



Заполярье

№ 50 | ПЯТНИЦА | 18 сентября 2020 года

Постановление Администрации поселка Тазовский № 220 от 16.09.2020 года

О назначении и проведении публичных слушаний по проекту постановления Администрации поселка Тазовский «О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Положением о публичных слушаниях в муниципальном образовании поселок Тазовский, принятым решением Собрания депутатов муниципального образования поселок Тазовский от 08 февраля 2006 года № 6-1-16, руководствуясь Уставом муниципального образования поселок Тазовский,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту постановления Администрации поселка Тазовский «О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский».

2. Провести публичные слушания по проекту постановления Администрации поселка Тазовский «О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский» 16 октября 2020 года в 17.00 часов в кабинете № 3 Администрации поселка Тазовский.

3. Создать организационный комитет по проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации поселка Тазовский «О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский» в следующем составе:

Подшивалов А.В. - начальник отдела муниципального хозяйства и жизнеобеспечения Администрации поселка Тазовский;
Исайкина А.А. - главный специалист муниципального хозяйства и жизнеобеспечения Администрации поселка Тазовский;

Остапок С.Н. - начальник отдела архитектуры и градостроительства Администрации Тазовского района (по согласованию);

Хасматулин В.Н. - директор филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в п.Тазовский (по согласованию).

4. Актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский разместить на официальном сайте органов местного самоуправления муниципального образования поселок Тазовский <http://www.тазовский-адм.рф>, на информационных стендах в здании Администрации поселка Тазовский, в районной газете «Советское Заполярье» либо в «Вестнике органов местного самоуправления» газеты «Советское Заполярье».

5. Установить, что предложения и замечания по проекту постановления Администрации поселка Тазовский «О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский» могут быть направлены в Администрацию поселка Тазовский в срок до 15 октября 2020 года.

6. Опубликовать (обнародовать) настоящее постановление в установленном порядке.

7. Контроль исполнения настоящего постановления оставляю за собой.

Заместитель Главы Администрации
Г.А. Ткаченко

Приложение
к постановлению Администрации поселка Тазовский
от 16.09.2020 года № 220

Проект постановления Администрации поселка Тазовский

О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь Уставом муниципального образования поселок Тазовский, Администрация поселка Тазовский

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский» следующие изменения:

1.1. Схему теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации муниципального образования поселок Тазовский www.tazovsky.tasu.ru, на информационных стендах в здании Администрации.

3. Признать утратившим силу постановление Администрации поселка Тазовский от 16 декабря 2019 года № 262 «О внесении изменений в постановление Администрации поселка Тазовский от 24 декабря 2013 года № 215 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Тазовский».

4. Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Советское Заполярье» либо в «Вестнике органов местного самоуправления» газеты «Советское Заполярье».

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации поселка Тазовский.

Глава муниципального образования
О.Е. Яптунай

Приложение
к постановлению Администрации поселка Тазовский
от _____ 202_г. № _____

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ПОСЕЛОК ТАЗОВСКИЙ

ВВЕДЕНИЕ

Пояснительная записка составлена в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России, Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», актуализированных редакций СП124.13330.2012 «Тепловые сети» и СП89.13330.2016 «Котельные установки», Методическими указаниями по расчету уровня и порядку определения показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии..

Целью разработки схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, улучшение работы систем теплоснабжения.

Схема разрабатывается на основе анализа фактических те-

пловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, оценки состояния существующих источников тепла и тепло-вых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности системы теплоснабжения.

Основой для разработки схемы теплоснабжения поселка Тазовский до 2035 года, года являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- Техническое задание на разработку схемы теплоснабжения.

При разработке схемы теплоснабжения использовались:

- Документы территориального планирования, карты градостроительного зонирования, публичные кадастровые карты и др.;

- Данные о техническом состоянии источников тепловой энергии и тепловых сетей, энерго паспорт потребителя Администрации поселка Тазовский;

- Сведения о режимах потребления и уровне потерь тепловой энергии, предоставленных Администрацией поселка Тазовский (Приложение 1);

- Генеральный план поселка Тазовский;

- Схема теплоснабжения поселка Тазовский.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1.1 *Площадь строительных фондов и проросты 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*

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства в тепловой мощности и тепловой энергии на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

На территории поселка Тазовский тепловая мощность и тепловая энергия используется на отопление отдельных зданий.

Единственным используемым видом теплоносителя является вода, теплоноситель в виде водяного пара не используется.

На территории поселка Тазовский действует восемь источников систем централизованного теплоснабжения, образованных на базе котельных, обслуживаемых АО «Ямалкоммунэнерго».

Котельная № 1 «Центральная» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Калинина, 16 корпус 2. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных, произ-

водственных и медицинских зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ. К котельной подключены абоненты котельной №6, которая находится в резерве.

Котельная № 2 «ПАКУ» - котельная расположена в южной части поселка, на улице Геофизиков, 18Б. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

Котельная № 4 «Рыбзавод» - котельная расположена в восточной части поселка, на улице Почтовая, 35Г. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

Котельная № 6 «ЦРБ» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Калинина, 3Б. Котельная обеспечивает всех отделений районной больницы поселка Тазовский. Основное топливо котельной - природный газ. Котельная, на момент проведения актуализации не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов ЦРБ производится от Котельной № 1.

Котельная № 7 «Совхоз» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Колхозная, 26А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производствен-

ных зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной – природный газ.

Котельная № 8 «Интернат» – котельная расположена в центральной части поселка, на улице Кирова, 10. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной – природный газ.

Котельная № 11 «Аэропорт» – котельная расположена в северной части поселка, на улице Пристанская, 35А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной – природный газ.

Котельная № 5 «Термакс» – котельная расположена в западной части поселка в микрорайоне «Маргулова». Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные многоквартирные дома. Основное топливо котельной – природный газ.

Также тепловые сети котельных поселка Тазовский используются в качестве теплоспутника для сетей различного назначения (водоснабжение, водоотведение). Для обогрева септиков (выгребных ям), емкостей с водой (очистных станций, производственных нужд и котельных). Нужды горячего водоснабжения обеспечиваются закрытой системой водоснабжения (через индивидуальные теплообменные установки).

Жилищный фонд поселка Тазовский представлен многоквартирным и индивидуальными домами, также балочками (передвижной домик на полозьях для временного размещения людей, характерными в северных регионах) и общежитиями.

В поселке Тазовский не выделяются характерные зоны действия индивидуального теплоснабжения. В качестве источников тепловой энергии используются индивидуальные отопительные печи на электричестве, газе и твердом топливе.

Развитие поселка Тазовский связано с укреплением перерабатывающей базы традиционных отраслей хозяйства, а также с организацией системы факторий, обеспечивающей социально-культурное развитие коренного населения. Решениями генерального плана предусмотрено развитие производственной зоны, производственной зоны сельскохозяйственных предприятий, зон инженерной и транспортной инфраструктуры в западном и северо-западном направлении до границы населенного пункта, с соблюдением санитарно-защитных зон до жилой застройки.

Развитие жилой застройки планируется за счет уплотнения кварталов существующей застройки: строительство новых жилых домов на месте ветхих и аварийных жилых домов, строительство новых жилых домов на незастроенных территориях в структуре сложившейся застройки. Развитие зон малоэтажной и индивидуальной жилой застройки предусмотрено в направлении улицы Маргулова, с западной стороны улицы Калинина, на юге и юго-западе населенного пункта. В границах улицы Дорожная и геофизиков предусмотрена регенерация жилой застройки.

Развитие зоны общественно деловой застройки планируется за счет усиления функций общественного центра по улицам Калинина, Северная, Пушкина и насыщения объектами культурно-досугового, учебно-образовательного и спортивного на-

значения. По ул. Северной запланировано строительство объектов здравоохранения. В районе мкр. Маргулова предусмотрено размещение спортивного комплекса с бассейном. В квартале малоэтажной жилой застройки, на юге поселка предусмотрено строительство дошкольной образовательной организации. Зона рекреационного назначения предусмотрена в кварталах сложившейся застройки, вдоль набережной р. Таз. На юге, за границами населенного пункта зоны рекреационного назначения запланированы под создание туристической базы с элементами этнической направленности и создание парусного клуба на берегу озера.

Зоны инженерной и транспортной инфраструктуры вдоль берега реки Таз сохраняются. Действующая зона объектов складирования и захоронения отходов в западной части поселка, предусмотрена к рекультивации. Строительство объектов складирования и захоронения отходов предложено в юго-западном направлении за границей населенного пункта на ранее сформированном земельном участке.

В зоне действия котельной №7 «Совхоз», в период с 2019-2025 гг. планируется строительство объектов с общей перспективной нагрузкой 10,21 Гкал/час. Подключенные объекты к котельной № 7 «Совхоз» невозможны ввиду недостаточной мощности котельной. В соответствии с техническим заданием планируется строительство новой котельной в районе котельной № 7 «Совхоз» (далее по тексту «Котельная 45 МВт») мощностью 45 МВт и с двумя резервными суммарной мощностью 10 МВт. Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) позволяет вывести из эксплуатации физически и морально устаревшие котельные: Котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз».

Перечень потребителей централизованного теплоснабжения поселка Тазовский приведен в таблице 1.1.

Районные и групповые тепловые пункты (ЦТП) в системе теплоснабжения не используются.

Циркуляция теплоносителя осуществляется сетевыми насосами. Подпитка теплоносителя осуществляется подпиточными насосами. Все насосы установлены в котельных. Тепловые сети функционируют без повысительных и понизительных насосных станций.

Теплоносителем в системе отопления является вода, расчетные параметры теплоносителя (при температуре наружного воздуха -46°С) 95/70°С, тепловые сети 2-х трубные.

Температура наружного воздуха для начала и конца отопительного периода принимается равной среднесуточной температуре наружного воздуха -9,1°С, в соответствии с ТСН 23-334-2002 Ямало-Ненецкого АО Энергетическая эффективность жилых и общественных зданий. Нормативы по энергосберегающей теплозащите.

Температура в отапливаемых зданиях установлена в соответствии СанПиН 2.2.4.548-96 и ГОСТ 30494-2011.

Продолжительность отопительного сезона - 299 суток.

Площади существующих строительных фондов поселка Тазовский приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.1 - Список потребителей централизованного отопления поселка Тазовский

№ п/п	Отапливаемые объекты	Отопление Гкал/час	**ГВС Гкал/час	Тепловая нагрузка Гкал/час	*Площадь, м ²
1	2	3	4	5	6
Котельная №1 «Центральная»					
1	ул. Пристанская, 65	0,008	0,000	0,008	32,69
2	ул. Пристанская, 65	0,010	0,000	0,010	42,68
3	ул. Пристанская, 59	0,010	0,000	0,010	41,74
4		0,006	0,000	0,006	25,61
5		0,008	0,000	0,008	34,14
6	ул. Пристанская, 61	0,011	0,000	0,011	44,89
7	ул. Пиеттомина, 5	0,015	0,000	0,015	64,95
8	ул. Пиеттомина, 5А	0,015	0,000	0,015	63,97
9	Балок 1	0,007	0,000	0,007	29,06
10	Балок 3	0,006	0,000	0,006	26,54
11	ул. Пиеттомина, 7А	0,013	0,000	0,013	54,80

12	ул. Пиеттомина, 3	0,015	0,000	0,015	61,92
13	ул. Пиеттомина, 1А	0,014	0,000	0,014	59,36
14	Магазин "Алекс"	0,012	0,000	0,012	52,92
15	Септик 3	0,014	0,000	0,014	60,00
16	ПВ	0,003	0,000	0,003	12,80
17	ул. Пиеттомина, 2А	0,040	0,000	0,040	169,25
18	Гараж	0,032	0,000	0,032	136,18
19	Склад 1	0,019	0,000	0,019	82,62
20	Склад 1	0,280	0,000	0,280	1194,91
21	Туалет	0,002	0,000	0,002	6,53
22	Гараж 1 (школьный)	0,012	0,000	0,012	51,94
23	Гараж 1 "Жилком"	0,036	0,000	0,036	154,57
24	Магазин	0,015	0,000	0,015	64,44
25	Пожарный водоем № 2	0,012	0,000	0,012	52,96
26	Септик 1	0,008	0,000	0,008	35,63
27	Септик 2	0,008	0,000	0,008	35,63
28	Лаборатория ЦРБ	0,029	0,000	0,029	124,65
29	Пожарный водоем № 1	0,068	0,000	0,068	290,19
30	Морг	0,010	0,000	0,010	44,30
31	Морг ЦРБ	0,009	0,000	0,009	37,77
32	Прачка	0,014	0,000	0,014	59,75
33	Гараж 2 "Жилком"	0,038	0,000	0,038	161,70
34	Гараж 2 (школьный)	0,018	0,000	0,018	74,94
35	Терапевтическое и хирургическое отделение ЦРБ	0,199	0,000	0,199	848,90
36	Сестринское отделение	0,110	0,000	0,110	469,43
37	ул. Калинина, 9Б	0,120	0,000	0,120	512,10
38	Автоклавная	0,022	0,000	0,022	94,95
39	Терапевтическое отделение	0,120	0,000	0,120	512,10
40	ул. Калинина, 7А	0,010	0,000	0,010	42,21
41	ул. Калинина, 7Б	0,120	0,000	0,120	512,10
42	ул. Калинина, 5 ввод 1	0,011	0,000	0,011	46,94
43	ул. Калинина, 5 ввод 2	0,011	0,000	0,011	46,94
44	Магазин "Ямал"	0,010	0,000	0,010	41,40
45	ул. Калинина, 5А	0,120	0,000	0,120	512,10
46	ул. Калинина, 2Б	0,003	0,000	0,003	11,86
47	Хирургическое отделение	0,056	0,000	0,056	238,81
48	ДЮСШ	0,119	0,000	0,119	506,64
49	Церковь	0,095	0,000	0,095	405,42
50	Пожар. водоем школы	0,004	0,000	0,004	15,45
51	Средняя школа и септ	0,254	0,000	0,254	1083,95
52	ул. Пиеттомина, 14 ввод 2	0,009	0,000	0,009	39,77
53	ул. Пиеттомина, 14 ввод 1	0,009	0,000	0,009	39,77
54	Септик Калинина, 1А	0,008	0,000	0,008	35,63
55	ул. Калинина, 1А	0,069	0,000	0,069	295,36
56	ул. Калинина, 1Б	0,089	0,000	0,089	381,39
57	Септик Калинина, 1Б	0,008	0,000	0,008	35,63
58	Септик Пиеттомина, 16	0,008	0,000	0,008	35,63
59	ул. Пиеттомина, 16	0,151	0,000	0,151	646,28
60	Балок на Пиеттомина	0,013	0,000	0,013	54,92
61	ул. Пиеттомина, 8А ввод 1	0,006	0,000	0,006	26,50
62	ул. Пиеттомина, 8А ввод 2	0,006	0,000	0,006	26,50
63	ул. Пиеттомина, 8	0,042	0,000	0,042	177,15
64	ул. Пиеттомина, 8А ввод 3	0,006	0,000	0,006	26,50
65	ул. Пиеттомина, 6	0,036	0,000	0,036	151,50
66	Балок, Пиеттомина, 4	0,004	0,000	0,004	15,28
67	Рынок "Ямал"	0,087	0,000	0,087	371,87
68	Пиеттомина 10	0,237	0,000	0,237	1011,41
69	Септик общежития (п.)	0,003	0,000	0,003	11,99
70	Общежитие (поликлиники)	0,047	0,000	0,047	200,87
71	Пожарный водоем	0,003	0,000	0,003	14,30
72	Балок пожарного водоема	0,002	0,000	0,002	6,40
73	Дизельная хирургии	0,002	0,000	0,002	9,94
74	ДЮКФБ	0,119	0,000	0,119	506,64
75	Гараж	0,008	0,000	0,008	34,14
76	Кабинет дома творчества	0,004	0,000	0,004	15,45
77	Балок дома творчества	0,012	0,000	0,012	49,33
78	Дом творчества	0,054	0,000	0,054	231,43
79	КНС	0,003	0,000	0,003	12,80
80	ул. Калинина, 6А	0,080	0,000	0,080	339,27
81	ул. Калинина, 10	0,040	0,000	0,040	169,12

