



**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том восемь

Глава 8. Перспективные топливные балансы

г. Санкт-Петербург

2016 год



СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

Исполняющий обязанности председателя
Комитета по жилищной политике администрации
города Мурманска

_____ Е.А. Кикоть

_____ М.Г. Чударов

«___» _____ 2016 г.

«___» _____ 2016 г.

**Актуализация на 2017 год Схемы
теплоснабжения муниципального образования
город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том восемь

Глава 8. Перспективные топливные балансы

г. Санкт-Петербург

2016 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";
- Глава 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения";
- Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа";
- Глава 4 "Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки";
- Глава 5 "Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах";
- Глава 6 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии";
- Глава 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них";
- Глава 8 "Перспективные топливные балансы";
- Глава 9 "Оценка надежности теплоснабжения";
- Глава 10 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение";
- Глава 11 "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации".

СОДЕРЖАНИЕ

Состав документа	3
Определения	5
Перечень принятых сокращений	7
1. Общие положения	9
2. Суммарное потребление топлива на выработку тепловой энергии по сценариям развития систем теплоснабжения	9
2.1. Сценарий 1	10
2.2. Сценарий 2	10
3. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива	17
3.1. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода	17
3.2. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода	17
4. Нормативные запасы аварийных видов топлива	23

Определения

В настоящей работе 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
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
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)
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.)

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	ОЭС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
33	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
34	ПУ	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
41	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
42	СМР	Строительно-монтажные работы
43	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения

№ п/п	Сокращение	Пояснение
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

1. Общие положения

Перспективные топливные балансы разрабатываются в соответствии с подпунктом 6 пункта 3 и пунктом 23 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 23 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- 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.

2. Суммарное потребление топлива на выработку тепловой энергии по сценариям развития систем теплоснабжения

Согласно методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения, в данном разделе приводятся перспективные расходы топлива для предложенных сценариев развития источников тепловой энергии, рассмотренных в главах 6 и 7 Обосновывающих материалов. Как отмечалось, наиболее вероятны следующие сценарии развития энергетики региона:

1. Сценарий 1: Газификация Мурманской области без опоры на Штокмановское ГКМ;
2. Сценарий 2: Газификация г. Мурманска;
3. Сценарий 3: Отсутствие газификации и сохранение мазутозависимости.

Учитывая отложенную на неопределенное время программу газификации Мурманской области, связанную с освоением Штокмановского газоконденсатного месторождения (ГКМ), в рамках актуализации Схемы теплоснабжения на 2017 год рассмотрены два наиболее вероятных сценария развития энергетики региона:

1. Сценарий 1: Сохранение мазутозависимости для существующих источников и строительство новых на твердом топливе (базируется на 3 и 4 сценариях Схемы теплоснабжения);
2. Сценарий 2: Переход энергетики Мурманска на твердое топливо и электроэнергию (базируется на сценарии, разработанном в рамках Комплексного инвестиционного проекта модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015-2030 годы)

2.1. 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 строительство новых котельных на угле. Перспективные расходы топлива для данных сценариев представлены в таблице 8.1.

2.2. Сценарий 2

В таблице 8.2. представлены перспективные максимальные расходы топлива для сценария 2.

Сценарий 2 базируется на решениях, предложенных Комплексным инвестиционным проектом модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015-2030 годы, разработанным ФГБУ «РЭА» Минэнерго России в 2015 году.

Согласно данному сценарию, осуществляется уход от мазутозависимости на всех источниках, кроме Мурманской ТЭЦ где переход на твердое топливо технически невозможен. При этом, в место маломощных котельных в п. Абрам-мыс и п. Дровяное предлагается строительство новых электрокотельных, подключенных к электросетям по уровню напряжения ВН.

Данный сценарий может рассматриваться в случае, если снабжение региона мазутом не может осуществляться в дальнейшем по экономическим или техническим причинам.

С учетом существующих тарифов на тепловую энергию, а также с учетом прогнозируемых индексов-дефляторов до 2030 г. сохранение мазутозависимости приведет к существенному увеличению тарифов по сравнению с существующим положением.

