

**Муниципальное образование
«Городской округ «Город Нарьян-Мар» Ненецкого автономного округа**

Утверждена
постановлением Администрации муниципального образования
"Городской округ "Город Нарьян-Мар от 12.11.2021 № 1399

Актуализация схемы теплоснабжения
города Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа
на 2022 год и на перспективу до 2028 года.

Утверждаемая часть.

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Содержание

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского поселения».....	3
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей г. Нарьян-Мар».....	16
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя».....	58
Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Нарьян-Мар».....	64
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	65
Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей г. Нарьян-Мар».....	74
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые схемы горячего водоснабжения г. Нарьян-Мар».....	80
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы г. Нарьян-Мар».....	83
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	96
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....	106
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».....	109
Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям».....	110
Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения г. Нарьян-Мар»	111
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Нарьян-Мар».....	114
Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»	115

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского поселения»

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для целей разработки схемы теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала ее разработки и предполагаемых к строительству на территории г. Нарьян-Мар в тепловой мощности и тепловой энергии, в том числе на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

На территории г. Нарьян-Мар тепловая энергия в виде горячей воды или пара вырабатывается в 28-ми котельных, находящихся на обслуживании Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – МУ ПОК и ТС):

1. Котельная № 1 – ул. Пионерская, 10А;
2. Котельная № 2 – ул. Пионерская, 21А;
3. Котельная № 3 – ул. Выучейского, 25;
4. Котельная № 4 – ул. 60 лет Октября, 10А;
5. Котельная № 5 – ул. Первомайская, 13А;
6. Котельная № 6 – ул. Юбилейная, 22;
7. Котельная № 7 – ул. Студенческая;
8. Котельная № 8 – ул. Победы, 8;
9. Котельная № 9 – ул. Ленина, 4А;
10. Котельная № 10 – ул. Первомайская;
11. Котельная № 11 – ул. Хатанзейского, 1;
12. Котельная № 12 – Новый поселок;
13. Котельная № 13 – п. Лесозавод;
14. Котельная № 14 – ул. Рабочая, 18А;
15. Котельная № 15 – ул. Ленина, 35Б;
16. Котельная № 16 – ул. Первомайская, 31А;
17. Котельная № 17 – ул.Авиаторов, 22а;

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

18. Котельная № 18 – ул. Заводская;
19. Котельная № 19 – ул. Ленина, 29Б;
20. Котельная № 20 – пр.Кап.Матросова,2;
21. Котельная № 21 – ул.Ненецкая,2;
22. Котельная № 22 – ул. Пионерская, 29;
23. Котельная № 23 – ул. Ленина, 23А;
24. Котельная № 24 – ул. Ленина, 39;
25. Котельная № 25 – ул. Рыбников, 6А;
26. Котельная № 26 – ул. Рыбников, 59;
27. Котельная № 27 – ул. 60 лет Октября, 49А;
28. Котельная № 28 – Пр-д Ветеринарный, д.5Б.

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Полезный отпуск за год, Гкал/год
1	Котельная №1	9,241	16412,51
2	Котельная №2	3,724	8639,65
3	Котельная №3	8,267	15622,16
4	Котельная №4	0,467	2511,64
5	Котельная №5	6,337	8417,54
6	Котельная №6	0,816	3048,09
7	Котельная №7	5,842	13212,42
8	Котельная №8	0,216	411,90
9	Котельная №9	3,263	6616,30
10	Котельная №10	0,667	1502,12
11	Котельная №11	6,84	3624,18
12	Котельная №12	2,254	4079,12
13	Котельная №13	1,22	1788,19
14	Котельная №14	6,724	14485,76
15	Котельная №15	1,418	2077,83
16	Котельная №16	0,425	888,94
17	Котельная №17	11,56	13144,77
18	Котельная №18	0,594	222,78
19	Котельная №19	2,446	1719,32
20	Котельная №20	3,05	2325,78
21	Котельная №21	0,9	783,38
22	Котельная №22	0,35	345,39
23	Котельная №23	0,65	227,20
24	Котельная №24	0,559	153,79
25	Котельная №25	2,691	671,17
26	Котельная №26	4,16	1588,21
27	Котельная №27	0,47	171,48
28	Котельная №28	0,24	40,50

По данным, предоставленными ресурсоснабжающими организациями и администрацией г.Нарьян-Мар, предусматривается развитие жилищного комплекса и общественного сектора, с целью улучшения условий проживания жителей, а также

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

подключение существующих жилых, общественных и производственных зданий и сооружений к имеющимся центральным тепловым сетям.

Перечень объектов, предлагаемых к подключению к централизованному теплоснабжению согласно выданным техническим условиям представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Перечень объектов, предлагаемых к подключению к централизованному теплоснабжению согласно выданным техническим условиям

№ п.п.	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта
1	30.01.2019	04-19/1	ООО "ВерсоМ"	"Комплексная застройка на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050010:640
2	31.12.2019	03-19-17/3	ГУП НАО «Централизованный стройзаказчик»	«Инфекционное отделение ГБУЗ НАО»
3	21.01.2019	02-19	Казанцева Вероника Валерьевна	не жилое помещение гаражный бокс район по ул. Ленина 54А
4	28.02.2019	06-19	Муниципальное казенное учреждение «Управление городского хозяйства г.Нарьян-Мара»	«Благоустройство территории в районе дома № 44 по ул. Ленина в г.Нарьян-Маре»
5	05.03.2019	07-19	ООО «Завод строительных инструкций «ЗАПОЛЯРЬЕ»	«Жилой многоквартирный дом в г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов» с кадастровым номером 83:00:050903:137
6	17.04.2019	15-19	ООО «Завод строительных инструкций «ЗАПОЛЯРЬЕ»	Многоквартирный жилой дом, расположенного по адресу: г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов, кадастровый номер земельного участка 83:00:050903:828»
7	25.04.2019	16-19	Гаевой А.И., Лузгин И.Н., Шатыло В.П.	Гаражные боксы в район ж.д.16 по ул. Сапрыгина
8	29.05.2019	23-19	КУ НАО «ППС»	Гаражные боксы расположенные на производственной территории МУП КБ и БО по улице Рыбников
9	13.06.2019	24-19	Летяго Иван Васильевич	Гаражный бокс в районе школы №5 по ул. Строительная, г. Нарьян-Мара
10	20.06.2019	27-19	Заказчик Автономная некоммерческая организация «Арктический собор» Патриарший проект «РУССКАЯ АРКТИКА»	«Духовно-просветительский центр «Русская Арктика», Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, пересечение улиц Ленина, Авиаторов и Смиловича
11	22.07.2019	30-19	УС, ЖКХ и ГД	«Многоквартирные жилые дома №№ 2,4,6 по ул. 60 лет Октября»
12	22.07.2019	31-19	Магомедов Казимагомед Абдулмеджидовича	ИЖД по ул. Заводская, ЗБ, корпус 1.
13	24.07.2019	33-19	Аскеров Ровшан Алекбер оглы	ИЖД по ул. Заводская, ЗБ, корпус 2.
14	21.08.2019	41-19	ООО «Высота»	« Многоквартирный жилой дом по ул. Первомайская в г. Нарьян-Маре»
15	28.08.2019	42-19	Рочев Р.В.	Гаражные боксы в районе КОС по ул.Хатанзейского 83:00:050007:2144
16	27.09.2019	44-19	ИП Садыгов Хагани Магомед оглы	Нестационарный торговый объект по ул. Ленина, в районе ж.д. № 41
17	09.10.2019	45-19	Чебыкин Павел Вячеславович	Индивидуальный гараж 25,2 кв. м. инв. № 24050070 г. Нарьян-Мар, ул. Хатанзейского в районе дома №1
18	14.10.2019	47-19	Нарьян-Марское городское потребительское общество	«Торговый центр» расположенный по адресу: г. Нарьян-Мар ул. Авиаторов, кадастровый номер земельного участка 83:00:050903:185»
19	23.10.2019	№54-19	Рожков Сергей Николаевич	Гаражный бокс г. Нарьян-Мар, ул. Печорская
20	29.10.2019	№55-19	ООО «Опора	«Бетонно-смесительный узел» находящийся на территории Нарьян-Марского морского порта
21	23.12.2019	№92-19	ИП Юматова Г.С.	Торговый павильон, расположенный по адресу ул.Ленина д.276.
22	14.02.2019	05-19	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:362
23	13.03.2019	09-19	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1091
24	10.04.2019	11-19	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050006:30
25	10.04.2019	12-19	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050007:81
26	10.04.2019	13-19	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:59

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п.п.	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта
27	10.04.2019	14-19	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050019:18
28	22.05.2019	18-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050205:271
29	22.05.2019	19-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050205:270
30	22.05.2019	20-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050029:259
31	22.05.2019	21-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050001:500
32	29.05.2019	22-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050012:632
33	26.07.2019	34-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050012:507
34	31.07.2019	35-19	УИЗО НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050002:2419
35	01.08.2019	36-19	УИЗО НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050029:262
36	30.08.2019	38-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050022:410
37	13.08.2019	39-19	ДС ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050309:1039
38	09.09.2019	43-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050023:3
39	11.10.2019	46-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050003:748
40	16.10.2019	48-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050025:374
41	16.10.2019	49-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1090
42	20.11.2019	90-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050022:191
43	16.12.2019	91-19		Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:6
44	03.02.2020	02-20	ООО «Печорский речной порт»	Многоквартирный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050009:2737
45	13.02.2020	04-20	ООО «Печорский речной порт»	Многоквартирный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050009:2739
46	17.04.2020	08-20/1	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	Ненецкая специальная (коррекционная) школа интернат (три здания 1-2 этажа) г. Нарьян-Мар, район ул. Пустозерская
47	03.11.2020	25-20	Главное управление МЧС России по Ненецкому автономному округу	Ангар по адресу г. Нарьян-Мар, ул. Первомайская
48	03.06.2020	15-20	ООО «СТРОЙУНИВЕРСАЛ»	Ясли-сад №2 в г. Нарьян-Маре, расположенный по адресу ул. Смиловича д.28, ЗУ 83:00:050006:803
49	20.01.2020	01-20 ЗУ	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»	«Дом-интернат для престарелых и инвалидов»
50	24.01.2020	02-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:106
51	03.03.2020	05-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050015:95
52	03.03.2020	06-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050017:429
53	03.03.2020	07-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1093
54	03.03.2020	08-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050015:707
55	16.03.2020	09-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1094
56	07.04.2020	12-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:499
57	07.04.2020	13-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	– «Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:778
58	08.04.2020	15-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050602:362

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п.п.	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта
59	08.04.2020	16-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050602:363
60	16.04.2020	17-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:0500006:803
61	15.05.2020	18-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050702:174
62	10.06.2020	19-20 ЗУ	УИЗО НАО	Земельный участок под «Среднеэтажная жилая застройка» с кадастровым номером 83:00:050015:701
63	19.06.2020	20-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050012:492
64	19.06.2020	21-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050012:636
65	06.07.2020	22-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050006:29
66	06.07.2020	23-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:122
67	03.09.2020	24-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050501:116
68	13.10.2020	25-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:5
69	13.10.2020	26-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050017:110
70	16.10.2020	27-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050903:827
71	12.11.2020	28-20 ЗУ	УИЗО НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050013:547
72	30.11.2020	29-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050017:114
73	30.11.2020	30-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050022:163
74	01.12.2020	26-20	ООО «ИК «ТЕПЛОГАЗСТРОЙ»	Техническое перевооружение АЗС-30 АО «Ненецкая нефтяная компания», расположенной по адресу: Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов
75	09.11.2020	25-20	Жукова Ольга Валерьевна	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатанзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83:00:050002:1497
76	08.10.2020	24-20	Хозяинова Ермила Васильевна	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатанзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83:00:050002:1992
77	05.10.2020	23-20	Окулов Иван Александрович	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатанзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83:00:050002:1295
78	21.09.2020	22-20	Терентьева Анастасия Николаевна	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатанзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83:00:050002:2054
79	18.09.2020	21-20	МУП «Нарьян-Марское АТП»	Стояночный бокс для МУП «Нарьян-Марское АТП», ул. Юбилейная, 22
80	07.09.2020	19-20	Управление Росгвардии по Ненецкому АО	Административное здание ФГКУ «ОБО по Ненецкому автономному округу по ул. Первомайская 11а», ЗУ 83:00:050016:496
81	25.06.2020	18-20	Савчук Роман Васильевич	Гараж, расположенный по ул. Ленина в районе д.52А, ЗУ 83:00:050009:0064
82	23.06.2020	17-20	Пустынцев В.С.	Рабочая 6А
83	10.06.2020	16-20	Кудряшов Михаил Алексеевич	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатанзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83:29:19/013/2009:500
84	01.06.2020	14-20	ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница»	Административное здание, расположенное по адресу ул. Ленина 4
85	19.05.2020	13-20	МКУ «УГХ г. Нарьян-Мара»	«Многоквартирные жилые дома №№ 2,4,6,8,10 по ул. 60 лет Октября»
86	07.05.2020	12-20	ООО «Завод строительных конструкций «Заполярье»	«Жилые дома в квартале по ул. Меньшикова»
87	29.04.2020	11-20	Самохвалов Станислав Владимирович	Гараж по ул. Авиаторов в районе д.8, кадастровый номер 83:00:050015:45
88	28.04.2020	10-20	ГБДОУ НАО «Центр развития ребенка – детский сад «Солнышко»	ГБДОУ НАО «Центр развития ребенка – детский сад «Солнышко» по ул. Рабочая, 11
89	27.04.2020	09-20	ООО «Монолит-Строй»	«Многоквартирный жилой дом» расположенный по адресу г. Нарьян-Мар, ул. Первомайская с кадастровым номером 83:00:050005:117

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п.п.	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта
90	17.02.2020	06-20	ООО «Версо-М»	Жилой 7-ми этажный дом на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050005:763 по ул. Ленина
91	10.02.2020	05-20	УНО «Фонд социально-экономических программ НАО»	Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК); г. Нарьян-Мар, ул. Светлая, земельный участок с кадастровым номером 83:00:050029:131
92	02.02.2021	02-21	Никонов Дмитрий Николаевич	Гаражный бокс
93	18.02.2021	03-21	ООО «Версо-М»	Многokвартирный жилой дом по ул. Полярная, 1А (Выучейского)
94	18.02.2021	04-21	ООО «Версо-М»	Многokвартирный жилой дом по ул. Полярная (Пырерки)
95	18.02.2021	05-21	ООО «Версо-М»	Многokвартирный жилой дом по ул. Ленина
96	25.03.2021	06-21	ООО «Версо-М»	Ясли-сад на 60 мест по ул. Ленина
97	27.04.2021	06-21	Усатов Алексей Николаевич	Гараж, ул. Хатанзейского, ЗУ 83:00:050002:142
98	22.03.2021	01-21 ТУ	Кожевин Александр Владимирович	Гаражные боксы
99	08.04.2021	01-02ТУ	КУ НАО ЦЗС	Учебный корпус социально-гуманитарного колледжа в г. Нарьян-Мар
100	20.01.2021	01-21 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050029:75
101	16.04.2021	02-21 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050003:77
102	27.04.2021	03-21 ЗУ	УИЗО НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050013:546

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Теплоснабжение объектов нового строительства, предлагается осуществлять от действующих источников тепловой энергии.

Теплопотребление объектов нового капитального строительства в зоне действия каждого из существующих централизованных источников тепловой энергии на каждом этапе представлено в таблице 3.

Таблица 3 – Теплоснабжение объектов нового строительства

№ п.п.	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта	Точка подключения		Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час			Год ввода
					адрес, № колодца	№ котельной	отопление	вентиляция	ГВС	
1	30.01.2019	04-19/1	ООО "Версум"	"Комплексная застройка на земельном участке с кадастровым номером 83.00:050010:640"	ТК 7/25	7	0,39	0	0,163	до 2022
2	31.12.2019	03-19-17/3	ГУП НАО «Централизованный строизаказчик»	«Инфекционное отделение ГБУЗ НАО»	ТК 9/9 до т.Б	9	0,129		0,045	до 2022
3	21.01.2019	02-19	Казанцева Вероника Валерьевна	не жилое помещение гаражный бокс район по ул. Ленина 54А	от ТК 5 до ТК 6	25				до 2022
4	28.02.2019	06-19	Муниципальное казенное учреждение «Управление городского хозяйства г.Нарьян-Мара»	«Былоустройство территории в районе дома № 44 по ул. Ленина в г.Нарьян-Маре»	ТК 7/5, ТК 7/6	7	0,07		0,048	до 2022
5	05.03.2019	07-19	ООО «Завод строительных инструкций «ЗАПОЛДЯРЕ»	«Жилой многоквартирный дом в г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов» с кадастровым номером 83.00:050903:137	ТК 17/8	17	0,55		0,333	до 2022
6	17.04.2019	15-19	ООО «Завод строительных инструкций «ЗАПОЛДЯРЕ»	Многоквартирный жилой дом, расположенного по адресу: г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов, кадастровый номер земельного участка 83.00:050903:828»	ТК 17/5	17	0,19		0,1474	до 2022
7	25.04.2019	16-19	Гавевой А.И., Лузгин И.Н., Шаталов В.П.	Гаражные боксы в район ж.д. 16 по ул. Сапрыгина	ТК 5М/0 до т.А	5	0,003			до 2022
8	29.05.2019	23-19	КУ НАО «ППС»	Гаражные боксы расположенные на производственной территории МУП КБ и БО по улице Рыбинков»	т.А до т.Б	25	0,006			до 2022
9	13.06.2019	24-19	Летяго Иван Васильевич	Гаражный бокс в районе школы №5 по ул. Строительная, г. Нарьян-Мара	ТК 14/1А	14	0,001			до 2022
10	20.06.2019	27-19	Заказчик Автономная некоммерческая организация «Арктический собор» Патриарший проект «РУССКАЯ АРКТИКА»	«Духовно-просветительский центр «Русская Арктика», Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, пересечение улиц Ленина, Авиаторов и Сидловича	ТК 10/2	17				до 2022
11	22.07.2019	30-19	УС, ЖКХ и ГД	«Многоквартирные жилые дома №№ 2,4,6 по ул. 60 лет Октября»	ТК 4/12А	4	0,0572			до 2022
12	22.07.2019	31-19	Маромедов Казимаромед Абдулмежиновича	ИЖД по ул. Заволеская, 3Б, корпус 1.	ТК 13/13	13	0,0057			до 2022
13	24.07.2019	33-19	Аскеров Ровшан Алекбер оглы	ИЖД по ул. Заволеская, 3Б, корпус 2.	ТК 13/13	13	0,0057			до 2022
14	21.08.2019	41-19	ООО «Высота»	«Многоквартирный жилой дом по ул. Первомайская в г. Нарьян-Маре»	ТК 5/16	5	0,22		0,04	до 2022
15	28.08.2019	42-19	Рочев Р.В.	Гаражные боксы в районе КОС по ул. Хатангейского 83:00:050007:2144	ТК 5М/0 до т.А	11	0,001			до 2022
16	27.09.2019	44-19	ИП Савытов Хатгани Маромед оглы	Нестационарный торговый объект по ул. Ленина, в районе ж.д. № 41	ТК 7/18А	7			0,001	до 2022

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утвержденная часть

№ п.п	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта	Точка подключения		Подключение тепловых нагрузок, Гкал/час			Год ввода
					адрес, № колодца	№ котельной	отопление	вентиляция	ГВС	
17	09.10.2019	45-19	Чебыкин Павел Вячеславович	Индивидуальный гараж 25,2 кв. м, инв. № 24050070 г. Нарьян-Мар, ул. Хатагезского в районе дома №1	ТК 11/2В	11	0,001			до 2022
18	14.10.2019	47-19	Нарьян-Марское городское потребительское общество	«Торговый центр» расположенный по адресу: г. Нарьян-Мар ул. Авиаторов, кадастровый номер земельного участка 83-00-050903-185»	ТК 17/7	17	0,04		0,066	до 2022
19	23.10.2019	№54-19	Рожков Сергей Николаевич	Гарячий бокс г. Нарьян-Мар, ул. Печорская	ТК 2/3	2	0,001			до 2022
20	29.10.2019	№55-19	ООО «Опора	«Бетонно-сметительный узел» находящийся на территории Нарьян-Марского морского порта	ТК 5М/5	5	0,001			до 2022
21	23.12.2019	№92-19	ИП Юматова Г.С.	Торговый павильон, расположенный по адресу ул.Ленина д.27б.	ТК 1/29	1	0,00056			до 2022
22	14.02.2019	05-19	КУ НАО «Централизованный строизказначие»	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050016-362	ТК-9/6, ТК – 10/2	10				до 2022
23	13.03.2019	09-19	КУ НАО «Централизованный строизказначие»	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050004-1091	ТК-3/12Б	3	0		0	до 2022
24	10.04.2019	11-19	КУ НАО «Централизованный строизказначие»	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050006-30	ТК-10/13	1	0		0	до 2022
25	10.04.2019	12-19	КУ НАО «Централизованный строизказначие»	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050007-81	ТК-1/38	1	0		0	до 2022
26	10.04.2019	13-19	КУ НАО «Централизованный строизказначие»	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050005-59	ТК-10/2	9	0		0	до 2022
27	10.04.2019	14-19	КУ НАО «Централизованный строизказначие»	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050019-18	ТК-2/61	2				до 2022
28	22.05.2019	18-19	ДС и ЖСХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050205-271	ТК-12/22А	12				до 2022
29	22.05.2019	19-19	ДС и ЖСХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050205-270	ТК – 12/22А	12				до 2022
30	22.05.2019	20-19	ДС и ЖСХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050029-259	ТК 17/10	17				до 2022
31	22.05.2019	21-19	ДС и ЖСХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050001-500	ТК 3-3-2	5				до 2022
32	29.05.2019	22-19	ДС и ЖСХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050012-632	ТК 1/20	1	0		0	до 2022
33	26.07.2019	34-19	ДС и ЖСХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050012-507	ТК-7/20В	7	0		0	до 2022
34	31.07.2019	35-19	УИЗО НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050002-2419	от т.А до т.В	11				до 2022
35	01.08.2019	36-19	УИЗО НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050029-262	ТК 17/10	17				до 2022

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утвержденная часть

№ п.п	Дата поступления в запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта	Точка подключения		Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час			Год ввода
					адрес, № копода	№ котельной	отопление	вентиляция	ГВС	
36	30.08.2019	38-19	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050022:410	ТК-14/74	14				до 2022
37	13.08.2019	39-19	ДС ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050309:1039	ТК 17/10	17				до 2022
38	09.09.2019	43-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050023:3	ТК 14/55	14				до 2022
39	11.10.2019	46-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050003:748	ТК 3/10	3	0		0	до 2022
40	16.10.2019	48-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050023:374	ТК 14/41А	14				до 2022
41	16.10.2019	49-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1090	ТК 5/1А	3				до 2022
42	20.11.2019	90-19	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050022:191	ТК 14/66	14				до 2022
43	16.12.2019	91-19		Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:6	ТК 8/4	8				до 2022
44	03.02.2020	02-20	ООО «Печорский речной порт»	Многоквартирный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050009:2737	от ТК 2 до ТК 3:ТК 7/31А	26 ОТ, 7 ГВС	0,0946		0,017 2	до 2023
45	13.02.2020	04-20	ООО «Печорский речной порт»	Многоквартирный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050009:2739	от ТК 2 до ТК 3:ТК 7/31А	26 ОТ, 7 ГВС	0,068		0,012 9	до 2023
46	17.04.2020	08-20/1	КУ НАО «Централизованный стройкавказик»	Ненецкая специализация (коррекционная) школа интернат» (три здания 1-2 этажа) г. Нарьян-Мар, район ул. Пустозерская	от наружной стены котельной № 2 до ТК 2/2	2	0,466	0,455	0,288	до 2023
47	03.11.2020	25-20	Главное управление МЧС России по Ненецкому автономному округу	Ангар по адресу г. Нарьян-Мар, ул. Первомайская	т.А котельной № 16	16	0,08	0,01		до 2023
48	03.06.2020	15-20	ООО «СТРОЙУНИВЕРСАЛ»	Ясли-сад №2 в г. Нарьян-Мар, расположенный по адресу ул. Смирнова д.28, 3У 83:00:050006:803	ТК 10/2:ТК 10/10	17	0,164	0,143	0,178	до 2023
49	20.01.2020	01-20 3У	КУ НАО «Централизованный стройкавказик»	«Дом-интернат для престарелых и инвалидов»	ТК-11/5:ТК-11/17	11				до 2023
50	24.01.2020	02-20 3У	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:106	ТК 5/1Б	5				до 2023
51	03.03.2020	05-20 3У	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050013:95	ТК-2/24: ТК 2/2А	2				до 2023

Актуализация схемы теплоснабжения 2. Нарын-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утвержденная часть