82	ул. Калинина, 4	0,041	0,000	0,041	174,71
83	Балок, Калинина, 10А	0,004	0,000	0,004	17,80
84	Магазин "Фея"	0,009	0,000	0,009	38,11
85	Пожарный водоем № 16	0,002	0,000	0,002	9,99
86	Магазин "Снежинка"	0,006	0,000	0,006	23,81
87	ул. Калинина, 11А	0,120	0,000	0,120	512,10
88	ул. Калинина, 12	0,040	0,000	0,040	170,87
89	ул. Калинина, 14	0,042	0,000	0,042	177,15
90	ул. Калинина, 14 септик	0,003	0,000	0,003	11,99
91	ул. Калинина, 16	0,120	0,000	0,120	512,10
92	ул. Калинина, 16/1	0,122	0,000	0,122	518,93
93	Калинина 15	0,028	0,000	0,028	119,49
94	Гараж ОГИБДД	0,032	0,000	0,032	134,51
95	Гараж "Зодчий"	0,014	0,000	0,014	58,68
96	ОГИБДД ввод 2	0,006	0,000	0,006	23,98
97	ОГИБДД ввод 1	0,017	0,000	0,017	71,91
98	Септик ОГИБДД	0,003	0,000	0,003	11,99
99	Гараж	0,065	0,000	0,065	277,39
100	Септик ТМУССМП	0,003	0,000	0,003	11,99
101	Административное здание ТМУССМП	0,039	0,000	0,039	164,94
102	Борцовский клуб	0,065	0,000	0,065	277,39
103	Септик РОНО (управление образования)	0,003	0,000	0,003	11,99
104	РОНО управление образования	0,065	0,000	0,065	275,38
105	ул. Калинина, 19	0,108	0,000	0,108	460,89
106	Магазин-павильон "Эмиль"	0,004	0,000	0,004	18,61
107	Пожарный водоем № 17	0,005	0,000	0,005	20,01
108	Гараж	0,020	0,000	0,020	85,18
109	ул. Калинина, 3А	0,310	0,000	0,310	1322,94
110	ул. Калинина, 15А	0,350	0,000	0,350	1493,64
111	Ул. Калинина, 15А	0,003	0,000	0,003	12,80
112	Дирекция по обеспечению	0,030	0,000	0,030	126,49
113	Объекты "Жилкомсервис"	0,350	0,000	0,350	1493,64
114	Септик дирекции обеспечения	0,003	0,000	0,003	11,99
115	Балок-н (без адреса)	0,005	0,000	0,005	19,25
116	Балок, Калинина, 9А	0,008	0,000	0,008	34,40
117	Балок, Калинина, 8	0,003	0,000	0,003	11,86
118	Балок, Калинина, 7	0,005	0,000	0,005	21,76
119	Балок, Калинина, 6	0,005	0,000	0,005	20,78
120	Балок, Калинина, 33А	0,007	0,000	0,007	28,51
121	Балок, Калинина, 22А	0,005	0,000	0,005	19,46
122	Балок, Калинина, 22	0,004	0,000	0,004	17,58
123	Балок, Калинина, 4А	0,003	0,000	0,003	14,59
124	Балок, Калинина, 4	0,004	0,000	0,004	15,28
125	Балок, Калинина, 31А и септик	0,008	0,000	0,008	32,60
126	Балок, Калинина, 31 и септик	0,008	0,000	0,008	34,48
127	Балок, Калинина, 31Б	0,004	0,000	0,004	15,58
128	Балок, Калинина, 2А ввод 1	0,001	0,000	0,001	5,51
129	Балок, Калинина, 2А ввод 2	0,001	0,000	0,001	5,51
130	Балок, Калинина, 1	0,006	0,000	0,006	27,65
131	Балок, Калинина, 2 ввод 2	0,002	0,000	0,002	9,90
132	Балок, Калинина, 2 ввод 1	0,003	0,000	0,003	14,85
133	Балок, Калинина, 12А	0,004	0,000	0,004	15,02
134	Балок, Калинина, 12Б	0,005	0,000	0,005	19,50
135	Балок, Калинина, 12	0,004	0,000	0,004	17,24
136	Балок, Калинина, 13Б	0,003	0,000	0,003	13,19
137	Балок, Калинина, 2Б	0,003	0,000	0,003	11,86
138	Балок, Калинина, 13	0,004	0,000	0,004	15,02
139	Балок, Калинина, 14	0,004	0,000	0,004	15,02
140	Септик балка, Калинина 30	0,002	0,000	0,002	6,44
141	Балок, Калинина, 30	0,006	0,000	0,006	26,50
142	Балок, Калинина, 21	0,006	0,000	0,006	24,45
143	Балок, Калинина, 10	0,004	0,000	0,004	15,41
144	Балок, Калинина, 11	0,003	0,000	0,003	11,86
145	Балок, Калинина, 23	0,003	0,000	0,003	13,74
146	Балок, Калинина, 25	0,007	0,000	0,007	27,87
147	Балок, Калинина, 20	0,004	0,000	0,004	18,48
148	Балок, Калинина, 19	0,002	0,000	0,002	9,90
149	Балок, Калинина, 18	0,003	0,000	0,003	11,01
150	Балок, Калинина, 17	0,014	0,000	0,014	58,17

151	Балок, Калинина, 16	0,003	0,000	0,003	11,01
152	Гостиница	0,009	0,000	0,009	36,40
153	ул. Калинина, 22 и септик	0,036	0,000	0,036	153,63
154	ул. Калинина, 26 и септик	0,036	0,000	0,036	154,95
155	ул. Калинина, 24	0,038	0,000	0,038	160,03
156	Дизельная котельной	0,010	0,000	0,010	43,96
	Всего:	5,683	0,000	5,683	24 253,78
Котельная № 2 «ПАКУ»					
1	СТО	0,012	0,000	0,012	51,21
2	Склад-2 ввод 1	0,024	0,000	0,024	102,42
3	Склад-2 ввод 2	0,012	0,000	0,012	51,21
4		0,003	0,000	0,003	12,80
5	Лыжная база	0,003	0,000	0,003	12,80
6	Тир	0,003	0,000	0,003	12,80
7	«Тазовскэнерго» ввод 2	0,021	0,000	0,021	90,94
8	«Тазовскэнерго» ввод 1	0,021	0,000	0,021	90,94
9	Кузница	0,029	0,000	0,029	124,10
10	РММ	0,112	0,000	0,112	477,67
11	Гараж	0,003	0,000	0,003	12,80
12	Гараж	0,003	0,000	0,003	12,80
13	Служба заказчика	0,032	0,000	0,032	137,07
14	Фунд	0,044	0,000	0,044	187,77
15	Геофизиков, 3 ввод 2	0,008	0,000	0,008	34,14
16	Геофизиков, 3 ввод 1	0,008	0,000	0,008	34,14
17	Геофизиков, 5 ввод 2	0,008	0,000	0,008	34,14
18	Геофизиков, 5 ввод 1	0,008	0,000	0,008	34,14
19	Геофизиков, 11 ввод 2	0,008	0,000	0,008	34,14
20	Геофизиков, 11 ввод 1	0,008	0,000	0,008	34,14
21	Геофизиков, 9 ввод 2	0,008	0,000	0,008	34,14
22	Геофизиков, 9 ввод 1	0,008	0,000	0,008	34,14
23	Геофизиков, 7 ввод 2	0,008	0,000	0,008	34,14
24	Геофизиков, 7 ввод 1	0,008	0,000	0,008	34,14
25	ул. Геофизиков, 6А	0,010	0,000	0,010	44,08
26	ГРП-2	0,001	0,000	0,001	6,10
27	Гараж ОГПС-30	0,003	0,000	0,003	13,23
28	ул. Геофизиков, 6	0,068	0,000	0,068	292,24
29	Геофизиков, 10А	0,021	0,000	0,021	89,62
30	Геофизиков, 12А	0,524	0,000	0,524	2236,19
31	ул. Геофизиков, 10	0,051	0,000	0,051	217,73
32	ул. Геофизиков, 12	0,050	0,000	0,050	214,19
33	Теплоспутник 1	0,010	0,000	0,010	42,68
34	ул. Геофизиков, 21	0,099	0,000	0,099	422,14
35	ул. Геофизиков, 20	0,095	0,000	0,095	404,48
36	ул. Геофизиков, 16	0,169	0,000	0,169	719,98
37	Теплоспутник 2	0,010	0,000	0,010	42,68
38	Геофизиков, 18 ввод 2	0,037	0,000	0,037	159,69
39	ГРП-1	0,005	0,000	0,005	19,42
40	ПВ	0,003	0,000	0,003	12,80
41	Дизельная котельной № 2	0,012	0,000	0,012	49,25
42	Потребитель 8	0,006	0,000	0,006	25,61
43	Геологов 2	0,140	0,000	0,140	597,46
44	мкр. Геолог, 6	0,093	0,000	0,093	396,54
45	мкр. Геолог, 5	0,093	0,000	0,093	396,67
46	мкр. Геолог, 4	0,093	0,000	0,093	396,45
47	Вахта-19	0,030	0,000	0,030	126,53
48	Пыш. балки, 11/6 ввод 2	0,006	0,000	0,006	24,11
49	Пыш. балки, 11/6 ввод 1	0,006	0,000	0,006	24,11
50	Каток	0,036	0,000	0,036	153,93
51	Пыш. балки, 11/5 ввод 2	0,006	0,000	0,006	24,11
52	Пыш. балки, 11/5 ввод 1	0,006	0,000	0,006	24,11
53	Пыш. балки, 11/4 ввод 2	0,006	0,000	0,006	24,11
54	Пыш. балки, 11/4 ввод 1	0,006	0,000	0,006	24,11
55	Пыш. балки, 11/3 ввод 2	0,006	0,000	0,006	24,11
56	Пыш. балки, 11/3 ввод 1	0,006	0,000	0,006	24,11
57	Пыш. балки, 11/2 ввод 2	0,006	0,000	0,006	24,11
58	Пыш. балки, 11/2 ввод 1	0,006	0,000	0,006	24,11
59	Пыш. балки, 11/1 ввод 2	0,006	0,000	0,006	24,11
60	Пыш. балки, 11/1 ввод 1	0,006	0,000	0,006	24,11
61	Магазин "Визит"	0,009	0,000	0,009	38,92
62	Теремок блок "А3"	0,066	0,000	0,066	279,95

63	Теремок блок "А1"	0,062	0,000	0,062	266,34
64	Центр культуры и досуга	0,146	0,000	0,146	623,66
65	Геофизиков 26	0,120	0,000	0,120	512,10
66	Магазин "Диана"	0,031	0,000	0,031	131,53
67	Заполярная 18	0,120	0,000	0,120	512,10
68	ул. Геофизиков, 28	0,040	0,000	0,040	169,46
69	Теремок блок "А"	0,037	0,000	0,037	157,77
70	Теремок блок "А2"	0,064	0,000	0,064	271,59
71	Магазин "Метелица плюс"	0,012	0,000	0,012	50,53
72	Геофизиков, 24 ввод 1	0,048	0,000	0,048	204,07
73	Геофизиков, 24 ввод 2	0,048	0,000	0,048	204,07
74	ул. Геофизиков, 22	0,098	0,000	0,098	419,63
75	Геофизиков, 22А ввод 1	0,038	0,000	0,038	163,15
76	Геофизиков, 22А ввод 2	0,038	0,000	0,038	163,15
77	Магазин "Курганочка"	0,007	0,000	0,007	30,94
78	Магазин "Фея"	0,022	0,000	0,022	93,89
79	ул. Геофизиков, 36	0,076	0,000	0,076	324,33
80	ул. Пушкина, 30А	0,108	0,000	0,108	460,42
81	ул. Пушкина, 32	0,111	0,000	0,111	474,51
82	ул. Пушкина, 34 ввод 5	0,021	0,000	0,021	90,09
83	ул. Пушкина, 34 ввод 4	0,021	0,000	0,021	90,09
84	ул. Пушкина, 34 ввод 3	0,021	0,000	0,021	90,09
85	ул. Пушкина, 34 ввод 2	0,021	0,000	0,021	90,09
86	ул. Пушкина, 34 ввод 1	0,021	0,000	0,021	90,09
87	Аптека	0,018	0,000	0,018	76,82
88	ул. Геофизиков, 35	0,077	0,000	0,077	329,28
89	Геофизиков, 33 ввод 2	0,046	0,000	0,046	196,43
90	Геофизиков, 33 ввод 1	0,046	0,000	0,046	196,43
91	Геофизиков, 31 ввод 3	0,026	0,000	0,026	113,05
92	Геофизиков, 31 ввод 2	0,026	0,000	0,026	113,05
93	Геофизиков, 31 ввод 1	0,026	0,000	0,026	113,05
94	ул. Дорожная, 3	0,220	0,000	0,220	938,86
95	Магазин "Комфорт"	0,018	0,000	0,018	76,82
96	ул. Дорожная, 17	0,018	0,000	0,018	76,82
97	ПВ	0,003	0,000	0,003	12,80
98	Геофизиков 27	0,220	0,000	0,220	938,86
99	мкр.Геолог, 3	0,020	0,000	0,020	86,20
100	ул. Геофизиков, 25А	0,090	0,000	0,090	383,91
101	мкр. Геолог, 1	0,026	0,000	0,026	110,83
102	ул. Геофизиков, 23Б	0,111	0,000	0,111	473,10
103	ул. Геофизиков, 27В	0,028	0,000	0,028	119,49
104	ул. Геофизиков, 25	0,090	0,000	0,090	383,91
105	Геофизиков, 27 ввод 1	0,046	0,000	0,046	194,81
106	ул. Геофизиков, 30 к. 3	0,083	0,000	0,083	352,46
107	ул. Геофизиков, 30 к. 2	0,165	0,000	0,165	704,91
108	ул. Геофизиков, 30 к. 1	0,165	0,000	0,165	704,91
109	Магазин "Саша" ввод 2	0,005	0,000	0,005	22,75
110	Магазин "Саша" ввод 1	0,005	0,000	0,005	22,75
111	Райсуд	0,049	0,000	0,049	211,12
112	Прокуратура	0,014	0,000	0,014	61,28
113	мкр. Геолог, 12	0,062	0,000	0,062	266,08
114	мкр. Геолог, 9	0,111	0,000	0,111	475,15
115	мкр. Геолог, 11	0,117	0,000	0,117	497,81
116	мкр. Геолог, 13	0,117	0,000	0,117	497,81
117	мкр. Геолог, 14	0,069	0,000	0,069	295,36
118	ПВ	0,003	0,000	0,003	12,80
119	Новый детский садик	0,682	0,000	0,682	2908,92
120	мкр. Геолог, д. 38	0,055	0,000	0,055	235,70
121	Гараж студии "Факт"	0,023	0,000	0,023	98,75
122	Студия "Факт"	0,055	0,000	0,055	235,70
123	Администрация	0,027	0,000	0,027	114,75
	Всего:	6,501	0,000	6,501	27 743,82
Котельная № 4 «Рыбзавод»					
1	Пилорама	0,037	0,000	0,037	159,56
2	ул. Кирпичная, 23	0,014	0,000	0,014	60,86
3	ул. Кирпичная, 24	0,028	0,000	0,028	117,87
4	ул. Подгорная, 13 вв. 1	0,010	0,000	0,010	43,19
5	ул. Подгорная, 13 вв. 2	0,010	0,000	0,010	43,19
6	ул. Кирпичная, 22	0,025	0,000	0,025	108,44
7	ул. Кирпичная, 12	0,009	0,000	0,009	39,60