Таблица 8.1 - Перспективные максимальные расходы основного (в эквиваленте условного топлива) топлива для сценария №1

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Мурманская ТЭЦ	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	284,4	287,8	264,3	268,4	268,4	224,9	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	136,7	140,4	133,3	120,7	114,6	108,0	107,9	107,7	107,5	107,4	107,2	107,1	106,9	106,7	106,6	
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	162,2	162,2	162,2	163,2	155,2	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	46130,0	46688,9	42877,2	43807,0	41659,6	34864,4	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6
Южная котельная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	292,8	292,8	292,8	294,3	295,4	297,0	297,0	297,5	297,8	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	157,6	161,1	159,3	159,4	154,5	155,1	155,2	155,4	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	158,8	159,3	157,6	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	46483,0	46645,4	46132,2	46358,9	46532,2	46788,4	46784,3	46861,6	46913,1	46964,6	46964,6	46964,6	46964,6	46964,6	46964,6	46964,6
Восточная котельная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	153,1	153,1	153,1	185,4	189,8	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	234
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	76,6	67,9	78,4	93,0	85,4	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,5
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	23707,5	23707,5	23707,5	28709,2	29390,5	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36111,0	36234,9
Котельная "Северная"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	196,4	197,0	197,0	197,0	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	99,6	99,9	99,9	99,9	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	31013,3	31104,8	31104,8	31112,1	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6	35459,6
Котельная "РОСТа"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	27,54	27,54	27,54	27,54	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на Северную котельную											
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	17,9	17,7	17,7	17,7												
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1												
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	4573,0	4573,0	4573,0	4573,0												
Котельная п. Абрам-Мыс (мазут, древесная щепа)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	3,4	3,4	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
	Мазут	тыс. ту.т	3,4	3,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Древесная щепа	тыс. ту.т	0,0	0,0	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
	Удельный расход условного топлива																	
	Мазут	кгу.т/Гкал	209,0	209,0	209,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Древесная щепа	кгу.т/Гкал	0,0	0,0	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	
	Максимальный часовой расход топлива																	
	Мазут	кгу.т/ч	821,2	821,2	821,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Древесная щепа	кгу.т/ч	0,0	0,0	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	
Котельная ТЦ «Росляково Южная» (уголь, электричество)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	3,2	1,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
	Уголь	тыс. ту.т	3,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	тыс. ту.т	0,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
	Удельный расход условного топлива																	
	Уголь	кгу.т/Гкал	433,8	433,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	кгу.т/Гкал	0,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	
	Максимальный часовой расход топлива																	
	Уголь	кгу.т/ч	1123,6	1123,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	кгу.т/ч	0,0	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	
Котельная ТЦ «Росляково -1» (мазут, уголь)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,985	20,878	21,771	22,664	23,557	23,557	23,557	23,557	23,557	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	18,7	18,7	18,7	14,4	14,4	14,4	14,8	15,2	15,7	16,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	
	Мазут	тыс. ту.т	18,7	18,7	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Уголь	тыс. ту.т	0,0	0,0	0,0	14,4	14,4	14,4	14,8	15,2	15,7	16,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	
	Удельный расход условного топлива																	
	Мазут	кгу.т/Гкал	203,0	203,0	203,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Уголь	кгу.т/Гкал	0,0	0,0	0,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	
	Максимальный часовой расход топлива																	
	Мазут	кгу.т/ч	3875,6	3875,6	3875,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Уголь	кгу.т/ч	0,0	0,0	0,0	3207,4	3207,4	3207,4	3357,4	3507,5	3657,5	3807,5	3957,5	3957,5	3957,5	3957,5	3957,5	
Котельная ММТП	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	
Котельная Завода ТБО	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,42	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,66	

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	22,6	30,4	30,4	30,4	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
	Удельный расход условного топлива (мазут)	кгу.т/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Удельный расход условного топлива (ТБО)	кгу.т/Гкал	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	2374,7	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2
Котельная п. Дровяное (дизель, электричество)	Подключенная нагрузка	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	0,95	0,95	0,95
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Дизель	тыс. ту.т	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Электроэнергия	тыс. ту.т	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Удельный расход условного топлива																
	Дизель	кгу.т/Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
	Электроэнергия	кгу.т/Гкал	0,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
	Максимальный часовой расход топлива																
Котельная п. Дровяное (уголь)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8
Котельная ММРП	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	16,550	16,550	16,550	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	15,2	15,0	14,9	10,3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	155,5	155,5	155,4	155,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	2573,3	2573,3	2571,9	1603,3	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2
1 вариант																	
БМК Новосельская (топливо - СУГ)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч			1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т			0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал			154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч			180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
БМК Фестивальная (топливо - СУГ)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч				4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т				2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал				154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч				680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2
2 вариант																	
БМК Новосельская (топливо - уголь)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч			1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т			0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал			225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч			263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
БМК Фестивальная (топливо - уголь)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч				4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т				3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал				225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч				993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8

Таблица 8.2 - Перспективные максимальные расходы основного (в эквиваленте условного топлива) топлива для сценария №2

