1705,71	1772,51	1784,54	1784,54	1784,54	1873,69	1873,69	1873,69	1873,69	1873,69	1873,69
Природный газ	т ут.	1705,71	1705,71	1772,51	1784,54	1784,54	1784,54	1873,69	1873,69	1873,69	1873,69	1873,69	1873,69
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	168,85	168,85	168,87	168,87	168,87	168,87	168,88	168,88	168,88	168,88	168,88	168,88
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	1487,89	1487,89	1546,15	1556,65	1556,65	1556,65	1634,41	1634,41	1634,41	1634,41	1634,41	1634,41
Котельная №7 п. Пижда													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640
Отпуск источника в сеть	Гкал	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520
Полезный отпуск потребителям	Гкал	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Уголь	кгу.т/Гкал	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35	266,35
Расход условного топлива	т.ут.	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81
Уголь	т ут.	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81	436,81
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Уголь	кгу.т/Гкал	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38	287,38
Переводной коэффициент													
Уголь	тут/тыс. м3	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. м3	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02	672,02
Котельная №1 д. Красницы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	-	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	-	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	-	-	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84	20896,84
Отпуск источника в сеть	Гкал	-	-	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59	20806,59
Полезный отпуск потребителям	Гкал	-	-	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6	19976,6
Структура топливного баланса	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		-	-										
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	-	-	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01
Природный газ	т ут.	-	-	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01	3239,01
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии		-	-										
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67
Переводной коэффициент		-	-										
Природный газ	тут/тыс. м3	-	-	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива		-	-										
Природный газ	тыс. м3	-	-	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38	2825,38
Котельная №2 д. Красницы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	-	-	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	-	-	-	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	22899,44	22899,44	22899,44	22899,44	22899,44	22899,44	22899,44	22899,44	22899,44
Отпуск источника в сеть	Гкал	-	-	-	22809,19	22809,19	22809,19	22809,19	22809,19	22809,19	22809,19	22809,19	22809,19
Полезный отпуск потребителям	Гкал	-	-	-	21979,2	21979,2	21979,2	21979,2	21979,2	21979,2	21979,2	21979,2	21979,2
Структура топливного баланса	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		-	-	-									
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	-	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	-	-	-	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41
Природный газ	т ут.	-	-	-	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41	3549,41
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии		-	-	-									
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	-	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61
Переводной коэффициент		-	-	-									
Природный газ	тут/тыс. м3	-	-	-	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива		-	-	-									
Природный газ	тыс. м3	-	-	-	3096,14	3096,14	3096,14	3096,14	3096,14	3096,14	3096,14	3096,14	3096,14
Котельная №3 д. Красницы													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	-	-	-	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	26226,24	26226,24	26226,24	26226,24	26226,24	26226,24	26226,24	26226,24
Отпуск источника в сеть	Гкал	-	-	-	-	26135,99	26135,99	26135,99	26135,99	26135,99	26135,99	26135,99	26135,99
Полезный отпуск потребителям	Гкал	-	-	-	-	25306	25306	25306	25306	25306	25306	25306	25306
Структура топливного баланса	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		-	-	-	-								
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	-	-	155	155	155	155	155	155	155	155
Расход условного топлива	т.ут.	-	-	-	-	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07
Природный газ	т ут.	-	-	-	-	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07	4065,07
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии		-	-	-	-								
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-	-	-	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54
Переводной коэффициент		-	-	-	-								

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	тут/тыс. м3	-	-	-	-	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива		-	-	-	-								
Природный газ	тыс. м3	-	-	-	-	3545,94	3545,94	3545,94	3545,94	3545,94	3545,94	3545,94	3545,94
Сяськелевское территориальное управление													
Котельная №36 д. Сяськелево													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,557	5,557	5,879	5,879	5,879	5,879
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,3	5,3	5,57	5,57	5,57	5,57
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,257	0,257	0,309	0,309	0,309	0,309
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	16119	16119	16119	16119	16119	16119	16633,81	16633,81	17797,92	17797,92	17797,92	17797,92
Отпуск источника в сеть	Гкал	15610	15610	15610	15610	15610	15610	16099,36	16099,36	17238,02	17238,02	17238,02	17238,02
Полезный отпуск потребителям	Гкал	14170	14170	14170	14170	14170	14170	14633,18	14633,18	15667,11	15667,11	15667,11	15667,11
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	166,68	166,68	166,68	166,68	160,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Расход условного топлива	т.ут.	2686,71	2686,71	2686,71	2686,71	2579,04	2498,45	2578,24	2578,24	2758,68	2758,68	2758,68	2758,68
Природный газ	т ут.	2686,71	2686,71	2686,71	2686,71	2579,04	2498,45	2578,24	2578,24	2758,68	2758,68	2758,68	2758,68
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	172,11	172,11	172,11	172,11	165,22	160,05	160,15	160,15	160,03	160,03	160,03	160,03
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	2343,61	2343,61	2343,61	2343,61	2249,69	2179,38	2248,99	2248,99	2406,38	2406,38	2406,38	2406,38
Котельная №52 д. Жабино													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	1,437	1,437	1,437	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	1,3	1,3	1,3	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3492	3492	3492	5679,15	5679,15	5679,15	5879,18	5879,18	5879,18	5879,18	5879,18	5879,18
Отпуск источника в сеть	Гкал	3388	3388	3388	5523,15	5523,15	5523,15	5723,18	5723,18	5723,18	5723,18	5723,18	5723,18
Полезный отпуск потребителям	Гкал	2503	2503	2503	4155,42	4155,42	4155,42	4301,82	4301,82	4301,82	4301,82	4301,82	4301,82
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК													
Природный газ	кгу.т/Гкал	201,35	201,35	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	т.ут.	703,11	703,11	541,26	880,27	880,27	880,27	911,27	911,27	911,27	911,27	911,27	911,27
Природный газ	т ут.	703,11	703,11	541,26	880,27	880,27	880,27	911,27	911,27	911,27	911,27	911,27	911,27
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии													
Природный газ	кгу.т/Гкал	207,53	207,53	159,76	159,38	159,38	159,38	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22
Переводной коэффициент													
Природный газ	тут/тыс. м3	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива													
Природный газ	тыс. м3	613,32	613,32	472,14	767,85	767,85	767,85	794,90	794,90	794,90	794,90	794,90	794,90

10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расход резервного (аварийного) определяется нормативом технологического запаса топлива на котельных является ОНЗТ и определяется по сумме объемов ННЗТ и НЭЗТ.

ННЗТ обеспечивает работу котельной в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельной и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

В таблице ниже представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запасов топлива на период 2024 – 2035 гг.

Таблица 10.2.1 Нормативные запасы аварийных видов топлива

№ п/п	Котельная	Вид топлива	ННЗТ, тыс. тонн
Гатчинский муниципальный округ			
1	Котельная №10	мазут	1,589
2	Котельная №11	мазут	2,615
3	Котельная №12	дизель	0,509
4	Котельная №7	дизель	0,295
Веревокское сельское поселение			
5	Котельная №10 дер.Малое Верево	дизель	1,165
Войсковицкое сельское поселение			
6	Котельная № 22 п. Борницкий Лес	Дизельное топливо	0,025
Дружногорское городское поселение			
7	Котельная № 58 п. Дружная Горка, Красницкая	Уголь	0,049
Пудостьское сельское поселение			
8	Котельная № 55 п. Мыза-Ивановка	Уголь	0,094
Рождественское сельское поселение			
9	Котельная №8 ст. Дивенская	Уголь	0,029

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива, потребляемым на источниках тепловой энергии г. Гатчина, является природный газ, теплотворной способностью 8000-8158 ккал/кг. Резервное топливо – мазут марки М-100 (теплотворная способность 9500 ккал/кг), а также дизель, теплотворной способностью 11600 ккал/кг.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива в Гатчинском муниципальном округе отсутствуют.

10.4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива, используемого на котельных Гатчинского муниципального округа, является природный газ. В качестве резервного топлива используется дизельное топливо, а также мазут.

Ниже представлена характеристика топлива, используемого на источниках Гатчинского муниципального округа.

Таблица 10.4.1 Характеристика используемого топлива

№ п.п.	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг	Резервное топливо	Аварийное топливо
Вырицкое территориальное управление					
1	котельная №13 в п. Вырица	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №14 в п. Вырица	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №16 в п. Вырица	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
4	котельная №19 в п. Вырица	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
5	котельная №25 в п. Вырица	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
6	котельная №32 в п. Вырица	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
7	котельная №45 в п. Вырица	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
8	котельная АО "ТЭК СПб" в п. Вырица	Природный газ*	8128	Мазут (М-100)	Отсутствует
9	котельная №37 в д. Мины	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
Гатчинское территориальное управление					
1	Котельная №6 в г. Гатчина	Природный газ	8131	Отсутствует	Отсутствует
2	Котельная №7 в г. Гатчина	Природный газ	8131	Отсутствует	Дизельное топливо
3	Котельная №9 в г. Гатчина	Природный газ	8131	Отсутствует	Отсутствует
4	Котельная №10 в г. Гатчина	Природный газ	8131	Мазут (М-100)	Отсутствует
5	Котельная №11 в г. Гатчина	Природный газ	8131	Мазут (М-100)	Отсутствует
6	Котельная №12 в г. Гатчина	Природный газ	8131	Отсутствует	Дизельное топливо
7	котельная "ЭЛТЕЗА" в г. Гатчина	Природный газ	8094	Отсутствует	Отсутствует
8	Котельная №22	Уголь	5389	Отсутствует	Отсутствует
9	Котельная №28 в п. Гатчина-1	Уголь	5389	Отсутствует	Отсутствует
10	Котельная №44	Уголь	5389	Отсутствует	Отсутствует