8	ул. Кирпичная, 20	0,055	0,000	0,055	233,01
9	ул. Кирпичная, 18	0,039	0,000	0,039	166,52
10	ул. Кирпичная, 8	0,015	0,000	0,015	65,42
11	ул. Кирпичная, 6 ввод 1	0,005	0,000	0,005	21,98
12	ул. Кирпичная, 6 ввод 2	0,005	0,000	0,005	21,98
13	ул. Кирпичная, 6А	0,008	0,000	0,008	35,55
14	ул. Кирпичная, 2	0,012	0,000	0,012	52,87
15	«Караванка»	0,020	0,000	0,020	85,86
16	ул. Кирпичная, 1 ввод 1	0,006	0,000	0,006	25,14
17	ул. Кирпичная, 1 ввод 2	0,006	0,000	0,006	25,14
18	ул. Кирпичная, 3 ввод 1	0,007	0,000	0,007	28,00
19	ул. Кирпичная, 3 ввод 2	0,007	0,000	0,007	28,00
20	ул. Кирпичная, 5 ввод 2	0,006	0,000	0,006	26,42
21	ул. Кирпичная, 5 ввод 1	0,006	0,000	0,006	26,42
22	ул. Почтовая, 42 ввод 2	0,011	0,000	0,011	44,81
23	Столовая	0,019	0,000	0,019	82,11
24	Собств. произ. котел. 4	0,025	0,000	0,025	104,98
25	Орленоксептик кухни	0,001	0,000	0,001	4,99
26	Детский сад "Орленок" кухня	0,002	0,000	0,002	7,25
27	ул. Колхозная, 7А	0,050	0,000	0,050	211,58
28	ул. Колхозная, 12	0,006	0,000	0,006	25,61
29	Детский сад "Рыбка" блок "Б"	0,042	0,000	0,042	180,43
30	ВОС 500	0,038	0,000	0,038	162,17
31	Дом	0,011	0,000	0,011	46,94
32	ул. Пушкина, 72	0,011	0,000	0,011	48,01
33	ул. Пушкина, 72	0,220	0,000	0,220	938,86
34	ул. Кирова, 3	0,012	0,000	0,012	49,16
35	ул. Кирова, 1	0,012	0,000	0,012	49,16
36	Общежитие рыбзавода	0,056	0,000	0,056	238,04
37	Магазин "Людмила"	0,005	0,000	0,005	22,58
38	ул. Кирова, 4А	0,004	0,000	0,004	18,65
39	ул. Кирова, 6А	0,003	0,000	0,003	11,22
40	ул. Ленина, 18	0,242	0,000	0,242	1032,27
41	Библиотека ввод 2	0,022	0,000	0,022	93,33
42	Библиотека ввод 1	0,022	0,000	0,022	93,33
43	ЦНК ввод 2	0,041	0,000	0,041	174,07
44	ЦНК ввод 1	0,041	0,000	0,041	174,07
45	Дом	0,003	0,000	0,003	12,80
46	ул. Почтовая, 41	0,010	0,000	0,010	44,13
47	ул. Почтовая, 40	0,011	0,000	0,011	48,78
48	ул. Почтовая, 39	0,005	0,000	0,005	19,59
49	ул. Почтовая, 37	0,006	0,000	0,006	24,45
50	ул. Кирпичная, 15	0,011	0,000	0,011	45,92
51	ул. Заводская, 8А	0,019	0,000	0,019	80,19
52	ул. Заводская, 10	0,026	0,000	0,026	109,55
53	ул. Заводская, 8	0,010	0,000	0,010	43,96
54	ул. Заводская, 6	0,038	0,000	0,038	161,61
55	ул. Заводская, 4	0,017	0,000	0,017	70,93
56	ул. Заводская, 1	0,038	0,000	0,038	160,37
57	ул. Заполярная, 5	0,005	0,000	0,005	22,28
58	Магазин "Фортуна"	0,003	0,000	0,003	12,25
59	ул. Заполярная, 3	0,005	0,000	0,005	22,92
60	ул. Новая, 7А	0,007	0,000	0,007	30,04
61	ул. Новая, 4	0,058	0,000	0,058	246,28
62	ул. Новая, 3	0,023	0,000	0,023	96,49
63	ул. Новая, 2	0,055	0,000	0,055	234,42
64	ул. Новая, 1	0,055	0,000	0,055	234,16
65	ул. Почтовая, 5	0,013	0,000	0,013	54,07
66	ул. Почтовая, 7	0,006	0,000	0,006	25,18
67	Уралсвязьинформ гараж	0,030	0,000	0,030	128,24
68	ул. Почтовая, 9	0,007	0,000	0,007	29,02
69	ул. Почтовая, 8А	0,042	0,000	0,042	180,30
70	Уралсвязьинформ	0,122	0,000	0,122	518,63
71	ул. Почтовая, 14	0,020	0,000	0,020	85,05
72	Военкомат	0,015	0,000	0,015	64,31
73	Бывший музей	0,012	0,000	0,012	52,79
74	ул. Почтовая, 23	0,030	0,000	0,030	129,48
75	ул. Почтовая, 24	0,027	0,000	0,027	113,13
76	Административное здание РОВД	0,057	0,000	0,057	244,87
77	Администрация района	0,064	0,000	0,064	274,66

78	ул. Ленина, 9	0,022	0,000	0,022	92,69
79	Гараж дирекций	0,023	0,000	0,023	98,54
80	ул. Почтовая, 26Б	0,042	0,000	0,042	178,00
81	Центр занятости	0,013	0,000	0,013	56,03
82	Музей	0,013	0,000	0,013	55,31
83	ул. Ленина, 27	0,101	0,000	0,101	431,53
84	ул. Ленина, 25	0,060	0,000	0,060	256,05
85	Магазин "Карина" гараж	0,003	0,000	0,003	11,86
86	Дизельная	0,002	0,000	0,002	6,87
87	ул. Почтовая, 32А	0,040	0,000	0,040	172,41
88	ООО "ТАУ"	0,006	0,000	0,006	23,60
89	ГРП "Райгаз"	0,003	0,000	0,003	11,52
90	ул. Почтовая, 34	0,022	0,000	0,022	94,53
91	ул. Ленина, 25_	0,060	0,000	0,060	256,05
92	ул. Пиеттомина, 20 вв1	0,023	0,000	0,023	99,82
93	ул. Пиеттомина, 20 вв2	0,023	0,000	0,023	99,82
94	ул. Пиеттомина, 20 вв3	0,023	0,000	0,023	99,82
95	ул. Пиеттомина, 18	0,012	0,000	0,012	51,04
96	ул. Пиеттомина, 17А	0,011	0,000	0,011	47,80
97	ул. Пиеттомина, 17	0,006	0,000	0,006	25,01
98	ул. Пиеттомина, 17Г	0,005	0,000	0,005	22,45
99	ул. Пиеттомина, 17Б	0,004	0,000	0,004	18,99
100	ул. Пиеттомина, 17В	0,002	0,000	0,002	8,62
101	Гараж ОГПС ввод 2	0,005	0,000	0,005	20,91
102	Гараж ОГПС ввод 1	0,005	0,000	0,005	20,91
103	ул. Ленина, 4	0,015	0,000	0,015	65,98
	Всего:	2,619	0,000	2,619	11 216,61
Котельная № 7 «Совхоз»					
1	ВОС	0,005	0,000	0,005	19,59
2	Емкость воды	0,003	0,000	0,003	12,80
3	газовый участок	0,002	0,000	0,002	9,99
4	Поликлиника	0,270	0,000	0,270	1 152,24
5	Гараж поликлиники	0,014	0,000	0,014	59,75
6	ПВ поликлиники	0,003	0,000	0,003	12,80
7	Физиологическое отделение	0,124	0,000	0,124	530,92
8	Роддом	0,069	0,000	0,069	296,21
9	Септик роддома	0,003	0,000	0,003	11,99
10	Магазин (павильон)	0,001	0,000	0,001	4,91
11	ТазСпецСервис	0,054	0,000	0,054	230,45
12	Балки	0,003	0,000	0,003	12,80
13	Детское отделение поликлиники	0,003	0,000	0,003	12,80
14	Детское отделение поликлиники	0,003	0,000	0,003	12,80
15	Магазин "Шанс"	0,002	0,000	0,002	8,45
16	Магазин "Кедр"	0,011	0,000	0,011	44,94
17	ул. Пушкина, 41 ввод 2	0,051	0,000	0,051	216,28
18	ул. Пушкина, 41 ввод 1	0,051	0,000	0,051	216,28
19	ул. Пушкина, 41 септик	0,002	0,000	0,002	9,99
20	Пожарный водоем	0,002	0,000	0,002	9,99
21	ул. Пушкина, 43 ввод 1	0,054	0,000	0,054	229,34
22	ул. Пушкина, 43 ввод 2	0,054	0,000	0,054	229,34
23	Общежитие ТМУССМП вв. 2	0,018	0,000	0,018	75,49
24	Общежитие ТМУССМП вв. 1	0,018	0,000	0,018	75,49
25	Административное здание "Лукойл"	0,043	0,000	0,043	184,66
26	Септик Общежитие ТМУССМП	0,002	0,000	0,002	9,99
27	Административное здание "Ямал"	0,039	0,000	0,039	164,94
28	Септик "Ямал"	0,001	0,000	0,001	4,99
29	Детский сад	0,860	0,000	0,860	3 670,08
30	Гостиница "Тазовчанка"	0,060	0,000	0,060	256,99
31	Гостиница "Тазовчанка" септик	0,002	0,000	0,002	9,99
32	МУП УКС	0,025	0,000	0,025	106,48
33	Септик МУП УКС	0,001	0,000	0,001	4,99
34	Гаражный бокс 1	0,002	0,000	0,002	7,68
35	Пожарный водоем	0,008	0,000	0,008	35,63
36	Гаражный бокс 2	0,002	0,000	0,002	10,41
37	Гаражный бокс 3	0,004	0,000	0,004	19,12
38	Детсад "Эдейка"	0,045	0,000	0,045	190,55
39	Септик д/с "Эдейка"	0,002	0,000	0,002	9,99
40	ул. Пушкина, 37 септик	0,002	0,000	0,002	9,99
41	ул. Пушкина, 37	0,107	0,000	0,107	457,05

42	ул. Пушкина, 35 ввод 3	0,026	0,000	0,026	109,46
43	ул.Пушкина, 35 ввод 2	0,026	0,000	0,026	109,46
44	ул. Пушкина, 35 ввод 1	0,026	0,000	0,026	109,46
45	Пушкина 26	0,100	0,000	0,100	426,75
46	ул. Пушкина, 33	0,059	0,000	0,059	251,61
47	Баня (на Пушкина)	0,058	0,000	0,058	246,71
48	ул. Кирова, 17	0,011	0,000	0,011	46,47
49	Пушкина 24	0,022	0,000	0,022	93,89
50	Магазин	0,035	0,000	0,035	147,70
51	Септик МНСиАПК	0,002	0,000	0,002	9,99
52	Детский сад	0,120	0,000	0,120	512,10
53	ГРП	0,003	0,000	0,003	10,97
54	Пушкина 23	0,087	0,000	0,087	371,28
55	ул. Колхозная, 15	0,019	0,000	0,019	83,05
56	Пушкина 25	0,310	0,000	0,310	1 322,94
57	ул. Колхозная, 18 ввод 3	0,005	0,000	0,005	22,87
58	ул. Колхозная, 17	0,019	0,000	0,019	83,17
59	Ветстанция	0,022	0,000	0,022	94,31
60	Кафе	0,003	0,000	0,003	13,53
61	Орленоксептик к. 2	0,002	0,000	0,002	9,99
62	Д/с "Орленок" корп. 2	0,050	0,000	0,050	214,27
63	Д/с "Орленок" корп. 1	0,053	0,000	0,053	224,73
64	Орленоксептик к. 1	0,002	0,000	0,002	9,99
65	Пожарный водоем	0,005	0,000	0,005	20,01
66	Гаражный бокс 5	0,004	0,000	0,004	17,80
67	Магазин "Настенька"	0,008	0,000	0,008	32,56
68	ул. Спортивная,6 баня	0,002	0,000	0,002	8,45
69	ул. Спортивная, 10	0,003	0,000	0,003	11,01
70	ул. Спортивная, 8	0,007	0,000	0,007	30,85
71	ул. Спортивная, 6	0,008	0,000	0,008	33,29
72	ул. Спортивная, 1	0,004	0,000	0,004	18,48
73	ул. Спортивная, 5/1	0,002	0,000	0,002	7,98
74	ул. Спортивная, 5	0,003	0,000	0,003	11,69
75	дом азеров	0,015	0,000	0,015	64,01
76	Запсибкомбанкввод 2	0,016	0,000	0,016	68,15
77	Запсибкомбанкввод 1	0,016	0,000	0,016	68,15
78	Запсибкомбанксепт 2	0,001	0,000	0,001	4,99
79	Запсибкомбанксепт 1	0,001	0,000	0,001	4,99
80	Типография, редакция	0,053	0,000	0,053	227,97
81	Септик типографии	0,001	0,000	0,001	4,99
82	Гаражный бокс 4	0,003	0,000	0,003	10,67
83	ул. Спортивная, 11	0,028	0,000	0,028	117,87
84	ул. Спортивная, 11 септик	0,001	0,000	0,001	4,99
85	ул. Спортивная, 11 баня	0,002	0,000	0,002	7,89
86	ул. Спорт.,13 септик	0,001	0,000	0,001	4,99
87	ул. Спортивная, 13	0,028	0,000	0,028	117,87
88	Балок 4	0,003	0,000	0,003	11,31
89	Балок 3	0,003	0,000	0,003	11,86
90	ул. Спортивная, 15	0,010	0,000	0,010	42,68
91	ул. Спортивная, 15 септик	0,001	0,000	0,001	4,99
92	ул. Спортивная, 17 и 19	0,020	0,000	0,020	85,35
93	Балок 2	0,004	0,000	0,004	15,24
94	ул. Колхозная, 21	0,017	0,000	0,017	73,02
	Всего:	3,355	0,000	3,355	14 317,98
Котельная № 8 «Интернат»					
1	ул. Геофизиков, 12	0,022	0,000	0,022	94,36
2	ул. Пушкина, 30	0,108	0,000	0,108	460,42
3	ул. Пушкина, 28	0,149	0,000	0,149	634,63
4		0,028	0,000	0,028	119,49
5	Школа интернат	0,400	0,000	0,400	1707,02
6	Школа интернат	0,860	0,000	0,860	3670,08
7		0,068	0,000	0,068	290,19
8	ул. Кирова, 6	0,039	0,000	0,039	167,71
9	ул. Кирова, 4	0,039	0,000	0,039	166,01
10	Септик, шк. спал. кор-2	0,003	0,000	0,003	11,99
11	Школа-инт. спал. кор-2	0,279	0,000	0,279	1191,92
12	Школа на 800 мест	0,877	0,000	0,877	3741,39
13	ГРП 2	0,002	0,000	0,002	8,11
14	Бак 3 школы на 800 м ³	0,002	0,000	0,002	9,99
15	Бак 2 школы на 800 м ³	0,002	0,000	0,002	9,99

