



**Схема теплоснабжения
муниципального образования
городской округ город-герой Мурманск
на период с 2023 по 2042 годы
(актуализация на 2027 год)**

Обосновывающие материалы

Глава 10. Перспективные топливные балансы



СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

_____ Е.А. Кикоть

«__» _____ 2026 г.

СОГЛАСОВАНО:

Председатель Комитета по жилищной
политике
администрации города Мурманска

_____ А.Ю. Червинко

«__» _____ 2026 г.

**Схема теплоснабжения
муниципального образования
городской округ город-герой Мурманск
на период с 2023 по 2042 годы
(актуализация на 2027 год)**

Обосновывающие материалы

Глава 10. Перспективные топливные балансы

г. Санкт-Петербург

2026 год



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Газизов Ф. Н.	Технический директор ООО "Невская Энергетика". Технический контроль, контроль исполнения договорных обязательств.
Прохоров И.А.	Ведущий специалист ООО "Невская Энергетика". Сбор и обработка данных, разработка схемы теплоснабжения
Найденко С.В.	Ведущий специалист ООО "Невская Энергетика". Разработка схемы теплоснабжения, разработка электронной модели схемы теплоснабжения.
Бочков А.В.	Специалист ООО "Невская Энергетика". Сбор и обработка данных, разработка схемы теплоснабжения

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

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

Глава	Наименование документа
Глава 1	"Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"
Глава 1. Приложения А-И	«Принципиальные технологические схемы источников»
Глава 1. Приложение К	«Зоны действия источников тепловой энергии»
Глава 1. Приложение Л	«Схема тепловых сетей»
Глава 1. Приложение М	«Зоны эксплуатационной ответственности»
Глава 1 Приложение Н	«Оценка надежности теплоснабжения»
Глава 2	"Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"
Глава 3	"Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"
Глава 3. Приложения 1	«Результаты калибровки гидравлических режимов»
Глава 3. Приложения 2	«Альбом характеристик тепловых сетей»
Глава 3. Приложения 3	«Характеристики потребителей тепловой энергии»
Глава 3. Приложения 4	«Характеристики насосных станций и ЦТП»
Глава 3. Приложения 5	«Гидравлические режимы работы тепловых сетей»
Глава 4	"Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"
Глава 5	"Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"
Глава 6	"Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"

Глава	Наименование документа
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 поселения, городского округа, города федерального значения"
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) актуализированной схеме теплоснабжения"

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ДОКУМЕНТА.....	4
Перечень таблиц	7
Перечень рисунков	8
Определения.....	9
Перечень принятых сокращений.....	12
Введение	14
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	15
10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города Мурманска	30
10.1.1 Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода	30
10.1.2 Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода.....	30
10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	40
10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	40
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	41
10.5 Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Мурманске	49
10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса города Мурманска.....	49

Перечень таблиц

Таблица 10.1.	Топливный баланс источников тепловой энергии г. Мурманска (Сценарий №1)	17
Таблица 10.2.	Топливный баланс источников тепловой энергии г. Мурманска (Сценарий №2)	22
Таблица 10.3.	Перспективные максимальные расходы основного топлива (в эквиваленте условного топлива) для летнего и переходного режимов	31
Таблица 10.4.	Нормативные запасы аварийных видов топлива	40

Перечень рисунков

Рисунок 10.1. Количественное соотношение видов топлива, используемых на источниках тепловой энергии города Мурманска	41
Рисунок 10.2. Паспорт качества топлива, используемого на источниках АО «Мурманская ТЭЦ»	42
Рисунок 10.3. Паспорт качества топлива, используемого на котельных АО «МЭС»	46
Рисунок 10.4. Паспорт качества топлива, используемого на котельной АО «ММТП»	47
Рисунок 10.5. Паспорт качества топлива, используемого на котельной №22	48

Определения

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии 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)

Термины	Определения
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Смежная организация	Организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения. Под смежной организацией понимается также индивидуальный предприниматель, владеющий на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии
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

Термины	Определения
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	ММРП	Мурманский морской рыбный порт
17	ММТП	Мурманский морской торговый порт
18	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
19	НВВ	Необходимая валовая выручка
20	НДС	Налог на добавленную стоимость
21	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
22	НС	Насосная станция
23	НТД	Нормативная техническая документация
24	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
25	ОВ	Отопление и вентиляция
26	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
27	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
28	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
29	ОИК	Оперативный информационный комплекс
30	ОКК	Организация коммунального комплекса
31	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
32	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
33	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
34	ПГУ	Парогазовая установка
35	ПИР	Проектные и изыскательские работы
36	ПНС	Повысительно-насосная станция
37	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
38	ППМ	Пенополиминерал
39	ППУ	Пенополиуретан
40	ПСД	Проектно-сметная документация

№ п/п	Сокращение	Пояснение
41	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
42	СМР	Строительно-монтажные работы
43	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
44	ТБО	Твердые бытовые отходы
45	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
46	ТФУ	Теплофикационная установка
47	ТЭ	Тепловая энергия
48	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
49	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
50	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
51	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
52	УРУТ	Удельный расход условного топлива
53	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
54	ФОТ	Фонд оплаты труда
55	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
56	ХВО	Химводоочистка
57	ХВП	Химводоподготовка
58	ЦТП	Центральный тепловой пункт
59	ЭБ	Энергоблок
60	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения г. Мурманск

Введение

В соответствии с пунктом 70 «Требования к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154, в Главе 10 Обосновывающих Материалов «Перспективные топливные балансы» выполнено следующее:

- установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
- установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимой тепловой энергии;
- установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Согласно методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения, в данном разделе приводятся перспективные расходы топлива для предложенных сценариев развития источников тепловой энергии, рассмотренных в главах 7 и 8 Обосновывающих Материалов.

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения на 2023-2042 год, представлены два наиболее вероятных сценария развития энергетики региона:

1. Сценарий 1: Сохранение мазутозависимости для существующих источников и модернизация / оптимизация состава установленного оборудования котельных, с перевод маломощных котельных на другой вид топлива (биотопливо);
2. Сценарий 2. Газификация Мурманской области.

Проекты, предусматривающие перевод источников теплоснабжения Мурманской области на использования магистрального сетевого газа, в настоящее время планируются Правительством Мурманской области совместно с газодобывающей компанией ПАО «Газпром» и возможны к реализации после окончательного согласования Схемы газоснабжения и газификации города Мурманска, и внесения изменений в документы территориального планирования.

В настоящее время, теплоснабжающие организации города приступили к проработке мероприятий по капитальным вложениям, реконструкциям, модернизациям, замене тепловых сетей и диспетчеризации на источниках города.

Сценарий 1

Сценарий 1 подразумевает сохранение существующего положения в топливно-энергетическом комплексе Мурманской области.

Сценарий 1 предполагает в первую очередь повышение эффективности сжигания мазута на существующих котельных и ТЭЦ, внедрение мероприятий по снижению собственных нужд, проведение мероприятий по снижению потерь в тепловых сетях и повышение энергоэффективности существующей жилой и социально-административной застройки на территории г. Мурманска, а также перевод маломощных котельных на другой вид топлива (биотопливо). Результаты расчетов перспективных расходов топлива для Сценария 1 представлены в таблице 10.1.

Сценарий 2

Сценарий 2 предусматривает проведение реконструкции оборудования на источниках города с переводом их на сжигание природного газа, а там где это невозможно - строительство новых газовых котельных.

Результаты расчетов перспективных расходов топлива для Сценария 2 представлены в таблице 10.2 .