№ п.п	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта	Точка подключения		Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час			Год ввода
					адрес, № колодца	№ котельной	отопление	вентиляция	ГВС	
52	03.03.2020	06-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050017:429	ТК-10/30: ТК 10/29	17				до 2023
53	03.03.2020	07-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1093	ТК-5/23	5				до 2023
54	03.03.2020	08-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050015:707	ТК-10/23	17				до 2023
55	16.03.2020	09-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050004:1094	ТК-5/5	5				до 2023
56	07.04.2020	12-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:499	ТК-5/13Б	5				до 2023
57	07.04.2020	13-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	– «Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:778	ТК 8/4	8				до 2023
58	08.04.2020	15-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050602:362	ТК-13/14: ТК 13/1	13				до 2023
59	08.04.2020	16-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050602:363	ТК-13/14: ТК 13/1	13				до 2023
60	16.04.2020	17-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050006:803	ТК-10/10: ТК-10/7	17				до 2023
61	15.05.2020	18-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050702:174	отсутствует возможность подключения					до 2023
62	10.06.2020	19-20 ЗУ	УИЗО НАО	Земельный участок под «Среднеэтажная жилая застройка» с кадастровым номером 83:00:050015:701	ТК-10/8а	17				до 2023
63	19.06.2020	20-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050012:492	ТК-2/41	2				до 2023
64	19.06.2020	21-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050012:636	ТК-2/41	2				до 2023
65	06.07.2020	22-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050006:29	ТК-1/7	1				до 2023
66	06.07.2020	23-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050016:122	ТК-5/16	5				до 2023
67	03.09.2020	24-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050501:116	ТК-12/11	12				до 2023
68	13.10.2020	25-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050005:5	ТК 3/4 В	3				до 2023
69	13.10.2020	26-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050017:110	ТК-10/30: ТК 17/13	17				до 2023
70	16.10.2020	27-20 ЗУ	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050903:827	ТК-17/7	17				до 2023
71	12.11.2020	28-20 ЗУ	УИЗО НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050013:547	ТК-2/61	2				до 2023

Актуализация схемы теплоснабжения 2. Нарьин-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утвержденная часть

№ п.п	Дата поступления запроса на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта	Точка подключения		Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час			Год ввода
					адрес, № копода	№ котельной	отопление	вентиляция	ГВС	
72	30.11.2020	29-20 ЗУ	ДС и ЖСК НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050017-114	ТК-10/20	17				до 2023
73	30.11.2020	30-20 ЗУ	ДС и ЖСК НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83-00-050022-163	ТК-14/63; ТК 14/63	14				до 2023
74	01.12.2020	26-20	ООО «ИК «ТЕПЛОГАЗСТРОЙ»	Техническое перевооружение АЗС-30 АО «Ненецкая нефтяная компания», расположенной по адресу: Ненецкий АО, г. Нарьин-Мар, ул. Авиаторов	ТК 10/8А	17	0,015	0,0005		до 2023
75	09.11.2020	25-20	Жукова Ольга Валерьевна	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатинзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83-00-050002-1497	ТК 11/2А	11	0,001			до 2023
76	08.10.2020	24-20	Хозяинова Ерапила Васильевна	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатинзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83-00-050002-1992	ТК 11/2А	11	0,001			до 2023
77	05.10.2020	23-20	Окулов Иван Александрович	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатинзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83-00-050002-1295	ТК 11/2А	11	0,001			до 2023
78	21.09.2020	22-20	Терентьева Анастасия Николаевна	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатинзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83-00-050002-2054	ТК 11/2А	11	0,001			до 2023
79	18.09.2020	21-20	МУП «Нарьин-Марское АТП»	Станочный бокс для МУП «Нарьин-Марское АТП», ул. Юбилейная, 22	ТК 6/3	6	0,037			до 2023
80	07.09.2020	19-20	Управление Росгвардии по Ненецкому АО	Административное здание ФГКУ «ОБО по Ненецкому автономному округу по ул. Первомайская 11а», ЗУ 83-00-050016-496	ТК 5/13Б	5	0,2		0,09	до 2023
81	25.06.2020	18-20	Савчук Роман Васильевич	Гараж, расположенный по ул. Ленина в районе д.52А, ЗУ 83-00-050009-0864	ТК 6 до ТК 7	26	0,001			до 2023
82	23.06.2020	17-20	Пустышнев В.С.	Рабочая 6А	ТК 14/63	14	0,028		0,03	до 2023
83	10.06.2020	16-20	Кудряшов Михаил Алексеевич	Гаражный бокс, расположенный по ул. Хатинзейского в районе КОС, кадастровый номер ЗУ 83-29-19/013/2009-500	ТК 11/2	11	0,04			до 2023
84	01.06.2020	14-20	ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница»	Административное здание, расположенное по адресу ул. Ленина 4	ТК 9/3	9	0,544			до 2023
85	19.05.2020	13-20	МКУ «УГХ г. Нарьин-Мара»	«Многоквартирные жилые дома №№ 2,4,6,8,10 по ул. 60 лет Октября»	ТК 4/1 по ул. 60 лет Октября	4			0,0825	до 2023
86	07.05.2020	12-20	ООО «Завод строительных конструкций «Зановирье»»	«Жилые дома в квартале по ул. Меньшикова»	на участке существующей сети ГВС от ж.д. № 20 до ж.д. № 15 по ул. Меньшикова	7			0,43	до 2023

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утвержденная часть

№ п.п.	Дата поступления заявки на ТУ	№ ТУ	Наименование заявителя	Наименование объекта	Точка подключения		Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час		Год ввода
					адрес, № конодца	№ котельной	отопление	вентиляция	
87	29.04.2020	11-20	Самохвалов Станислав Владимирович	Гараж по ул. Авиаторов в районе д.8, кадастровый номер 83:00:050015:45	ТК 10/5 до т.А	17	0,001		до 2023
88	28.04.2020	10-20	ГБУ ОУ НАО «Центр развития ребенка – детский сад «Солнышко»	ГБУ ОУ НАО «Центр развития ребенка – детский сад «Солнышко» по ул. Рабочая, 11	ТК 14/81	14	0,071	0,005	до 2023
89	27.04.2020	09-20	ООО «Монолит-Строй»	«Многоквартирный жилой дом» расположенный по адресу г. Нарьян-Мар, ул. Первомайская с кадастровым номером 83:00:050005:117	ТК 8/4	8	0,17	0,097	до 2023
90	17.02.2020	06-20	ООО «Версо-М»	Жилой 7-ми этажный дом на земельном участке с кадастровым номером 83:00:050005:763 по ул. Ленина	-	10	0,194	0,096	до 2023
91	10.02.2020	05-20	УНО «Фонд социально-экономических программ НАО»	Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК): г. Нарьян-Мар, ул. Светлая, земельный участок с кадастровым номером 83:00:050029:131	ТК 17/10	2	0,39	1,195	до 2023
92	02.02.2021	02-21	Никонов Дмитрий Николаевич	Гаражный бокс	ТК 2/17	2	0,001		до 2024
93	18.02.2021	03-21	ООО «Версо-М»	Многоквартирный жилой дом по ул. Полярная, 1А (Выучейского)	от ТК 3/17 до т.А	11	0,194	0,115	до 2024
94	18.02.2021	04-21	ООО «Версо-М»	Многоквартирный жилой дом по ул. Полярная (Пырьевки)	ТК 5/22	5	0,194	0,115	до 2024
95	18.02.2021	05-21	ООО «Версо-М»	Многоквартирный жилой дом по ул. Ленина	т.А в жд 34 по ул. Первомайская	10	0,194	0,115	до 2024
96	23.03.2021	06-21	ООО «Версо-М»	Делн-сад на 60 мест по ул. Ленина	ТК 7/31А	26	0,147	0,194	до 2024
97	27.04.2021	06-21	Уставов Алексей Николаевич	Гараж, ул. Хатанзейского, 3У	т.А на уч-ке от ТК 11/2 до ТК 11/2В	11	0,001		до 2024
98	22.03.2021	01-21 ТУ	Кожевин Александр Владимирович	Гаражные боксы	ТК 12/21	№ 12	0,012		до 2024
99	08.04.2021	01-02 ТУ	КУ НАО ЦЭС	Учебный корпус социально-гуманитарного колледжа в г. Нарьян-Мар	ТК 3/4	№ 3	0,44	0,220	до 2024
100	20.01.2021	01-21 3У	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050029:75	ТК-17/10	17			до 2024
101	16.04.2021	02-21 3У	ДС и ЖКХ НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050003:77	ТК-3/4	3			до 2024
102	27.04.2021	03-21 3У	УИЗО НАО	«Земельный участок с кадастровым номером 83:00:050013:346	ТК-2/16	2			до 2024

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах настоящей Схемой не предусматривается.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому поселению

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	
		2020 г	2028 г
1	Котельная №1	7,12	6,48
2	Котельная №2	3,14	5,39
3	Котельная №3	1,93	1,89
4	Котельная №4	1,75	2,07
5	Котельная №5	1,48	1,53
6	Котельная №6	3,63	3,45
7	Котельная №7	4,60	5,40
8	Котельная №8	3,57	7,26
9	Котельная №9	5,55	6,15
10	Котельная №10	9,92	17,11
11	Котельная №11	1,60	1,53
12	Котельная №12	3,55	3,25
13	Котельная №13	4,15	3,81
14	Котельная №14	3,72	3,45
15	Котельная №15	10,91	9,92
16	Котельная №16	6,03	6,64
17	Котельная №17	10,04	10,57
18	Котельная №18	11,24	10,22
19	Котельная №19	19,06	17,33
20	Котельная №20	16,70	15,19
21	Котельная №21	4,13	3,75
22	Котельная №22	11,21	10,19
23	Котельная №23	12,59	11,45
24	Котельная №24	11,27	12,45
25	Котельная №25	13,42	14,20
26	Котельная №26	5,13	5,43
27	Котельная №27	9,80	10,20
28	Котельная №28	5,91	5,37

Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей г. Нарьян-Мар»

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение обеспечивает многоквартирные жилые дома, объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения, общественные организации, производственно-коммунальные предприятия:

1. Котельная № 1 – ул. Пионерская, 10А;
2. Котельная № 2 – ул. Пионерская, 21А;
3. Котельная № 3 – ул. Выучейского, 25;
4. Котельная № 4 – ул. 60 лет Октября, 10А;
5. Котельная № 5 – ул. Первомайская, 13А;
6. Котельная № 6 – ул. Юбилейная, 22;
7. Котельная № 7 – ул. Студенческая;
8. Котельная № 8 – ул. Победы, 8;
9. Котельная № 9 – ул. Ленина, 4А;
10. Котельная № 10 – ул. Первомайская;
11. Котельная № 11 – ул. Хатанзейского, 1;
12. Котельная № 12 – Новый поселок;
13. Котельная № 13 – п. Лесозавод;
14. Котельная № 14 – ул. Рабочая, 18А;
15. Котельная № 15 – ул. Ленина, 35Б;
16. Котельная № 16 – ул. Первомайская, 31А;
17. Котельная № 17 – ул.Авиаторов, 22а;
18. Котельная № 18 – ул. Заводская;
19. Котельная № 19 – ул. Ленина, 29Б;
20. Котельная № 20 – пр.Кап.Матросова,2;
21. Котельная № 21 – ул.Ненецкая,2;
22. Котельная № 22 – ул. Пионерская, 29;
23. Котельная № 23 – ул. Ленина, 23А;
24. Котельная № 24 – ул. Ленина, 39;
25. Котельная № 25 – ул. Рыбников, 6А;
26. Котельная № 26 – ул. Рыбников, 59;

27. Котельная № 27 – ул. 60 лет Октября, 49А;

28. Котельная № 28 – Пр-д Ветеринарный, д.5Б.

Все котельные действуют на территории г. Нарьян-Мар.

Зоны действия котельных представлены в Приложении 1 к Обосновывающим материалам.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения города не планируется присоединять к системе централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение блокированной застройки, малоэтажной и среднеэтажной жилой застройки, а также индивидуальных домов с приусадебными земельными участками принимается децентрализованным – от индивидуальных экологически чистых источников тепла, автономных теплогенераторов, использующих в качестве топлива природный газ. Выбор индивидуальных источников тепловой энергии объясняется малой плотностью расселения и незначительной тепловой нагрузкой.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в период 2020 - 2028 гг. представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
					Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
Котельная №1								
2020	14,190	8,57	0,138	1,59	8,119	1,122	9,241	-2,395
2021	14,190	8,570	0,138	1,586	8,119	1,122	9,241	-2,395
2022	14,190	8,570	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	-2,395
2023	14,190	8,570	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	-2,395
2024	11,180	11,180	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	0,215
2025	11,180	11,180	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	0,215
2026	11,180	11,180	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	0,215
2027	11,180	11,180	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	0,215
2028	11,180	11,180	0,138	1,586	8,120	1,122	9,242	0,215
Котельная №2								
2020	12,642	11,86	0,037	0,99	3,411	0,313	3,724	7,107
2021	12,642	11,860	0,037	0,992	3,411	0,313	3,724	7,107
2022	12,642	11,860	0,037	0,992	3,412	0,313	3,725	7,106
2023	12,642	11,860	0,037	0,992	5,918	1,113	7,031	3,800
2024	12,642	11,860	0,037	0,992	5,919	1,113	7,032	3,799
2025	12,642	11,860	0,037	0,992	5,919	1,113	7,032	3,799
2026	12,642	11,860	0,037	0,992	5,919	1,113	7,032	3,799
2027	12,642	11,860	0,037	0,992	5,919	1,113	7,032	3,799

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
					Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
2028	12,642	11,860	0,037	0,992	5,919	1,113	7,032	3,799
Котельная №3								
2020	7,740	5,34	0,113	1,10	6,919	1,348	8,267	-4,140
2021	7,740	5,340	0,113	1,100	6,919	1,348	8,267	-4,140
2022	7,740	5,340	0,113	1,100	6,919	1,348	8,267	-4,140
2023	7,740	5,340	0,113	1,100	6,919	1,348	8,267	-4,140
2024	7,740	5,340	0,113	1,100	7,359	1,568	8,927	-4,800
2025	7,740	5,340	0,113	1,100	7,359	1,568	8,927	-4,800
2026	12,040	12,040	0,113	1,100	7,359	1,568	8,927	1,900
2027	12,040	12,040	0,113	1,100	7,359	1,568	8,927	1,900
2028	12,040	12,040	0,113	1,100	7,359	1,568	8,927	1,900
Котельная №4								
2020	2,580	0,84	0,014	0,10	0,157	0,310	0,467	0,257
2021	2,580	0,840	0,014	0,102	0,157	0,310	0,467	0,257
2022	2,580	0,840	0,014	0,102	0,214	0,310	0,524	0,200
2023	2,580	0,840	0,014	0,102	0,214	0,393	0,607	0,117
2024	2,580	0,840	0,014	0,102	0,214	0,393	0,607	0,117
2025	2,580	0,840	0,014	0,102	0,214	0,393	0,607	0,117
2026	2,150	2,150	0,014	0,102	0,214	0,393	0,607	1,427
2027	2,150	2,150	0,014	0,102	0,214	0,393	0,607	1,427
2028	2,150	2,150	0,014	0,102	0,214	0,393	0,607	1,427
Котельная №5								
2020	8,600	9,43	0,078	1,66	5,620	0,717	6,337	1,354
2021	8,600	9,430	0,078	1,660	5,620	0,717	6,337	1,354
2022	8,600	9,430	0,078	1,660	5,844	0,757	6,601	1,090
2023	8,600	9,430	0,078	1,660	6,044	0,847	6,891	0,800
2024	8,600	9,430	0,078	1,660	6,238	0,962	7,200	0,491
2025	8,600	9,430	0,078	1,660	6,238	0,962	7,200	0,491
2026	8,600	9,430	0,078	1,660	6,238	0,962	7,200	0,491
2027	8,600	9,430	0,078	1,660	6,238	0,962	7,200	0,491
2028	8,600	9,430	0,078	1,660	6,238	0,962	7,200	0,491
Котельная №6								
2020	3,010	1,16	0,022	0,09	0,816	0,000	0,816	0,235
2021	3,010	1,160	0,022	0,086	0,816	0,000	0,816	0,235
2022	3,010	1,160	0,022	0,086	0,816	0,000	0,816	0,235
2023	3,010	1,160	0,022	0,086	0,853	0,000	0,853	0,198
2024	3,010	1,160	0,022	0,086	0,853	0,000	0,853	0,198
2025	2,322	2,322	0,022	0,086	0,853	0,000	0,853	1,360
2026	2,322	2,322	0,022	0,086	0,853	0,000	0,853	1,360
2027	2,322	2,322	0,022	0,086	0,853	0,000	0,853	1,360
2028	2,322	2,322	0,022	0,086	0,853	0,000	0,853	1,360
Котельная №7								
2020	8,600	5,46	0,060	1,03	4,290	1,552	5,842	-1,469
2021	8,600	5,460	0,060	1,028	4,290	1,552	5,842	-1,469
2022	8,600	5,460	0,060	1,028	5,240	1,834	7,074	-2,701
2023	8,600	5,460	0,060	1,028	5,240	2,294	7,534	-3,161
2024	8,600	5,460	0,060	1,028	5,241	2,294	7,535	-3,162
2025	12,040	12,040	0,060	1,028	5,241	2,294	7,535	3,418
2026	12,040	12,040	0,060	1,028	5,241	2,294	7,535	3,418
2027	12,040	12,040	0,060	1,028	5,241	2,294	7,535	3,418
2028	12,040	12,040	0,060	1,028	5,241	2,294	7,535	3,418
Котельная №8								
2020	0,860	0,83	0,014	0,05	0,214	0,002	0,216	0,550
2021	0,860	0,830	0,014	0,050	0,214	0,002	0,216	0,550
2022	0,860	0,830	0,014	0,050	0,214	0,002	0,216	0,550
2023	0,860	0,830	0,014	0,050	0,384	0,099	0,483	0,283
2024	0,860	0,830	0,014	0,050	0,384	0,099	0,483	0,283
2025	0,860	0,830	0,014	0,050	0,384	0,099	0,483	0,283
2026	0,860	0,830	0,014	0,050	0,384	0,099	0,483	0,283
2027	0,860	0,830	0,014	0,050	0,384	0,099	0,483	0,283
2028	0,860	0,830	0,014	0,050	0,384	0,099	0,483	0,283
Котельная №9								
2020	4,426	3,79	0,064	0,37	2,978	0,285	3,263	0,093
2021	4,426	3,790	0,064	0,369	2,978	0,285	3,263	0,093
2022	4,426	3,790	0,064	0,369	3,107	0,330	3,437	-0,081
2023	4,426	3,790	0,064	0,369	3,651	0,330	3,981	-0,625
2024	4,300	4,300	0,064	0,369	3,651	0,330	3,981	-0,115
2025	4,300	4,300	0,064	0,369	3,651	0,330	3,981	-0,115
2026	4,300	4,300	0,064	0,369	3,651	0,330	3,981	-0,115

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
					Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
2027	4,300	4,300	0,064	0,369	3,651	0,330	3,981	-0,115
2028	4,300	4,300	0,064	0,369	3,651	0,330	3,981	-0,115
Котельная №10								
2020	2,599	2,07	0,014	0,10	0,544	0,123	0,667	1,284
2021	2,599	2,070	0,014	0,105	0,544	0,123	0,667	1,284
2022	2,599	2,070	0,014	0,105	0,544	0,123	0,667	1,284
2023	2,599	2,070	0,014	0,105	0,544	0,123	0,667	1,284
2024	2,599	2,070	0,014	0,105	0,738	0,219	0,957	0,994
2025	2,599	2,070	0,014	0,105	0,932	0,334	1,266	0,685
2026	2,599	2,070	0,014	0,105	0,932	0,334	1,266	0,685
2027	2,599	2,070	0,014	0,105	0,932	0,334	1,266	0,685
2028	2,599	2,070	0,014	0,105	0,932	0,334	1,266	0,685
Котельная №11								
2020	6,880	6,61	0,303	1,77	6,8400	0,0000	6,840	-2,308
2021	6,880	6,610	0,303	1,774	6,840	0,000	6,840	-2,308
2022	6,880	6,610	0,303	1,774	6,842	0,000	6,842	-2,310
2023	6,880	6,610	0,303	1,774	6,887	0,000	6,887	-2,355
2024	6,880	6,610	0,303	1,774	7,082	0,115	7,197	-2,665
2025	6,880	6,610	0,303	1,774	7,082	0,115	7,197	-2,665
2026	6,880	6,610	0,303	1,774	7,082	0,115	7,197	-2,665
2027	6,880	6,610	0,303	1,774	7,082	0,115	7,197	-2,665
2028	6,880	6,610	0,303	1,774	7,082	0,115	7,197	-2,665
Котельная №12								
2020	3,870	3,43	0,030	0,44	2,220	0,034	2,254	0,709
2021	3,870	3,430	0,030	0,437	2,220	0,034	2,254	0,709
2022	3,870	3,430	0,030	0,437	2,220	0,034	2,254	0,709
2023	3,870	3,430	0,030	0,437	2,220	0,034	2,254	0,709
2024	3,870	3,430	0,030	0,437	2,232	0,034	2,266	0,697
2025	3,870	3,430	0,030	0,437	2,232	0,034	2,266	0,697
2026	3,870	3,430	0,030	0,437	2,232	0,034	2,266	0,697
2027	3,870	3,430	0,030	0,437	2,232	0,034	2,266	0,697
2028	3,870	3,430	0,030	0,437	2,232	0,034	2,266	0,697
Котельная №13								
2020	1,978	1,34	0,076	0,41	0,900	0,320	1,220	-0,361
2021	1,978	1,340	0,076	0,405	0,900	0,320	1,220	-0,361
2022	1,978	1,340	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	-0,373
2023	3,010	3,010	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	1,297
2024	3,010	3,010	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	1,297
2025	3,010	3,010	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	1,297
2026	3,010	3,010	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	1,297
2027	3,010	3,010	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	1,297
2028	3,010	3,010	0,076	0,405	0,911	0,320	1,231	1,297
Котельная №14								
2020	9,976	9,33	0,277	1,54	5,932	0,792	6,724	0,788
2021	9,976	9,330	0,277	1,542	5,932	0,792	6,724	0,788
2022	9,976	9,330	0,277	1,542	5,933	0,792	6,725	0,787
2023	10,320	10,320	0,277	1,542	6,032	0,827	6,859	1,643
2024	10,320	10,320	0,277	1,542	6,032	0,827	6,859	1,643
2025	10,320	10,320	0,277	1,542	6,032	0,827	6,859	1,643
2026	10,320	10,320	0,277	1,542	6,032	0,827	6,859	1,643
2027	10,320	10,320	0,277	1,542	6,032	0,827	6,859	1,643
2028	10,320	10,320	0,277	1,542	6,032	0,827	6,859	1,643
Котельная №15								
2020	2,580	2,03	0,052	0,17	1,320	0,098	1,418	0,389
2021	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2022	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2023	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2024	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2025	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2026	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2027	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939
2028	2,580	2,580	0,052	0,171	1,320	0,098	1,418	0,939

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
					Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
Котельная №16								
2020	2,236	2,13	0,007	0,03	0,424	0,001	0,425	1,668
2021	2,236	2,130	0,007	0,031	0,424	0,001	0,425	1,668
2022	2,236	2,130	0,007	0,031	0,424	0,001	0,425	1,668
2023	2,236	2,130	0,007	0,031	0,514	0,001	0,515	1,578
2024	2,236	2,130	0,007	0,031	0,514	0,001	0,515	1,578
2025	2,236	2,130	0,007	0,031	0,514	0,001	0,515	1,578
2026	2,236	2,130	0,007	0,031	0,514	0,001	0,515	1,578
2027	2,236	2,130	0,007	0,031	0,514	0,001	0,515	1,578
2028	2,236	2,130	0,007	0,031	0,514	0,001	0,515	1,578
Котельная №17								
2020	14,448	13,536	0,062	2,93	9,100	2,460	11,56	-1,015
2021	14,448	13,536	0,062	2,929	9,100	2,460	11,56	-1,015
2022	14,448	13,536	0,062	2,929	9,880	3,006	12,886	-2,341
2023	14,448	13,536	0,062	2,929	10,204	3,184	13,388	-2,843
2024	14,448	13,536	0,062	2,929	10,204	3,184	13,388	-2,843
2025	14,448	13,536	0,062	2,929	10,204	3,184	13,388	-2,843
2026	14,448	13,536	0,062	2,929	10,204	3,184	13,388	-2,843
2027	14,448	13,536	0,062	2,929	10,204	3,184	13,388	-2,843
2028	14,448	13,536	0,062	2,929	10,204	3,184	13,388	-2,843
Котельная №18								
2020	1,084	1,05	0,015	0,06	0,446	0,148	0,594	0,379
2021	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2022	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2023	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2024	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2025	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2026	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2027	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
2028	1,084	1,050	0,015	0,063	0,446	0,148	0,594	0,379
Котельная №19								
2020	2,150	2,06	0,007	0,20	2,090	0,356	2,446	-0,596
2021	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2022	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2023	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2024	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2025	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2026	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2027	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
2028	2,150	2,060	0,007	0,203	2,090	0,356	2,446	-0,596
Котельная №20								
2020	2,599	2,09	0,009	0,25	2,590	0,460	3,050	-1,223
2021	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2022	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2023	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2024	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2025	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2026	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2027	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
2028	2,599	2,090	0,009	0,255	2,590	0,460	3,050	-1,223
Котельная №21								
2020	2,599	2,08	0,004	0,12	0,840	0,060	0,900	1,061
2021	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2022	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2023	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2024	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2025	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2026	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2027	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
2028	2,599	2,080	0,004	0,115	0,840	0,060	0,900	1,061
Котельная №22								
2020	2,064	1,77	0,004	0,03	0,300	0,050	0,350	1,391

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
					Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
2021	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2022	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2023	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2024	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2025	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2026	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2027	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
2028	2,064	1,770	0,004	0,025	0,300	0,050	0,350	1,391
Котельная №23								
2020	0,800	0,764	0,002	0,05	0,600	0,050	0,650	0,065
2021	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2022	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2023	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2024	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2025	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2026	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2027	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
2028	0,800	0,764	0,002	0,047	0,600	0,050	0,650	0,065
Котельная №24								
2020	0,599	0,568	0,001	0,04	0,470	0,089	0,559	-0,032
2021	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2022	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2023	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2024	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2025	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2026	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2027	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
2028	0,599	0,568	0,001	0,040	0,470	0,089	0,559	-0,032
Котельная №25								
2020	2,599	2,17	0,000	0,22	2,310	0,381	2,691	-0,741
2021	2,599	2,170	0,000	0,220	2,310	0,381	2,691	-0,741
2022	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
2023	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
2024	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
2025	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
2026	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
2027	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
2028	2,599	2,170	0,000	0,220	2,316	0,381	2,697	-0,747
Котельная №26								
2020	10,320	10,32	0,000	0,48	4,160	0,000	4,160	5,679
2021	10,320	10,320	0,000	0,481	4,160	0,000	4,160	5,679
2022	10,320	10,320	0,000	0,481	4,160	0,000	4,160	5,679
2023	10,320	10,320	0,000	0,481	4,324	0,000	4,324	5,515
2024	10,320	10,320	0,000	0,481	4,665	0,178	4,843	4,996
2025	10,320	10,320	0,000	0,481	4,665	0,178	4,843	4,996
2026	10,320	10,320	0,000	0,481	4,665	0,178	4,843	4,996
2027	10,320	10,320	0,000	0,481	4,665	0,178	4,843	4,996
2028	10,320	10,320	0,000	0,481	4,665	0,178	4,843	4,996
Котельная №27								
2020	0,740	0,7	0,000	0,0	0,470	0,000	0,470	0,265
2021	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2022	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2023	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2024	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2025	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2026	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2027	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
2028	0,740	0,700	0,000	-0,035	0,470	0,000	0,470	0,265
Котельная №28								
2020	0,464	0,462	0,000	0,00	0,240	0,000	0,240	0,223
2021	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223
2022	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223
2023	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
					Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
2024	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223
2025	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223
2026	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223
2027	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223
2028	0,464	0,462	0,000	-0,001	0,240	0,000	0,240	0,223

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского поселения

Указанные источники тепловой энергии на территории г. Нарьян-Мар отсутствуют.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В Федеральном законе от 27 июля 2010 г №190-ФЗ «О теплоснабжении» используется понятие:

«радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе централизованного теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

До настоящего момента не разработаны и не введены в действие методические рекомендации и разъяснения по трактовке, определению и расчету «радиуса эффективного теплоснабжения». Учитывая данное обстоятельство, в Схеме теплоснабжения, предложен вариант расчета радиуса эффективного теплоснабжения, выполненный в соответствии с нижеприведенными формулами и зависимостями.