16	Бак 1 школы на 800 м ³	0,002	0,000	0,002	9,99
17	Бак 4 школы на 800 м ³	0,002	0,000	0,002	9,99
18	Септик, шк. спал. кор-3	0,003	0,000	0,003	11,99
19	Водоочистные сооружение	0,017	0,000	0,017	72,25
20	Бак 2 ВОС	0,003	0,000	0,003	12,16
21	Бак 1 ВОС	0,003	0,000	0,003	12,16
22	ул. Геофизиков, 29	0,066	0,000	0,066	281,70
23	ул. Геофизиков, 29	0,066	0,000	0,066	281,70
24	Септик школы	0,003	0,000	0,003	11,99
25	КНС	0,004	0,000	0,004	18,65
26	Пожарный водоем	0,007	0,000	0,007	28,38
27	Бак 1 котельной № 8	0,003	0,000	0,003	11,22
28	Бак 2 котельной № 8	0,003	0,000	0,003	11,22
29	Дизельная котельной № 8	0,002	0,000	0,002	7,77
30	ГРП 1	0,002	0,000	0,002	7,04
	Всего:	3,063	0,000	3,063	13 071,51
Котельная «Аэропорт»					
1	Дизельная 1	0,127	0,000	0,127	542,49
2	ул. Пристанская, 41	0,131	0,000	0,131	558,02
3	Балок (Рагимова)	0,002	0,000	0,002	8,96
4	Магазин "Фортуна"	0,011	0,000	0,011	46,26
5	Д/С "Солнышко" корп. 2	0,045	0,000	0,045	193,23
6	Д/С "Солнышко"хозблок	0,024	0,000	0,024	104,43
7	Д/С "Солнышко" корп. 1	0,046	0,000	0,046	195,28
8	ул. Прист., 47А ввод 2	0,051	0,000	0,051	216,15
9	ул. Прист., 47А ввод 1	0,051	0,000	0,051	216,15
10	ЭЛИТА	0,015	0,000	0,015	64,01
11	Магазин "Лайнер"	0,009	0,000	0,009	40,37
12		0,048	0,000	0,048	204,84
13	ул. Пристанская, 37А	0,150	0,000	0,150	640,13
14	ул. Авиационная, 7 (ЭЛИТА)	0,028	0,000	0,028	117,53
15	ул. Авиационная, 5	0,015	0,000	0,015	65,93
16	ул. Авиационная, 3	0,015	0,000	0,015	62,14
17	ул. Авиационная, 1	0,014	0,000	0,014	58,17
18	ул. Авиационная, 8	0,024	0,000	0,024	103,40
19	ул. Авиационная, 6 вв2	0,011	0,000	0,011	45,62
20	ул. Авиационная, 6 вв1	0,011	0,000	0,011	45,62
21	ул. Авиационная, 4	0,020	0,000	0,020	83,77
22	ул. Строителей, 14 ввод 2	0,018	0,000	0,018	75,83
23	ул. Строителей, 14 ввод 1	0,018	0,000	0,018	75,83
24	ул. Строителей, 16 балок	0,002	0,000	0,002	7,68
25	ул. Строителей, 12	0,015	0,000	0,015	64,53
26	ул. Строителей, 8	0,008	0,000	0,008	33,88
27	ул. Строителей, 9	0,009	0,000	0,009	38,58
28	ул. Строителей, 3	0,006	0,000	0,006	27,48
29	ул. Строителей, 2	0,008	0,000	0,008	35,80
30	ул. Строителей, 1	0,009	0,000	0,009	36,32
31	ул. Строителей, 5	0,008	0,000	0,008	35,25
32	ул. Строителей, 4	0,008	0,000	0,008	34,05
33	Гаражи 2	0,145	0,000	0,145	618,96
34	Гаражи 1	0,149	0,000	0,149	635,39
35	КНС	0,007	0,000	0,007	28,51
36	ул. Пристанская, 21	0,048	0,000	0,048	204,84
37	Емкость	0,008	0,000	0,008	34,48
38	Насосная(при резерве)	0,002	0,000	0,002	9,56
39	Емкость	0,010	0,000	0,010	42,68
40	ВОС	0,005	0,000	0,005	21,34
41	ГРП-6	0,001	0,000	0,001	5,12
42	ул. Пристанская, 43	0,044	0,000	0,044	187,30
43	ул. Пристанская, 43А	0,121	0,000	0,121	516,29
44	АТБ Аккумуляторная	0,025	0,000	0,025	108,05
45	Магазин "Полет"	0,019	0,000	0,019	82,62
46	Административное здание авиабазы	0,012	0,000	0,012	49,20
47	ул. Пристанская, 36	0,121	0,000	0,121	516,29
48	Магазин "Севда" ввод 1	0,004	0,000	0,004	18,86
49	Магазин "Севда" ввод 2	0,004	0,000	0,004	18,86
50	Медпункт (санчасть)	0,018	0,000	0,018	74,68
51	Аэровокзал	0,030	0,000	0,030	125,94
52	ул. Пристанская, 35	0,067	0,000	0,067	288,02
53	ГРП-6	0,001	0,000	0,001	5,12

54	ул. Пристанская, 21	0,048	0,000	0,048	204,84
55	ул. Пристанская, 19	0,099	0,000	0,099	424,15
56	ул. Пристанская, 17 ввод 1	0,024	0,000	0,024	104,09
57	ул. Пристанская, 17 ввод 2	0,024	0,000	0,024	104,09
58	ул. Пристанская, 15	0,034	0,000	0,034	146,72
59	Магазин 1 (Бриз)	0,005	0,000	0,005	21,12
60	ул. Пристанская, 5А балок	0,003	0,000	0,003	12,08
61	ул. Пристанская, 7	0,007	0,000	0,007	29,70
62	ул. Пристанская, 4	0,041	0,000	0,041	173,82
63	Речпорт ввод 1 Админ	0,022	0,000	0,022	94,57
64	Речпорт ввод 2 Админ	0,022	0,000	0,022	94,57
65	ул. Пристанская, 1А	0,056	0,000	0,056	238,09
66	Склад ул. Пристанская, 2	0,012	0,000	0,012	50,70
67	Баня, гараж	0,019	0,000	0,019	82,58
68	ул. Пристан, 1 Общежитие № 1	0,059	0,000	0,059	249,99
69	ул. Нагорная, 2	0,019	0,000	0,019	80,10
70	ул. Нагорная, 5	0,012	0,000	0,012	51,94
71	ул. Нагорная, 1	0,010	0,000	0,010	43,36
72	Балок Фаизова	0,005	0,000	0,005	19,80
73	ул. Нагорная, 3	0,096	0,000	0,096	410,11
74	Гараж нефтебазы	0,075	0,000	0,075	318,06
75	Пожарный водоем нефтебазы	0,052	0,000	0,052	222,25
	Всего:	2,542	0,000	2,542	10 846,59
Котельная «Термакс»					
1	АБК 2	0,011	0,000	0,011	47,54
2	РММ	0,098	0,000	0,098	417,73
3	Стоянка легковых автомобилей	0,007	0,000	0,007	28,29
4	Цех по переработке рыбы	0,050	0,000	0,050	213,38
5	Будка охраны	0,002	0,000	0,002	10,24
6	Склад масел ПАЭС	0,002	0,000	0,002	8,80
7	Склад ПАЭС	0,004	0,000	0,004	16,54
8	Операторная ПАЭС	0,002	0,000	0,002	10,07
9	ДЭС 1 ПАЭС	0,005	0,000	0,005	19,84
10	ДЭС 2 ПАЭС	0,005	0,000	0,005	19,84
11	Б/б маслохозяйство ПАЭС	0,002	0,000	0,002	10,08
12	Баня ПАЭС	0,002	0,000	0,002	6,93
13	Бытовка ПАЭС	0,002	0,000	0,002	9,89
14	АБК ПАЭС	0,006	0,000	0,006	27,17
15	Слесарная-мастерская ПАЭС	0,003	0,000	0,003	14,17
16	АЗС 1	0,013	0,000	0,013	53,51
17	АЗС 2	0,013	0,000	0,013	53,51
18	ул. Подшибякина, 3	0,260	0,000	0,260	1109,56
19	ул. Подшибякина, 2	0,290	0,000	0,290	1237,59
20	Пожарное депо на 6 выездов	0,103	0,000	0,103	441,59
21	Общежитие на 118 мест № 504	0,146	0,000	0,146	623,24
22	Узел связи	0,012	0,000	0,012	51,99
23	Общежитие гостевое на 20 мест	0,029	0,000	0,029	123,08
24	АБК-НГДУ	0,052	0,000	0,052	221,06
25	Столовая	0,020	0,000	0,020	85,27
26	14-ти квартирный жилой дом № 50	0,086	0,000	0,086	364,97
27	14-ти квартирный жилой дом № 50	0,086	0,000	0,086	364,97
28	14-ти квартирный жилой дом № 50	0,086	0,000	0,086	364,97
29	АБК-ЗГС	0,002	0,000	0,002	10,44
	Всего:	1,400	0,000	1,400	5 966,24

*расчетное значение площади, на основании постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2014 г. № 1073-П «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению для потребителей муниципального образования Тазовский район».

** значение нагрузки на ГВС, включено в нагрузку от отопления, значения нагрузки на ГВС не предоставлено.

Итого по котельным поселка Тазовский потребление тепловой мощности, от централизованных источников тепловой энергии составляет 25,363 Гкал/ч; на нужды горячего водоснабжения 0,000 Гкал/ч; площадь отапливаемых объектов (расчетное) 107 416,52 м².

Таблица 1.2 - Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельных поселка Тазовский

Показатель	Год	Площадь строительных фондов							
		Существующая 2019	Перспективная						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
многоквартирные дома, м ²		49 331,13	50 421,93	60 927,55	117 906,09	133 894,79	156 355,58	169 808,78	169 808,78

многоквартирные дома (прирост), м ²	0,00	1 090,80	10 505,62	56 978,54	15 988,70	22 460,78	13 453,20	0,00
жилые дома, м ²	8 442,99	8 442,99	18 948,61	29 454,22	39 959,84	50 465,45	50 465,45	50 465,45
жилые дома (прирост), м ²	0,00	0,00	10 505,62	10 505,62	10 505,62	10 505,62	0,00	0,00
общественные здания, м ²	38 991,18	38 991,18	38 991,18	95 969,72	111 958,43	134 419,21	147 872,41	147 872,41
общественные здания (прирост), м ²	0,00	0,00	0,00	56 978,54	15 988,70	22 460,78	13 453,20	0,00
производственные здания и промышленные предприятия, м ²	10 651,22	10 651,22	21 156,84	78 135,38	94 124,08	116 584,87	130 038,07	130 038,07
производственные здания и промышленные предприятий (прирост), м ²	0,00	0,00	10 505,62	56 978,54	15 988,70	22 460,78	13 453,20	0,00
Всего строительных фондов, м²	107 416,52	108 507,32	140 024,17	321 465,42	379 937,14	457 825,11	498 184,71	498 184,71

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя, теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.3.

Расход тепловой энергии котельной № 1 «Центральная» на отопление в базовом 2019 году составил 16 432,70 Гкал/год.

Расход тепловой энергии котельной № 2 «ПАКУ» на отопление в базовом 2019 году составил 27 081,93 Гкал/год.

Расход тепловой энергии котельной № 4 «Рыбзавод» на отопление в базовом 2019 году составил 24 347,82 Гкал/год.

Расход тепловой энергии котельной № 7 «Совхоз» на отопление в базовом 2019 году составил 13 210,75 Гкал/год.

Расход тепловой энергии котельной № 8 «Интернат» на отопление в базовом 2019 году составил 8 082,20 Гкал/год.

Расход тепловой энергии котельной «Аэропорт» на отопление в базовом 2019 году составил 15 497,87 Гкал/год.

Расход тепловой энергии котельной «Термакс» на отопление в базовом 2019 году составил 9 215,0 Гкал/год.

Котельная № 6 «ЦРБ» находится в резерве. Котельная в исправном состоянии.

Наибольший расход тепловой энергии наблюдается в январе, когда среднемесячная температура наружного воздуха достигает минимальных значений.