Таблица 10.1. Топливный баланс источников тепловой энергии г. Мурманска (Сценарий №1)

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Мурманская ТЭЦ													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	181,34	183,78	185,44	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	746,92	787,56	769,63	769,63	769,63	781,25	800,61	819,98	819,98	819,98	819,98	819,98
Расход условного топлива	тыс. т _{у,т}	119,03	126,18	123,28	123,28	123,28	125,14	128,24	131,35	131,35	131,35	131,35	131,35
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,36	160,21	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
Расход натурального топлива	тыс. т	87,75	92,10	89,99	89,99	89,99	91,34	93,61	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	28898,20	29444,05	29704,34	29810,69	29810,74	29810,74	29810,74	29810,74	29810,74	29810,74	29810,74	29810,74
Южная котельная													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	219,79	224,73	229,40	229,40	232,82	235,45	237,70	237,70	237,70	237,70	237,70	237,70
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	883,57	969,61	955,47	955,47	955,48	972,22	992,83	1002,54	1002,54	1002,54	1002,54	1002,54
Расход условного топлива	тыс. т _{у,т}	139,37	152,73	150,49	150,49	150,49	153,34	155,55	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,73	157,52	157,51	157,51	157,51	157,72	156,68	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81
Расход натурального топлива	тыс. т	104,84	111,48	109,85	109,85	109,85	111,93	113,54	114,75	114,75	114,75	114,75	114,75
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	34667,45	35399,62	36131,20	36131,55	36670,19	37134,76	37241,63	37272,13	37272,13	37272,13	37272,13	37272,13
Восточная котельная													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	127,73	127,95	129,20	129,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	518,71	559,92	553,95	553,95	553,95	655,98	655,98	655,98	655,98	655,98	655,98	655,98
Расход условного топлива	тыс. т _{у,т}	81,64	87,83	86,98	86,98	86,98	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,47
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,39	156,87	157,02	157,02	157,02	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,26
Расход натурального топлива	тыс. т	61,65	64,11	63,49	63,49	63,49	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,26
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	20103,85	20071,95	20287,40	20287,40	23427,88	23750,42	23750,42	23750,42	23750,42	23750,42	23750,42	23761,29

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Котельная "Северная"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	154,92	157,89	159,11	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	610,43	629,10	631,53	631,53	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23
Расход условного топлива	тыс. Ту,т	99,53	102,00	102,42	102,42	103,78	103,78	103,78	103,78	103,78	103,78	103,78	103,78
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	163,05	162,13	162,18	162,18	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35
Расход натурального топлива	тыс. т	73,18	75,00	75,31	75,31	76,31	76,31	76,31	76,31	76,31	76,31	76,31	76,31
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	25258,87	25599,16	25804,37	26072,13	26098,44	26098,44	26098,44	26098,44	26098,44	26098,44	26098,44	26098,44
Котельная «Роста»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	101,57	101,57	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32	99,32
Расход условного топлива	тыс. Ту,т	16,63	16,63	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	163,72	163,72	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39
Расход натурального топлива	тыс. т	12,14	12,14	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	3940,98	3940,98	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04	3933,04
Котельная «Абрам-Мыс»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	13,94	13,94	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
Расход условного топлива	тыс. Ту,т	2,74	2,74	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	196,31	196,31	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07
Расход натурального топлива	тыс. т	2,01	2,01	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	633,05	633,05	638,74	638,74	638,74	638,74	638,74	638,74	638,74	638,74	638,74	638,74
Котельная ТЦ «Росляково -1»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	21,60	21,60	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	83,88	85,79	73,69	74,80	74,80	74,80	74,80	74,80	74,80	74,80	74,80	74,80
Расход условного топлива	тыс. Ту,т	14,30	14,64	12,47	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67
Удельный расход условного топлива на выработку	кг _{у,т} /Гкал	170,42	170,63	169,17	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
тепловой энергии													
Расход натурального топлива	тыс. т	10,51	10,76	9,17	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у.т} /ч	3681,05	3685,41	4007,99	4011,63	4011,63	4011,63	4011,63	4011,63	4011,63	4011,63	4011,63	4011,63
Котельная ТЦ «Росляково Южное»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	Переключение на котельную ТЦ «Росляково-1»							
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	8,33	8,33	8,60	8,60								
Расход условного топлива	тыс. т _{у.т}	3,34	2,57	2,66	2,66								
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	400,49	308,94	308,94	308,94								
Расход натурального топлива	тыс. т	4,51	3,48	3,59	3,59								
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у.т} /ч	838,05	646,48	646,48	646,48								
Котельная "Фестивальная"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	11,01	11,01	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77
Расход условного топлива	тыс. т _{у.т}	1,73	1,72	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,75	156,58	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42
Расход натурального топлива	тыс. т	1,27	1,27	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у.т} /ч	462,99	462,50	462,01	462,01	462,01	462,01	462,01	462,01	462,01	462,01	462,01	462,01
Угольная котельная МУП "МУК"\ООО «ТЛК» (с 2026 года)													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	4,03	4,52	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Расход условного топлива		1,85	1,40	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Уголь	тыс. т _{у.т}	1,85	0,99	1,90	1,90								
Древесная щепа	тыс. т _{у.т}		0,40	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
Уголь	кг _{у.т} /Гкал	458,87	439,09										
Древесная щепа	кг _{у.т} /Гкал		178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. т	2,40	1,29										
Древесная щепа	тыс. т	0,94	1,12	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Максимальный часовой расход условного топлива													
Уголь	кг _{у.т} /ч	506,60	484,76										
Древесная щепа	кг _{у.т} /ч		197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14
Котельная № 1 ул. Прибрежная ООО «Тепло Людям. Кандалакша» (бывшая дизельная котельная)													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	3,11	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Расход условного топлива		0,47	0,55	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Дизель	тыс. т _{у.т}	0,47	0,25										
Древесная пеллета	тыс. т _{у.т}		0,30	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
Дизель	кг _{у.т} /Гкал	149,51	149,51										
Древесная пеллета	кг _{у.т} /Гкал		178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57
Расход натурального топлива													
Дизель	тыс. т	0,32	0,17										
Древесная пеллета	тыс. т	0,00	0,83	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимальный часовой расход условного топлива													
Дизель	кг _{у.т} /ч	112,01	112,01										
Древесная пеллета	кг _{у.т} /ч		133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78
Котельная АО "ММТП"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	17,29	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
Расход условного топлива	тыс. т _{у.т}	2,92	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09
Расход натурального топлива	тыс. т	2,13	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Максимальный часовой	кг _{у.т} /ч	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
расход условного топлива													
Котельная №22													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	11,61	12,30	12,27	12,27	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
Расход условного топлива	тыс. ту,т	2,53	2,83	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кгу,т/Гкал	217,94	229,92	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43
Расход натурального топлива	тыс. т	1,79	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу,т/ч	803,61	847,79	849,67	849,67	849,67	849,67	849,67	849,67	849,67	849,67	849,67	849,67
Новая БМК (в районе ул. Шабалина)													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	5,05	5,05	6,36	9,85	12,75	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	-	-	28,1	28,1	35,3	54,7	70,8	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
Расход условного топлива	тыс. ту,т	-	-										
ДТ	тыс. ту,т	-	-	4,356	4,356	5,486	8,496	10,996	13,259				
Природный газ	тыс. ту,т	-	-							13,150	13,150	13,150	13,150
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кгу,т/Гкал	-	-										
ДТ	кгу,т/Гкал	-	-	155,28	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3				
Природный газ	кгу,т/Гкал	-	-							154,0	154,0	154,0	154,0
Расход натурального топлива		-	-										
ДТ	тыс. т	-	-	3,004	3,004	3,783	5,859	7,583	9,144				
Природный газ	млн.м3	-	-							11,506	11,506	11,506	11,506
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу,т/ч	-	-										
ДТ	кгу,т/ч	-	-	784,18	784,18	987,60	1529,53	1979,85	2386,69				
Природный газ	кгу,т/ч	-	-							2366,98	2366,98	2366,98	2366,98

Таблица 10.2. Топливный баланс источников тепловой энергии г. Мурманска (Сценарий №2)