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве определяющего параметра, позволяет ограничить зону централизованного теплоснабжения теплоисточника по основной функции - минимума себестоимости на транспорт реализованного тепла.

Экономически целесообразный радиус теплоснабжения должен формировать решения при реконструкции существующих систем теплоснабжения в направлении централизации или частичной децентрализации зон теплоснабжения и организации новых

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть
систем теплоснабжения. Оптимальный радиус теплоснабжения определялся из условия минимума «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей».

$S=A+Z \rightarrow \min$ (руб./Гкал/ч), где:

A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

При этом использовались следующие аналитические выражения для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с предельным радиусом теплоснабжения:

$$A=1050R^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot s / (P^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta t^{0,38}), \text{ руб./Гкал/ч}$$

$$Z=a/3+30 \cdot 106\varphi / (R^2 \cdot P), \text{ руб./Гкал/ч, где:}$$

R – радиус действия тепловой сети (протяженность главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

B – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

P – теплоплотность района, Гкал/ч.км²;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м вод. ст.;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, ОС;

a – постоянная часть удельной начальной стоимости котельной, руб./Гкал;

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения полученное дифференцированием по R выше приведённых формул представлено в следующем виде:

$$R_{\text{опт}}=(140/s^{0,4}) \cdot (1/B^{0,1}) \cdot (\Delta t/P)^{0,15}, \text{ км}$$

При этом некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей выражается формулой:

$$R_{\text{пред}}=[(p-C)/1,2K]^{2,5},$$

где:

$R_{\text{пред}}$ – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на котельной и в собственных теплоисточниках абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал/км.

Таблица 6 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная №1	1,627
2	Котельная №2	1,459
3	Котельная №3	1,816
4	Котельная №4	0,572
5	Котельная №5	2,671
6	Котельная №6	0,609
7	Котельная №7	1,335
8	Котельная №8	0,321
9	Котельная №9	0,704
10	Котельная №10	0,347
11	Котельная №11	2,842
12	Котельная №12	0,937
13	Котельная №13	0,878
14	Котельная №14	1,873
15	Котельная №15	0,426
16	Котельная №16	0,285
17	Котельная №17	1,194
18	Котельная №18	0,242
19	Котельная №19	0,474
20	Котельная №20	0,429
21	Котельная №21	0,481
22	Котельная №22	0,243
23	Котельная №23	0,413
24	Котельная №24	0,290
25	Котельная №25	0,636
26	Котельная №26	1,457
27	Котельная №27	0,096
28	Котельная №28	0,198

2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по городскому поселению

Указанные сведения представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
Котельная №1	
2020	14,190
2021	14,190
2022	14,190
2023	14,190
2024	11,180
2025	11,180
2026	11,180
2027	11,180
2028	11,180
Котельная №2	
2020	12,642
2021	12,642
2022	12,642
2023	12,642
2024	12,642

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
2025	12,642
2026	12,642
2027	12,642
2028	12,642
Котельная №3	
2020	7,740
2021	7,740
2022	7,740
2023	7,740
2024	7,740
2025	7,740
2026	12,040
2027	12,040
2028	12,040
Котельная №4	
2020	2,580
2021	2,580
2022	2,580
2023	2,580
2024	2,580
2025	2,580
2026	2,150
2027	2,150
2028	2,150
Котельная №5	
2020	8,600
2021	8,600
2022	8,600
2023	8,600
2024	8,600
2025	8,600
2026	8,600
2027	8,600
2028	8,600
Котельная №6	
2020	3,010
2021	3,010
2022	3,010
2023	3,010
2024	3,010
2025	2,322
2026	2,322
2027	2,322
2028	2,322
Котельная №7	
2020	8,600
2021	8,600
2022	8,600
2023	8,600
2024	8,600
2025	12,040
2026	12,040
2027	12,040
2028	12,040
Котельная №8	
2020	0,860
2021	0,860

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
2022	0,860
2023	0,860
2024	0,860
2025	0,860
2026	0,860
2027	0,860
2028	0,860
Котельная №9	
2020	4,426
2021	4,426
2022	4,426
2023	4,426
2024	4,300
2025	4,300
2026	4,300
2027	4,300
2028	4,300
Котельная №10	
2020	2,599
2021	2,599
2022	2,599
2023	2,599
2024	2,599
2025	2,599
2026	2,599
2027	2,599
2028	2,599
Котельная №11	
2020	6,880
2021	6,880
2022	6,880
2023	6,880
2024	6,880
2025	6,880
2026	6,880
2027	6,880
2028	6,880
Котельная №12	
2020	3,870
2021	3,870
2022	3,870
2023	3,870
2024	3,870
2025	3,870
2026	3,870
2027	3,870
2028	3,870
Котельная №13	
2020	1,978
2021	1,978
2022	1,978
2023	3,010
2024	3,010
2025	3,010
2026	3,010
2027	3,010
2028	3,010

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
Котельная №14	
2020	9,976
2021	9,976
2022	9,976
2023	10,320
2024	10,320
2025	10,320
2026	10,320
2027	10,320
2028	10,320
Котельная №15	
2020	2,580
2021	2,580
2022	2,580
2023	2,580
2024	2,580
2025	2,580
2026	2,580
2027	2,580
2028	2,580
Котельная №16	
2020	2,236
2021	2,236
2022	2,236
2023	2,236
2024	2,236
2025	2,236
2026	2,236
2027	2,236
2028	2,236
Котельная №17	
2020	14,448
2021	14,448
2022	14,448
2023	14,448
2024	14,448
2025	14,448
2026	14,448
2027	14,448
2028	14,448
Котельная №18	
2020	1,084
2021	1,084
2022	1,084
2023	1,084
2024	1,084
2025	1,084
2026	1,084
2027	1,084
2028	1,084
Котельная №19	
2020	2,150
2021	2,150
2022	2,150
2023	2,150
2024	2,150
2025	2,150

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
2026	2,150
2027	2,150
2028	2,150
Котельная №20	
2020	2,599
2021	2,599
2022	2,599
2023	2,599
2024	2,599
2025	2,599
2026	2,599
2027	2,599
2028	2,599
Котельная №21	
2020	2,599
2021	2,599
2022	2,599
2023	2,599
2024	2,599
2025	2,599
2026	2,599
2027	2,599
2028	2,599
Котельная №22	
2020	2,064
2021	2,064
2022	2,064
2023	2,064
2024	2,064
2025	2,064
2026	2,064
2027	2,064
2028	2,064
Котельная №23	
2020	0,800
2021	0,800
2022	0,800
2023	0,800
2024	0,800
2025	0,800
2026	0,800
2027	0,800
2028	0,800
Котельная №24	
2020	0,599
2021	0,599
2022	0,599
2023	0,599
2024	0,599
2025	0,599
2026	0,599
2027	0,599
2028	0,599
Котельная №25	
2020	2,599
2021	2,599
2022	2,599

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
2023	2,599
2024	2,599
2025	2,599
2026	2,599
2027	2,599
2028	2,599
Котельная №26	
2020	10,320
2021	10,320
2022	10,320
2023	10,320
2024	10,320
2025	10,320
2026	10,320
2027	10,320
2028	10,320
Котельная №27	
2020	0,740
2021	0,740
2022	0,740
2023	0,740
2024	0,740
2025	0,740
2026	0,740
2027	0,740
2028	0,740
Котельная №28	
2020	0,464
2021	0,464
2022	0,464
2023	0,464
2024	0,464
2025	0,464
2026	0,464
2027	0,464
2028	0,464

2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по городскому поселению в целом и по каждой системе отдельно

Данные по ограничениям тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Данные по ограничениям тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности котельной, Гкал/ч
Котельная №1			
2020	14,190	8,57	5,62
2021	14,190	8,570	5,62
2022	14,190	8,570	5,62
2023	14,190	8,570	5,62
2024	11,180	11,180	0
2025	11,180	11,180	0

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности котельной, Гкал/ч
2026	11,180	11,180	0
2027	11,180	11,180	0
2028	11,180	11,180	0
Котельная №2			
2020	12,642	11,86	0,782
2021	12,642	11,860	0,782
2022	12,642	11,860	0,782
2023	12,642	11,860	0,782
2024	12,642	11,860	0,782
2025	12,642	11,860	0,782
2026	12,642	11,860	0,782
2027	12,642	11,860	0,782
2028	12,642	11,860	0,782
Котельная №3			
2020	7,740	5,34	2,4
2021	7,740	5,340	2,4
2022	7,740	5,340	2,4
2023	7,740	5,340	2,4
2024	7,740	5,340	2,4
2025	7,740	5,340	2,4
2026	12,040	12,040	0
2027	12,040	12,040	0
2028	12,040	12,040	0
Котельная №4			
2020	2,580	0,84	1,74
2021	2,580	0,840	1,74
2022	2,580	0,840	1,74
2023	2,580	0,840	1,74
2024	2,580	0,840	1,74
2025	2,580	0,840	1,74
2026	2,150	2,150	0
2027	2,150	2,150	0
2028	2,150	2,150	0
Котельная №5			
2020	8,600	9,43	-0,83
2021	8,600	9,430	-0,83
2022	8,600	9,430	-0,83
2023	8,600	9,430	-0,83
2024	8,600	9,430	-0,83
2025	8,600	9,430	-0,83
2026	8,600	9,430	-0,83
2027	8,600	9,430	-0,83
2028	8,600	9,430	-0,83
Котельная №6			
2020	3,010	1,16	1,85
2021	3,010	1,160	1,85
2022	3,010	1,160	1,85
2023	3,010	1,160	1,85
2024	3,010	1,160	1,85
2025	2,322	2,322	0
2026	2,322	2,322	0
2027	2,322	2,322	0
2028	2,322	2,322	0
Котельная №7			
2020	8,600	5,46	3,14
2021	8,600	5,460	3,14
2022	8,600	5,460	3,14

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности котельной, Гкал/ч
2023	8,600	5,460	3,14
2024	8,600	5,460	3,14
2025	12,040	12,040	0
2026	12,040	12,040	0
2027	12,040	12,040	0
2028	12,040	12,040	0
Котельная №8			
2020	0,860	0,83	0,03
2021	0,860	0,830	0,03
2022	0,860	0,830	0,03
2023	0,860	0,830	0,03
2024	0,860	0,830	0,03
2025	0,860	0,830	0,03
2026	0,860	0,830	0,03
2027	0,860	0,830	0,03
2028	0,860	0,830	0,03
Котельная №9			
2020	4,426	3,79	0,636
2021	4,426	3,790	0,636
2022	4,426	3,790	0,636
2023	4,426	3,790	0,636
2024	4,300	4,300	0
2025	4,300	4,300	0
2026	4,300	4,300	0
2027	4,300	4,300	0
2028	4,300	4,300	0
Котельная №10			
2020	2,599	2,07	0,529
2021	2,599	2,070	0,529
2022	2,599	2,070	0,529
2023	2,599	2,070	0,529
2024	2,599	2,070	0,529
2025	2,599	2,070	0,529
2026	2,599	2,070	0,529
2027	2,599	2,070	0,529
2028	2,599	2,070	0,529
Котельная №11			
2020	6,880	6,61	0,27
2021	6,880	6,610	0,27
2022	6,880	6,610	0,27
2023	6,880	6,610	0,27
2024	6,880	6,610	0,27
2025	6,880	6,610	0,27
2026	6,880	6,610	0,27
2027	6,880	6,610	0,27
2028	6,880	6,610	0,27
Котельная №12			
2020	3,870	3,43	0,44
2021	3,870	3,430	0,44
2022	3,870	3,430	0,44
2023	3,870	3,430	0,44
2024	3,870	3,430	0,44
2025	3,870	3,430	0,44
2026	3,870	3,430	0,44
2027	3,870	3,430	0,44
2028	3,870	3,430	0,44
Котельная №13			

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности котельной, Гкал/ч
2020	1,978	1,34	0,638
2021	1,978	1,340	0,638
2022	1,978	1,340	0,638
2023	3,010	3,010	0
2024	3,010	3,010	0
2025	3,010	3,010	0
2026	3,010	3,010	0
2027	3,010	3,010	0
2028	3,010	3,010	0
Котельная №14			
2020	9,976	9,33	0,646
2021	9,976	9,330	0,646
2022	9,976	9,330	0,646
2023	10,320	10,320	0
2024	10,320	10,320	0
2025	10,320	10,320	0
2026	10,320	10,320	0
2027	10,320	10,320	0
2028	10,320	10,320	0
Котельная №15			
2020	2,580	2,03	0,55
2021	2,580	2,580	0
2022	2,580	2,580	0
2023	2,580	2,580	0
2024	2,580	2,580	0
2025	2,580	2,580	0
2026	2,580	2,580	0
2027	2,580	2,580	0
2028	2,580	2,580	0
Котельная №16			
2020	2,236	2,13	0,106
2021	2,236	2,130	0,106
2022	2,236	2,130	0,106
2023	2,236	2,130	0,106
2024	2,236	2,130	0,106
2025	2,236	2,130	0,106
2026	2,236	2,130	0,106
2027	2,236	2,130	0,106
2028	2,236	2,130	0,106
Котельная №17			
2020	14,448	13,536	0,912
2021	14,448	13,536	0,912
2022	14,448	13,536	0,912
2023	14,448	13,536	0,912
2024	14,448	13,536	0,912
2025	14,448	13,536	0,912
2026	14,448	13,536	0,912
2027	14,448	13,536	0,912
2028	14,448	13,536	0,912
Котельная №18			
2020	1,084	1,05	0,034
2021	1,084	1,050	0,034
2022	1,084	1,050	0,034
2023	1,084	1,050	0,034
2024	1,084	1,050	0,034
2025	1,084	1,050	0,034
2026	1,084	1,050	0,034

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности котельной, Гкал/ч
2027	1,084	1,050	0,034
2028	1,084	1,050	0,034
Котельная №19			
2020	2,150	2,06	0,09
2021	2,150	2,060	0,09
2022	2,150	2,060	0,09
2023	2,150	2,060	0,09
2024	2,150	2,060	0,09
2025	2,150	2,060	0,09
2026	2,150	2,060	0,09
2027	2,150	2,060	0,09
2028	2,150	2,060	0,09
Котельная №20			
2020	2,599	2,09	0,509
2021	2,599	2,090	0,509
2022	2,599	2,090	0,509
2023	2,599	2,090	0,509
2024	2,599	2,090	0,509
2025	2,599	2,090	0,509
2026	2,599	2,090	0,509
2027	2,599	2,090	0,509
2028	2,599	2,090	0,509
Котельная №21			
2020	2,599	2,08	0,519
2021	2,599	2,080	0,519
2022	2,599	2,080	0,519
2023	2,599	2,080	0,519
2024	2,599	2,080	0,519
2025	2,599	2,080	0,519
2026	2,599	2,080	0,519
2027	2,599	2,080	0,519
2028	2,599	2,080	0,519
Котельная №22			
2020	2,064	1,77	0,294
2021	2,064	1,770	0,294
2022	2,064	1,770	0,294
2023	2,064	1,770	0,294
2024	2,064	1,770	0,294
2025	2,064	1,770	0,294
2026	2,064	1,770	0,294
2027	2,064	1,770	0,294
2028	2,064	1,770	0,294
Котельная №23			
2020	0,800	0,764	0,036
2021	0,800	0,764	0,036
2022	0,800	0,764	0,036
2023	0,800	0,764	0,036
2024	0,800	0,764	0,036
2025	0,800	0,764	0,036
2026	0,800	0,764	0,036
2027	0,800	0,764	0,036
2028	0,800	0,764	0,036
Котельная №24			
2020	0,599	0,568	0,031
2021	0,599	0,568	0,031
2022	0,599	0,568	0,031
2023	0,599	0,568	0,031

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности котельной, Гкал/ч
2024	0,599	0,568	0,031
2025	0,599	0,568	0,031
2026	0,599	0,568	0,031
2027	0,599	0,568	0,031
2028	0,599	0,568	0,031
Котельная №25			
2020	2,599	2,17	0,429
2021	2,599	2,170	0,429
2022	2,599	2,170	0,429
2023	2,599	2,170	0,429
2024	2,599	2,170	0,429
2025	2,599	2,170	0,429
2026	2,599	2,170	0,429
2027	2,599	2,170	0,429
2028	2,599	2,170	0,429
Котельная №26			
2020	10,320	10,32	0
2021	10,320	10,320	0
2022	10,320	10,320	0
2023	10,320	10,320	0
2024	10,320	10,320	0
2025	10,320	10,320	0
2026	10,320	10,320	0
2027	10,320	10,320	0
2028	10,320	10,320	0
Котельная №27			
2020	0,740	0,7	0,040
2021	0,740	0,700	0,040
2022	0,740	0,700	0,040
2023	0,740	0,700	0,040
2024	0,740	0,700	0,040
2025	0,740	0,700	0,040
2026	0,740	0,700	0,040
2027	0,740	0,700	0,040
2028	0,740	0,700	0,040
Котельная №28			
2020	0,464	0,462	0,002
2021	0,464	0,462	0,002
2022	0,464	0,462	0,002
2023	0,464	0,462	0,002
2024	0,464	0,462	0,002
2025	0,464	0,462	0,002
2026	0,464	0,462	0,002
2027	0,464	0,462	0,002
2028	0,464	0,462	0,002

2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч
Котельная №1	
2020	0,138
2021	0,138
2022	0,138
2023	0,138
2024	0,138
2025	0,138
2026	0,138
2027	0,138
2028	0,138
Котельная №2	
2020	0,037
2021	0,037
2022	0,037
2023	0,037
2024	0,037
2025	0,037
2026	0,037
2027	0,037
2028	0,037
Котельная №3	
2020	0,113
2021	0,113
2022	0,113
2023	0,113
2024	0,113
2025	0,113
2026	0,113
2027	0,113
2028	0,113
Котельная №4	
2020	0,014
2021	0,014
2022	0,014
2023	0,014
2024	0,014
2025	0,014
2026	0,014
2027	0,014
2028	0,014
Котельная №5	
2020	0,078
2021	0,078
2022	0,078
2023	0,078
2024	0,078
2025	0,078
2026	0,078
2027	0,078
2028	0,078
Котельная №6	
2020	0,022
2021	0,022

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч
2022	0,022
2023	0,022
2024	0,022
2025	0,022
2026	0,022
2027	0,022
2028	0,022
Котельная №7	
2020	0,060
2021	0,060
2022	0,060
2023	0,060
2024	0,060
2025	0,060
2026	0,060
2027	0,060
2028	0,060
Котельная №8	
2020	0,014
2021	0,014
2022	0,014
2023	0,014
2024	0,014
2025	0,014
2026	0,014
2027	0,014
2028	0,014
Котельная №9	
2020	0,064
2021	0,064
2022	0,064
2023	0,064
2024	0,064
2025	0,064
2026	0,064
2027	0,064
2028	0,064
Котельная №10	
2020	0,014
2021	0,014
2022	0,014
2023	0,014
2024	0,014
2025	0,014
2026	0,014
2027	0,014
2028	0,014
Котельная №11	
2020	0,303
2021	0,303
2022	0,303
2023	0,303
2024	0,303
2025	0,303
2026	0,303
2027	0,303

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч
2028	0,303
Котельная №12	
2020	0,030
2021	0,030
2022	0,030
2023	0,030
2024	0,030
2025	0,030
2026	0,030
2027	0,030
2028	0,030
Котельная №13	
2020	0,076
2021	0,076
2022	0,076
2023	0,076
2024	0,076
2025	0,076
2026	0,076
2027	0,076
2028	0,076
Котельная №14	
2020	0,277
2021	0,277
2022	0,277
2023	0,277
2024	0,277
2025	0,277
2026	0,277
2027	0,277
2028	0,277
Котельная №15	
2020	0,052
2021	0,052
2022	0,052
2023	0,052
2024	0,052
2025	0,052
2026	0,052
2027	0,052
2028	0,052
Котельная №16	
2020	0,007
2021	0,007
2022	0,007
2023	0,007
2024	0,007
2025	0,007
2026	0,007
2027	0,007
2028	0,007
Котельная №17	
2020	0,062
2021	0,062
2022	0,062
2023	0,062

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч
2024	0,062
2025	0,062
2026	0,062
2027	0,062
2028	0,062
Котельная №18	
2020	0,015
2021	0,015
2022	0,015
2023	0,015
2024	0,015
2025	0,015
2026	0,015
2027	0,015
2028	0,015
Котельная №19	
2020	0,007
2021	0,007
2022	0,007
2023	0,007
2024	0,007
2025	0,007
2026	0,007
2027	0,007
2028	0,007
Котельная №20	
2020	0,009
2021	0,009
2022	0,009
2023	0,009
2024	0,009
2025	0,009
2026	0,009
2027	0,009
2028	0,009
Котельная №21	
2020	0,004
2021	0,004
2022	0,004
2023	0,004
2024	0,004
2025	0,004
2026	0,004
2027	0,004
2028	0,004
Котельная №22	
2020	0,004
2021	0,004
2022	0,004
2023	0,004
2024	0,004
2025	0,004
2026	0,004
2027	0,004
2028	0,004
Котельная №23	

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч
2020	0,002
2021	0,002
2022	0,002
2023	0,002
2024	0,002
2025	0,002
2026	0,002
2027	0,002
2028	0,002
Котельная №24	
2020	0,001
2021	0,001
2022	0,001
2023	0,001
2024	0,001
2025	0,001
2026	0,001
2027	0,001
2028	0,001
Котельная №25	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000
Котельная №26	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000
Котельная №27	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000
Котельная №28	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000

2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Указанные сведения представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/час
Котельная №1			
2020	8,57	0,138	8,432
2021	8,570	0,138	8,432
2022	8,570	0,138	8,432
2023	8,570	0,138	8,432
2024	11,180	0,138	8,432
2025	11,180	0,138	8,432
2026	11,180	0,138	8,432
2027	11,180	0,138	8,432
2028	11,180	0,138	8,432
Котельная №2			
2020	11,86	0,037	11,823
2021	11,860	0,037	11,823
2022	11,860	0,037	11,823
2023	11,860	0,037	11,823
2024	11,860	0,037	11,823
2025	11,860	0,037	11,823
2026	11,860	0,037	11,823
2027	11,860	0,037	11,823
2028	11,860	0,037	11,823
Котельная №3			
2020	5,34	0,113	5,227
2021	5,340	0,113	5,227
2022	5,340	0,113	5,227
2023	5,340	0,113	5,227
2024	5,340	0,113	5,227
2025	5,340	0,113	5,227
2026	12,040	0,113	5,227
2027	12,040	0,113	5,227
2028	12,040	0,113	5,227
Котельная №4			
2020	0,84	0,014	0,826
2021	0,840	0,014	0,826
2022	0,840	0,014	0,826
2023	0,840	0,014	0,826
2024	0,840	0,014	0,826
2025	0,840	0,014	0,826
2026	2,150	0,014	0,826
2027	2,150	0,014	0,826
2028	2,150	0,014	0,826
Котельная №5			