Таблица 1.3 - Объемы потребления тепловой энергии, теплоносителя в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения поселка Тазовский

Потребление		Год							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 1 "Центральная"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	5,683	5,683	5,683	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	тепловые потери	2,194	2,194	2,326	-	-	-	-	-
	Всего	7,877	7,877	8,009	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	6,501	6,501	6,841	6,841	6,841	7,381	12,831	12,831
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	0,340	0,000	0,000	0,540	5,450	0,000
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловые потери	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	1,939	1,939	1,939
	Всего	10,378	10,378	10,718	10,718	10,718	9,320	14,770	14,770
Котельная № 4 "Рыбзавод"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	9,749	9,749	9,749
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,130	0,000	0,000
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловые потери	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	0,992	0,992	0,992
	Всего	4,603	4,603	4,603	4,603	4,603	10,741	10,741	10,741
Котельная № 6 "ЦРБ"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	тепловые потери	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	Всего	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 7 "Совхоз"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	3,555	3,555	3,555	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-

	ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	тепловые потери	2,284	2,284	2,284	-	-	-	-	-
	Всего	5,839	5,839	5,839	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	3,063	3,063	3,063	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	тепловые потери	1,713	1,713	1,713	-	-	-	-	-
	Всего	4,776	4,776	4,776	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	2,542	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,792	2,792
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,000
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловые потери	2,104	2,104	2,104	2,104	1,052	1,052	1,052	1,052
	Всего	4,646	4,796	4,796	4,796	3,744	3,744	3,844	3,844
Котельная "Термакс"									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	1,400	1,400	5,394	6,904	12,104	12,304	12,304	12,304
	прирост нагрузки на отопление	0,000	0,000	3,994	1,510	5,200	0,200	0,000	0,000
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на вентиляцию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловые потери	0,721	0,721	0,977	0,977	0,489	0,489	0,489	0,489
	Всего	2,121	2,121	6,371	7,881	12,593	12,793	12,793	12,793
Котельная 45 МВт									
Тепловая энергия (мощности), Гкал/час	отопление	-	-	-	20,007	25,737	31,467	31,467	31,467
	прирост нагрузки на отопление	-	-	-	26,330	5,730	5,730	0,000	0,000
	ГВС	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на ГВС	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	вентиляция	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост нагрузки на вентиляцию	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловые потери	-	-	-	6,323	5,160	3,161	3,161	3,161
	Всего	-	-	-	26,330	30,897	34,628	34,628	34,628

1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Производственная котельная - это установка большой мощности, задача которой одновременно обеспечивать предприятие тепловой энергией, горячей водой и/или необходимым объемом пара на производственные нужды.

Производственные котельные на территории поселка Тазовский отсутствуют.

Изменения производственных зон и их перепрофилирование в рассматриваемый период не планируется.

Изменений потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах в рассматриваемый период, не планируется.

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 поселению

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии по поселению приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 - Значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки источников тепловой энергии в каждом расчетном элементе поселка Тазовский

Показатель	Год	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м ² *10 ⁶							
		Существующая 2019	Перспективная						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Котельная № 1 "Центральная"	0,396	0,396	0,402	-	-	-	-	-	
Котельная № 2 "ПАКУ"	0,521	0,521	0,538	0,538	0,538	0,468	0,742	0,742	
Котельная № 4 "Рыбзавод"	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,539	0,539	0,539	
Котельная № 6 "ЦРБ"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
Котельная № 7 "Совхоз"	0,293	0,293	0,293	-	-	-	-	-	
Котельная № 8 "Интернат"	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	
Котельная "Аэропорт"	0,233	0,241	0,241	0,241	0,188	0,188	0,193	0,193	

Котельная "Термакс"	0,107	0,107	0,320	0,396	0,632	0,642	0,642	0,642
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	1,322	1,552	1,739	1,739	1,739
Итого, значение по территории поселка Тазовский	2,021	2,028	2,265	2,728	3,141	3,577	3,855	3,855
Итого, значение по территории поселения	2,021	2,028	2,265	2,728	3,141	3,577	3,855	3,855

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

Зона действия котельной № 1 «Центральная» распространяется на центральную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 1,286 км².

Зона действия котельной № 2 «ПАКУ» распространяется на южную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 1,719 км².

Зона действия котельной № 4 «Рыбзавод» распространяется на восточную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 1,935 км².

Зона действия котельной № 7 «Совхоз» распространяется на центральную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 0,694 км².

Зона действия котельной № 8 «Интернат» распространяется на центральную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 1,181 км².

Зона действия котельной «Аэропорт» распространяется на северную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 1,766 км².

Зона действия котельной «Термакс» распространяется на западную часть поселка. Зона действия источника составляет ≈ 0,723 км².

Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с централизованными источниками тепловой энергии приведено в таблице 1.5.

Таблица 1.5 - Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с централизованными источниками тепловой энергии

Населенный пункт	Площадь территории, Га	Зона действия с централизованными источниками тепловой энергии, Га	Зона с централизованными источниками тепловой энергии, %
поселок Тазовский	1 991,36	830,48	41,70
Всего	1 991,36	830,48	41,70



Рисунок 1.1 - Соотношение общей площади и площади охвата системы теплоснабжения поселка Тазовский

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В поселке Тазовский не выделяются характерные зоны действия индивидуального теплоснабжения. В качестве источников тепловой энергии используются индивидуальные отопительные печи на электричестве, газе и твердом топливе.

Перспективные территории вышеуказанных зон действия с индивидуальными источниками тепловой энергии остаются неизменными на весь расчетный период.

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

2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

Источник теплоснабжения	Значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника, Гкал/час							
	Существующая 2019	Перспективная						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Котельная № 1 "Центральная"	12,898	12,898	12,898	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"	17,197	17,197	21,496	21,496	21,496	21,496	21,496	21,496
Котельная № 4 "Рыбзавод"	8,942	8,942	8,942	13,241	13,241	13,241	13,241	13,241
Котельная № 6 "ЦРБ"	2,100	2,100	2,100	-	-	-	-	-

Котельная № 7 "Совхоз"	13,070	13,070	13,070	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"	7,051	7,051	7,051	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197
Котельная "Термакс"	12,000	12,000	17,159	17,159	17,159	17,159	17,159	17,159
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	47,291	47,291	47,291	47,291	47,291

2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 - Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования

Источник теплоснабжения	Параметр	Год	Существующая 2019	Перспективные					
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 1 "Центральная"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность, Гкал/час	12,898	12,898	12,898	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая мощность, Гкал/час	17,197	17,197	21,496	21,496	21,496	21,496	21,496	21,496
Котельная № 4 "Рыбзавод"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая мощность, Гкал/час	8,942	8,942	8,942	13,241	13,241	13,241	13,241	13,241
Котельная № 6 "ЦРБ"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,100	2,100	2,100	-	-	-	-	-
Котельная № 7 "Совхоз"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность, Гкал/час	13,070	13,070	13,070	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность, Гкал/час	7,051	7,051	7,051	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая мощность, Гкал/час	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197	17,197
Котельная "Термакс"	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	17,159	17,159	17,159	17,159	17,159	17,159
«Котельная 45 МВт»	Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая мощность, Гкал/час	-	-	-	47,291	47,291	47,291	47,291	47,291

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

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.8.

Таблица 1.8 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Источник теплоснабжения	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/час								
	Существующая 2019	Перспективная						2025-2029	2030-2035
		2020	2021	2022	2023	2024			
Котельная № 1 "Центральная"	0,165	0,165	0,165	-	-	-	-	-	
Котельная № 2 "ПАКУ"	0,291	0,291	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	
Котельная № 4 "Рыбзавод"	0,149	0,149	0,149	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	
Котельная № 6 "ЦРБ"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
Котельная № 7 "Совхоз"	0,171	0,171	0,171	-	-	-	-	-	
Котельная № 8 "Интернат"	0,128	0,128	0,128	-	-	-	-	-	
Котельная "Аэропорт"	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,159	0,159	
Котельная "Термакс"	0,054	0,054	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	

2.3.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Существующая и перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.9.

Таблица 1.9 - Существующая и перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто

Источник теплоснабжения	Значение тепловой мощности источников тепловой энергии нетто, Гкал/час							
	Существующая 2019	Перспективная						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Котельная №1 "Центральная"	12,733	12,733	12,733	-	-	-	-	-
Котельная №2 "ПАКУ"	16,906	16,906	21,132	21,132	21,132	21,132	21,132	21,132
Котельная №4 "Рыбзавод"	8,793	8,793	8,793	13,021	13,021	13,021	13,021	13,021
Котельная №6 "ЦРБ"	2,100	2,100	2,100	-	-	-	-	-
Котельная №7 "Совхоз"	12,899	12,899	12,899	-	-	-	-	-
Котельная №8 "Интерна"	6,923	6,923	6,923	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	17,039	17,039	17,039	17,039	17,039	17,039	17,138	17,138
Котельная "Термакс"	11,946	11,946	17,082	17,082	17,082	17,082	17,082	17,082
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	45,872	45,872	45,872	45,872	45,872

2.3.5 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

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.10.

Таблица 1.10 - Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Источник теплоснабжения	Параметр	Год	Существующая 2019	Перспективные						
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Котельная № 1 "Центральная"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	2,194	2,194	2,326	-	-	-	-	-	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	1,783	1,783	1,890	-	-	-	-	-	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,411	0,411	0,436	-	-	-	-	-	
Котельная № 2 "ПАКУ"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	1,939	1,939	1,939	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	1,575	1,575	1,575	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,364	0,364	0,364	
Котельная № 4 "Рыбзавод"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	0,992	0,992	0,992	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	0,806	0,806	0,806	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,186	0,186	0,186	
Котельная № 6 "ЦРБ"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	
Котельная № 7 "Совхоз"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	2,284	2,284	2,284	-	-	-	-	-	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	1,856	1,856	1,856	-	-	-	-	-	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,428	0,428	0,428	-	-	-	-	-	
Котельная № 8 "Интерна"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	1,713	1,713	1,713	-	-	-	-	-	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	1,392	1,392	1,392	-	-	-	-	-	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,321	0,321	0,321	-	-	-	-	-	
Котельная "Аэропорт"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	2,104	2,104	2,104	2,104	1,052	1,052	1,052	1,052	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	1,709	1,709	1,709	1,709	0,855	0,855	0,855	0,855	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,395	0,395	0,395	0,395	0,197	0,197	0,197	0,197	
Котельная "Термакс"	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	0,721	0,721	0,977	0,977	0,489	0,489	0,489	0,489	
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	0,586	0,586	0,794	0,794	0,397	0,397	0,397	0,397	
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	0,135	0,135	0,183	0,183	0,092	0,092	0,092	0,092	

«Котельная 45 МВт»	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час	-	-	-	6,323	5,160	3,161	3,161	3,161
	Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ час	-	-	-	5,137	4,192	2,568	2,568	2,568
	Потери теплоносителя, Гкал/ час	-	-	-	1,186	0,968	0,593	0,593	0,593

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

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.11.

Таблица 1.11 - Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Источник теплоснабжения	Значение затрат тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/час							
	Существующая 2019	Перспективная						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Котельная № 1 "Центральная"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 4 "Рыбзавод"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 6 "ЦРБ"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 7 "Совхоз"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная "Термакс"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

В существующей и перспективной схеме теплоснабжения затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

Все затраты учитываются в расчетах нормативных технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

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

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения для котельных поселка Тазовский приведены в таблице 1.12.

Таблица 1.12 - Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

Источник теплоснабжения	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/час							
	Существующая 2019	Перспективная						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Котельная № 1 "Центральная"	4,856	4,856	4,724	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"	6,528	6,528	10,414	10,414	10,414	11,813	6,363	6,363
Котельная № 4 "Рыбзавод"	4,190	4,190	4,190	8,418	8,418	2,280	2,280	2,280
Котельная № 6 "ЦРБ"	2,100	2,100	2,100	-	-	-	-	-
Котельная № 7 "Совхоз"	7,060	7,060	7,060	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"	2,147	2,147	2,147	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	12,393	12,243	12,243	12,243	13,295	13,295	13,294	13,294
Котельная "Термакс"	9,825	9,825	10,710	9,200	4,489	4,289	4,289	4,289
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	19,542	14,975	11,244	11,244	11,244

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

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения между поставщиками тепловой энергии в поселок Тазовский и потребителями поселка Тазовский представлены в таблице 1.13.

Таблица 1.13 - Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения поселка Тазовский

Источник теплоснабжения	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час							
	Существующая 2019	Перспективная						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Котельная № 1 "Центральная"	5,683	5,683	5,683	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"	6,501	6,501	6,841	6,841	6,841	7,381	12,831	12,831
Котельная № 4 "Рыбзавод"	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	9,749	9,749	9,749
Котельная № 6 "ЦРБ"	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 7 "Совхоз"	3,555	3,555	3,555	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"	3,063	3,063	3,063	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	2,542	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,792	2,792

Котельная "Термакс"	1,400	1,400	5,394	6,904	12,104	12,304	12,304	12,304
"Котельная 45 МВт"	-	-	-	20,007	25,737	31,467	31,467	31,467

Существующие договоры не включают затраты потребителей на поддержание резервной тепловой мощности. Долгосрочные договоры теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, отсутствуют.

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, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Источников тепловой энергии, зоны действия которых расположены в границах двух или более поселений, на территории поселка Тазовский не имеется.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения
В соответствии с ФЗ № 190 «О теплоснабжении», под радиусом эффективного теплоснабжения понимается максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом радиусом эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии, компенсирует (равен по величине) возрастанию расходов при подключении удаленного потребителя.

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитывается из условия минимизации «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника».

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии для зоны действия каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 1.14.

Таблица 1.14 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных поселка Тазовский

Источник тепловой энергии	Котельная № 1 "Центральная"	Котельная № 2 "ПАКУ"	Котельная № 4 "Рыбзавод"	Котельная № 7 "Совхоз"	Котельная № 8 "Интернат"	Котельная "Аэропорт"	Котельная "Термакс"
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадь зоны действия источника, км ²	0,63	0,84	0,95	0,34	0,09	0,87	0,55
Количество абонентов, шт.	156,00	123,00	103,00	94,00	30,00	75,00	29,00
Среднее количество абонентов на единицу площади, 1/км ²	247,54	145,99	108,44	276,57	338,51	86,66	81,81
Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1 317,12	1 955,18	1 934,97	1 194,36	487,62	1 124,07	999,02
Расчётная стоимость тепловой сети, млн. руб.	68,50	101,69	100,64	62,12	25,36	58,46	51,96
Всего стоимость ТС с учётом 30% надбавки на запорно-регулирующую аппаратуру + проект, млн. руб.	89,72	132,99	131,79	81,25	33,17	76,51	67,88
Удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²	68 120,61	68 018,36	68 108,30	68 028,74	68 014,68	68 067,01	67 942,52
Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	5,68	6,50	2,62	3,56	3,06	2,54	1,40
Тепловая плотность зоны действия источника, Гкал/ч-км ²	9,02	7,72	2,76	10,46	34,56	2,94	3,95
Расчётный перепад температур теплоносителя, °С	25	25	25	25	25	25	25
Длина ТС от источника до самого удалённого потребителя, км	0,45	0,52	0,55	0,33	0,17	0,53	0,34
Радиус эффективного теплоснабжения, км	1,10	1,18	1,42	1,06	0,87	1,44	1,39

В соответствии с таблицей все потребители поселения попадают в зону радиуса эффективного теплоснабжения.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Прогноз производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя для систем теплоснабжения поселка Тазовский выполнен на основании перспективного плана развития системы теплоснабжения потребителей, изложенного в Разделе 1.

В соответствии с рекомендациями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (п. 6.16), объём воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт - при открытой системе и 30 м³ на 1 МВт средней нагрузки - при отдельных сетях горячего водоснабжения.