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Мурманская ТЭЦ													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	181,34	183,78	185,44	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	746,92	787,56	769,63	769,63	769,63	781,49	728,97	737,04	737,04	737,04	737,04	737,04
Расход условного топлива	тыс. ту,т	119,03	126,18	123,28	123,28	123,28	125,18	111,80	111,80	111,80	111,80	111,80	111,80
Мазут	тыс. ту,т	119,03	126,18	123,28	123,28	123,28	125,18						
Природный газ	тыс. ту,т							111,80	111,80	111,80	111,80	111,80	111,80
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,36	160,21	160,18	160,18	160,18	160,18	153,37	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
Мазут	кг _{у,т} /Гкал	159,36	160,21	160,18	160,18	160,18	160,18						
Природный газ	кг _{у,т} /Гкал							153,37	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
Расход натурального топлива		87,75	92,10	89,99	89,99	89,99	91,37	97,82	97,82	97,82	97,82	97,82	97,82
Мазут	тыс. т	93,92	92,10	95,15	95,15	95,15	95,15						
Природный газ	млн.м3							97,82	97,82	97,82	97,82	97,82	97,82
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	28898,20	29444,05	29704,34	29810,69	29810,74	29810,74	28542,18	28229,55	28229,55	28229,55	28229,55	28229,55
Мазут	кг _{у,т} /ч	28898,20	29444,05	29704,34	29810,69	29810,74	29810,74						
Природный газ	кг _{у,т} /ч							28542,18	28229,55	28229,55	28229,55	28229,55	28229,55
Южная котельная													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	219,79	224,73	229,40	229,40	232,82	235,45	237,70	237,70	237,70	237,70	237,70	237,70
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	883,57	969,61	955,47	955,47	955,48	972,22	957,81	967,52	967,52	967,52	967,52	967,52
Расход условного топлива		143,63	152,73	150,49	150,49	150,49	153,34	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00
Мазут	тыс. ту,т	143,63	152,73	150,49	150,49	150,49	153,34						
Природный газ	тыс. ту,т							149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	162,56	157,52	157,51	157,51	157,51	157,72	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кг _{у,т} /Гкал	162,56	157,52	157,51	157,51	157,51	157,72						
Природный газ	кг _{у,т} /Гкал							154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		104,84	111,48	109,85	109,85	109,85	111,93	129,06	130,37	130,37	130,37	130,37	130,37
Мазут	тыс. т	104,84	111,48	109,85	109,85	109,85	111,93						
Природный газ	млн.м3							129,06	130,37	130,37	130,37	130,37	130,37

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Максимальный часовой расход условного топлива	кг.т/ч	35729,00	35399,62	36131,20	36131,55	36670,19	37134,76	36605,19	36605,19	36605,19	36605,19	36605,19	36605,19
Мазут	кг.т/ч	35729,00	35399,62	36131,20	36131,55	36670,19	37134,76						
Природный газ	кг.т/ч							36605,19	36605,19	36605,19	36605,19	36605,19	36605,19
Восточная котельная													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	125,40	125,62	126,87	126,87	126,87	126,87	126,87	126,87	126,87	126,87	126,87	126,87
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	518,71	559,92	553,95	553,95	553,95	553,95	535,62	535,62	535,62	535,62	535,62	535,62
Расход условного топлива	тыс. т _{у,т}	171,10	171,58	170,92	170,92	170,92	170,92	162,26	162,26	162,26	162,26	162,26	162,26
Мазут	тыс. т _{у,т}	171,10	171,58	170,92	170,92	170,92	170,92						
Природный газ	тыс. т _{у,т}							162,26	162,26	162,26	162,26	162,26	162,26
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.т/Гкал	157,39	156,87	157,02	157,02	157,02	157,02	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кг.т/Гкал	157,39	156,87	157,02	157,02	157,02	157,02						
Природный газ	кг.т/Гкал							154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		61,65	64,11	63,49	63,49	63,49	63,49	72,18	72,18	72,18	72,18	72,18	72,18
Мазут	тыс. т	61,65	64,11	63,49	63,49	63,49	63,49						
Природный газ	млн.м3							72,18	72,18	72,18	72,18	72,18	72,18
Максимальный часовой расход условного топлива	кг.т/ч	19736,61	19705,91	19921,01	19921,01	19921,01	19921,01	19537,36	19537,36	19537,36	19537,36	19537,36	19537,36
Мазут	кг.т/ч	19736,61	19705,91	19921,01	19921,01	19921,01	19921,01						
Природный газ	кг.т/ч							19537,36	19537,36	19537,36	19537,36	19537,36	19537,36
Котельная "Северная"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	154,92	157,89	159,11	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	610,43	629,10	631,53	631,53	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23	639,23
Расход условного топлива	тыс. т _{у,т}	99,53	102,00	102,42	102,42	103,78	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44
Мазут	тыс. т _{у,т}	99,53	102,00	102,42	102,42	103,78							
Природный газ	тыс. т _{у,т}						98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.т/Гкал	163,05	162,13	162,18	162,18	162,35	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кг.т/Гкал	163,05	162,13	162,18	162,18	162,35							
Природный газ	кг.т/Гкал						154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Расход натурального топлива		73,18	75,00	75,31	75,31	76,31	86,14	86,14	86,14	86,14	86,14	86,14	86,14
Мазут	тыс. т	73,18	75,00	75,31	75,31	76,31							
Природный газ	млн.м3						86,14	86,14	86,14	86,14	86,14	86,14	86,14
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	25258,87	25599,16	25804,37	26072,13	26098,44	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47
Мазут	кгу.т/ч	25258,87	25599,16	25804,37	26072,13	26098,44							
Природный газ	кгу.т/ч						24756,47	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47	24756,47
Котельная «Абрам-Мыс»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	13,94	13,94	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
Расход условного топлива	тыс. ту.т	2,74	2,74	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Мазут	тыс. ту.т	2,74	2,74	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01					
Природный газ	тыс. ту.т								15,06	15,06	15,06	15,06	15,06
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	196,31	196,31	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кгу.т/Гкал	196,31	196,31	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07					
Природный газ	кгу.т/Гкал								154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		2,01	2,01	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Мазут	тыс. т	2,01	2,01	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21					
Природный газ	млн.м3								1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	646,57	646,57	652,38	652,38	652,38	652,38	652,38	507,22	507,22	507,22	507,22	507,22
Мазут	кгу.т/ч	646,57	646,57	652,38	652,38	652,38	652,38	652,38					
Природный газ	кгу.т/ч								507,22	507,22	507,22	507,22	507,22
Котельная "Роста"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	101,57	101,57	99,32	99,32	99,32	96,31	96,31	96,31	96,31	96,31	96,31	96,31
Расход условного топлива		16,63	16,63	16,23	16,23	16,23	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83
Мазут	тыс. ту.т	16,63	16,63	16,23	16,23	16,23							
Природный газ	тыс. ту.т						14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83
Удельный расход условного топлива на выработку	кгу.т/Гкал	163,72	163,72	163,39	163,39	163,39	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
тепловой энергии													
Мазут	кгу.т/Гкал	163,72	163,72	163,39	163,39	163,39							
Природный газ	кгу.т/Гкал						154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		12,14	12,14	11,85	11,85	11,85	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
Мазут	тыс. т	12,14	12,14	11,85	11,85	11,85							
Природный газ	млн.м3						12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	3940,98	3940,98	3933,04	3933,04	3933,04	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07
Мазут	кгу.т/ч	3940,98	3940,98	3933,04	3933,04	3933,04							
Природный газ	кгу.т/ч						3707,07	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07	3707,07
Котельная ТЦ «Росляково -1»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	21,60	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	83,88	92,69	73,69	74,80	81,97	81,97	77,83	77,83	77,83	77,83	77,83	77,83
Расход условного топлива		14,30	15,88	12,47	12,67	13,95	13,95	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
Мазут	тыс. ту.т	14,30	15,88	12,47	12,67	13,95	13,95						
Природный газ	тыс. ту.т							11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	170,42	171,29	169,17	169,33	170,21	170,21	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кгу.т/Гкал	170,42	171,29	169,17	169,33	170,21	170,21						
Природный газ	кгу.т/Гкал							154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		10,51	11,67	9,17	9,31	10,26	10,26	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Мазут	тыс. т	10,51	11,67	9,17	9,31	10,26	10,26						
Природный газ	млн.м3							10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	3681,05	4058,09	4007,99	4011,63	4032,69	4032,69	3648,54	3648,54	3648,54	3648,54	3648,54	3648,54
Мазут	кгу.т/ч	3681,05	4058,09	4007,99	4011,63	4032,69	4032,69						
Природный газ	кгу.т/ч							3648,54	3648,54	3648,54	3648,54	3648,54	3648,54