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/час
2020	9,43	0,078	9,352
2021	9,430	0,078	9,352
2022	9,430	0,078	9,352
2023	9,430	0,078	9,352
2024	9,430	0,078	9,352
2025	9,430	0,078	9,352
2026	9,430	0,078	9,352
2027	9,430	0,078	9,352
2028	9,430	0,078	9,352
Котельная №6			
2020	1,16	0,022	1,138
2021	1,160	0,022	1,138
2022	1,160	0,022	1,138
2023	1,160	0,022	1,138
2024	1,160	0,022	1,138
2025	2,322	0,022	1,138
2026	2,322	0,022	1,138
2027	2,322	0,022	1,138
2028	2,322	0,022	1,138
Котельная №7			
2020	5,46	0,060	5,400
2021	5,460	0,060	5,400
2022	5,460	0,060	5,400
2023	5,460	0,060	5,400
2024	5,460	0,060	5,400
2025	12,040	0,060	5,400
2026	12,040	0,060	5,400
2027	12,040	0,060	5,400
2028	12,040	0,060	5,400
Котельная №8			
2020	0,83	0,014	0,816
2021	0,830	0,014	0,816
2022	0,830	0,014	0,816
2023	0,830	0,014	0,816
2024	0,830	0,014	0,816
2025	0,830	0,014	0,816
2026	0,830	0,014	0,816
2027	0,830	0,014	0,816
2028	0,830	0,014	0,816
Котельная №9			
2020	3,79	0,064	3,726
2021	3,790	0,064	3,726
2022	3,790	0,064	3,726
2023	3,790	0,064	3,726
2024	4,300	0,064	3,726
2025	4,300	0,064	3,726
2026	4,300	0,064	3,726
2027	4,300	0,064	3,726
2028	4,300	0,064	3,726
Котельная №10			
2020	2,07	0,014	2,056
2021	2,070	0,014	2,056
2022	2,070	0,014	2,056
2023	2,070	0,014	2,056
2024	2,070	0,014	2,056
2025	2,070	0,014	2,056
2026	2,070	0,014	2,056

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/час
2027	2,070	0,014	2,056
2028	2,070	0,014	2,056
Котельная №11			
2020	6,61	0,303	6,307
2021	6,610	0,303	6,307
2022	6,610	0,303	6,307
2023	6,610	0,303	6,307
2024	6,610	0,303	6,307
2025	6,610	0,303	6,307
2026	6,610	0,303	6,307
2027	6,610	0,303	6,307
2028	6,610	0,303	6,307
Котельная №12			
2020	3,43	0,030	3,400
2021	3,430	0,030	3,400
2022	3,430	0,030	3,400
2023	3,430	0,030	3,400
2024	3,430	0,030	3,400
2025	3,430	0,030	3,400
2026	3,430	0,030	3,400
2027	3,430	0,030	3,400
2028	3,430	0,030	3,400
Котельная №13			
2020	1,34	0,076	1,264
2021	1,340	0,076	1,264
2022	1,340	0,076	1,264
2023	3,010	0,076	1,264
2024	3,010	0,076	1,264
2025	3,010	0,076	1,264
2026	3,010	0,076	1,264
2027	3,010	0,076	1,264
2028	3,010	0,076	1,264
Котельная №14			
2020	9,33	0,277	9,053
2021	9,330	0,277	9,053
2022	9,330	0,277	9,053
2023	10,320	0,277	9,053
2024	10,320	0,277	9,053
2025	10,320	0,277	9,053
2026	10,320	0,277	9,053
2027	10,320	0,277	9,053
2028	10,320	0,277	9,053
Котельная №15			
2020	2,03	0,052	1,978
2021	2,580	0,052	1,978
2022	2,580	0,052	1,978
2023	2,580	0,052	1,978
2024	2,580	0,052	1,978
2025	2,580	0,052	1,978
2026	2,580	0,052	1,978
2027	2,580	0,052	1,978
2028	2,580	0,052	1,978
Котельная №16			
2020	2,13	0,007	2,123
2021	2,130	0,007	2,123
2022	2,130	0,007	2,123
2023	2,130	0,007	2,123

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/час
2024	2,130	0,007	2,123
2025	2,130	0,007	2,123
2026	2,130	0,007	2,123
2027	2,130	0,007	2,123
2028	2,130	0,007	2,123
Котельная №17			
2020	13,536	0,062	13,474
2021	13,536	0,062	13,474
2022	13,536	0,062	13,474
2023	13,536	0,062	13,474
2024	13,536	0,062	13,474
2025	13,536	0,062	13,474
2026	13,536	0,062	13,474
2027	13,536	0,062	13,474
2028	13,536	0,062	13,474
Котельная №18			
2020	1,05	0,015	1,035
2021	1,050	0,015	1,035
2022	1,050	0,015	1,035
2023	1,050	0,015	1,035
2024	1,050	0,015	1,035
2025	1,050	0,015	1,035
2026	1,050	0,015	1,035
2027	1,050	0,015	1,035
2028	1,050	0,015	1,035
Котельная №19			
2020	2,06	0,007	2,053
2021	2,060	0,007	2,053
2022	2,060	0,007	2,053
2023	2,060	0,007	2,053
2024	2,060	0,007	2,053
2025	2,060	0,007	2,053
2026	2,060	0,007	2,053
2027	2,060	0,007	2,053
2028	2,060	0,007	2,053
Котельная №20			
2020	2,09	0,009	2,081
2021	2,090	0,009	2,081
2022	2,090	0,009	2,081
2023	2,090	0,009	2,081
2024	2,090	0,009	2,081
2025	2,090	0,009	2,081
2026	2,090	0,009	2,081
2027	2,090	0,009	2,081
2028	2,090	0,009	2,081
Котельная №21			
2020	2,08	0,004	2,076
2021	2,080	0,004	2,076
2022	2,080	0,004	2,076
2023	2,080	0,004	2,076
2024	2,080	0,004	2,076
2025	2,080	0,004	2,076
2026	2,080	0,004	2,076
2027	2,080	0,004	2,076
2028	2,080	0,004	2,076
Котельная №22			
2020	1,77	0,004	1,766

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/час
2021	1,770	0,004	1,766
2022	1,770	0,004	1,766
2023	1,770	0,004	1,766
2024	1,770	0,004	1,766
2025	1,770	0,004	1,766
2026	1,770	0,004	1,766
2027	1,770	0,004	1,766
2028	1,770	0,004	1,766
Котельная №23			
2020	0,764	0,002	0,762
2021	0,764	0,002	0,762
2022	0,764	0,002	0,762
2023	0,764	0,002	0,762
2024	0,764	0,002	0,762
2025	0,764	0,002	0,762
2026	0,764	0,002	0,762
2027	0,764	0,002	0,762
2028	0,764	0,002	0,762
Котельная №24			
2020	0,568	0,001	0,567
2021	0,568	0,001	0,567
2022	0,568	0,001	0,567
2023	0,568	0,001	0,567
2024	0,568	0,001	0,567
2025	0,568	0,001	0,567
2026	0,568	0,001	0,567
2027	0,568	0,001	0,567
2028	0,568	0,001	0,567
Котельная №25			
2020	2,17	0,000	2,170
2021	2,170	0,000	2,170
2022	2,170	0,000	2,170
2023	2,170	0,000	2,170
2024	2,170	0,000	2,170
2025	2,170	0,000	2,170
2026	2,170	0,000	2,170
2027	2,170	0,000	2,170
2028	2,170	0,000	2,170
Котельная №26			
2020	10,32	0,000	10,320
2021	10,320	0,000	10,320
2022	10,320	0,000	10,320
2023	10,320	0,000	10,320
2024	10,320	0,000	10,320
2025	10,320	0,000	10,320
2026	10,320	0,000	10,320
2027	10,320	0,000	10,320
2028	10,320	0,000	10,320
Котельная №27			
2020	0,7	0,000	0,700
2021	0,700	0,000	0,700
2022	0,700	0,000	0,700
2023	0,700	0,000	0,700
2024	0,700	0,000	0,700
2025	0,700	0,000	0,700
2026	0,700	0,000	0,700
2027	0,700	0,000	0,700

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/час
2028	0,700	0,000	0,700
Котельная №28			
2020	0,462	0,000	0,462
2021	0,462	0,000	0,462
2022	0,462	0,000	0,462
2023	0,462	0,000	0,462
2024	0,462	0,000	0,462
2025	0,462	0,000	0,462
2026	0,462	0,000	0,462
2027	0,462	0,000	0,462
2028	0,462	0,000	0,462

2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 11.

Таблица 11 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии, теплоносителя при передаче по тепловым сетям

Источник теплоснабжения	Потери теплоносителя, м3/год	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции, Гкал/ч
2020 год		
Котельная №1	861,41	1,59
Котельная №2	4064,07	0,99
Котельная №3	1371,49	1,10
Котельная №4	1625,17	0,10
Котельная №5	1108,29	1,66
Котельная №6	44,39	0,09
Котельная №7	1415,80	1,03
Котельная №8	41,77	0,05
Котельная №9	175,50	0,37
Котельная №10	4,19	0,10
Котельная №11	536,52	1,77
Котельная №12	389,25	0,44
Котельная №13	314,65	0,41
Котельная №14	4089,00	1,54
Котельная №15	144,54	0,17
Котельная №16	261,00	0,03
Котельная №17	4064,07	2,93
Котельная №18	17,84	0,06
Котельная №19	123,56	0,20
Котельная №20	115,36	0,25
Котельная №21	211,47	0,12
Котельная №22	208,80	0,03
Котельная №23	400,20	0,05
Котельная №24	348,00	0,04

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Источник теплоснабжения	Потери теплоносителя, м3/год	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции, Гкал/ч
Котельная №25	62,44	0,22
Котельная №26	892,98	0,48
Котельная №27	278,40	0,0
Котельная №28	12,83	0,00
2028 год		
Котельная №1	857,10	1,586
Котельная №2	4043,75	0,992
Котельная №3	1364,64	1,100
Котельная №4	1617,05	0,102
Котельная №5	1102,75	1,660
Котельная №6	44,17	0,086
Котельная №7	1408,72	1,028
Котельная №8	41,56	0,050
Котельная №9	174,63	0,369
Котельная №10	4,17	0,105
Котельная №11	533,84	1,774
Котельная №12	387,31	0,437
Котельная №13	313,08	0,405
Котельная №14	4068,56	1,542
Котельная №15	143,81	0,171
Котельная №16	259,70	0,031
Котельная №17	4043,75	2,929
Котельная №18	17,75	0,063
Котельная №19	122,94	0,203
Котельная №20	114,78	0,255
Котельная №21	210,41	0,115
Котельная №22	207,76	0,025
Котельная №23	398,20	0,047
Котельная №24	346,26	0,040
Котельная №25	62,12	0,220
Котельная №26	888,51	0,481
Котельная №27	277,01	0,0
Котельная №28	12,76	0,00

2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Указанные сведения представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч
Котельная №1	
2020	0,138
2021	0,138
2022	0,138
2023	0,138
2024	0,138
2025	0,138
2026	0,138
2027	0,138

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч
2028	0,138
Котельная №2	
2020	0,037
2021	0,037
2022	0,037
2023	0,037
2024	0,037
2025	0,037
2026	0,037
2027	0,037
2028	0,037
Котельная №3	
2020	0,113
2021	0,113
2022	0,113
2023	0,113
2024	0,113
2025	0,113
2026	0,113
2027	0,113
2028	0,113
Котельная №4	
2020	0,014
2021	0,014
2022	0,014
2023	0,014
2024	0,014
2025	0,014
2026	0,014
2027	0,014
2028	0,014
Котельная №5	
2020	0,078
2021	0,078
2022	0,078
2023	0,078
2024	0,078
2025	0,078
2026	0,078
2027	0,078
2028	0,078
Котельная №6	
2020	0,022
2021	0,022
2022	0,022
2023	0,022
2024	0,022
2025	0,022
2026	0,022
2027	0,022
2028	0,022
Котельная №7	
2020	0,060
2021	0,060
2022	0,060
2023	0,060

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч
2024	0,060
2025	0,060
2026	0,060
2027	0,060
2028	0,060
Котельная №8	
2020	0,014
2021	0,014
2022	0,014
2023	0,014
2024	0,014
2025	0,014
2026	0,014
2027	0,014
2028	0,014
Котельная №9	
2020	0,064
2021	0,064
2022	0,064
2023	0,064
2024	0,064
2025	0,064
2026	0,064
2027	0,064
2028	0,064
Котельная №10	
2020	0,014
2021	0,014
2022	0,014
2023	0,014
2024	0,014
2025	0,014
2026	0,014
2027	0,014
2028	0,014
Котельная №11	
2020	0,303
2021	0,303
2022	0,303
2023	0,303
2024	0,303
2025	0,303
2026	0,303
2027	0,303
2028	0,303
Котельная №12	
2020	0,030
2021	0,030
2022	0,030
2023	0,030
2024	0,030
2025	0,030
2026	0,030
2027	0,030
2028	0,030
Котельная №13	

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч
2020	0,076
2021	0,076
2022	0,076
2023	0,076
2024	0,076
2025	0,076
2026	0,076
2027	0,076
2028	0,076
Котельная №14	
2020	0,277
2021	0,277
2022	0,277
2023	0,277
2024	0,277
2025	0,277
2026	0,277
2027	0,277
2028	0,277
Котельная №15	
2020	0,052
2021	0,052
2022	0,052
2023	0,052
2024	0,052
2025	0,052
2026	0,052
2027	0,052
2028	0,052
Котельная №16	
2020	0,007
2021	0,007
2022	0,007
2023	0,007
2024	0,007
2025	0,007
2026	0,007
2027	0,007
2028	0,007
Котельная №17	
2020	0,062
2021	0,062
2022	0,062
2023	0,062
2024	0,062
2025	0,062
2026	0,062
2027	0,062
2028	0,062
Котельная №18	
2020	0,015
2021	0,015
2022	0,015
2023	0,015
2024	0,015
2025	0,015

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч
2026	0,015
2027	0,015
2028	0,015
Котельная №19	
2020	0,007
2021	0,007
2022	0,007
2023	0,007
2024	0,007
2025	0,007
2026	0,007
2027	0,007
2028	0,007
Котельная №20	
2020	0,009
2021	0,009
2022	0,009
2023	0,009
2024	0,009
2025	0,009
2026	0,009
2027	0,009
2028	0,009
Котельная №21	
2020	0,004
2021	0,004
2022	0,004
2023	0,004
2024	0,004
2025	0,004
2026	0,004
2027	0,004
2028	0,004
Котельная №22	
2020	0,004
2021	0,004
2022	0,004
2023	0,004
2024	0,004
2025	0,004
2026	0,004
2027	0,004
2028	0,004
Котельная №23	
2020	0,002
2021	0,002
2022	0,002
2023	0,002
2024	0,002
2025	0,002
2026	0,002
2027	0,002
2028	0,002
Котельная №24	
2020	0,001
2021	0,001

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч
2022	0,001
2023	0,001
2024	0,001
2025	0,001
2026	0,001
2027	0,001
2028	0,001
Котельная №25	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000
Котельная №26	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000
Котельная №27	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000
Котельная №28	
2020	0,000
2021	0,000
2022	0,000
2023	0,000
2024	0,000
2025	0,000
2026	0,000
2027	0,000
2028	0,000

2.12. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Указанные сведения представлены в таблице 13.

Таблица 13 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

Наименование источника	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №1	
2020	-2,395
2021	-2,395
2022	-2,395
2023	-2,395
2024	0,215
2025	0,215
2026	0,215
2027	0,215
2028	0,215
Котельная №2	
2020	7,107
2021	7,107
2022	7,106
2023	3,800
2024	3,799
2025	3,799
2026	3,799
2027	3,799
2028	3,799
Котельная №3	
2020	-4,140
2021	-4,140
2022	-4,140
2023	-4,140
2024	-4,800
2025	-4,800
2026	1,900
2027	1,900
2028	1,900
Котельная №4	
2020	0,257
2021	0,257
2022	0,200
2023	0,117
2024	0,117
2025	0,117
2026	1,427
2027	1,427
2028	1,427
Котельная №5	
2020	1,354
2021	1,354
2022	1,090

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
2023	0,800
2024	0,491
2025	0,491
2026	0,491
2027	0,491
2028	0,491
Котельная №6	
2020	0,235
2021	0,235
2022	0,235
2023	0,198
2024	0,198
2025	1,360
2026	1,360
2027	1,360
2028	1,360
Котельная №7	
2020	-1,469
2021	-1,469
2022	-2,701
2023	-3,161
2024	-3,162
2025	3,418
2026	3,418
2027	3,418
2028	3,418
Котельная №8	
2020	0,550
2021	0,550
2022	0,550
2023	0,283
2024	0,283
2025	0,283
2026	0,283
2027	0,283
2028	0,283
Котельная №9	
2020	0,093
2021	0,093
2022	-0,081
2023	-0,625
2024	-0,115
2025	-0,115
2026	-0,115
2027	-0,115
2028	-0,115
Котельная №10	
2020	1,284
2021	1,284
2022	1,284
2023	0,994
2024	0,685
2025	0,685
2026	0,685
2027	0,685
2028	0,685
Котельная №11	

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
2020	-2,308
2021	-2,308
2022	-2,310
2023	-2,355
2024	-2,665
2025	-2,665
2026	-2,665
2027	-2,665
2028	-2,665
Котельная №12	
2020	0,709
2021	0,709
2022	0,709
2023	0,709
2024	0,697
2025	0,697
2026	0,697
2027	0,697
2028	0,697
Котельная №13	
2020	-0,361
2021	-0,361
2022	-0,373
2023	1,297
2024	1,297
2025	1,297
2026	1,297
2027	1,297
2028	1,297
Котельная №14	
2020	0,788
2021	0,788
2022	0,787
2023	1,643
2024	1,643
2025	1,643
2026	1,643
2027	1,643
2028	1,643
Котельная №15	
2020	0,389
2021	0,939
2022	0,939
2023	0,939
2024	0,939
2025	0,939
2026	0,939
2027	0,939
2028	0,939
Котельная №16	
2020	1,668
2021	1,668
2022	1,668
2023	1,578
2024	1,578
2025	1,578
2026	1,578

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
2027	1,578
2028	1,578
Котельная №17	
2020	-1,015
2021	-1,015
2022	-2,341
2023	-2,843
2024	-2,843
2025	-2,843
2026	-2,843
2027	-2,843
2028	-2,843
Котельная №18	
2020	0,379
2021	0,379
2022	0,379
2023	0,379
2024	0,379
2025	0,379
2026	0,379
2027	0,379
2028	0,379
Котельная №19	
2020	-0,596
2021	-0,596
2022	-0,596
2023	-0,596
2024	-0,596
2025	-0,596
2026	-0,596
2027	-0,596
2028	-0,596
Котельная №20	
2020	-1,223
2021	-1,223
2022	-1,223
2023	-1,223
2024	-1,223
2025	-1,223
2026	-1,223
2027	-1,223
2028	-1,223
Котельная №21	
2020	1,061
2021	1,061
2022	1,061
2023	1,061
2024	1,061
2025	1,061
2026	1,061
2027	1,061
2028	1,061
Котельная №22	
2020	1,391
2021	1,391
2022	1,391
2023	1,391

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,391
2025	1,391
2026	1,391
2027	1,391
2028	1,391
Котельная №23	
2020	0,065
2021	0,065
2022	0,065
2023	0,065
2024	0,065
2025	0,065
2026	0,065
2027	0,065
2028	0,065
Котельная №24	
2020	-0,032
2021	-0,032
2022	-0,032
2023	-0,032
2024	-0,032
2025	-0,032
2026	-0,032
2027	-0,032
2028	-0,032
Котельная №25	
2020	-0,741
2021	-0,741
2022	-0,747
2023	-0,747
2024	-0,747
2025	-0,747
2026	-0,747
2027	-0,747
2028	-0,747
Котельная №26	
2020	5,679
2021	5,679
2022	5,679
2023	5,515
2024	4,996
2025	4,996
2026	4,996
2027	4,996
2028	4,996
Котельная №27	
2020	0,265
2021	0,265
2022	0,265
2023	0,265
2024	0,265
2025	0,265
2026	0,265
2027	0,265
2028	0,265
Котельная №28	
2020	0,223

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч
2021	0,223
2022	0,223
2023	0,223
2024	0,223
2025	0,223
2026	0,223
2027	0,223
2028	0,223

2.13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Долгосрочные тарифы не установлены, поэтому значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, отсутствуют.

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, предназначен как для передачи теплоты (теплоносителя), так и для восполнения утечек теплоносителя, за счет подпитки тепловой сети.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей котельными г. Нарьян-Мар. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей на период 2020 – 2028 гг. представлены в таблице 14.

Таблица 14 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2020 – 2028 гг.

Наименование источника теплоснабжения, период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
Котельная №1				
2020	322	2,42	6,45	-
2021	322	2,42	6,45	-
2022	322	2,42	6,45	-
2023	322	2,42	6,45	-
2024	322	2,42	6,45	-
2025	322	2,42	6,45	-
2026	322	2,42	6,45	-
2027	322	2,42	6,45	-
2028	322	2,42	6,45	-
Котельная №2				
2020	130	0,97	2,60	-
2021	130	0,97	2,60	-
2022	130	0,97	2,60	-
2023	245	1,84	4,91	-
2024	245	1,84	4,91	-
2025	245	1,84	4,91	-
2026	245	1,84	4,91	-
2027	245	1,84	4,91	-
2028	245	1,84	4,91	-
Котельная №3				

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника теплоснабжения, период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2020	288	2,16	5,77	-
2021	288	2,16	5,77	-
2022	288	2,16	5,77	-
2023	288	2,16	5,77	-
2024	311	2,34	6,23	-
2025	311	2,34	6,23	-
2026	311	2,34	6,23	-
2027	311	2,34	6,23	-
2028	311	2,34	6,23	-
Котельная №4				
2020	16	0,12	0,33	-
2021	16	0,12	0,33	-
2022	18	0,14	0,37	-
2023	21	0,16	0,42	-
2024	21	0,16	0,42	-
2025	21	0,16	0,42	-
2026	21	0,16	0,42	-
2027	21	0,16	0,42	-
2028	21	0,16	0,42	-
Котельная №5				
2020	221	1,66	4,42	-
2021	221	1,66	4,42	-
2022	230	1,73	4,61	-
2023	240	1,80	4,81	-
2024	251	1,88	5,02	-
2025	251	1,88	5,02	-
2026	251	1,88	5,02	-
2027	251	1,88	5,02	-
2028	251	1,88	5,02	-
Котельная №6				
2020	28	0,21	0,57	-
2021	28	0,21	0,57	-
2022	28	0,21	0,57	-
2023	30	0,22	0,60	-
2024	30	0,22	0,60	-
2025	30	0,22	0,60	-
2026	30	0,22	0,60	-
2027	30	0,22	0,60	-
2028	30	0,22	0,60	-
Котельная №7				
2020	204	1,53	4,08	-
2021	204	1,53	4,08	-
2022	247	1,85	4,94	-
2023	263	1,97	5,26	-
2024	263	1,97	5,26	-
2025	263	1,97	5,26	-
2026	263	1,97	5,26	-
2027	263	1,97	5,26	-
2028	263	1,97	5,26	-
Котельная №8				
2020	8	0,06	0,15	-
2021	8	0,06	0,15	-
2022	8	0,06	0,15	-
2023	17	0,13	0,34	-
2024	17	0,13	0,34	-

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника теплоснабжения, период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2025	17	0,13	0,34	-
2026	17	0,13	0,34	-
2027	17	0,13	0,34	-
2028	17	0,13	0,34	-
Котельная №9				
2020	114	0,85	2,28	-
2021	114	0,85	2,28	-
2022	120	0,90	2,40	-
2023	139	1,04	2,78	-
2024	139	1,04	2,78	-
2025	139	1,04	2,78	-
2026	139	1,04	2,78	-
2027	139	1,04	2,78	-
2028	139	1,04	2,78	-
Котельная №10				
2020	23	0,17	0,47	-
2021	23	0,17	0,47	-
2022	23	0,17	0,47	-
2023	33	0,25	0,67	-
2024	44	0,33	0,88	-
2025	44	0,33	0,88	-
2026	44	0,33	0,88	-
2027	44	0,33	0,88	-
2028	44	0,33	0,88	-
Котельная №11				
2020	239	1,79	4,77	-
2021	239	1,79	4,77	-
2022	239	1,79	4,77	-
2023	240	1,80	4,81	-
2024	251	1,88	5,02	-
2025	251	1,88	5,02	-
2026	251	1,88	5,02	-
2027	251	1,88	5,02	-
2028	251	1,88	5,02	-
Котельная №12				
2020	79	0,59	1,57	-
2021	79	0,59	1,57	-
2022	79	0,59	1,57	-
2023	79	0,59	1,57	-
2024	79	0,59	1,58	-
2025	79	0,59	1,58	-
2026	79	0,59	1,58	-
2027	79	0,59	1,58	-
2028	79	0,59	1,58	-
Котельная №13				
2020	43	0,32	0,85	-
2021	43	0,32	0,85	-
2022	43	0,32	0,86	-
2023	43	0,32	0,86	-
2024	43	0,32	0,86	-
2025	43	0,32	0,86	-
2026	43	0,32	0,86	-
2027	43	0,32	0,86	-
2028	43	0,32	0,86	-
Котельная №14				