В закрытых системах теплоснабжения расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки равен 0,25% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединённых к ним системах теплопотребления. Аварийный расход на компенсацию утечек принимается в размере 2% от объёма воды в системе теплоснабжения.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя представлены в таблице 1.15.

Таблица 1.15 - Перспективные балансы теплоносителя котельных поселка Тазовский

Величина	Год	Существующая 2019	Перспективная						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Котельная № 1 «Центральная»									
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-

потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,298	0,298	0,316	-	-	-	-	-
Котельная № 2 «ПАКУ»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Котельная № 4 «Рыбзавод»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Котельная № 6 «ЦРБ»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 7 «Совхоз»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,318	0,318	0,318	-	-	-	-	-
Котельная № 8 «Интернат»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,127	0,127	0,127	-	-	-	-	-
Котельная «Аэропорт»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Котельная «Гермакс»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
потребление теплоносителя, м ³ /ч	0,307	0,307	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
«Котельная 45 МВТ»								
производительность водоподготовительных установок, м ³ /ч	-	-	-	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
потребление теплоносителя, м ³ /ч	-	-	-	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761

Динамика производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя получена на основании прогноза объемов потребления тепловой энергии абонентами поселка Тазовский на период с 2020 до 2035 г.

3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлены в таблице 1.16.

Таблица 1.16 - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных поселка Тазовский

Величина	Год	Существующая 2019	Перспективная						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1		2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 1 «Центральная»									
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч		2,388	2,388	2,531	-	-	-	-	-
Котельная № 2 «ПАКУ»									
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч		4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064
Котельная № 4 «Рыбзавод»									
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч		3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253
Котельная № 6 «ЦРБ»									
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
Котельная № 7 «Совхоз»									
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч		2,542	2,542	2,542	-	-	-	-	-
Котельная № 8 «Интернат»									
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч		0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч		1,016	1,016	1,016	-	-	-	-	-
Котельная «Аэропорт»									

производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч	0,000	0,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021
Котельная «Термакс»								
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч	2,456	2,456	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
«Котельная 45 МВт»								
производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м ³ /ч	-	-	-	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м ³ /ч	-	-	-	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090

Динамика производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя получена на основании прогноза объёмов потребления тепловой энергии абонентами поселка Тазовский на период с 2020 до 2035 г.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения

Мастер-план схемы теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиям к схемам теплоснабжения (Постановление правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 года). Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Возможными сценариями развития теплоснабжения поселения являются: модернизация существующих котельных: котельная № 2 «ПАКУ», котельная № 4 «Рыбзавод», котельная «Аэропорт», котельная «Термакс», с заменой насосного и котлового оборудования, увеличением установленной мощности. Установка емкостей для резервного топлива.

Строительство новой котельной в районе котельной № 7 «Совхоз», с выводом из эксплуатации котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз» и котельная № 8 «Интернат».

Реконструкция тепловых сетей с прокладкой сетей в непроходных каналах. Модернизация тепловых сетей. Установка устройств химводоподготовки. Обеспечение котельных средствами антитеррористической безопасности и автоматического управления.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

Генеральным планом планируется развитие строительного фонда поселка Тазовский с развитием производственных, общественных и жилищных фондов. В связи с невозможностью покрыть перспективный спрос на централизованную тепловую энергию за счет мощности существующих котельных, а также в связи с физическим износом существующих котельных и моральным устареванием оборудования котельных, целесообразно объединить котельные в единую технологическую сеть с единым источником тепловой энергии. Строительство новой котельной в районе котельной № 7 «Совхоз», с выводом из эксплуатации котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз» и котельная № 8 «Интернат».

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 поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепло-

вой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

На сегодняшний день на территории поселка Тазовский функционирует восемь закрытых систем централизованного теплоснабжения, для которых в качестве теплоносителя используется вода.

От котельных проложены двухтрубные (подающий и обратный трубопровод) закрытые тупиковые сети. На участках тепловой сети имеются аварийные перемычки. Также резервирование системы теплоснабжения обеспечивается за счет возможности функционирования котельных центральной части поселка на общую сеть.

В зоне действия котельной № 7 «Совхоз», в период с 2019-2025 гг. планируется строительство объектов с общей перспективной нагрузкой 10,21 Гкал/час. Подключение объектов к котельной № 7 «Совхоз» невозможно ввиду недостаточной мощности котельной. В соответствии с техническим заданием планируется строительство новой котельной в районе котельной № 7 «Совхоз» (далее по тексту «Котельная 45 МВт») мощностью 45 МВт и с двумя резервными суммарной мощностью 10 МВт. Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) позволяет вывести из эксплуатации физически и морально устаревшие котельные: Котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз».

Возобновляемые источники энергии возводиться не будут.

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

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях поселка Тазовский будет компенсироваться строительством новой котельной в районе котельной № 7 «Совхоз» мощностью 45 МВт и с двумя резервными суммарной мощностью 10 МВт.

Котельные: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз» и котельная № 8 «Интернат» предлагаются к выводу из эксплуатации.

Котельные «Аэропорт» имеют достаточную мощность для покрытия перспективной нагрузки в зоне действия соответствующих источников.

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в расширяемых зонах действия источников тепловой энергии котельных предлагается:

- Увеличение мощности на 5 МВт для котельной № 2 «ПАКУ»;
- Увеличение мощности на 6 МВт для котельной «Термакс»;
- Увеличение мощности на 5 МВт для котельной № 4 «Рыбзавод».

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

Согласно предоставленным данным оборудование существующих котельных имеет высокий срок эксплуатации.

Оборудование котельной № 2 «ПАКУ» установлено в 2007 году, предлагается замена насосного оборудования котельной и четырех котлоагрегатов. Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия предлагается выполнить во вторую пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Также требуется увеличение установленной мощности котельной.

Оборудование котельной № 4 «Рыбзавод» установлено в два этапа: 1970 год и 2006 год. Предлагается замена насосного оборудования котельной и четырех котлоагрегатов. Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия в связи с высоким сроком службы котельного оборудования требуется выполнить в первую пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Насосное оборудование во вторую пятилетку. Насос установленный в 2014 году, данной схемой к замене не предлагается. Также требуется увеличение установленной мощности котельной.

Оборудование котельной «Термакс» установлено в период с 1996 по 1997 года, предлагается замена насосного оборудования котельной и четырех котлоагрегатов. Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия в связи с высоким сроком службы требуется выполнить в первую пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Также требуется увеличение установленной мощности котельной.

Оборудование котельной «Аэропорт» установлено в 2008 году. Предлагается замена насосного оборудования котельной и шести котлоагрегатов. Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия требуется выполнить в третью пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Установка ВПУ требуется в первую очередь.

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, работающие совместно на единую тепловую сеть, 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

Вывод из эксплуатации котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз» и котельная № 8 «Интернат» осуществляется за счет строительства новой котельной, обеспечивающей потребителей соответствующих котельных тепловой энергией.

Вывод из эксплуатации осуществляется в порядке установленным Постановлением Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2012 года № 889 город Москва «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

5.6 *Меры по переоборудованию котельной в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа*

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуется. Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующим электроснабжением. Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основной потребитель тепла - муниципалитет - не имеет средств на единовременные затраты по реализации когенерации.

5.7 *Меры по переводу котельной, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода, либо по выводу их из эксплуатации*

Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории поселка Тазовский отсутствуют.

5.8 *Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения*

Оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2035 года с температурным режимом 95/70°С. Необходимость его изменения отсутствует. На тепловых сетях источников, работающих на общую тепловую сеть установлена запорная арматура. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельных поселка Тазовский, приведенный на диаграммах ниже, сохранится на всех этапах расчетного периода

Таблица 1.17- Расчет отпуска тепловой энергии для котельных поселка Тазовский в течение года

Параметр	Месяц	Значение в течение года											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Среднемесячная температура воздуха, °С		-27,0	-27,0	-22,1	-13,2	-4,9	5,6	14,0	10,6	4,5	-6,8	-18,6	-23,7
Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С		76,54	76,54	71,59	62,36	53,37	41,22	30,31	34,92	42,55	55,47	68,00	73,22
Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С		58,73	58,73	55,64	49,78	43,94	35,76	28,04	31,36	36,68	45,32	53,38	56,66
Разница температур, °С		17,80	17,80	15,95	12,58	9,43	5,45	2,27	3,56	5,87	10,15	14,62	16,55
Котельная № 1 "Центральная"		2 025,78	2 025,78	1 894,92	1 650,53	1 412,64	1 090,95	0,00	0,00	1 126,15	1 468,12	1 799,93	1 937,91
Котельная № 2 "ПАКУ"		3 338,59	3 338,59	3 122,92	2 720,15	2 328,11	1 797,94	0,00	0,00	1 855,95	2 419,54	2 966,37	3 193,77
Котельная № 4 "Рыбзавод"		3 001,54	3 001,54	2 807,64	2 445,53	2 093,07	1 616,42	0,00	0,00	1 668,58	2 175,27	2 666,89	2 871,34
Котельная № 6 "ЦРБ"		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7 "Совхоз"		1 628,59	1 628,59	1 523,38	1 326,91	1 135,67	877,05	0,00	0,00	905,34	1 180,27	1 447,02	1 557,94
Котельная № 8 "Интернат"		996,35	996,35	931,99	811,79	694,79	536,57	0,00	0,00	553,88	722,08	885,27	953,13
Котельная "Аэропорт"		1 910,54	1 910,54	1 787,12	1 556,63	1 332,28	1 028,89	0,00	0,00	1 062,08	1 384,60	1 697,53	1 827,66
Котельная "Термакс"		1 136,00	1 136,00	1 062,62	925,57	792,17	611,77	0,00	0,00	631,51	823,28	1 009,35	1 086,72

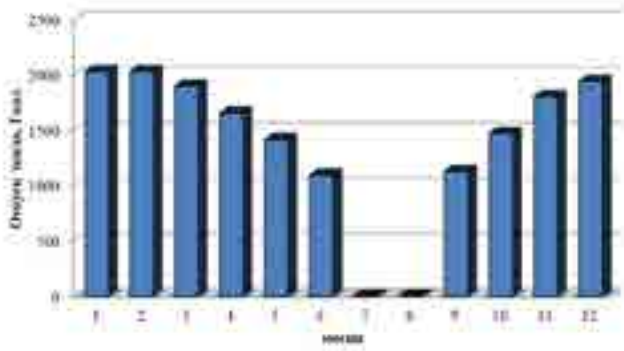


Рисунок 1.2 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной № 1 «Центральная»

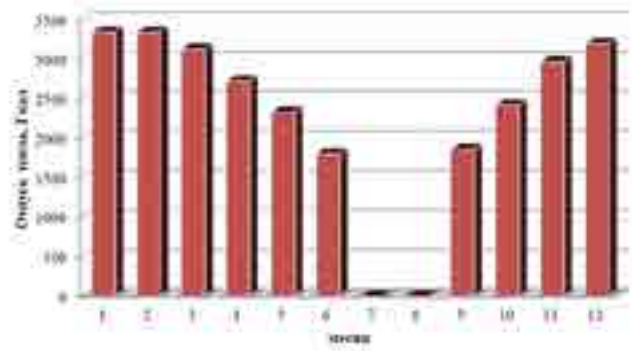


Рисунок 1.3 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной № 2 «ПАКУ»

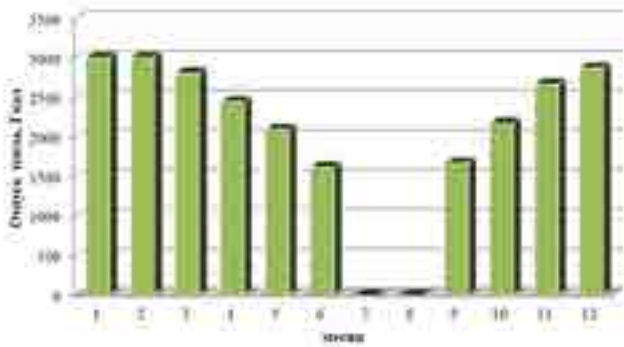


Рисунок 1.4 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной № 4 «Рыбзавод»

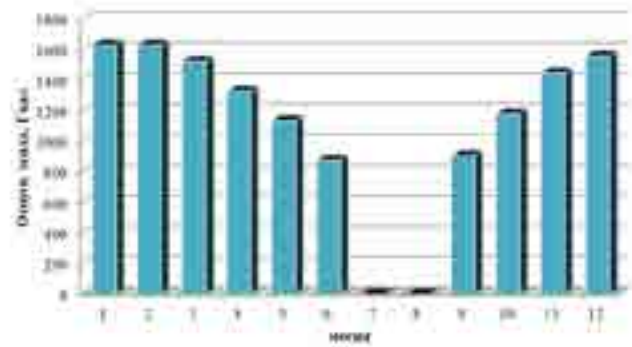


Рисунок 1.5 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной № 7 «Совхоз»

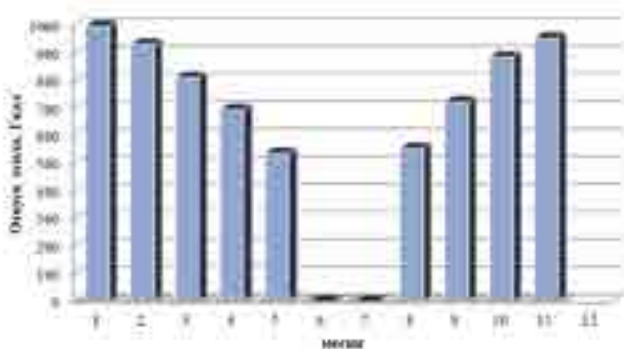


Рисунок 1.6 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной № 8 «Интернат»

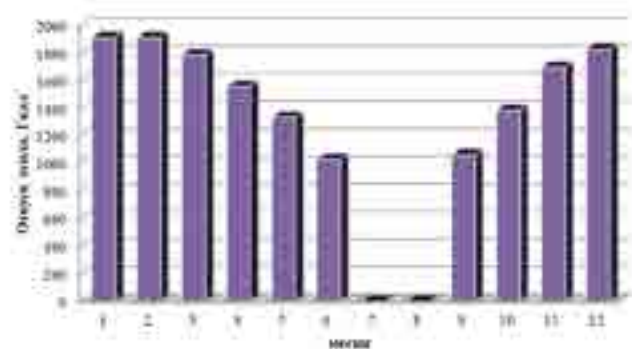


Рисунок 1.7 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной «Аэропорт»

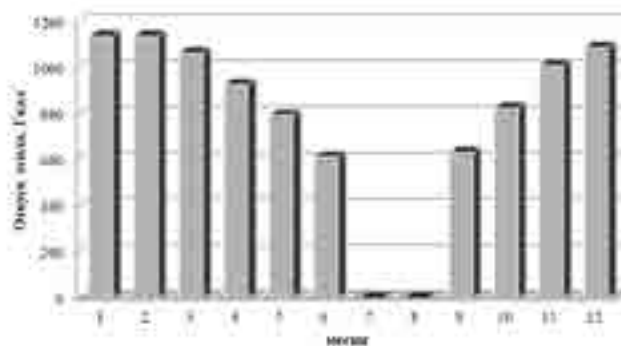


Рисунок 1.8 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельной «Термакс»

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по ускорению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Установленная мощность котельной № 2 «ПАКУ» требуется увеличить на 5 МВт, предлагается модернизация в 2021 году.