№ п.п.	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг	Резервное топливо	Аварийное топливо
Дружнотерриториальное управление					
1	котельная №21 в п. Дружная Горка	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №58 в п. Дружная Горка	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №43 в д. Лампово	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
Территориальное управление город Коммунар					
1	ТЭЦ г. Коммунар	Природный газ	7910	Мазут	Отсутствует
2	котельная г. Коммунар, ул. Славянская, стр. 9а	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
3	котельная г. Коммунар, Малый пер., стр. 9	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
4	котельная ст. Антропшино, Казарма 34 км	Дизельное топливо	7910	Электричество	Отсутствует
Сиверское территориальное управление					
1	Котельная №1 в п. Сиверский	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	Котельная №5 в п. Сиверский	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
3	Котельная №44 в п. Сиверский	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
4	Котельная №46 в п. Сиверский	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
5	Котельная №57 в п. Сиверский	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
6	Котельная №12 в д. Старосиверская	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
7	Котельная №60 в п. Дружноселье	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
8	Котельная №24 в д. Старосиверская	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
9	Котельная №4 в д. Белогорка	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
10	Котельная №48 в д. Куровицы	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
11	Котельная в п. Дружноселье, ул. ДПБ, д. 3, стр. 5	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
12	Котельная ул. Карьерная, б/н, литера М	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
13	Котельная (ТГУ-120)	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
Тайцкое территориальное управление					
1	котельная №30 в п. Тайцы	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №28 в п. Тайцы	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
Большеколпанское территориальное управление					
1	котельная №9 в д. Большие Колпаны	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №56 в д. Большие Колпаны	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная АО "Гатчинский комбикормовый завод" в д. Малые Колпаны	Природный газ	8050	Дизельное топливо	Отсутствует
4	Котельная №12 ЖК «Речной квартал» в д. Малые Колпаны	Природный газ	8050	Дизельное топливо	Отсутствует
5	котельная АО «ТЭК СПб» в с. Никольское	Природный газ	8128	Мазут (М-100)	Отсутствует
Верево-территориальное управление					
1	котельная №8 в д. Вайялово	Природный газ	8022	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №10 в д. Малое Верево	Природный газ	8022	Отсутствует	Отсутствует

№ п.п.	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг	Резервное топливо	Аварийное топливо
Войковицкое территориальное управление					
1	котельная №53 в п. Войковицы	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №22 в п. Борницкий Лес	Дизельное топливо	10150	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №34 в п. Новый Учхоз	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
4	котельная ФГБУ "ЦЖКУ" в п. Новый Учхоз	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
Елизаветинское территориальное управление					
1	котельная №20 в п. Елизаветино	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
2	котельная №33 в д. Шпаньково	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №35 в п. Елизаветино	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
4	котельная №47 в п. Елизаветино	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
Кобринское территориальное управление					
1	котельная №11 в п. Кобринское	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №17 в п. Суйда	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №18 в п. Высокоключевой	Дизельное топливо	10150	Отсутствует	Отсутствует
4	котельная №42 в д. Меньково	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
Новосветское территориальное управление					
1	котельная №2 в п. Новый Свет	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №3 в п. Торфяное	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №29 в п. Пригородное	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
4	котельная №49 в п. Пригородное	Дизельное топливо	10150	Отсутствует	Отсутствует
5	котельная №54 в п. Пригородное	Дизельное топливо	10150	Отсутствует	Отсутствует
Пудомягское территориальное управление					
1	котельная №7 в д. Пудомяги	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №40 в п. Лукаши	Природный газ	7910	Дизельное топливо	Отсутствует
Пудостьское территориальное управление					
1	котельная №50 в п. Пудость	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №51 в п. Терволово	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №31 в д. Большое Рейзино	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
4	котельная №38 в д. Ивановка	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
5	котельная №59 в п. Терволово	Дрова	4592	Отсутствует	Отсутствует
6	котельная №55 в п. Мыза Ивановка	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
Рождественское территориальное управление					
1	котельная №6 в с. Рождествено	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №8 в п. Дивенский	Уголь	4550	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №27 в д. Батово	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует

№ п.п.	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг	Резервное топливо	Аварийное топливо
Сусанинское территориальное управление					
1	котельная №15 в п. Сусанино	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №26 в п. Семрино	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
3	котельная №39 в п. Семрино	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
4	котельная №41 в п. Кобралово	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
5	котельная №7 в п. Пижма	Уголь	5200	Отсутствует	Отсутствует
Сяськелевское территориальное управление					
1	котельная №36 в д. Сяськелево	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует
2	котельная №52 в д. Жабино	Природный газ	7910	Отсутствует	Отсутствует

10.5 Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в границах муниципального округа

В качестве преобладающего вида топлива в Гатчинском муниципальном округе используется природный газ, который задействован на большинстве источниках централизованного теплоснабжения.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса источников тепловой энергии, действующих на территории Гатчинского муниципального округа, является сохранение в качестве основного вида топлива природного газа.

10.7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Схема теплоснабжения муниципального образования Гатчинский муниципальный округ разрабатывается впервые.