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Мурманская ТЭЦ	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	284,4	287,8	264,3	268,4	268,4	224,9	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	136,7	140,4	133,3	120,7	114,6	108,0	107,9	107,7	107,5	107,4	107,2	107,1	106,9	106,7	106,6	
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	162,2	162,2	162,2	163,2	155,2	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	46130,0	46688,9	42877,2	43807,0	41659,6	34864,4	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6	34870,6
Восточная котельная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	153,1	153,1	153,1	185,4	189,8	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	234,0
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	77,0	78,2	98,9	102,5	105,0	106,7	107,6	108,4	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	109,3
	Мазут	тыс. ту.т	77	78,2	98,9	80,6	60,9	40,6	30,5	20,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3
	Уголь	тыс. ту.т	0	0	0	21,9	44,1	66,1	77,1	88,1	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	94
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал																
	Мазут	кгу.т/Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
	Уголь	кгу.т/Гкал	0	0	0	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
	Максимальный часовой расход топлива																	
	Мазут	кгу.т/ч	23715,2	23715,2	23715,2	28718,5	29400,0	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36122,7	36246,6
	Уголь	кгу.т/ч	0,0	0,0	0,0	31147,2	31886,4	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6	39177,6
Южная котельная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	289,9	292,8	294,4	295,4	296,0	296,5	330,0	330,5	330,8	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	155,5	154,8	155,5	156	156,3	156,5	171,9	178,1	178,2	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
	Мазут	тыс. ту.т	155,5	154,8	155,5	156	156,3	156,5	100,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь	тыс. ту.т	0	0	0	0	0	0	71,1	178,1	178,2	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал																
	Мазут	кгу.т/Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
	Уголь	кгу.т/Гкал	0	0	0	0	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
	Максимальный часовой расход топлива																	
Мазут	кгу.т/ч	46036,1	46496,6	46750,7	46909,5	47004,8	47084,2	52404,0	52483,4	52531,0	52578,7	52578,7	52578,7	52578,7	52578,7	52578,7	52578,7	
Уголь	кгу.т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	49728,0	49812,0	55440,0	55524,0	55574,4	55624,8	55624,8	55624,8	55624,8	55624,8	55624,8	55624,8	
Котельная "Северная"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	196,4	197	197	197	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	105,5	104,4	105,4	106,4	123,9	124,7	112,6	126,2	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
	Мазут	тыс. ту.т	105,5	104,4	88,7	73,1	66,2	54,2	42,2	30,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
	Уголь	тыс. ту.т	0	0	16,7	33,3	57,7	70,5	70,5	96,1	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
	Удельный расход условного топлива																	
	Мазут	кгу.т/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
	Уголь	кгу.т/Гкал	0	0	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
	Максимальный часовой расход топлива																	
Мазут	кгу.т/ч	31011,6	31106,3	31106,3	31106,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	35464,3	
Уголь	кгу.т/ч	0,0	0,0	33096,0	33096,0	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	37732,8	
Котельная "РОСТа"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	27,54	27,54	27,54	27,54	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на Северную котельную											
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	17,9	17,7	17,7	17,7												
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1												
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	4573,0	4573,0	4573,0	4573,0												
Котельная п. Абрам-Мыс (мазут, древесная щепа)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	3,4	3,4	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
	Мазут	тыс. ту.т	3,4	3,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Древесная щепа	тыс. ту.т	0,0	0,0	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
	Удельный расход условного топлива																	
	Мазут	кгу.т/Гкал	209,0	209,0	209,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Древесная щепа	кгу.т/Гкал	0,0	0,0	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	
	Максимальный часовой расход топлива																	
Мазут	кгу.т/ч	821,2	821,2	821,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Древесная щепа	кгу.т/ч	0,0	0,0	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3	723,3		
Котельная ТЦ «Росляково Южная» (уголь, электричество)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	3,2	1,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
	Уголь	тыс. ту.т	3,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	тыс. ту.т	0,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
	Удельный расход условного топлива																	
	Уголь	кгу.т/Гкал	433,8	433,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	кгу.т/Гкал	0,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Максимальный часовой расход топлива																
	Уголь	кгу.т/ч	1123,6	1123,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	кгу.т/ч	0,0	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5	394,5
	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,985	20,878	21,771	22,664	23,557	23,557	23,557	23,557	23,557
Котельная ТЦ «Росляково -1» (мазут, уголь)	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	18,7	18,7	18,7	14,4	14,4	14,4	14,8	15,2	15,7	16,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
	Мазут	тыс. ту.т	18,7	18,7	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь	тыс. ту.т	0,0	0,0	0,0	14,4	14,4	14,4	14,8	15,2	15,7	16,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
	Удельный расход условного топлива																
	Мазут	кгу.т/Гкал	203,0	203,0	203,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь	кгу.т/Гкал	0,0	0,0	0,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
	Максимальный часовой расход топлива																
	Мазут	кгу.т/ч	3875,6	3875,6	3875,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь	кгу.т/ч	0,0	0,0	0,0	3207,4	3207,4	3207,4	3357,4	3507,5	3657,5	3807,5	3957,5	3957,5	3957,5	3957,5	3957,5
	Котельная ММТП	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
Годовой расход топлива		тыс. ту.т	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расход условного топлива		кгу.т/Гкал	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
Максимальный часовой расход топлива		кгу.т/ч	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5	2517,5
Котельная Завода ТБО	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,42	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,66
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	22,6	30,4	30,4	30,4	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
	Удельный расход условного топлива (мазут)	кгу.т/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Удельный расход условного топлива (ТБО)	кгу.т/Гкал	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	2374,7	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2	3799,2
Котельная п. Дровяное (уголь)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8
Котельная п. Дровяное (дизель, электричество)	Подключенная нагрузка	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	0,95	0,95	0,95
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Дизель	тыс. ту.т	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Электроэнергия	тыс. ту.т	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Удельный расход условного топлива																
	Дизель	кгу.т/Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
	Электроэнергия	кгу.т/Гкал	0,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
	Максимальный часовой расход топлива																
	Дизель	кгу.т/ч	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3
Электроэнергия	кгу.т/ч	0,0	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	
Котельная ММРП	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	16,550	16,550	16,550	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	15,2	15,0	14,9	10,3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	155,5	155,5	155,4	155,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	2573,3	2573,3	2571,9	1603,3	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2	1599,2
Вариант 1																	
БМК Новосельская (топливо - СУГ)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	-	-	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	-	-	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	-	-	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
БМК Фестивальная (топливо - СУГ)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	-	-	-	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	-	-	-	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	-	-	-	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2
Вариант 2																	
БМК Новосельская (топливо - уголь)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Годовой расход топлива	тыс. ту.т	-	-	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	-	-	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	-	-	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
БМК Фестивальная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
(топливо - уголь)	Годовой расход топлива	тыс. т/т	-	-	-	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал	-	-	-	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
	Максимальный часовой расход топлива	кгу.т/ч	-	-	-	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8	993,8

3. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива

3.1. 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 п. 2. Расходы основного топлива рассчитаны для расчетной температуры наружного воздуха – 30°С для города Мурманска.

Из анализа таблиц 8.1-8.2 видно, что сценарий развития №1 является наиболее приоритетным ввиду технической и экономической целесообразности. Поэтому в последующих разделах приводятся перспективные часовые расходы топлива для данного сценария.

3.2. 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 8.3.

Значения перспективных максимальных годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения приведены в таблицах 8.1-8.2.

Таблица 8.3 - Перспективные максимальные расходы основного топлива (в эквиваленте условного топлива) для летнего и переходного режимов (сценарий развития №1)

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Мурманская ТЭЦ	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	284,4	287,8	264,3	268,4	268,4	224,9	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	27,7	28,4	28,4	26,4	26,4	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	81,2	140,4	133,3	120,7	114,6	108,0	107,9	107,7	107,5	107,4	107,2	107,1	106,9	106,7	106,6	
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	162,2	162,2	162,2	163,2	155,2	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	4499,0	4602,3	4602,3	4300,7	4089,9	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3	3415,3
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	13172,1	22779,5	21620,9	19692,0	17783,2	16745,8	16720,4	16695,0	16669,6	16644,1	16618,7	16593,3	16567,9	16542,5	16517,1	
Южная котельная	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	292,8	292,8	292,8	294,3	295,4	297,0	297,0	297,5	297,8	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	33,9	34,3	34,6	34,8	34,9	35,0	35,0	35,1	35,2	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	87,8	88,1	88,4	88,9	89,2	89,6	89,6	89,8	89,9	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	158,8	159,3	157,6	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	5382,2	5464,7	5451,9	5482,2	5498,0	5513,7	5513,7	5529,5	5545,2	5561,0	5561,0	5561,0	5561,0	5561,0	5561,0	
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	13944,8	14044,0	13926,9	13998,2	14046,8	14112,6	14111,8	14140,3	14163,5	14186,7	14186,7	14186,7	14186,7	14186,7	14186,7	
Восточная котельная	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	153,1	153,1	153,1	185,4	189,8	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	234,0	
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	19,3	19,3	19,3	23,2	23,7	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,1	
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	47,2	47,2	47,2	57,0	58,3	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	71,0	
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	2986,2	2986,2	2986,2	3590,7	3674,1	4342,3	4342,3	4342,3	4342,3	4342,3	4342,3	4342,3	4342,3	4342,3	4358,4	
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	7303,1	7303,1	7303,1	8823,7	9031,7	10960,7	10960,7	10960,7	10960,7	10960,7	10960,7	10960,7	10960,7	10960,7	10999,3	
Котельная "Северная"	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	196,4	197,0	197,0	197,0	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	23,8	23,9	23,9	23,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	59,7	59,9	59,9	59,9	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	3750,4	3766,8	3766,8	3767,7	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	4270,1	
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	9430,2	9462,2	9462,2	9464,5	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	10767,9	
Котельная «РОСТА»	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	27,54	27,54	27,54	27,54	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на Северную котельную											
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2												
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	8,3	8,3	8,3	8,3												

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	период																
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1											
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	528,4	528,4	528,4	528,4											
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	1371,0	1371,0	1371,0	1371,0											
Котельная ММТП	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6	983,6
Котельная Завода ТБО	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	15,42	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,66
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	3,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	6,1	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	Удельный расход условного топлива (мазут)	кг _{у.т} /Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Удельный расход условного топлива (ТБО)	кг _{у.т} /Гкал	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	569,8	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6	908,6
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	945,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,8	1510,5
Котельная п. Дровяное (уголь)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2
Котельная п. Дровяное (дизель, электричество)	Подключенная нагрузка в зимний 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	0,95	0,95	0,95
	Подключенная нагрузка в летний период	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	0,103	0,103	0,103
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Удельный расход условного топлива																
	Дизель	кг _{у.т} /Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
	Электроэнергия	кг _{у.т} /Гкал	0,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Максимальный часовой расход топлива в летний период																
	Дизель	кг _{у.т} /ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
	Электроэнергия	кг _{у.т} /ч	0,0	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период																
	Дизель	кг _{у.т} /ч	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
	Электроэнергия	кг _{у.т} /ч	0,0	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
Котельная п. Абрам-Мыс (мазут, древесная щепа)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Удельный расход условного топлива																
	Мазут	кг _{у.т} /Гкал	209,0	209,0	209,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Древесная щепа	кг _{у.т} /Гкал	0,0	0,0	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
	Максимальный часовой расход топлива в летний период																
	Мазут	кг _{у.т} /ч	99,1	99,1	99,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Древесная щепа	кг _{у.т} /ч	0,0	0,0	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период																
	Мазут	кг _{у.т} /ч	249,5	249,5	249,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Древесная щепа	кг _{у.т} /ч	0,0	0,0	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8
Котельная ТЦ «Росляково Южная» (уголь, электричество)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Подключенная нагрузка в переходный период	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	0,66	0,66	0,66
	Удельный расход условного топлива																
	Уголь	кг _{у.т} /Гкал	433,8	433,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	кг _{у.т} /Гкал	0,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
	Максимальный часовой расход топлива в летний период																
	Уголь		68,5	68,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия		0,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период																
	Уголь	кг _{у.т} /ч	288,3	288,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	кг _{у.т} /ч	0,0	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
Котельная ТЦ «Росляково -1» (мазут, уголь)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,985	20,878	21,771	22,664	23,557	23,557	23,557	23,557	23,557
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,538	2,763	2,989	3,214	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	6,17	6,54	6,90	7,27	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
	Удельный расход условного топлива																
	Мазут	кг _{у.т} /Гкал	203,0	203,0	203,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь	кг _{у.т} /Гкал	0,0	0,0	0,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Максимальный часовой расход топлива в летний период																
	Мазут	кг _{у.т} /ч	469,4	469,4	469,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь	кг _{у.т} /ч	0,0	0,0	0,0	388,4	388,4	388,4	426,3	464,2	502,1	540,0	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период																
	Мазут	кг _{у.т} /ч	1179,0	1179,0	1179,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь	кг _{у.т} /ч	0,0	0,0	0,0	975,7	975,7	975,7	1037,0	1098,2	1159,5	1220,7	1281,9	1281,9	1281,9	1281,9	1281,9
Котельная ММРП	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч	16,550	16,550	16,550	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал	155,5	155,5	155,4	155,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч	50,5	50,5	50,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч	576,0	576,0	575,7	334,0	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2
Вариант 1																	
БМК Новосельская (топливо - СУГ)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч			1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал			154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч			37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
БМК Фестивальная (топливо - СУГ)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч				4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч				0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч				1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал				154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч				49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг _{у.т} /ч				180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
Вариант 2																	
БМК Новосельская (топливо - уголь)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч			1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Удельный расход условного топлива	кг _{у.т} /Гкал			225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг _{у.т} /ч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Источник	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кгу.т/ч			54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
БМК Фестивальная (топливо - уголь)	Подключенная нагрузка в зимний период	Гкал/ч				4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417	4,417
	Подключенная нагрузка в летний период	Гкал/ч				0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	Подключенная нагрузка в переходный период	Гкал/ч				1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Удельный расход условного топлива	кгу.т/Гкал				225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кгу.т/ч				72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
	Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кгу.т/ч				264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1

4. Нормативные запасы аварийных видов топлива

Расход резервного (аварийного) определяется нормативом технологического запаса топлива на тепловых электростанциях и котельных является ОНЗТ и определяется по сумме объемов ННЗТ и 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 8.4 представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запасов топлива на период 2015 – 2029 гг.

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

Таблица 8.4 - Нормативные запасы аварийных видов топлива

Источник	Вид топлива	ННЗТ, тыс. тонн			
		2015	2019	2024	2029
Котельная п.Дровяное	дизель	0,018	0,018	0,018	0,018
Котельная п. Абрам-Мыс	мазут	0,208	-	-	-
	древесная щепа	-	0,698	0,698	0,698
Котельная ТЦ «Росляково -1»	мазут	1,485			
	уголь	-	0,940	1,072	1,159
Котельная ТЦ «Росляково Южная»	уголь	0,235	-	-	-
БМК Новосельская (вариант 1)	СУГ	0,023	0,023	0,023	0,023
БМК Фестивальная (вариант 1)	СУГ	0,087	0,087	0,087	0,087
БМК Новосельская (вариант 2)	уголь	0,078	0,078	0,078	0,078
БМК Фестивальная (вариант 2)	уголь	0,296	0,296	0,296	0,296