Установленная мощность котельной «Термакс» требуется увеличить на 6 МВт, предлагается модернизация в 2021 году.

Установленная мощность котельной № 4 «Рыбзавод», требу-

ется увеличить на 5 МВт, предлагается модернизация в 2022 году.

Установленная мощность котельной «Аэропорт», на расчетный период остается без изменений.

Котельная №1 «Центральная» предлагается к выводу из эксплуатации в 2022 году, увеличение мощности или реконструкция не требуется.

Котельная № 6 «ЦРБ» предлагается к выводу из эксплуатации в 2022 году, увеличение мощности или реконструкция не требуется.

Котельная № 7 «Совхоз» предлагается к выводу из эксплуатации в 2022 году, увеличение мощности или реконструкция не требуется.

Котельная № 8 «Интернат» предлагается к выводу из эксплуатации в 2022 году, увеличение мощности или реконструкция не требуется.

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

Ввода и реконструкции существующих источников тепловой энергии не планируется. На территории поселка Тазовский нет источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству, 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)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки, не требуется. Располагаемой тепловой мощности муниципальных котельных достаточно для обеспечения нужд, подключенных к ним потребителей, дефицита располагаемой тепловой мощности не наблюдается.

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

Согласно предоставленной информации в 2021 году планируется подключение новых потребителей к котельной № 1 «Центральная» и к котельной «Термакс».

Для обеспечения данных мероприятий требуется строительство тепловых сетей: 403 метра для котельной № 1 «Центральная» и 1 175 метров для котельной «Термакс».

В соответствии с техническим заданием требуется:

- строительство 380 метров тепловых сетей на участке магазин «Престиж» - педиатрическое отделение обеспечивающих резервирование котельной №2 «ПАКУ» и котельной № 7 «Совхоз».
- строительство 634 метров (Ø400 - 514 метров, Ø150 - 120 метров) на участке котельная № 1 «Центральная» - котельная № 7 «Совхоз» - центр культурного развития.

6.3 Предложения по строительству, 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

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии отсутствует. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения этих мероприятий не требуется.

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

Согласно ФЗ № 190 «О теплоснабжении», пиковый режим работы источника тепловой энергии - режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителям. Перевод котельных в пиковый режим работы не предполагается на расчетный период до 2035 г. Взамен ликвидируемых котельных участки тепловых сетей будут эксплуатироваться новой котельной.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Уровень надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организацией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой организации: перерывов, прекращений, ограничений в подаче тепловой энергии в точках присоединения теплопотребляющих установок и (или) тепловых сетей потребителя товаров и услуг к коллекторам или тепловым сетям указанной регулируемой организации, сопровождаемых зафиксированным приборами учета теплоносителя или тепловой энергии прекращением подачи теплоносителя или подачи тепловой энергии на теплопотребляющие установки.

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не требуется, существующая длина не превышает предельно допустимую длину нерезервированных участков тупиковых тепловых сетей, диаметры существующих тепловых сетей для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах достаточны. Потребители тепловой энергии относятся ко второй категории, при которой допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч, до 12° С.

Пропускная способность тепловых сетей согласно гидравлических расчетов обеспечивает должную передачу тепловой энергии для удаленных потребителей.

Согласно предоставленным данным тепловые сети проложены в 1988 году. Тепловые сети проложены надземным открытым способом, на низких и высоких опорах. Для увеличения надежности тепловых сетей предлагается модернизация тепловых сетей, с укладкой тепловых сетей в железобетонных лотках. Предлагается использовать современные энергоэффективные материалы, позволяющие уменьшить тепловые потери на сетях (в настоящее время потери на тепловых сетях составляют до 50%).

В соответствии с техническим заданием требуется:

- реконструкция 190 метров тепловых сетей Ø76 на участке водозабор «Пионерный» - ВОС 1000;
- реконструкция 545 метров тепловых сетей Ø200 на участке ВОС 1000 - Котельная № 2 «ПАКУ»;
- реконструкция 280 метров тепловых сетей Ø250 на участке ВОС 1000 - микрорайон Геофизики;
- реконструкция 40 метров тепловых сетей Ø250 и 25 метров тепловых сетей Ø200 на участке Котельная № 1 «Центральная» - жилые дома Калинина;
- реконструкция 1 000 метров тепловых сетей Ø150 на участке Маргулова 11 - Подшибякина - Котельная № 2 «ПАКУ»;
- реконструкция 195 метров тепловых сетей Ø200, 47 метров тепловых сетей Ø150 и 158 метров тепловых сетей Ø100 на участке водозабор АЗС - Универсальный спортивный комплекс;
- реконструкция 510 метров тепловых сетей Ø150 и 90 метров тепловых сетей Ø100 на участке котельная № 1 «Центральная» - Пиеттомина;
- реконструкция 790 метров тепловых сетей Ø200 и 80 метров тепловых сетей Ø150 на участке котельная № 7 «Совхоз» - Инфекционное отделение - ледовая арена.

6.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Открытые системы теплоснабжения на территории поселка Тазовский отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуется.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

Открытые системы теплоснабжения на территории поселка Тазовский отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуются.

Внутридомовые системы горячего водоснабжения у потребителей тепловой энергии отсутствуют.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не требуется.

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

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории поселка Тазовский отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуется. Необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов отсутствует.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Основным видом топлива для котельных поселка Тазовский является природный газ. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

Перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного топлива на каждом этапе приведены в таблице 1.18.

Расчёты перспективных годовых расходов топлива выполнены на основании прогноза объёмов потребления тепловой энергии абонентами на период с 2020 до 2035 г.

Норматив создания технологических запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных является общим нормативным запасом топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объёмов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса основного или резервного видов топлива (далее - НЭЗТ).

Аварийный запас топлива (далее - АЗТ) теплоисточников муниципальных образований определяется в объёме топлива необходимым для обеспечения бесперебойной работы теплоис-

точников при максимальной нагрузке.

Минимальные запасы топлива на складах теплоснабжающих организаций ЖКХ составляют: твердое топливо - 45 суток, жидкое топливо 30-суточная потребность.

Объём НЭЗТ для расхода жидкого топлива до 150 т/ч составляет 5 суток.

Котельная № 1 «Центральная»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 47,5 м³.

Котельная № 2 «ПАКУ»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 78,9 м³. На расчетный срок с учетом подключения новых потребителей - 155,8 м³.

Котельная № 4 «Рыбзавод»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 74,0 м³. На расчетный срок с учетом подключения новых потребителей - 275,4 м³.

Котельная № 7 «Совхоз»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 38,5 м³.

Котельная № 8 «Интернат»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 23,6 м³.

Котельная «Аэропорт»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 45,2 м³. На расчетный срок с учетом подключения новых потребителей - 49,6 м³.

Котельная «Термакс»: резервное топливо - дизельное топливо. Общий норматив запаса топлива - 26,9 м³. На расчетный срок с учетом подключения новых потребителей - 236,0 м³.

Требуется установка емкостей под резервное топливо.

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

Основным видом топлива для котельных поселка Тазовский является природный газ. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный газ, электроэнергию, уголь и дрова.

Существующие источники тепловой энергии поселка Тазовский не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

Возобновляемые источники энергии в поселении отсутствуют.

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

Основным видом топлива для котельных поселка Тазовский является природный газ. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

Низшая теплота сгорания топлива и его доля в производстве тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения указаны в таблице 1.19.

Таблица 1.18 – Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии поселка Тазовский

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Этап (год)							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Котельная № 1 "Центральная"	основное (газ), тыс. м ³	2 863,65	2 863,65	2 863,65	-	-	-	-	-
Котельная № 2 "ПАКУ"	основное (газ), тыс. м ³	4 719,45	4 719,45	4 966,28	4 966,28	4 966,28	5 358,29	9 314,76	9 314,76
Котельная № 4 "Рыбзавод"	основное (газ), тыс. м ³	4 423,98	4 423,98	4 423,98	4 423,98	4 423,98	16 467,88	16 467,88	16 467,88
Котельная № 6 "ЦРБ"	основное (газ), тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Котельная № 7 "Совхоз"	основное (газ), тыс. м ³	2 302,18	2 302,18	2 302,18	-	-	-	-	-
Котельная № 8 "Интернат"	основное (газ), тыс. м ³	1 408,45	1 408,45	1 408,45	-	-	-	-	-
Котельная "Аэропорт"	основное (газ), тыс. м ³	2 700,75	2 860,12	2 860,12	2 860,12	2 860,12	2 860,12	2 966,36	2 966,36
Котельная "Термакс"	основное (газ), тыс. м ³	1 605,86	1 605,86	6 187,15	7 919,18	13 883,81	14 113,22	14 113,22	14 113,22
Котельная "45 МВт"	основное (газ), тыс. м ³	-	-	-	6 574,00	8 456,79	10 339,58	10 339,58	10 339,58

Таблица 1.19 - Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии

Топливо	Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
1	2	3	4	5
Основное топливо	Газ	Низшая теплота сгорания топлива Q	8 600	ккал/нм ³
		Плотность топлива P	0,001	т/м ³
		Доля топлива, в выработке тепловой энергии	100	%
Резервное топливо	Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 200	ккал/нм ³
		Плотность топлива P	0,84	т/м ³
		Доля топлива, в выработке тепловой энергии	0,00	%

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

По совокупности всех систем теплоснабжения поселка Тазовский, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в поселении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 100%.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

Приоритетным направлением развития топливного баланса поселения в поселке Тазовский является повышение эффективности котельных, реконструкция тепловых сетей и создание резерва топлива для котельных.

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

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

Зон ненормативной надёжности и безопасности в системе теплоснабжения не выявлено.

Схемой теплоснабжения и в соответствии с техническим заданием, предлагаются следующие мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии:

- Замена всех насосов и четырех котлов котельной № 2 «ПАКУ». Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия предлагается выполнить во вторую пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Также требуется увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт. Установка емкостей под резервное топливо общим объемом 130 м³.

- Замена насосов и четырех котлов котельной № 4 «Рыбзавод». Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия предлагается выполнить во вторую пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Насос установленный в 2014 году, данной схемой к замене не предлагается. Также требуется увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт. Установка емкостей под резервное топливо общим объемом 250 м³.

- Замена насосов и четырех котлов котельной «Термакс». Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия в связи с высоким сроком службы требуется выполнить в первую пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Также требуется увеличение установленной мощности котельной. Также требуется увеличение установленной мощности котельной на 6 МВт. Установка емкостей под резервное топливо общим объемом 200 м³.

- Замена насосов и шести котлов котельной «Аэропорт». Для увеличения эффективности, и срока службы оборудования котельной требуется установка устройства химводоподготовки. Мероприятия требуется выполнить в третью пятилетку, согласно схемы теплоснабжения. Установка ВПУ требуется в первую очередь.

- Вывод из эксплуатации котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз» и котельная № 8 «Интернат».

- Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз». Это позволяет вывести из эксплуатации физически и морально устаревшие котельные: Котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз».

- Обеспечение котельных средствами антитеррористической безопасности и автоматического управления.

Величина необходимых инвестиций приведена в разделе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения» п. 12.1.

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

Схемой теплоснабжения и в соответствии с техническим заданием, предлагаются следующие мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов:

- строительство 380 метров тепловых сетей на участке магазин «Престиж» - педиатрическое отделение обеспечивающих резервирование котельной № 2 «ПАКУ» и котельной № 7 «Совхоз».

- строительство 634 метров (Ø400-514 метров, Ø150-120 метров) на участке котельная № 1 «Центральная» - котельная № 7 «Совхоз» - центр культурного развития.

- реконструкция 190 метров тепловых сетей Ø76 на участке водозабор «Пионерный» - ВОС 1000;

- реконструкция 545 метров тепловых сетей Ø200 на участке ВОС 1000 - Котельная № 2 «ПАКУ»;

- реконструкция 280 метров тепловых сетей Ø250 на участке ВОС 1000 - микрорайон Геофизики;

- реконструкция 40 метров тепловых сетей Ø250 и 25 метров тепловых сетей Ø200 на участке Котельная № 1 «Центральная» - жилые дома Калинина;

- реконструкция 1 000 метров тепловых сетей Ø150 на участке Маргулова 11 - Подшибякина - Котельная № 2 «ПАКУ»;

- реконструкция 195 метров тепловых сетей Ø200, 47 метров тепловых сетей Ø150 и 158 метров тепловых сетей Ø100 на участке водозабор АЗС - Универсальный спортивный комплекс;

- реконструкция 510 метров тепловых сетей Ø150 и 90 метров тепловых сетей Ø100 на участке котельная № 1 «Центральная» - Пиеттомина;

- реконструкция 790 метров тепловых сетей Ø200 и 80 метров тепловых сетей Ø150 на участке котельная № 7 «Совхоз» - Инфекционное отделение - ледовая арена;

- строительство 403 метров для котельной № 1 «Центральная» для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;

- строительство 1 175 метров для котельной «Термакс» для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов.

Согласно предоставленным данным тепловые сети проложены в 1988 году. Тепловые сети проложены надземным открытым способом, на низких и высоких опорах. Для увеличения надежности тепловых сетей предлагается модернизация тепловых сетей, с укладкой тепловых сетей в железобетонных лотках. Предлагается использовать современные энергоэффективные материалы, позволяющие уменьшить тепловые потери на сетях (в настоящее время потери на тепловых сетях составляют до 50%).

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение насосных станций и тепловых пунктов на расчетный период до 2035 г. не требуются.

Величина необходимых инвестиций приведена в разделе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения» п. 12.1.

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

Изменений температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на расчетный период до 2035 года не предполагается. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение на указанные мероприятия не требуются.

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

Открытые системы теплоснабжения на территории поселка Тазовский отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуется.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономический эффект мероприятий по реконструкции тепловых сетей достигается за счет сокращения аварий - издержек на их ликвидацию, снижения потерь теплоносителя и потребления энергии котельных.

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

Информация отсутствует.

9.7 Предложения по развитию системы диспетчерского контроля потребляемой тепловой энергии

В поселке Тазовский отсутствует система диспетчерского контроля и управления.

Внедрение системы диспетчерского контроля на котельных включает в себя установку устройства сбора и передачи данных (УСПД) с существующих приборов учета и оборудования по интерфейсу RS-232/485. Прием данных от УСПД осуществляется телекоммуникационными модулями на основе GSM или Ethernet модемов. Для опроса с заданной периодичностью и отображения на мониторе диспетчера текущего состояния объектов (показания приборов учета и др.) в виде мнемосхем используется специализированное программное обеспечение, которое будет установлено на сервере диспетчерского пункта. В качестве программного обеспечения для диспетчеризации теплотехнических параметров рекомендуется использовать АСДУ Поли-ТЭР (ООО ИВК «Политех-Автоматика», г. Челябинск).