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Котельная ТЦ «Росляково Южное»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	Переключение на котельную ТЦ «Росляково-1»							
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	8,33	8,60	8,60	8,60								
Расход условного топлива	тыс. ту,т	2,57	2,66	2,66	2,66								
Уголь	тыс. ту,т	2,57	2,66	2,66	2,66								
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал												
Уголь	кг _{у,т} /Гкал	381,88	308,94	309,28	309,28								
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. т	4,51	3,48	3,59	3,59								
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	799,10	646,48	647,19	647,19								
Котельная "Фестивальная"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	11,01	11,01	10,77	10,77	10,77	10,77	10,44	10,44	10,44	10,44	10,31	10,31
Расход условного топлива	тыс. ту,т	1,73	1,73	1,69	1,69	1,69	1,69	1,61	1,61	1,61	1,61	1,59	1,59
Мазут	тыс. ту,т	1,73	1,73	1,69	1,69	1,69	1,69						
Природный газ	тыс. ту,т							1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	156,75	156,75	156,58	156,58	156,58	156,58	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кг _{у,т} /Гкал	156,75	156,75	156,58	156,58	156,58	156,58						
Природный газ	кг _{у,т} /Гкал							154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		1,27	1,27	1,24	1,24	1,24	1,24	1,41	1,41	1,41	1,41	1,39	1,39
Мазут	тыс. т	1,27	1,27	1,24	1,24	1,24	1,24						
Природный газ	млн.м3							1,41	1,41	1,41	1,41	1,39	1,39
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у,т} /ч	462,99	462,99	462,50	462,50	462,50	462,50	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87
Мазут	кг _{у,т} /ч	462,99	462,99	462,50	462,50	462,50	462,50						
Природный газ	кг _{у,т} /ч							454,87	454,87	454,87	454,87	454,87	454,87

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Угольная котельная МУП "МУК"\ООО «Тепло Людям. Кандалакша»» (с 2026 года)													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	4,03	4,52	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Расход условного топлива		1,85	1,40	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Уголь	тыс. Т _{у.т}	1,85	0,99										
Древесная щепа	тыс. Т _{у.т}		0,40	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
Уголь	кг _{у.т} /Гкал	458,87	439,09										
Древесная щепа	кг _{у.т} /Гкал		178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57
Расход натурального топлива													
Уголь	тыс. т	2,40	1,29										
Древесная щепа	тыс. т		1,12	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Максимальный часовой расход условного топлива													
Уголь	кг _{у.т} /ч	506,60	484,76										
Древесная щепа	кг _{у.т} /ч		197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14	197,14
Котельная № 1 ул. Прибрежная ООО «Тепло Людям. Кандалакша»													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	3,112	3,365	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,112	3,365	3,335
Расход условного топлива		0,47	0,55	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,30	0,596
Дизель	тыс. Т _{у.т}	0,47	0,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Древесная пеллета	тыс. Т _{у.т}	0,0	0,30	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,30	0,596
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии													
Дизель	кг _{у.т} /Гкал	149,51	149,51	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Древесная пеллета	кг _{у.т} /Гкал	0,0	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57
Расход натурального топлива													
Дизель	тыс. т	0,32	0,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Древесная пеллета	тыс. т	0,0	0,83	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимальный часовой													

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
расход условного топлива													
Дизель	кг _{у.т} /ч	112,01	112,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Древесная пеллета	кг _{у.т} /ч	0,0	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78	133,78
Котельная АО "ММТП"													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	17,29	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
Расход условного топлива	тыс. т _{у.т}	2,92	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Мазут	тыс. ту.т	2,92	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91						
Природный газ	тыс. ту.т							2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Мазут	кг _{у.т} /Гкал	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09						
Природный газ	кг _{у.т} /Гкал							154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		2,13	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Мазут	тыс. т	2,13	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12						
Природный газ	млн.м3							2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Максимальный часовой расход условного топлива	кг _{у.т} /ч	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	610,35	610,35	610,35	610,35	610,35	610,35
Мазут	кг _{у.т} /ч	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	670,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Природный газ	кг _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	610,35	610,35	610,35	610,35	610,35	610,35
Котельная №22													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	11,61	12,30	12,27	12,27	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
Расход условного топлива	тыс. т _{у.т}	2,53	2,83	2,83	2,83	2,85	2,85	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Мазут	тыс. ту.т	2,53	2,83	2,83	2,83	2,85	2,85						
Природный газ	тыс. ту.т							1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	217,94	229,92	230,43	230,43	230,43	230,43	228,66	228,66	228,66	228,66	228,66	228,66
Мазут	кг _{у.т} /Гкал	217,94	229,92	230,43	230,43	230,43	230,43						
Природный газ	кг _{у.т} /Гкал							154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива		1,79	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Мазут	тыс. т	1,79	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00						
Природный газ	млн.м3							1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	803,61	847,79	849,67	849,67	849,67	849,67	843,12	843,12	843,12	843,12	843,12	843,12
Мазут	кгу.т/ч	803,61	847,79	849,67	849,67	849,67	849,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Природный газ	кгу.т/ч							567,84	567,84	567,84	567,84	567,84	567,84
Новая БМК (в районе ул. Шабалина)													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	5,05	5,05	6,36	9,85	12,75	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	-	-	28,1	28,1	35,3	54,7	70,8	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
Расход условного топлива	тыс. ту.т	-	-										
ДТ	тыс. ту.т	-	-	4,356	4,356	5,486	8,496	10,996	13,259				
Природный газ	тыс. ту.т	-	-							13,150	13,150	13,150	13,150
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	-	-										
ДТ	кгу.т/Гкал	-	-	155,28	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3				
Природный газ	кгу.т/Гкал	-	-							154,0	154,0	154,0	154,0
Расход натурального топлива		-	-										
ДТ	тыс. т	-	-	3,004	3,004	3,783	5,859	7,583	9,144				
Природный газ	млн.м3	-	-							11,506	11,506	11,506	11,506
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	-	-										
ДТ	кгу.т/ч	-	-	784,18	784,18	987,60	1529,53	1979,85	2386,69				
Природный газ	кгу.т/ч	-	-							2366,98	2366,98	2366,98	2366,98

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

10.1.1 Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода

Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для зимнего периода) приведены в таблицах 10.1 – 10.2. Расходы основного топлива рассчитаны для расчетной температуры наружного воздуха -28°C для города Мурманска.

10.1.2 Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода

Значения перспективных максимальных часовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для летнего и переходного периодов) приведены в таблице 10.3.

Значения перспективных максимальных годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения приведены в таблицах 10.1 и 10.2.

Таблица 10.3. Перспективные максимальные расходы основного топлива (в эквиваленте условного топлива) для летнего и переходного режимов

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Мурманская ТЭЦ													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	181,34	183,78	185,44	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10	186,10
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	17,15	17,52	17,63	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	58,20	59,08	59,58	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,36	160,21	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	2733,29	2806,84	2824,39	2880,94	2880,95	2880,95	2880,95	2880,95	2880,95	2880,95	2880,95	2880,95
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	9274,51	9466,15	9544,38	9613,38	9613,39	9613,39	9613,39	9613,39	9613,39	9613,39	9613,39	9613,39
Южная котельная													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	219,79	224,73	229,40	229,40	232,82	235,45	237,70	237,70	237,70	237,70	237,70	237,70
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	26,47	27,52	28,94	28,94	29,99	30,80	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	74,80	76,83	79,06	79,06	80,70	81,96	83,03	83,03	83,03	83,03	83,03	83,03
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,73	157,52	157,51	157,51	157,51	157,72	156,68	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	4174,54	4335,50	4558,67	4558,71	4724,07	4857,61	4932,19	4936,23	4936,23	4936,23	4936,23	4936,23
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	11797,77	12101,53	12451,80	12451,92	12710,60	12926,89	13009,55	13020,20	13020,20	13020,20	13020,20	13020,20
Восточная котельная													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	127,73	127,95	129,20	129,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20	149,20
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	14,50	14,50	14,62	14,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	42,81	42,86	43,27	43,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,39	156,87	157,02	157,02	157,02	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	2281,99	2274,45	2296,13	2296,13	3552,32	3601,22	3601,22	3601,22	3601,22	3601,22	3601,22	3601,22
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	6737,46	6723,82	6793,94	6793,94	8521,21	8638,52	8638,52	8638,52	8638,52	8638,52	8638,52	8638,52
Котельная "Северная"													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	154,92	157,89	159,11	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	16,01	17,15	17,64	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	50,74	52,34	53,00	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,05	162,13	162,18	162,18	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35	162,35
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	2610,11	2780,77	2860,44	2967,54	2970,54	2970,54	2970,54	2970,54	2970,54	2970,54	2970,54	2970,54
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	8272,30	8485,37	8596,42	8743,69	8752,51	8752,51	8752,51	8752,51	8752,51	8752,51	8752,51	8752,51
Котельная «Роста»													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,72	163,72	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	378,05	378,05	377,29	377,29	377,29	377,29	377,29	377,29	377,29	377,29	377,29	377,29
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	1268,78	1268,78	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22	1266,22
Котельная "Абрам-Мыс"													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии													
Мазут	кг _{у.т} /Гкал	196,31	196,31	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07	198,07
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период													
Мазут	кг _{у.т} /ч	65,72	65,72	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31	66,31
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период													
Мазут	кг _{у.т} /ч	207,55	207,55	209,41	209,41	209,41	209,41	209,41	209,41	209,41	209,41	209,41	209,41
Котельная ТЦ «Росляково -1»													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	21,60	21,60	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	2,20	2,20	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	7,05	7,05	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии													
Мазут	кг _{у.т} /Гкал	170,42	170,63	169,17	169,33	170,21	170,21	170,21	170,21	170,21	170,21	170,21	170,21
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период													
Мазут	кг _{у.т} /ч	374,45	374,89	410,90	411,28	413,43	413,43	413,43	413,43	413,43	413,43	413,43	413,43

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период													
Мазут	кг _{у.т} /ч	1201,10	1202,52	1310,18	1311,36	1318,25	1318,25	1318,25	1318,25	1318,25	1318,25	1318,25	1318,25
Котельная ТЦ «Росляково Южное»													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	Переключение на котельную ТЦ «Росляково-							
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23								
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70								
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии													
Уголь	кг _{у.т} /Гкал	400,49	308,94	308,94	308,94								
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период													
Уголь	кг _{у.т} /ч	92,82	71,60	71,60	71,60								
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период													
Уголь	кг _{у.т} /ч	279,13	215,32	215,32	215,32								
Котельная "Фестивальная"													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,75	156,58	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	38,05	38,01	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	144,28	144,13	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98
Угольная котельная МУП "МУК"\ ООО «Тепло Людям. Кандалакша» (с 2026 года)													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии													
Уголь	кг _{у.т} /Гкал	458,87	439,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Древесная щепа	кг _{у.т} /Гкал	0,00	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период													
Уголь	кг _{у.т} /ч	82,66	79,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Древесная щепа	кг _{у.т} /ч	0,00	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период													

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Уголь	кг _{у.т} /ч	188,65	180,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Древесная щепа	кг _{у.т} /ч	0,00	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41
Котельная № 1 ул. Прибрежная ООО «Тепло Людям. Кандалакша»													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии													
Дизель	кг _{у.т} /Гкал	149,51	149,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Древесная пеллета	кг _{у.т} /Гкал	0,00	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период													
Дизель	кг _{у.т} /ч	7,97	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Древесная пеллета	кг _{у.т} /ч	0,00	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период													
Дизель	кг _{у.т} /ч	33,98	33,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Древесная пеллета	кг _{у.т} /ч	0,00	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
Котельная АО "ММТП"													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
период													
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09	169,09
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28	237,28
Котельная №22													
Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	217,94	229,92	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43	230,43
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	8,74	9,22	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	207,46	218,86	219,35	219,35	219,35	219,35	219,35	219,35	219,35	219,35	219,35	219,35

Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2042
Новая БМК (в районе ул. Шабалина)													
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	5,05	5,05	6,36	9,85	12,75	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	-	-	28,05	28,05	35,33	54,71	70,81	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39
Расход условного топлива	тыс. ту.т	-	-	4,36	4,36	5,49	8,50	0,00	0,00	13,15	13,15	13,15	13,15
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	-	-	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	154,00	154,00	154,00	154,00
Расход натурального топлива	тыс. т	-	-	3,00	3,00	3,78	5,86	7,58	9,14	11,51	11,51	11,51	11,51
Максимальный часовой расход условного топлива	кгу.т/ч	-	-	784,18	784,18	987,60	1529,53	1979,85	2386,69	2366,98	2366,98	2366,98	2366,98

10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расход резервного (аварийного) определяется нормативом технологического запаса топлива на тепловых электростанциях и котельных.

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ)

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

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и тепловой энергии.

В таблице 10.4 представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запасов топлива на период 2024 – 2042 гг.

С учетом возможного сценария, на ТЭЦ и котельных предлагается сохранение ныне сжигаемых видов топлива в качестве резервных.

Таблица 10.4. Нормативные запасы аварийных видов топлива

Источник	Вид топлива	ННЗТ, тыс. тонн				
		2024	2028	2033	2038	2042
Котельная ТЦ «Росляково - 1»	мазут	0,526	0,601	0,601	0,601	0,601
	уголь	0,977	-	-	-	-
Котельная № 1 ул. Прибрежная ООО «Тепло Людям. Кандалакша»	дизель	0,018	0,020	-	-	-
Котельная АО «ММТП»	мазут	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093

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

Местные виды топлива и возобновляемые источники энергии на существующих котельных города Мурманска не используются.

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

На большинстве источников в качестве основного и резервного топлива используется мазут топочный 100, малозольный в соответствии ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия». Исключение составляют котельная ТЦ «Росляково Южное» и угольная котельная МУП «МУК», на которых в качестве топлива используется каменный уголь. В настоящее время, на дизельной котельной (котельная № 1 ул. Прибрежная ООО «Тепло Людям. Кандалакша») основным топливом является дизельное топливо. На котельной АО «Завод ТО ТБО» в качестве сжигаемого топлива используются несортированные твердые бытовые отходы.

В качестве основного и резервного топлива на котельных АО «Мурманская ТЭЦ», АО «МЭС» (кроме котельной ТЦ «Росляково Южное») используется мазут марки М-100. Основным топливом котельной ТЦ «Росляково Южное» является уголь.

Количественное соотношение видов топлива, используемых на источниках тепловой энергии города Мурманска, представлено в виде диаграммы на рисунке 10.1.

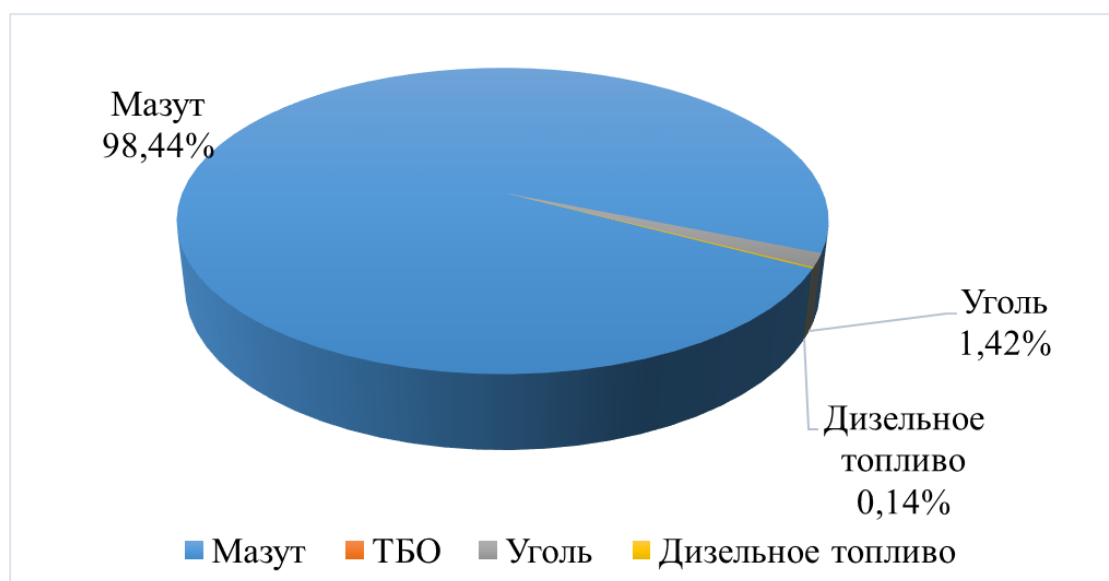


Рисунок 10.1. Количественное соотношение видов топлива, используемых на источниках тепловой энергии города Мурманска

Ниже представлены паспорта качества топлива, используемого на источниках АО «Мурманская ТЭЦ», АО «МЭС», АО «ММТП» и ЖКС №1 (г. Мурманск) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ОСК СФ.



БАШНЕФТЬ
У Н П Ц

Филиал публичного акционерного общества
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»
Юридический адрес:
Российская Федерация, 450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Карла Маркса, д.30, к.1
Адрес производства:
Российская Федерация, 450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74
e-mail: info_bn@bashneft.ru, тел. +7 347 249-01-09, факс +7 347 249-05-23
Испытательный центр – управление контроля качества (ЦЗЛ)
Российская Федерация, 450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74
e-mail: info_bn@bashneft.ru, тел. +7 347 249-01-09, факс +7 347 249-05-23

ПАСПОРТ № 7528
Мазут топочный 100, 3,50%, зольный, 25 °C по ГОСТ 10585-2013

Обозначение документов, устанавливающих требования к топливу:
Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011г. № 826) (Приложение 4);
ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия»
Код ОКПД2: 19.20.28.113
Номер партии: 7528
Дата изготовления: 21.12.2021
Размер партии (масса): 4167,207 т
Место отбора пробы (по ГОСТ 2517-2012): резервуар № 82
Уровень наполнения: 1035,0 см
Дата отбора пробы: 21.12.2021
Дата проведения испытаний: 21.12.2021
Паспорт выдан на основании протокола испытаний от 21.12.2021 № 7528

Декларация о соответствии ЕАЭС N RU Д-РУ.НА19.В.01096/20
Срок действия - по 18.11.2023



Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585-2013	Фактическое значение
1. Вязкость условная при 100 °C, градусы ВУ	ГОСТ 6158-85	-	не более 6,80	6,6
2. Зольность, %, для мазута: зольного	ГОСТ 1461-78	-	не более 0,14	0,128
3. Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	-	не более 1,0	0,50
4. Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	-	не более 1,0	0,40
5. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75	-	отсутствие	отсутствие
6. Массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2019	не более 3,5	не более 3,50	3,43
7. Массовая доля сероводорода, ppm (мг/кг)	ГОСТ 32505-2013	не более 10	не более 10	9,2
8. Температура вспышки в открытом тигле, °C	ГОСТ 4333-2014	не ниже 90	не ниже 110	126
9. Температура застывания, °C	ГОСТ 20287-91 (метод Б)	-	не выше 25	10
10. Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небракочное), кДж/кг, для мазута с содержанием серы, %, 3,50	ГОСТ 21261-91	-	не менее 39900	39900
11. Плотность при 15 °C, кг/м³	ГОСТ ISO 3675-2014	-	не нормируется, определяется обязательно	1023,5
12. Выход фракции, выкипающей до 350 °C, % об.	ГОСТ 33359-2015	не более 17	не более 17	16,5

Заключение: Мазут топочный 100, 3,50%, зольный, 25 °C по ГОСТ 10585-2013 соответствует требованиям:
 - Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011г. № 826) (Приложение 4);
 - ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия».

Сведения о наличии присадок в топливе:
 - продукт содержит нейтрализатор сероводорода и меркаптаны "Asulpher" марки 6504 до 260 г/т.

Дополнительная информация:
 - показатель по п.10 является браковочным по условиям договоров и контрактов на поставку мазута;
 - транспортировка и хранение по ГОСТ 1510-84;
 - изготовитель филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» гарантирует соответствие качества мазута топочного требованиям ГОСТ 10585-2013 в течение 5 лет со дня изготовления при соблюдении потребителем условий транспортировки и хранения по ГОСТ 1510-84;
 - паспорт безопасности № 67827826.19.58932.



Лаборант химического анализа (старший по смене)
Дата выдачи паспорта 21.12.2021



Целищева Л.Н.

Рисунок 10.2. Паспорт качества топлива, используемого на источниках АО «Мурманская ТЭЦ»



Продукты паспорт
1. Обеспечивает QR-код
2. Удобен, выполнен на сайте www.slovo.ru
3. Справочник с информацией на сайте и в Вашем копее
Продукты паспорт Вашего документа доступен по ссылке

Публичное акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
Юридический адрес:
Российская Федерация, 150023, Ярославская область, город Ярославль,
Московский проспект, дом 130;
e-mail: post@yano.slovo.ru; телефон/факс: (4852) 49-81-00/40-76-76
Адрес производства:
Российская Федерация, 150023, г. Ярославль, Московский проспект, дом 150;
Российская Федерация, 150023, г. Ярославль, улица Гагарина, дом 72.

Сертификат соответствия системы менеджмента качества
ISO 9001:2015 №: 20.1994.026, срок действия до 11.01.2024 г.

ПАСПОРТ № 1552

КОПИЯ
ВЕРНА

Топливо дизельное зимнее ДТ-З-К5 минус 32 по ГОСТ Р 55475-2013
(Дизельное топливо зимнее экологического класса К5 марки ДТ-З-К5)

Декларация о соответствии ЕАЭС RU Д-РУ.РА01.В.57073/21
Срок действия - по 13.09.2024

Обозначение документов, устанавливающих требования к топливу:
Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011
«О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и
судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и газолиту» (Решение
Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 №826) (Приложение 3)
ГОСТ Р 55475-2013 «Топливо дизельное зимнее и арктическое
дизельное». Технические условия
ГОСТ 2 19 20.21.325

Номер партии: 483
Дата изготовления: 29 декабря 2022 г.
Размер партии (масса): 3558 т
Место отбора проб (по ГОСТ 2517): 244
Дата отбора проб: 29 декабря 2022 г.
Дата проведения испытаний: 29 декабря 2022 г.

EAC



2008

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ Р 55475-2013	Фактическое значение
1.	Цетановое число	ГОСТ Р 52709-2019	-	не менее 48.0	50.1
2.	Цетановое число для зимнего дизельного топлива	ГОСТ 32508-2013	не менее 47	-	50.1
3.	Цетановый индекс	ISO 4264:2018	-	не менее 46.0	54.7
4.	Плотность при 15°C, кг/м³	ISO 12185:1996	-	800.0-855.0	828.6
5.	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %	ГОСТ Р EN 12916-2008	-	не более 8.0	1.3
6.	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %	ГОСТ EN 12916-2017	не более 8	-	1.3
7.	Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ Р EN ISO 20846-2006	-	не более 10.0	3.8
8.	Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ ISO 20846-2016	не более 10	-	3.8
9.	Температура вспышки в закрытом тигле, °C	ГОСТ 6356-75	не ниже 30	не ниже 40	33
10.	Хлорсодержание 10 %-ного остатка разгонки, % масс.	BS EN ISO 10370:2014	-	не более 0.30	0.02
11.	Зольность, % масс.	ГОСТ 1461-75	-	не более 0.01	0.003
12.	Массовая доля воды, мг/кг	BS EN ISO 12937:2001	-	не более 200	менее 30
13.	Общее загрязнение, мг/кг	BS EN 12662:2014	-	не более 24	менее 12
14.	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), единицы по шкале	ISO 2160:1998	-	Класс 1	класс 1a
15.	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м³	ГОСТ Р EN ISO 12203-2007	-	не более 25	3
16.	Смывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60°C	ГОСТ Р ISO 12156-1-2006	-	не более 460	441

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ Р 55475-2013	Фактическое значение
17.	Смазывающая способность, мкм	ГОСТ ISO 12156-1-2012	не более 460	-	441
18.	Кинематическая вязкость при 40°C, мм²/с	ГОСТ 33-2016	-	1.500-4.500	2,622
19.	Фракционный состав перегоняется до температуры 180°C, % об. 95 % об. перегоняется при температуре, °C	ГОСТ 2177-99 (метод А)	-	не более 10	3,0
			не выше 360	не выше 360	340,0
			-	-	-
20.	Температура помутнения, °C	ГОСТ 5066-2018 (метод Б)	-	не выше -22	-24
21.	Предельная температура фильтруемости, °C	ГОСТ 22254-92	не выше -20	не выше -32	-33

Заключение: Топливо дизельное зимнее ДТ-З-К5 минус 32 по ГОСТ Р 55475-2013 (Дизельное топливо зимнее экологического класса К5 марки ДТ-З-К5) соответствует требованиям:

- Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (Решение Комиссии Таможенного Союза от 18.10.2011 г. №826) (Приложение 3).

- ГОСТ Р 55475-2013 «Топливо дизельное зимнее и арктическое депарафинированное. Технические условия».

Сведения о наличии присадок в топливе:

- присадка Кофтек ДС 7739 в количестве до 400 ppm,

- дисперсно-диспергирующая присадка РН-ДДП-2401 в количестве до 1000 мг/кг.

Дополнительная информация:

- топливо не содержит метиловых эфиров жирных кислот;

- изготовитель ПАО «Славнефть-ЯНОС» гарантирует соответствие качества Топлива дизельного зимнего ДТ-З-К5 минус 32 по ГОСТ Р 55475-2013 (Дизельное топливо зимнее экологического класса К5 марки ДТ-З-К5) требованиям ГОСТ Р 55475-2013 при соблюдении условий транспортирования и хранения по ГОСТ 1510 в течение 1 года со дня изготовления.



Начальник отдела контроля товарной продукции

Дата выдачи паспорта

С.В. Бугрецова

С.В. Бугрецова

И.В. Пашков

29 декабря 2022 г.



КОПИЯ ВЕРНА
подпись *Е.В. Казакова*

Казакова Е. В.
Дов-ность Б/Н 22.10.2022



Филиал публичного акционерного общества
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»
Юридический адрес:
450052, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.о. город Уфа, г. Уфа, ул. Карла
Маркса, д. 30/1
Адрес производства:
Российская Федерация, 450112, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74
e-mail: info_bn@bashneft.ru, тел. +7 347 249-01-09, факс +7 347 249-05-23
Управление контроля качества (центральная заводская лаборатория)
Российская Федерация, 450112, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74
e-mail: info_bn@bashneft.ru, тел. +7 347 249-01-09, факс +7 347 249-05-23

ПАСПОРТ № 551

Мазут топочный 100, 3,50%, зольный, 25 °C по ГОСТ 10585-2013

Обозначение документов, устанавливающих требования к топливу:
Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к
автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для
реактивных двигателей и мазуту» (Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011г.
№ 826) (Приложение 4);
ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия»

Декларация о соответствии ЕАЭС N RU Д-РУ.НН19.В.01096/20
Срок действия - по 18.11.2023



Код ОКПД2: 19.20.28.113
Номер партии: 551
Дата изготовления: 04.02.2023
Размер партии (масса): 4086,032 т
Место отбора пробы (по ГОСТ 2517-2012): резервуар № 84
Уровень наполнения: 1045,0 см
Дата отбора пробы: 04.02.2023
Дата проведения испытаний: 05.02.2023
Паспорт выдан на основании: анализа качества от 05.02.2023 № 551

Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585-2013	Фактическое значение
1. Вязкость условная при 100 °C, градусы ВУ	ГОСТ 6258-85	-	не более 6,80	6,6
2. Зольность, %, для мазута: зольного	ГОСТ 1461-75	-	не более 0,14	0,138
3. Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	-	не более 1,0	0,40
4. Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	-	не более 1,0	0,40
5. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75	-	отсутствует	отсутствует
6. Массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2019	не более 3,5	не более 3,50	3,41
7. Содержание сероводорода, ppm (мг/кг)	ГОСТ 32505-2013	не более 10	не более 10	10,0
8. Температура вспышки в открытом тигле, °C	ГОСТ 4333-2021	не ниже 90	не ниже 110	150
9. Температура застывания, °C	ГОСТ 20287-91 (метод Б)	-	не выше 25	10
10. Теплота сгорания (низкая) в пересчете на сухое топливо (небракующая), кДж/кг, для мазута с содержанием серы, %: 3,50	ГОСТ 21261-2021	-	не менее 39900	39900
11. Плотность при 15 °C, кг/м³	ГОСТ ISO 3675-2014	-	не нормируется, определение обязательно	1010,1
12. Выход фракции, выкипающей до 350 °C, % об.	ГОСТ 33359-2015	не более 17	не более 17	11,5

Заключение: Мазут топочный 100, 3,50%, зольный, 25 °C по ГОСТ 10585-2013

соответствует требованиям:

- Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011г. № 826) (Приложение 4);
- ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия».

Сведения о наличии присадок в топливе:

- нейтрализатор сероводорода "EVASORB FF марки 142" в количестве до 900 г/тонну.

Дополнительная информация:

- показатель по п.10 является браковочным по условиям договоров и контрактов на поставку мазута;
- транспортировка и хранение по ГОСТ 1510-2022;
- изготовитель Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» гарантирует соответствие качества мазута топочного требованиям ГОСТ 10585-2013 в течение 5 лет со дня изготовления при соблюдении потребителем условий транспортировки и хранения по ГОСТ 1510-2022;
- паспорт безопасности № 6762792645-58932.



Лаборант химического анализа (старший по смене)
Дата выдачи паспорта 05.02.2023

Бакулина Г.Р.

Бакулина Г.Р.

Рисунок 10.3. Паспорт качества топлива, используемого на котельных АО «МЭС»

Результат анализа

УХЛ ИЗЫХ СТКК ООО СУЭК-ХАКАСИЯ

Регистрационный номер документа аккредитации № 73-28/14

сроком действия до 28.06.2024

Типовая форма УПД-35

Утверждена Минтопэнерго России

Код по ОКУД

2039

Уголь SAP

1000000510

Партия SAP

0001927607

ООО "СУЭК-Хакасия"

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 2

О качестве

УГЛЯ

13.01.2023

г.

Марка

ДО

Класс

25-60

655162 Республика Хакасия, г. Черногорск ул. Советская д.40

Сертификат соответствия РОСС RU.НА32.Н00127

Сроком действия с 03.02.2021 до 02.02.2024

Тех.Условия 05.10.10-004-81195103-2021 от 03.02.2021

Нормы, установленные техническими условиями или ГОСТом для данного вида потребления в процентах

Зола (А) сред.

не более

Сера (S) сред.

не более

Хлор (Cl) сред.

не более

Мышьяк (As) сред.

не более

Влага (W) сред.

не более

Мин. примеси сред.

не более

Низшая теплота сгорания (Q) сред.

Шахта (разрез)

Разрез Изымский

ст. отправления

888201 Подосиний

жел. дороги

Красноярская ж/д

Проба отобрана в соответствии с ГОСТ

10742-71

от партии топлива весом

225,000

тонн,

3

вагонов, отгруженного за время

с

13.01.2023

по

13.01.2023

потребителям, перечисленным на обороте.

Проба помещена в банки № 2

и опломбирована

пломбиром № Ир

Вес проб

лабораторной

500

г.

испытанию

арбитражной

500

г.

Фактическое содержание видимой породы

4,50

%, фактическое содержание неочи

15,00

%,

Уголь принят по наружному осмотру и данным предварительного опробования

17.01.2023 12:49 GMT+03:00

Передан через Диадок

20355862c-5062-4e44-9b15-e8378a336bd

ЗАХАРОВА ТАТЬЯНА АЛЕКСАНДРА

Страница 1 из 3

13.01.2023

№ п/п	Наименование и обозначение показателя	Ед. Изм.	Результаты испытаний
1	Высшая теплота сгорания	Q _с ккал/кг	7662,000
2	Низшая теплота сгорания	Q _н ккал/кг	5182,000
3	Сера общая на сухое состояние	S _с %	0,45
4	Выход летучих веществ	V _{daf} %	40,7
5	Влага общ. на рабочее состояние	W _с %	13,6
6	Зольность Угля В Сухом Состоянии	A _с %	17,6

Заведующий лабораторией

ЛАРИНА МАРИНА АНАТОЛЬЕВНА

(Подпись, И.О.)

Расчеты за качество топлива

(по золе, сере, влаге)

(Печать лаборатории)

Кол-во тонн	Виды расчетов (по золе, сере, влаге)	разница между расчетной нормой и фактическим содержанием	Доплаты или скидки за качество				
			процент приплат или скидок	приплата руб. коп.	скидка руб. коп.	сумма	
1	2	3	4	5	6	7	8

Бухгалтер

(Подпись)

(Фамилия, И.О.)



Акционерное общество
"Газпромнефть - Омский НПЗ"
644040, Россия, г. Омск, пр. Губкина, 1
Паспорт № 24009043
Топливо котельное (мазут)
марка ТКМ-16 с серой 2,0%, зольное
ТУ 38.401-58-74-2005 с изм.1-4



Декларация о соответствии
ЕАЭС N RU Д-RU.PA02.B.07396/21 по 26.10.2024

Продукция была изготовлена под управлением, установленным в системе менеджмента качества,
соответствующей требованиям ISO 9001:2015. Сертификат № 21110159 QM15 по 13.02.2026.
Номер резервуара: 60 Дата изготовления: 19.05.2024 г.
Дата отбора пробы: 19.05.2024 г.
Дата проведения анализа: 19.05.2024 г.
Количество, т: 1532.168

смесь 0/24 в/ц

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значения
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	75,73
Зольность, %, не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,045
Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,032
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,50
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	130
Массовая доля серы, %, не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,50
Массовая доля серы, %, не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,50
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	0
Теплота сгорания (нижняя) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее, для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40820
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	997,5
Плотность при 20 °С, г/см ³ **	ГОСТ 3900	-	-	0,9941
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	0,73
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	0,73
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	6,8
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	6,8

Примечания:

1. Сведения о присадках:

- продукт приготовлен без добавления присадок.

2. **Дополнительный показатель включен в паспорт по требованию ПАО "Газпромнефть".

3. ***Продукт предназначен для реализации на экспорт по согласованию с потребителем, норма по ТР ТС по данному показателю качества действительна только для Российской Федерации.

Заключение: Топливо котельное (мазут) марка ТКМ-16 с серой 2,0%, зольное
соответствует.

- Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 г. № 826).
- ТУ 38.401-58-74-2005 с изм.1-4

Ведущий инженер по анализу качества продукции ЛТК

Степанова А.И.

Паспорт выдан: 19.05.2024 18:43:05 (Московское время 19.05.2024 15:43:05).



Рисунок 10.4. Паспорт качества топлива, используемого на котельной АО «ММТП»

Акционерное общество
«Новая-Нурма»
195027, г. Санкт-Петербург, Свердловская набережная, дом 44, литера Ю, помещение 514
ИНН 780 455 7637 КПП 780 401 001 ОГРН 116 470 405 1082
Р/сч 40702810100020001435 в Филнале ББР Банка (акционерное общество)
в г. Санкт-Петербурге К/сч 30101810300000000785 БИК 044030785

ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 03/005
Мазут топочный марки «Мазут Ф-5 для котельных установок», 2,50%, зольный, минус 25°С.
ТУ 19.20.28-001-46172545-2025» ООО «ГК «ПромБаланс»

Дата изготовления: 02.02.2026 г.
Дата отбора проб: 02.02.2026 г.
Дата проведения испытаний: 02.02.2026 г.
Дата выдачи паспорта: 03.02.2026 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	ИД на метод испытания	Норма по ТУ 19.20.28-001-46172545-2025	Фактические данные
1	Плотность при 15°С, не более	кг/м ³	ГОСТ Р 51069	не нормируется, определение обязательно	996,3
2	Вязкость кинематическая при 50 °С, не более	мм ² /с	ГОСТ 33	46	38,21
3	Теплота сгорания в пересчёте на сухое топливо, кДж/кг, не менее	кДж/кг	ГОСТ 21261	40500	43023
4	Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	°С	ISO2719	90	98
5	Массовая доля серы, не более	%	ГОСТ 32139	2,5	1,75
6	Массовая доля механических примесей, % не более	%	ГОСТ 6370	0,1	0,030
7	Массовая доля воды, %, не более	%	ГОСТ 2477-2014	0,5	0,21
8	Температура застывания(потери текучести) , не выше	°С	ГОСТ 20287	минус 25	минус 35
9	Содержание сероводорода, ppm(мг/кг) не более	мг/кг	IP 570	10	0,4
10	Зольность, %, не более	%	ГОСТ 1461	0,14	0,023
11	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	—	ГОСТ 6307 *	отсутствие	отсутствие
12	Количество керасино-газойлевых фракций перегоняющихся до 350 С, % об.	%	ГОСТ 33359	не нормируется, определение обязательно	36

Указанные значения показателей на Мазут топочный марки «Мазут Ф-5 для котельных установок» соответствуют двукратному отчету № 2779 от 02.02.2026г испытательной лаборатории ООО «Северо-Западный центр экспертизы»

Заключение: Мазут топочный марки «Мазут Ф-5 для котельных установок», 2,50%, зольный, минус 25°С, соответствует техническому регламенту Таможенного союза 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту".
Сведения о присадках: Присутствует депрессорная присадка для темных нефтепродуктов DIFRON3970

Генеральный директор АО "Новая Нурма"

Шейнина Я. М.



Рисунок 10.5. Паспорт качества топлива, используемого на котельной №22

10.5 Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Мурманске

На территории города Мурманска функционирует 14 источников тепловой энергии.

В качестве преобладающего топлива используется топочный мазут, который задействован на Мурманской ТЭЦ, Восточной котельной, Южной котельной, котлах завода ТО ТБО, котельной «Северная», котельной «Роста», котельной «Абрам-Мыс», котельной ТЦ «Росляково – 1», котельной «Фестивальная», котельной АО «ММТП», котельной №22, что составляет 98,44% от общего использования топлива.

На котельной ТЦ «Росляково Южное» и угольной котельной МУП «МУК» в качестве топлива используется каменный уголь, что составляет 1,42% от общего использования.

На дизельной котельной ООО «Тепло Людям. Кандалакша» в качестве основного топлива используется топливо дизельное, которое составляет 0,14% от общего использования.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса города Мурманска

Выбор приоритетного использования топлива для каждого источника рассмотрен в пункте 10.1 настоящей схемы теплоснабжения, а также при разработке мастер-плана развития системы теплоснабжения муниципального образования.