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника теплоснабжения, период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2020	235	1,76	4,69	-
2021	235	1,76	4,69	-
2022	235	1,76	4,69	-
2023	239	1,79	4,79	-
2024	239	1,79	4,79	-
2025	239	1,79	4,79	-
2026	239	1,79	4,79	-
2027	239	1,79	4,79	-
2028	239	1,79	4,79	-
Котельная №15				
2020	49	0,37	0,99	-
2021	49	0,37	0,99	-
2022	49	0,37	0,99	-
2023	49	0,37	0,99	-
2024	49	0,37	0,99	-
2025	49	0,37	0,99	-
2026	49	0,37	0,99	-
2027	49	0,37	0,99	-
2028	49	0,37	0,99	-
Котельная №16				
2020	15	0,11	0,30	-
2021	15	0,11	0,30	-
2022	15	0,11	0,30	-
2023	18	0,13	0,36	-
2024	18	0,13	0,36	-
2025	18	0,13	0,36	-
2026	18	0,13	0,36	-
2027	18	0,13	0,36	-
2028	18	0,13	0,36	-
Котельная №17				
2020	403	3,02	8,07	-
2021	403	3,02	8,07	-
2022	450	3,37	8,99	-
2023	467	3,50	9,34	-
2024	467	3,50	9,34	-
2025	467	3,50	9,34	-
2026	467	3,50	9,34	-
2027	467	3,50	9,34	-
2028	467	3,50	9,34	-
Котельная №18				
2020	21	0,16	0,41	-
2021	21	0,16	0,41	-
2022	21	0,16	0,41	-
2023	21	0,16	0,41	-
2024	21	0,16	0,41	-
2025	21	0,16	0,41	-
2026	21	0,16	0,41	-
2027	21	0,16	0,41	-
2028	21	0,16	0,41	-
Котельная №19				
2020	85	0,64	1,71	-
2021	85	0,64	1,71	-
2022	85	0,64	1,71	-
2023	85	0,64	1,71	-
2024	85	0,64	1,71	-

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника теплоснабжения, период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2025	85	0,64	1,71	-
2026	85	0,64	1,71	-
2027	85	0,64	1,71	-
2028	85	0,64	1,71	-
Котельная №20				
2020	106	0,80	2,13	-
2021	106	0,80	2,13	-
2022	106	0,80	2,13	-
2023	106	0,80	2,13	-
2024	106	0,80	2,13	-
2025	106	0,80	2,13	-
2026	106	0,80	2,13	-
2027	106	0,80	2,13	-
2028	106	0,80	2,13	-
Котельная №21				
2020	31	0,24	0,63	-
2021	31	0,24	0,63	-
2022	31	0,24	0,63	-
2023	31	0,24	0,63	-
2024	31	0,24	0,63	-
2025	31	0,24	0,63	-
2026	31	0,24	0,63	-
2027	31	0,24	0,63	-
2028	31	0,24	0,63	-
Котельная №22				
2020	12	0,09	0,24	-
2021	12	0,09	0,24	-
2022	12	0,09	0,24	-
2023	12	0,09	0,24	-
2024	12	0,09	0,24	-
2025	12	0,09	0,24	-
2026	12	0,09	0,24	-
2027	12	0,09	0,24	-
2028	12	0,09	0,24	-
Котельная №23				
2020	23	0,17	0,45	-
2021	23	0,17	0,45	-
2022	23	0,17	0,45	-
2023	23	0,17	0,45	-
2024	23	0,17	0,45	-
2025	23	0,17	0,45	-
2026	23	0,17	0,45	-
2027	23	0,17	0,45	-
2028	23	0,17	0,45	-
Котельная №24				
2020	20	0,15	0,39	-
2021	20	0,15	0,39	-
2022	20	0,15	0,39	-
2023	20	0,15	0,39	-
2024	20	0,15	0,39	-
2025	20	0,15	0,39	-
2026	20	0,15	0,39	-
2027	20	0,15	0,39	-
2028	20	0,15	0,39	-
Котельная №25				

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Наименование источника теплоснабжения, период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2020	94	0,70	1,88	-
2021	94	0,70	1,88	-
2022	94	0,71	1,88	-
2023	94	0,71	1,88	-
2024	94	0,71	1,88	-
2025	94	0,71	1,88	-
2026	94	0,71	1,88	-
2027	94	0,71	1,88	-
2028	94	0,71	1,88	-
Котельная №26				
2020	145	1,09	2,90	-
2021	145	1,09	2,90	-
2022	145	1,09	2,90	-
2023	151	1,13	3,02	-
2024	169	1,27	3,38	-
2025	169	1,27	3,38	-
2026	169	1,27	3,38	-
2027	169	1,27	3,38	-
2028	169	1,27	3,38	-
Котельная №27				
2020	16	0,12	0,33	-
2021	16	0,12	0,33	-
2022	16	0,12	0,33	-
2023	16	0,12	0,33	-
2024	16	0,12	0,33	-
2025	16	0,12	0,33	-
2026	16	0,12	0,33	-
2027	16	0,12	0,33	-
2028	16	0,12	0,33	-
Котельная №28				
2020	8	0,06	0,17	-
2021	8	0,06	0,17	-
2022	8	0,06	0,17	-
2023	8	0,06	0,17	-
2024	8	0,06	0,17	-
2025	8	0,06	0,17	-
2026	8	0,06	0,17	-
2027	8	0,06	0,17	-
2028	8	0,06	0,17	-

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Указанные сведения представлены в таблице 14.

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Нарьян-Мар»

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения г. Нарьян-Мар)

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схемы рассматриваются следующие варианты ее развития:

- вариант 1: проекты по реконструкции котельных и строительству тепловых сетей не будут реализовываться (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы);
- вариант 2: проекты по реконструкции котельных и строительству тепловых сетей будут реализовываться, в соответствии с предлагаемыми мероприятиями и сроками.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Нарьян-Мар

В настоящей Схеме теплоснабжения рекомендуется вариант 2, в соответствии с которым предлагается реконструкция котельных и строительство тепловых сетей. Прогнозный тариф на тепловую энергию при реализации предлагаемых мероприятий окажется ниже, чем без реализации мероприятий.

Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения представлено в таблице 15.

Таблица 15 – Варианты перспективного развития систем теплоснабжения

Варианты перспективного развития систем теплоснабжения	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Объем выработанной тепловой энергии за год, Гкал/год	Прогнозный средневзвешенный тариф на тепловую энергию на 2028 год, руб./Гкал	Примечание
МУП «Дирекция Единого Заказчика на услуги ЖКХ»				
Вариант 1	133,232	225331	3 077,74	Избыточная тепловая мощность, объем выработанной тепловой энергии высокий из-за низкого КПД и высоких потерь в сетях. Высокая себестоимость из-за нерациональных эксплуатационных издержек.
Вариант 2	138,094	216379	2 710,08	-

Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях г. Нарьян-Мар, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Теплоснабжение объектов нового строительства, предлагается осуществлять от действующих источников тепловой энергии.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не предусматривается.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Система теплоснабжения города состоит из квартальных котельных и тепловых сетей, распределяющих теплоноситель по кварталу. Тепловые сети четырехтрубные, из которых две трубы (подающая и обратная) подают теплоноситель на нужды отопления, другие две подают горячую воду на нужды горячего водоснабжения. Теплоноситель на нужды отопления – перегретая вода с параметрами 95 - 70 градусов Цельсия давление 3,5 – 4,5 кгс/см², на нужды ГВС – горячая вода 60 градусов Цельсия. В качестве топлива для выработки тепловой энергии используется природный газ Василковского месторождения.

Из 28 котельных – 18 котельных, укомплектованы современным оборудованием, полностью автоматические с диспетчеризацией. Восемь котельных имеют сверхнормативный срок эксплуатации, оборудование устаревшее, ненадежное, в течение отопительного периода возникают отказы в работе. Ниже дано обоснование по каждой котельной, требующей реконструкцию.

1. Реконструкция котельной № 1 по ул. Пионерская, 10А.

Существующая котельная № 1 по ул. Пионерская, 10А 1961 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована тремя котлами марки ТВГ-2,5, котлом марки ТВГ-4,0 и

одним котлом марки REX-500, которые, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно – 14,2 Гкал/час, располагаемая суммарно - 8,51 Гкал/час. КПД котлов 86%. Средневзвешенный норматив удельного расхода условного топлива 165 кг у.т./Гкал при норме 160 кг у.т./Гкал. Отсутствует резерв мощности для подключения потребителей района расположения котельной. Средняя степень износа котлов марки ТВГ, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 66 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 64 %. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме.

2. Реконструкция котельной № 3 по ул. Выучейского, 25

Существующая котельная № 3 по ул. Выучейского 1960 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована тремя котлами марки ТВГ, которые, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно – 7,74 Гкал/час, располагаемая суммарно - 5,8 Гкал/час. КПД котлов 88%. Средневзвешенный норматив удельного расхода условного топлива 162 кг у.т./Гкал при норме 160 кг у.т./Гкал. Отсутствует резерв мощности для подключения потребителей района расположения котельной. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 73 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 50 %. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме.

3. Реконструкция котельной № 4, ул.60 лет Октября, 10А.

Существующая котельная № 4 по ул. 60 лет Октября 1973 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована тремя котлами марки "Универсал". Котлы, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно – 2,6 Гкал/час, располагаемая по режимным картам суммарно - 1,3 Гкал/час. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 95 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 61 %. КПД котлов 85%. Средневзвешенный норматив удельного расхода условного топлива 168 кг у.т./Гкал при норме 160 кг у.т./Гкал. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме.

4. Реконструкция котельной № 6 по ул. Юбилейная, 22.

Существующая котельная № 6 по ул. Юбилейная, 22 1976 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована тремя котлами марки КСВ-2,5 и "Братск", которые, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно – 3,0 Гкал/час, располагаемая суммарно - 1,5 Гкал/час. КПД котлов 88%. Средневзвешенный норматив удельного расхода условного топлива 161 кг у.т /Гкал при норме 160 кг у.т/Гкал. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 88 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 55 %. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

5. Реконструкция котельной № 7 по ул. Студенческая, 1А

Существующая котельная № 7 по ул. Студенческая 1972 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована четырьмя котлами марки ТВГ-2,5, которые, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно - 10 Гкал/час, располагаемая суммарно - 6,89 Гкал/час. КПД котлов 87%. Средневзвешенный норматив удельного расхода условного топлива 169 кг у.т /Гкал при норме 160 кг у.т/Гкал. Отсутствует резерв мощности для подключения потребителей района расположения котельной. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 74 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 59 %. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

6. Реконструкция котельной № 9 по ул. Ленина, 4А.

Существующая котельная № 9 по ул. Ленина, 4А 1987 года ввода в эксплуатацию. Потребители котельной относятся к первой категории потребителей по надежности отпуска тепла. Котельная укомплектована тремя котлами марки СРА-900 и двумя котлами ПКН-2М. Установленная мощность котельной суммарно – 4,0 Гкал/час, располагаемая суммарно - 3,7 Гкал/час, подключенная нагрузка 3,2 Гкал. Отсутствует резерв мощности. КПД котлов 88%. Средневзвешенный норматив удельного расхода условного топлива 162 кг у.т /Гкал при норме 160 кг у.т/Гкал. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 71 %. Котлы марки ПКН-2М 1997 года ввода в эксплуатацию, имеют износ 95% по сроку службы. Котлы не обладают необходимой надежностью, в течение отопительного периода возникают частые отказы в работе из-за разрушения

герметичности топочной камеры. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 62 %. В рамках реконструкции котельной предполагается произвести капитальный ремонт существующего здания и установить три современных котлоагрегата взамен котлов ПКН-2М суммарной производительностью 4,3 Гкал/час. Установленные котлы необходимо внедрить в существующую принципиальную схему котельной, после чего вывести работу котельной в автоматическом режиме без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

7. Строительство модульной котельной № 13 в п. Лесозавод.

Существующая котельная № 13 в п. Лесозавод 1996 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована двумя котлами марки BIZON NO970 и одним котлом марки "Факел". Котлы, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно - 2 Гкал/час, располагаемая по режимным картам суммарно - 1,3 Гкал/час. Отсутствует резерв мощности для подключения потребителей района расположения котельной. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 57 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 58 %. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме без присутствия постоянного обслуживающего персонала. В настоящее время с целью реализации утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС разработана проектно-сметная документация по объекту "Строительство котельной № 13", которая имеет положительное заключение гос.экспертизы. Проект готов к реализации.

8. Техническое перевооружение котельной № 14 по ул. Рабочая, 18А.

Существующая котельная № 14 по ул. Рабочая, 18А 1976 года ввода в эксплуатацию. Укомплектована четырьмя котлами марки АВА-4, которые, ввиду физического износа, не обеспечивают паспортную производительность. Установленная мощность котельной суммарно по паспорту котлов – 16,34 Гкал/час, располагаемая по режимным картам суммарно - 11,29 Гкал/час. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 96%. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 32 %. Котлы не обладают необходимой надежностью, в течение отопительного периода возникают частые отказы в работе из-за разрушения герметичности топочной камеры. В рамках реконструкции котельной предполагается возведение модульного здания, укомплектованного современным теплогенерирующим оборудованием, работающим в автоматическом режиме без присутствия постоянного обслуживающего персонала. В настоящее время разработан проект на Техническое перевооружение котельной № 14, в

рамках которого планируется заменить устаревшие котлоагрегаты на новые. Проект готов к реализации.

9. Капитальный ремонт котлов котельной № 15.

Существующая котельная № 15 пристроенная котельная к МКД № 35Б по ул. Ленина, 2005 года ввода в эксплуатацию. В эксплуатации 16 лет. В котельной установлены два водогрейных котла марки TRP-AR 1500. Средняя степень износа котлов, определенная по сроку службы каждого агрегата, составляет 96 %. Износ здания котельной в соответствии с тех.паспортом – 10 %. Подключенные потребители – МКД № 35Б и МКД № 33Б по ул. Ленина. Техническое состояние котлов неудовлетворительное - внутренние нагревательные элементы котлов (конвективная часть, боковые, задние топочные экраны) подвержены сквозной коррозии, снижение пропускной способности из-за зарастания полости дымогарных труб отложениями. Газогорелочные устройства не обеспечивали нормативный процесс сжигания топлива в соотношении газ-воздух, что приводило к перерасходу газа, снижению производительности котла, ухудшению характеристик дымовых газов по содержанию вредных веществ и температуре. В 2019 году были заменены газогорелочные устройства. В предстоящем межотопительном периоде планируется закупить аналогичные котлы и произвести замену котлов.

10. Обеспечение резервным топливом котельные Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС.

- Согласно п. 49 Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства России от 17 мая 2002 г. № 137, в целях эффективного и рационального пользования газом организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, обязаны, в том числе обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.
- Согласно п. 4.5. СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76», утвержден приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 281, вид топлива и его классификация (основное, при необходимости аварийное) определяется по согласованию с региональными уполномоченными органами власти.

В целях соблюдения требований нормативных актов, а также выполнения Предписания Ростехнадзора и решения городского суда НАО необходимо обеспечить резервным топливом котельные города, для чего органу местного самоуправления на

стадии проектирования следует выбрать способ резервирования, вид топлива, согласовать его с топливоснабжающей организацией. По итогам выбора разработать проектное решение по реализации данного мероприятия. В ведение Предприятия 18 газовых котельных. С учетом планирования реконструкций ряда котельных (№№ 1, 3, 4, 6, 7, 9, 13, 14), где проектом будет предусматриваться обеспечение резервным топливом, остается необходимость в обеспечении топливом модульных котельных №№ 2, 5, 8, 10, 11, 12, 15-28. Наиболее экономически выгодным вариантом обеспечения резервным топливом источников теплоснабжения г. Нарьян-Мар является устройство второй нитки газопровода от ГРС №1 «Нарьян-Мар».

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г. Нарьян-Мар отсутствуют.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Избыточные источники тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют. Для источников, выработавших нормативный срок службы, предусматривается реконструкция с заменой основного и вспомогательного оборудования.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Настоящей схемой перевод источника тепловой энергии в пиковый режим работы не предусматривается.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

Для теплоисточников г. Нарьян-Мар принят качественный способ регулирования температуры теплоносителя. Действующий температурный график разработан в соответствии с местными климатическими условиями. На графиках отражена зависимость температуры прямой сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Утвержденный температурный график работы тепловых сетей представлен на рисунке 1.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. Директора Н-М МУ ПOK и TC
Г. Ф. Голишевский
"04" августа 2020 год

ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ПОДАЮЩЕМ И ОБРАТНОМ ТРУБОПРОВОДАХ
В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НАРЬЯН-МАРСКОГО МУ ПОК и TC
НА ГРАНИЦЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
В ЗАВИСИМОСТИ ОТ ТЕМПЕРАТУРЫ НАРУЖНОГО ВОЗДУХА
при температурном графике 95 - 70 °C
в отопительный период 2020 - 2021 гг.

Температура, °C			Температура, °C		
Расчетная наружного воздуха	T1, подающий трубо-провод	T2 обратный трубо-провод	Расчетная наружного воздуха	T1, подающий трубо-провод	T2 обратный трубо-провод
9	34,4	30,6	-18	62,3	49,0
8	35,6	31,4	-19	63,3	49,5
7	36,8	32,2	-20	64,2	50,1
6	37,9	33,0	-21	65,1	50,7
5	39,0	33,8	-22	66,0	51,3
4	40,2	34,5	-23	66,9	51,8
3	41,3	35,3	-24	67,9	52,4
2	42,3	36,0	-25	68,8	53,0
1	43,4	36,7	-26	69,7	53,5
0	44,5	37,5	-27	70,6	54,1
-1	45,5	38,2	-28	71,5	54,6
-2	46,6	38,9	-29	72,4	55,2
-3	47,6	39,5	-30	73,3	55,7
-4	48,6	40,2	-31	74,2	56,2
-5	48,6	40,9	-32	75,0	56,8
-6	50,7	41,5	-33	75,9	57,3
-7	51,7	42,2	-34	76,8	57,8
-8	52,7	42,8	-35	77,7	58,4
-9	53,7	43,5	-36	78,6	58,9
-10	54,6	44,1	-37	79,4	59,4
-11	55,6	44,7	-38	80,3	59,9
-12	56,6	45,4	-39	81,2	60,4
-13	57,6	46,0	-40	82,0	60,9
-14	58,5	46,6	-41	82,9	61,5
-15	59,5	47,2	-42	83,7	62,0
-16	60,4	47,8	-43	84,6	62,5
-17	61,4	48,4	-44	85,5	63,0

1. График разработан в соответствии с Правилами и нормами технической эксплуатации жилищного фонда, утв. Пост. Госстроя от 27.09.2003 № 170 с учетом потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям.
2. За расчетную температуру наружного воздуха принята температура наиболее холодных суток для Нарьян-Мара на основании СНиП 23-01-99 "Строительная климатология"

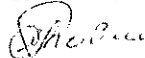
начальник ИТО  Е.В. Бойко

Рисунок 1 – Утвержденный температурный график работы тепловых сетей

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусматривается.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии представлена в таблице 5.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива, отсутствуют.

Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей г. Нарьян-Мар»

6.1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется.

6.2. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Нарьян-Мар под жилищную, комплексную или производственную застройку

Протяженности и сметную стоимость строительства тепловых сетей для подключения объектов перспективной застройки необходимо определить после разработки проекта на технологическое присоединение к централизованным тепловым сетям.

6.3. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительства тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не требуется.

6.4. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Перечень участков тепловых сетей, предлагаемых к реконструкции и (или) модернизации для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, представлен в таблице 16 и таблице 18 Раздела 7 настоящей Схемы.

6.5. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей

Основной проблемой организации качественного и надежного теплоснабжения муниципального образования является износ тепловых сетей.

Для повышения уровня надежности теплоснабжения сокращения тепловых потерь в сетях предлагается в период с 2022 по 2028 года во время проведения ремонтных кампаний производить планомерную замену изношенных участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Перечень участков тепловых сетей, предлагаемых к реконструкции представлен в таблице 16.

Таблица 16 – Перечень участков тепловых сетей предлагаемых к реконструкции

Участок тепловой сети	Диаметр трубопровода, мм				Протяженность трубопровода, м			Срок службы, лет	Год достижения нормативного эксплуатационного ресурса (25 лет)
	ТСп	ТСо	ГВп	ГВо	ТСп	ТСо	ГВп		
Котельная №1									
1/3а - 1/4	200	200	70	50	64	64	64	20	2026
1/32 - 1/33	70	70	50	40	51	51	51	20	2026
1/33 - 1/34	70	70	50	40	40	40	40	20	2026
2-35	80	80	50	40	24	24	24	20	2026
35-36	80	80	50	40	36	36	36	20	2026
1-26	300	300	150	100	104	104	104	20	2026
26-27	300	300	150	150	57	57	57	21	2025
27 - 27-2	200	200	70	70	15	15	15	21	2025
27-2 - 28	250	250	70	70	44	44	44	21	2025
28-29	150	150	70	50	104	104	104	20	2026
28-29А	200	200	70	40	80	80	80	18	2028
29А-т.А	150	150	70	40	60	60	60	18	2028
т.А-29Б	70	70	40	25	67	67	67	18	2028
38В-27	200	200	150	100	104	104	104	18	2028
38А- 38В	200	200	100	70	10	10	10	18	2028
38А- 38Б	150	150	100	70	3	3	3	18	2028
т.Г-37	80	80	150	100	33	33	33	18	2028
38-38А	150	150	100	70	38	38	38	18	2028
18-19	100	50			21	21		18	2028
1/7-1/11	150	150	70	50	37	37	37	18	2028
Ленина, 16 (ТК 1/6)	50	50	40	32	23	23	23	37	2009
Ленина, 18 (ТК1/5)	50	50	70	50	9	9	9	36	2010
Ленина, 20 (ТК1/4а)	50	50	40	32	11	11	11	22	2024
Пионерская, 12(ТК1/36)	50	50	50	32	40	40	40	20	2026
Выучейского,33 (ТК1/11)	100	100	50	50	6	6	6	43	2003
Ленина,26 (ТК 1/31)	50	50			18	18		43	2003
Ленина,28 (ТК1/32)	63	63	40	25	13	13	13	21	2025
Ленина, 30 (ТК1/33)	50	50			17	17		21	2025
Ленина,32 (ТК 1/34)	50	50	32	32	5	5	5	36	2010
Пионерская, 6 (ТК1/31)	50	50			43	43		43	2003
Пионерская, 8 (ТК1/30)	50	50			7	7		19	2027
Октябрьская, 13 (ТК 1/20)	50	50			9	9		20	2026
Ленина, 33 (ТК7/18в)	100	100	70	70	80	80	80	43	2003
Ленина, 35 транзит	100	100	100	70	0	0	0	43	2003
Ленина, 27Б	100	100	80	70	16	16	16	30	2016
Октябрьская, 15 (ТК 1/18)	50	50			11	11		29	2017
Октябрьская, 17 (ТК 1/36)	50	50			29	29		27	2019
Октябрьская, 19 (ТК 1/36)	50	50	32	20	8	8	8	27	2019
Октябрьская, 31 (ТК 1/14б)	80	80			52	52		23	2023
Котельная №2									
2/2 – 2/3	300	300	100	100	33	33	33	20	2026
2/9 – 2/11	150	150	70	50	51	51	51	20	2026
2/11 - 2/11А	100	70	50	50	31	31	31	20	2026
2\44 - 2\45	150	150			55	55		20	2026
ТК 2/6	50	50	32	25	10	10	10	19	2027

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Участок тепловой сети	Диаметр трубопровода, мм				Протяженность трубопровода, м			Срок службы, лет	Год достижения нормативного эксплуатационного ресурса (25 лет)
	ТСп	ТСо	ГВп	ГВо	ТСп	ТСо	ГВп		
ТК 2/6	50	50	32	25	12	12	12	19	2027
ТК 2/8	50	50	32	25	18	18	18	19	2027
ТК 2/10	50	50	32	32	17	17	17	18	2028
ТК 2/11А	50	50	32	25	15	15	15	20	2026
	50	50	32	32	60	60	60	19	2027
(ТК 2/17)	25	25			27	27		24	2022
(ТК 2/16)	70	70	50	40	5	5	5	24	2022
(ТК 2/24)	50	50			60	60		20	2026
(ТК 2/26)	50	50			28	28		21	2025
(ТК 2/30)	50	50	40	32	26	26	26	26	2020
(ТК 2/11А)	50	50	32	25	32	32	32	24	2022
(ТК 2/33)	50	50	32	25	1	1	1	22	2024
(ТК 2/32)	50	50	25	25	5	5	5	49	1997
(ТК 2/35)	50	50			3	3		49	1997
(ТК 2/28)	50	50	32	25	5	5	5	49	1997
(ТК 2/36)	50	50			5	5		49	1997
(ТК 2/37)	50	50	25	25	3	3	3	49	1997
(ТК 2/30)	50	50	25	25	10	10	10	22	2024
(ТК 2/46)	50	50			7	7		31	2015
ТК 2/55	50	50			75	75		31	2015
ТК 2/34	50	50	32	32	10	10	10	21	2025
ТК 2/43	50	50			7	7		21	2025
ТК 2/57	50	50			10	10		43	2003
ТК 2/59	50	50			10	10		43	2003
ТК 2/60	50	50			10	10		43	2003
ТК 2/64	50	50	25	25	10	10	10	41	2005
ТК 2/65	50	50	25	25	9	9	9	41	2005
ТК 2/63	50	50			22	22		23	2023
ТК 2/62	50	50			51	51		20	2026
ТК 2/63	50	50			50	50	0	41	2005
ТК 2/40	40	40	25	25	5	5	5	20	2026
ТК 2/39	50	50	25	25	15	15	15	20	2026
ТК 2/39	50	50			1	1		20	2026
ТК 2/40А	32	32			10	10		20	2026
Котельная №3									
8-9	300	300	100	70	12	12	12	18	2028
9-10	150	150			68	68		20	2026
12А-13Б	100	100			47	47		21	2025
13Б-13А	100	100			27	27		21	2025
13А-13	100	100			23	23		21	2025
1-4	250	250	100	80	55	55	55	20	2026
4 - 4Б	250	250	80	70	27	27	27	20	2026
4Б - 4В	100	100	70	50	103	103	103	19	2027
4Б - 4А	250	250	70	50	20	20	20	21	2025
4А - 3/34	200	200			83	83		21	2025
4А - 4Б	150	150	50	40	230	230	230	19	2027
4А-5	150	150			104	104		19	2027
5-6	150	150			46	46		21	2025
6 - 6А	150	150			15	15		21	2025
6А - 24	150	150			90	90		20	2026
школа № 7 - 10а ввод 1	80	80			32	32		20	2026
школа № 7 - 10а ввод 2	50	50			15	15		20	2026
школа № 7 - 10а ввод 3	50	50			17	17		20	2026
общежитие педучилищ.	80	80			18	18		20	2026
педучилище - 1	80	80	40	40	42	42	42	20	2026
дом быта	70	70			4	4		21	2025
Смидовича 11	50	50			5	5		21	2025
Оленяя, 25	70	70			31	31		21	2025
ООО "Ялумд"	50	50			14	14		20	2026
КСК (Лидер)	150	150	70	50	4	4	4	21	2025
Психонаркология	50	50	50	40	14	14	14	20	2026
ресторан "Север"	100	100			4	4		21	2025
Универмаг ввод 1	100	100			9	9		21	2025
УВД	80	80			28	28		20	2026
УВД	50	50			10	10		20	2026
кабинет СИЗО УМВД	40	40			10	10		20	2026
ДШИ	50	50	32	32	8	8	8	20	2026
м-н "Белые ночи"	40	40			2	2		21	2025
м-н "Автобум" ввод 1	50	50			35	35		21	2025
м-н "Автобум" ввод 2	50	50			10	10		21	2025

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Участок тепловой сети	Диаметр трубопровода, мм				Протяженность трубопровода, м			Срок службы, лет	Год достижения нормативного эксплуатационного ресурса (25 лет)
	ТСп	ТСо	ГВп	ГВо	ТСп	ТСо	ГВп		
Выучейского 21	50	50			26	26		21	2025
ж/д Ненецкая 2	50	50			35	35		21	2025
Тыко-Вылка 2А	32	32			4	4		21	2025
Ненецкая 4	50	50	70	50	8	8	8	20	2026
М-Н Пуночка	50	50			42	42		20	2026
М-Н Автр Деталь	50	50			78	78		21	2025
Гостиница 67 паралель	32	32			15	15		21	2025
Гараж СМТО	50	50			28	28		20	2026
Пустозерский музей	50	50			20	20		20	2026
Ненецкая комму.	25	25			16	16		20	2026
Налоговая инспекция	70	70	40	32	27	27	27	21	2025
ВНС-5	50	50			28	28		21	2025
М-н Техносам	40	40			23	23		21	2025
м-н Мыльная опера	40	40			20	20		21	2025
Котельная №4									
котельная - ТК 1	150	150	70	50	19	19	19	20	2026
ТК1 - ТК12а	100	100	40	32	18	18	18	20	2026
ТК12а - ТК12	100	100			19	19		20	2026
ТК12 - ТК13	80	80			31	31		20	2026
ТК13 - ТК13а	40	40			61	61		20	2026
(от ТК 4/5Б)	50	50	32	25	7	7	7	37	2009
(от ТК 4/4)	50	50			12	12		37	2009
(от ТК 4/13А)	40	40			2	2		19	2027
(от ТК 4/13)	50	50			7	7		20	2026
(от ТК 4/12)	50	50			18	18		20	2026
(от ТК 4/12А)	50	50			5	5		20	2026
(от ТК 4/3)	50	50	32	32	10	10	10	20	2026
(от ТК 4/3)	50	50	32	32	12	12	12	20	2026
(от ТК 4/10)	50	50	50	40	2	2	2	25	2021
(от ТК 4/5А)	50	50	40	32	35	35	35	25	2021
(от ТК 4/7А)	50	50	50	32	2	2	2	25	2021
(от ТК 4/41)	100	100	50	40	4	4	4	25	2021
Котельная №5									
Котельная - 5/13Б	200	200	80	80	57	57	57	21	2025
5/13Б - 5/13А	150	150	80	80	57	57	57	21	2025
5/13А - 5/13	150	150	50	50	61	61	61	21	2025
5/13 - 5/14	70	70	50	50	38	38	38	21	2025
(ТК 5/13А)	50	50	25	25	13	13	13	21	2025
(ТК 5/14)	50	50	25	25	20	20	20	21	2025
(ТК 5/14)	50	50	25	25	40	40	40	21	2025
(ТК 5/13)	50	50	25	25	15	15	15	21	2025
(ТК 5/15)	70	70	25	25	95	95	95	21	2025
(ТК 5/16)	70	70	25	25	3	3	3	21	2025
(ТК 5/15)	50	50	25	25	12	12	12	21	2025
(ТК 5/32)	50	50			38	38		21	2025
Смидовича 6, ТК 3/12В	50	50			30	30		20	2026
ТК 3/12В	32	32			9	9		20	2026
(ТК 5/11)	70	70			11	11		21	2025
(ТК 5/12)	50	50			1	1		21	2025
Котельная №7									
3-13	70	70	40	32	19	19	19	21	2025
19-19А	125	125	70	50	12	12	12	20	2026
19А-19Б	100	100	70	50	13	13	13	20	2026
22А-24	80	80			59	59		18	2028
2-14	100	100	100	80	180	180	180	18	2028
60 л. СССР, 2	70	70	40	32	1	1	1	28	2018
ТК 7/13А	50	50	32	25	20	20	20	28	2018
ТК 7/13	50	50	40	25	10	10	10	28	2018
ТК 7/14	50	50	32	25	11	11	11	28	2018
Меньшикова, 18	50	50	32	25	1	1	1	28	2018
Меньшикова, 20	50	50	32	25	1	1	1	28	2018
ТК 7/19Б	100	100	70	50	19	19	19	35	2011
ТК 7/19Б	150	150	80	50	19	19	19	21	2025
Ленина, 41б	100	100	70	50	35	35	35	28	2018
Ленина, 31 а	100	100	80	70	35	35	35	22	2024
Котельная №9									
котельная - ТК 1	150	150	80	50	47	47	47	20	2026
ТК 1 - ТК 2	100	100	70	50	40	40	40	20	2026
ТК 2 - ТК 3	150	150	70	50	90	90	90	20	2026
ТК 3 - ТК 4	150	150	70	50	104	104	104	20	2026

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Участок тепловой сети	Диаметр трубопровода, мм				Протяженность трубопровода, м			Срок службы, лет	Год достижения нормативного эксплуатационного ресурса (25 лет)
	ТСп	ТСо	ГВп	ГВо	ТСп	ТСо	ГВп		
ТК 1 - ТК 4А	100	100	50	50	122	122	122	20	2026
ТК 2 - ТК 7	150	150	32	25	40	40	40	20	2026
котельная - ТК9	150	150	100	80	65	65	65	20	2026
детская больница ТК9/1	150	150	50	40	30	30	30	20	2026
КНС, ТК9/1	40	40			50	50		20	2026
ж.д. Авнаторов, 3, ТК9/7	40	40	32	25	9	9	9	20	2026
ж.д. Авнаторов, 5, ТК9/7	40	40	25	25	11	11	11	20	2026
Котельная №10									
ТК 1 - ТК 2	200	200			21	21		21	2025
ТК 2 - ТК 3	150	150			28	28		21	2025
ТК 3 - ТК 4	150	150			61	61		21	2025
ТК 4 - ТК 5	150	150			42	42		21	2025
ТК 5 - ТК 6	150	150			16	16		21	2025
ТК 6 - ТК 7	150	150			31	31		21	2025
ТК 7 - ТК 8	250	250	150	150	35	35	35	21	2025
ТК 27 - ТК 30	80	80			177	177		20	2026
ТК 1 - ТК 9	150	150			8	8		18	2028
ТК 9 - ТК 10	150	150			27	27		18	2028
ТК 10 - ТК 11	150	150			10	10		18	2028
ТК 11 - ТК 12	150	150			25	25		18	2028
ТК 12 - ТК 13	150	150			32	32		18	2028
ТК 13 - ТК 13А	150	150			32	32		18	2028
ТК 13А - ТК 14	50	50			44	44		20	2026
ТК 2 - ТК 15	150	150			66	66		21	2025
ТК 15 - ТК 9/7	150	150			18	18		21	2025
ТК9/7 - ТК9/2	150	150			40	40		19	2027
ТК 9/2 - ТК9/3	150	150			90	90		19	2027
ТК 9/3 - ТК 9/4	150	150			104	104		19	2027
ТК 2 - ТК16	80	80			65	65		20	2026
ТК 16 - ТК 17	80	80			24	24		20	2026
ТК 17 - ТК 18	50	50			45	45		20	2026
ТК 16 - ТК 19	70	70			24	24		21	2025
ТК 31 - ТК 32	100	100			52	52		21	2025
ТК 32 - ТК 33	100	100			29	29		21	2025
ТК 33 - ТК 34	100	100			75	75		21	2025
ТК 34 - ТК 35	100	100			17	17		21	2025
ТК 7 - ТК 20	100	100			58	58		21	2025
ТК 20 - ТК 21	50	50			7	7		21	2025
ТК 21 - ТК 23	50	50			20	20		21	2025
ТК 20 - ТК 22	50	50			16	16		21	2025
ТК 10/19А	50	50			2	2		21	2025
ТК 10/7	50	50	32	25	10	10	10	-	2003
ТК 9/2	100	100			4	4		19	2027
Котельная №11									
11/3 - 11/4А	70	70			48	48		40	2006
ж/д Оленная, 13 (ТК 11/9)	50	50			45	45		37	2009
Котельная №12									
ТК 17 - ТК 17А	150	150	70	50	18	18	18	20	2026
ТК 17А - ТК 17Б	80	80	32	25	138	138	138	20	2026
ТК 17А - ТК18	150	150	40	32	43	43	43	20	2026
ТК 18 - ТК 19	100	100	40	40	15	15	15	20	2026
(ТК 12/10)	50	50			5	5		31	2015
(ТК 12/8)	50	50			10	10		20	2026
(ТК 12/7)	40	40			10	10		20	2026
(ТК 12/5)	50	50			13	13		20	2026
(ТК 12/14)	40	40			7	7		31	2015
(ТК 12/15)	50	50			8	8		31	2015
(ТК 12/16)	50	50			2	2		31	2015
ТК 12/16	50	50			18	18		31	2015
ТК 12/2	50	50			36	36		31	2015
ТК 12/20	50	50			9	9		20	2026
ТК 12/21	50	50			18	18		20	2026
ТК 12/21	50	50			20	20		20	2026
ТК 12/22	50	50			5	5		31	2015
ТК 12/22"В"	50	50			6	6		18	2028
Котельная №13									
ТК 13/6	50	50	50	40	34	34	34	28	2018
ТК 13/5	32	32			31	31		28	2018
ТК 13/4	50	50			37	37		28	2018
ТК 13/4	50	50			68	68		22	2024

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

Участок тепловой сети	Диаметр трубопровода, мм				Протяженность трубопровода, м			Срок службы, лет	Год достижения нормативного эксплуатационного ресурса (25 лет)
	ТСп	ТСо	ГВп	ГВо	ТСп	ТСо	ГВп		
ТК 13/3	40	40	25	25	27	27	27	28	2018
ТК 13/2	50	50			9	9		28	2018
ТК 13/9	50	50			4	4		28	2018
ТК 13/11	50	50			120	120		28	2018
ТК 13/14	50	50			10	10		28	2018
Баня КБиБО	50	50	50	50	3	3	3	28	2018
ТК 13/4	70	70	50	40	48	48	48	28	2018
Заводская 16	70	70	50	40	42	42	42	28	2018
ТК 13/11А	32	32			85	85		28	2018
Котельная №17									
10/2-10/7	150	150			158	158		18	2028
17/13-10/30	80	80			162	162		18	2028
10/31-10/2	150	150			152	152		18	2028
10/2 - 10/19	80	80			85	85		18	2028
ТК 10/19	50	50						43	2003
ТК 10/3	50	50						43	2003
ТК 10/4	50	50						43	2003
ТК 10/6	50	50						43	2003
ТК 10/8	50	50						43	2003
ТК 10/8А	80	80						43	2003
ТК 10/30	80	80						43	2003
Котельная №19									
ТП № 1 (Лен.29Б) - т.А (стена ж.д. Лен.29)	100	100	70	70	17	17	17	18	2028
Котельная №26									
котельная - ТК 1								35	2011
ТК 1 - ТК 2	150	150			40,2	40,2		35	2011
ТК 2А - ТК 11	50	50			196,5	196,5		26	2020
ул. Ленина 46 - ТК 12	100	100			15	15		26	2020
ТК 12 - ТК 13	150	150			28,5	28,5		26	2020
ТК 14 - ТК 15	150	150	50	50	30	30	19,5	28	2018
ТК 14- ТК 15	80	80			19,5	19,5		28	2018
ТК 15 - ТК 16	150	150	70	76	13	13	13	28	2018
ТК 16 -Бойлерная №2	150	150	70	76	71,6	71,6	71,6	28	2018
Точка "А"- Меньшикова д.14	80	80	50	50	124	124	124	28	2018
Бойлерная №2 - Насосная	150	150			74,3	74,3		28	2018
Насосная - Бойлерная №1	219	219			86,8	86,8		28	2018
Бойлерная №1-ТК 18	80	80	70	40	22,5	22,5	22,5	28	2018
ТК 18 - Меньшикова д.11			50	50			29	28	2018
ТК 18-ТК 20	80	80	70	40	26,9	26,9	26,9	28	2018
ТК 20 - Меньшикова д.15	50	50	50	50	7,5	7,5	7,5	28	2018

Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые схемы горячего водоснабжения г. Нарьян-Мар»

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов в г. Нарьян-Мар, для перевода существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, настоящей Схемой не предусматривается.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В системах централизованного теплоснабжения г. Нарьян-Мар 10 источников тепловой энергии эксплуатируются с открытыми системами по ГВС. На период до конца 2024 года предусмотрено выполнить мероприятия по переводу систем на закрытые схемы.

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Федеральный Закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (внесены Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 417-ФЗ [2, 3]), коренным образом изменяются подходы к созданию систем горячего водоснабжения. Если раньше право на существование имели обе системы - открытая и закрытая, то с 1 января 2013 г. подключение вновь вводимых объектов капитального строительства к системам ГВС должно будет осуществляться только по закрытой схеме. А к 1 января 2022 г. все открытые системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему.

Схемой предусмотрена реконструкция и техническое перевооружение систем потребления тепловой энергии, вызванные изменениями теплового и гидравлического режимов систем теплоснабжения и изменением схемы присоединения систем ГВС потребителей.

До 2024 года на территории г. Нарьян-Мар требуется перевести на закрытую схему потребителей, подключенных к тепловым сетям по открытой схеме.

Перечень потребителей, подключенных по открытой схеме ГВС в г. Нарьян-Мар представлен в таблице 17.

Таблица 17 – Перечень потребителей, подключенных по открытой схеме ГВС

№ п/п	Наименование потребителя	Расход на ГВС, м3/год	Расход на ГВС, м3/ч
	Котельная №1		
1	Школа № 3 ввод 1, ул. Ленина, 25	48,0	0,014
2	Здание почты, ул. Смидовича, 25	326,4	0,093
3	Межшкольные мастерские, ул. Ленина, 25А	120,0	0,034
4	Дом детского творчества, Пионерская, 11А	49,7	0,014
5	Здание окружной адм. Ввод 1, Смидовича, 20	550,0	0,157
6	Гаражи окр администрации, Смидовича, 20	160,0	0,046
7	Магазин "Цветочный" Ленина, 31Б	14,9	0,004
8	магазин "Позитроник", ул. Выучейского, 36А	80,0	0,023
9	Ленина, 30	642,4	0,183
10	Ленина, 26	627,8	0,179
11	Пионерская, 6	593,9	0,169
12	Пионерская, 8	321,2	0,092
13	Пионерская, 10	277,4	0,079
14	Октябрьская, 11	548,6	0,157
15	Октябрьская, 13	538,7	0,154
16	Октябрьская, 15	394,2	0,113
17	Октябрьская, 17	413,9	0,118
18	Детский сад № 50 Смидовича, 28	77	0,022
19	Агентство аэропорта, Смидовича, 32	438	0,125
	Котельная №2		
1	Общежитие педучилища, Пионерская, 18	741	0,211
2	Гаражи нарсуда, ул.Октябрьская,А	10	0,003
3	Октябрьская 34	394,2	0,113
4	Лесной 34	43,8	0,013
5	Южная 18	525,6	0,150
6	Южная 18 А	394,2	0,113
7	Южная 20	418,8	0,120
8	Южная 22	662,1	0,189
9	Южная 24	496,4	0,142
10	Пионерская, 20	204,4	0,058
11	Пионерская, 24Б	1786,7	0,510
12	Южная 16Б	905,2	0,258
13	Южная, 19	58,4	0,017
	Котельная №3		
1	школа № 7, ул. Выучейского, 23	446,40	0,127
2	дом быта, Смидовича, 18	90,00	0,026
3	контора КБиБО, Смидовича, 21А	20,40	0,006
4	Оленная,25 ФСБ	182,40	0,052
5	Контора УЖКХ, Смидовича, 11	105,60	0,030
6	Центр занятости, ул. Смидовича, 9Б	70,00	0,020
7	универмаг, Смидовича, 6А	82,80	0,024
8	УВД (4+0,48), Выучейского, 13	392,70	0,112
9	гаражи УВД, Выучейского, 15А	799,20	0,228
10	гаражи упр.фин. + статистики, Смидовича, 11А	20,40	0,006
11	здание ул. Тыко Вылка, 8	255	0,073
12	гаражи ПФР, Тыко Вылка, 8В	10	0,003
13	м-н Техносам ул. Полярная, 9	26,40	0,008
14	м-н "Белые ночи", ул. Полярная, 9Б	0,00	0,000
15	Этно-культурный центр, Тыко-Вылка 6А	19,20	0,005
	Котельная №4		
1	60 лет Октября, 2	671,60	0,192

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование потребителя	Расход на ГВС, м3/год	Расход на ГВС, м3/ч
2	60 лет Октября, 4	379,60	0,108
3	60 лет Октября, 5	574,00	0,164
4	60 лет Октября, 6	292,00	0,083
5	60 лет Октября, 8	452,60	0,129
	Котельная №5		
1	вневедомственная охрана, Первомайская, 13 (ТК5/13Б)	55	0,016
2	гаражи охраны, Первомайская, 13Б (ТК5/13Б)	50	0,014
3	ж/д Пырерка 9 (ТК5/5)	613,2	0,175
4	центр занятости	70,00	0,020
5	ж/д Первомайская, 21	73	0,021
6	м-н "Чайка"	255	0,073
7	гаражи ПФР	10	0,003
	Котельная №11		
1	Уч.корпус ПТУ-24, Выучейского, 6	330,2	0,094
2	Общежитие ПТУ-24, Хатанз 5	1996,7	0,570
3	ж/д Оленная, 13	942,07	0,269
4	ж/д. Сапрыгина, 7А	233,6	0,067
5	Психонаркология, Оленная, 17	821,00	0,234
	Котельная №12		
1	Детский сад № 12, пер. Северный, 1	172,6	0,049
2	магазин ГОРПО № 10, М.Баева, 5	193,8	0,055
3	магазин "Ирина", Калмыкова, 1А	30	0,009
4	ж/д. Калмыкова, 5	170,69	0,049
5	ж/д. Калмыкова, 8	1007,04	0,287
6	ж/д. Калмыкова, 8А	1072,01	0,306
7	ж/д. Калмыкова, 10	162,43	0,046
8	ж/д. Калмыкова, 12	942,07	0,269
9	ж/д. Калмыкова, 12 А	1357,8	0,388
10	ж/д. Калмыкова, 13	357,34	0,102
11	ж/д. Калмыкова, 14	909,58	0,260
12	ж/д. Северный, 2	605,17	0,173
13	ж/д. Баева, 1	775,99	0,221
14	ж/д. Баева, 2	793,88	0,227
15	ж/д. Баева, 4	554,8	0,158
16	ж/д. Баева, 6	467,2	0,133
	Котельная №13		
1	заводская, 9	391	0,112
2	магазин "Транзит", Заводская 5	85,7	0,024
3	ж/д Комсомольская, 3	189,8	0,054
4	ж/д Заводская, 4	540,2	0,154
5	ж/д. Заводская, 9А (общ.)	262,8	0,075
	Котельная №14		
1	Фельдъегерская служба+гараж, Рабочая, 18, стр. 2	10,00	0,003
2	Медвытрезвитель+гараж, Рабочая, 18	65,50	0,019
3	Рабочая 15	335,80	0,096
4	Рабочая 17	494,94	0,141
5	Рабочая 19	696,42	0,199
	Котельная №17		
1	ж/д Авиаторов, 2	527,43	0,151
2	ж/д Авиаторов, 6	408,8	0,117
3	ж/д Авиаторов, 8	423,4	0,121
4	ж/д Авиаторов, 10	438	0,125
5	ж/д Авиаторов, 12	481,8	0,138
6	ж/д Авиаторов, 18		0,000
7	СЭС Авиаторов, 7	115,2	0,033
8	СЭС гаражи, Авиаторов, 9А	30	0,009
9	гараж гор.адм. ул. Октябрьская, 36 строение 7	100	0,029

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование потребителя	Расход на ГВС, м3/год	Расход на ГВС, м3/ч
10	гаражи Читый город, ул. Октябрьск, 36 стр.6	528	0,151

Перечень участков, необходимых для перехода на закрытую схему ГВС, приведен в таблице 18.

Таблица 18 – Перечень новых участков ГВС

№ п/п	Наименование потребителя	Расход на ГВС, м3/год	Расход на ГВС, м3/ч	Длина участка, м	Диаметр участка, мм
	Котельная №1				
1	Школа № 3 ввод 1, ул. Ленина, 25	48,0	0,014	7	50
2	Здание почты, ул. Смидовича, 25	326,4	0,093	2	50
3	Межшкольные мастерские, ул. Ленина, 25А	120,0	0,034	1	50
4	Дом детского творчества, Пионерская, 11А	49,7	0,014	35	32
5	Здание окружной адм. Ввод 1, Смидовича, 20	550,0	0,157	16	50
6	Гаражи окр администрации, Смидовича, 20	160,0	0,046	6	32
7	Магазин "Цветочный" Ленина, 31Б	14,9	0,004	12	32
8	магазин "Позитроник", ул. Выучейского, 36А	80,0	0,023	2	32
9	Ленина, 30	642,4	0,183	14	50
10	Ленина, 26	627,8	0,179	18	32
11	Пионерская, 6	593,9	0,169	42	32
12	Пионерская, 8	321,2	0,092	7	32
13	Пионерская, 10	277,4	0,079	5	32
14	Котельная №1 - ТК 1/16		0,000	10	50
15	ТК 1/16 -ТК 1/18		0,000	67	50
16	ТК 1/18 -ТК 1/20		0,000	56	50
17	Октябрьская, 11	548,6	0,157	17	50
18	Октябрьская, 13	538,7	0,154	9	50
19	Октябрьская, 15	394,2	0,113	11	50
20	Октябрьская, 17	413,9	0,118	29	50
21	Детский сад № 50 Смидовича, 28	77	0,022	20	50
22	Агентство аэропорта, Смидовича, 32	438	0,125	3	50
	Котельная №2				
1	Общежитие педучилища, Пионерская, 18	741	0,211	5	50
2	Гаражи нарсуда, ул.Октябрьская,А	10	0,003	10	25
3	Октябрьская 34	394,2	0,113	28	50
4	Лесной 34	43,8	0,013	60	32
5	Южная 18	525,6	0,150	10	32
6	Южная 18 А	394,2	0,113	22	32
7	Южная 20	418,8	0,120	10	32
8	Южная 22	662,1	0,189	10	32
9	Южная 24	496,4	0,142	7	32
10	Пионерская, 20	204,4	0,058	3	32
11	Пионерская, 24Б	1786,7	0,510	7	50
12	Южная 16Б	905,2	0,258	50	50
13	Южная, 19	58,4	0,017	22	32
	Котельная №3				
1	школа № 7, ул. Выучейского, 23	446,40	0,127	32	50
2	дом быта, Смидовича, 18	90,00	0,026	4	32
3	контора КБиБО, Смидовича, 21А	20,40	0,006	25	32
4	Оленная,25 ФСБ	182,40	0,052	31	32
5	Контора УЖКХ, Смидовича, 11	105,60	0,030	5	32
6	Центр занятости, ул. Смидовича, 9Б	70,00	0,020	5	32

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование потребителя	Расход на ГВС, м3/год	Расход на ГВС, м3/ч	Длина участка, м	Диаметр участка, мм
7	универмаг, Смидовича, 6А	82,80	0,024	9	32
8	УВД (4+0,48), Выучейского, 13	392,70	0,112	28	32
9	гаражи УВД, Выучейского, 15А	799,20	0,228	19	50
10	гаражи упр.фин. + статистики, Смидовича, 11А	20,40	0,006	28	32
11	здание ул. Тыко Вылка, 8	255	0,073	78	32
12	гаражи ПФР, Тыко Вылка, 8В	10	0,003	2	32
13	м-н Техносам ул. Полярная, 9	26,40	0,008	23	32
14	м-н "Белые ночи", ул. Полярная, 9Б	0,00	0,000	2	32
15	Этно-культурный центр, Тыко-Вылка 6А	19,20	0,005	23	32
Котельная №4					
1	60 лет Октября, 2	671,60	0,192	2	50
2	60 лет Октября, 4	379,60	0,108	7	50
3	60 лет Октября, 5	574,00	0,164	12	50
4	60 лет Октября, 6	292,00	0,083	18	50
5	60 лет Октября, 8	452,60	0,129	5	50
Котельная №5					
1	вневедомственная охрана, Первомайская, 13 (ТКС/13Б)	55	0,016	55	32
2	гаражи охраны, Первомайская, 13Б (ТКС/13Б)	50	0,014	16	32
3	ж/д Пырерка 9 (ТКС/5)	613,2	0,175	8	50
4	центр занятости	70,00	0,020	30	32
5	ж/д Первомайская, 21	73	0,021	14	32
6	м-н "Чайка"	255	0,073	4	32
7	гаражи ПФР	10	0,003	9	32
Котельная №11					
1	Уч.корпус ПТУ-24, Выучейского, 6	330,2	0,094	25	50
2	Общежитие ПТУ-24, Хатанз 5	1996,7	0,570	1	50
3	ж/д Оленная, 13	942,07	0,269	45	50
4	ж/д. Сапрыгина, 7А	233,6	0,067	1	50
5	Психонаркология, Оленная, 17	821,00	0,234	17	50
Котельная №12					
1	Детский сад № 12, пер. Северный, 1	172,6	0,049	27	
2	магазин ГОРПО № 10, М.Баева, 5	193,8	0,055	5	
3	магазин "Ирина", Калмыкова, 1А	30	0,009	63	32
4	ж/д. Калмыкова, 5	170,69	0,049	5	32
5	ж/д. Калмыкова, 8	1007,04	0,287	10	50
6	ж/д. Калмыкова, 8А	1072,01	0,306	10	50
7	ж/д. Калмыкова, 10	162,43	0,046	13	32
8	ж/д. Калмыкова, 12	942,07	0,269	7	50
9	ж/д. Калмыкова, 12 А	1357,8	0,388	8	50
10	ж/д. Калмыкова, 13	357,34	0,102	2	50
11	ж/д. Калмыкова, 14	909,58	0,260	18	50
12	ж/д. Северный, 2	605,17	0,173	36	50
13	ж/д. Баева, 1	775,99	0,221	9	50
14	ж/д. Баева, 2	793,88	0,227	18	50
15	ж/д. Баева, 4	554,8	0,158	20	50
16	ж/д. Баева, 6	467,2	0,133	5	50
Котельная №13					
1	заводская, 9	391	0,112	2	50
2	магазин "Транзит", Заводская 5	85,7	0,024	120	32
3	ж/д Комсомольская, 3	189,8	0,054	5	50
4	ж/д Заводская, 4	540,2	0,154	10	50
5	ж/д. Заводская, 9А (общ.)	262,8	0,075	9	50
Котельная №14					

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование потребителя	Расход на ГВС, м3/год	Расход на ГВС, м3/ч	Длина участка, м	Диаметр участка, мм
1	Фельдъегерская служба+гараж, Рабочая, 18, стр. 2	10,00	0,003		
2	Медвытрезвитель+гараж, Рабочая, 18	65,50	0,019	9	32
3	Рабочая 15	335,80	0,096	2	50
4	Рабочая 17	494,94	0,141	4	50
5	Рабочая 19	696,42	0,199	19	50
	Котельная №17				
1	ж/д Авиаторов, 2	527,43	0,151	2	50
2	ж/д Авиаторов, 6	408,8	0,117	25	50
3	ж/д Авиаторов, 8	423,4	0,121	13	50
4	ж/д Авиаторов, 10	438	0,125	10	50
5	ж/д Авиаторов, 12	481,8	0,138	7	50
6	ж/д Авиаторов, 18		0,000	15	50
7	СЭС Авиаторов, 7	115,2	0,033	5	32
8	СЭС гаражи, Авиаторов, 9А	30	0,009	5	32
9	гараж гор.адм. ул. Октябрьская, 36 строение 7	100	0,029	34	32
10	гаражи Читый город, ул. Октябрьск, 36 стр.6	528	0,151	25	50

Раздел 8 «Перспективные топливные балансы г. Нарьян-Мар»

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными представлены в таблицах 19-21.

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными для зимнего, летнего и переходного периодов представлены в таблицах 22-24.

Таблица 19 – Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными

№ п/п	Наименование котельной	2020				2021				2022			
		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход	
		Условного топлива, т/т.	(природный газ), тыс.м³/ч.	Условного топлива, т/т.	природный газ, тыс.м³/ч	Условного топлива, т/т.	(природный газ), тыс.м³/ч.	Условного топлива, т/т.	природный газ, тыс.м³/ч	Условного топлива, т/т.	(природный газ), тыс.м³/ч.	Условного топлива, т/т.	природный газ, тыс.м³/ч
1	Котельная №1	3923	3487	2,09	1,85	3923	3487	2,09	1,85	3923	3487	2,09	1,85
2	Котельная №2	2051	1823	0,88	0,79	2051	1823	0,88	0,79	2051	1823	0,88	0,79
3	Котельная №3	3982	3539	1,74	1,55	3982	3539	1,74	1,55	3982	3539	1,74	1,55
4	Котельная №4	668	593	0,12	0,10	668	593	0,12	0,10	723	643	0,13	0,11
5	Котельная №5	2084	1852	1,58	1,40	2084	1852	1,58	1,40	2140	1903	1,62	1,44
6	Котельная №6	618	550	0,16	0,15	618	550	0,16	0,15	618	550	0,16	0,15
7	Котельная №7	3150	2800	1,31	1,16	3150	2800	1,31	1,16	3637	3233	1,51	1,34
8	Котельная №8	101	90	0,05	0,05	101	90	0,05	0,05	101	90	0,05	0,05
10	Котельная №9	1514	1346	0,64	0,57	1514	1346	0,64	0,57	1579	1403	0,67	0,60
11	Котельная №10	347	308	0,14	0,13	347	308	0,14	0,13	347	308	0,14	0,13
13	Котельная №11	1099	977	1,68	1,49	1099	977	1,68	1,49	1099	977	1,68	1,49
15	Котельная №12	941	837	0,49	0,44	941	837	0,49	0,44	941	837	0,49	0,44
17	Котельная №13	465	413	0,33	0,29	465	413	0,33	0,29	467	416	0,33	0,29
18	Котельная №14	3820	3395	1,53	1,36	3820	3395	1,53	1,36	3820	3396	1,53	1,36
19	Котельная №15	516	459	0,31	0,28	516	459	0,31	0,28	516	459	0,31	0,28
20	Котельная №16	176	156	0,08	0,07	176	156	0,08	0,07	176	156	0,08	0,07
21	Котельная №17	2 933	2607	2,65	2,35	2933	2607	2,65	2,35	3156	2805	2,85	2,53
22	Котельная №18	121	107	0,11	0,10	121	107	0,11	0,10	121	107	0,11	0,10
23	Котельная №19	327	290	0,46	0,40	327	290	0,46	0,40	327	290	0,46	0,40
24	Котельная №20	433	385	0,56	0,50	433	385	0,56	0,50	433	385	0,56	0,50
25	Котельная №21	235	209	0,18	0,16	235	209	0,18	0,16	235	209	0,18	0,16
26	Котельная №22	63	56	0,06	0,05	63	56	0,06	0,05	63	56	0,06	0,05
27	Котельная №23	39	35	0,11	0,10	39	35	0,11	0,10	39	35	0,11	0,10
28	Котельная №24	27	24	0,10	0,09	27	24	0,10	0,09	27	24	0,10	0,09
29	Котельная №25	113	100	0,49	0,44	113	100	0,49	0,44	113	100	0,49	0,44
30	Котельная №26	270	240	0,79	0,70	270	240	0,79	0,70	270	240	0,79	0,70
31	Котельная №27	25	22	0,06	0,06	25	22	0,06	0,06	25	22	0,06	0,06
32	Котельная №28	6	6	0,04	0,03	6	6	0,04	0,03	6	6	0,04	0,03

Таблица 20 – Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными

№ п/п	Наименование котельной	2023				2024				2025			
		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход	
		Условного топлива, т/г.	(природный газ), тыс.м.куб.	Условного топлива, т/г.	природный газ, тыс.м³/ч	Условного топлива, т/г.	(природный газ), тыс.м.куб.	Условного топлива, т/г.	природный газ, тыс.м³/ч	Условного топлива, т/г.	(природный газ), тыс.м.куб.	Условного топлива, т/г.	природный газ, тыс.м³/ч
1	Котельная №1	3923	3487	2,09	1,85	3923	3487	2,09	1,85	3923	3487	2,09	1,85
2	Котельная №2	3231	2872	1,39	1,24	3232	2873	1,39	1,24	3232	2873	1,39	1,24
3	Котельная №3	3982	3539	1,74	1,55	4230	3760	1,85	1,65	4230	3760	1,85	1,65
4	Котельная №4	804	714	0,14	0,12	804	714	0,14	0,12	804	714	0,14	0,12
5	Котельная №5	2202	1938	1,67	1,48	2269	2017	1,72	1,53	2269	2017	1,72	1,53
6	Котельная №6	641	570	0,17	0,15	641	570	0,17	0,15	641	570	0,17	0,15
7	Котельная №7	3819	3395	1,39	1,41	3820	3395	1,39	1,41	3820	3395	1,39	1,41
8	Котельная №8	183	162	0,10	0,08	183	162	0,10	0,08	183	162	0,10	0,08
10	Котельная №9	1781	1583	0,76	0,67	1781	1583	0,76	0,67	1781	1583	0,76	0,67
11	Котельная №10	460	409	0,19	0,17	580	516	0,24	0,21	580	516	0,24	0,21
13	Котельная №11	1104	981	1,69	1,50	1136	1010	1,74	1,54	1136	1010	1,74	1,54
15	Котельная №12	941	837	0,49	0,44	945	840	0,49	0,44	945	840	0,49	0,44
17	Котельная №13	467	416	0,33	0,29	467	416	0,33	0,29	467	416	0,33	0,29
18	Котельная №14	3871	3441	1,35	1,38	3871	3441	1,35	1,38	3871	3441	1,35	1,38
19	Котельная №15	516	459	0,31	0,28	516	459	0,31	0,28	516	459	0,31	0,28
20	Котельная №16	208	185	0,09	0,08	208	185	0,09	0,08	208	185	0,09	0,08
21	Котельная №17	3240	2880	2,92	2,60	3240	2880	2,92	2,60	3240	2880	2,92	2,60
22	Котельная №18	121	107	0,11	0,10	121	107	0,11	0,10	121	107	0,11	0,10
23	Котельная №19	327	290	0,46	0,40	327	290	0,46	0,40	327	290	0,46	0,40
24	Котельная №20	433	385	0,56	0,50	433	385	0,56	0,50	433	385	0,56	0,50
25	Котельная №21	235	209	0,18	0,16	235	209	0,18	0,16	235	209	0,18	0,16
26	Котельная №22	63	56	0,06	0,05	63	56	0,06	0,05	63	56	0,06	0,05
27	Котельная №23	39	35	0,11	0,10	39	35	0,11	0,10	39	35	0,11	0,10
28	Котельная №24	27	24	0,10	0,09	27	24	0,10	0,09	27	24	0,10	0,09
29	Котельная №25	113	100	0,49	0,44	113	100	0,49	0,44	113	100	0,49	0,44
30	Котельная №26	279	248	0,81	0,72	307	272	0,89	0,79	307	272	0,89	0,79
31	Котельная №27	25	22	0,06	0,06	25	22	0,06	0,06	25	22	0,06	0,06
32	Котельная №28	6	6	0,04	0,03	6	6	0,04	0,03	6	6	0,04	0,03

Таблица 21 – Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными

№ п/п	Наименование котельной	2026				2027				2028			
		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход	
		Условного топлива, т/г.	(природный газ), тыс.м.куб.	Условного топлива, т/г.	природный газ, тыс.м³/ч	Условного топлива, т/г.	(природный газ), тыс.м.куб.	Условного топлива, т/г.	природный газ, тыс.м³/ч	Условного топлива, т/г.	(природный газ), тыс.м.куб.	Условного топлива, т/г.	природный газ, тыс.м³/ч
1	Котельная №1	3923	3487	2,09	1,85	3923	3487	2,09	1,85	3923	3487	2,09	1,85
2	Котельная №2	3232	2873	1,39	1,24	3232	2873	1,39	1,24	3232	2873	1,39	1,24
3	Котельная №3	4230	3760	1,85	1,65	4230	3760	1,85	1,65	4230	3760	1,85	1,65
4	Котельная №4	804	714	0,14	0,12	804	714	0,14	0,12	804	714	0,14	0,12
5	Котельная №5	2269	2017	1,72	1,53	2269	2017	1,72	1,53	2269	2017	1,72	1,53
6	Котельная №6	641	570	0,17	0,15	641	570	0,17	0,15	641	570	0,17	0,15
7	Котельная №7	3820	3395	1,59	1,41	3820	3395	1,59	1,41	3820	3395	1,59	1,41
8	Котельная №8	183	162	0,10	0,08	183	162	0,10	0,08	183	162	0,10	0,08
10	Котельная №9	1781	1583	0,76	0,67	1781	1583	0,76	0,67	1781	1583	0,76	0,67
11	Котельная №10	580	516	0,24	0,21	580	516	0,24	0,21	580	516	0,24	0,21
13	Котельная №11	1136	1010	1,74	1,54	1136	1010	1,74	1,54	1136	1010	1,74	1,54
15	Котельная №12	945	840	0,49	0,44	945	840	0,49	0,44	945	840	0,49	0,44
17	Котельная №13	467	416	0,33	0,29	467	416	0,33	0,29	467	416	0,33	0,29
18	Котельная №14	3871	3441	1,55	1,38	3871	3441	1,55	1,38	3871	3441	1,55	1,38
19	Котельная №15	516	459	0,31	0,28	516	459	0,31	0,28	516	459	0,31	0,28
20	Котельная №16	208	185	0,09	0,08	208	185	0,09	0,08	208	185	0,09	0,08
21	Котельная №17	3240	2880	2,92	2,60	3240	2880	2,92	2,60	3240	2880	2,92	2,60
22	Котельная №18	121	107	0,11	0,10	121	107	0,11	0,10	121	107	0,11	0,10
23	Котельная №19	327	290	0,46	0,40	327	290	0,46	0,40	327	290	0,46	0,40
24	Котельная №20	433	385	0,56	0,50	433	385	0,56	0,50	433	385	0,56	0,50
25	Котельная №21	235	209	0,18	0,16	235	209	0,18	0,16	235	209	0,18	0,16
26	Котельная №22	63	56	0,06	0,05	63	56	0,06	0,05	63	56	0,06	0,05
27	Котельная №23	39	35	0,11	0,10	39	35	0,11	0,10	39	35	0,11	0,10
28	Котельная №24	27	24	0,10	0,09	27	24	0,10	0,09	27	24	0,10	0,09
29	Котельная №25	113	100	0,49	0,44	113	100	0,49	0,44	113	100	0,49	0,44
30	Котельная №26	307	272	0,89	0,79	307	272	0,89	0,79	307	272	0,89	0,79
31	Котельная №27	25	22	0,06	0,06	25	22	0,06	0,06	25	22	0,06	0,06
32	Котельная №28	6	6	0,04	0,03	6	6	0,04	0,03	6	6	0,04	0,03

Таблица 22 – Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными для зимнего, летнего и переходного периодов

Наименован ие источника теплоснабже ния	2020						2021						2022					
	зимний при tот=-39 град.С			летний			переходный при tот=-7,5 град.С	зимний при tот=-39 град.С			летний			переходный при tот=-7,5 град.С				
	Максималь ный часовой расход, т/ч	Годов ой расхо д, т/г	Максималь ный часовой расход д. т/г	Максималь ный часовой расход д. т/г	Максималь ный часовой расход, т/ч	Годов ой расхо д, т/г		Максималь ный часовой расход, т/ч	Годов ой расхо д, т/г	Максималь ный часовой расход, т/ч	Годов ой расхо д, т/г	Максималь ный часовой расход, т/ч	Годов ой расхо д, т/г					
Котельная №1	2,09	3572	0,19	351	1,25	2,09	3572	0,19	351	1,25	2,09	3572	0,19	351	1,25			
Котельная №2	0,88	1939	0,05	112	0,53	0,88	1939	0,05	112	0,53	0,88	1939	0,05	112	0,53			
Котельная №3	1,74	3474	0,22	507	1,05	1,74	3474	0,22	507	1,05	1,74	3474	0,22	507	1,05			
Котельная №4	0,12	366	0,05	302	0,07	0,12	366	0,05	302	0,07	0,13	421	0,05	302	0,08			
Котельная №5	1,58	1930	0,12	153	0,95	1,58	1930	0,12	153	0,95	1,62	1978	0,12	162	0,97			
Котельная №6	0,16	618	0,00	0	0,10	0,16	618	0,00	0	0,10	0,16	618	0,00	0	0,10			
Котельная №7	1,31	2535	0,26	614	0,79	1,31	2535	0,26	614	0,79	1,51	2911	0,30	726	0,91			
Котельная №8	0,05	100	0,00	1	0,03	0,05	100	0,00	1	0,03	0,05	100	0,00	1	0,03			
Котельная №9	0,64	1408	0,05	106	0,39	0,64	1408	0,05	106	0,39	0,67	1456	0,05	123	0,40			
Котельная №10	0,14	299	0,02	48	0,08	0,14	299	0,02	48	0,08	0,14	299	0,02	48	0,08			
Котельная №11	1,68	1099	0,00	0	1,01	1,68	1099	0,00	0	1,01	1,68	1099	0,00	0	1,01			
Котельная №12	0,49	931	0,01	10	0,29	0,49	931	0,01	10	0,29	0,49	931	0,01	10	0,29			
Котельная №13	0,33	394	0,05	71	0,20	0,33	394	0,05	71	0,20	0,33	397	0,05	71	0,20			
Котельная №14	1,53	3520	0,12	300	0,92	1,53	3520	0,12	300	0,92	1,53	3520	0,12	300	0,92			
Котельная №15	0,31	488	0,02	28	0,19	0,31	488	0,02	28	0,19	0,31	488	0,02	28	0,19			
Котельная №16	0,08	176	0,00	0	0,05	0,08	176	0,00	0	0,05	0,08	176	0,00	0	0,05			
Котельная №17	2,65	2521	0,37	413	1,59	2,65	2521	0,37	413	1,59	2,85	2651	0,46	504	1,71			
Котельная №18	0,11	96	0,02	24	0,07	0,11	96	0,02	24	0,07	0,11	96	0,02	24	0,07			
Котельная №19	0,46	286	0,06	41	0,27	0,46	286	0,06	41	0,27	0,46	286	0,06	41	0,27			

Наименован не источника теплоснабже ния	2020						2021						2022					
	зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С		зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С		зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С	
	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т
Котельная №20	0,56	377	0,07	56	0,34	377	0,56	377	0,07	56	0,34	377	0,56	377	0,07	56	0,34	377
Котельная №21	0,18	223	0,01	12	0,11	223	0,18	223	0,01	12	0,11	223	0,18	223	0,01	12	0,11	223
Котельная №22	0,06	55	0,01	8	0,04	55	0,06	55	0,01	8	0,04	55	0,06	55	0,01	8	0,04	55
Котельная №23	0,11	36	0,01	3	0,07	36	0,11	36	0,01	3	0,07	36	0,11	36	0,01	3	0,07	36
Котельная №24	0,10	23	0,01	4	0,06	23	0,10	23	0,01	4	0,06	23	0,10	23	0,01	4	0,06	23
Котельная №25	0,49	99	0,06	14	0,30	99	0,49	99	0,06	14	0,30	99	0,49	99	0,06	14	0,30	99
Котельная №26	0,79	270	0,00	0	0,47	270	0,79	270	0,00	0	0,47	270	0,79	270	0,00	0	0,47	270
Котельная №27	0,06	25	0,00	0	0,04	25	0,06	25	0,00	0	0,04	25	0,06	25	0,00	0	0,04	25
Котельная №28	0,04	6	0,00	0	0,02	6	0,04	6	0,00	0	0,02	6	0,04	6	0,00	0	0,02	6

Таблица 23 – Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными для зимнего, летнего и переходного периодов

Наименован не источника теплоснабже ния	2023						2024						2025					
	зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С		зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С		зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С	
	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т	Максималь ный часовой расход, т/т	Годов ой расхо д, т/т
Котельная №1	2,09	3572	0,19	351	1,25	351	2,09	3572	0,19	351	1,25	351	2,09	3572	0,19	351	1,25	351
Котельная №2	1,39	2834	0,17	397	0,84	397	1,39	2834	0,17	397	0,84	397	1,39	2834	0,17	397	0,84	397
Котельная №3	1,74	3474	0,22	507	1,05	507	1,85	3640	0,26	590	1,11	590	1,85	3640	0,26	590	1,11	590
Котельная №4	0,14	421	0,07	382	0,08	382	0,14	421	0,07	382	0,08	382	0,14	421	0,07	382	0,08	382
Котельная №5	1,67	2021	0,14	181	1,00	181	1,72	2063	0,16	206	1,03	206	1,72	2063	0,16	206	1,03	206

Наименование источника теплоснабжения	2023					2024					2025				
	зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С	зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С	зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С
	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч
Котельная №6	0,17	641	0,00	0	0,10	0,17	641	0,00	0	0,10	0,17	641	0,00	0	0,10
Котельная №7	1,39	2911	0,38	908	0,95	1,39	2912	0,38	908	0,95	1,39	2912	0,38	908	0,95
Котельная №8	0,10	152	0,02	30	0,06	0,10	152	0,02	30	0,06	0,10	152	0,02	30	0,06
Котельная №9	0,76	1658	0,05	123	0,45	0,76	1658	0,05	123	0,45	0,76	1658	0,05	123	0,45
Котельная №10	0,19	375	0,03	85	0,11	0,24	450	0,05	130	0,14	0,24	450	0,05	130	0,14
Котельная №11	1,69	1104	0,00	0	1,01	1,74	1124	0,02	12	1,04	1,74	1124	0,02	12	1,04
Котельная №12	0,49	931	0,01	10	0,29	0,49	935	0,01	10	0,30	0,49	935	0,01	10	0,30
Котельная №13	0,33	397	0,05	71	0,20	0,33	397	0,05	71	0,20	0,33	397	0,05	71	0,20
Котельная №14	1,55	3557	0,13	313	0,93	1,55	3557	0,13	313	0,93	1,55	3557	0,13	313	0,93
Котельная №15	0,31	488	0,02	28	0,19	0,31	488	0,02	28	0,19	0,31	488	0,02	28	0,19
Котельная №16	0,09	208	0,00	0	0,05	0,09	208	0,00	0	0,05	0,09	208	0,00	0	0,05
Котельная №17	2,92	2706	0,48	534	1,75	2,92	2706	0,48	534	1,75	2,92	2706	0,48	534	1,75
Котельная №18	0,11	96	0,02	24	0,07	0,11	96	0,02	24	0,07	0,11	96	0,02	24	0,07
Котельная №19	0,46	286	0,06	41	0,27	0,46	286	0,06	41	0,27	0,46	286	0,06	41	0,27
Котельная №20	0,56	377	0,07	56	0,34	0,56	377	0,07	56	0,34	0,56	377	0,07	56	0,34
Котельная №21	0,18	223	0,01	12	0,11	0,18	223	0,01	12	0,11	0,18	223	0,01	12	0,11
Котельная №22	0,06	55	0,01	8	0,04	0,06	55	0,01	8	0,04	0,06	55	0,01	8	0,04
Котельная №23	0,11	36	0,01	3	0,07	0,11	36	0,01	3	0,07	0,11	36	0,01	3	0,07
Котельная №24	0,10	23	0,01	4	0,06	0,10	23	0,01	4	0,06	0,10	23	0,01	4	0,06
Котельная №25	0,49	99	0,06	14	0,30	0,49	99	0,06	14	0,30	0,49	99	0,06	14	0,30

Наименование источника теплоснабжения	2023				2024				2025						
	зимний при t _{от} =39 град.С		летний		переходный при t _{от} =7,5 град.С		зимний при t _{от} =39 град.С		летний		переходный при t _{от} =7,5 град.С				
	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г			
Котельная №26	0,81	279	0,00	0	0,49	0,89	297	0,03	9	0,53	0,89	297	0,03	9	0,53
Котельная №27	0,06	25	0,00	0	0,04	0,06	25	0,00	0	0,04	0,06	25	0,00	0	0,04
Котельная №28	0,04	6	0,00	0	0,02	0,04	6	0,00	0	0,02	0,04	6	0,00	0	0,02

Таблица 24 – Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива котельными для зимнего, летнего и переходного периодов

Наименование источника теплоснабжения	2026				2027				2028						
	зимний при t _{от} =39 град.С		летний		переходный при t _{от} =7,5 град.С		зимний при t _{от} =39 град.С		летний		переходный при t _{от} =7,5 град.С				
	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г			
Котельная №1	2,09	3572	0,19	351	1,25	2,09	3572	0,19	351	1,25	2,09	3572	0,19	351	1,25
Котельная №2	1,39	2834	0,17	397	0,84	1,39	2834	0,17	397	0,84	1,39	2834	0,17	397	0,84
Котельная №3	1,85	3640	0,26	590	1,11	1,85	3640	0,26	590	1,11	1,85	3640	0,26	590	1,11
Котельная №4	0,14	421	0,07	382	0,08	0,14	421	0,07	382	0,08	0,14	421	0,07	382	0,08
Котельная №5	1,72	2063	0,16	206	1,03	1,72	2063	0,16	206	1,03	1,72	2063	0,16	206	1,03
Котельная №6	0,17	641	0,00	0	0,10	0,17	641	0,00	0	0,10	0,17	641	0,00	0	0,10
Котельная №7	1,59	2912	0,38	908	0,95	1,59	2912	0,38	908	0,95	1,59	2912	0,38	908	0,95
Котельная №8	0,10	152	0,02	30	0,06	0,10	152	0,02	30	0,06	0,10	152	0,02	30	0,06
Котельная №9	0,76	1658	0,05	123	0,45	0,76	1658	0,05	123	0,45	0,76	1658	0,05	123	0,45
Котельная №10	0,24	450	0,05	130	0,14	0,24	450	0,05	130	0,14	0,24	450	0,05	130	0,14
Котельная №11	1,74	1124	0,02	12	1,04	1,74	1124	0,02	12	1,04	1,74	1124	0,02	12	1,04

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утвержденная часть

Наименование источника теплоснабжения	2026						2027						2028							
	зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С		зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С		зимний при tот=-39 град.С		летний		переходный при tот=-7,5 град.С			
	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г	Максимальный часовой расход, т/ч	Годовой расход, т/г		
Котельная №12	0,49	935	0,01	10	0,30	935	0,49	935	0,01	10	0,30	935	0,49	935	0,01	10	0,30	935	0,01	10
Котельная №13	0,33	397	0,05	71	0,20	397	0,33	397	0,05	71	0,20	397	0,33	397	0,05	71	0,20	397	0,05	71
Котельная №14	1,55	3557	0,13	313	0,93	3557	1,55	3557	0,13	313	0,93	3557	1,55	3557	0,13	313	0,93	3557	0,13	313
Котельная №15	0,31	488	0,02	28	0,19	488	0,31	488	0,02	28	0,19	488	0,31	488	0,02	28	0,19	488	0,02	28
Котельная №16	0,09	208	0,00	0	0,05	208	0,09	208	0,00	0	0,05	208	0,09	208	0,00	0	0,05	208	0,00	0
Котельная №17	2,92	2706	0,48	534	1,75	2706	2,92	2706	0,48	534	1,75	2706	2,92	2706	0,48	534	1,75	2706	0,48	534
Котельная №18	0,11	96	0,02	24	0,07	96	0,11	96	0,02	24	0,07	96	0,11	96	0,02	24	0,07	96	0,02	24
Котельная №19	0,46	286	0,06	41	0,27	286	0,46	286	0,06	41	0,27	286	0,46	286	0,06	41	0,27	286	0,06	41
Котельная №20	0,56	377	0,07	56	0,34	377	0,56	377	0,07	56	0,34	377	0,56	377	0,07	56	0,34	377	0,07	56
Котельная №21	0,18	223	0,01	12	0,11	223	0,18	223	0,01	12	0,11	223	0,18	223	0,01	12	0,11	223	0,01	12
Котельная №22	0,06	55	0,01	8	0,04	55	0,06	55	0,01	8	0,04	55	0,06	55	0,01	8	0,04	55	0,01	8
Котельная №23	0,11	36	0,01	3	0,07	36	0,11	36	0,01	3	0,07	36	0,11	36	0,01	3	0,07	36	0,01	3
Котельная №24	0,10	23	0,01	4	0,06	23	0,10	23	0,01	4	0,06	23	0,10	23	0,01	4	0,06	23	0,01	4
Котельная №25	0,49	99	0,06	14	0,30	99	0,49	99	0,06	14	0,30	99	0,49	99	0,06	14	0,30	99	0,06	14
Котельная №26	0,89	297	0,03	9	0,53	297	0,89	297	0,03	9	0,53	297	0,89	297	0,03	9	0,53	297	0,03	9
Котельная №27	0,06	25	0,00	0	0,04	25	0,06	25	0,00	0	0,04	25	0,06	25	0,00	0	0,04	25	0,00	0
Котельная №28	0,04	6	0,00	0	0,02	6	0,04	6	0,00	0	0,02	6	0,04	6	0,00	0	0,02	6	0,00	0

Резервное топливо на источниках централизованного теплоснабжения г. Нарьян-Мар не предусмотрено.

Наиболее экономически выгодным вариантом обеспечения резервным топливом источников теплоснабжения г. Нарьян-Мар является устройство второй нитки газопровода от ГРС №1 «Нарьян-Мар».

Сведения о видах предлагаемого резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения на теплоисточниках г. Нарьян-Мар приведены в таблице 25.

Таблица 25 – Сведения о видах предлагаемого резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения на теплоисточниках г. Нарьян-Мар

№ п/п	Наименование источника	Вид резервного топлива (аварийного)	Возможность обеспечения
1	Котельная №1	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
2	Котельная №2	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
3	Котельная №3	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
4	Котельная №4	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
5	Котельная №5	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
6	Котельная №6	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
7	Котельная №7	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
8	Котельная №8	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
9	Котельная №9	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
10	Котельная №10	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
11	Котельная №11	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
12	Котельная №12	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
13	Котельная №13	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
14	Котельная №14	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
15	Котельная №15	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
16	Котельная №16	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
17	Котельная №17	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
18	Котельная №18	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
19	Котельная №19	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
20	Котельная №20	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной
21	Котельная №21	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -1 до ШРУ котельной

№ п/п	Наименование источника	Вид резервного топлива (аварийного)	Возможность обеспечения
22	Котельная №22	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной
23	Котельная №23	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной
24	Котельная №24	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной
25	Котельная №25	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной
26	Котельная №26	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной
27	Котельная №27	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной
28	Котельная №28	природный газ	устройство второй нитки газопровода от ГРС -I до ШРУ котельной

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На рассматриваемых источниках теплоснабжения в качестве основного топлива используют природный газ.

8.3. Виды топлива их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии является природный газ.

Характеристика природного газа при стандартных условия:

- Температура, °С - 20
- Давление кПа, (мм рт.ст.), - 101,325(760)
- Влажность, % - 0
- Расчетная теплота сгорания, ккал/м³ – 7842.

Поставляемое на котельные топливо соответствует существующим нормам и ГОСТам.

8.4. Преобладающий в городском поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском поселении

Преобладающим видом топлива является природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского поселения

В перспективном топливном балансе преобладающим видом топлива является природный газ.

Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»

Анализ состояния существующей системы теплоснабжения г. Нарьян-Мар показал, что дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения невозможна без проведения работ, связанных с реконструкцией котельных и тепловых сетей. Эксплуатация системы теплоснабжения, без решения насущных задач, постепенно приведет к существенному сокращению надежности работы всей системы, а также может привести к аварийным отключениям потребителей тепла.

Для поддержания требуемых у потребителей объемов теплоносителя, учитывая фактическое техническое состояние и высокую степень износа установленного котельного оборудования и тепловых сетей, а также для решения задачи по минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе, требуется реконструкция и техническое перевооружение рассматриваемых объектов

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе

Предлагаемый перечень мероприятий и размер необходимых инвестиций в реконструкцию, техническое перевооружение источников тепловой энергии представлен в таблице 26 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

Объемы инвестиций и источники финансирования мероприятий носят прогнозный характер и определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения.

Таблица 26 – Перечень мероприятий и объемы инвестиций в источники теплоснабжения

№ пп	Наименование мероприятий	Характеристика объекта (протяженность, производительность в)		Прогнозная стоимость работ в ценах 2020 года с учетом НДС 20%			Стоимость с учетом индексации по годам реализации, тыс.рублей					
		ед.изм.	показатели	СМР, тыс.рубл.	ПСД, тыс.рубл.	всего, тыс.рубл.	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Строительство котельной № 13, п. Лесозавод	МВт	3,5	56661,36	2285,34	58946,70	проектирование + поставка оборудования 30616,02	СМР 14165,34	СМР, ПНР, ввод в экспл. 14165,34			
2	Техническое перевооружение котельной № 14 по ул. Рабочая, 18А	МВт	12,0	52378,40	907,67	53286,07	I этап 16014,23	II этап 37271,83	0,00			
3	Проектирование, реконструкция котельной № 9 по ул. Ленина, 4А	МВт	3	41155,45	1272,85	42428,30		проектирование 1272,85	поставка оборудования 21606,61	СМР, ПНР, ввод в экспл. 22686,94		
4	Проектирование и реконструкция котельной № 1 по ул.Пионерская, 10А	МВт	13	84836,14	2623,80	87459,94		проектирование 2623,80	поставка оборудования 44538,97	СМР, ПНР, ввод в экспл. 46765,92		
5	Проектирование, реконструкция котельной № 7 по ул. Студенческая, 1А	МВт	14	91362,00	2825,63	94187,63			проектирование 2825,63	поставка оборудования 47965,05	СМР, ПНР, ввод в экспл. 50363,30	
6	Проектирование и реконструкция котельной № 6 по ул. Юбилейная, АТТ1	МВт	2,7	37039,91	1145,56	38185,47			проектирование 1145,56	поставка оборудования 19445,95	СМР, ПНР, ввод в экспл. 20418,25	
7	Проектирование и реконструкция котельной № 3 по ул. Вучейского, 25	МВт	14	91362,00	2825,63	94187,63				проектирование 2825,63	поставка оборудования 47965,05	СМР, ПНР, ПНР, ввод в экспл. 47965,05
8	Проектирование и реконструкция котельной № 4 по ул.60 лет Октября, 10А	МВт	2,5	34296,21	1060,71	35356,92				проектирование 1060,71	поставка оборудования 18005,51	СМР, ПНР, ПНР, ввод в экспл. 18005,51
9	Капитальный ремонт котлов котельной № 15	МВт	3	4000,00	300,00	4300,00	4300,00					
10	Обеспечение источников теплоснабжения резервным топливом	Определить по результатам проектирования										
Итого по годам реализации в тыс.рубл.				508338,65*	50930,25	55333,82	84282,12	140750,20	136752,11	65970,56		

*Средства бюджетов различных уровней

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей по годам рассматриваемого периода, представлен в таблице 27 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

Объемы инвестиций и источники финансирования мероприятий носят прогнозный характер и определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения.

Таблица 27 – Перечень мероприятий и объемы инвестиций в тепловые сети

Наименование мероприятий	Источник финансирования	Период реализации	Объем капитальных вложений, тыс. руб. (в ценах 2021 г.)	Стоимость реализации мероприятий в ценах соответствующего года, тыс. руб., без НДС										
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Всего	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №1	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2028	6684,40	0,00	1186,49	1248,78	1310,41	1366,10	1415,35	1461,82	1516,93	10977,84	20483,74	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №2	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2028	2487,38	0,00	441,52	464,69	487,63	508,35	526,68	543,97	564,48	4085,04	7622,35	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №3	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2025-2027	5199,65	0,00	0,00	0,00	0,00	1859,66	1926,70	1989,95	0,00	6404,57	12180,88	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №4	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2026	737,52	0,00	264,20	0,00	0,00	0,00	777,98	0,00	0,00	1211,23	2253,41	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №5	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2025-2026	1968,14	0,00	0,00	0,00	0,00	1407,81	1458,57	0,00	0,00	3232,29	6098,67	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №7	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2024-2028	1688,85	0,00	237,38	0,00	411,08	428,55	444,00	458,58	475,87	2773,61	5229,07	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №9	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2026	2592,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3842,35	0,00	0,00	4257,47	8099,82	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №10	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2025-2028	3437,29	0,00	46,99	0,00	0,00	1215,82	1259,65	1301,01	1350,06	5645,09	10818,62	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №11	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022	180,95	0,00	224,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	297,18	522,01	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №12	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2026-2028	1206,34	0,00	190,29	0,00	0,00	0,00	520,34	537,42	557,68	1981,18	3786,91	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №13	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2024	1280,19	0,00	530,22	558,05	585,60	0,00	0,00	0,00	0,00	2102,47	3776,33	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №17	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2028	1352,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2148,24	2220,93	4369,16	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №19	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2028	69,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,82	114,57	225,38	
Реконструкция тепловых сетей Котельная №26	Прибыльная составляющая тарифы/бюджетные средства	2022-2028	2458,32	0,00	436,36	459,26	481,93	502,41	520,52	537,61	557,88	4037,32	7533,30	
ИТОГО:				31343,48	0,00	3558,28	2730,79	3276,65	7288,70	12692,15	6830,36	7281,96	49340,77	92999,66

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика систем теплоснабжения не предусмотрено.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Перечень мероприятий по переводу открытых систем ГВС на закрытые представлен в таблице 28 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

Объемы инвестиций и источники финансирования мероприятий носят прогнозный характер и определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения.

Таблица 28 – Сведения о величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы ГВС

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	В ценах 2021 года	Период реализации	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ВСЕГО
1	Строительство сетей ГВС от Котельной №1, L=389 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	6323,48	2022-2024	0,00	0,00	2282,90	2379,83	2480,88	0,00	0,00	0,00	0,00	7143,60
2	Строительство сетей ГВС от Котельной №2, L=244 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	3966,40	2022-2024	0,00	0,00	1431,94	1492,75	1356,13	0,00	0,00	0,00	0,00	4480,82
3	Строительство сетей ГВС от Котельной №3, L=314 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	5104,30	2022-2024	0,00	0,00	1842,75	1920,99	2002,56	0,00	0,00	0,00	0,00	5766,30
4	Строительство сетей ГВС от Котельной №4, L=44 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	715,25	2022-2024	0,00	0,00	258,22	269,18	280,61	0,00	0,00	0,00	0,00	808,02
5	Строительство сетей ГВС от Котельной №5, L=136 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	2210,78	2022-2024	0,00	0,00	798,13	832,02	867,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2497,50
6	Строительство сетей ГВС от Котельной №1, L=89 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	1446,76	2022-2024	0,00	0,00	522,31	544,48	567,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1634,40
7	Строительство сетей ГВС от Котельной №12, L=224 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	3641,28	2022-2024	0,00	0,00	1314,57	1370,39	1428,58	0,00	0,00	0,00	0,00	4113,54
8	Строительство сетей ГВС от Котельной №13, L=146 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	2373,34	2022-2024	0,00	0,00	856,82	893,20	931,13	0,00	0,00	0,00	0,00	2681,14
9	Строительство сетей ГВС от Котельной №14, L=34 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	552,69	2022-2024	0,00	0,00	199,53	208,01	216,84	0,00	0,00	0,00	0,00	624,38
10	Строительство сетей ГВС от Котельной №17, L=141 м	Прибыльная составляющая тарифа/бюджетные средства	2292,06	2022-2024	0,00	0,00	827,48	862,61	899,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2589,32
ИТОГО:			28626,34		0,00	0,00	10334,65	10773,46	11230,90	0,00	0,00	0,00	0,00	32339,01

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности реализации проектов по реконструкции и строительству котельной и тепловых сетей на перспективу до 2028 года выполнена на основании критериев эффективности.

Рассматриваемые критерии эффективности, основаны на изменении величины стоимости финансовых ресурсов во времени, которые определяются путем дисконтирования.

Критерии эффективности:

Чистый дисконтированный доход (NVP – Net Present Value) накопленный дисконтированный эффект, т.е. сальдо потоков денежных средств, за расчетный период. Для признания проекта эффективным, с позиции инвестора, необходимо, чтобы его ЧДД был положительным; при рассмотрении альтернативных проектов предпочтение должно отдаваться проекту с большим значением ЧДД (при условии, что он положителен).

Внутренняя норма доходности (IRR – Internal Rate of Return) – это внутренняя норма дисконта при которой накопленное сальдо денежных потоков по проекту равно нулю, т. е. величина при которой NPV=0. Внутренняя норма доходности показывает максимальную ставку дисконта, при которой проект еще реализуем.

Срок окупаемости с учетом дисконтирования – продолжительность наименьшего периода, по истечении которого текущий чистый дисконтированный доход становится и в дальнейшем остается неотрицателен. По окончании срока окупаемости, инвестор начинает получать доход в виде прибыли от проекта.

Ниже в таблице 29 представлены показатели экономической эффективности для вариантов (сценарии) развития системы теплоснабжения городского поселения:

- вариант 1: проекты по реконструкции котельных и тепловых сетей не будут реализовываться (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы);
- вариант 2: проекты по реконструкции котельных и тепловых сетей будут реализовываться, в соответствии с предлагаемыми мероприятиями и сроками.

Таблица 29 – Показатели экономической эффективности МУ ПСК и ТЭС

Наименование показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты на товарный отпуск без проекта	млн руб.	363,7	388,5	417,4	447,9	480,7	511,4	574,7	638,7	700,9	761,6	832,3	887,5	985,0
Затраты на товарный отпуск с проектом	млн руб.	363,7	387,3	413,7	439,9	466,5	488,9	508,8	526,9	545,7	565,2	585,3	606,1	618,7
Снижение затрат на товарный отпуск	млн руб.	0,0	1,2	3,7	8,0	14,2	22,5	65,9	111,9	155,2	196,5	247,0	281,4	366,3
Инвестиции (без НДС)	млн руб.	0,0	-54,5	-68,4	-98,3	-159,3	-149,4	-72,8	-7,3	-49,3	0,0	0,0	0,0	0,0
в том числе:														
тепловые сети	млн руб.	0,0	3,6	13,1	14,1	18,5	12,7	6,8	7,3	49,3	0,0	0,0	0,0	0,0
источники теплоснабжения	млн руб.	0,0	50,9	55,3	84,3	140,8	136,8	66,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сальдо денежного потока	млн руб.	0,0	-53,3	-64,7	-90,3	-145,0	-126,9	-6,9	104,6	105,9	196,5	247,0	281,4	366,3
Накопленный денежный поток	млн руб.	0,0	-53,3	-118,0	-208,3	-353,3	-480,2	-487,2	-382,6	-276,7	-80,3	166,7	448,1	814,5
Ставка дисконтирования	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
Коэффициент дисконтирования	-	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
Дисконтированный денежный поток (DCF)	млн руб.	0,0	-48,3	-101,9	-74,3	-113,6	-94,7	-4,9	70,8	68,2	120,6	144,4	156,7	194,3
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом, чистый дисконтированный доход (NPV)	млн руб.	0,0	-48,3	-150,2	-224,6	-338,2	-432,9	-437,8	-367,0	-298,8	-178,2	-33,8	122,9	317,2
Внутренняя норма доходности (IRR)	%	26,28%												
Простой срок окупаемости	лет											10,2		
Дисконтированный срок окупаемости	лет												11,4	

Как видно из таблицы затраты на товарный отпуск без проекта превышают затраты на товарный отпуск с проектом.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период отсутствовали.

Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время МУ ПОК и ТС отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 30.

Таблица 30 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения

№ зоны ЕТО	Наименование котельной	Фактический адрес эксплуатирующей теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании		Организация, предлагаемая в качестве ЕТО
			Источник	Тепловые сети	
01	котельная № 1	г. Нарьян-Мар, ул. Рабочая, д.18а	Муниципальное образование «Городской округ «Город Нарьян-Мар»		МУ ПОК и ТС
01	котельная № 2				
01	котельная № 3				
01	котельная № 4				
01	котельная № 5				
01	котельная № 6				
01	котельная № 7				
01	котельная № 8				
01	котельная № 9				
01	котельная № 10				
01	котельная № 11				
01	котельная № 12				
01	котельная № 13				
01	котельная № 14				
01	котельная № 15				
01	котельная № 16				
01	котельная № 17				
01	котельная № 18				
01	котельная № 19				
01	котельная № 20				
01	котельная № 21				

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

№ зоны ЕТО	Наименование котельной	Фактический адрес эксплуатирующей теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании		Организация, предлагаемая в качестве ЕТО
			Источник	Тепловые сети	
01	котельная № 22				
01	котельная № 23				
01	котельная № 24				
01	котельная № 25				
01	котельная № 26				
01	котельная № 27				
01	котельная № 28				

Границей зон деятельности единой теплоснабжающей организации МУ ПОК и ТС являются зоны действия источников теплоснабжения, расположенных на территории г. Нарьян-Мар.

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 г. N 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках актуализации схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар, заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации - отсутствовали.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Нарьян-Мар

Указанные сведения приведены в таблице 30.

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется, прежде всего, из условия возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. Распределение осуществляется с целью достижения наиболее эффективных и экономичных режимов работы оборудования, а также на основании гидравлических расчётов тепловых сетей.

Источников тепловой энергии, зоны теплоснабжения которых выходят за пределы эффективного радиуса теплоснабжения не выявлено.

При разработке схемы развития системы теплоснабжения г. Нарьян-Мар не предусматриваются мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

При разработке схемы развития системы теплоснабжения г. Нарьян-Мар не предусматриваются мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления)

Бесхозные тепловые сети на территории г. Нарьян-Мар отсутствуют.

12.2. Перечень организаций, уполномоченных на эксплуатацию сетей в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении»

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного управления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно присоединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с пунктом 4 статьи 8 указанного закона в случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей должно осуществляться на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580 «Об утверждении положения о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей».

Бесхозные тепловые сети на территории г. Нарьян-Мар отсутствуют.

Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения г. Нарьян-Мар»

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей схемы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

На территории Ненецкого автономного округа действует локальная система газоснабжения, обособленная от Единой системы газоснабжения Российской Федерации. В настоящее время Василковское газоконденсатное месторождение, расположенное в 60 км к северо-востоку от г. Нарьян-Мар, является основным источником газа, используемого для нужд предприятий и населения.

Газоснабжение потребителей города природным газом обеспечивается через систему магистральных газопроводов, эксплуатируемых закрытым акционерным обществом «Печорнефтегазпром». Эксплуатацию газораспределительных сетей осуществляет государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания».

Источником газоснабжения является газораспределительная станция №1 «Нарьян-Мар» (далее - ГРС).

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В целях соблюдения требований нормативных актов, а также выполнения Предписания Ростехнадзора и решения городского суда НАО необходимо обеспечить резервным топливом котельные города, для чего органу местного самоуправления на стадии проектирования следует выбрать способ резервирования, вид топлива, согласовать его с топливоснабжающей организацией. По итогам выбора разработать проектное решение по реализации данного мероприятия. С учетом планирования реконструкций ряда котельных (№№ 1, 3, 4, 6, 7, 9, 13, 14), где проектом будет предусматриваться обеспечение резервным топливом, остается необходимость в обеспечении топливом модульных котельных №№ 2, 5, 8, 10, 11, 12, 15-28.

Наиболее экономически выгодным вариантом обеспечения резервным топливом источников теплоснабжения г. Нарьян-Мар является устройство второй нитки газопровода от ГРС №1 «Нарьян-Мар».

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г. Нарьян-Мар, не намечается.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г. Нарьян-Мар, не намечается.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения г. Нарьян-Мар о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В ранее разработанной схеме водоснабжения и водоотведения г. Нарьян-Мар предусматривается водозабор из действующих водозаборных узлов.

Актуализация схемы теплоснабжения г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа на 2022 год и на перспективу до 2028 года. Утверждаемая часть

13.7. Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения г. Нарьян-Мар для обеспечения согласованности схемы водоснабжения и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения г. Нарьян-Мар отсутствуют.

Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Нарьян-Мар»

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 31.

Таблица 31 – Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского поселения	Ед.изм.	Существующее положение (факт 2021 год)	Ожидаемые показатели (2028 год)
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	58	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	160	155
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	2,12	1,8
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	ч/год	1409	1632
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/Гкал /ч	163,2	144,0
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского поселения)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	10	11
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского поселения)	%	0	18
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского поселения)	%	0	39

14.1 Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Указанные сведения представлены в таблице 31.

14.2 Описание существующих и перспективных значений целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского поселения

Указанные сведения представлены в таблице 31.

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы, а именно реконструкции котельных и тепловых сетей. Результаты расчета представлены в таблице 32.

Таблица 32 – Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей

Этапы	ед. изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
МУ ПОК и ТС										
Инвестиции, всего	тыс. руб.	0	54488,53	68399,26	98332,23	159269,8	149444,26	72800,92	7281,96	49340,77
тепловые сети	тыс. руб.	0	3558,28	13065,44	14050,11	18519,60	12692,15	6830,36	7281,96	49340,77
источники теплоснабжения	тыс. руб.	0	50930,25	55333,82	84282,12	140750,20	136752,11	65970,56	0	0
тариф прогнозный, средневзвешенный	Руб./Гкал	2250,92	2115,75	2191,92	2270,83	2352,58	2437,27	2525,01	2615,91	2710,08