В случае отсутствия необходимого оборудования или несовместимости существующих приборов с внедренной системой диспетчерского контроля затраты на реализацию мероприятия могут составить до 1 250 тыс. руб. с учетом СМР по прокладке кабельной продукции, монтажу модулей и пусконаладочных работ.

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии со ст.2 ФЗ-190, единая теплоснабжающая организация (ЕТО) определяется в схеме теплоснабжения. В отношении городов с численностью менее пятисот тысяч человек решение об установлении организации в качестве ЕТО принимает, в соответствии с ч. 6 ст. 6 ФЗ № 190 «О теплоснабжении», орган местного самоуправления поселения.

В случае если на территории поселения существуют не-

сколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить ЕТО (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения определить на несколько систем теплоснабжения ЕТО.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Сфера теплоснабжения муниципального образования поселка Тазовский Ямало-Ненецкого автономного округа состоит из одной зоны теплоснабжения теплоснабжающей организации АО «Ямалкоммунэнерго», ответственной за эксплуатацию тепловых источников и за обслуживание тепловых сетей, которая включает:

- Котельная № 1 «Центральная» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Калинина, 16 корпус 2. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных, производственных и медицинских зданий, также многоквартирные и многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ. К котельной подключены абоненты котельной № 6, которая находится в резерве.

- Котельная № 2 «ПАКУ» - котельная расположена в южной части поселка, на улице Геофизиков, 18Б. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные и многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

- Котельная № 4 «Рыбзавод» - котельная расположена в восточной части поселка, на улице Почтовая, 35Г. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные и многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

- Котельная № 6 «ЦРБ» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Калинина, 3Б. Котельная обеспечивает всех отделений районной больницы поселка Тазовский. Основное топливо котельной - природный газ. Котельная, на момент проведения актуализации не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов ЦРБ производится от Котельной № 1.

- Котельная № 7 «Совхоз» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Колхозная, 26А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные и многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

- Котельная № 8 «Интернат» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Кирова, 10. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные и многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

- Котельная № 11 «Аэропорт» - котельная расположена в северной части поселка, на улице Пристанская, 35А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные и многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

- Котельная № 5 «Термакс» - котельная расположена в западной части поселка в микрорайоне «Маргулова». Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные дома. Основное топливо котельной - природный газ.

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

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее - ПП РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории поселения организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии

и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней, с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- 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 ЕТО;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации

из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ № 808 от 08.08.2012. В соответствии с п. 12 данного постановления ЕТО обязан:

- 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;

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п. 19 «Правил организации теплоснабжения» могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Согласно п.4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности ЕТО (организаций). Границы зон деятельности ЕТО (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

На июнь 2020 года решение об определении единой теплоснабжающей организации ЕТО в поселке Тазовский принято за АО «Ямалкоммунэнерго».

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Таблица 1.20 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Система теплоснабжения	Наименование организации	ИНН	Юридический/почтовый адрес
Котельная № 1 "Центральная"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная № 2 "ПАКУ"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная № 4 "Рыбзавод"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная № 6 "ЦРБ"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная № 7 "Совхоз"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная № 8 "Интернат"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная "Аэропорт"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60
Котельная "Термакс"	АО «Ямалкоммунэнерго	8901025421	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 60

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки 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, зон теплоснабжения, которые выходят за пределы эффективного радиуса теплоснабжения не выявлено.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Бесхозяйных тепловых сетей на территории поселка Тазовский не выявлено. Ответственной организацией за сети теплоснабжения поселка Тазовский является АО «Ямалкоммунэнерго».

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения

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

Газоснабжение поселка осуществляется от газопровода высокого давления «Газ-Сале - Тазовский» (давлением свыше 1,2 МПа). Источником газоснабжения посёлка является ГРС «АГРС «Урожай-17» поселок Тазовский», размещённая при въезде в поселок Тазовский.

Газопроводы среднего давления подают газ к газорегуляторным пунктам и к котельным. От ГРП к потребителям газ поступает по газопроводам низкого давления. Параметры газа: теплота сгорания - 8 600 ккал/н м³; объёмный вес - 0,73 кг/н м³.

Прокладка магистральных газопроводов - надземная, на отдельно стоящих опорах.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы централизованного газоснабжения на территории поселка Тазовский отсутствуют.

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 (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций поселка Тазовский до конца расчетного периода не требуются.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Источники тепловой энергии и генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории поселка Тазовский отсутствуют.

Строительство источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, до конца расчетного периода не ожидается.

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

До конца расчетного периода в поселке Тазовский строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, не ожидается.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Развитие системы водоснабжения в части, относящейся к муниципальным системам теплоснабжения, на территории поселка Тазовский не ожидается.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселка Тазовский для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения поселка Тазовский приведены в таблице 1.21.

Таблица 1.21 - Индикаторы развития систем теплоснабжения поселка Тазовский

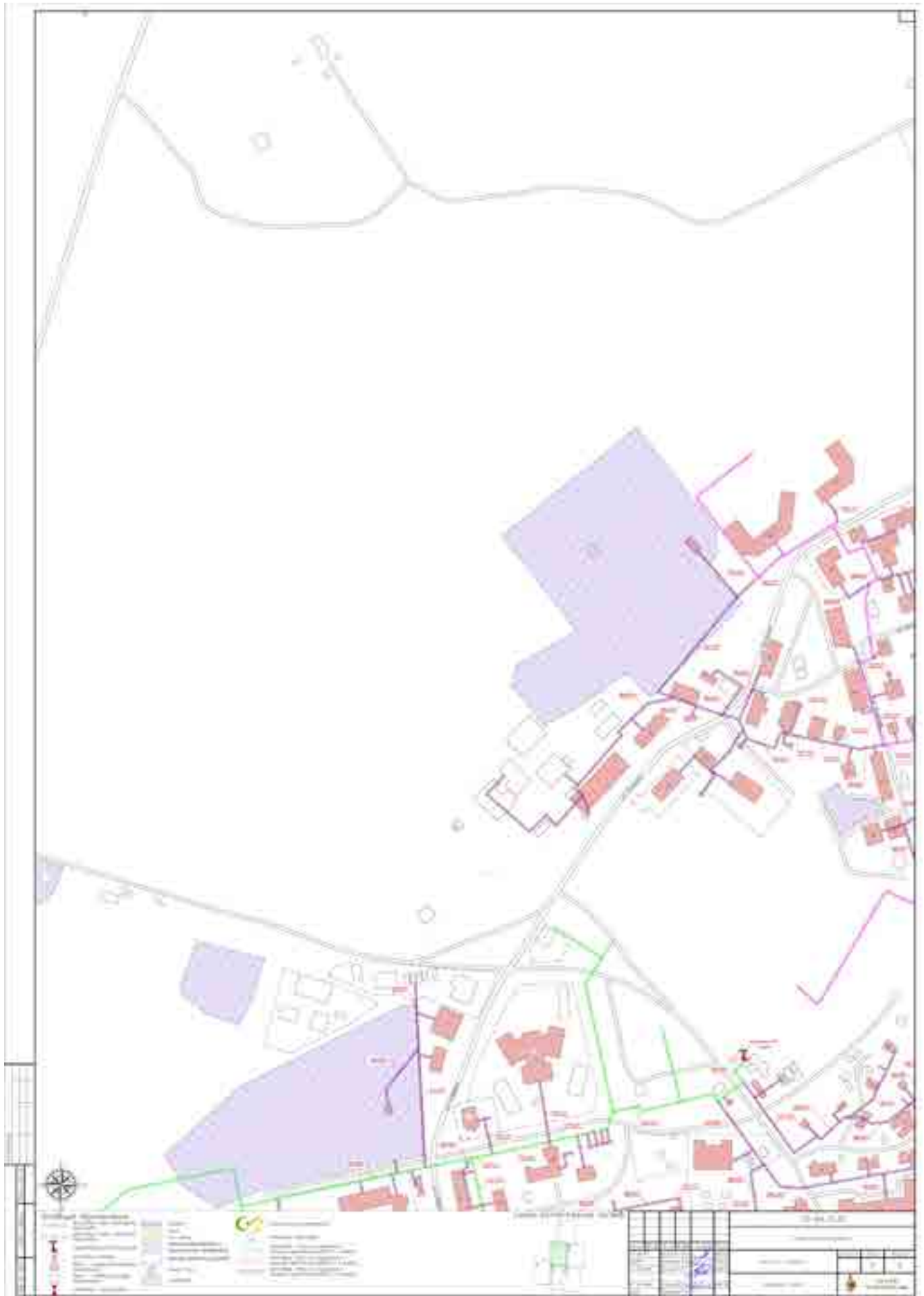
№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	Существующая	Перспективная
1	Площадь жилого фонда с централизованным отоплением поселка Тазовский	м ²	107 416,52	498 184,71
2	Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/час	25,363	69,143
3	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	газ тыс. м ³	26 598,32	53 201,80
4	Величина технологических потерь тепловой энергии	Гкал/час	14,877	7,632
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,284	0,605
6	Материальная характеристика тепловых сетей	м ²	9 012,34	9 371,17
7	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	100
8	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей		1988	2015
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	Ед.	0	0

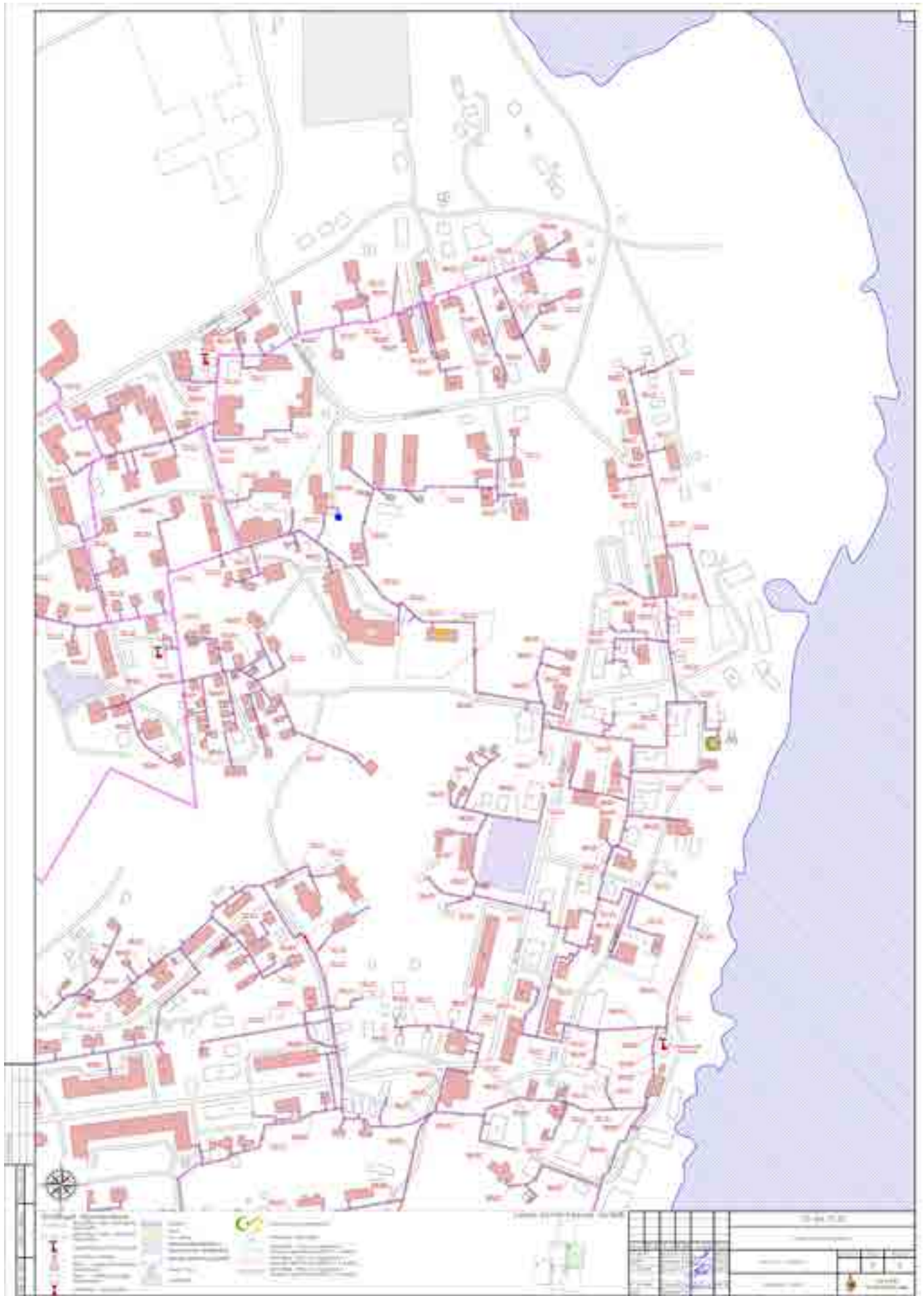
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Ед.	0	0
11	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	тыс. м ³	0,234	0,467
12	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/час/м ²	0,002	0,002
13	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)		0,000	1,000
14	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 поселения, городского округа, города федерального значения)		0,000	0,747

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Согласно расчетам, осуществленным в соответствии с положениями главы 14 обосновывающих материалов роста тарифной нагрузки на потребителей, не планируется.















Главный редактор
В.А. АНОХИНА

УЧРЕДИТЕЛЬ:
Администрация Тазовского района

ИЗДАТЕЛЬ:
Департамент внутренней политики
Ямало-Ненецкого автономного округа.
629008, г. Салехард, пр. Молодежи, 9

E-mail: tazovsky-smi@yandex.ru

АДРЕС РЕДАКЦИИ:
629350, Россия, Ямало-Ненецкий
автономный округ, п. Тазовский,
ул. Спортивная, 9

ТЕЛЕФОНЫ:
гл. редактор - 2-04-54
гл. бухгалтер - 2-04-76
журналисты - 2-04-72, 2-04-86
издательский центр - 2-04-86

Номер набран, сверстан и отпечатан
в редакции газеты «Советское Заполярье».
Подписан в печать в 15.30. По графику в 16.30.
Тираж 50 экз.

Газета зарегистрирована в Западно-Сибирском управ-
лении Федеральной службы по надзору за соблюдением за-
конодательства в сфере массовых коммуникаций и охране
культурного наследия 19.10.2007 г.
Регистрационный номер ПИ ФС17-0805

ИНДЕКСЫ: 54351, 78720

На основании ст. 42 Закона РФ «О средствах массовой информации» редакция «СЗ» не обязана публиковать все материалы (письма и другие сообщения), поступающие в редакцию. За содержание объявлений редакция не отвечает. Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции.