

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ
ПАХОТНИКОВ СЕРГЕЙ ВИКТОРОВИЧ**

Приложение № 1 к постановлению
Главы Северо-Енисейского района
от 17.06.2021 № 15-III

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-
ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА
НА 2022 ГОД**



**Утверждаемая
часть**

Разработчик:
Индивидуальный предприниматель
_____ С.В. Пахотников

Введение.....	8
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ.....	11
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы).....	11
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	13
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	13
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, городскому округу, городу федерального значения.....	14
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	15
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	15
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	17
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	17
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	19
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	19

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД		
Изм.	Колум.	Лист	Лист	Подпись	Дата	Содержание	Страница	Лист
Разработан		Пашотников			03.21		II	54
							ИП Пашотников С.В.	

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....21

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....21

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....21

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....22

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....23

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованные расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения- обоснованные 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) обоснованные анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, 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.....23

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....23

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....24

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....24

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.....24

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....24

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу из эксплуатации.....	25
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	25
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	25
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	25
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	26
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).....	26
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	27
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.....	27
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в пункте 6.5. настоящего Раздела.....	27
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	27
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	29
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.....	29

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.....30

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....31

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....31

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....32

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.....32

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....32

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....32

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....33

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....33

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....33

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 на каждом этапе.....33

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....33

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....34

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....34

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....35

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....35

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....35

ций).....	37
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	37
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	40
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах гп. Северо-Енисейский	40
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	41
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	42
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	43
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.....	43
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	43
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.....	43
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.....	43
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.....	44
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значе-	

ния, утвержденной единой схемой водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	44
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и схем теплоснабжения.....	44
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	45
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	45
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	46
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.....	46
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	47
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	48
14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	48
НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ (ССЫЛОЧНАЯ) ЛИТЕРАТУРА.....	54

ВВЕДЕНИЕ

«Проект актуализированной схемы теплоснабжения городского поселка Северо-Енисейский Северо-Енисейского района на 2022 год» выполнен на основании:

- Муниципального контракта от 03.02.2021 г. №36, заключенного между муниципальным казенным учреждением «Служба заказчика-застройщика Северо-Енисейского района» и ИП Пахотниковым Сергеем Викторовичем;

- Технического задания (приложение №1 к муниципальному контракту от 03.02.2021г. №36);

- Распоряжения администрации Северо-Енисейского района от 29.12.2021г. №2500-р «О разработке проектов актуализируемых схем теплоснабжения пп Северо-Енисейский, п Теля, п Новая Калами, п Вангап Северо-Енисейского района на 2022 год».

Проект актуализированной схемы теплоснабжения гг. Северо-Енисейский разработан на 2022 год и на перспективу до 2030 года.

Актуализация схемы теплоснабжения представляет собой решение комплексного развития систем теплоснабжения, от которого во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в данную инфраструктуру. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития муниципального образования, в первую очередь его строительной деятельности, определенной генеральным планом.

Рассмотрение комплексного развития систем теплоснабжения начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчетный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства муниципального образования принята практика составления перспективной схемы теплоснабжения.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при актуализации схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

Ввод про. №	муниципальной администрации принята практика составления перспективной схемы теплоснабжения.					
	Схема теплоснабжения разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.					
Подп. и дата	Обоснование решений (рекомендаций) при актуализации схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.					
	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИСИЦКИЙ СЕВЕРО-ВИСИЦКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД					
Имя, № подл.						
	Имя	Колум	Лист	№ док	Подп.	Дата
	Лист					
	8					

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

Основой для актуализации и реализации схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей.

Подготовка проекта актуализированной схемы теплоснабжения осуществлялась в соответствии с действующими нормативами, правовыми и техническими документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции от 16.03.2019 №276);
- РД-10-ИЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенный с 22.05.2006 года взамен аннулированного Стандарта «Схем теплоснабжения городов и промузлов», 1992 г., в так же результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности;
- СНиП 2.04.14-88 «Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования»;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СНиП 2.01.01-82 «Строительная климатология и геофизика»;
- Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808).

Технической базой при актуализации являются:

- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений (журналов наблюдений, электронных архивов) по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);

Взам. инв. №		Подп. и дата		Изм. №		<div>Изм.</div> <div>Кол-во</div> <div>Лист</div> <div>Подп.</div> <div>Дата</div>	<div>ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД</div>	<div>Лист</div> <div>9</div>
--------------	--	--------------	--	--------	--	--	---	------------------------------

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на цели теплоснабжения потребителей городского поселка Северо-Енисейский приведен в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.

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

Городской поселок Северо-Енисейский является административным центром Северо-Енисейского района Красноярского края. Расположен поселок на правом берегу Енисея на Средне-Сибирском плоскогорье в центральной части Енисейского края.

Городской поселок Северо-Енисейский расположен в 654 км севернее г. Красноярска, в 337 км от ближайшей железнодорожной станции Лесосибирск, в 165 км от речной пристани Брянка на р. Большой Пит. Площадь территории городского поселка в существующей границе составляет 2880,91 га.

Основным градообразующим предприятием, расположенным на территории Северо-Енисейского района, является золотодобывающее и золотообрабатывающее предприятие ООО «Соврудник», входящее в группу компаний ОАО «Южуралзолото».

Централизованное теплоснабжение поселка осуществляется от двух источников тепловой энергии, работающих на нефти.

Согласно «Материалам по обоснованию внесения изменений в генеральный план гг. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года в таблице 1.1 представлена застройка жилыми домами и общественными зданиями гг. Северо-Енисейский.

Ввод. лис. №	Согласно «Материалам по обоснованию внесения изменений в генеральный план гп. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года в таблице 1.1 представлена застройка жилыми домами и общественными зданиями гп. Северо-Енисейский.						Лист
Подп. и дата							11
Изм. № подл.							
ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД							
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 1.1. Застройка жилыми домами и общественными зданиями гп. Северо-Енисейский

№ п/п	Показатели	Ед. из-мер.	Соврем. сост.	Гоч. (2020г.)	р/с (2035г.)	Примеч.
1	2	3	4	5	6	7
I. Жилищный фонд						
1.1	Жилищный фонд – всего	Тыс. м ² общей площади жилых помещений	152,8	161,0	182,5	
1.2	Снос аварийного и ветхого жилищного фонда	-//-		2,13	5,3	
1.3	Объём нового строительства	-//-	-	10,33	35,0	
1.4	Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел.	21,8	23,0	25,0	
II. Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения						
2.1	Дошкольные образовательные организации (ДОО)	мест	405	525	525	Обсл. только жит. гп. Северо-Енисейский
2.2	Общеобразовательные организации (школы)	-//-	1058	1058	1058	-//-
2.3	Объекты здравоохранения «Центральная районная больница»					С учётом обсл. населения района
	- Стационар	коек	103	103	103	
	- Поликлиника и женская консультация	Пос/смену	300	300	300	
	- Станция скорой помощи	Кол-во спец. машин	1	2	2	
2.4	Учреждения культуры и искусства					
	- РДК	мест	345	345	345	
	- Центральная районная библиотека	т.дом	34,0	34,0	34,0	
	- Музей	объект	1	1	1	
	- Кинотеатр	Зр.мест	-	-	200	

В виду отсутствия на текущий момент проектов планировок территорий, рабочих проектов объектов и технических условий на присоединение их к тепловым сетям, тепловая нагрузка по новым площадкам для размещения объектов производственных предприятий подлежит уточнению в ходе последующей актуализации Схемы теплоснабжения.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя для производственных объектов приведены в Таблице 1.3.

Подключение к источникам централизованного теплоснабжения тепловой энергии возможно только при наличии технической возможности и определяется в каждом случае отдельно.

На сегодняшний день об источниках тепла на промышленных предприятиях информация отсутствует.

Таблица 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя для производственных объектов

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Вид теплопотребления	Этапы развития		
		Существующее положение	на I очередь (2022г.)	Расчетный срок (2035г.)
Производственные объекты ООО «Солданик»	Отопление	3,11	3,11	3,11
	Вентиляция	3,13	3,13	3,13
	ГВС	0,11	0,11	0,11
ИТОГО:		6,35	6,35	6,35

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, городскому округу, городу федерального значения

Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки на конец 2020 года для Котельной №1 составляет 14,0 Гкал/ч/км², для Котельной №3 – 16,8 Гкал/ч/км².

Перспективная величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в целом по гп Северо-Енисейский на конец 2028 года составит 20,18 Гкал/ч/км².

Мат. № подл.	Подп. и дата	Взам инв. №	на конец 2020 года для Котельной №1 составляет 14,0 Гкал/ч/км ² , для Котельной №3 – 16,8 Гкал/ч/км ² . Перспективная величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в целом по гп Северо-Енисейский на конец 2028 года составит 20,18 Гкал/ч/км ² .							
								ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД		Лист
										14
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения гг. Северо-Енисейский.

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

В настоящее время на территории гп. Северо-Енисейский снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (далее – МУП «УККР»). Данная теплоснабжающая организация отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилые дома, административные здания, детские сады, больницы, школы, РДК, магазины, пожарная часть, спортивный комплекс, гаражи, гостиница, промышленные предприятия.

На территории гп. Северо-Енисейский расположено два источника тепловой энергии:

- Котельная №1 ул. Набережная, 6а – 1974 года постройки.
- Котельная №3 ул. 40 лет Победы, 15 – 1985 года постройки.

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский представлены на Рисунке 2.1

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
							ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИНСКИЙ СЕВЕРО-ВИНСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Взам.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			15



Рисунок 2.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии гп. Северо-Енисейский

Взам. инв. №

Подп. и дата

Мат. № подл.

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

16

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

В Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения гп. Северо-Енисейский представлены условия организации индивидуального теплоснабжения.

Согласно данным «Материалов по обоснованию внесения изменений в генеральный план гп. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года в гп. Северо-Енисейский зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются малоэтажным жилым фондом и частным сектором с индивидуальными источниками тепла. В качестве источника горячего водоснабжения используются двухконтурные отопительные котлы.

При выборе подключения индивидуальной жилой застройки к централизованным источникам, необходимо учесть плотность тепловой нагрузки и протяженность тепловых сетей. Большая протяженность и малый диаметр участков тепловых сетей повлечет за собой неоправданные финансовые затраты, потери тепловой энергии через теплоизоляционные материалы и высокую вероятность замерзания теплоносителя, приводящего к аварийным ситуациям.

На расчетный период в существующих районах жилой застройки проектирование индивидуальных источников тепла не предполагается.

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

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии (прогнозируемые в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения) определяются по балансам существующей тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и тепловой нагрузки на коллекторах источников.

Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Существующей балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии гп. Северо-Енисейский

Показатели	Существующее значение	Перспективные значения
<i>Котельная №1</i>		
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	65,0	65,0
Располагаемая тепловая мощность	65,0	65,0

Ввод пром. №	<p>балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский приведены в таблице 2.3.</p> <p>Таблица 2.3. Существующей балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский</p>																							
	<table> <tr> <th colspan="3">Показатель</th><th>Существующее значение</th><th>Перспективные значения</th></tr> <tr> <td colspan="5"><i>Котельная №1</i></td></tr> <tr> <td>Установленная</td><td>тепловая</td><td>мощность, Гкал/ч</td><td>65,0</td><td>65,0</td></tr> <tr> <td>Располагаемая</td><td>тепловая</td><td>мощ-</td><td>65,0</td><td>65,0</td></tr> </table>					Показатель			Существующее значение	Перспективные значения	<i>Котельная №1</i>					Установленная	тепловая	мощность, Гкал/ч	65,0	65,0	Располагаемая	тепловая	мощ-	65,0
Показатель			Существующее значение	Перспективные значения																				
<i>Котельная №1</i>																								
Установленная	тепловая	мощность, Гкал/ч	65,0	65,0																				
Располагаемая	тепловая	мощ-	65,0	65,0																				

Подп. и дата						Лист

Имя, № подл.						17

Имя	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
							17

ность, Гкал/ч		
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,32	0,32
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	64,68	64,68
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	32,16	49,94
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,95	1,94
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	33,11	51,88
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	31,57	12,83
<i>Котельная №3</i>		
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,8	Закрытие Котельной №3 с переключением потребителей на Котельную №1
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,8	
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,048	
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	10,75	
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,65	
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,16	
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	2,81	
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	7,94	

В таблице 2.3 располагаемая мощность котельных принята, исходя из суммарной установленной мощности котельного оборудования, установленного в котельных. Перспективные значения тепловой нагрузки приняты исходя из «Материалов по обоснованию внесения изменений в генеральный план гп. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года, при условии строительства и подключения новых потребителей к централизованному теплоснабжению.

Имя, № докум.	Взам. инж. №	Подп. и дата							Лист
									18
Имя	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2021 ГОД			

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

Согласно «Материалам по обоснованию внесения изменений в генеральный план гг. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года, не предусматриваются зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух и более поселений, так как источники тепловой энергии расположены в границах одного населенного пункта гг. Северо-Енисейский. Из этого следует, что перспективные балансы тепловой мощности централизованных источников тепловой энергии, расположенных в границах двух и более поселений, не предусматривается.

Перспективные тепловые нагрузки потребителей, находящихся в зонах действия источников тепловой энергии, расположены в пределах границы подсчета.

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

Согласно п. 30 г. 2 ФЗ №190 от 27.07.2010 г.: «Радиус эффективного теплоснабжения – 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».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих участков;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

В настоящее время в гп. Северо-Енисейский действуют два источника теплоснабжения. Карта-схема поселения с делением на зоны действия источников тепловой энергии поселка приведены на рисунке. 2.1.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличения тепловых нагрузок теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Радиус эффективного теплоснабжения определен в границах существующих магистральных и внутриквартальных тепловых сетей гп. Северо-Енисейский.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
							ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
								20
Изм.	№ докум.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно «Материалам по обоснованию внесения изменений в генеральный план гг. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии, расположенных на территории гг. Северо-Енисейский не требуется, так как источники покрывают теплотребление поселка на расчетный срок (до 2035 года).

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой 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, городского округа, города федерального значения, 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

Согласно «Материалам по обоснованию внесения изменений в генеральный план гп. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» в период до 2035 года, строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективной тепловой энергией в гп. Северо-Енисейский не предполагается, в связи с наличием резерва установленной мощности существующих источников централизованного теплоснабжения.

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

Предлагается провести модернизацию существующей котельной №1 гп. Северо-Енисейский

Источники тепла	Основное оборудование	Предложенные мероприятия
Котельная №1	котлоагрегат №4 (КВ-ГМ-20)	В связи с истечением срока эксплу-

		атации котлоагрегата №4 (КВ-ГМ-20) рекомендуем заменить его на аналогичный Рекомендуем установить прибор учета тепловой энергии
Котельная №3	В расчетном сроке (до 2030 года) планируется закрытие котельной с переключением потребителей от данной котельной на котельную №1. Котельную №3 планируется перевести в режим КРП или вывести в «холодный резерв»	

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

На сегодняшний день установленная мощность источников централизованного теплоснабжения, а также технология генерации и транспортировки тепла адекватна существующим реалиям и позволяет полностью покрыть присоединенную нагрузку потребителей (резерв мощности источников тепловой энергии составляет: котельная №1 – 31,57 Гкал/ч, котельной №3 – 7,94 Гкал/ч), в связи с этим не предполагается техническое перевооружение или модернизация источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский. Предлагаем ресурсоснабжающей организации провести мероприятия на котельной №1 по замене котлоагрегата №4 КВ-ГМ-20, так как эксплуатационный срок службы данного котла привнесл нормативный и составляет более 35 лет.

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

На территории гп. Северо-Енисейский, источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, нет.

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

В связи с экономической необходимостью в I очереди (до 2023 года) планируется вывод из эксплуатации котельной №3 с переключением потребителей от данной котельной на котельную №1. Котельную №3 перевести в режим КРП или вывести в «холодный резерв».

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

Взам. инст. №							Лист 24
Подп. и дата							
Изм. № подл.							
<p>Экспертная оценка оставшихся нормативных сроков службы, в случае если продолжение срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно</p> <p>В связи с экономической необходимостью в I очереди (до 2023 года) планируется вывод из эксплуатации котельной №3 с переключением потребителей от данной котельной на котельную №1. Котельную №3 перевести в режим КРП или вывести в «холодный резерв».</p> <p>5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.</p>							
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2023 ГОД		

Предложения по переоборудованию существующих котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (котрационными установками) на каждом этапе и к окончанию планируемого периода, не рассматривались, в связи с отсутствием соответствующих проектных решений на момент актуализации схемы теплоснабжения.

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

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующей зоне действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы не разрабатывались, по причине отсутствия источников тепла с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в гп. Северо-Енисейский.

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

Актуализируемой схемой теплоснабжения гп. Северо-Енисейский предполагается сохранение фактических (текущих) температурных графиков отпуска тепла в тепловые сети, которые соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 95/70°С. Изменение режимов отпуска тепловой энергии не требуется.

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

Существующие источники тепловой энергии гг. Северо-Енисейский покрывают теплопотребление поселка на расчетный срок (до 2030 г.) и изменение установленной тепловой мощности теплоисточников не требуется.

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

На момент актуализации схемы теплоснабжения не требуется реконструкция и ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. Основным видом топлива на централизованных источниках тепловой энергии является нефть Юрубченского месторождения.

Имя, № моряка	Имя, № моряка	Возраст, лет

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей приведены в Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.

Структура организации проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей представлена ниже:

- 1) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);
- 2) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- 3) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
- 4) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- 5) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса.

Основными эффектами от реализации этих проектов являются:

- расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения;
- повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях.

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)

В зоне эксплуатационной ответственности МУП «УКР» не требуется реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, так как на сегодняшний день установленная тепловая мощность источников теплоснабжения, позволяет полностью покрыть присоединенную нагрузку и все существующие и перспективные потребители находятся в зоне эффективного радиуса действия существующих котельных пп. Северо-Енисейский, резерв мощности источников тепловой энергии составляет: котельная №1 – 31,57 Гкал/ч, котельной №3 – 7,94 Гкал/ч.

Ввод про. №	нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, так как на сегодняшний день установленная тепловая мощность источников теплоснабжения, позволяет полностью покрыть присоединенную нагрузку и все существующие и перспективные потребители находятся в зоне эффективного радиуса действия существующих котельных пп. Северо-Енисейский, резерв мощности источников тепловой энергии составляет: котельная №1 – 31,57 Гкал/ч, котельной №3 – 7,94 Гкал/ч.						Лист
Подп. и дата							26
Мин. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	

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 всех источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский является нефть. Характеристика топлива представлена в таблице 8.1

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, отапливающего здания расположенные на территории гг. Северо-Енисейский по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в таблице 8.2.

В соответствии с требованиями п.13.45 СП 89.13330.2012 «Котельные установки» вместимость резервуара хранения резервного топлива колеблется в пределах от одного до трех месяцев теплоснабжения в самый холодный период года и подбирается исходя из условий:

- вид топлива;
- способ доставки

Таблица 8.1 Характеристика топлива

Вид топлива	Место поставки	Нижняя теплота сгорания, Ккал/кг	Примечание
Нефть	Юрубчепское месторождение	10306	Доставка осуществляется автотранспортом по зимней дороге. Расстояние от нефтебазы п. Енашимский до места рождения составляет 350 км.

Таблица 8.2 Перспективные расчетные топливные балансы

Наименование источника	Годовая выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расчетное потребление топлива, т/год
До 2021 года (I очередь)		
Котельная №1	85,218	10 122,7
Котельная №3	13,287	1 513,5
До 2035 года (расчетный срок)		
Котельная №1	110160,0	10323,0
Котельная №3	Закрытие котельной №3 с переключением потребителей на котельную №1	

В том числе, №

Подп. и дата

Имя, № докум.

Имя	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРНО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРНО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

31

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения выполнены с учетом:

- прогнозов индексов предельного роста цен и тарифов на топливо и энергию Минэкономразвития РФ до 2034 г.;
- коэффициента распределения финансовых затрат по годам;

Для включения в инвестиционную надбавку к тарифу предлагаются следующие мероприятия:

- все мероприятия по строительству, реконструкции и капитальному ремонту источников тепловой энергии;
- предложение по реконструкции тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса;
- предложение по строительству и реконструкции ЦТП.

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку в гг. Северо-Енисейский и предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки должны быть реализованы за счет тарифа на подключения.

Для смягчения денежной нагрузки на жителей, необходимо привлечь дополнительные источники финансирования:

- краевой бюджет, в рамках краевых программ по модернизации в сфере энергетики;
- государственно-частное партнерство;
- федеральный бюджет, в рамках федеральных целевых программ в сфере теплоэнергетики.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям представлена в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения гг. Северо-Енисейский.

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

В соответствии с планом, в 2020 году в гп. Северо-Енисейский выполнены следующие мероприятия:

- замена котлоагрегата №2 на котельной №3 – 2 455,5 тыс. руб.;
- перевод с открытой на закрытую схему ГВС, строительство ИТП – 7 349,9 тыс. руб.
- капитальный ремонт тепловых сетей общей протяженностью 185,5 м – 6 329,7 тыс. руб.

Суммарные капиталовложения за 2020 год составили: 16 135,1 тыс. руб.

Ввод: 1000, 20	9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации						
Подп. и дата	В соответствии с планом, в 2020 году в гп. Северо-Енисейский выполнены следующие мероприятия: - замена котлоагрегата №2 на котельной №3 – 2 455,5 тыс. руб.; - перевод с открытой на закрытую схему ГВС, строительство ИТП – 7 349,9 тыс. руб. - капитальный ремонт тепловых сетей общей протяженностью 185,5 м – 6 329,7 тыс. руб. Суммарные капиталовложения за 2020 год составили: 16 135,1 тыс. руб.						
Имя, № докум.							Лист
	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД						
	Имя	Колун	Лист	Недек	Подп.	Дата	

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Данный раздел содержит обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве единой теплоснабжающей организации, критериям определения единой теплоснабжающей организации, устанавливаемым Правительством Российской Федерации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

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

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 (далее Правила).

В настоящее время причины для потери статуса единой теплоснабжающей организации, а так же изменения зон её действия соответствующих Постановлению Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации», изменений не зарегистрировано.

В настоящее время причины для потери статуса единой теплоснабжающей организации, а так же изменения зон её действия соответствующих Постановлению Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об

Взам. инст. №	теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 (далее Правила).							
	В настоящее время причин для потери статуса единой теплоснабжающей организации, а так же изменения зон её действия соответствующих Постановлению Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации», изменений не зарегистрировано.							
Подп. и дата	В настоящее время причин для потери статуса единой теплоснабжающей организации, а так же изменения зон её действия соответствующих Постановлению Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об							
Имя, № подл.							ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СПИРО-ВЕНСКИЙ СПИРО-ВЕНСКОГО РАЙОНА НА 2021 ГОД	Лист
	Имя	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
								35

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации приведен в таблице 10.2.

Таблица 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

№п/п	Наименование ЕТЮ	Зона деятельности
1	МУП «УККР»	<u>Котельная №1 ул. Набережная, ба и тепловые сети, обеспечивающие транспортировку тепловой энергии от данной котельной до каждого потребителя</u>
2		<u>Котельная №3 ул. 40 лет Победы, 15 и тепловые сети, обеспечивающие транспортировку тепловой энергии от данной котельной до каждого потребителя</u>

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

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	<p>городского округа;</p> <p>- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.</p> <p>Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы</p>							
										Лист 37
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СВИРНО-ВЯНСКИЙ СВИРНО-ВЯНСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД				

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии со статьей 15, п. 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую тепло-снабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет МУП «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) должно осуществляться на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580.

На момент актуализации схемы теплоснабжения бесхозных участков тепловых сетей в гп. Северо-Енисейский не было выявлено.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИНЦЕВСКИЙ СЕВЕРО-ВИНЦЕВСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист	
							42	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории гг. Северо-Енисейский не предусмотрено.

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

На сегодняшний день генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в гг. Северо-Енисейский отсутствуют. На территории поселка функционируют два централизованных источника тепловой энергии и необходимость в строительстве генерирующих объектов в режиме комбинированной выработки отсутствует.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Данный пункт не разрабатывался, так как необходимость по его разработке относится к Республике Крым.

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и схем теплоснабжения

Данный пункт не разрабатывался, так как необходимость по его разработке относится к Республике Крым.

Взам. инв. №	Данный пункт не разрабатывался, так как необходимость по его разработке относится к Республике Крым.						Лист
Подп. и дата							44
Изм. № подл.							ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ВЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

На основании предоставленной информации показатель о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях за последние 2 года равен нулю.

$$P_{\text{отсн от } t_0} = \left(N_{\text{отсн от } t_0 - 1} / I_{t_0 - 1} \right) \times \left(I_{t_0} - \sum I_{\text{ин}} t_n \right) / I_{t_0}$$

где:

$N_{\text{отсн от } t_0 - 1}$ - фактическое количество прекращений подачи тепловой энер-

гии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы;

t_0 - 1-й год реализации инвестиционной программы;

t_n - соответствующий год реализации инвестиционной программы, на который устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения;

I - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров;

$\sum I_{\text{ин}} t_n$ - суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров;

I_{t_0} - общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров;

$t_0 - 1$ - год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы.

$$P_{\text{отсн от } t_0} = 0$$

В период с 2019-2020 года прекращений в подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, не зафиксировано.

Имя, № докум.	Взам. инст. №					
Имя, № докум.	Подп. и дата					
Имя, № докум.	Подп. и дата					
Имя	Кол. ун.	Лист	Подп.	Дата	ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СТЕПНО-ВНЕСЕЙСКИЙ СТЕПНО-ВНЕСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	
						Лист
						45

Перспективное значение - $B_{\text{пр}} = (16523,5/96102,8)/0,001 = 172,0$

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский в период 2019 – 2028 гг. приведен в таблице 14.3.

Таблица 14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии г. Северо-Енисейский

Наименование источника	Отпуск тепловой энергии от источника (с учетом потерь в тепловых сетях), Гкал	Расчетный годовой расход основного топлива т.у.т./Гкал				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 - 2030 гг.
Котельная №1	83130,8	172,9	172,9	172,9	172,9	172,0
Котельная №3	12972,0	165,7	165,7	165,7	165,7	Закрытие котельной

14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

$$\Pi_{\text{res}} = Q_{\text{residual}} / M_{\text{residual}}$$

где

$Q_{\text{тех.пот.}}$ – величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/ч;

$M_{\text{мат}}$ – материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя – пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров). Материальная характеристика тепловой сети (квадратных метров) включает материальную характеристику всех участков тепловой сети.

$$P_{\text{г}} = 0,9/3074,25 = 0,0003 - \text{Котельная №1}$$

$$P_{\text{м}} = 0,17/277,77 = 0,0006 - \text{Котельная №3}$$

$$\Pi_{\text{м}} = 1,07/3352,02 = 0,00032$$
 - Перспективное значение

Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 13.4.

Таблица 14.4. Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, (Гкал/м³)

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 - 2030 гг.
Котельная №1	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,00032
Котельная №3	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	Закрытие котельной

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности. Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определенный период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

В таблице 14.5, представлены перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности.

Таблица 14.5. Перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности, (%)

Источник тепловой энергии	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 - 2030 гг.
Котельная №1	46,9	49,4	49,4	49,4	49,4	53,6
Котельная №3	27,3	24,5	24,5	24,5	24,5	Закрытие котельной

14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

В таблице ниже приведена удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Таблица 14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, ($\text{м}^2/\text{т}$ ккал/ч)

Источник тепловой энергии	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 - 2030 гг.
Котельная №1	95,59	95,59	95,59	95,59	96,3
Котельная №3	104,8	104,8	104,8	104,8	Закрытие котельной

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ
ПАХОТНИКОВ СЕРГЕЙ ВИКТОРОВИЧ**

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-
ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА
НА 2022 ГОД**



**Обосновывающие
материалы к схеме
теплоснабжения**

Разработчик:
Индивидуальный предприниматель

_____ С.В. Пахотников

СОДЕРЖАНИЕ

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	17
ЧАСТЬ 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	17
1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) тепло- снабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных от- ношений между ними.....	17
1.2. Описание в зонах действия производственных котельных.....	19
1.3. Описание в зонах действия индивидуального теплоснабжения.....	19
1.4. Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	19
ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	20
2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.....	20
2.2. Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установ- ки.....	20
2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности.....	20
2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.....	21
2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	21
2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинирован- ной выработки электрической и тепловой энергии).....	22
2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода тепло- носителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	22
2.8. Среднегодовая загрузка оборудования.....	24
2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	24
2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	25
2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.....	25
2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрега- тов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирую- щих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых проставляется в	

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД		
Изм.	Колум.	Лист	Подп.	Подпись	Дата	Содержание	Страница	Лист
Разработан		Пашотников			03.21		II	313
							ИП Пашотников С.В.	

вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	25
2.13. Изменения, технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии по подпунктам 2.1-2.12 Части 2 настоящего документа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	25
ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ.....	27
3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.....	27
3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.....	27
3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....	27
3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	28
3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	28
3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	28
3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	28
3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	28
3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.....	29
3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	29
3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	29
3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	30
3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	31
3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	32
3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей	

эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	32
3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	32
3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	33
3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	34
3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	34
3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	34
3.21. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	35
3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).....	35
3.23. Изменения характеристики тепловых сетей и сооружений на них по подпунктам 3.1-3.22 Части 3 настоящего документа, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	35
ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	37
4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории гг. Северо-Енисейский.....	37
4.2. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	41
ЧАСТЬ 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	42
5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	42
5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	42
5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	42
5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	42
5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	43
5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	48

5.7. Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....49

ЧАСТЬ 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ.....50

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения- по каждой системе теплоснабжения.....50

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения- по каждой системе теплоснабжения.....50

6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....51

6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....51

6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....51

6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....51

ЧАСТЬ 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....52

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....52

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....52

7.3. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....52

ЧАСТЬ 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ.....53

8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для

каждого источника тепловой энергии.....	53
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	53
8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки.....	53
8.4. Описание использования местных видов топлива.....	53
8.5. Описание видов 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 нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	53
8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	54
8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа.....	54
ЧАСТЬ 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	55
9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	55
9.2. Частота отключений потребителей.....	55
9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	55
9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	55
9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	55
9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в пункте 9.5. настоящей Части.....	56
ЧАСТЬ 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	57
10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.....	57
10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том	

числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....57

ЧАСТЬ 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....59

11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.....59

11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....60

11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.....60

11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....60

11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет.....60

11.6. Описание средневзвешанного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.....60

11.7. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....60

ЧАСТЬ 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....62

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....62

12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....62

12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....62

12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....63

12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....63

12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....63

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	64
2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	64
2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.....	64
2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	65
2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	67
2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	68
2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	68
2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	69

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....122

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.....122

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.....123

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....123

4.4. Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....123

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....124

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения гп Северо-Енисейский (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установ-

ленном порядке схеме теплоснабжения).....	124
5.2. Технико-экономическое строение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения гп Северо-Енисейский.....	125
5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения гп Северо-Енисейский на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения – на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	126
5.4. Изменения в мастер-плане развития систем теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.....	127
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....	128
6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	128
6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	128
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	128
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	129
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	129
6.6. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	129
6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	130
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	131

7.1.	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также многоквартирного отопления.....	131
7.2.	Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	133
7.3.	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	134
7.4.	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	134
7.5.	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	134
7.6.	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	134
7.7.	Обоснования, предлагаемые для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зоны действия, существующих источников тепловой энергии.....	135
7.8.	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	135
7.9.	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	135
7.10.	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	135
7.11.	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малозастроенными жилыми зданиями.....	135
7.12.	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.....	136
7.13.	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	136

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории гп. Северо-Енисейский.....	136
7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.....	136
7.16. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловой энергии.....	137
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	138
8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	138
8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения	138
8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	138
8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	138
8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	138
8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	139
8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса.....	139
8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.....	139
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	141
9.1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	141
9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.....	141

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.....	142
9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	142
9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.....	142
9.6. Предложения по источникам инвестиций.....	142
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	144
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории гп. Северо-Енисейский	144
10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	144
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	144
10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	144
10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	145
10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	145
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	146
11.1. Методика и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	146
11.2. Методика и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	147
11.3. Оценка вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	148
11.4. Оценка коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	161
11.5. Оценка недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных си-	

туаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	161
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	163
12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	163
12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	163
12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций.....	163
12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....	164
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГП СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ.....	165
13.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	165
13.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	165
13.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	165
13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	165
13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	166
13.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	166
13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).....	166
13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	166
13.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	166
13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	167
13.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	167
13.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы тепло-	

снабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения).....167

13.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).....167

13.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.....168

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....169

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....169

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....172

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....172

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....173

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах ггп. Северо-Енисейский.....173

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....173

15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....173

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....176

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....176

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ... 177

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....177

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....177

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теп-

лоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.....177

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....178

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.....178

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.....178

17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.....178

ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В Доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....179

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Внес.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		16

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ЧАСТЬ 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Теплоснабжение городского поселка Северо-Енисейский осуществляет МУП «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (далее – МУП «УККР»).

На территории гп. Северо-Енисейский расположены два источника тепловой энергии:

- Котельная №1 – ул. Набережная, 6А;
- Котельная №3 – ул. 40 лет Победы, 15

Помимо указанных источников в МУП «УККР» имеется распределительный пункт с насосной станцией ТПС-3.

Информация по территории охватываемой зоной эксплуатационной ответственности МУП «УККР» представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Зона эксплуатационной ответственности МУП «УККР»

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Зона эксплуатационной ответственности
1	МУП «УККР»	Котельная №1	ул. 40 лет Победы, ул. 60 лет ВЛКСМ, ул. Гастелло, ул. Гоголя, ул. Гореликова, ул. Горького, ул. Донского, ул. Зеленая, ул. К.Маркса, ул. Коммунистическая, ул. Комсомольская, ул. Крылова, ул. Кутузова, ул. Ленина, ул. Лермонтова, ул. Лесная, ул. Маяковского, ул. Набережная, ул. Пушкина, ул. Северная, ул. Советская, ул. Суворова, ул. Тажная, ул. Урицкого, ул. Фабричная, ул. Шевченко, ул. Южная
2		Котельная №3	ул. 40 лет Победы, ул. Канигана Тибеккина

По состоянию на 2021 год общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в гп. Северо-Енисейский составляет 47,31 км.

Зоны действия источников тепловой энергии гп. Северо-Енисейский указаны на рисунке 1.1.



Рисунок 1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источники тепловой энергии гп. Северо-Енисейский

1.2. Описание в зонах действия производственных котельных

На сегодняшний день информация об источниках тепла на промышленных предприятиях гп. Северо-Енисейский отсутствует.

1.3. Описание в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Теплоснабжение жилого фонда поселка, а также административных, производственных и прочих объектов не подключенных к централизованному теплоснабжению, осуществляется от автономных источников теплоснабжения (печи, камины, котлы).

1.4. Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения, изменений в зоне действия централизованного источника тепловой энергии и в зонах деятельности эксплуатационной ответственности теплоснабжающей организации, не произошло.

ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования источников тепловой энергии гп. Северо-Енисейский представлена в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Структура основного оборудования источников тепловой энергии

№п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Марка и количество основного оборудования
1	МУП «УККР»	Котельная №1	КВ-ГМ-15 (3 шт.) КВ-ГМ-20 (1 шт.)
2		Котельная №3	КВ-ГМ-6,5 (1 шт.) ТТ-100-5000 (1 шт.)

2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
1	МУП «УККР»	Котельная №1	65,0
2		Котельная №3	10,8

2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Таблица 2.3. Установленная и располагаемая мощность котлов на котельной №1

№ п/п	Марка котла	Теплоноситель	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Год ввода
1	КВ-ГМ-15 (3 шт.)	вода	45,0	45,0	1996 1997
2	КВ-ГМ-20 (1 шт.)	вода	20,0	20,0	1985
Итого по котельной			65,0	65,0	

Таблица 2.3.1. Установленная и располагаемая мощность котлов на котельной №3

№ п/п	Марка котла	Теплоноситель	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Год ввода
1	КВ-ГМ-6,5 (1 шт.)	вода	6,5	6,5	2019
2	ТТ-100-5000 (1 шт.)	вода	4,3	4,3	2020

шт.)			
Итого по котельной	10,8	10,8	

Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной №1 составляет 65,0 Гкал/час, присоединенная тепловая нагрузка с учетом тепловых потерь составляет 33,11 Гкал/час. Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной №3 составляет 10,8 Гкал/час, присоединенная тепловая нагрузка с учетом тепловых потерь составляет 2,69 Гкал/час, т.е. котельные располагают достаточной мощностью для покрытия существующей нагрузки. Резерв мощности централизованных источников тепловой энергии составляет: Котельная №1- 31,57 Гкал/час, Котельная №3 – 7,94 Гкал/ч.

2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации и параметры тепловой мощности нетто источников тепловой энергии приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации и параметры тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч
1	Котельная №1	65,0	0,32	64,68
2	Котельная №3	10,8	0,048	10,75

2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

В таблице 2.5-2.6 представлена информация о сроках ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса источников тепловой энергии – Котельная №1, Котельная №3 гп. Северо-Енисейский.

Таблица 2.5. Мероприятия по продлению ресурса источника тепловой энергии, год вывода из эксплуатации и демонтажа котлов, выработавших нормативный срок службы

Наименование источника тепловой энергии		Котельная №1			
Номер котла		Котел №1	Котел №2	Котел №3	Котел №4
Тип котла		КВ-ГМ-	КВ-ГМ-	КВ-ГМ-	КВ-ГМ-

	15	15	15	20
Год ввода в эксплуатацию	1997	1996	1996	1985
Расчетный ресурс котла, час	-	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	25	25	25	-
Фактический срок эксплуатации, лет	23	24	24	35
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонта	2019	2019	2019	2019
Год продления ресурса	-	2017	2018	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	Замена экрана	Замена экрана	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-	-

Таблица 2.6. Мероприятия по продлению ресурса источника тепловой энергии, год вывода из эксплуатации и демонтажа котлов, выработавших нормативный срок службы

Наименование источника тепловой энергии	Котельная №3	
Номер котла	Котел №1	Котел №2
Тип котла	КВ-1М-6,5	ГТ-100-5000
Год ввода в эксплуатацию	2001	2020
Расчетный ресурс котла, час	-	-
Расчетный срок службы, лет	-	-
Фактический срок эксплуатации, лет	19	1
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонта	2019	-
Год продления ресурса	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	Замена экрана	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-

2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории гп. Северо-Енисейский источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, нет.

2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата		22

Отпуск тепловой энергии от котельных гг. Северо-Енисейский осуществляется качественным способом. Выбор способа подачи тепловой энергии обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к централизованной системе теплоснабжения гг. Северо-Енисейский.

Проанализировав состояние технологического оборудования и тепловых сетей источников тепловой энергии гг. Северо-Енисейский, рекомендуем оставить без изменения, утвержденный температурный график.

Расчетный температурный график представлен в таблице 2.7.

Таблица 2.7. Расчетный рекомендуемый температурный график 95/70 °С

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С
8	60,0	55,7
7	60,0	55,3
6	60,0	54,9
5	60,0	54,6
4	60,0	54,2
3	60,0	53,8
2	60,0	53,5
1	60,0	53,1
0	60,0	52,8
-1	60,0	52,4
-2	60,0	52,0
-3	60,0	51,7
-4	60,0	51,3
-5	60,0	50,9
-6	60,0	50,6
-7	60,0	50,2
-8	60,0	49,9
-9	60,0	49,5
-10	60,0	49,1
-11	60,0	48,8
-12	60,0	48,4
-13	60,6	48,7
-14	61,6	49,3
-15	62,7	50,0
-16	63,7	50,6
-17	64,7	51,3
-18	65,7	51,9
-19	66,7	52,5
-20	67,7	53,2
-21	68,6	53,8
-22	69,6	54,4
-23	70,6	55,0
-24	71,6	55,6
-25	72,6	56,2
-26	73,5	56,9
-27	74,5	57,5
-28	75,4	58,1
-29	76,4	58,7

-30	77,4	59,2
-31	78,3	59,8
-32	79,3	60,4
-33	80,2	61,0
-34	81,2	61,6
-35	82,1	62,2
-36	83,0	62,7
-37	84,0	63,3
-38	84,9	63,9
-39	85,8	64,5
-40	86,8	65,0
-41	87,7	65,6
-42	88,6	66,1
-43	89,5	66,7
-44	90,4	67,3
-45	91,4	67,8
-46	92,3	68,4
-47	93,2	68,9
-48	94,1	69,5
-49	95,0	70,0

2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

В централизованных тепловых источниках среднегодовая загрузка основного оборудования составляет 6552 ч/год.

Состав работающего оборудования на котельных определяется в зависимости от фактического значения отпуска тепловой энергии потребителям по режимным картам.

На сегодняшний день в централизованном источнике теплоснабжения - котельная №1 в постоянной работе находятся два котлоагрегата в зависимости от температурного режима, котлоагрегаты №3 КБ-1 М-15 и №4 КБ-1 М-20 находятся в резерве. Воздух в топку котлов централизованных источников теплоснабжения г.п. Северо-Енисейский подается принудительным способом, у каждого котла имеется дутьевой вентилятор. Удаление дымовых газов производится с помощью дымососов.

2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Котельные должны быть оборудованы приборами учета тепловой энергии, которые устанавливаются на каждом выводе из котельной.

На каждом узле учета тепловой энергии источника теплоты с помощью приборов определяются:

- время работы приборов узла учета;
- отпущенная тепловая энергия;
- масса (объем) теплоносителя, отпущенного и полученного источником теплоты соответственно по подающему и обратному трубопроводам;

- масса (объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку системы теплоснабжения;
- тепловая энергия, отпущенная за каждый час;
- масса (объем) теплоносителя, отпущенного источником теплоты по подающему трубопроводу и полученного по обратному трубопроводу за каждый час;
- масса (объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку систем теплоснабжения за каждый час;
- среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах и трубопроводе холодной воды, используемой для подпитки;
- среднечасовое давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах и трубопроводе холодной воды, используемой для подпитки.

Среднечасовые и среднесуточные значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

На сегодняшний день в централизованных источниках тепловой энергии гп. Северо-Енисейский отсутствуют приборы отпуски тепловой энергии. Учет тепловой энергии отпущенной в сеть осуществляется расчетным методом.

2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Информация о статистике отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский заказчиком не предоставлена.

2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

На момент актуализации схемы теплоснабжения данных о выданных предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации централизованных источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский не зафиксировано.

2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, эклектическая мощность которых проставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

На территории гп. Северо-Енисейский отсутствуют действующие объекты с комбинированной выработкой тепловой и эклектической энергии.

2.13. Изменения, технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии по подпунктам 2.1-2.12 Части 2 настоящего доку-

мента, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения изменений в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии не произошло. Грамотное обслуживание, современное выполнение ремонтных и наладочных работ обеспечивает длительную эксплуатацию котельного оборудования.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИНСКИЙ СЕВЕРО-ВИНСКОГО РАЙОНА НА 2021 ГОД	Лист
							26
Изм.	Кол. ун.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

На территории гп. Северо-Енисейский 2-х трубная система теплоснабжения.

Преимущественный тип прокладки тепловых сетей от источников тепловой энергии гп. Северо-Енисейский – подземный в непроходных железобетонных каналах, а так же надземный на низких отдельно стоящих опорах и в деревянных утепленных коробах с внутренними диаметрами трубопроводов от $D = 0,021$ м до $D = 0,408$ м.

В качестве тепловой изоляции используются маты минераловатные пропитанные, ППУ и ошники.

Тепловая изоляция трубопроводов находится в технически-исправном состоянии. Компенсация температурных удлинений осуществляется П - образными компенсаторами и углами поворота тепловых сетей.

Таблица 3.1. Описание источников тепловой энергии и вида присоединения тепловых сетей

№ п/п	Обслуживающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С		Тип
1	МУП «УККР»	Котельная №1	95	70	2-х трубная открытая
2		Котельная №3			

3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схема тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлена в Приложении № 1 данного тома.

3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Информация по параметрам тепловых сетей - для каждого участка с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции от каждого источника тепловой энергии, представлены в Приложении №2 данного тома.

3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата		27

арматуры на тепловых сетях

На тепловых сетях централизованных источниках тепловой энергии гп. Северо-Енисейский установлена на магистральных ответвлениях и в тепловых камерах шаровая и клипсовая запорная арматура согласно СНиП 41-02-2003.

3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Размеры камер принимаются из условий нормального обслуживания размещаемого в камере оборудования согласно СНиП 2.04.07-86.

Назначение тепловых камер – размещение арматуры и проведение ремонтных работ.

3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В системе централизованного теплоснабжения гп. Северо-Енисейский регулирование температурного графика отпуска тепловой энергии осуществляется в тепловых источниках.

Температурный график отпуска тепла от источников разрабатывается и утверждается ежегодно.

Регулирование отпуска тепла от источников теплоснабжения производится по отопительному температурному графику 95/70°C. Выбор температурного графика обусловлен небольшой удаленностью потребителей от централизованных источников тепловой энергии, характеристиками установленного основного оборудования в котельных, а также непосредственным подключением внутридомовых систем теплоснабжения отапливаемых объектов к наружным тепловым сетям.

3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Отпуск тепловой энергии осуществляется согласно утвержденному температурному графику 95/70°C.

3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлический расчет тепловых сетей был выполнен с применением электронной модели системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.

Результаты гидравлического расчета, а также пьезометрические графики представлены в Приложении №3 данного тома. Электронная модель, разработанная в программном комплексе ГИС «Zulu 8.0» является обязательным приложением к схеме теплоснабжения.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата		28

3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Информация по статистике отказов (аварий, инцидентов), восстановлений и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей за последние 5 лет не представлена.

3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Статистика восстановлений (аварийно - восстановительных ремонтов) тепловых сетей не представлена. Информация по среднему времени, затраченному на восстановление работоспособности тепловых сетей МУП «УККР» отсутствует.

3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

К процедурам диагностики тепловых сетей в сетевой организации относятся:

Гидравлические испытания. Метод был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопроводов в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов. Как показывает опыт, метод гидравлических испытаний позволяет выявить около 75-80 % мест утечек на тепловых сетях. Однако существенным недостатком данного метода является выявление значительной части утечек при проведении испытаний, касающихся только внутриквартальных тепловых сетей малых диаметров;

Испытания на тепловые потери. Целью испытаний является определение эксплуатационных потерь через тепловою изоляцию водяных тепловых сетей. Определение тепловых потерь осуществляется на основании испытаний, проводимых в соответствии с документом «Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях» СО 34.09.255-97. Результаты определения тепловых потерь через теплоизоляцию по данным испытаний сопоставляются с нормами проектирования, выдается качественная и количественная оценка теплоизоляционных свойств испытываемых участков, которая используется при нормировании эксплуатационных тепловых потерь для водяных тепловых сетей.

Испытания на гидравлические потери. Определение фактических гидравлических характеристик трубопроводов тепловых сетей, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Оценка состояния трубопроводов по результатам испытаний проводится путем сравнения фактического коэффициента гидравлического сопротивления с расчетным значением при эквивалентной шероховатости трубопровода для данных диаметров новых трубопро-

водов, а также фактической и расчетной пропускной способности отдельного участка или испытанных участков сети в целом.

Испытания на максимальную температуру теплоносителя. Проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» и местной инструкцией. Испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет. Испытания проводятся в конце отопительного сезона с отключением внутренних систем детских и лечебных учреждений. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения. Максимальная испытательная температура соответствует температуре срезки по источнику в предстоящий сезон.

Испытания на потенциалы блуждающих токов. Испытания представляют собой электрические измерения для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей.

Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную (либо полную) замену строительных конструкций.

При планировании капитальных ремонтов учитываются следующие критерии:

- количество дефектов на участке трубопровода в отопительный период и межотопительный, в результате гидравлических испытаний тепловой сети плотность и прочность;
- результаты диагностики тепловых сетей;
- объемы последствий в результате вынужденного отключения участка;
- срок эксплуатации трубопроводов.

Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не проводится, во время отопительного периода при устранении аварий на теплотрассах соответствующие акты не составляются.

3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур текущего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Периодичность и технический регламент и требования процедур текущих ремонтов производится в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД 153-34.1-17.465-00.

К методам испытаний тепловых сетей относятся:

Гидравлические испытания тепловых сетей: проводятся ежегодно по окончании отопительного сезона и перед его началом с целью проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной арматуры. Минимальное значение пробного давления составляет 1,25 рабочего. Значение рабочего давления установлено техническими руководителями соответствующих организаций.

Информации по испытаниям на максимальную температуру теплоносителя

ресурсоснабжающей компанией не предоставлялись.

Определение тепловых потерь: данные по испытаниям тепловых сетей МУП «УККР» по определению тепловых потерь отсутствуют.

3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителя;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах);
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе, при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, шифровании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплоснабжения, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее - нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- потери и затраты теплоносителя;

- затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающих организаций гг. Северо-Енисейский выполняется в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Данные о нормативных технологических потерях теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях представлены в таблице 3.13.

Таблица 3.13. Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях

№п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Нормативные показатели потерь в сетях, Гкал/час
1	МУП «УЭКР»	Котельная №1	0,9
2		Котельная №3	0,17

3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Величины фактических тепловых потерь при передаче тепловой энергии, согласно предоставленным данным от эксплуатирующей организации отражены в Таблице 3.14.

Таблица 3.14 Фактические потери тепловой энергии

Источник	Тепловые потери в сетях, Гкал/год		
	2018	2019	2020
Котельная №1	10359,114	10359,114	12011,42
Котельная №3	2383,364	2383,364	1582,26

3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей от источников тепловой энергии отсутствуют.

3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Тип присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям зависит от температурного графика и вида потребления тепловой энергии. Наиболее распространенные типы присоединения потребителей тепловой энергии в гг. Северо-Енисейский являются - непосредственное присоединение к тепловым сетям системы отопления и открытый водоразбор на нужды ГВС потребителей

(рисунок 3.16), так же имеются потребители, горячее водоснабжение которых предусмотрено по закрытой схеме, с устройством теплообменного оборудования в рамках индивидуальных тепловых пунктов - детский сад «Иволга» по ул. К. Маркса, 50б и жилые дома по ул. Донского, 33а, 37, 39а, 22а, 16а.

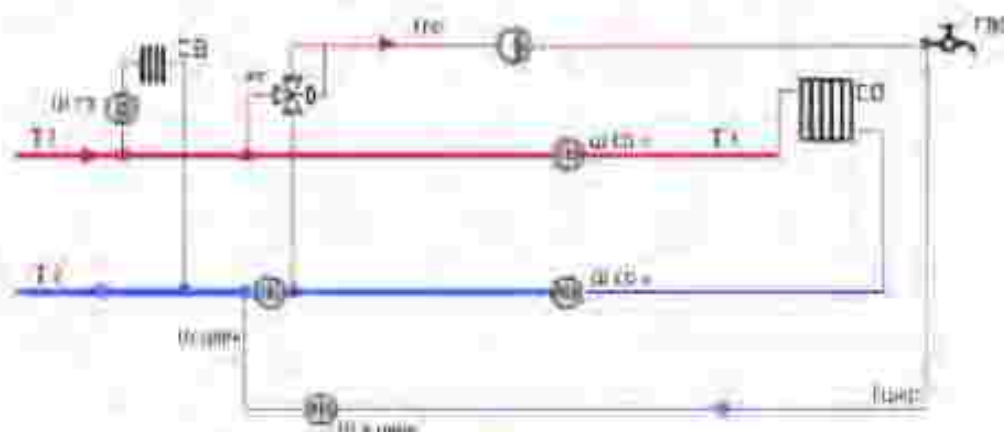


Рисунок 3.16. Непосредственное присоединение системы отопления к тепловым сетям с открытой схемой ГВС

3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, опущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Основная масса существующих потребителей ведет учет потребленной энергии по расчетным данным. По информации на 2021 год приборы учета тепловой энергии установлены у следующих потребителей отраженных в таблице 3.17

Таблица 3.17. Потребители с установленными приборами учета

№ п/п	Наименование	Адрес
1	Администрация района	ул. Ленина, 48
2	Больница, поликлиника и комплекс	ул. Советская, 2
3	Детско-юношеский комплекс	ул. Ленина, 7
4	Бассейн "Дельфин"	ул. 40 лет Победы, 12
5	Школа № 2	ул. К. Маркса, 26
6	Школа № 1	ул. 40 лет Победы, 12а
7	Детский сад № 1	ул. К. Маркса, 24
8	Детский сад № 3	ул. Суворова, 8
9	Детский сад № 5	ул. 40 лет Победы, 10
10	Детский сад № 4	ул. Донского, 41а
11	Офисное здание	ул. Фабричная, 3
12	РДК "Металлург"	ул. Ленина, 9
13	Бассейн "Ажита"	ул. Фабричная, 16
14	Отдел культуры, Библиотека районная	ул. Ленина, 52
15	Судебный департамент района	ул. Марковского, 14
16	Енисейский объединенный банк	ул. Ленина, 17
17	Губернские аптеки	ул. Суворова, 6
18	ООО "Норд"	ул. 40 лет Победы, 11

19	ООО "Альянс"	ул. 40 лет Победы, 13, ул. Невского, 12
20	ООО "Автостанция" в Апелсинге	ул. Ленина, 5Г
21	Спортивный комплекс "Нерика"	ул. Фабричная, 1а
22	Детский сад № 8 "Июлга"	ул. К. Маркса, 50 "Б"
23	ООО «УТ», магазин «Горняк»	ул. Суворова, 4
24	ООО «УТ», магазин №17	ул. Ленина, 44
25	АО «Губернские аптеки», ЦРБ	ул. Суворова, 6, ул. Гоголя, 7
26	Судебный департамент	ул. Маяковского, 14
27	ООО «УТ», магазин №5	ул. 40 лет Победы, 1А
28	ООО «УТ», кафе «Березка»	ул. 40 лет Победы, 7А
29	Норд «Торговый комплекс»	ул. 40 лет Победы, 11

3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Согласно «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» МДК 4-02.2001 в ОЭТС должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:

- ведение режима работы;
- производство переключений, пусков и остановов;
- локализация аварий и восстановление режима работы;
- подготовка к производству ремонтных работ;
- выполнение графика ограничений и отключений потребителей, вводимого в установленном порядке.

Тепломеханическое оборудование на источниках тепловой энергии имеет невысокую степень автоматизации. Тепловые сети имеют слабую диспетчеризацию. Регулирующая и запорная арматура не автоматизирована, участки тепловых сетей не имеют дистанционного контроля.

Диспетчерская теплосетевой организации оборудована телефонной связью, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от обслуживающего персонала. Отсутствие электронных карт, автоматических приборов с выводом электрических сигналов о показаниях контрольно-измерительных приборов подводит диспетчерскую службу к состоянию невозможности принятия оперативного решения по поддержанию качества теплоснабжения.

3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты в гп. Северо-Енисейский отсутствуют.

Повысительная насосная станция ТПС-3 не оснащена комплексом автоматического регулирования.

3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления на источниках тепловой

энергии не предусмотрена.

3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии со статьей 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую тепло-снабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На момент актуализации бесхозяйных тепловых сетей в гп. Северо-Енисейский не выявлено.

3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии должны быть разработаны согласно требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 229 от 19 июня 2003 года, и являются основополагающей базой при разработке нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планирования и определения тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услугу по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией (мощности) и теплоносителя) показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

3.23. Изменения характеристики тепловых сетей и сооружений на них по подпунктам 3.1 – 3.22 Части 3 настоящего документа, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения не произошли изменения, которые отразились на характеристике тепловой сети и сооружений на ней.

ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИНСКИЙ СЕВЕРО-ВИНСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
							36
Изм.	Кол. ун.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории гп. Северо-Енисейский

Информация по территории существующих зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии представлено в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
	Наименование абонента	Адрес
Котельная №1	Жилой дом	ул. 40 лет Победы, 2,4,
	Жилой дом	ул. 60 лет ВЛКСМ, 1,2,3,4,5,6,7,8, 9,10,11
	Жилой дом	ул. Гоголя, 6,8,10,12,14,18,18/1
	Жилой дом	ул. Горюхова, 2,4,6,8,10
	Жилой дом	ул. Донского, 61а,12а,14а,16а,20б, 20а,22а,27,28а,30а,32,33а,34,35а,36а,3 7,38,39а,42,45а,46а,48,50а,53
	Жилой дом	ул. Зеленая, 6,7,9,11,13,
	Жилой дом	ул. Карла Маркса, 8,10,14,23,25,27А, 36,38, 47,49
	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 6,8,11,15
	Жилой дом	ул. Комсомольская, 1
	Жилой дом	ул. Крылова, 2,3,5,6,7
	Жилой дом	ул. Кутузова,2
	Жилой дом	ул. Ленина, 1,3,4,6,8,10,14, 16,21,23, 25,44,64,66
	Жилой дом	ул. Лермонтова,12,14,16
	Жилой дом	ул. Лесная,3
	Жилой дом	ул. Маяковского,5,7,8
	Жилой дом	ул. Набережная, 2,4,18,22,23,24,25а, 33а,36а,37а,39а
	Жилой дом	ул. Пушкина, 2,4,8,13
	Жилой дом	ул. Советская, 4,10,13
	Жилой дом	ул. Суворова, 2,4,6,9
	Жилой дом	ул. Тасжия, 2,4,5а
	Жилой дом	ул. Урицкого,12,14
	Жилой дом	ул. Фабричная, 5,6,7,8а
	Жилой дом	ул. Южная, 2,6,8,10,12
	Административно - общественная застройка	
	- Северо-Енисейский почтамт УФПС Красноярского края филиал ФГУП	ул. Суворова, 2

"Почта России"	
- Военный комиссариат Северо-Енисейского района»	
Отделение федерального казначейства по Северо-Енисейскому району	ул. Коммунистическая, 7-2
Агентство по обеспечению деятельности мировых судей в Красноярском крае»	ул. Маяковского, 14
«Отдел МВД России по Северо-Енисейскому району»	ул. Ленина, 5
-МБУ «Централизованная клубная система Северо-Енисейского района» -Муниципальное образовательное учреждение дополнительного образования «Северо-Енисейская детско-юношеская спортивная школа»	ул. Лесная, 9
- Казенное учреждение "Северо-Енисейская муниципальная информационная служба «Семис»" - МБУ «Централизованная библиотечная система Северо-Енисейского района»	ул. Ленина, 52
МБУ «Муниципальный музей истории золотодобычи Северо-Енисейского района»	ул. Ленина, 42
Муниципальное бюджетное физкультурно-оздоровительное учреждение «Бассейн «Ляхта» Северо-Енисейского района»	ул. Фабричная, 16
Муниципальное дошкольное образовательное учреждение " Северо-Енисейский детский сад № 1"	ул. К.Маркса, 24
Муниципальное дошкольное образовательное учреждение " Северо-Енисейский детский сад № 3"	ул. Суворова, 8
Муниципальное дошкольное образовательное учреждение «Северо-Енисейский детский сад «Июльга»	ул. К. Маркса, 50
Муниципальное образовательное учреждение "Северо-Енисейская средняя общеобразовательная школа № 2"	ул. К.Маркса, 26
Муниципальное образовательное учреждение "Северо-Енисейская средняя общеобразовательная школа № 1 им. Е.С.Белинского"	ул. 40 лет Победы, 12
Администрация Северо-Енисейского района	ул. Ленина, 48
Управление образования Администрации Северо-Енисейского района	ул. Ленина, 50
- ФКУ УИИ ГУФСИН России по Красноярскому краю - Следственный комитет ГСУ СК РФ	ул. Набережная, 4

	<ul style="list-style-type: none"> - Муниципальное унитарное предприятие ОПХ "Север" - УФССС «Красноярскстат» - Белей А.А. нотариус по Северо-Енисейскому нотариальному округу - ЧП Сарасва Я.Ф. магазин «Агидель» - ИП Зырина М. - Мастерская по ремонту теле-радиоаппаратуры - ЧП Порошина О.А. магазин «Меркурий» - ООО «Здоровье» - ООО «Регион24» - ЧП Казанцева Е.А. - ООО «Северо-Енисейск-Телеком» - ВВН «Единая Россия» - ИП Котельников С.В. 	ул. Ленина, 19
	МБУ «Молодежный центр Северо-Енисейского района»	ул. Советская, 7
	Муниципальное бюджетное учреждение "Центральная районная больница"	ул. Советская, 2
	ФГКУ "9 отряд ФПС противопожарная служба по Красноярскому краю"	ул. 60 лет ВКСМ, 10а
	Муниципальное казенное учреждение «Спортивный комплекс Северо-Енисейского района «Нерика»	ул. Фабричная, 1а
	Муниципальное дошкольное образовательное учреждение "Северо-Енисейский детский сад № 4 Жарки"	ул. Довского, 41а
	<ul style="list-style-type: none"> - Муниципальное казенное учреждение «Служба заказчика застройщика Северо-Енисейского района» - МБУ «Управление культуры и молодежной политики администрации Северо-Енисейского района» - Управление ЗАГС - Отдел социальной защиты населения администрации Северо-Енисейского района 	ул. Фабричная, 3
	Управление судебного департамента	ул. Маяковского, 14
	Федеральная служба судебных приставов	ул. Маяковского, 16
	Северо-Енисейский детско-юношеский центр	ул. Ленина, 7
	ООО «Лейла»	ул. Ленина, 7б
	ИП Решетникова (кондитерский цех)	ул. Ленина, 7а
	ООО "Соврудник"	ул. Набережная, 1
	МКУ «Аварийно-спасательное формирование Северо-Енисейского района»	ул. Набережная, 1а
	<ul style="list-style-type: none"> - ИП Александров А.В. - ИП Кондратьев Н.А. - ИП Ковалева Т.А. - ИП Янина В.Ф. 	ул. Набережная, 2

- ИП Милокова Н.А. - ИП Стратулат А.М. - ИП Дергач Е.Ю. - ИП Пинегина Д.В. - ИП Салаходина О.И.	
Гостиница «Актолик»	ул. Ленина, 46
Гостиница «Северная»	ул. Северная, 1/1
- ООО Панацея - ЧП Габдулбаров Х.Х. - ИП Пчелинцева И.Б. - ИП Никифорова С.А. - ИП Глушкова Е.И. - ИП Курганова М.Ю. - Курташов Ю.В. - ИП Березкина И.А.	ул. Донского, 14а
Красноярский филиал АКБ «Енисейский объединенный банк»	ул. Ленина, 17
ОАО Сбербанк	ул. Ленина, 15
Государственное унитарное предприятие «Центральная районная аптека №67»	ул. Суворова, 6
ООО «Северо-Енисейская торговая компания «СЕТКО», маг. Алсу	ул. Ленина, 23а
- ИП Козлова О.В. - ИП Крамаренко А.В.	ул. 40 лет Победы, 1
ИП Медведева Е.В.	ул. Донского, 34
- Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии - ГУ КРО Фонд социального страхования - Охрана ОВО г. Лесосибирск, отделение в гп. Северо-Енисейский - ООО "Красноярскэнергосбыт" - Федеральная налоговая служба №9 по Красноярскому краю	ул. Советская, 1а
ГП КК «Лесосибирск-Антодор»	ул. Суворова, 6/31
ИП Максимов А.А.	ул. Ленина, 29-3
ИП Соколова В.В. «Ингосстрах»	ул. Советская, 11
ЧП Вершицкая Е.В.	ул. Ленина, 29а
ИП Гайнуудинов Р.И.	ул. Горьковского 2-1
Гараж	ул. Комсомольская 1
Объекты РСЦ	Кутузова, 1
Автостанция	ул. Ленина, 5г
ОАО «Сбербанк»	ул. Ленина, 15
ТЦ Апольсин	Ул. Ленина, 15г
Здание МУП "УККР"	ул. Маяковского, 12
М-н «Тройка»	ул. Ленина, 1а
ИП Власова	ул. Ленина, 2

	Энергоцех	
	ООО «СМУ 7»	ул. Северная, 1/11
	Объекты АТП МУП УККР	
	СибЭсма	
	НФС	
Котельная №3	Жилой дом	ул. К.Тибеккина, 1,1а, 2,3,3а,4,5,6, 7,8,9,9а,9б,10,11,14,14а
	Жилой дом	ул. 40 лет Победы, 1,1б,3,5,7б,7,9
	Административно - общественная застройка	
	Муниципальное дошкольное образовательное учреждение " Северо-Енисейский детский сад № 5"	ул. 40 лет Победы, 10
	ИП Макаренцева Л.И.	ул. 40 лет Победы, 1а
	Кафе «Березка»	ул. 40 лет Победы, 7а
	Автомойка	ул. К. Тибеккина, 1г

4.2. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На территории гп. Северо-Енисейский источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, нет.

ЧАСТЬ 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, представлено в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Годовой полезный отпуск тепловой энергии, Гкал
1	МУП «УКР»	Котельная №1	71 119,46
2		Котельная №3	11 389,78

5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Присоединенная тепловая энергия в зонах действия источников тепловой энергии представлена в таблице 5.2.

Таблица 5.2. Присоединенная тепловая энергия в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Нагрузка ГВС, Гкал/ч
1	МУП «УКР»	Котельная №1	32,16	27,38	4,78
2		Котельная №3	2,65	2,17	0,48

5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Информация о случаях применения индивидуальных квартирных источников тепловой энергии для нужд отопления в многоквартирных домах на момент актуализации схемы теплоснабжения не предоставлена.

5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом представлено в таблице 5.4.

Таблица 5.4. Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Отпуск тепловой энергии за отопительный	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал
-------	--	------------------------	---	---------------------------------------

	щей организации		период, Гкал	
1	МУП «УККР»	Котельная №1	83 130,88	83 130,88
2		Котельная №3	12 972,04	12 972,04

5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив теплопотребления показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал, затрачиваемой на отопление 1 м² общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома.

Устанавливаемые в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг нормативы потребления коммунальных услуг применяются при отсутствии приборов учета и предназначены для определения размера платы за коммунальные услуги. Нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются уполномоченными органами. При определении нормативов потребления коммунальных услуг учитываются конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома:

в отношении холодного и горячего водоснабжения - этажность, износ внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, вид системы теплоснабжения (открытая, закрытая);

в отношении отопления - материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования.

Нормативы потребления коммунальных услуг устанавливаются едиными для многоквартирных домов и жилых домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, а также степень благоустройства. При различиях в конструктивных и технических параметрах, а также степени благоустройства нормативы потребления коммунальных услуг дифференцируются.

Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых домах утверждены постановлением Правительства Красноярского края №370-п от 30 июля 2013 года «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях, нормативов потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Красноярского края».

Нормативы потребления горячего и холодного водоснабжения, водоотведения в зависимости от степени благоустройства жилищного фонда в гп. Северо-Енисейский при отсутствии приборов учета в жилых домах, представлены в таблице 5.5.

Таблица 5.5. Нормативы потребления горячего и холодного водоснабжения, водоотведения в зависимости от степени благоустройства жилищного фонда в гп. Северо-Енисейский при отсутствии приборов учета в жилых домах

N	Категория жилых помещений	Единица	Норматив по-	Норматив по-
---	---------------------------	---------	--------------	--------------

п/п		измерения	треблени коммунальной услуги холод- ного водо- снабжения	треблени коммунальной услуги горяче- го водоснаб- жения
1	2	3	4	5
1	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сдвинутыми дли- ной 1200 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	4,17	3,19
2	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	4,22	3,24
3	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	4,26	3,30
4	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без дупла	куб. метров в месяц на человека	2,97	1,69
5	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	куб. метров в месяц на человека	3,73	2,63
6	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	куб. метров в месяц на человека	2,62	1,24
7	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами	куб. метров в месяц на человека	2,32	0,77
8	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные раковинами, мойками	куб. метров в месяц на человека	1,91	1,24
9	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, мойками	куб. метров в месяц на человека	1,17	0,55
10	Многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным водоснабжением, водонагре- вателями, водоотведением, оборудованные уни-	куб. метров в месяц на человека	7,36	X

	тазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем			
11	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	7,46	X
12	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	7,56	X
13	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	куб. метров в месяц на человека	7,16	X
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб. метров в месяц на человека	6,36	X
15	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	куб. метров в месяц на человека	3,86	X
16	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные унитазами и раковинами	куб. метров в месяц на человека	3,09	X
17	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	куб. метров в месяц на человека	3,15	X
18	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные унитазами и мойками	куб. метров в месяц на человека	1,72	X
19	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	4,17	3,19
20	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	4,22	3,24
21	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	куб. метров в месяц на человека	4,26	3,30

	оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем			
22	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без дупла	куб. метров в месяц на человека	2,97	1,69
23	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, дуплами	куб. метров в месяц на человека	3,73	2,63
24	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	куб. метров в месяц на человека	2,62	1,24
25	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами	куб. метров в месяц на человека	2,32	0,77
26	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами, мойками	куб. метров в месяц на человека	1,91	1,24
27	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, мойками	куб. метров в месяц на человека	1,17	0,55
28	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные мойками	куб. метров в месяц на человека	0,46	0,55
29	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	7,36	X
30	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	7,46	X
31	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	7,56	X
32	Многоквартирные и жилые дома с централизо-	куб. метров	7,16	X

	ваннам холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	в месяц на человека		
33	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб. метров в месяц на человека	6,36	X
34	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	куб. метров в месяц на человека	3,86	X
35	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами и раковинами	куб. метров в месяц на человека	3,09	X
36	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами и мойками	куб. метров в месяц на человека	3,15	X
37	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	5,22	X
38	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	5,32	X
39	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	куб. метров в месяц на человека	5,42	X
40	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, душами и ваннами без душа	куб. метров в месяц на человека	5,02	X
41	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами без душа	куб. метров в месяц на человека	2,52	X
42	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, душами	куб. метров в месяц на человека	4,22	X

43	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками	куб. метров в месяц на человека	1,01	X
44	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками и унитазами	куб. метров в месяц на человека	0,96	X
45	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	куб. метров в месяц на человека	1,72	X
46	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	куб. метров в месяц на человека	1,20	X
47	Многоквартирные и жилые дома с привозной водой	куб. метров в месяц на человека	1,20	X
48	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метров в месяц на человека	2,97	1,91

5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Договорные тепловые нагрузки, заключенные между теплоснабжающей организацией и потребителями рассчитанные на основании действующих нормативов потребления или на основании проектов для новых Потребителей.

Расчет договорных величин выполнен на основании формул, в которых происходит умножение фактической величины потребления (объема здания, площади помещения, количества проживающих, и т.д.) на утвержденные нормативные значения непосредственно для каждого потребителя.

Для сравнения расчетной тепловой нагрузки по зоне действия источников тепловой энергии, принимаем за расчетную тепловую нагрузку - фактически потребленную тепловую энергию Потребителями от источников отнесенную к единице времени, с учетом фактических температур наружного воздуха.

Средняя температура наружного за отопительный период равна -12,5 °С. Суммарная договорная тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию составляет 29,55 Гкал/ч, на горячее водоснабжение – 5,26 Гкал/ч. Продолжительность отопительного сезона 273 дней.

Расчетный отпуск тепла от источников тепловой энергии МУП «УККР» составит:

$$Q_{расч}=28,85*273*24*(20-(-12,5))/(20-(-49))+24*273*2,38=106\,787,6 \text{ Гкал.}$$

Для более детального сравнения величин тепловой нагрузки необходимо сравнение расчетных значений и фактического потребления по каждому потребителю.

5.7. Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения произошли изменения в тепловых нагрузках потребителей тепловой энергии, это связано со сносом аварийного и ветхого жилья, строительством новых многоквартирных жилых домов, а также с подключением производственных объектов ООО «Соврудник».

Изменения договорных нагрузок потребителей тепловой энергии по каждому источнику представлены в таблице 5.7.

Таблица 5.7. Баланс тепловой мощности и нагрузки по котельным

№ п/п	Наименование источника	Договорные нагрузки за отопительный сезон 2017-2018 гг., Гкал/ч*				Действующие договорные нагрузки на момент актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Итого	Отопление	Вентиляция	ГВС	Итого
1	Котельная №1	16,27	-	2,17	18,44	24,25	3,13	4,78	32,16
2	Котельная №3	3,08	-	0,48	3,56	2,17	-	0,48	2,65

* Договорные нагрузки за отопительный сезон 2017-2018 гг., Гкал/ч взяты из предыдущей схемы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский за 2017 год.

ЧАСТЬ 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной

тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. За расчетную температуру наружного воздуха принимается температура воздуха холодной пятидневки, обеспеченностью 0,82 – минус 49°C.

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения- по каждой системе теплоснабжения

Балансы тепловой мощности и нагрузки по каждому источнику тепловой энергии гп. Северо-Енисейский представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Баланс тепловой мощности и нагрузки по котельным

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка (с учетом потерь), Гкал/ч
1	Котельная №1	65,0	65,0	0,032	64,68	0,95	33,11
2	Котельная №3	10,8	10,8	0,048	10,75	0,16	2,81

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения- по каждой системе теплоснабжения

Величина резерва и дефицита тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии гп. Северо-Енисейский представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2. Резервы и дефициты тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника	Резерв (+) / дефицит (-), Гкал/ч
1	Котельная №1	+31,57
2	Котельная №3	+7,94

6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Результаты гидравлических расчетов систем приведены в программном комплексе ZuluThermo.

6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Как показано в таблице 6.2. «Резервы и дефициты тепловой мощности» среди действующих источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский дефицита тепловой мощности не наблюдается.

6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Расширение технологических зон источников тепловой энергии МУП «УККР» в гп. Северо-Енисейский будет реализовано в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения.

6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

За период прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения произошли изменения в тепловых нагрузках потребителей тепловой энергии, это связано со сносом аварийного и ветхого жилья, строительством новых многоквартирных жилых домов, а также с подключением производственных объектов ООО «Соврудник».

ЧАСТЬ 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата		51

перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Водоподготовительные установки в централизованной системе теплоснабжения гп. Северо-Енисейский не установлены.

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Водоподготовительные установки в централизованной системе теплоснабжения гп. Северо-Енисейский не установлены.

7.3. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Водоподготовительные установки в централизованной системе теплоснабжения гп. Северо-Енисейский не установлены.

ЧАСТЬ 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист 52
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Информация о виде и количестве используемого основного, резервного и аварийного топлива для источника тепловой энергии представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Вид используемого основного топлива

№ п/п	Наименование источника	Вид основного топлива	Расход топлива, т
1	Котельная №1	нефть	10 122,72
2	Котельная №3	нефть	1 513,47

8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На всех источниках теплоснабжения гп. Северо-Енисейский резервное и аварийное топливо является основным – жидкое топливо (нефть), завоз топлива осуществляется в зимний период и хранится на складе ГСМ.

8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основным топливом для источников теплоснабжения гп. Северо-Енисейский является жидкое топливо – нефть.

8.4. Описание использования местных видов топлива

Основным видом топлива для источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский является жидкое топливо (нефть), местные виды топлива, в том числе возобновляемые источники энергии не используются. Мероприятий по переводу котельных в гп. Северо-Енисейский на альтернативные виды топлива ресурсоснабжающей организации МУП «УККР» не планируется.

8.5. Описание видов 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 нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для всех источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, является жидкое топливо (нефть), низшая теплота сгорания топлива составляет 10306 ккал/кг.

8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива для всех источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский является жидкое топливо (нефть).

8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетное направление развития топливного баланса в гп. Северо-Енисейский на альтернативные виды топлива не планируется.

ЧАСТЬ 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Применительно к системам теплоснабжения надежность можно рассматривать как свойство системы:

- бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве тепловой энергией требуемого качества;
- не допускать ситуаций, опасных для людей и окружающей среды;

На выполнение первой из сформулированных в определении надежности

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		54

функций, которая обусловлена назначением системы, влияют единичные свойства безотказности, ремонтпригодности, долговечности, сохраняемости, режимной управляемости, устойчивой способности и живучести.

Выполнение второй функции, связанной с функционированием системы, зависит от свойств безотказности, ремонтпригодности, долговечности, сохраняемости, безопасности.

9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Сведения об аварийных отключениях источников теплоснабжения и тепловых сетей отсутствуют.

9.2. Частота отключений потребителей

Информация по частоте отключений потребителей и времени восстановления теплоснабжения не предоставляется.

9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Информация по частоте отключений потребителей заказчиком не предоставляется. Количество времени потраченного на восстановление теплоснабжения после отключения не известно.

9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Графические материалы – карта-схема тепловых сетей от котельных №1 и №3 представлены в Приложении №1 данного тома. Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения в г.п. Северо-Енисейский отсутствуют.

9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

В зоне действия источников тепловой энергии г.п. Северо-Енисейский не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в пункте 9.5 настоящей Части

Аварийных ситуаций, повлекших отключение потребителей тепловой энергии, в зоне действия котельных гг. Северо-Енисейский за период 2019-2020 гг. не зафиксировано.

ЧАСТЬ 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
							56
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ред.	Подп.	Дата		

Предоставленные для актуализации технико-экономические показатели теплоснабжающей организации приведены в таблице 10.1

Таблица 10.1. Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации

№п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018/2019/ ОЗП	2019/2020/ ОЗП
Котельная №1 и №3				
1	Установленная мощность на конец года:			
	- тепловая мощность	Гкал/ч	78,0	78,0
2	Максимум нагрузки			
	- тепловой	Гкал/ч	34,09	34,81
3	Расход на собственные производственные нужды			
	-на отпуск тепла	Гкал	2276,9	2402,11
4	Фактический удельный расход условного топлива:			
	- на отпущенное тепло	кг/Гкал	166,84	165,45
5	Удельный расход на собственные производственные нужды			
	- на отпуск тепла	кг/Гкал	133,3	116,93
6	Фактический расход условного топлива			
	- на отпущенное тепло	т.у.т.	15152,36	16667,19
7	Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии:			
	Натурального:			
	-нефти	т	10378,33	11636,19
	Нормативный			
	-нефти	т.у.т.	15093,83	16523,43

10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В период предшествующий актуализации схемы теплоснабжения на территории гп. Северо-Енисейский выполнялись мероприятия по замене котлоагрегата №3 на котельной №3, а так же перевод с открытой на закрытую схему ГВС и строительство ИТП в многоквартирных домах по адресу: ул. Донского, 33а, 37, 39а, 22а, 16а.

ЧАСТЬ 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

На территории гп. Северо-Енисейский услуги по теплоснабжению оказы-

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата		58

вает теплоснабжающая организация «Управление коммунальным комплексом Северо-Енисейского района».

Таблица 11.1 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям «Управление коммунальным комплексом Северо-Енисейского района»

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Вид тарифа	Год	1-й период						2-й период					
				вода	отборный пар давлением			острый и регулируемый пар		вода	отборный пар давлением			острый и регулируемый пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме поднапоминания													
1.1		одноставочный, руб./Гкал	2019	2574,00	-	-	-	-	-	2643,30	-	-	-	-	-
2		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1		одноставочный, руб./Гкал	2019	3088,80	-	-	-	-	-	3172,20	-	-	-	-	-
3		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме поднапоминания													
3.1	МУП «УККР»	одноставочный, руб./Гкал	2020	2643,50	-	-	-	-	-	2765,10	-	-	-	-	-
4		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1		одноставочный, руб./Гкал	2020	3172,20	-	-	-	-	-	3318,12	-	-	-	-	-
5		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме поднапоминания													
5.1		одноставочный, руб./Гкал	202	2765,10	-	-	-	-	-	2891,27	-	-	-	-	-
6		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1		одноставочный, руб./Гкал	2021	3318,12	-	-	-	-	-	3470,72	-	-	-	-	-
7		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме поднапоминания													
7.1		одноставочный, руб./Гкал	2022	2844,51	-	-	-	-	-	3015,98	-	-	-	-	-
8		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
8.1	МУП «УККР»	одноставочный, руб./Гкал	2022	3413,41	-	-	-	-	-	3619,18	-	-	-	-	-
9		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме поднапоминания													
9.1		одноставочный, руб./Гкал	2023	3015,98	-	-	-	-	-	3015,13	-	-	-	-	-
10		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
10.1		одноставочный, руб./Гкал	2023	3619,18	-	-	-	-	-	3666,18	-	-	-	-	-

Примечание: тариф на тепловую энергию установлен приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 08.12.2017г. №179-п

11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

- на топливо;
- на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
- на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
- на сырье и материалы;
- на ремонт основных средств;
- на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
- на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- прочие расходы.

Для потребителей организации формировали тариф на производство и передачу тепловой энергии с теплоносителем горячая вода как единый тариф от всех энергоисточников, находящихся в эксплуатации.

11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Информация об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения не предоставлена.

11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Оплата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей не предусматривается.

11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

За предшествующие три года 2018-2020 гг., наблюдался плановый подъем тарифа на тепловую энергию для потребителей МУП «УККР», средняя величина роста тарифа составляет 88,93 руб./Гкал в год.

11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

На территории гг. Северо-Енисейский средневзвешенный уровень цен на тепловую энергию, рассчитанный относительно теплоснабжающей организации МУП «УККР» за три предшествующих актуализации схемы теплоснабжения года (2018-2020 гг.), составил 2521,78 руб./Гкал.

11.7. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, за-

фиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения, основных изменений, отразившихся на утвержденных ценах (тарифов), для теплоснабжающей организации МУП «УККР» не произошло. Изменение тарифа на тепловую энергию происходило с учетом индекса роста утвержденного для данной территории.

ЧАСТЬ 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

12.1 . Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
							61
Изм.	Кол.уч.	Лист	Редж.	Подп.	Дата		

установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения:

- около 20% прокладки магистральных и внутриквартальных тепловых сетей выполнены в деревянных коробах засыпанных опилками;
- низкое качество подготовки внутренних систем теплоснабжения жителей к отопительному сезону;
- не соблюдение температурного режима при значительно минусовых температурах наружного воздуха;
- отсутствие возможности мониторинга и контроля за параметрами работы теплоисточника (отсутствуют приборы учета энергоресурсов).

12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

На основании проведенного анализа предоставленной информации к существующим проблемам организации теплоснабжения в гп. Северо-Енисейский необходимо отнести:

1. Отсутствие приборов учета отпущенной тепловой энергии от котельных №1 и №3;
2. Отсутствие контрольно-измерительных приборов и автоматики.

12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

По состоянию на 2020 год к проблемам организации надежного и безопасного теплоснабжения от котельных №1 и №3 на сегодняшний день необходимо отнести следующее:

1. Около 20% прокладки магистральных и внутриквартальных тепловых сетей выполнены в деревянных коробах засыпанных опилками. Потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя по таким тепловым сетям составляют значительный процент от общей выработки теплоисточников, доля сверхнормативных утечек теплоносителя превышает допустимые нормативные значения;
2. Значительный перепад рельефа местности, в связи с чем существуют проблемы с завоздушиванием внутренних систем теплоснабжения потребителей, а также наоборот избыточным давлением в системах отопления и как следствие нередким случаем возникновения нештатных ситуаций;
3. Низкое качество подготовки внутренних систем теплоснабжения потребителей к отопительному сезону. Большое количество грязевых и прочих отложений в отопительных приборах, а также стояках и лежаках отапли-

- ваемых объектов;
4. Не соблюдение температурного режима при значительно минусовых температурах наружного воздуха из-за недопустимости перетопа теплоносителя в системе ГВС и превышения температуры горячей воды выше нормативных допустимых значений в точках водоразбора.
 5. Практически весь объем теплоносителя на нужды ГВС в гп. Северо-Енисейский осуществляется по открытой схеме, что должно быть исключено до 2022 года согласно требованиям действующего законодательства РФ.
 6. Отсутствие возможности мониторинга и контроля за параметрами работы теплоисточника (отсутствуют приборы учета энергоресурсов), а также объем подпитки системы теплоснабжения, позволяющие отслеживать соблюдение гидравлических и температурных режимов в централизованной системе теплоснабжения и контролировать объем потребляемых энергоресурсов.

12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не выявлено.

12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов о нарушениях, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения по объектам теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, отсутствуют.

12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения гп. Северо-Енисейский не произошло.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Информация по базовому уровню потребителей тепловой энергии на цели теплоснабжения приведена в таблице 2.1.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ред.	Подп.	Дата		63

Таблица 2.1. Базовый уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

№ п/п	Источники тепловой энергии	Установленная мощность Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная №1	65,0	32,16
2	Котельная №3	10,8	2,65

2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

Для определения перспективного прироста площади строительного фонда при разработке схемы теплоснабжения используется генеральный план. Генеральный план Северо-Енисейского района был разработан в 2007 году ОАО «Территориальный градостроительный институт «Красноярскгражданпроект». Расчетный срок Генерального плана – до 2030 года. Для актуализации схемы теплоснабжения использовались «Материалы по обоснованию внесения изменений в генеральный план г. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» утвержденные в 2015 году в период до 2035 года.

Для актуализации схемы теплоснабжения используется прогноз жилищных приростов площадей строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления на расчетный срок до 2035 года.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Соврем. сост.	Гоч. (2020г.)	р/с (2035г.)	Примеч.
I. Жилищный фонд						
1.1	Жилищный фонд – всего	Тыс. м ² общей площади жилых помещений	152,8	161,0	182,5	
1.2	Снос аварийного и ветхого жилищного фонда	-/-		2,13	5,3	
1.3	Объем нового строительства	-/-	-	10,33	35,0	
1.4	Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел.	21,8	23,0	25,0	
II. Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения						
2.1	Дошкольные образовательные организации (ДОО)	мест	405	525	525	Обсл. только жит. гп

№ п/п	Показатели	Ед. из- мер.	Соврем. сост.	Гор. (2020г.)	р/с (2035г.)	Примеч.
						Северо-Енисейский
2.2	Объекты здравоохранения – «Центральная районная больница»					С учётом обсл. населения района
	- Стационар	коек	103	103	103	
	- Поликлиника и женская консультация	Посеще- ну	300	300	300	
	- Станция скорой помощи	Кол-во спец. машин	1	2	2	
2.3	Учреждения культуры и искусства:					
	- Кинотеатр	Зр.мест	-	-	200	

Производственные здания промышленных предприятий

Крупное производственное предприятие расположено на территории городского поселка Северо-Енисейский.

Таблица 2.2

№п/п	Кадастровый номер	Наименование учреждения	Мероприятия по расширению площади, га
1	24:34:0010130	ООО «Совруднио»	Не планируются.

На основании «Материалов по обоснованию внесения изменений в генеральный план гг. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» утвержденных в 2015 году в период до 2035 года, запланирован прирост площадей строительных фондов до 2035 гг. Для покрытия перспективной тепловой нагрузки необходимы строительство новых и реконструкция существующих тепловых сетей.

2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Удельное теплопотребление определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии со Сводом правил СП 131.13320.2012 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология», утвержденным приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 года №275.

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное

теплопотребление в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных домов и для индивидуальных жилых строений.

Для общественно-деловых зданий удельное теплопотребление в СНиП 23-02-2003 задано суммарно для системы отопления и вентиляции. При этом удельные расходы теплоты различны для зданий различного назначения. Удельное теплопотребление рассчитывалось для каждого типа учреждений, и на основании полученных данных были определены средневзвешенные величины удельного расхода теплоты на отопление и вентиляцию общественно - деловых зданий.

Для определения теплопотребления отдельно в системе отопления и отдельно в системе вентиляции было использовано следующее допущение: расход теплоты в системе отопления компенсирует трансмиссионные потери через ограждающие конструкции и подогрев инфильтрационного воздуха в нерабочее время, система вентиляции обеспечивает подогрев вентиляционного воздуха в рабочее время.

На основании полученных значений удельного теплопотребления с использованием методических положений, изложенных в СНиП 23-02-2003, были рассчитаны удельные величины тепловых нагрузок систем отопления и вентиляции.

Удельный укрупненный показатель расхода теплоты на горячее водоснабжение и удельная тепловая нагрузка системы ГВС (среднечасовая) определены для жилых и общественных зданий с учетом следующих допущений:

- Норматив потребления горячей воды в общественно-деловых зданиях составляет от 11-360 л/сут. на человека в зависимости от назначения здания, принятый в соответствии с рекомендациями СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация»;

- Норматив потребления горячей воды только в жилых зданиях составляет 95 л/сут. на человека, принятый в соответствии с рекомендациями СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация»;

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице ниже.

Таблица 2.3. Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий, Вт*ч/(м²*°C*сут)

№ п/п	Тип здания	Этажность здания			
		1	2	3	4,5
1	Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	По таблице 2.3.1			
2	Общественные, кроме перечисленных в позиции 3-6 настоящей таблицы	29,4	26,2	24,6	22,4
	(с одноместным и 1,5 сменным режимом работы)	32,8	29,6	28,1	25,8
3	Поликлиники и лечебные учреждения**	28,7	27,9	27	26,2
	(с одноместным и 1,5 сменным режимом работы)	32,1	31,3	30,4	29,6
4	Дошкольные учреждения	30,6	30,6	30,6	-
5	Административного назначения	29,1	26,5	23,5	21

№ п/п	Тип здания	Этажность здания			
		1	2	3	4,5
	(офисы)				
6	Сервисного обслуживания				
	$t_{\text{внт}}=20^{\circ}\text{C}$	5,4	5,2	4,9	4,8
	$t_{\text{внт}}=18^{\circ}\text{C}$	5	4,8	4,5	4,3
	$t_{\text{внт}}=13-17^{\circ}\text{C}$	4,5	4,3	4,2	4

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий также приняты в соответствии с СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».

Таблица 2.3.1. Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию многоквартирных жилых зданий, $\text{Вт}\cdot\text{ч}/(\text{м}^2\cdot^{\circ}\text{C}\cdot\text{сут})$

Площадь, м^2	С числом этажей	
	1	2
50	38,9	-
100	34,7	37,5
150	30,6	33,3
250	27,8	29,2
400	-	25
600	-	22,2
1000 и более	-	19,4

2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Согласно разработанного генерального плана гп. Северо-Енисейский расчетные тепловые нагрузки на период до 2025 года приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4. Приросты потребления тепловой энергии (мощности) в каждой из зон планировки по этапам, $\text{Гкал}/\text{ч}$

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Вид теплопотребления	Этапы развития			Общий прирост
		Существующее положение	на I очереди	Расчетный срок (2035г.)	
Жилые дома, об-	Отопление	26,42	36,06	36,14	9,72

Производственные здания	Вентиляция	3,13	7,46	8,55	5,42
	ГВС	3,26	5,26	5,26	0
Итого:		34,8	48,77	49,94	15,14

Общие приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления, сформированные на основании приростов площадей строительных фондов согласно «Материалов по обоснованию внесения изменений в генеральный план гг. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» утвержденных в 2015 году в период до 2035 года, для объектов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения в каждой из зон планировки на каждом этапе составляют 15,14 Гкал/ч.

2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Согласно данным «Материалам по обоснованию внесения изменений в генеральный план гг. Северо-Енисейский в целях актуализации документов территориального планирования и градостроительного зонирования» утвержденных в 2015 году в период до 2035 года зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются малоэтажным жилым фондом и частным сектором с печным отоплением. В качестве источника горячего водоснабжения используются двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их переопределения и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Проекты планировки территории, рабочие проекты объектов производственных предприятий и технические условия на присоединение их к тепловым сетям в зоне ответственности МУП «УККР» на территории гг. Северо-Енисейский не предусмотрено.

Подключение к источникам централизованного теплоснабжения тепловой энергии возможно только при наличии технической возможности и должно определяться в каждом случае отдельно.

2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	68

2.7.1. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения выполнено подключение новых многоквартирных жилых домов в микрорайоне Донского и производственных объектов ООО «Соврудник».

2.7.2. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

№ п/п	Показатели	Ед. из-мер.	Соврем. сост.	Гоч. (2020г.)	р/с (2035г.)	Примеч.
1	2	3	4	5	6	7
I. Жилищный фонд						
1.1	Жилищный фонд всего	Тыс. м ² общей площади жилых помещений	152,8	161,0	182,5	
1.2	Среднее аварийного и ветхого жилищного фонда	-//-		2,13	5,3	
1.3	Объём нового строительства	-//-	-	10,33	35,0	
1.4	Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел.	21,8	23,0	25,0	
II. Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения						
2.1	Дополнительные образовательные организации (ДОО)	мест	405	525	525	Обсл. только жит. гп Северо-Енисейский
2.2	Объекты здравоохранения – «Центральная районная больница»					С учётом обсл. населения района
	- Стационар	коек	103	103	103	
	- Поликлиника и женская консультация	Пос/смену	300	300	300	
	- Станция скорой помощи	Кол-во спец. машин	1	2	2	
2.3	Учреждения культуры и искусства					
	- Кинотеатр	Зр.мест	-	-	200	

2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии за период прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения изменилась в связи с:

- подключением новых потребителей к тепловой сети существующих источников тепловой энергии,
- отключением потребителей в ходе реализации программы сноса ветхого жилья.

Таблица 2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч
1	МУП «УККР»	Котельная №1	32,16
2		Котельная №3	2,65

2.7.4. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника	Расчетные расходы теплоносителя, т/ч
1	МУП «УККР»	Котельная №1	1286,4
2		Котельная №3	101,2

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛО-ВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения-балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Информация по балансам существующей тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузке в зоне действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности представлена в таблице 4.1.

При расчете перспективной нагрузки нового строительства учтена средняя плотность застройки.

Таблица 4.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии

Наименование показателя	2019	Существующее положение	на I очередь (2021-2025г.)	Расчетный срок (2026-2030г.)
Котельная №1				
Установленная мощность, Гкал/ч	65,0	65,0	65,0	65,0
Располагаемая мощность, Гкал/ч	65,0	65,0	65,0	65,0
Собственные нужды, Гкал/ч	0,29	0,32	0,32	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,58	0,95	0,95	1,94
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	64,71	64,68	64,68	64,71
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	24,2	32,16	32,16	49,94
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	25,78	33,11	33,11	51,88
-резерв/дефицит	38,93	31,57	31,57	12,83
Котельная №3				
Установленная мощность, Гкал/ч	13,0	10,8	Закрытие котельной	
Располагаемая мощность, Гкал/ч	13,0	10,8		
Собственные нужды, Гкал/ч	0,06	0,048		
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,16		
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	12,94	10,75		
Суммарная тепловая нагрузка потреби-	3,56	2,65		

теплоты, Гкал/ч			
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	3,92	2,81	
-резерв/дефицит	9,02	7,94	

На основании данной таблицы на расчетный срок схемы теплоснабжения увеличения в перспективе баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источника тепловой энергии в рассматриваемой централизованной системе теплоснабжения – не предполагается.

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Результаты выполненного гидравлического расчета передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, сохранены в базе данных электронной модели гг. Северо-Енисейский в Приложении № 3 данного тома.

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

На сегодняшний день на источниках централизованного теплоснабжения гг. Северо-Енисейский обладают резервом установленной мощности, который составляет для котельной №1 – 31,57 Гкал/час, для котельной №3 – 7,94 Гкал/ч, что позволит обеспечить перспективной тепловой нагрузкой потребителей.

4.4. Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период прошедший с момента последней актуализации изменений в установленной мощности источников тепловой энергии не произошло. Произошли изменения только в присоединенной тепловой нагрузке в связи со сносом аварийного и ветхого жилья, а также подключением новых многоквартирных жилых домов и производственных объектов ООО «Совруднио».

Изменения параметров тепловой нагрузки представлены в таблице 4.4. Параметры основного котельного оборудования остались без изменений.

Таблица 4.4. Изменения присоединенной нагрузки источников тепловой энергии.

№ п/п	Наименование источника	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление	Вентиляция	ГВС
1	Котельная №1	24,25	3,13	4,78
2	Котельная №3	2,05	-	0,48

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Развитие системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский возможно по трем сценариям:

Сценарий №1:

В рамках данного сценария предполагается эксплуатация существующих двух теплоисточников гп. Северо-Енисейский (Котельной №1 и №3), с присоединением перспективных потребителей к существующим магистральным и распределительным тепловым сетям. Объем строительства новых участков тепловых сетей и реконструкции существующих при подключении потребителей, предусмотренных Генеральным планом развития гп. Северо-Енисейский будет определяться в каждом отдельном случае в рамках принимаемых проектных решений.

Сценарий №2:

В рамках данного сценария предусматривается вывод из эксплуатации Котельной №3 гп. Северо-Енисейский с переклещением существующих потребителей от данного теплоисточника на котельную №1. Котельная №3 переводится в «холодный резерв». Для реализации данного сценария предлагается строительство новых участков тепловой сети 2Ду300мм протяженностью 50м в здании котельной, которые обеспечат подачу тепловой энергии потребителям по улицам Набережная, ВЛКСМ, Южная, а также вновь подключаемых потребителей от Котельной №3 от высоконапорного теплового вывода котельной №1, от которого на данный момент подключено теплоснабжение микрорайона Донского. Присоединение потребителей по предлагаемой схеме возможно при условии включения в постоянную работу дополнительного повысительного насосного агрегата Д320-50, помимо одного работающего на данный момент в отопительном сезоне. В резерве остается один насосный агрегат повысительной линии Д320-50.

Кроме того для реализации данного сценария необходимо выполнить строительство нового участка тепловой сети 2Ду300мм от тк-15 до выходных коллекторов Котельной №3 протяженностью 40м, по которому предполагается подача тепловой энергии потребителям ул. К.Тибеккина и ул. 40 лет Победы.

Реализация данного сценария позволит обеспечить вывод из эксплуатации Котельной №3 без дополнительных значительных затрат связанных с реконструкцией существующих тепловых сетей.

Участки магистральных тепловых сетей от котельной №1 до тк-15 с ограниченной пропускной способностью предлагаются к плановой поэтапной замене на расчетные диаметры, в рамках ежегодной реализации производственной про-

граммы МУП «УККР».

Ориентировочные затраты на реализацию данного сценария составляют 9 886,24 тыс. руб. без НДС, окончательная стоимость работ будет определена в ходе проектирования работ.

Вывод из эксплуатации Котельной №3 приведет к снижению затрат на эксплуатацию котельной №3, а также снижению потребляемых энергетических ресурсов, что снизит нагрузку на бюджет и в конечном счете приведет к снижению тарифа на отпускаемую тепловую энергию ресурсоснабжающей компанией.

Результаты гидравлических расчетов, а также пьезометрические графики представлены в Приложении №4.

Сценарий №3

В рамках реализации данного сценария предлагается вывод из эксплуатации котлового оборудования Котельной №3 и переключение тепловых нагрузок потребителей на котельную №1. Выбор данного сценария приведет к необходимости реконструкции и строительства следующих участков тепловых сетей:

1. Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до ТК8 с увлечением диаметров с 2ду 250 мм на 2ду300мм протяженностью 360 м;
2. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК15 с увлечением диаметров с 2Ду200мм на 2Ду300мм протяженностью 281 м;
3. Строительство участка тепловой сети от тк15 до Котельной №3 диаметром 2ду300 мм протяженностью 40 м.

Согласно данному сценарию Котельная №3 переводится в режим КРП с задействованием существующего сетевого насосного оборудования для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей по ул. Капитана Гибкина и ул. 40 лет Победы. Ориентировочные затраты на реализацию данного сценария составляют 39 764,25 тыс. руб. без НДС, окончательная стоимость работ будет определена в ходе проектирования работ.

Результаты гидравлических расчетов, а также пьезометрические графики представлены в Приложении №5 данного тома.

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский

Технико-экономические сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский приведены в Таблице №5.2.

Таблица 5.2. Технико-экономические сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.

Сценарий №2

Наименование работ/статии	2019-2022	2023-2028	Всего
затрат			
1	2	3	4
Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		7 414,68	7 414,68
Оборудование		1 482,94	1 482,94

Прочие		494,31	494,31
Всего капитальные затраты		9 886,24	9 886,24
НДС		1 977,25	1 977,25
Всего смета проекта			
(с НДС)		11 863,49	11 863,49

Сценарий №3

Наименование работ/затраты			
затрат	2019-2022	2023-2028	Всего
1	2	3	4
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы		29 823,19	29 823,19
Оборудование		5 964,64	5 964,64
Прочие		1 988,21	1 988,21
Всего капитальные затраты		39 764,25	39 764,25
НДС		7 952,85	7 952,85
Всего смета проекта			
(с НДС)		47 717,10	47 717,10

Несмотря на значительные затраты на модернизацию системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский Сценарий №2 является приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский.

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения – на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский является Сценарий №2.

Анализ влияния реализации сценария №2 схемы теплоснабжения, предлагаемого к включению в инвестиционную программу теплоснабжающей организации, выполнен с учетом того, что собственником тепловых сетей и теплоисточников является муниципалитет. Инвестиции в строительство, реконструкцию и перевооружение осуществляются главным образом за счёт бюджетной составляющей. Тарифные источники финансирования могут быть определены в финансовом плане организации МУП «УККР» при утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации. При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Таким образом, в рамках этого сценария: тариф ежегодно пересматривается или индексируется, но исходя из утверждённой инвестиционной программы,

определён долгосрочный период до 2030 года, в течение которого в тариф включается обоснованная инвестиционная составляющая, обеспечивающая финансовые потребности инвестиционной программы. При этом тарифное регулирование становится более предсказуемым и обеспечивает финансирование производственной деятельности организации коммунального комплекса по поставкам тепловой энергии и инвестиционной деятельности в рамках утверждённой инвестиционной программы.

Еще одним немаловажным фактором по реализации сценария №2 может служить финансирование данных мероприятий с местного, краевого, федерального бюджетов в рамках программ по реформированию и модернизации ЖКХ, что в свою очередь не отразится на составляющей тарифа и не повлияет на оплату населением коммунальной услуги по теплоснабжению.

5.4. Изменения в мастер - плане развития системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения мастер-план развития системы теплоснабжения не разрабатывался. В актуализированной схеме теплоснабжения проработаны два варианта перспективного развития систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, в соответствии с изменениями в Постановлении Правительства Российской Федерации №154 в актуализированной редакции.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ред.ж.	Подп.	Дата		127

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях

Наименование источника	Нормативные показатели потерь в сетях, Гкал/ч
Котельная №1	0,9
Котельная №3	0,17

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

На момент актуализации схемы теплоснабжения на территории гп. Северо-Енисейский практически все потребители подключены к открытой системе теплоснабжения. Максимальный и среднечасовой расход на горячее водоснабжение представлено в таблице 6.2.

Таблица 6.2. Максимальный и среднечасовой расход на горячее водоснабжение

Наименование источника	Максимальный расход на горячее водоснабжение, т/ч	Среднечасовой расход на горячее водоснабжение, т/ч
Котельная №1	2,23	1,6
Котельная №3	0,21	0,15

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В настоящее время на централизованных источниках теплоснабжения гп. Северо-Енисейский не предусмотрены баки-аккумуляторы для сглаживания пиков нагрузок разбора горячего водоснабжения.

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативный (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии представлен в таблице 6.4.

Таблица 6.4. Нормативный эксплуатационный и аварийный режимы часового расхода на подпитку

Наименование параметра	Этапы		
	2019	2020-2024	2025-2030
Котельная №1			
Схема теплоснабжения	2-х трубная открытая	2-х трубная открытая	2-х трубная открытая
Объем системы централизованного теплоснабжения, м ³	1042,58	1122,26	1122,26
Нормативная производительность существующей водоподготовки	0	0	0
Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой	0	0	0
Котельная №3			
Объем системы централизованного теплоснабжения, м ³	79,68	Закрытие котельной	
Нормативная производительность существующей водоподготовки	0		
Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой	0		

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Водоподготовительные установки в централизованной системе теплоснабжения на момент актуализации схемы теплоснабжения, а также в рассматриваемой перспективе отсутствуют.

6.6. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, прошедший с момента последней актуализации схемы теплоснабжения, в действующем источнике тепловой энергии водоподготовительные установки не установлены.

6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За предшествующий период, с момента последней актуализации схемы теплоснабжения на территории гп. Северо-Енисейский для централизованных источников тепловой энергии Котельной №1 и №3 расчет фактических потерь теплоносителя специализированными организациями не производился. Потери тепловой энергии от каждого централизованного источника приняты исходя из нормативных.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата		130

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Согласно статьи 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований. Групповые котельные допускается размещать на садовом участке территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории гп. Северо-Енисейский отсутствуют действующие объекты комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, генерируемая мощность которых поставляется на нужды потребителей.

7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

В гп. Северо-Енисейск отсутствуют генерирующие объекты, отнесенные к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предполагается, так как на сегодняшний день установленная тепловая мощность источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, позволяет полностью покрыть присоединенную нагрузку, резерв мощности котельной №1 составляет – 32,6 Гкал/ч, котельной №3 – 9,02 Гкал/ч.

7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предполагается, в связи с отсутствием на территории гп. Северо-Енисейский источников комбинированной выработки.

7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Проектных решений по переоборудованию централизованных источников теплоснабжения гп. Северо-Енисейский в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, заказчиком и эксплуатирующей организацией не предоставлялось.

7.7. Обоснования, предлагаемые для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в неё зоны действия, существующих источников тепловой энергии

Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения предлагается переключение потребителей с котельной №3 на котельную №1 для увеличения зоны действия котельной №1 путем включения в нее зону действия существующего источника тепловой энергии – котельную №3.

7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается, в связи с отсутствием на территории гг. Северо-Енисейский источников комбинированной выработки.

7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Расширение зон действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается, в связи с отсутствием на территории гг. Северо-Енисейский источников комбинированной выработки.

7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В рамках актуализации схемы теплоснабжения запланирована передача тепловых нагрузок потребителей (с котельной №3) на другой источник тепловой энергии (на котельную №1), соответственно для действующей котельной (котельная №3) предусмотрены мероприятия по выводу ее в холодный резерв.

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

При выборе подключения индивидуальной жилой застройки к централизованному или децентрализованному источнику, необходимо учесть плотность тепловой нагрузки и протяженность тепловых сетей.

Большая протяженность и малый диаметр участков тепловых сетей повлечет за собой неоправданные финансовые затраты, потери тепловой энергии через теплоизоляционные материалы и высокую вероятность замерзания теплоносителя, приводящего к аварийным ситуациям.

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечивать от индивидуальных источников тепла, а также посредством печного отопления. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки во всех системах теплоснабжения рассчитаны на основании прироста площади строительных фондов.

7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагается. Основным видом топлива для источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, является жидкое топливо (нефть), местные виды топлива, в том числе возобновляемые источники энергии не используются. Мероприятий по переводу котельных в гп. Северо-Енисейский на альтернативные виды топлива, от ресурсоснабжающей организации МУП «УККР» не поступало.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории гп. Северо-Енисейский

Организация централизованного теплоснабжения новых объектов в производственных зонах гп. Северо-Енисейский не предусматривается.

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно п. 30, г. 2, ФЗ №190 от 27.07.2010 г.: «радиус эффективного теплоснабжения - 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».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину оптимального радиуса теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников тепловой энергии г.п. Северо-Енисейский, определяемый для зоны действия котельных представлены в таблице 7.15.

Таблица 7.15. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная тепловая энергия, Гкал/ч	Расчетный годовой отпуск, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
1	Котельная №1	32,16	83 130,88	2859,4
1	Котельная №3	2,65	12 972,04	832

7.16. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Предлагаем ресурсоснабжающей организации провести мероприятия на котельной №1 по замене котлоагрегата №4 КВ-ГМ-20, так как эксплуатационный срок службы данного котла привнес нормативный и составляет более 25 лет.

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

В зоне эксплуатационной ответственности МУП «УККР» не требуется строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, так как на сегодняшний день установленная тепловая мощность источников теплоснабжения, позволяет полностью покрыть присоединенную нагрузку, резерв мощности котельной №1 составляет 31,57 Гкал/ч, котельной №3 – 7,94 Гкал/ч.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

Капитальные затраты на строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки будут определены после разработки проектно-сметной документации.

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В зоне эксплуатационной ответственности МУП «УККР» не требуется строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

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

В зоне эксплуатационной ответственности МУП «УККР» не требуется строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в

пиковый режим работы.

Для закрытия Котельной №3 и переключения потребителей на котельную №1 необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей:

4. От котельной №1 до ТК8 с увлечением диаметров с 2ду 250 мм на 2ду300мм протяженностью 360 м;
5. От ТК8 до ТК15 с увлечением диаметров с 2ду 200 мм на 2ду300мм протяженностью 281 м;
6. Строительство участка тепловой сети от тк15 до Котельной №3 диаметром 2ду300 мм протяженностью 40 м.

Котельную №3 перевести в режим КРП. Ориентировочные затраты на реализацию данного сценария составляют 39 764,25 тыс. руб. без НДС, окончательная стоимость работ будет определена в ходе проектирования работ.

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения, условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров, обеспечивающие резервирование;
- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Предложения по реконструкции тепловых сетей отражены в Разделе 6. «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки планируется. Объемы такой реконструкции будут известны после разработки проектной и рабочей документации.

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Замена и реконструкция тепловых сетей в гп. Северо-Енисейский, не требуется, так как сети находятся в надлежащем состоянии и не выработали свой эксплуатационный ресурс.

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

На момент актуализации схемы теплоснабжения предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций от ресурсоснабжа-

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата		139

ющей организации не поступало. Необходимость в строительстве, реконструкции и (или) модернизации насосных станций отсутствует, так как установленное насосное оборудование на тепловом распределительном пункте позволяет полностью обеспечить располагаемый напор в системе теплоснабжения.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИНСКИЙ СЕВЕРО-ВИНСКОГО РАЙОНА НА 2021 ГОД	Лист
Изм.	Кол. ун.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		140

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Информация о запланированных мероприятиях по переводу потребителей ГВС с открытой на закрытую схему теплоснабжения приведены в Разделе 7. «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» утверждаемой части схемы теплоснабжения.

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Проектом актуализированной схемы централизованного теплоснабжения на 2022 год не планируется изменение методов регулирования отпуска тепловой энергии от котельных гп. Северо-Енисейский.

Отпуск тепловой энергии от централизованных источников тепловой энергии в тепловую сеть осуществляется по прямой схеме, непосредственно от котлов. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных качественный.

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения требуется. Необходимые мероприятия по переводу с открытой схемы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в за-

крытую систему горячего водоснабжения отражены в Разделе 7. «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» утверждаемой части.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отображены в Таблице 9.4.

Наименование работ	Период работ		Всего
	2022г.	2023-2028гг	
Строительство ИПП			
ИПР и ИСД	8 032,50		8 032,50
Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	120 487,50		120 487,50
Оборудование	24 097,50		24 097,50
Прочие	8 032,50		8 032,50
Всего капитальные затраты	160 650,00		160 650,00
ИДС	32 130,00		32 130,00
Всего смета проекта	192 780,00		192 780,00
(с НДС)			

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

9.6. Предложения по источникам инвестиций

В соответствии с п. 8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

«В случае если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
Изм.	Кол. ун.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		143

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Основным видом топлива для всех источников тепловой энергии г.п. Северо-Енисейский является нефть Юрубчено-Тохомского месторождения.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, отапливающего жилые здания расположенные на территории г.п. Северо-Енисейский по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в Таблице 10.1.

Таблица 10.1. Перспективные расчетные топливные балансы.

Наименование источника тепловой энергии	Тип топлива	Вид топлива	Этапы	
			2020-2024	2025-2030
Котельная №1	основное	нефть	10 122,72	11 636,19
	резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-
Котельная №3	основное	нефть	1 513,47	Закрытие котельной
	резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Результаты сравнения расчетов нормативного и фактического запаса резервного топлива по всем источникам тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский не представляется возможным, в связи с отсутствием резервного топлива.

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

Основным видом топлива, для источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, является жидкое топливо (нефть), местные виды топлива, в том числе возобновляемые источники энергии не используются. Мероприятий по переводу котельных в гп. Северо-Енисейский на альтернативные виды топлива от ресурсоснабжающей организации МУП «УККР» не предлагалось.

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

Основным видом топлива, для всех источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, является жидкое топливо (нефть) низшая теплота сгорания топлива составляет 10306 ккал/кг.

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

Преобладающим видом топлива, для всех источников тепловой энергии в гп. Северо-Енисейский, является жидкое топливо (нефть).

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетное направление развития топливного баланса в гп. Северо-Енисейский на альтернативные виды топлива не планируется.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1. Методика и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_z , который имеет размерность $1/(\text{км} \cdot \text{год})$. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_{\Sigma} = \prod_{i=1}^n P_i = e^{-\lambda_1 L_1} \times e^{-\lambda_2 L_2} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n} = e^{-\sum_{i=1}^n \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_z L},$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке:

$$\lambda_z = \lambda_1 L_1 + \lambda_2 L_2 + \dots + \lambda_n L_n, 1/\text{час},$$

где L – протяженность каждого участка, км.

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1t)^{\alpha-1},$$

где t – срок эксплуатации участка, лет.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 1 < t < 3 \\ 1 & \text{при } 3 < t < 17 \\ 0,5 \times e^{(t-17)/10} & \text{при } t > 17 \end{cases},$$

Поскольку представленные статистические данные о технологических нарушениях, предоставлены не в полном объеме, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным $\lambda_0 = 0,05 \text{ } 1/(\text{год} \cdot \text{км})$.

Значения интенсивности отказов $\lambda(t)$ в зависимости от продолжительности эксплуатации t при значении $\lambda_0 = 0,05 \text{ } 1/(\text{год} \cdot \text{км})$ представлены в таблице 11.1 и на рис. 11.1.

Таблица 11.1

Наименование показателя	Продолжительность работы участка теплосети, лет									
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35
Значение коэффициента α , ед.	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88

Интенсивность отказов $\lambda(t)$, $1/(\text{год} \cdot \text{км})$	0,079	0,0636	0,050	0,050	0,050	0,050	0,0641	0,0990	0,1954	0,525
---	-------	--------	-------	-------	-------	-------	--------	--------	--------	-------

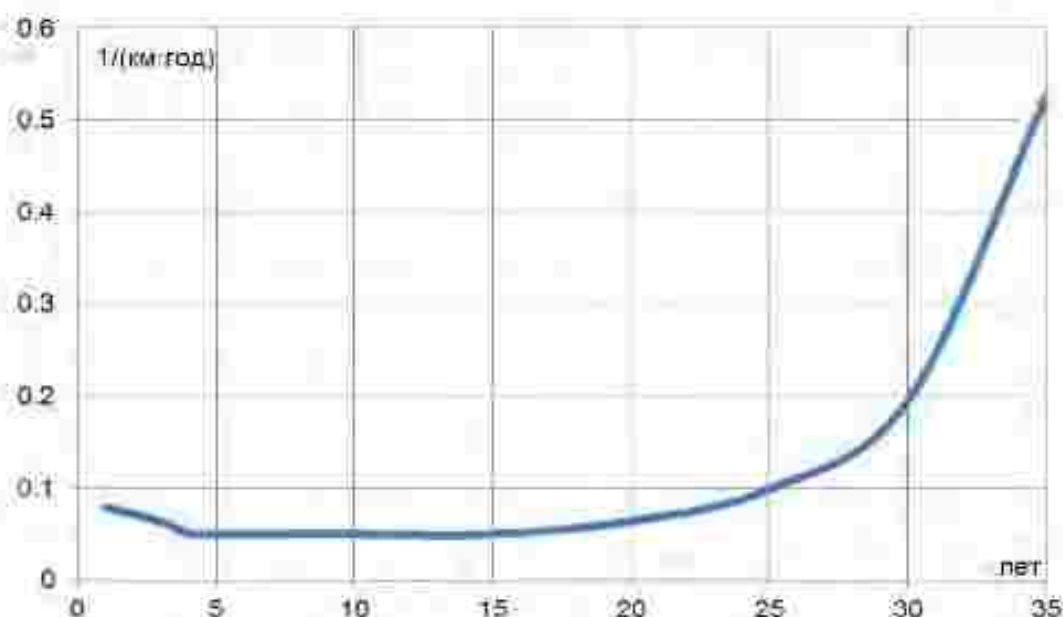


Рис 11.1. Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети

При использовании данной зависимости следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

11.2. Методика и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, ИС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99» или Справочника «Паладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

Изм.	Коррек.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов тепло-потребления (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СП 124.13330.2012).

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_z = t_n + \frac{Q_n}{q_n V} + \frac{t_n - t_{\text{вн}} - \frac{Q_n}{q_n V}}{\exp(z/\beta)}$$

где

t_z – внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °С;

$t_{\text{вн}}$ – время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

t_n – температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

$t_{\text{вн}}$ – температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z , °С;

Q_n – нагрузка теплоты в помещении, Дж/ч;

$q_n V$ – удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч×°С);

β – коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчет времени снижения температуры в жилом здании до +12°С при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при $\frac{Q_n}{q_n V} = 0$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \left(\frac{t_n - t_{\text{вн}}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{к}}} \right)$$

где

$t_{\text{к}}$ – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°С для жилых зданий).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения для гг. Северо-Енисейский при коэффициенте аккумуляции жилого здания $\beta = 40$ часов приведён в таблице 11.2. Продолжительность отопительного периода составляет 6552 ч.

Таблица 11.2 Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха, ч	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12 °С
-49	0	4,85

-45	40	5,25
-40	89	5,72
-35	145	6,28
-30	223	6,97
-25	369	7,82
-20	424	8,92
-15	503	10,38
-10	676	12,40
-5	797	15,42
0	1043	20,43
+5	940	30,48
+8	368	43,94

В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей рекомендуется использовать эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a[1 + (b + c \times L_{\text{с.з.}}) D^{0.2}],$$

где

a , b , c - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$L_{\text{с.з.}}$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

Значения расстояний между секционирующими задвижками $L_{\text{с.з.}}$ берутся из соответствующей базы электронной модели. Если эти значения в базах модели не определены, тогда расчёт выполняется по значениям, определённым СП 124.13330.2012.

$$L_{\text{с.з.}} = \begin{cases} \leq 1000 \text{ м при } D \geq 100 \text{ мм} \\ < 1500 \text{ м при } 400 < D < 500 \text{ мм} \\ < 3000 \text{ м при } D > 600 \text{ мм} \\ \leq 5000 \text{ м при } D \geq 900 \text{ мм} \end{cases}$$

Расчет выполняется для каждого участка, входящего в путь от источника до абонента.

11.3. Оценка вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Вероятности безотказной работы (далее – ВБР) на не резервируемых участках тепловой сети в модели первого уровня рассчитываются относительно тепловых камер, в которых к магистральным теплопроводам присоединены ответвления, обеспечивающие передачу тепловой энергии от магистрального теплопровода.

Чтобы выявить потребителей тепловой энергии с явно наименьшими значе-

ниями вероятности безотказной работы всех участков тепловой сети от источника тепловой энергии до конечной точки «пути» теплоносителя (тепловых узлов или пунктов зданий-потребителей), необходимо провести анализ на максимальные значения условной материальной характеристики всех участков с подземной прокладкой и с наиболее старыми годами прокладки участков тепловой сети. Значения вероятности безотказной работы участков тепловой сети с подземной прокладкой при прочих равных условиях окажутся ниже, чем для участков с надземной прокладкой, так как среднее время восстановления поврежденного участка с подземной прокладкой больше, чем надземной.

Таким образом, наименьшие значения вероятности безотказной работы участков тепловой сети будут иметь те потребители тепловой энергии, у которых суммарная условная материальная характеристика участков с подземной прокладкой окажется максимальной при наличии в «пути» теплоносителя участков с наиболее старыми годами прокладок. В случае, если вероятность безотказной работы участков тепловой сети таких потребителей будет не менее нормативной величины, требуемой в СПиП 41-02-2003 (вероятность безотказной работы тепловых сетей относительно каждого потребителя не должна быть ниже $P_i \geq 0,9$), можно будет сделать вывод об общей удовлетворительной вероятности безотказной работы всей рассматриваемой тепловой сети от источника до потребителей тепловой энергии.

Расчет надежности тепловых сетей от котельных №1 и №3 гг. Северо-Енисейский подставлен в Таблице 11.3, 11.4.

Таблица 11.3. Расчет надежности тепловых сетей от котельной №1 гг. Северо-Енисейский

Наименование котла участка	Наименование котла участка	Год ввода в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопровода, мм	вероятность поломки отбора	вероятность безотказной работы	Kс
Коллектор	тп1	1998	426	0,00003033738	0,999969756	2,415291794
тп1	тк348	1998	426	0,00003033738	0,999969756	2,415291794
тп348	тп78/1	1998	219	0,00002641638	0,999973565	2,415291794
тк78	тк79	1998	219	0,00002641638	0,999973565	2,415291794
тк79	тк80	1998	219	0,00002641638	0,999973565	2,415291794
тк80	г/д	1998	159	0,00002471448	0,999975261	2,415291794
тк82	Коммунистическая, 3	1998	45	0,00001900768	0,999980993	2,415291794
тк82/1	г/д	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
г/д	Пушкина, 2	1998	25	0,00001682025	0,999983231	2,415291794
г/д	тп7а	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тп7а	Пушкина, 11	1998	45	0,00001900768	0,999980993	2,415291794
тп7а	тк87б	1998	57	0,00001996562	0,999980038	2,415291794
тп87б	тп87с	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк87с	Коммунистическая, 11	1998	25	0,00001682025	0,999983231	2,415291794
Коллектор	СД	1998	273	0,00002765558	0,999972342	2,415291794
тк8	тк9	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк9	г/д	1998	57	0,00001996562	0,999980038	2,415291794
тк9	тк10	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк10	г/д	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк10	Нидерманна, 2	1998	89	0,00002190453	0,999978095	2,415291794

тк11	Набережная, 2	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк11	Набережная, 4	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
Набережная, 4	Набережная, 56	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк15	тк9/1	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк15	Набережная, 21	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк6	тк12	1998	219	0,00002641638	0,999973662	2,415291794
тк12	тк26/1	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк26/1	Набережная, 33	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк26/1	тк27/1	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк27/1	Набережная, 25	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк27/1	тк28/1	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк28/2	Набережная, 35	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк28/2	тк29/2	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк29/1	Набережная, 37	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк29/1	тк30/1	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк30/1	Набережная, 39	1998	25	0,00001682025	0,999983231	2,415291794
тк30/1	тк14	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк31/1	Котлов, 12	1998	25	0,00001682025	0,999983231	2,415291794
тк31/1	тк32/1	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк32/1	Котлов, 10	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк32/1	тк33/1	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк33/1	Котлов, 8	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк33/1	тк34/1	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк34/1	Котлов, 6	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк34/1	тк12	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк12	Котлов, 2	1998	27	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк12	тк26	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк26	60 лет ВЛКСМ, 1	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк26	тк27	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк27	60 лет ВЛКСМ, 3	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк27	тк28	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк28	60 лет ВЛКСМ, 5	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк28	тк29	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк29	60 лет ВЛКСМ, 7	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк29	тк30	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк30	60 лет ВЛКСМ, 9	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк30	тк31	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк31	60 лет ВЛКСМ, 11	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк12	тк13	1998	219	0,00002641638	0,999973662	2,415291794
тк12	тк13а	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк13а	60 лет ВЛКСМ, 10а	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк13	тк17	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк17	тк1	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк1	60-й Детдом	1998	25	0,00001682025	0,999983231	2,415291794
тк1	тк17а	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк17а	40 лет Победы, 2	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк17а	40 лет Победы, 4	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк17	тк18	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк18	60 лет ВЛКСМ, 2	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794

тк18	тк19	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк19	60 лет ВЛКСМ, 4	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк19	тк20	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк20	60 лет ВЛКСМ, 6	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк20	тк21	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк21	60 лет ВЛКСМ, 8	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк21	тк22	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк22	60 лет ВЛКСМ, 10	1998	45	0.00001906768	0.999980935	2.415291794
тк22	тк23	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк23	40 лет Победы, 12а	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк23	тк24	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк24	40 лет Победы, 12а	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк13	тк14	1998	219	0.00002641638	0.999973563	2.415291794
тк14	ПФС	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк1	тк1	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк1-1	Фабричная, 10	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк38	Фабричная, 3а	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк78/1	тк78	1998	219	0.00002641638	0.999973563	2.415291794
тк78/1	Ленина, 15	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк79	Ленина, 42	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк81	тк81а	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк81а	тк81б	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк81б	Советская, 4	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк81б	Советская, 2	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк82/1	Советская, 7	1998	45	0.00001906768	0.999980935	2.415291794
тк87/2	Пушкина, 15	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк87/2	тк87/1	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк87/1	Пушкина, 6	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк87/1	Пушкина, 8	1998	85	0.00001906562	0.999980935	2.415291794
тк87/1	тк87	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк88	ул28	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк88	тк84	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк88	Советская, 11	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк84	Советская, 8	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк88	тк85	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк85	Советская, 13	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк85	Советская, 6	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк85	тк86	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тк86	Пушкина, 8	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк1	ул29	1998	325	0.00002867893	0.999971411	2.415291794
тк9	Ленина, 9	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк9	ул30	1998	325	0.00002867893	0.999971411	2.415291794
ул30	Ленина, 70	1998	45	0.00001906768	0.999980935	2.415291794
ул30	ул31	1998	273	0.00002765558	0.999972342	2.415291794
ул31	тк91/2	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк91/2	тк91/1	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк91/2	ул4	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
ул4	Ленина, 7а	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
ул4	Ленина, 5г	1998	38	0.00001835084	0.999981705	2.415291794
тк91/1	тк91	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794

тк91	Дамина, 14	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк91	тк92	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк92	Советский, 10	1998	38	0.00001833084	0.999981703	2.415291794
тк92	Дамина, 13а	1998	45	0.00001900768	0.999981031	2.415291794
тк93	тк93	1998	273	0.00002765538	0.999972429	2.415291794
тк93	тк93	1998	273	0.00002765538	0.999972429	2.415291794
тк93	Дамина, 13в	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк93	тк94	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк94	Светский	1998	87	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк94	тк95	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк95	К. Маркса, 5	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк95	тк97	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк95	К. Маркса, 3	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк97	К. Маркса, 8	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк97	тк98/1	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк98/1	К. Маркса, 10	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк98/1	тк98	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк98	Кутузова, 2	1998	87	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк98	Кутузова, 1	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк97	тк101	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк101	К. Маркса, 6	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк101	тк100	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк100	К. Маркса, 4	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк100	тк102/1	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк102/1	К. Маркса, 2	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк93	тк93а	1998	273	0.00002765538	0.999972429	2.415291794
тк97	тк97	1998	45	0.00001900768	0.999981031	2.415291794
тк94	Дамина, 1	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк93	Дамина, 1а	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк98	тк98	1998	273	0.00002765538	0.999972429	2.415291794
тк94	тк104	1998	273	0.00002765538	0.999972429	2.415291794
тк104	тк6/1	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк6/1	тк7	1998	38	0.00001833084	0.999981703	2.415291794
тк6/1	тк38	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк47	Крылова, 10	1998	38	0.00001833084	0.999981703	2.415291794
тк41	Крылова, 14	1998	38	0.00001833084	0.999981703	2.415291794
тк40	тк41	1998	45	0.00001900768	0.999981031	2.415291794
тк40	Крылова, 7	1998	38	0.00001833084	0.999981703	2.415291794
тк39	тк39/1	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк39/1	тк40	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк39/1	тк42	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк2	тк106	1998	219	0.00002641638	0.999973665	2.415291794
тк106	тк43	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк106	тк106а	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк106а	тк107	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк107	К. Маркса, 23	1998	37	0.00001996562	0.999980093	2.415291794
тк107	тк108	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк108	К. Маркса, 21	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк108	К. Маркса, 27	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк2	тк109	1998	219	0.00002641638	0.999973665	2.415291794

тк109	т44	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
т44	К. Маркса, 36	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
т44	К. Маркса, 26а	1998	37	0,00001990362	0,999980095	2,415291794
тк109	тк110/1	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк110/1	тк111	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк110/1	т45	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
т45	К. Маркса, 38	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
т45	К. Маркса, 36	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк111	т46	1998	45	0,00001900768	0,999980931	2,415291794
тк111	тк3	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк3	тк112	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк112	К. Маркса, 50	1998	100	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк112	тк115	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк115	Свердлова, 1/13	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк115	тк17	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк17	тк116	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк116	Свердлова, 1/11	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк115	тк115/1	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк115/1	Свердлова, 1/13	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк115/1	тк115/2	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк115/2	КН	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк117	Свердлова, 1/1	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк117	тк118	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк118	ИФС	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк118	Тригорьевский бокс	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк118	Ремонтный бокс	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк115/1	Р/Д	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк115/2	тк115/4	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
тк115/1	К. Маркса, 49	1998	45	0,00001900768	0,999980931	2,415291794
тк3	тк119	2008	219	0,00000599285	0,999994007	0,547936143
тк119	тк120	2008	159	0,00000560676	0,999994311	0,547936143
тк120	Донского, 38	2008	89	0,00000490929	0,999995046	0,547936143
тк120	тк120а	2008	159	0,00000560676	0,999994311	0,547936143
тк120а	Донского, 42	2008	89	0,00000490929	0,999995046	0,547936143
тк120а	тк120	2008	159	0,00000560676	0,999994311	0,547936143
тк125	тк126	2008	76	0,00000480873	0,999995206	0,547936143
тк125	Донского, 48	2008	57	0,00000452943	0,999995481	0,547936143
тк125	Донского, 46	2008	89	0,00000490929	0,999995046	0,547936143
тк119	тк120	2008	219	0,00000599285	0,999994007	0,547936143
тк120	тк121	2008	108	0,00000517337	0,999994842	0,547936143
тк121	Донского, 32	2008	76	0,00000480873	0,999995206	0,547936143
тк121	Донского, 34	2008	89	0,00000490929	0,999995046	0,547936143
тк120	Донского, 36	2008	159	0,00000560676	0,999994311	0,547936143
Донского, 36	тк122а	2008	108	0,00000517337	0,999994842	0,547936143
тк122а	Донского, 45	2008	76	0,00000480873	0,999995206	0,547936143
тк122а	тк122	2008	108	0,00000517337	0,999994842	0,547936143
тк122	тк123	2008	108	0,00000517337	0,999994842	0,547936143
тк124	тк124/1	2008	76	0,00000480873	0,999995206	0,547936143
тк125	Донского, 12	2008	38	0,00000416309	0,999992861	0,547936143
тк133	тк132	2008	219	0,00000599285	0,999994007	0,547936143

тк132	тк131	2008	219	0.00000599285	0.999994023	0.547936143
тк131	Донского, 22	2008	38	0.00000416309	0.999995835	0.547936143
тк131	тк130	2008	219	0.00000599285	0.999994023	0.547936143
тк130	Донского, 22а	2008	89	0.00000406929	0.999995930	0.547936143
тк130	Донского, 200, 10м	2008	89	0.00000406929	0.999995930	0.547936143
тк130	тк129	2008	159	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
тк129	Донского, 28а	2008	89	0.00000406929	0.999995930	0.547936143
тк129	Донского, 30	2008	108	0.00000517337	0.999994827	0.547936143
тк129	Донского, 41а	2008	108	0.00000517337	0.999994827	0.547936143
тк133	тк134	2008	159	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
тк134	Донского, 16	2008	100	0.00000517337	0.999994827	0.547936143
тк134	тк135	2008	159	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
тк135	Донского, 14	2008	108	0.00000517337	0.999994827	0.547936143
тк135	тк136	2008	159	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
тк136	Донского, 15	2008	108	0.00000517337	0.999994827	0.547936143
тк136	тк137	2008	159	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
тк137	Донского, 37	2008	108	0.00000517337	0.999994827	0.547936143
тк137	Донского, 39	2008	153	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
тк133	ул35	2008	159	0.00000500676	0.999994993	0.547936143
ул35	тк138	2008	133	0.00000510235	0.999994897	0.547936143
тк138	Донского, 27	2008	45	0.00000331211	0.999996688	0.547936143
тк138	Донского, 33	2008	89	0.00000406929	0.999995930	0.547936143
тк138	тк140	1998	89	0.00002190453	0.999978063	2.415291794
тк140	Зеленая, 13 а.1	1998	45	0.00001900768	0.999981051	2.415291794
тк140	тк140/1	1998	89	0.00002190453	0.999978063	2.415291794
тк140/1	Зеленая, 11 а.1	1998	45	0.00001900768	0.999981051	2.415291794
тк140/1	тк140/2	1998	89	0.00002190453	0.999978063	2.415291794
тк140/2	Зеленая, 9 а.1	1998	45	0.00001900768	0.999981051	2.415291794
тк140/2	тк140/3	1998	89	0.00002190453	0.999978063	2.415291794
тк140/3	Зеленая, 7 а.1	1998	45	0.00001900768	0.999981051	2.415291794
тк140/3	Зеленая, 6 а.1	1998	45	0.00001900768	0.999981051	2.415291794
Коллектор	на ул. Донского	1998	325	0.00002867693	0.999971411	2.415291794
тк107	тк107/1	1998	57	0.00001906363	0.999980935	2.415291794
тк107/1	тк107/2	1998	57	0.00001906363	0.999980935	2.415291794
тк107/2	Лермонтова, 12	1998	32	0.00001771067	0.999982148	2.415291794
тк123	тк124	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк140	ул24	1998	426	0.00003033738	0.999969756	2.415291794
ул24	Ленина, 17	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул24	тк35	1998	426	0.00003033738	0.999969756	2.415291794
тк35	Фабричная, 6	1998	57	0.00001906363	0.999980935	2.415291794
тк35	тк36	1998	426	0.00003033738	0.999969756	2.415291794
тк36	тк37	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк37	Ленина, 21	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк37	Ленина, 19	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
тк36	тк38	1998	426	0.00003033738	0.999969756	2.415291794
тк1	тк1-1	1998	159	0.00002471448	0.999975361	2.415291794
тк1	Фабричная, 1а	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тк38	Фабричная, 8	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тк38	тк40	1998	325	0.00002867693	0.999971411	2.415291794
тк38	Фабричная, 5	1998	45	0.00001900768	0.999981051	2.415291794

тк40	тк41	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк41	Ленина, 25	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк41	тк60	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк60	тк62	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк62	Ленина, 48	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк62	отс. по Ленинск, 46	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
отс. по Ленинск, 46	Ленина, 46	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
отс. по Ленинск, 46	Ленина, 44	1998	75	0,00001687025	0,999983171	2,415291794
тк62	тк63	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк6	Колхозническая, 8	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк40	тк42	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,415291794
тк42	Фабричная, 7	1998	37	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк42	тк43	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,415291794
тк43	тк44	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк44	тк5	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк5	тк47	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк47	тк48	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк126	Ленина, 50	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк5	тк45	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк15	Сулороза, 4	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк47	тк49	1998	308	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк50	Сулороза, 8	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк50	Ленина, 61	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк50	тк51	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк54	Ленина, 66	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк51	тк49/2	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк49/2	Сулороза, 9	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк49/2	Сулороза	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк48	Сулороза, 6	1998	308	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк48	тк52	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк54	тк57	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк57	Горелникова, 10	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк57	тк58	1998	308	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк58	Тисиная, 4	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк58	Тисиная, 5	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк58	Горелникова, 12	1998	32	0,00001770847	0,999982348	2,415291794
тк54	тк55	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк53	Горелникова, 6	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794
тк53	Горелникова, 4	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк55	Горелникова, 2	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк55	Горелникова, 8	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк52	тк54	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк45	тк66	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,415291794
тк46	Сулороза, 2	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк46	тк59	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк58	Гастелина, 7 с8	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк59	тк59/1	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк59/1	Гастелина, 7 с6	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
тк59/1	затопленная ДРБ	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
затопленная ДРБ	Гастелина, 7 с5	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,415291794

котловая ЦРБ	у18	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
у18	Гастелло, 7 с7	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
у18	у17	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
у17	Питерблоск	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
Питерблоск	Гастелло, 7 с2	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
Питерблоск	Гастелло, 7 с3	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
у17	Гастелло, 7 с1	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк63	тк64	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк64	Советская, 6	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк63	Советская, 1а	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк64	тк65	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк63	Ленина, 50	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк65	тк65а	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк65а	Мамонского, 8	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк65а	тк66	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк66	Ленина, 52	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк66	тк67	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
тк67	Мамонского, 5	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк67	у19	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
у19	Горная, 6	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
у19	у20	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
у20	у21	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
у20	Горная, 10	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
у21	у22	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
у21	Горная, 12	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк71	Города, 14	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк70	Горная, 18/1	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк70	Города, 18	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк71	тк72	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк76	Урицкого, 16 а.1	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк77	тк76	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк77	Мамонского, 14	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк71	тк72	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк71	Мамонского, 12	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк72	тк73	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
тк73	тк74	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк74	Кисельницкая, 1	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк74	тк75	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
тк75	Урицкого, 6	1998	57	0,00001996362	0,999980093	2,415291794
у142	Крылова, 6	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
у142	Крылова, 5	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
у138	у139	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
у138	Крылова, 3	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
тк49	тк50	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
тк91	Победителей, 18	1998	45	0,00001980768	0,999980831	2,415291794
тк91	Победителей, 20	1998	32	0,00001770647	0,999982348	2,415291794
у23	Гастелло, 14	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк102/1	Шавченко, 2г	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
тк93а	тк99	1998	273	0,00002765558	0,999972349	2,415291794
тк127	Донского, 61	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794

тп1	тп2	1998	325	0.00002867693	0.999971411	2.415291794
на ул. Динского	ул57	1998	325	0.00002867693	0.999971411	2.415291794
тп81	тп82	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тп82	т25	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
т25	Коммунистическая, 6	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
т25	т26	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
т26	тп82/1	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тп134	тп127	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
РД	тп117	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
Коллектор	тп3	1998	219	0.00002641638	0.999973665	2.415291794
тп3	Совруднио	1998	219	0.00002641638	0.999973665	2.415291794
Котельная	Коллектор	1998	426	0.00003033739	0.999969756	2.415291794
тп6	К. Маркса	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
тп134/1	Динского, 33	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
ул17	Приморская АТЦ	1998	38	0.00001835084	0.999981765	2.415291794
ул18	ул56	1998	273	0.00002765558	0.999972329	2.415291794
ул18	К. Маркса	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
ул36	К. Маркса	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
ул13	тп81	1998	273	0.00002765558	0.999972329	2.415291794
ул13	К. Маркса	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
тп82	Савельева, 5	1998	45	0.00001906768	0.999980095	2.415291794
ул22	ул23	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул22	70/1	1998	37	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тп76	тп75	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
тп76	тп71	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тп58	Таскина, 3	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тп11	Набережная, 34	1998	38	0.00001835084	0.999981765	2.415291794
ул16	тп11	1998	89	0.00002190453	0.999978163	2.415291794
ул16	Набережная	1998	18	0.00001370933	0.999986329	2.415291794
Котельная	СД	1998	273	0.00002765558	0.999972329	2.415291794
Котельная	ул56	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
ул56	Пескова, 12	1998	57	0.00001996562	0.999980095	2.415291794
ул56	Нейского, 12	1998	76	0.00002119679	0.999978868	2.415291794
тп1	Раздольная	1998	25	0.00001682025	0.999983231	2.415291794
тп13	ул58	1998	38	0.00001835084	0.999981765	2.415291794
тп6	Ленина	1998	25	0.00001682025	0.999983231	2.415291794
ул6	Ленина	1998	25	0.00001682025	0.999983231	2.415291794
ул14	ул13	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул13	тп31/1/1	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тп31/1/1	ул12/1	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул12/1	тп31/3	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул12	ул11	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул11	ул10	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул10	ул9	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
ул9	тп32	1998	108	0.00002280410	0.999977266	2.415291794
тп32	Набережная, 67	1998	25	0.00001682025	0.999983231	2.415291794
ул9	Набережная, 65	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
ул10	Набережная, 63	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
ул11	Набережная, 61	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794
ул12	Набережная, 59	1998	32	0.00001770647	0.999982348	2.415291794

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИВСЯЙСКИЙ СЕВЕРО-ВИВСЯЙСКОГО РАЙОНА НА 2023 ГОД	Лист
Изм.	Кол.ум	Лист	Ред.	Подп.	Дата		158

yt12/1	Набережная, 47	1998	23	0,00001682023	0,999983231	2,415291794
tt31/1/1	Набережная, 45	1998	23	0,00001682023	0,999983231	2,415291794
yt13	Бодяковца	1998	23	0,00001682023	0,999983231	2,415291794
yt14	Набережная, 41	1998	22	0,00001770647	0,999982348	2,415291794
tt28/3	tt28/1	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
tt28/1	tt28/2	1998	159	0,00002471448	0,999975361	2,415291794
tt28/1	Набережная, 31	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
tt28/3	Набережная, 35	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
СД	tt81	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
tt102/1	tt102	1998	57	0,00001996362	0,999980095	2,415291794
tt102	в-н Пролетары	1998	57	0,00001996362	0,999980095	2,415291794
yt43	К. Маркса, 24	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
yt43	К. Маркса, 24	1998	22	0,00001770647	0,999982348	2,415291794
tt106	К. Маркса, 26 и 1	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
tt140	Зеленая, 13 и 2	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
tt140/1	Зеленая, 11 и 2	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
tt140/2	Зеленая, 9 и 2	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
tt140/3	Зеленая, 7 и 2	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
tt140/3	Зеленая, 6 и 2	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
yt28	Пушкина, 4	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
yt28	Пушкина, 4	1998	23	0,00001682023	0,999983231	2,415291794
tt66	Дзюба, 25	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
tt67	Гоголя, 4	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794
tt70	Гастелло, 4	1998	25	0,00001682023	0,999983231	2,415291794
tt71	tt8	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
tt14	tt15	1998	219	0,00002641638	0,999973663	2,415291794
tt14	Гарьинский б-ок	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
tt16	tt16/1	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,415291794
tt16/1	отт. н.с. Мейер	1998	36	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
tt16/1	отт. Пала	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,415291794
tt15	tt16	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,415291794
tt37	Крылова, 8	1998	38	0,00001835084	0,999981705	2,415291794
tt41	tt133	2008	219	0,00000509285	0,9999949025	0,547936143
tt4	tt133	2008	159	0,00000560676	0,99999441	0,547936143
yt5*	tt1	2008	325	0,00000650368	0,999995511	0,547936143
yt5*	tt4	2018	325	0,00000014372	0,999999857	0,012105772
tt76	Урицкого, 16 и 2	1998	57	0,00001996362	0,999980095	2,415291794
tt16/1	Сторожка у гаража б-ока	1998	45	0,00001900768	0,999981051	2,415291794

Таблица 11.4. Расчет надежности тепловых сетей от котельной №3 гп. Северо-Енисейский

Номерно-наименование участка	Номерно-наименование контура участка	год ввода в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопровода, мм	плотность потоков теплоносителя	вероятность безаварийной работы	Кс
Котельная №3	tt141	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,4152918
tt141	40 лет Победы, 1а	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
tt141	yt1	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,4152918
yt1	40 лет Победы, 1	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
yt1	yt2	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,4152918
yt3	yt4	1998	89	0,00002190453	0,999978163	2,4152918

у14	40 лет Победы, 16	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у14	40 лет Победы, 76	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у12	40 лет Победы, 3	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
у12	у15	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,4152918
у15	40 лет Победы, 5	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у15	СД	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,4152918
у16	у17	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у17	40 лет Победы, 7	1998	45	0,00001900768	0,999981183	2,4152918
у17	у19/1	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у19/1	40 лет Победы, 9	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у19/1	у146	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у146	40 лет Победы, 10	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
у146	у147	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у147	у153	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у153	К.Табеевны, 3а	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у153	К.Табеевны, 3	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у153	К.Табеевны, 1	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у153	у154	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у154	К.Табеевны, 2	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у153	у155	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у155	у156	1998	219	0,00002641638	0,999973665	2,4152918
у156	у159	1998	89	0,00002190453	0,999978165	2,4152918
у159	К.Табеевны, 4	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у159	у160	1998	89	0,00002190453	0,999978165	2,4152918
у160	К.Табеевны, 6	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у160	К.Табеевны, 8	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у156	у157	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у158	К.Табеевны, 11а	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у158	СД	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
у158а	К.Табеевны, 11	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у147	у148	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у148	К.Табеевны, 5	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у148	у149	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у149	К.Табеевны, 7	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у149	К.Табеевны, 9а	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у18	К.Табеевны, 9б	1998	38	0,00001833084	0,999981705	2,4152918
у149	у18	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у151	К.Табеевны, 9	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у151	К.Табеевны, 11	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у16	40 лет Победы, 7а	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
у16	у153/1	1998	89	0,00002190453	0,999978165	2,4152918
у153/1	К.Табеевны, 1а и 1	1998	25	0,00001682025	0,999983231	2,4152918
у153/1	К.Табеевны, 1а	1998	57	0,00001996562	0,999980095	2,4152918
у157	К.Табеевны, 10	1998	76	0,00002119679	0,999978868	2,4152918
у13	у15	1998	325	0,00002867693	0,999971411	2,4152918
у18	у151	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918
у157	у158	1998	108	0,00002280410	0,999977266	2,4152918

СД	учб	1998	210	0,00002641638	0,9999735835	2,4152918
СД	тс158а	1908	57	0,00001996582	0,99998003418	2,4152918
тс153/1	Б.Тибекман, 1г в.2	1998	45	0,00001900768	0,99998099232	2,4152918

11.4. Оценка коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Расчет коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителей выполняется совместно с расчетом вероятности безотказной работы тепловой сети.

Дополнительно рассчитываются:

- интенсивность восстановления элементов тепловой сети, 1/ч:

$$\mu = 1/z_{\text{вр}};$$

- стационарная вероятность рабочего состояния сети:

$$p_0 = \left(1 + \sum_{i=1}^n \frac{\lambda_i}{\mu} \right)^{-1};$$

- вероятность состояния сети, соответствующая отказу i-го элемента:

$$p_i = \frac{\lambda_i}{\mu} \cdot p_0;$$

Коэффициент готовности системы к теплоснабжению выбранного потребителя:

$$K = p_0 + \sum p_i \cdot \frac{t_{\text{от}} - t_{\text{н}}}{t_{\text{от}}},$$

где

$t_{\text{от}}$ - продолжительность отопительного периода, ч;

$t_{\text{н}}$ - продолжительность действия низких температур наружного воздуха (ниже расчетной температуры наружного воздуха) в течение отопительного периода, при которой время восстановления отказавшего i-го элемента становится равным времени снижения температуры воздуха в здании i-го потребителя до минимально допустимого значения, ч.

11.5. Оценка недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Оценку недоотпуска тепловой энергии потребителям рекомендуется вычислять в соответствии с формулой:

$$\Delta Q_{\text{н}} = \bar{Q}_{\text{от}} T_{\text{от}} q_{\text{н}}, \text{ Гкал}$$

где

$\bar{Q}_{\text{от}}$, Гкал/ч - средняя тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя в отопительный период;

$T_{\text{от}}$, ч - продолжительность отопительного периода;

qтп - вероятность отказа теплопровода.

Средняя тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя в отопительный период определяется по формуле:

$$\bar{Q}_{\text{пр}} = \bar{Q}_{\text{ГВС}}^{\text{ср}} + \bar{Q}_{\text{от+вент}} \cdot \frac{t_{\text{в.п.}} - t_{\text{н.в.}}^{\text{ср}}}{t_{\text{в.п.}} - t_{\text{расч}}^{\text{ср}}} \cdot \Gamma, \text{ Гкал/ч}$$

где

$\bar{Q}_{\text{ГВС}}^{\text{ср}}$, Гкал/ч – средняя нагрузка ГВС;

$\bar{Q}_{\text{от+вент}}$, Гкал/ч – расчетная нагрузка отопления и вентиляции;

$t_{\text{в.п.}}$, °C – температура внутри жилых помещений;

$t_{\text{н.в.}}^{\text{ср}}$, °C – расчетная температура наружного воздуха;

$t_{\text{расч}}^{\text{ср}}$, °C – средняя температура наружного воздуха в отопительный период.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

В Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения приведены основания вложения инвестиций в мероприятия по источникам тепловой энергии в рамках каждого из Сценариев, итоговая стоимость на реализацию проектов приведена в сводных таблицах ниже.

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Схемой теплоснабжения предусмотрены следующие источники инвестиций:

- Инвестиционная составляющая в тарифе РСО;
- Амортизационные отчисления;
- Прибыль организации за счет реализации дополнительных объемов тепловой энергии;
- Экономия денежных средств за счет оптимизации эксплуатационных затрат;
- Плата за подключение.

Вышеуказанные источники финансирования являются наиболее оптимальными по сравнению с кредитными ресурсами (привлекаемые из коммерческих банков), так как процентные платежи по кредиту являются одним из элементов себестоимости, значительно повышающих тариф, и как следствие, оказывают негативное влияние на лояльность потребителей и их платежеспособность. Кредитные ресурсы эффективны и оптимальны в том случае, если планируется нововведение, значительно снижающее себестоимость тарифа, и как следствие, процентные платежи не будут существенно влиять на структуру себестоимости и сам тариф.

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

В связи с отсутствием инвестиционных программ по развитию системы ГТ Северо-Енисейский расчет экономической эффективности инвестиций для источников тепловой энергии не выполнялся.

К тому же, наличие источников финансирования должно быть подтверждено соответствующими нормативными правовыми актами и (или) договорами (соглашениями).

Подобных нормативных документов на момент актуализации схемы теплоснабжения не предоставлено.

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения приведены в Главе 14 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГП СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ

13.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Информация о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях за последние 3 года не предоставлена.

13.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Информация о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии за последние 3 года не предоставляется.

13.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Расчетный удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии приведен в таблице 13.3.

Таблица 13.3. Расчетный удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Наименование теплоготоушки	Ед. измерения	2020-2023	2024-2030
Котельная №1	т.у.т/Гкал	172,9	140,4
Котельная №3	т.у.т/Гкал	165,7	Закрытие котельной

13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети приведено в таблице 13.4.

Таблица 13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Наименование теплоготоушки	Ед. измерения	2020-2023	2024-2030
Котельная №1	Гкал/(м ²)	0,0003	0,00032
Котельная №3	Гкал/(м ²)	0,0006	Закрытие котельной

13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициенты использования установленной тепловой мощности приведены в таблице 13.5.

Таблица 13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Наименование теплогостойника	Ед. измерения	2020-2023	2024-2030
Котельная №1	%	49,4	53,6
Котельная №3	%	24,5	Закрытие котельной

13.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке приведена в таблице 13.6.

Таблица 13.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Наименование теплогостойника	Ед. измерения	2020-2023	2024-2030
Котельная №1	м ² (Гкал/ч)	95,59	67,12
Котельная №3	м ² (Гкал/ч)	104,8	Закрытие котельной

13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В гп. Северо-Енисейский отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии реализуемой внешним потребителям.

13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В гп. Северо-Енисейский отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии реализуемой внешним потребителям.

13.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В гп. Северо-Енисейский отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии реализуемой внешним потребителям.

13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии приведена в таблице 13.10.

Таблица 13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Наименование тепловыпуска	Ед. измерения	2020-2024	2025-2030
Котельная №1	%	27,1	17,0
Котельная №3	%	6,0	Закрытие котельной

13.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) представлен в таблице 13.11

Таблица 13.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Наименование тепловыпуска	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	
	2020-2023	2024-2030
Котельная №1	25	30
Котельная №3	25	Закрытие котельной

13.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей не производилось, т.к. информации Заказчиком не предоставлено.

13.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования, источников

тепловой энергии, реконструированных за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, не рассчитывалось в связи с отсутствием реконструкции источников централизованного теплоснабжения в гп. Северо-Енисейский.

13.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях на территории гп. Северо-Енисейский отсутствуют.

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения для потребителей тепловой энергии по развитию системы теплоснабжения приведены в таблице 14.1.

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВИНСКИЙ СЕВЕРО-ВИНСКОГО РАЙОНА НА 2022 ГОД	Лист
							169
Изм.	Кол. ун.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

	использования производственного персонала												
10.3.	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40	780,40
11	Неконтролируемые расходы	тыс. руб.	14 801,73	15 181,24	15 803,67	16 431,62	17 126,14	17 928,31	18 559,27	19 320,20	20 112,33	20 936,93	21 795,35
11.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 801,7	15 181,2	15 803,7	16 431,6	17 126,1	17 928,3	18 559,3	19 320,2	20 112,3	20 936,9	21 795,3
11.2.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	3813,9	3911,7	4072,9	4239,0	4412,8	4593,7	4782,0	4978,3	5182,2	5394,7	5615,9
13	Расходы на топливо	тыс. руб.	248875,3	287158,1	298031,6	311187,8	323946,3	337228,3	351054,7	365447,9	380431,3	396028,9	412266,1
14	Расходы на покупку электроэнергии (мощности), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	24910,4	24754,3	25748,6	26804,3	27993,3	29097,4	30338,3	31478,1	32708,7	34113,2	35510,8
15	Амортизация основных средств	тыс. руб.	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7	2840,7
16	Итого расходы	тыс. руб.	347472,77	387376,20	420696,44	436380,80	456210,44	475857,56	492228,20	511352,03	531259,97	551984,11	573557,95
17	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	347472,77	387376,20	420696,44	436380,80	456210,44	475857,56	492228,20	511352,03	531259,97	551984,11	573557,95
19	Тариф на тепловую энергию с учетом затрат	руб./Гкал	3461,23	3858,71	4184,61	4346,86	4544,38	4730,17	4903,16	5093,66	5291,96	5498,40	5713,30
20	Тариф на тепловую энергию по предельному росту	руб./Гкал	3461,23	3858,71	4036,21	4036,21	4221,88	4221,88	4416,09	4416,09	4619,23	4619,23	4831,71
21	Дефекторы, в следующем периоде		1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046

Имя	Фамилия	Звание	Имя	Фамилия	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

171

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям системы теплоснабжения.

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Согласно таблицы 14.1 видно, среднегодовой расчетный тариф за весь рассматриваемый период 2021-2030 гг. превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ. В 2022 году наблюдается рост тарифа с учетом вложенных инвестиций в капитальный ремонт котлоагрегата №4 на котельной №1 и перевод с открытой на закрытую схему ГВС, строительство ИТП в многоквартирных домах. С 2023 года так же рост тарифа обусловлен капитальными вложениями в реконструкция тепловых сетей с выявленной ограниченной пропускной способностью.

Необходимые инвестиции для эффективного функционирования системы теплоснабжения составляют около 200 млн. руб. Данные денежные средства необходимо изыскать в местном, краевом, федеральном бюджетах, так как включение данных затрат в тарифную составляющую (инвестиционную надбавку) повлечет за собой рост тарифа, который значительно будет превышать тариф рассчитанный по предельному (максимальному) индексу, даже с учетом равномерного распределения по годам на весь расчетный срок.

Для смягчения денежной нагрузки на жителей, необходимо привлечь дополнительные источники финансирования:

- местный бюджет, в рамках программы развития ЖКХ
- областной (краевой) бюджет, в рамках областных (краевых) программ по модернизации в сфере энергетики;
- государственно-частное партнерство;
- федеральный бюджет, в рамках федеральных целевых программ в сфере теплоэнергетики.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах гп. Северо-Енисейский

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения приведен в таблице 15.1.

Таблица 15.1. Перечень теплоснабжающих организаций

№ ш/п	Наименование ЕТО	Наименование источника
1	МУП «УКР»	Котельная №1
2		Котельная №3

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

Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО приведен в таблице 15.2.

Таблица 15.2. Перечень систем теплоснабжения

№ ш/п	Наименование ЕТО	Наименование источника
1	МУП «УКР»	Котельная №1 и тепловые сети до потребителей
2		Котельная №3 и тепловые сети до потребителей

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

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обратиться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во

внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подключение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличение радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований. Групповые котельные допускается размещать на жилой территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопле-

ние, вентиляция и кондиционирование воздуха.

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент актуализации схемы теплоснабжения заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) от других теплоснабжающих организаций не поступало.

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Поскольку в настоящее время все источники теплоснабжения в гп. Северо-Енисейский это две котельные, имеющие между собой резервный участок тепловой сети, зоны деятельности для ЕТО будут полностью совпадать с эксплуатационными зонами соответствующих источников тепловой энергии.

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации приведено в Главе 1.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии приведен в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них приведен в Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения приведен в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

На начальном этапе актуализации схемы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский замечаний и предложений, поступивших на момент разработки и утверждения схемы теплоснабжения, предоставлено не было.

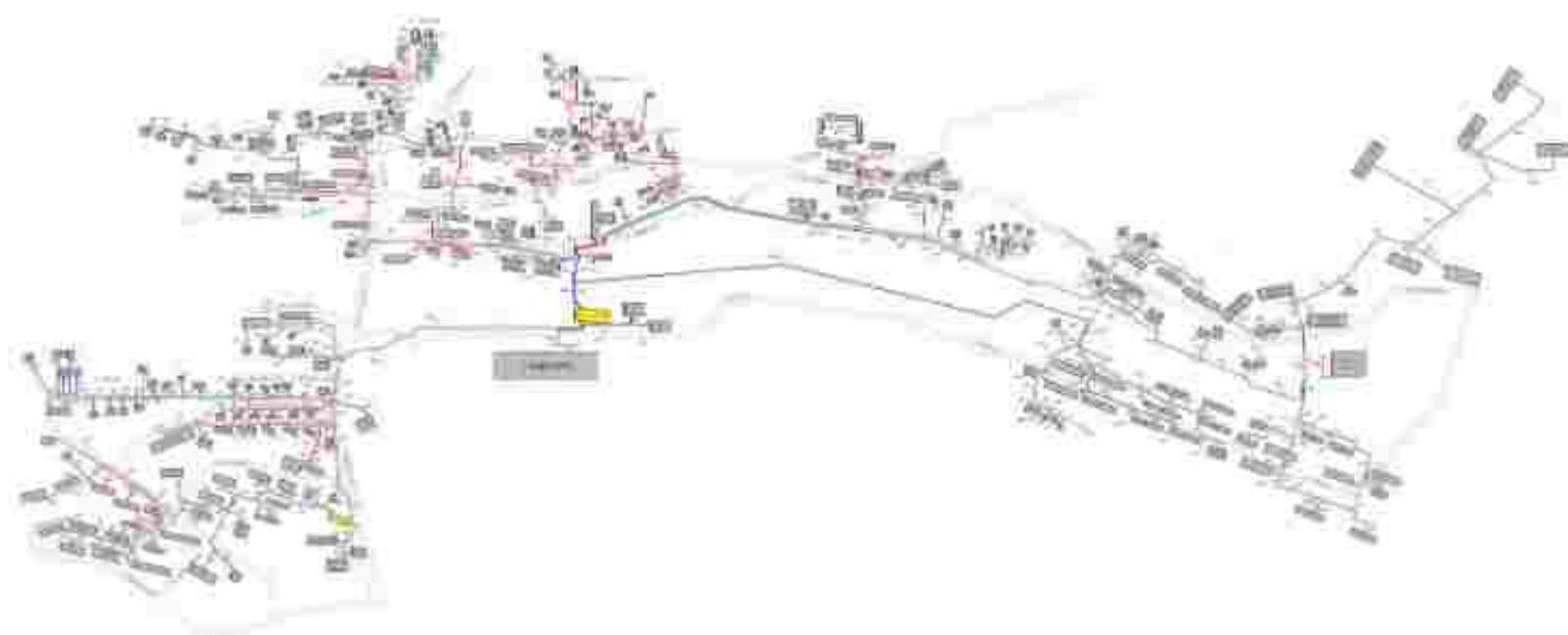
17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

В связи с отсутствием замечаний и предложений по актуализации схемы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, ответы с комментариями разработчиков не предоставлялись.

17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Замечаний и предложений при актуализации данной схемы теплоснабжения не поступало.

Принципиальная схема централизованного теплоснабжения гг. Северо-Енисейской



Условные обозначения:

- линия трассы магистрального
- линия теплотрассы
- линия отбора тепла к объектам
- тепловой пункт
- котельная
- насосная станция
- линия отбора тепла к объектам

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ВОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

180

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наружный диаметр трубопрово- да, мм	Длина трубопро- вода тепловой сети, м	Тип исполи- нии	Тип прокладки
Котельная №1 по ул. Набережная, ба						
1	Котельная №1	тк-1	426	140,57	мин.вато	Наземная
2	тк-1	тк34б	426	67,6	мин.пяти	Наземная
3	тк34б	тк78/1	219	53,41	мин.пяти	Подземная
4	тк78	тк78	219	63,95	мин.вато	Подземная
5	тк78	тк80	219	58,23	мин.вато	Подземная
6	тк80	отв. на ул. Ком- мунистическая	219	7,14	мин.пяти	Подземная
7	тк82	Советская, 5, Коммунистическая, 7	45	18,41	мин.пяти	Подземная
8	отв. на ул. Смет- ского	отв. на Пушкина, 2	76	57,04	мин.пяти	Подземная
9	отв. на Пушкина, 2	Пушкина, 2	32	14,74	мин.вато	Подземная
10	отв. на Пушкина, 2	отв. на Пушкина, 13	76	29,44	мин.вато	Подземная
11	отв. на Пушкина, 13	Пушкина, 13	45	2,78	мин.вато	Подземная
12	отв. на Пушкина, 13	отв. на Коммуни- стическую, 11	76	49,42	мин.пяти	Подземная
13	отв. на Коммуни- стическую, 11	тк87	57	66,68	мин.пяти	Подземная
14	отв. на Коммуни- стическую, 11	Коммунистиче- ская, 11	32	26,65	мин.пяти	Подземная
15	Котельная №1	тк2	273	45,09	мин.вато	Подземная
16	тк2	тк5	273	138,33	мин.вато	Подземная
17	тк5	тк6	273	148,85	мин.вато	Подземная
18	тк6	тк7	219	54,08	мин.пяти	Подземная
19	тк7	тк8	219	208,22	мин.вато	Подземная
20	тк8	тк9	219	2,89	мин.пяти	Подземная
21	тк9	тк10	159	142,67	мин.пяти	Подземная
22	тк10	тк11	108	30,83	мин.вато	Подземная
23	тк10	Набережная, 2 и 1	89	10,17	мин.вато	Подземная
24	тк11	Набережная, 2 и 2	89	11,27	мин.пяти	Подземная
25	тк11	тк11а	108	35,37	мин.пяти	Подземная
26	тк11а	Набережная, 4	108	8,02	мин.вато	Подземная
27	тк11а	тк11б	57	66,43	мин.вато	Подземная
28	тк11б	Набережная, 3б	57	30,24	мин.вато	Подземная
29	тк11б	тк11б-1	76	47,45	мин.вато	Подземная
30	тк11б-1	Набережная, 3ба	57	29,05	мин.пяти	Подземная
31	тк9	тк9/1	45	26,51	мин.пяти	Подземная

32	тк9	Набережная, 22 в	57	15,25	мин. вода	Подземная
33	тк8	тк12	219	95,97	мин. вода	Подземная
34	тк12	тк26/1	159	44,05	мин. вода	Подземная
35	тк26/1	Набережная, 23	57	28,88	мин. вода	Подземная
36	тк26/1	тк27/1	159	55,3	мин. вода	Подземная
37	тк27/1	Набережная, 25а	57	22,7	мин. вода	Подземная
38	тк27/1	тк29/1	159	55,27	мин. вода	Подземная
39	тк28/1	Набережная, 33а	57	18,28	мин. вода	Подземная
40	тк28/1	тк29/1	159	90,05	мин. вода	Подземная
41	тк29/1	Набережная, 37а	57	21,49	мин. вода	Подземная
42	тк29/1	тк30/1	108	128,03	мин. вода	Подземная
43	тк30/1	Набережная, 39а	57	24,71	мин. вода	Подземная
44	тк30/1	тк31/1	108	69,36	мин. вода	Подземная
45	тк31/1	Клужан, 12	38	22,11	мин. вода	Подземная
46	тк31/1	тк32/1	108	26,81	мин. вода	Подземная
47	тк32/1	Южная, 10	38	26,79	мин. вода	Подземная
48	тк32/1	тк33/1	108	29,09	мин. вода	Подземная
49	тк33/1	Клужан, 8	57	29,07	мин. вода	Подземная
50	тк33/1	тк34/1	108	39,91	мин. вода	Подземная
51	тк34/1	Южная, 6	38	30,45	мин. вода	Подземная
52	тк34/1	тк32	108	94,01	мин. вода	Подземная
53	тк32	Клужан, 2	57	24,81	мин. вода	Подземная
54	тк12	тк26	159	36,3	мин. вода	Подземная
55	тк26	60 лет ВЛКСМ, 1	45	6,27	мин. вода	Подземная
56	тк26	тк27	108	37,41	мин. вода	Подземная
57	тк27	60 лет ВЛКСМ, 3	45	7,3	мин. вода	Подземная
58	тк27	тк28	108	38,34	мин. вода	Подземная
59	тк28	60 лет ВЛКСМ, 5	45	5,88	мин. вода	Подземная
60	тк28	тк29	89	35,85	мин. вода	Подземная
61	тк29	60 лет ВЛКСМ, 7	45	6,78	мин. вода	Подземная
62	тк29	тк30	89	38,73	мин. вода	Подземная
63	тк30	60 лет ВЛКСМ, 9	45	5,97	мин. вода	Подземная
64	тк30	тк31	57	34,13	мин. вода	Подземная
65	тк31	60 лет ВЛКСМ, 11	45	5,86	мин. вода	Подземная
66	тк12	тк13	219	49,99	мин. вода	Подземная
67	тк13	тк13а	89	44,44	мин. вода	Подземная
68	тк13а	60 лет ВЛКСМ, 10а	89	16,11	мин. вода	Подземная
69	тк13	тк17	219	33,9	мин. вода	Подземная
70	тк17	тк17/1	76	46,79	мин. вода	Подземная
71	тк17/1	м-н. Лейба	25	32,19	мин. вода	Подземная
72	тк17/1	тк17а	76	45,42	мин. вода	Подземная
73	тк17а	40 лет Победы, 2	76	2,59	мин. вода	Подземная
74	тк17а	40 лет Победы, 4	76	30,26	мин. вода	Подземная

75	тк17	тк18	219	14,65	мин.дато	Подземная
76	тк18	60 лет ВЛКСМ, 2	45	9,4	мин.дато	Подземная
77	тк18	тк19	219	46,24	мин.дато	Подземная
78	тк19	60 лет ВЛКСМ, 4	45	7,93	мин.дато	Подземная
79	тк19	тк20	219	47,71	мин.дато	Подземная
80	тк20	60 лет ВЛКСМ, 6	45	6,33	мин.дато	Подземная
81	тк20	тк21	219	48,03	мин.дато	Подземная
82	тк21	60 лет ВЛКСМ, 8	45	5,53	мин.дато	Подземная
83	тк21	тк22	219	38,02	мин.дато	Подземная
84	тк22	60 лет ВЛКСМ, 10	45	2,84	мин.дато	Подземная
85	тк22	тк23	219	79,66	мин.дато	Подземная
86	тк23	тк25	76	41,74	мин.дато	Подземная
87	тк25	40 лет Победы, 12а	76	3,74	мин.дато	Подземная
88	тк23	тк24	159	69,19	мин.дато	Подземная
89	тк24	40 лет Победы, 12а	159	9,66	мин.дато	Подземная
90	тк13	тк14	219	178,89	мин.дато	Подземная
91	тк14	НФС	159	18,06	мин.дато	Подземная
92	тк16-1	тк1	159	41,47	мин.дато	Подземная
93	тк1	Фабричная, 16	89	9,56	мин.дато	Подземная
94	тк38	Фабричная, 3	89	30,96	мин.дато	Подземная
95	тк78/1	тк78	219	43	мин.дато	Подземная
96	тк78/3	Лесная, 15	57	3,38	мин.дато	Подземная
97	тк78	Лесная, 42	89	3,59	мин.дато	Подземная
98	тк81	тк81а	108	46,58	мин.дато	Подземная
99	тк81а	тк81б	108	10,71	мин.дато	Подземная
100	тк81б	Совetskaya, 4 и 1	89	6,24	мин.дато	Подземная
101	тк81б	Советская, 2	108	119,25	мин.дато	Подземная
102	отв. на ул. Советская	отв. на Советская, 7	76	8,01	мин.дато	Подземная
103	тк87	Коммунистическая, 15	57	14,29	мин.дато	Подземная
104	тк87	тк87б	57	34,09	мин.дато	Подземная
105	тк87б	Горького, 6б	45	45,66	мин.дато	Подземная
106	тк87б	Горького, 5	45	58,36	мин.дато	Подземная
107	отв. на ул. Советская	тк83	76	34,15	мин.дато	Подземная
108	тк83	Пушкина, 4	57	52,12	мин.дато	Подземная
109	тк83	тк84	76	18,33	мин.дато	Подземная
110	тк84	Советская, 11	45	17,21	мин.дато	Подземная
111	тк84	отв. на Советская, 8	76	24,24	мин.дато	Подземная
112	тк84	тк85	76	33,7	мин.дато	Подземная
113	тк85	Советская, 13	57	12,33	мин.дато	Подземная
114	тк85	Советская, 10	38	13,9	мин.дато	Подземная
115	тк85	тк86	76	7,37	мин.дато	Подземная
116	тк86	Пушкина, 8	57	54,57	мин.дато	Подземная

117	тпс-1	отв. на Ленина, 9	273	75,91	мощ. вода	Подземная
118	отв. на Ленина, 9	Ленина, 9	108	5,43	мощ. вода	Подземная
119	отв. на Ленина, 9	тк88	273	83,25	мощ. вода	Наземная
120	тк88	Ленина, 76	38	45,95	мощ. вода	Подземная
121	тк88	тк89	219	114,99	мощ. вода	Наземная
122	тк89	тк90	159	29,49	мощ. вода	Подземная
123	тк90	отв. на Ленина, 7	159	3,25	мощ. вода	Подземная
124	тк90	тк90/1	57	22,13	мощ. вода	Подземная
125	тк90/1	Ленина, 7а пом.1	38	14,31	мощ. вода	Подземная
126	тк90/1	Ленина, 5с	38	25,7	мощ. вода	Подземная
127	отв. на Ленина, 7	Ленина, 7	108	1,99	мощ. вода	Подземная
128	отв. на Ленина, 7	тк91	76	84,78	мощ. вода	Подземная
129	тк91	Ленина, 14	57	15,89	мощ. вода	Подземная
130	тк91	тк92	57	85,95	мощ. вода	Подземная
131	тк92	Советская, 10	38	35,35	мощ. вода	Подземная
132	тк92	Ленина, 16	45	13,95	мощ. вода	Подземная
133	тк89	отв. на Ленина, 15с	219	338,40	мощ. вода	Подземная
134	отв. на Ленина, 15с	тк93	219	97,22	мощ. вода	Подземная
135	отв. на Ленина, 15с	Ленина, 15с	76	11,69	мощ. вода	В коробе
136	тк93	тк94	159	31,39	мощ. вода	В коробе
137	тк94	СНКОема	57	24,51	мощ. вода	Подземная
138	тк94	тк95	159	50,77	мощ. вода	Подземная
139	тк95	Ленина, 5	57	25,29	мощ. вода	Подземная
140	тк95	тк96	159	12,73	мощ. вода	Подземная
141	тк96	Ленина, 3	76	8,37	мощ. вода	Подземная
142	тк96	тк97	159	28,38	мощ. вода	Подземная
143	тк97	Ленина, 8 в.1	57	9,53	мощ. вода	Подземная
144	тк97	тк98/1	108	29,48	мощ. вода	Подземная
145	тк98/1	Ленина, 10	57	15,31	мощ. вода	Подземная
146	тк98/1	тк98	108	7,96	мощ. вода	Подземная
147	тк98	Кутузова, 2	57	84,72	мощ. вода	Подземная
148	тк98	отв. на Кутузова, 1	76	71,41	мощ. вода	Подземная
149	отв. на Кутузова, 1	Кутузова, 1	76	4	мощ. вода	Подземная
150	отв. на Кутузова, 1	Кутузова, 1	76	39,99	мощ. вода	Подземная
151	тк97	тк97/1	108	77,6	мощ. вода	Подземная
152	тк97/1	тк101	57	13,78	мощ. вода	Подземная
153	тк101	Ленина, 6	45	23,89	мощ. вода	Подземная
154	тк97/1	тк100	76	12,77	мощ. вода	Подземная
155	тк100	Ленина, 4	57	18,93	мощ. вода	Подземная
156	тк100	тк102	76	78,97	мощ. вода	Подземная
157	тк102	Ленина, 2	57	10,99	мощ. вода	Подземная
158	тк93	тк93а	219	29,86	мощ. вода	Подземная
159	тк99	отв. на Ленина, 1, 1а	76	86,8	мощ. вода	Подземная

160	отв. на Ленина, 1, 1а	Ленина, 1	57	13,34	мин. вода	В коробе
161	отв. на Ленина, 1, 1а	Ленина, 1а	45	17,77	мин. вода	Подземная
162	тк103	тк103	219	88,09	мин. вода	Подземная
163	тк103	тк104	219	50,17	мин. вода	Подземная
164	тк104	отв. на К. Маркса, 8	89	24,55	мин. вода	В коробе
165	отв. на К. Маркса, 8	К. Маркса, 8	38	54,72	мин. вода	В коробе
166	отв. на К. Маркса, 8	отв. на Крылова, 3	89	18,95	мин. вода	Подземная
167	тк105	К. Маркса, 10	38	28,54	мин. вода	Подземная
168	тк105	К. Маркса, 14	38	43,54	мин. вода	Подземная
169	отв. на Крылова, 7	тк105	45	9,02	мин. вода	Подземная
170	отв. на Крылова, 7	Крылова, 7	38	4,31	мин. вода	Подземная
171	отв. на Крылова, 2	отв. на Крылова, 5	89	25,19	мин. вода	Подземная
172	отв. на Крылова, 2	Крылова, 2	38	2,73	мин. вода	Подземная
173	отв. на Крылова, 5	отв. на Крылова, 7	57	7,39	мин. вода	Подземная
174	отв. на Крылова, 5	отв. на Крылова 6	57	36,92	мин. вода	Подземная
175	тк104	тк102	273	209,5	мин. вода	Подземная
176	тк102	тк106	219	26,68	мин. вода	Подземная
177	тк106	К. Маркса, 24	57	76,5	мин. вода	Надзем- ная/подземная
178	тк106	тк106а	159	27,77	мин. вода	Подземная
179	тк106а	тк107	108	121,58	мин. вода	Подземная
180	тк107	К. Маркса, 23	57	9,11	мин. вода	Подземная
181	тк107	тк108	108	89,41	мин. вода	Подземная
182	тк108	К. Маркса, 25	89	2,87	мин. вода	Подземная
183	тк108	К. Маркса, 27а	89	87,19	мин. вода	Подземная
184	тк102	тк109	273	43,89	мин. вода	Подземная
185	тк109	тк109/1	159	16,45	мин. вода	Надзем- ная/подземная
186	тк109/1	К. Маркса, 26	159	23,54	мин. вода	Подземная
187	тк109/1	тк11	76	57,71	мин. вода	Подземная
188	тк11	К. Маркса, 26а	76	2,86	мин. вода	Подземная
189	тк109	отв. на ул. К. Маркса	219	225,62	мин. вода	Подземная
190	отв. на ул. К. Маркса	ткА	219	46,69	мин. вода	Подземная
191	отв. на ул. К. Маркса	отв. на К. Маркса, 36 и 38	89	52,1	мин. вода	Подземная
192	отв. на К. Маркса, 36 и 38	К. Маркса, 38	45	9,74	мин. вода	Подземная
193	отв. на К. Маркса, 36 и 38	К. Маркса, 36	45	5,15	мин. вода	Подземная

194	ткА	тк10/2	219	72,14	мощ.взят	Подземная
195	тк10/2	К. Маркса	89	13,05	мощ.взят	Подземная
196	тк10/2	тк11	219	37,69	мощ.взят	Подземная
197	тк11	тк3	219	134,81	мощ.взят	Подземная
198	тк3	тк112	219	37,52	мощ.взят	Подземная
199	тк112	тк113	89	61,03	мощ.взят	Подземная
200	тк113	К. Маркса, 50	89	4,55	мощ.взят	Подземная
201	тк112	тк114	219	45,06	мощ.взят	Подземная
202	тк114	тк115	219	40,24	мощ.взят	Подземная
203	тк115	Северная, 1/13	76	9,51	мощ.взят	Подземная
204	тк115	тк116	108	105,03	мощ.взят	Подземная
205	тк116	Северная, 1/12	45	3,16	мощ.взят	Подземная
206	тк116	тк116	108	38,75	мощ.взят	Подземная
207	тк116	Северная, 1/11	108	4,57	мощ.взят	Подземная
208	тк115	тк115/1	219	55,54	мощ.взят	Подземная
209	тк115/1	Северная, 1/13	76	3,11	мощ.взят	Подземная
210	тк115/1	тк115/2	219	56,03	мощ.взят	Подземная
211	тк115/2	КП	38	5,17	мощ.взят	Подземная
212	тк115/2	тк115/3	219	87,59	мощ.взят	Подземная
213	тк117	Северная, 1/1	76	166,14	мощ.взят	Подземная
214	тк117	тк118	108	119,49	мощ.взят	Подземная
215	тк118	ПФС	89	5,27	мощ.взят	Подземная
216	тк118	Тракторный блок	76	3,67	мощ.взят	Подземная
217	тк118	Ремонтный блок	108	136,6	мощ.взят	Подземная
218	тк115/3		108	127,62	мощ.взят	Подземная
219	тк115/3	тк115/4	57	27,83	мощ.взят	Подземная
220	тк115/4	К. Маркса, 49	45	35,03	мощ.взят	Подземная
221	тк115/4	К. Маркса, 47	45	25,52	мощ.взят	Подземная
222	тк3	тк119	219	114,94	мощ.взят	Подземная
223	тк119	тк128	150	8,7	мощ.взят	Подземная
224	тк128	Донского, 38	89	10,28	мощ.взят	Подземная
225	тк128	тк128а	150	75,92	мощ.взят	Подземная
226	тк128а	Донского, 42	89	11,95	мощ.взят	Подземная
227	тк128а	тк125	108	131,54	мощ.взят	Подземная
228	тк125	тк125/1	76	31,03	мощ.взят	Подземная
229	тк125	Донского, 48	76	58,66	мощ.взят	Подземная
230	тк125	Донского, 46а	89	34,2	мощ.взят	Подземная
231	тк119	тк120	108	26,82	мощ.взят	Подземная
232	тк120	тк121	108	61,45	мощ.взят	Подземная
233	тк121	Донского, 32	76	6,82	мощ.взят	Подземная
234	тк121	Донского, 34	108	72,82	мощ.взят	Подземная
235	тк120	тк120/1	108	37,15	мощ.взят	Подземная
236	тк120/1	Донского, 36а	76	9,28	мощ.взят	Подземная
237	тк120/1	тк122а	108	51,11	мощ.взят	Подземная
238	тк122а	Донского, 45а	76	11,76	мощ.взят	Подземная
239	тк122а	тк122	108	11,28	мощ.взят	Подземная
240	тк122	тк123	108	34,53	мощ.взят	Подземная
241	тк124	Донского, 53	76	43,06	мощ.взят	Подземная

242	тпс-2	тк133	219	119,57	мин.вато	Подземная
243	тк133	Донского, 12а	45	57,63	мин.вато	Подземная
244	тк133	тк133а	219	41,55	мин.вато	Надзем- ная/подземная
245	тк133а	тк132	219	117,06	мин.вато	Подземная
246	тк132	тк131	219	16,53	мин.вато	Подземная
247	тк131	Донского, 22а в.1	89	30,41	мин.вато	Подземная
248	тк131	тк130	219	51,79	мин.вато	Подземная
249	тк130	Донского, 22а в.2	89	4,69	мин.вато	Подземная
250	тк130	Донского, 20б	89	23,86	мин.вато	Подземная
251	тк130	Донского, 20а	89	24,67	мин.вато	Подземная
252	тк130	тк129	159	92,2	мин.вато	Подземная
253	тк129	Донского, 28а	89	28,66	мин.вато	Подземная
254	тк129	Донского, 30а	108	20,96	мин.вато	Подземная
255	тк129	Донского, 41а	108	86,93	мин.вато	Подземная
256	тк133	тк134	159	56,34	мин.вато	Подземная
257	тк134	Донского, 16а	108	10,57	мин.вато	Подземная
258	тк134	тк135	108	8,04	мин.вато	Подземная
259	тк135	Донского, 14а	89	4,59	мин.вато	Подземная
260	тк135	тк136	159	36,73	мин.вато	Подземная
261	тк136	Донского, 35а	108	8,28	мин.вато	Подземная
262	тк136	тк137	159	84,89	мин.вато	Подземная
263	тк137	тк137	108	14,35	мин.вато	Подземная
264	тк137	Донского, 37	108	7,71	мин.вато	Подземная
265	тк137	Донского, 39а	159	103,85	мин.вато	Подземная
266	тк133	тк138	76	92,27	мин.вато	Подземная
267	тк138	тк139	57	12,04	мин.вато	Подземная
268	тк138	Донского, 27	57	19,9	мин.вато	Подземная
269	тк136	Донского, 33а	76	15,66	мин.вато	Подземная
270	тк139	тк140	57	80,79	мин.вато	Подземная
271	тк140	Зеленая, 13	45	10,18	мин.вато	Подземная
272	тк140	отв. на Зеленая, 11	57	18,99	мин.вато	Подземная
273	отв. на Зеленая, 11	Зеленая, 11	45	10,9	мин.вато	Подземная
274	отв. на Зеленая, 11	отв. на Зеленая, 9	57	23,68	мин.вато	Подземная
275	отв. на Зеленая, 9	Зеленая, 9	45	8,87	мин.вато	Подземная
276	отв. на Зеленая, 9	отв. на Зеленая, 7	57	12,4	мин.вато	Подземная
277	отв. на Зеленая, 7	Зеленая, 7	45	6,76	мин.вато	Подземная
278	отв. на Зеленая, 7	Зеленая, 6	45	26	мин.вато	Подземная
279	Котельная №1	на ул. Донского	325	5,75	мин.вато	Подземная
280	тпс-1	тк88	325	156,06	мин.вато	Подземная
281	тк107	тк107/1	57	36,75	мин.вато	Подземная
282	тк107/1	Лермонтова, 16	38	3,58	мин.вато	Подземная
283	тк107/1	тк107/2	57	47,12	мин.вато	Подземная
284	тк107/2	Лермонтова, 14	38	4,18	мин.вато	Подземная
285	тк107/2	Лермонтова, 12	38	48,27	мин.вато	Подземная
286	тк123	тк124	108	66,59	мин.вато	Подземная
287	тк346	тк34	426	31,86	мин.вато	Подземная
288	тк34	тк34а	89	23,81	мин.вато	Подземная
289	тк34	тк35	426	36,57	мин.вато	Подземная
290	тк35	Фабричная, 6	57	22,36	мин.вато	Надземная
291	тк35	тк36	426	59,57	мин.вато	Подземная
292	тк36	тк37	108	25,43	мин.вато	Надземная
293	тк37	Ленина, 21	89	17,6	мин.вато	Подземная
294	тк37	Ленина, 19	108	50,81	мин.вато	Надземная

295	тк36	тк38	426	79,63	мин.взят	Подземная
296	тк1	тк1	159	92,81	мин.взят	Подземная
297	тк1	Фабричная, 1а	108	11,63	мин.взят	Подземная
298	тк38	Фабричная, 8а	76	18,18	мин.взят	Наземная
299	тк38	тк39	273	24,44	мин.взят	Наземная
300	тк39	Фабричная, 5	45	18,03	мин.взят	Подземная
301	тк39	тк40	273	10,15	мин.взят	Подземная
302	тк40	тк41	219	69,39	мин.взят	Наземная
303	тк41	Ленина, 25	76	50,94	мин.взят	Подземная
304	тк41	тк60	219	54,08	мин.взят	Наземная
305	тк60	тк61	76	9,42	мин.взят	Подземная
306	тк61	Ленина, 23 и 1	76	11,02	мин.взят	Подземная
307	тк60	тк62	219	51,92	мин.взят	Подземная
308	тк62	Ленина, 48	76	29,29	мин.взят	Подземная
309	тк62	отп. на Ленина, 46	76	81,68	мин.взят	Подземная
310	отп. на Ленина, 46	Ленина, 46	108	4,49	мин.взят	Подземная
311	отп. на Ленина, 46	Ленина, 44	32	36,07	мин.взят	Подземная
312	тк62	тк63	159	81,17	мин.взят	Подземная
313	отп. на Коммунистическая, 8	Коммунистическая, 8	32	28,55	мин.взят	Подземная
314	тк40	тк42	219	40,55	мин.взят	Подземная
315	тк42	Фабричная, 7	57	47,47	мин.взят	Подземная
316	тк42	тк43	219	109,23	мин.взят	В коробе/подземная
317	тк43	тк44	219	29,54	мин.взят	Подземная
318	тк44	Ленина, 29 и 1	45	3,79	мин.взят	Наземная
319	тк44	тк44/1	219	80,15	мин.взят	Подземная
320	тк44/1	тк48	219	161,95	мин.взят	Подземная
321	тк48	тк47	159	11,23	мин.взят	Подземная
322	тк126	Донского, 50а	57	16,55	мин.взят	Подземная
323	тк44/1	тк45	219	16,13	мин.взят	Подземная
324	тк45	Суворова, 4	108	85,73	мин.взят	Наземная
325	тк48	тк49	108	20,66	мин.взят	Подземная
326	тк50	Суворова, 8	76	31,83	мин.взят	Подземная
327	тк50	Ленина, 64	89	54,18	мин.взят	Подземная
328	тк51	тк51	108	39,94	мин.взят	Подземная
329	тк51	Ленина, 66	57	29,37	мин.взят	Подземная
330	тк51	отп. на Суворова, 9	108	29,6	мин.взят	Подземная
331	отп. на Суворова, 9	Суворова, 9	45	1,48	мин.взят	Подземная
332	отп. на Суворова, 9	отп. на Суворова (гаранти)	38	4,97	мин.взят	Подземная
333	отп. на Суворова (гаранти)	Суворова (гаранти)	32	65,11	мин.взят	Подземная
334	отп. на Суворова (гаранти)	Ленина, 3	32	55,69	мин.взят	Подземная
335	тк47	тк48	159	14,58	мин.взят	Подземная
336	тк48	Суворова, 6	108	7,59	мин.взят	Подземная
337	тк47	тк52	159	86,33	мин.взят	Подземная
338	тк54	тк57	108	109,2	мин.взят	Подземная
339	тк57	Горелавова, 10	76	10,85	мин.взят	Подземная
340	тк57	тк58	108	55,92	мин.взят	Подземная
341	тк58	тк58/1	57	85,33	мин.взят	Подземная
342	тк58/2	Тяжеля, 2	38	2,59	мин.взят	Подземная
343	тк58/2	Тяжеля, 4	57	25,7	мин.взят	Подземная
344	тк58/1	тк58/2	57	71,57	мин.взят	Подземная
345	тк58/1	Тяжеля, 5а	45	10,13	мин.взят	Подземная

346	тк58	Горелникова, 12	76	33,37	мин. вода	Подземная
347	тк54	тк55	76	16,48	мин. вода	Подземная
348	тк55	Горелникова, 6	57	3,35	мин. вода	Подземная
349	тк55	Горелникова, 4	45	10,16	мин. вода	Подземная
350	тк55	тк56	76	10,22	мин. вода	Подземная
351	тк56	Горелникова, 8	57	50,18	мин. вода	Подземная
352	тк56	Горелникова, 2	57	63,52	мин. вода	Подземная
353	тк52	тк54	159	90,47	мин. вода	Подземная
354	тк45	тк46	219	4,8	мин. вода	Подземная
355	тк46	тк46/1	219	19,97	мин. вода	Подземная
356	тк46/1	Суворова, 2	159	5,89	мин. вода	Подземная
357	тк46/1	тк59	219	50,38	мин. вода	В коробе
358	тк59	Гастелло, 7 с8	89	29,85	мин. вода	В коробе/подземная
359	тк59	тк59/1	219	28,53	мин. вода	Подземная
360	тк59/1	Гастелло, 7 с6	57	5,59	мин. вода	Подземная
361	тк59/1	отв. на Гастелло, 7 с4	159	58,27	мин. вода	Подземная
362	отв. на Гастелло, 7 с4	Гастелло, 7 с4	57	4,91	мин. вода	Подземная
363	отв. на Гастелло, 7 с4	Гастелло, 7 с5	57	40,88	мин. вода	Подземная
364	отв. на Гастелло, 7 с4	отв. на Гастелло, 7 с7	108	60	мин. вода	Подземная
365	отв. на Гастелло, 7 с7	Гастелло, 7 с7	89	19,72	мин. вода	Подземная
366	отв. на Гастелло, 7 с7	отв. на ул. Гастелло	89	25,41	мин. вода	Подземная
367	отв. на ул. Гастелло	отв. на Гастелло, 7 с2,3	57	21,36	мин. вода	Подземная
368	отв. на Гастелло, 7 с2,3	Гастелло, 7 с2	57	3,77	мин. вода	В коробе
369	отв. на Гастелло, 7 с2,3	Гастелло, 7 с3	57	14,77	мин. вода	В коробе
370	отв. на ул. Гастелло	Гастелло, 7 с1	76	48,93	мин. вода	В коробе/подземная
371	тк63	тк64	159	9,41	мин. вода	В коробе
372	тк64	Советская	57	18,85	мин. вода	Подземная
373	тк63	Советский, 1а	89	63,69	мин. вода	Подземная
374	тк64	тк65	159	20	мин. вода	Подземная
375	тк65	Ленина, 50	57	3,64	мин. вода	В коробе/подземная
376	тк65	тк65а	159	10,21	мин. вода	В коробе
377	тк65а	Маяковского, 8	89	18,96	мин. вода	Подземная
378	тк65а	тк66	159	26,09	мин. вода	Подземная
379	тк66	Ленина, 52	57	2,59	мин. вода	Подземная
380	тк66	тк67	159	101,04	мин. вода	Подземная
381	тк67	Минковского, 5	76	3,98	мин. вода	Подземная
382	тк67	отв. на Гоголя, 6	159	8,08	мин. вода	Подземная
383	отв. на Гоголя, 6	Гоголя, 6	38	34,87	мин. вода	Подземная
384	отв. на Гоголя, 6	отв. на Гоголя, 10	159	11,6	мин. вода	Подземная
385	отв. на Гоголя, 10	отв. на Гоголя, 12	108	30,42	мин. вода	Подземная
386	отв. на Гоголя, 10	Гоголя, 10	38	9,37	мин. вода	Подземная
387	тк68	отв. на ул. Гоголя	108	2,83	мин. вода	Подземная
388	отв. на ул. Гоголя	тк68/1	57	40,84	мин. вода	Подземная
389	отв. на Гоголя, 12	тк68	108	5,09	мин. вода	Подземная
390	отв. на Гоголя, 12	Гоголя, 12	38	22,92	мин. вода	Подземная
391	тк68/1	Гоголя, 8	57	16,34	мин. вода	Подземная

392	тк68/1	Гоголя, 14	45	12,99	мин.вато	Подземная
393	отв. на ул. Гоголя	тк69	108	15,91	мин.вато	Подземная
394	тк69	тк70	108	12,32	мин.вато	Подземная
395	тк70	отв. на Гоголя, 18/1, 18	89	21,24	мин.вато	Подземная
396	отв. на Гоголя, 18/1, 18	Гоголя, 18/1	76	4,77	мин.вато	Подземная
397	отв. на Гоголя, 18/1, 18	Гоголя, 18	57	42,71	мин.вато	Подземная
398	тк70	тк71	108	61,14	мин.вато	Подземная
399	тк71	тк71/1	76	99,52	мин.вато	Подземная
400	тк77	Урицкого, 12	57	3,43	мин.вато	Подземная
401	тк71/1	тк77	57	17,21	мин.вато	Подземная
402	тк71/1	Маяковского, 14	76	6,43	мин.вато	Подземная
403	тк71	тк72	108	40,89	мин.вато	Подземная
404	тк72	Маяковского, 12	57	17,77	мин.вато	Подземная
405	тк72	тк73	89	44,35	мин.вато	Подземная
406	тк73	Комсомольская, 1а	57	4,07	мин.вато	Подземная
407	тк73	тк74	76	19,18	мин.вато	Подземная
408	тк74	Комсомольская, 1	57	14,52	мин.вато	Подземная
409	тк74	тк75	57	40,1	мин.вато	Подземная
410	тк75	Урицкого, 14	57	32,46	мин.вато	Подземная
411	тк34а	Ленина, 17	76	20,13	мин.вато	Подземная
412	отв. на Советская, 8	Советская, 8	57	4,74	мин.вато	Подземная
413	отв. на Крылова 6	Крылова, 6	38	26,48	мин.вато	Подземная
414	отв. на Крылова 6	Крылова, 5	38	13,93	мин.вато	Подземная
415	отв. на Крылова, 3	отв. на Крылова, 2	89	16,63	мин.вато	Подземная
416	отв. на Крылова, 3	Крылова, 3	38	17,99	мин.вато	Подземная
417	тк49	тк50	108	101,01	мин.вато	Подземная
418	тк51	Набережная, 18	45	2,1	мин.вато	Подземная
419	тк51	Набережная, 24	32	55,85	мин.вато	Подземная
420	отв. на Советская, 7	Советская, 7	45	8,11	мин.вато	Подземная
421	тк70	Маяковского, 16	76	15,74	мин.вато	Подземная
422	тк102	Шевченко, 2г	57	25,7	мин.вато	Подземная
423	тк93а	тк99	219	102,84	мин.вато	Подземная
424	тк93а	К.Маркса (КП)	57	6,48	мин.вато	Подземная
425	тк125/1	тк126	76	29,77	мин.вато	Подземная
426	тк127	Дзержинск, 61а	89	68,54	мин.вато	Подземная
427	тк88	тк89	325	114,6	мин.вато	Подземная
428	тк89	тк93	325	435,03	мин.вато	В коробе
429	тк93	тк93а	325	30,04	мин.вато	Подземная
430	тк93а	тк99	325	102,57	мин.вато	Подземная
431	тк99	тк103	325	88	мин.вато	Подземная
432	тк103	тк104	325	49,75	мин.вато	Подземная
433	тк104	тк-2	325	298,43	мин.вато	Подземная в коробе
434	на ул. Дзержинского	тк-1	325	135,83	мин.вато	В коробе
435	отв. на ул. Коммунистическая	тк81	108	36,61	мин.вато	В коробе
436	тк81	тк82	108	38,91	мин.вато	В коробе
437	отв. на ул. Коммунистическая	отв. на Коммунистическая, 6	108	141,3	мин.вато	В коробе
438	отв. на Коммунистическая, 6	Коммунистическая, 6	57	34,48	мин.вато	В коробе/подземная
439	отв. на Коммунистическая	отв. на Коммунистическая	108	30,13	мин.вато	Подземная

	стическая 6	стическая 8				
440	отв. на Козмун- стическая 8	отв. на ул. Совет- ская	108	8,25	мин. вата	Подземная
441	тпс3	тпс-3	219	1,6	мин. вата	Подземная
442	тк124	тк127	108	91,82	мин. вата	Подземная
443	тк68	Маяковского, 7 в.1	57	5,94	мин. вата	Подземная
444	тк69	Маяковского, 7 в.2	57	6,92	мин. вата	Подземная
445	тк61	Ленина, 23 в.2	76	11,3	мин. вата	Подземная
446	тк816	Советская, 4 в.2	89	8,01	мин. вата	Подземная
447	тк9	Набережная, 22 в.2	57	15,1	мин. вата	Подземная
448	тк97	Ленина, 8 в.2	57	12,87	мин. вата	Подземная

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наружный диаметр тру- бопровода, мм	Длина трубопро- вода тепловой сети, м	Тип изоля- ции	Тип прокладки
Котельная №3 по ул. 40 лет Победы, 15						
1	Котельная №3	тпс4	325	17,72	мин. вата	Подземная
2	тпс4	тк141	325	57,1	мин. вата	Подземная
3	тк141	40 лет победы, 1а	57	29,09	мин. вата	Подземная
4	тк141	тк141а	325	71,51	мин. вата	Подземная
5	тк141а	тк141а	89	5,55	мин. вата	Подземная
6	тк141а	тк142	325	26,96	мин. вата	Подземная
7	тк143/1	тк143/2	76	43,31	мин. вата	Подземная
8	тк143/2	40 лет победы, 1б	45	15,14	мин. вата	Подземная
9	тк143/2	40 лет победы, 7б	45	17,17	мин. вата	Подземная
10	тк142	тк143	325	24,14	мин. вата	Подземная
11	тк143	тк143-1	76	8,12	мин. вата	Подземная
12	тк143	тк143/1	325	36,27	мин. вата	Подземная
13	тк143/1	40 лет победы, 5	57	35,06	мин. вата	Подземная
14	тк143/1	тк144	325	36,8	мин. вата	Подземная
15	тк144	тк9	219	46,84	мин. вата	Подземная
16	тк9	40 лет победы, 7	57	6,36	мин. вата	Подземная
17	тк9	тк9/1	219	28,07	мин. вата	Подземная
18	тк9/1	40 лет победы, 9	57	10,12	мин. вата	Подземная
19	тк9/1	тк146	219	36,73	мин. вата	Подземная
20	тк146	40 лет победы, 10	76	64,22	мин. вата	Подземная
21	тк146	тк147	219	71,14	мин. вата	Подземная
22	тк147	отв. на К.Тибекшин, 3а	219	13,36	мин. вата	Подземная
23	отв. на К.Тибекшин, 3а	К.Тибекшин, 3а	57	5,74	мин. вата	Подземная
24	отв. на К.Тибекшин, 3а	тк153	108	26,03	мин. вата	Подземная
25	тк153	К.Тибекшин, 3	57	56,62	мин. вата	Подземная
25	тк153	К.Тибекшин, 1 в.1	57	23,99	мин. вата	Подземная
26	тк153	тк154	108	40,18	мин. вата	Подземная
27	тк154	К.Тибекшин, 2	57	7,88	мин. вата	Подземная
28	тк154	тк156	108	41,59	мин. вата	Подземная

						ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ВНЕСЕЙСКОГО РАЙОНА НА 2021 ГОД	Лист
Изм.	Кол-во	Лист	Ред.	Подп.	Дата		191

29	тк156	тк157	108	17,34	мин.вата	В коробе
30	тк157	К.Тибекшина, 10 п.1	57	19,26	мин.вата	Подземная
31	тк153	тк155	219	55,98	мин.вата	Подземная
32	тк155	тк156/1	219	23,63	мин.вата	Подземная
33	тк156/1	тк159	108	38,82	мин.вата	Подземная
34	тк159	К.Тибекшина, 4	57	6,77	мин.вата	В коробе
35	тк159	тк160	108	82,79	мин.вата	В коробе/подземная
36	тк160	К.Тибекшина, 6	57	6,58	мин.вата	Подземная
37	тк160	К.Тибекшина, 8	57	54,19	мин.вата	В коробе/подземная
38	тк156/1	тк158	108	67,93	мин.вата	Подземная
39	тк158	К.Тибекшина, 14а	57	5,94	мин.вата	Подземная
40	тк158	тк158а	108	77,06	мин.вата	Подземная
41	тк158а	К.Тибекшина, 14	57	10,72	мин.вата	Подземная
42	тк147	тк148	108	83,63	мин.вата	Подземная
43	тк148	К.Тибекшина, 5	57	39,16	мин.вата	Подземная
44	тк148	тк149	108	60,22	мин.вата	Подземная
45	тк149	К.Тибекшина, 7	57	38,36	мин.вата	Подземная
46	тк149	тк150	0,033	4,3	мин.вата	Подземная
47	тк150	отв.тк150/1	76	90,85	мин.вата	Подземная
48	отв.тк150/1	К.Тибекшина, 9б	76	14,44	мин.вата	Подземная
49	отв.тк150/1	К.Тибекшина, 9а	76	51,55	мин.вата	Подземная
50	тк149	тк151	108	113,08	мин.вата	Подземная
51	тк151	К.Тибекшина, 9	57	6,07	мин.вата	Подземная
52	тк151	тк152	108	84,86	мин.вата	Подземная
53	тк152	К.Тибекшина, 11	57	3,76	мин.вата	Подземная
54	тк144	тк144	108	4,18	мин.вата	Подземная
55	тк144	40 лет победы, 7а	76	48,26	мин.вата	Подземная
56	тк144	тк145	89	105,07	мин.вата	Подземная
57	тк145	К.Тибекшина, 1г	57	59,39	мин.вата	Подземная
58	тк145	К.Тибекшина, 1а	45	43,73	мин.вата	Подземная
59	тк141а	40 лет победы, 1	89	10,45	мин.вата	Подземная
60	тк143-1	40 лет победы, 3	76	33,8	мин.вата	Подземная
61	тк153	К.Тибекшина, 1 п.1	57	27,11	мин.вата	Подземная
62	тк157	К.Тибекшина, 10 п.2	57	17,99	мин.вата	Подземная

Гидравлический расчет системы теплоснабжения потребителей от Котельной №1

Наименование узла	Адрес потребления	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарный расчетный расход, м³/ч	Расширительная емкость на вводе потребителя, м³	Допустимый напор присоединенной системы, Р, кгс/см²	Проектная скорость течения, м/с	Диаметр скважины и его конструкция
Ветка укл. 60 лет ВЛКСМ								
	м-н ДзИФм		0,001	0,018	8,33	0,433	0,03	Ду 15 (0,5)
жилой дом	40 лет Победы, 2	0,0687	0,018	2,213	6,75	0,075	11,73	Ду 50 (3,3)
жилой дом	40 лет Победы, 4	0,1423	0,028	6,5	5,44	0,044	30,99	Ду 50 (9,9)
жилой дом	60 лет ВЛКСМ, 2	0,0409	0,009	1,853	9,85			
жилой дом	60 лет ВЛКСМ, 4	0,0682	0,008	2,959	8,36	0,016	15,60	Ду 32 (9,9)
жилой дом	60 лет ВЛКСМ, 6	0,0679	0,011	3,011	8,25			
жилой дом	60 лет ВЛКСМ, 8	0,0821	0,013	3,648	7,69	0,069	13,89	Ду 32 (9,9)
жилой дом	60 лет ВЛКСМ, 10	0,0882	0,0168	3,983	8,33	0,033	21,83	Ду 40 (9,5)
бассейн	40 лет Победы, 12а	0,126	0,0252	5,887	7,59	0,059	24,24	Ду 76 (17,5)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.1	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.2	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.3	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.4	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.5	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.6	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.7	0,05	0,0087	2,294	8,06	0,006	29,62	Ду 50 (8,7)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.8	0,05	0,0087	2,294	7,9	0,09	7,65	Ду 32 (6,2)
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.9	0,05	0,0087	2,295	8,08	0,008	15,66	Ду 100 (7,2)
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.1	0,025	0,0015	1,084	10,78	0,278	2,06	Ду 50 (0,5)
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.2	0,025	0,0015	1,084	10,77	0,277	2,06	Ду 50 (0,5)
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.2	0,025	0,0015	1,084	10,78	0,278	2,06	Ду 50 (0,5)
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.4	0,025	0,0015	1,084	10,66	0,266	2,10	Ду 32 (0,6)

Изм.	Вопрос	Замеч.	Исх.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

193

жилой дом	60 лет В.ЖСМ, 1	0,0557	0,0078	2,445	10,64	0,264	4,56	Ду 40 (1,0)
жилой дом	60 лет В.ЖСМ, 3	0,0588	0,0106	2,643	10,21	0,231	3,62	Ду 40 (2,5)
жилой дом	60 лет В.ЖСМ, 5	0,0592	0,012	2,707	10,01	0,201	6,04	Ду 40 (2,7)
жилой дом	60 лет В.ЖСМ, 7	0,0592	0,01	2,7	9,61	0,161	6,73	Ду 40 (3,1)
жилой дом	60 лет В.ЖСМ, 9	0,0592	0,01	2,745	9,47	0,147	7,16	Ду 40 (3,6)
жилой дом	60 лет В.ЖСМ, 11	0,0589	0,0112	2,823	8,92	0,092	9,31	Ду 40 (4,5)
Печи на ул. Набережная:								
жилой дом	Набережная, 23	0,0166	0,005	0,811	10,81	0,681	0,08	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Набережная, 25	0,0121	0,0022	0,609	10,69	0,669	0,74	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Набережная, 31	0,0148		0,724	10,05	0,605	0,93	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Набережная, 33	0,0143	0,002	0,675	10,18	0,658	0,83	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Набережная, 34	0,0164		0,726	4,96	0,096	9,37	Ду 25 (0,4)
жилой дом	Набережная, 35	0,0087		0,4	10,47	0,647	0,50	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Набережная, 37	0,0233	0,002	1,078	10,43	0,643	1,34	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Набережная, 39	0,0164	0,001	0,786	5,68	0,108	2,39	Ду 32 (1,0)
жилой дом	Набережная, 41	0,0134		0,683	8,19	0,419	1,06	Ду 20 (3,0)
	Томинская	0,0081		0,449	6,49	0,149	1,16	Ду 20 (3,1)
жилой дом	Набережная, 45	0,0074		0,104	6,91	0,291	0,75	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Набережная, 47	0,011		0,29	3,03	0,093	1,85	Ду 20 (5,6)
жилой дом	Южная, 10	0,0097	0,0022	0,331	7,54	0,254	1,09	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Южная, 12	0,0008	0,002	0,531	6,66	0,166	1,30	Ду 20 (4,4)
жилой дом	Южная, 6	0,0163	0,003222	0,908	6,96	0,196	2,65	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Южная, 8	0,0127	0,002	0,698	7,54	0,224	1,47	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Набережная, 59	0,011		0,734	3,03	0,103	2,29	Ду 20 (8,9)
жилой дом	Набережная, 61	0,0087		0,642	5,26	0,126	1,81	Ду 27 (4,9)
жилой дом	Набережная, 63	0,0058		0,454	5,97	0,197	1,07	Ду 20 (3,6)
жилой дом	Набережная, 65	0,0058		0,481	5,85	0,185	1,12	Ду 20 (3,9)
жилой дом	Южная, 2	0,1413	0,02	7,751	3,52	0,052	33,99	Ду 50 (9,6)
жилой дом	Набережная, 67	0,005		0,119	4,6	0,06	1,71	Ду 20 (5,0)

Имя	Подпись	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилье дом	Набережная, 19	0,0262	0,0056	2,73	10,23	0,523	3,80	Ду 50 (0,5)
жилье дом	Набережная, 20	0,0127	0,004					
жилье дом	Набережная, 21	0,0188	0,002					
жилье дом	Набережная, 2 и 1	0,051	0,0085	2,256	6,41	0,041	11,14	Ду 50 (3,0)
жилье дом	Набережная, 2 и 2	0,051	0,0085	2,256	6,41	0,041	11,14	Ду 50 (3,0)
жилье дом	Набережная, 2 и 3	0,051	0,0085	2,256	6,41	0,041	11,14	Ду 50 (3,0)
жилье дом	Набережная, 2 и 4	0,051	0,0085	2,255	4,55	0,055	9,02	Ду 25 (8,7)
жилье дом	Набережная, 2 и 5	0,051	0,0085	2,265	4,18	0,018	16,88	Ду 40 (7,7)
жилье дом	Набережная, 2 и 6	0,051	0,0085	2,265	4,18	0,018	16,88	Ду 40 (7,7)
жилье дом	Набережная, 2 и 7	0,051	0,0085	2,265	4,06	0,006	29,24	Ду 32 (9,9)
жилье дом	Набережная, 2 и 8	0,051	0,0085	2,265	4,06	0,006	29,24	Ду 32 (9,9)
жилье дом	Набережная	0,001		0,08	5,35	0,135	0,22	Ду 32 (2,0)
Прокуратура	Набережная, 4 и 1	0,014	0,001	1,011	3,99	0,099	3,21	Ду 25 (3,7)
Прокуратура	Набережная, 4 и 2	0,1412	0,031	6,407	3,98	0,098	20,47	Ду 50 (6,2)
жилье дом	Набережная, 4 и 3	0,1412	0,031	6,407	3,98	0,098	20,47	Ду 50 (6,2)
жилье дом	Набережная, 36	0,01563	0,003	0,783	3,56	0,050	3,31	Ду 32 (9,5)
	Разъездная	0,0176		0,76	17,08	1,205	0,69	Ду 32 (0,5)
СК "Нарва"	Фабричная, 18	0,4	0,134	18,62	17,97			
Пасеки	Фабричная, 10	0,4	0,128	18,74	17,89			
Всего в сторону Стерлитамак								
Стерлитамак	Ленина, 15	0,011	0,0014	0,475	18,35	1,235	0,43	Ду 32 (0,5)
Стерлитамак	Ленина, 15	0,011	0,0014	0,475	18,37	1,237	0,43	Ду 40 (0,5)
Стерлитамак	Ленина, 15	0,011	0,0014	0,476	18,37	1,237	0,43	Ду 50 (0,5)
жилье дом	Ленина, 42 и 1	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 40 (0,5)
жилье дом	Ленина, 42 и 2	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 40 (0,5)
жилье дом	Ленина, 42 и 3	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 40 (0,5)
жилье дом	Ленина, 42 и 4	0,0241	0,003	1,15	17,87	0,987	1,16	Ду 40 (0,5)
жилье дом	Ленина, 42 и 5	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 32 (0,5)
жилье дом	Ленина, 42 и 6	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 32 (0,5)

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

195

жилой дом	Ленина, 42 и 7	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 42 и 8	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 42 и 9	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 42 и 10	0,0241		1,095	17,87	0,987	1,10	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Советская, 4 и 1	0,0346	0,0106	1,494	14,43	0,643	1,86	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Советская, 4 и 2	0,0346	0,0106	1,494	14,43	0,643	1,86	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Советская, 4 и 3	0,0346	0,0106	1,494	14,43	0,643	1,86	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Советская, 4 и 4	0,0346	0,0106	1,494	14,43	0,643	1,86	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Советская, 4 и 5	0,0346	0,0106	1,494	14,43	0,643	1,86	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Советская, 4 и 6	0,0346	0,0106	1,494	14,43	0,643	1,86	Ду 40 (0,5)
Палисадники	Советская, 2	0,113	0,0212	1,322	7,93	0,093	17,45	Ду 50 (4,7)
Кооператив	Коммунистическая, 5	0,019	0,001	0,901	15,03			
жилой дом	Советская, 3	0,0178		0,926	14,77	0,877	0,99	Ду 50 (3,0)
жилой дом	Коммунистическая, 6	0,15	0,0043	6,342	12,12	0,612	8,11	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Коммунистическая, 8	0,0051	0,003	0,305	12,85	0,685	0,37	Ду 40 (0,5)
Молодежный центр Аурун	Советская, 7	0,0217	0,007	1,646	12,34	0,574	1,38	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Пушкина, 2	0,0201	0,001	0,952	11,77	0,677	1,16	Ду 25 (3,3)
Склад	Пушкина, 11	0,025*	0,005	1,24	12,34	0,634	1,56	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Коммунистическая, 11	0,021	0,0033	1,037	4,35	0,035	5,54	Ду 25 (6,2)
жилой дом	Пушкина, 13	0,024	0,005					
жилой дом	Пушкина, 5	0,0142	0,004	4,507	9,96	0,496	6,40	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Пушкина, 6	0,0442	0,001					
гараж	Пушкина, 4	0,005		1,096	10,07	0,407	1,72	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Пушкина, 4	0,01561	0,002					
Дом творчества	Советская, 8	0,0706	0,014	3,146	10,92	0,292	6,19	Ду 50 (0,7)
НПО «Сфера»	Советская, 11	0,0021	0,0004	0,142	11,57	0,357	0,24	Ду 32 (0,3)
жилой дом	Советская, 4	0,0268	0,0022	1,25	11,47	0,547	1,69	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Советская, 13	0,0119	0,00233	0,587	11,45	0,545	0,80	Ду 50 (0,5)

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

196

жилой дом	Пушкина, 8	0,0114	0,0028	0,7	10,95	0,495	0,99	Ду 32 (0,5)
Ветка в сторону ул. Фабричная								
Бизнес-банк	Ленина, 17	0,01	0,0001	0,197	18,46			
общедетское	Фабричная, 6	0,1094	0,017	4,74	17,47	1,147	4,44	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 21 и.1	0,0335	0,009	1,541	17,44	1,044	1,51	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Ленина, 21 и.2	0,0335	0,009	1,542	17,47	1,047	1,51	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 21 и.3	0,0335	0,009	1,542	17,47	1,047	1,51	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 21 и.4	0,0335	0,009	1,542	17,47	1,047	1,51	Ду 50 (0,5)
ТНС	Ленина, 19	0,1161	0,0091	5,005	17,59	1,059	4,96	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Фабричная, 8 и.1	0,0331	0,0117	1,566	17,77	0,977	1,58	Ду 40 (0,7)
жилой дом	Фабричная, 8 и.2	0,0331	0,0117	1,566	17,77	0,977	1,58	Ду 40 (0,7)
жилой дом	Фабричная, 8 и.3	0,0331	0,0117	1,566	17,77	0,977	1,58	Ду 40 (0,7)
жилой дом	Фабричная, 8 и.4	0,0331	0,0117	1,566	17,77	0,977	1,58	Ду 25 (1,7)
Уличный кот. и кот. под	Фабричная, 5а и.1	0,1301	0,0355	5,934	17,7	0,97	6,03	Ду 50 (0,6)
Уличный кот. и кот. под	Фабричная, 5а и.2	0,1301	0,0355	5,934	17,7	0,97	6,03	Ду 50 (0,6)
жилой дом	Фабричная, 5	0,0872	0,011	3,561	16,7	0,97	3,62	Ду 40 (1,3)
жилой дом	Фабричная, 7	0,1367	0,018	5,969	14,18	0,818	6,60	Ду 50 (0,7)
Ветка в сторону ул. Ленина								
жилой дом	Ленина, 25 и.1	0,0503	0,0193	2,461	16,73	0,973	2,49	Ду 32 (1,6)
жилой дом	Ленина, 25 и.2	0,0503	0,0193	2,461	16,91	0,991	2,47	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 23 и.1	0,05	0,02	2,422	16,91	0,991	2,43	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 23 и.2	0,05	0,02	2,422	16,91	0,991	2,43	Ду 50 (0,5)
Админист.	Ленина, 48 и.1	0,118	0,015	5,128	15,32	0,832	5,62	Ду 50 (0,5)
Админист.	Ленина, 48 и.2	0,118	0,015	5,128	15,32	0,832	5,62	Ду 50 (0,5)
Админист.	Ленина, 48 и.3	0,118	0,015	5,128	15,32	0,832	5,62	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 44	0,0126	0,003	4,59	11,5	0,45	7,38	Ду 50 (1,0)
Гостиница Астана	Ленина, 46	0,0943	0,02					
Энергобыт	Советская, 1а	0,039	0,0035	1,825	16,25	1,025	1,80	Ду 50 (0,5)

Изм.	Изм.уч.	Лист	М.д.ж.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

197

БДМ	Светская, 6	0,033	0,008	1,861	15,56	0,956	1,90	Ду 50 (0,5)
Упр.обрат	Ленина, 50	0,1244	0,016	2,424	15,34	0,934	3,61	Ду 50 (0,5)
ЦРБ	Маяковского, 8	0,8422	0,01	1,957	15,04	0,904	2,06	Ду 50 (0,5)
Библиотек	Ленина, 52	0,216	0,02	9,29	14,72	0,872	9,93	Ду 50 (2,0)
ГАЗ	Маяковского, 5	0,0657	0,0113	2,871	14,77	0,877	3,07	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Гоголя, 4	0,0094		0,438	14,72	0,972	0,46	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Гоголя, 6	0,0094	0,001	0,466	14,6	0,96	0,48	Ду 32 (0,3)
жилой дом	Гоголя, 10	0,0051	0,001	0,767	14,68	0,968	0,77	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Гоголя, 12	0,0097	0,002	0,435	13,41	0,841	0,47	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Гоголя, 14	0,0088	0,0022	0,504	13,26	0,826	0,55	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Гастелло, 14	0,0034	0,0019	0,509	12,91	0,791	0,23	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Гастелло, 4	0,0034		0,178	12,7	0,77	0,20	Ду 15 (0,5)
жилой дом	Гоголя, 18	0,149	0,024	6,744	9,63	0,163	16,70	Ду 50 (5,0)
жилой дом	Гоголя, 18Г	0,003	0,017	2,983	12,78	0,478	4,31	Ду 50 (3,0)
Упр суд.двор	Маяковского, 14 в.1	0,0472	0,0021	2,072	10,97	0,397	3,29	Ду 50 (0,5)
Упр суд.двор	Маяковского, 14 в.2	0,0472		2,034	10,97	0,397	3,23	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Урицкого, 16 в.1	0,0125	0,0025	0,594	11,1	0,51	0,81	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Урицкого, 16 в.2	0,0125	0,0025	0,594	11,1	0,51	0,83	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Урицкого, 14	0,06	0,03	3,013	10,18	0,218	6,45	Ду 50 (0,7)
УКДР	Маяковского, 12	0,1026	0,02	4,798	11,61	0,261	9,39	Ду 50 (2,0)
жилой дом	Комсомольская, 1	0,04343	0,01	2,149	11,11	0,311	1,81	Ду 50 (0,5)
Парик	Комсомольская, 1а	0,0389	0,01	1,898	11,34	0,334	3,28	Ду 40 (1,0)
Ветка в сторону ул. Сторонова								
Хоз. магазин	Ленина	0,0074		0,339	16,98	1,290	0,30	Ду 25 (0,5)
Хоз. магазин	Ленина	0,0074		0,365	16,57	1,257	0,35	Ду 20 (0,5)
Рынок	Ленина, 29 в.1	0,0074	0,0031	0,372	16,9	1,29	0,33	Ду 32 (0,5)
Детский сад №3	Сторонова, 8 в.1	0,049	0,012	2,302	11,06	0,306	4,16	Ду 40 (1,0)
Детский сад №3	Сторонова, 8 в.2	0,049	0,012	2,302	11,1	0,31	4,11	Ду 50 (0,5)
Детский сад №3	Сторонова, 8 в.3	0,049	0,012	2,302	11,1	0,31	4,11	Ду 50 (0,5)

Изм.	Внес	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

198

Детский сад №3	Суворова, 8 в.1	0,049	0,012	2,302	11,1	0,31	4,13	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Ленина, 64 в.1	0,0148	0,006	0,75	12,37	0,417	1,13	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Ленина, 64 в.2	0,0148	0,006	0,75	12,37	0,417	1,13	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Ленина, 64 в.3	0,0148	0,006	0,75	12,37	0,417	1,13	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Ленина, 64 в.4	0,0148	0,006	0,75	12,37	0,417	1,13	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Ленина, 64 в.5	0,0148	0,006	0,75	12,37	0,417	1,13	Ду 40 (0,5)
магазин	Суворова, 3	0,009		0,561	3,65	0,065	3,29	Ду 25 (2,5)
жилой дом	Ленина, 66	0,1317	0,0185	6,016	16,07	0,207	13,22	Ду 50 (3,7)
жилой дом	Суворова, 22	0,0088	0,0011	0,423	10,33	0,723	0,49	Ду 25 (1,6)
жилой дом	Суворова, 9	0,0089	0,001	0,474	12,23	0,723	0,56	Ду 32 (0,5)
гараж	Суворова	0,001	0,0002	0,104	12,34	0,534	0,14	Ду 29 (0,5)
Нема из ул. Горелюкова и ул. Гаскина								
жилой дом	Суворова, 6 в.1	0,0644	0,0116	2,883	14,24	0,624	3,65	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.2	0,0644	0,0116	2,883	14,24	0,624	3,65	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.3	0,0644	0,0116	2,883	14,24	0,624	3,65	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.4	0,0644	0,0116	2,884	14,31	0,631	3,63	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.5	0,0644	0,0116	2,884	14,31	0,631	3,63	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.6	0,0644	0,0116	2,884	14,31	0,631	3,63	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.7	0,0644	0,0116	2,884	14,31	0,631	3,63	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 6 в.8	0,0644	0,0116	2,884	14,31	0,631	3,63	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Горелюкова, 4	0,0624	0,011	2,886	13,72	0,572	3,82	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Горелюкова, 6	0,0624	0,012	2,593	13,67	0,567	3,84	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Горелюкова, 8	0,0344	0,0022	1,187	12,14	0,414	1,84	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Горелюкова, 2				отсутствует			
жилой дом	Горелюкова, 10	0,0552	0,013	2,707	14,09	0,609	3,47	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Горелюкова, 15	0,0143	0,021	1,1	12,22	0,722	1,29	Ду 15 (0,5)
жилой дом	Гаскина, 3	0,0227	0,005	1,2	14,03	0,703	1,43	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Гаскина, 4	0,0186	0,0037	1,277	13,48	0,645	1,59	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Гаскина, 5	0,0169	0,0034	0,992	13,5	0,65	1,23	Ду 40 (0,5)

Имя	Подпись	Дата	Имя	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

199

Ветка в сторону Юхляница								
жилой дом	Суворова, 4 в.1	0,0816	0,024	3,844	14,8	0,68	4,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 4 в.2	0,0816	0,024	3,844	14,8	0,68	4,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 4 в.3	0,0816	0,024	3,844	14,8	0,68	4,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 2 в.1	0,0927	0,0142	4,067	14,7	0,62	5,16	Ду 40 (2,2)
жилой дом	Суворова, 2 в.2	0,0927	0,0142	4,067	14,39	0,639	5,09	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 2 в.3	0,0927	0,0142	4,067	14,39	0,639	5,09	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 2 в.4	0,0927	0,0142	4,067	14,39	0,639	5,09	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Суворова, 2 в.5	0,0927	0,0142	4,067	14,39	0,639	5,09	Ду 50 (0,5)
Отделение торговли	Гастелло, 7 в1	0,251	0,0349	10,859	11,39	0,139	29,13	Ду 70 (20,6)
Нефтезаправочное птд.	Гастелло, 7 в6	0,072	0,0086	3,146	11,49	0,349	5,33	Ду 40 (3,2)
Поддом	Гастелло, 7 в5	0,114	0,01	5,001	9,15	0,115	14,75	Ду 50 (4,2)
Хирургия	Гастелло, 7 в7	0,174	0,0266	7,34	10,29	0,229	10,38	Ду 50 (4,3)
Патолог	Гастелло, 7 в3	0,028	0,0051	1,346	21,26	1,626	1,06	Ду 50 (0,5)
Прием	Гастелло, 7 в2	0,023	0,0044	1,082				
гараж	Гастелло, 7 в4	0,055	0,0082	2,561	10,62	0,562	3,42	Ду 50 (0,5)
<u>Административное жироотделение в сторону из Дюкского</u>								
Р.ДК	Дюкская, 9	1,2648	0,093	52,543	16,34	0,654	64,97	Ду 80 (25,5)
м-н Дюк	Дюкская, 7б	0,00019	0,0018	0,052	18,53	1,433	0,04	Ду 40 (0,5)
Машина	Дюкская, 5г	0,0717	0,0187	3,28	13,83	0,883	3,49	Ду 50 (0,3)
Кондитерский цех	Дюкская, 7а	0,0016	0,0003					
ДЮКО	Дюкская, 7	0,19	0,06	8,861	18,24	1,124	8,36	Ду 50 (1,7)
Машина	Дюкская, 14	0,0304	0,006	1,471	17,82	1,082	1,41	Ду 40 (0,5)
Гараж	Сонетская, 10	0,0119	0,0023	0,652	17,27	1,227	0,59	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Дюкская, 18а	0,0222	0,0044	1,196	17,18	1,218	1,08	Ду 40 (0,5)
Аптека	Дюкская, 14г	0,0088	0,002	0,48	17,77			
гараж	К. Маркса	0,0359	0	1,245	17,56	1,256	1,38	Ду 50 (0,5)
Ветка в сторону МНУ								
	Сибирский	0,0563	0,0112	2,603	16,64	0,864	2,80	Ду 40 (0,5)

Имя	Подпись	Должность	М.П.	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

МПП	Ленина, 5	0,207	0,001	11,276	12,48	0,648	14,01	Ду 50 (4,0)
жилой дом	Ленина, 1	0,0581	0,022	2,877	16,13	1,013	2,80	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 8	0,036	0,014	1,792	15,88	0,788	2,02	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 6	0,0603	0,012	2,838	14,15	0,615	3,62	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 4	0,09	0,016	3,82	13,51	0,751	4,41	Ду 50 (0,5)
м-н Мата	К. Маркса, 2	0,0138	0,0006	0,676	14	1	0,68	Ду 15 (3,6)
	м-н Продукты	0,008		0,409	14,07	0,901	0,43	Ду 30 (0,5)
Автовокзал	Шевченко, 2г	0,0073	0,002	0,454	14,01	0,601	0,59	Ду 40 (0,5)
гараж	К. Маркса, 10	0,0764	0,015	3,521	14,83	0,785	3,97	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Кутузова, 2	0,133	0,0313	6,506	10,82	0,382	18,20	Ду 50 (3,0)
РСУ	Кутузова, 1 в.1	0,1135	0,0226	4,81	7,88	0,088	16,21	Ду 50 (5,0)
РСУ	Кутузова, 1 в.2	0,1135	0,0226	4,81	7,88	0,088	16,21	Ду 50 (5,0)
РСУ	Кутузова, 1 в.3	0,1135	0,0226	4,81	7,88	0,088	16,21	Ду 50 (5,0)
гараж	Ленина, 1	0,0842	0,017	4,49	10,91	0,495	6,34	Ду 40 (3,0)
м-н Тройка	Ленина, 1а	0,0061	0,0012					
Регуляторы скорости	К. Маркса	0,0063		0,334	17,43	1,243	0,30	Ду 25 (0,5)
водоканал	К. Маркса	0,005		0,258	17,48	1,248	0,25	Ду 25 (0,5)
Ветка на ул. Крылова								
жилой дом	Крылова, 10	0,0136	0,001					
жилой дом	Крылова, 14	0,0136	0,002					
жилой дом	Крылова, 8	0,0117	0,0022					
жилой дом	Крылова, 2	0,0113	0,0011					
жилой дом	Крылова, 3	0,0088	0,0011					
жилой дом	Крылова, 5	0,0108	0,0021					
жилой дом	Крылова, 6	0,0248	0,0022					
жилой дом	Крылова, 7	0,0164	0,0033					
Ветка в сторону школы №2 по ул. К. Маркса								
Школа №2	К. Маркса, 26 в.1	0,1146	0,0158	5,104	44,1	3,43	2,68	Ду 30 (0,5)
Школа №2	К. Маркса, 26 в.2	0,1146	0,0158	5,114	44,19	3,449	2,73	Ду 50 (0,5)

Имя	Фамилия	Звание	Подпись	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Школа №2	К. Маркса, 26 и 3	0,1146	0,0158	5,114	44,49	3,419	2,75	Ду 50 (0,5)
Школа №2	К. Маркса, 26 и 4	0,1146	0,0158	5,114	44,49	3,440	2,75	Ду 50 (0,5)
Школа №2	К. Маркса, 26 и 5	0,1146	0,0158	5,114	44,49	3,419	2,75	Ду 50 (0,5)
гараж	К. Маркса, 26а	0,0219	0,004	1,048	44,55	3,955	0,53	Ду 50 (0,5)
Детский сад №1	К. Маркса, 24	0,0914	0,03	15,334	40,83	3,285	3,45	Ду 50 (2,0)
разделочник	К. Маркса, 24	0,0176		0,78	42,34	3,834	0,40	Ду 25 (0,6)
жилой дом	К. Маркса, 23	0,0551	0,016	2,683	45,08	3,908	1,36	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 25 и 1	0,0366	0	1,846	44,39	3,789	0,85	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 25 и 2	0,0366	0,021	2,026	44,71	3,771	1,04	Ду 32 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 27 и 1	0,0196	0,005	1,066	44,04	3,844	0,54	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 27 и 2	0,0196	0,005	1,066	44,43	3,843	0,54	Ду 40 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 27 и 3	0,0196	0,005	1,066	44,43	3,843	0,54	Ду 40 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 27 и 4	0,0196	0,005	1,066	44,4	3,84	0,54	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Лермонтова, 12	0,023	0,0028	1,196				
жилой дом	Лермонтова, 14	0,022	0,0035	1,094				
жилой дом	Лермонтова, 16	0,022	0,0033	1,036				
Ветка в сторону УД-3								
жилой дом	К. Маркса, 36	0,0088	0,00122	0,857	39,81	3,301	0,47	Ду 52 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 38	0,008	0,0016					
Гараж	К. Маркса	0,008	0	0,374	38,2	3,22	0,21	Ду 32 (0,5)
Литник	К. Маркса	0,005	0,003	0,292	38,19	3,218	0,16	Ду 25 (0,5)
Ветка в сторону Гиревских болот								
Детский сад Юный	К. Маркса, 50	0,1386	0,01	6,113	35,13	3,513	3,08	Ду 32 (3,0)
Басс. №12	Северная, 1/13	0,1364	0,03	6,37	35,06	2,706	3,85	Ду 70 (2,6)
	Пролетария АТЦ	0,005		0,227	35,11	3,211	0,13	Ду 32 (0,5)
Строительный АТЦ	Северная, 1/12	0,043	0,0086	2,648	34,99	2,699	1,23	Ду 40 (0,5)
Басс. №1	Северная, 1/11	0,092	0,018	4,453	34,97	2,697	2,71	Ду 100 (0,5)
Басс. №10	Северная, 1/13	0,165	0,062	8,197	35,1	2,71	4,98	Ду 80 (2,0)
	КП	0,0161	0,0021	0,708	34,84	2,684	0,47	

Изм.	Вопрос	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

жилой дом	К. Маркса, 47	0,0122	0,003	0,587	35,01	2,901	0,34	Ду 40 (0,5)
жилой дом	К. Маркса, 49	0,0152	0,0022	0,759	34,88	2,888	0,45	Ду 25 (0,5)
	Магистральная сеть в сторону ул. Северная							Ду 100
Общественный	Северная, 1/1	0,1272	0,025	6,3	13,03	0,303	8,88	Ду 50 (1,0)
	Тракторный бокс в 1	0,0087	0,0017	0,427	11,88	0,388	0,69	Ду 50 (0,5)
	Тракторный бокс в 2	0,0087	0,0017	0,427	11,88	0,388	0,69	Ду 50 (0,5)
	НФС	0,1146	0,023	6,034	11,42			
	Ремонтный бокс	0,2899	0,06	14,375	10,4	0,14	71,88	Ду 100 (17,4)
Ветвь в сторону ул. Донского после ПН-3								
жилой дом	Донского, 38	0,1552	0,033	7,121	34,56	2,656	4,37	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 42	0,1524	0,0342	7,138	32,6	2,46	4,55	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 46	0,2124	0,056	10,373	32,43	2,543	6,50	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 48 в.1	0,0387	0,007	1,844	28,3	2,03	1,29	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 48 в.2	0,0387	0,007	1,844	28,3	2,03	1,29	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 48 в.3	0,0387	0,007	1,844	27,73	1,973	1,31	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 48 в.4	0,0387	0,007	1,844	27,73	1,973	1,31	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 50 в.1	0,021	0,007	1,08	33,54	2,554	0,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 50 в.2	0,021	0,007	1,08	33,54	2,554	0,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 50 в.3	0,021	0,007	1,08	33,43	2,543	0,68	Ду 20 (0,5)
жилой дом	Донского, 52 в.1	0,0301		1,334	33,66	2,566	0,83	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 52 в.2	0,0301	0,042	2,096	33,66	2,566	1,31	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 52 в.3	0,0301		1,334	33,65	2,565	0,83	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 54	0,1775	0,1	9,596	33,27	2,527	6,04	Ду 80 (4,5)
жилой дом	Донского, 56 в.1	0,0237	0,0112	1,218	34,46	2,646	0,75	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 56 в.2	0,0237	0,0112	1,218	34,46	2,646	0,75	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 56 в.3	0,0237	0,0112	1,218	34,46	2,646	0,75	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 56 в.4	0,0237	0,0112	1,218	34,46	2,646	0,75	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 56 в.5	0,0237	0,0112	1,218	34,44	2,644	0,75	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 56 в.6	0,0237	0,0112	1,218	34,44	2,644	0,75	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 56 в.7	0,0237	0,0112	1,218	34,41	2,641	0,75	Ду 25 (0,5)

Изм.	Вопрос	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

203

жилой дом	Донского, 36 в. 8	0,0237	0,0112	1,238	34,33	2,633	0,73	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.1	0,0261	0,0116	1,338	33,28	2,525	0,84	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.2	0,0261	0,0116	1,34	33,24	2,524	0,84	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.3	0,0261	0,0116	1,338	33,25	2,525	0,84	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.4	0,0261	0,0116	1,338	33,27	2,527	0,84	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.5	0,0261	0,0116	1,338	33,27	2,527	0,84	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.6	0,0261	0,0116	1,338	33,27	2,527	0,84	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 45 в.7	0,0261	0,0116	1,338	33,27	2,527	0,84	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 53	0,1552	0,024	7,442	31,62	2,462	4,84	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 61	0,0515	0,018	3,093	32,93	2,293	2,04	Ду 50 (0,5)
Ветля на ул. Донского после ПТ-4								
жилой дом	Донского, 200	0,062	0,018	3,157	51,08	4,308	1,52	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 208	0,062	0,0173	3,144	51,08	4,308	1,51	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 22	0,01	0,041	1,262	51	4,8	0,58	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.1	0,0253	0,0055	1,243	51,19	4,319	0,60	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.2	0,0253	0,0055	1,243	51,19	4,319	0,60	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.3	0,0253	0,0055	1,243	51,19	4,319	0,60	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.4	0,0253	0,0055	1,242	51,17	4,317	0,60	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.5	0,0253	0,0055	1,242	51,17	4,317	0,60	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.6	0,0253	0,0055	1,242	51,17	4,317	0,60	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.7	0,0253	0,0055	1,242	51,14	4,314	0,60	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 22 в.8	0,0253	0,0055	1,242	51,14	4,314	0,60	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 28 в.1	0,048	0,015	2,506	50,68	4,268	1,21	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 28 в.2	0,048	0,015	2,506	50,68	4,268	1,21	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.1	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.2	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.3	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.4	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.5	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 50 (0,5)

Имя	Подпись	Должность	М.П.	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

204

жилой дом	Донского, 30 в.6	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.7	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 30 в.8	0,0261	0,011	1,402	50,43	4,243	0,68	Ду 50 (0,5)
Детский сад Жарко	Донского, 41а в.1	0,0392	0,0098	2,026	50,09	4,209	0,99	Ду 25 (0,5)
Детский сад Жарко	Донского, 41а в.2	0,0392	0,0098	2,026	50,27	4,227	0,99	Ду 40 (0,5)
Детский сад Жарко	Донского, 41а в.3	0,0392	0,0098	2,026	50,23	4,223	0,99	Ду 32 (0,5)
Детский сад Жарко	Донского, 41а в.4	0,0392	0,0098	2,026	50,29	4,229	0,99	Ду 50 (0,5)
Детский сад Жарко	Донского, 41а в.5	0,0392	0,0098	2,026	50,29	4,229	0,99	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 12	0,0134	0,002	0,664	51,88	4,688	0,31	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.1	0,0261	0,0102	1,352	50,79	4,279	0,65	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.2	0,0261	0,0102	1,352	50,79	4,279	0,65	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.3	0,0261	0,0102	1,352	50,84	4,284	0,65	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.4	0,0261	0,0102	1,352	50,84	4,284	0,65	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.5	0,0261	0,0102	1,352	50,84	4,284	0,65	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.6	0,0261	0,0102	1,351	50,68	4,268	0,65	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.7	0,0261	0,0102	1,352	50,83	4,283	0,65	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 16 в.8	0,0261	0,0102	1,352	50,83	4,283	0,65	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 14 в.1	0,0233	0,0048	1,133	50,91	4,291	0,55	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 14 в.2	0,0233	0,0048	1,133	50,91	4,291	0,55	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 14 в.3	0,0233	0,0048	1,133	50,92	4,292	0,55	Ду 30 (0,5)
жилой дом	Донского, 14 в.4	0,0233	0,0048	1,133	50,92	4,292	0,55	Ду 25 (1,6)
жилой дом	Донского, 14 в.5	0,0233	0,0048	1,132	50,85	4,28	0,55	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 35 в.1	0,0418	0,0182	2,195	50,64	4,264	1,06	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 35 в.2	0,0418	0,0182	2,195	50,68	4,268	1,06	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 35 в.3	0,0418	0,0182	2,195	50,68	4,268	1,06	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 35 в.4	0,0418	0,0182	2,195	50,68	4,268	1,06	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 35 в.5	0,0418	0,0182	2,195	50,68	4,268	1,06	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.1	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.2	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.3	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 50 (0,5)

Изм.	Взам.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

205

жилой дом	Донского, 37 в.3	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.5	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.6	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.7	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 37 в.8	0,0237	0,0102	1,279	50,32	4,232	0,62	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.1	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.2	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.3	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.4	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.5	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.6	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 32 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.7	0,0238	0,0115	1,371	50,44	4,244	0,67	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.8	0,0238	0,0115	1,371	50,44	4,244	0,67	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 27	0,06	0,012	2,92	51,56	4,556	1,40	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Донского, 33 в.1	0,0313	0,0152	1,687	51,56	4,556	0,81	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 33 в.2	0,0313	0,0152	1,687	51,56	4,556	0,81	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 33 в.3	0,0313	0,0152	1,687	51,56	4,556	0,81	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 33 в.4	0,0313	0,0152	1,687	51,56	4,556	0,81	Ду 50 (0,5)
жилой дом	Донского, 33 в.5	0,0313	0,0152	1,687	51,56	4,556	0,81	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Донского, 33 в.6	0,0313	0,0152	1,687	51,56	4,556	0,81	Ду 25 (0,5)
жилой дом	Донского, 39 в.1	0,0238	0,0115	1,37	50,42	4,242	0,67	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Зеленая, 13 в.1	0,0075	0,0022	0,407	51,56	4,656	0,19	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Зеленая, 13	0,015	0,0044	0,807	51,56	4,656	0,37	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Зеленая, 11	0,0148	0,0022	0,77	51,54	4,654	0,36	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Зеленая, 9	0,0148	0,004	0,838	51,40	4,640	0,38	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Зеленая, 7	0,012	0,002	0,715	51,47	4,647	0,33	Ду 40 (0,5)
жилой дом	Зеленая, 6	0,015	0,0044	1,077	51,3	4,63	0,50	Ду 40 (0,5)
Всего в сторону Котловый №5								
	ИТОГО	0,8732	0,0146	2,538	10,18	0,218	7,19	Ду 40 (3,3)

Изм.	Взам.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

206

	Гарнизонный бокс	0,1477		6,35	9,38	0,138	17,89	Ду 190 (4,9)
	Сторонка	0,002		0,108	8,56	0,076	0,39	Ду 40 (0,5)
	Мебель в.1	0,0578		2,562	8,46	0,046	11,95	Ду 40 (0,5)
	Мебель в.2	0,0578		2,562	8,46	0,046	11,95	Ду 40 (0,5)
	Итого	0,0729		3,193	8,79	0,279	6,05	Ду 50 (1,0)
Объекты рядом с котельной №1								
Производственный объект	Ненский, 12	0,0228		1,253	17,22	0,922	1,30	
Производственный объект	Ненский, 12	0,0484		2,646	17,19	0,919	2,76	
	Совхозник	6,635	0,11	340,7	6,06			
Производственный объект	Ненский, 12	0,0484		2,646	17,19	0,919	2,76	
	Совхозник	6,635	0,11	340,7	6,06			

Гидравлический расчет системы теплоснабжения потребителей от Котельной №2

Наименование улиц	Адрес улицы абонента	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Расчетная нагрузка на водоснабжение, м³/ч	Допустимый потер. гидравлический напор, РР, кгс/см²	Проектная скорость, Ю	Диаметр, классификация и его настройка
матшин №5	40 лет победы, 1а	0,0536	0,011	2,455	24,89	1,981	1,74	Ду 50 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 1 в.1	0,024	0,015	1,235	24,6	1,66	0,97	Ду 40 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 1 в.2	0,024	0,015	1,256	24,61	1,661	0,97	Ду 50 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 1 в.3	0,024	0,015	1,256	24,61	1,661	0,97	Ду 50 (0,5)
Общественный №11	40 лет победы, 3	0,1827	0,0364	8,204	23,41	1,541	6,61	Ду 50 (1,0)
жилой дом	40 лет победы, 10	0,1381	0,0157	6	22,81	1,481	4,93	Ду 50 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 70 в.1	0,0279	0,0036	1,236	22,19	1,419	1,01	Ду 50 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 70 в.2	0,0279	0,0036	1,236	22,19	1,419	1,01	Ду 40 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 70 в.3	0,0279	0,0036	1,226	22,19	1,419	1,01	Ду 40 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 70 в.4	0,0279	0,0036	1,236	22,19	1,419	1,01	Ду 32 (0,5)

Изм.	Вопрос	Замеч.	Итого	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилой дом	40 лет победы, 7б.п.5	0,0279	0,0036	1,226	22,19	1,419	1,01	Ду 32 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 5	0,1897	0,03	8,366	19,52	1,132	7,86	Ду 50 (0,4)
кафе Баррикада	40 лет победы, 7а	0,051	0,01	2,355	23,92	1,892	1,71	Ду 50 (0,8)
магазин	К.Тибеккина, 1г.п.1	0,001	0,0002	0,101	23,84	1,884	0,08	Ду 20 (0,1)
магазин	К.Тибеккина, 1г.п.2	0,001	0,0002	0,101	23,96	1,896	0,08	Ду 40 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 1г.	0,014	0,0033	1,084	23,84	1,584	0,86	Ду 30 (0,5)
жилой дом	40 лет победы, 7	0,1413	0,0182	6,091	21,73	1,373	5,63	Ду 40 (2,5)
жилой дом	40 лет Победы, 9	0,1315	0,0179	5,726	22,79	1,279	3,06	Ду 50 (0,5)
детский сад №1	40 лет победы, 10 п.1	0,08	0,018	3,703	20,80	1,286	3,27	Ду 32 (2,5)
детский сад №5	40 лет победы, 10 п.2	0,08	0,018	3,703	21,16	1,316	3,23	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 5	0,1367	0,0213	6,187	15,93	0,793	6,38	Ду 50 (1,0)
жилой дом	К.Тибеккина, 7	0,1366	0,0206	6,23	14,54	0,654	1,70	Ду 50 (1,2)
жилой дом	К.Тибеккина, 9а	0,015	0,0011	0,822	17,39	0,959	0,84	Ду 40 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 9б	0,0156	0,0028	0,767	16,96	0,896	0,81	Ду 40 (0,1)
жилой дом	К.Тибеккина, 9 п.1	0,0337	0,005	1,56	16,06	0,806	1,74	Ду 30 (0,1)
жилой дом	К.Тибеккина, 9 п.2	0,0337	0,005	1,56	13,63	0,763	1,78	Ду 32 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 9 п.3	0,0337	0,005	1,56	15,63	0,763	1,78	Ду 32 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 9 п.4	0,0337		1,468	15,65	0,765	1,68	Ду 20 (4,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 11 п.1	0,0443	0,0052	2,117	16,05	0,805	2,36	Ду 25 (0,0)
жилой дом	К.Тибеккина, 11 п.2	0,0443	0,0052	2,118	16,48	0,848	2,30	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 11 п.3	0,0443	0,0052	2,118	16,48	0,848	2,30	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 1 п.1	0,0191	0,0034	0,905	22,08	1,408	0,76	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 3а	0,1092	0,0173	4,855	21,66	1,366	4,13	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 1 п.2	0,0191	0,0034	0,906	22,08	1,408	0,76	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 1 п.3	0,0191	0,0034	0,905	22	1,4	0,76	Ду 25 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 1 п.4	0,0191	0,0034	0,905	22	1,4	0,76	Ду 25 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 3	0,1367	0,0102	6,07	18,46	1,046	5,94	Ду 50 (0,5)
жилой дом	К.Тибеккина, 2 п.1	0,0577	0,0092	3,112	20,85	1,285	2,75	Ду 50 (0,5)

Имя	Фамилия	Звание	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

208

жесткий диск	К.Табаскина, 2 и 2	0,0177	0,0092	3,112	20,55	1,255	2,78	Ду 32 (1,8)
жесткий диск	К.Табаскина, 4	0,1567	0,0145	6,032	30,1	1,21	5,48	Ду 50 (0,5)
жесткий диск	К.Табаскина, 6	0,1567	0,0173	6,261	17,77	0,977	6,33	Ду 50 (1,0)
жесткий диск	К.Табаскина, 8	0,1567	0,0196	6,422	14,89	0,689	7,74	Ду 50 (1,2)
жесткий диск	К.Табаскина, 10 и 1	0,0191	0,0043	0,899	21,09	1,169	0,83	Ду 50 (0,5)
жесткий диск	К.Табаскина, 10 и 2	0,0191	0,0043	0,899	21,09	1,169	0,83	Ду 50 (0,5)
жесткий диск	К.Табаскина, 10 и 3	0,0191	0,0043	0,899	21,67	1,167	0,83	Ду 32 (0,5)
жесткий диск	К.Табаскина, 10 и 4	0,0191	0,0043	0,899	21,67	1,167	0,83	Ду 32 (0,5)
жесткий диск	К.Табаскина, 14и	0,1353	0,0162	6,106	20,72	1,272	5,41	Ду 50 (0,5)
жесткий диск	К.Табаскина, 14	0,1289	0,0185	6,112	19,15	1,115	5,79	Ду 40 (2,6)

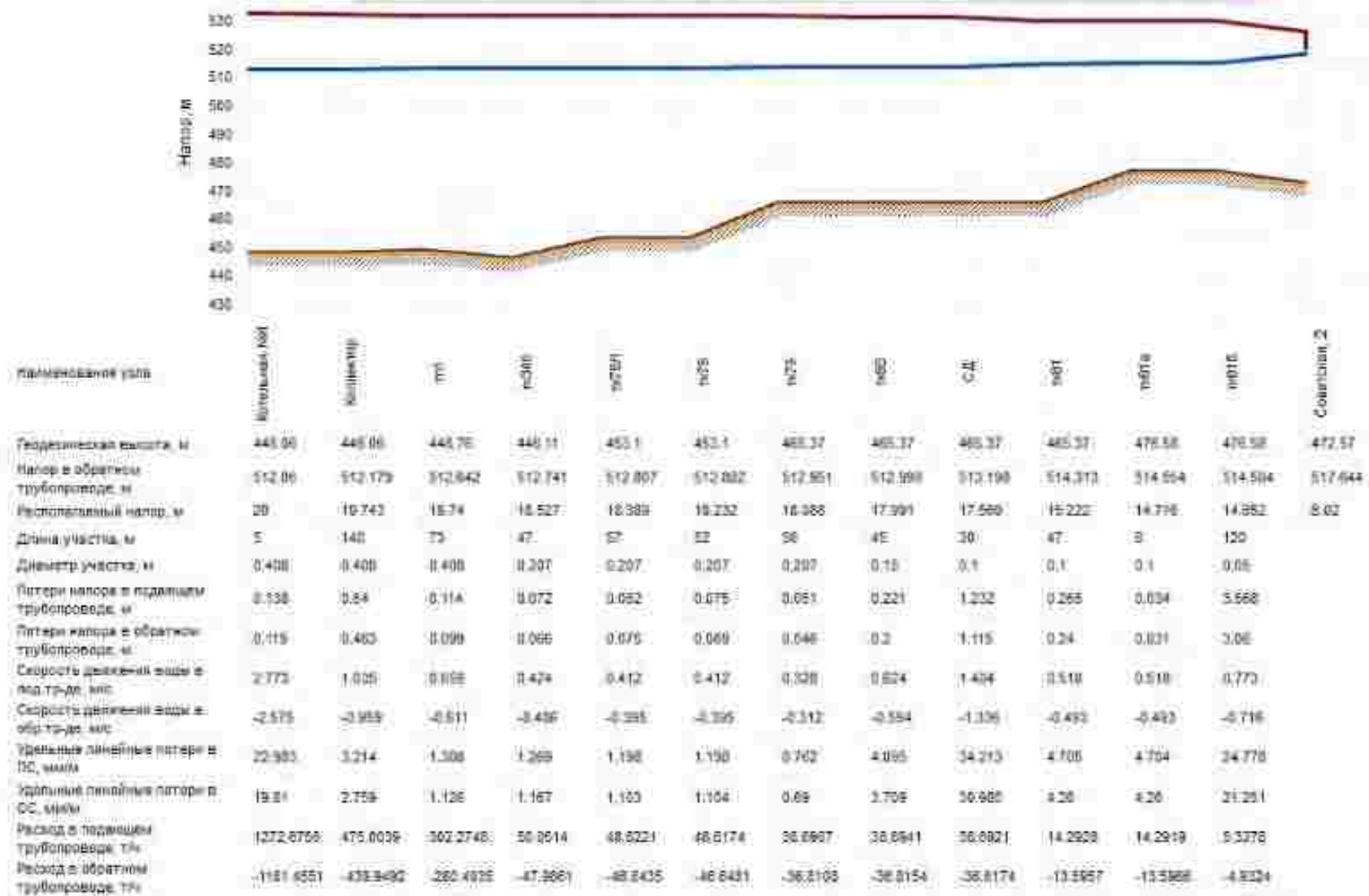
Имя	Фамилия	Звание	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

209

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Советская, 2 Приложение 2.17



Изм.	Копия	Лист	Вх/изм.	Подп.	Дата

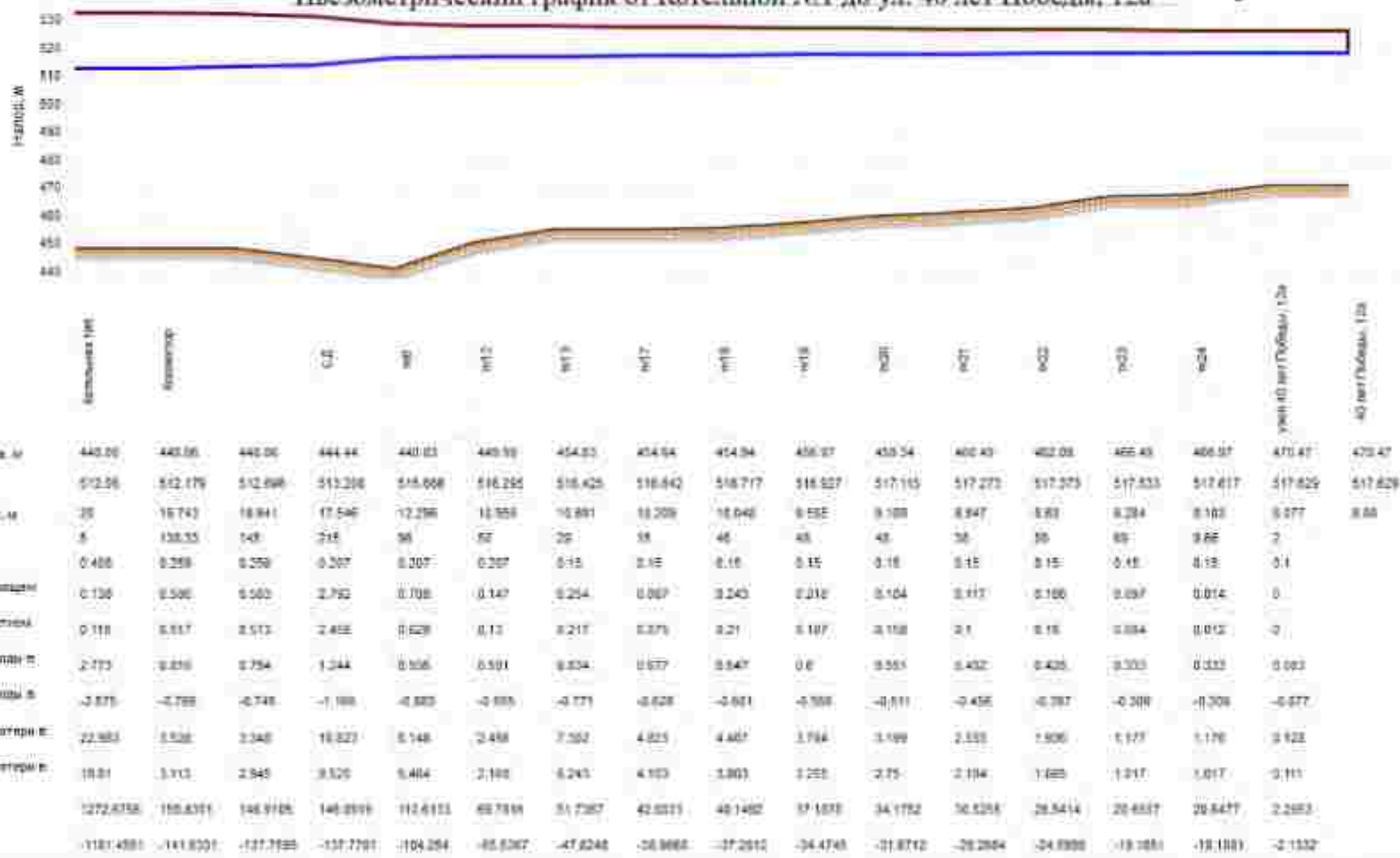
ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

210

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. 40 лет Победы, 12а

Приложение 2.14



Изм.	Кол. уч.	Лист	Рядок	Подп.	Дата

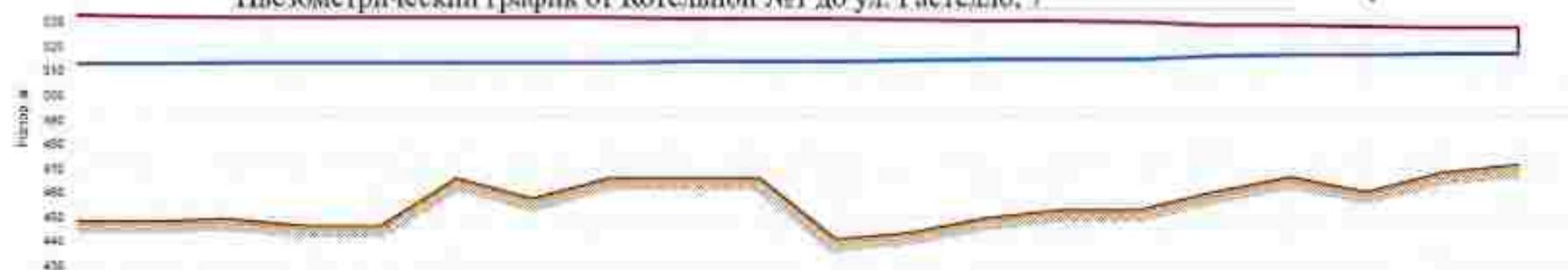
ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

212

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Гастелло, 7

Приложение 2.13



Параметры узла	Котельная №1	Котельная №2	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №6	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №9	Котельная №10	Котельная №11	Котельная №12	Котельная №13	Котельная №14	Котельная №15	Котельная №16	Котельная №17	Котельная №18	Котельная №19	Котельная №20
Геодезическая высота, м	445.38	445.38	445.79	446.11	446.77	445.34	446.3	445.84	445.84	445.34	445.5	445.23	446.15	452.91	452.91	445.79	445.26	445.38	447.57	447.85
Высота в обратном трубопроводе, м	452.58	452.579	452.642	452.744	452.771	452.798	452.846	452.932	453.027	453.054	453.176	453.426	454.122	454.123	454.366	455.458	456.701	458.177	466.52	468.626
Расположенный пункт, м	20	15.743	10.74	10.127	10.462	10.400	10.289	10.136	11.000	17.048	17.307	17.203	15.271	15.515	10.424	12.79	12.125	11.296	10.959	10.42
Длина участка, м	5	145	73	33	88	88	88	45	25	100	92	88	12	36	55	20	18	18	20	
Диаметр участка, м	0.408	0.408	0.408	0.408	0.408	0.408	0.407	0.398	0.389	0.389	0.397	0.397	0.397	0.397	0.4	0.4	0.4	0.4	0.408	
Потери напора в прямом трубопроводе, м	0.738	0.54	0.114	0.029	0.029	0.038	0.077	0.121	0.222	0.138	0.286	0.198	0.41	0.043	1.385	0.352	0.426	0.225	0.231	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.715	0.463	0.089	0.01	0.025	0.05	0.098	0.116	0.227	0.119	0.258	0.174	0.028	0.026	1.251	0.333	0.36	0.2	0.205	
Скорость движения воды в м/с	2.773	1.835	0.695	0.31	0.048	0.238	0.515	0.697	0.485	0.475	1.054	1.001	0.54	0.442	1.101	0.767	0.647	0.485	0.596	
Скорость движения воды в м/с	-2.875	-1.908	-0.811	-0.387	-0.088	-0.496	-0.476	-0.752	-0.881	-0.438	-0.873	-0.871	-0.481	-0.417	-1.098	-0.718	-0.61	-0.426	-0.58	
Средняя линейная потеря в ПС, м/с	22.983	0.214	0.508	0.011	0.007	0.014	0.007	0.012	0.002	0.008	0.758	0.719	0.001	0.179	20.208	10.108	7.312	5.8	0.824	
Средняя линейная потеря в ОС, м/с	19.81	2.738	1.038	0.775	0.772	0.743	0.688	0.408	0.909	0.327	0.84	0.688	1.794	1.227	20.057	0.988	0.591	3.327	0.715	
Высота в подающем трубопроводе, м	172.3798	479.0279	382.2746	352.2882	351.8421	346.9258	335.7517	314.8132	151.1127	125.2382	124.5888	519.1582	83.7368	82.8964	14.8825	29.9877	17.8188	12.8188	7.8452	
Высота в обратном трубопроводе, м	153.4551	438.9482	338.4937	312.5327	312.0469	307.6131	217.2891	187.8638	121.2205	115.6643	114.8731	114.8716	48.4882	45.2334	30.1888	19.8034	16.8123	12.1842	7.1457	

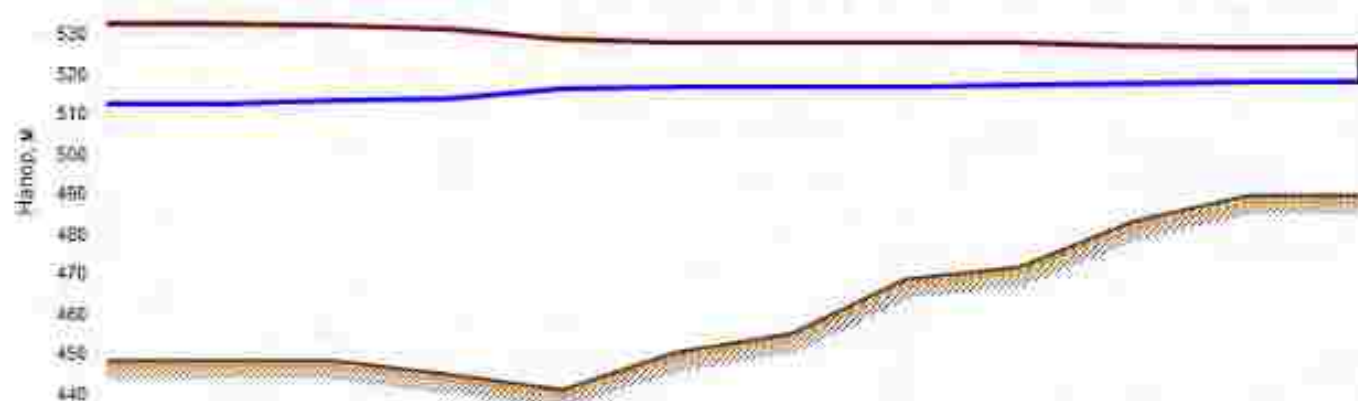
Изм.	Котуч	Лист	Лодж	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

213

Пьезометрический график от Котельной №1 до магазина "НИКА" Приложение 2.12



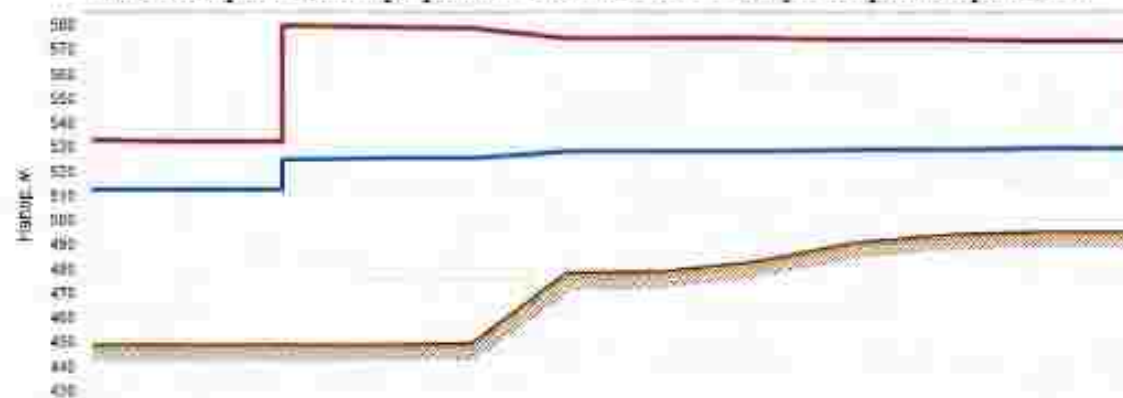
Наименование узла	Котельная №1	Котельная	СД	ТН1	ТН2	ТН3	ТН4	ТН5	ТН6	ТН7	Маг. "НИКА"	
Гидравлическая высота, м	448.06	448.06	448.06	446.44	440.83	443.99	454.63	468.22	471.56	482.58	489.14	489.96
Напор в обратном трубопроводе, м	512.08	512.178	512.898	513.308	515.888	516.285	516.425	516.445	516.445	517.071	517.358	517.386
Расширенный напор, м	20	13.743	10.541	17.546	12.286	10.958	10.691	10.641	10.631	9.385	8.01	3.78
Длина участка, м	5	138.33	145	215	95	50	100	35	105	53	4	
Диаметр участка, м	0.408	0.250	0.259	0.287	0.207	0.267	0.207	0.207	0.1	0.083	0.069	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.138	0.556	0.583	2.792	0.706	0.147	0.02	0.005	0.624	0.255	0.008	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.119	0.517	0.513	2.458	0.829	0.13	0.02	0.005	0.622	0.257	0.008	
Скорость движения воды в под-тр-де, м/с	2.773	0.816	0.794	1.244	0.936	0.581	0.153	0.124	0.532	0.449	0.243	
Скорость движения воды в обр-тр-де, м/с	-2.575	-0.766	-0.745	-1.168	-0.803	-0.355	-0.15	-0.124	-0.531	-0.448	-0.243	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	32.983	3.528	3.548	10.823	6.145	2.456	0.189	0.113	4.956	4.526	1.671	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	19.81	3.113	3.045	9.525	5.454	2.168	0.163	0.112	4.935	4.505	1.656	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	1272.6756	150.8001	140.9105	140.8919	110.0133	69.78146	18.0407	14.9746	14.6717	6.3182	3.1948	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1181.4391	-41.6331	-137.7585	-137.7701	-104.254	-86.5367	-17.7159	-14.6376	-14.5404	-8.3031	-3.1883	

Изм.	Копия	Лист	№ дил.	Подп.	Дата:

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Карла Маркса, 27

Приложение 2.11



Наименование участка	Котельная №1	Котельная	ул. ул. Дзержинского	УПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ул. ул. К. Маркса, 27	К. Маркса, 27
Термометрическая высота, м	440.06	440.06	440.06	443.41	448.75	477.5	478.22	482.42	489.96	491.56	496.5	494.5
Напор в обратном трубопроводе, м	512.06	512.579	524.268	524.58	526.701	527.643	527.851	527.666	526.506	528.337	528.433	528.933
Расчетный напор, м	20	19.745	54.274	55.881	53.562	49.475	46.447	46.618	45.232	44.908	46.441	44.44
Длина участка, м	5	5.75	75	75	3454	27	28	420	35	75	2	
Диаметр участка, м	0.408	0.389	0.389	0.509	0.389	0.207	0.15	0.1	0.1	0.089	0.08	
Потери напора в прямом трубопроводе, м	0.158	0.04	0.182	0.187	4.086	0.02	0.019	0.673	0.187	0.206	0.002	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.113	0.029	0.382	0.142	2.941	0.008	0.515	0.538	0.129	0.156	0.082	
Скорость движения воды в прямом, м/с	2.773	1.153	1.182	0.742	0.742	0.298	0.225	0.259	0.268	0.329	0.188	
Скорость движения воды в обратном, м/с	-2.675	-0.987	-0.993	-0.629	-0.629	-0.106	-0.201	-0.453	-0.252	-0.28	-0.133	
Длина линейных потерь в ПС, м/км	22.983	5.74	5.74	2.242	2.242	0.02	0.042	4.485	1.465	2.967	1.023	
Длина линейных потерь в ПС, км/м	18.21	4.19	4.19	1.886	1.886	0.248	0.425	3.596	1.13	2.262	0.788	
Расход в прямом трубопроводе, т/ч	1272.6716	258.1318	355.1388	185.2425	185.2297	55.1858	12.9542	12.953	7.9468	4.2212	1.9855	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1191.4851	-281.4174	-281.4154	-185.5531	-185.5153	-21.0181	-12.4838	-12.4836	-8.5858	-3.6738	-0.8183	

Изм.	Копия	Лист	Всего	Подп.	Дата

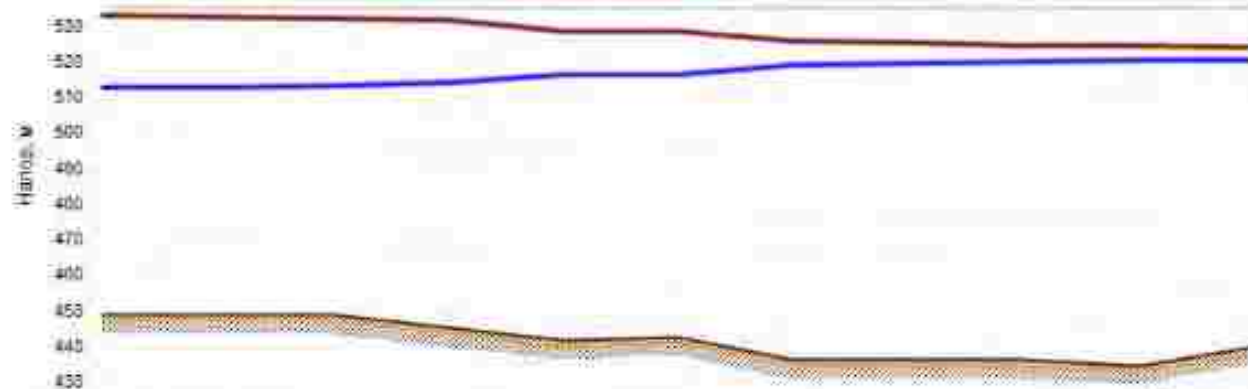
ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРНО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРНО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

215

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Набережная, 36

Приложение 2.10



Наименование узла	Котельная №1	Котельная	СД	№8	№9	№10	№16	№17	улица ул. Набережная, 4	Набережная, 36
Пьезометрическая высота, м	446.96	446.86	446.06	444.44	443.85	442.11	435.52	435.52	435.52	430.29
напор в обратном трубопроводе, м	512.96	512.179	512.098	513.298	515.866	515.788	518.283	518.093	519.325	515.096
Распределенный напор, м	20	19.743	19.541	17.546	12.296	12.028	6.623	5.723	4.362	3.96
Длина участка, м	1	138.33	145	215	4	136	40	22	10	50
Диаметр участка, м	0.405	0.259	0.259	0.287	0.1	0.1	0.1	0.052	0.082	0.033
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.133	0.538	0.503	2.792	0.144	2.911	0.48	0.74	0.148	0.289
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.119	0.517	0.513	2.458	0.124	2.494	0.41	0.632	0.122	0.248
Скорость движения воды в подающем, м/с	2.373	0.818	0.794	1.244	1.315	1.245	0.868	1.316	0.788	0.261
Скорость движения воды в обратном, м/с	2.675	0.798	0.745	1.168	1.217	1.124	0.82	1.216	0.722	0.242
Удельные линейные потери в ПС, м/м	22.983	3.828	3.348	10.623	30.058	22.393	11.992	33.83	12.127	4.812
Удельные линейные потери в ОС, м/м	19.01	3.313	2.845	9.525	28.729	19.186	10.248	28.712	10.191	4.157
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	1272.6758	150.8501	146.9105	146.8919	36.281	33.5016	24.4748	24.3845	14.6076	0.7828
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	1181.4554	141.8331	137.7595	132.7781	33.5417	30.9908	22.8113	22.5328	13.3819	0.7288

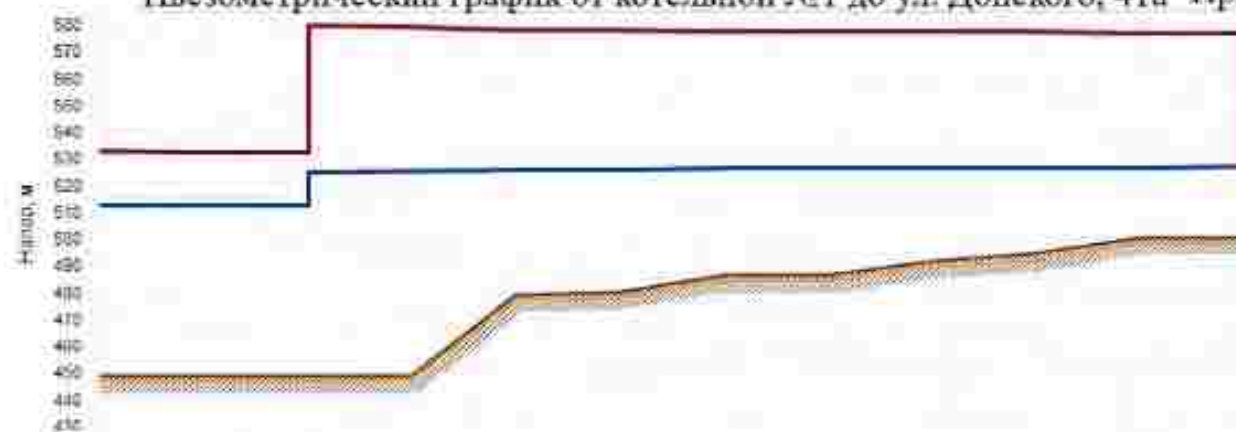
Имя	Класс	Лист	Мод.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЛЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ВНУКОВСКИЙ СЕВЕРО-ВНУКОВСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

216

Пьезометрический график от котельной №1 до ул. Донского, 41а Приложение 2.8



Наименование узла	Котельная №1	Котельная	на ул. Донского	ул. Д.	м/8	м/33	м/32	м/31	м/30	м/29	ул. Донского, 41а	Донского, 41а
Пьезометрическая высота, м	440.06	440.06	440.06	440.41	470.31	479.52	486.02	485.76	491.16	493.77	499.97	499.97
Напор в обратном трубопроводе, м	512.06	512.179	524.288	524.56	525.278	525.473	525.623	525.636	525.671	525.888	526.1	526.183
Распределенный напор, м	20	19.743	54.674	53.841	52.160	51.712	51.37	51.338	51.259	50.91	50.298	50.08
Длина участка, м	6	5.75	70	1185	50	165	15	48	116	95	2	
Диаметр участка, м	0.408	0.308	0.308	0.308	0.287	0.287	0.287	0.287	0.19	0.1	0.327	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.158	0.04	0.482	0.886	0.259	0.184	0.018	0.044	0.232	0.28	0.112	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.118	0.023	0.353	0.719	0.186	0.148	0.014	0.035	0.197	0.232	0.093	
Скорость движения воды в под-тр-де, м/с	2.723	1.163	1.163	0.421	0.784	0.371	0.371	0.381	0.425	0.368	0.72	
Скорость движения воды в об-тр-де, м/с	-2.573	-0.965	-0.965	-0.364	-0.88	-0.328	-0.328	-0.322	-0.375	-0.535	-0.668	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	22.983	5.74	5.74	0.886	4.31	0.876	0.877	0.922	1.91	2.36	46.083	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	19.21	4.19	4.19	0.502	3.249	0.754	0.754	0.736	1.481	1.975	38.388	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	1272.6756	306.1318	306.1328	110.8784	62.5551	43.8828	43.8891	42.8058	28.3621	10.1407	1.4478	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1191.4551	-261.4174	-261.4164	-86.8281	-50.3087	-35.405	-35.4986	-35.0385	-23.2708	-8.2905	-1.3181	

Изм.	Исполн.	Лист	Масштаб	Подп.	Дата

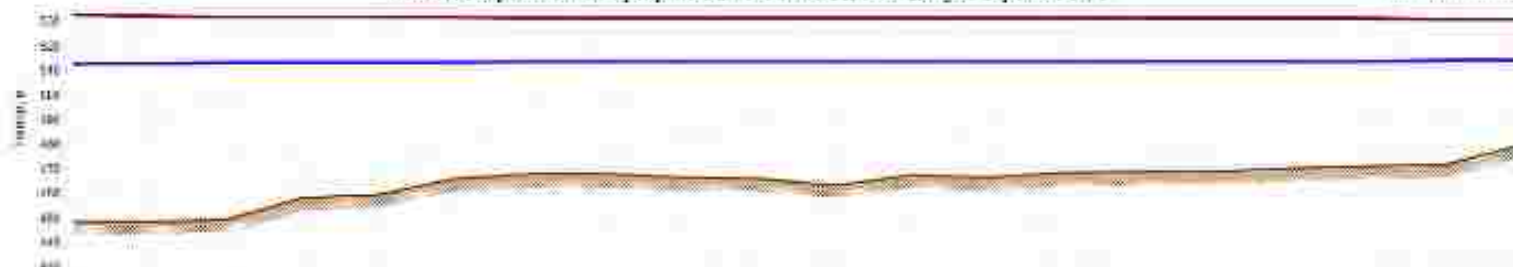
ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

218

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Крылова, 5

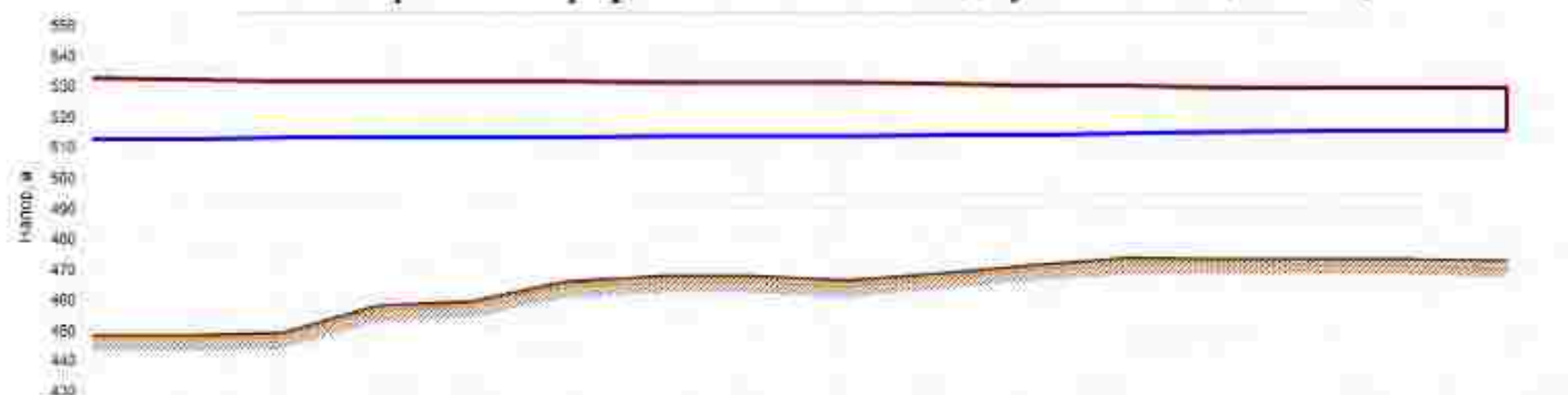
Приложение 2.5

[illegible]

Item	Name	Unit	Number	Point	Date

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЛЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-УСТИНСКИЙ СЕВЕРО-УСТИНСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Шевченко, 2г Приложение 2.18

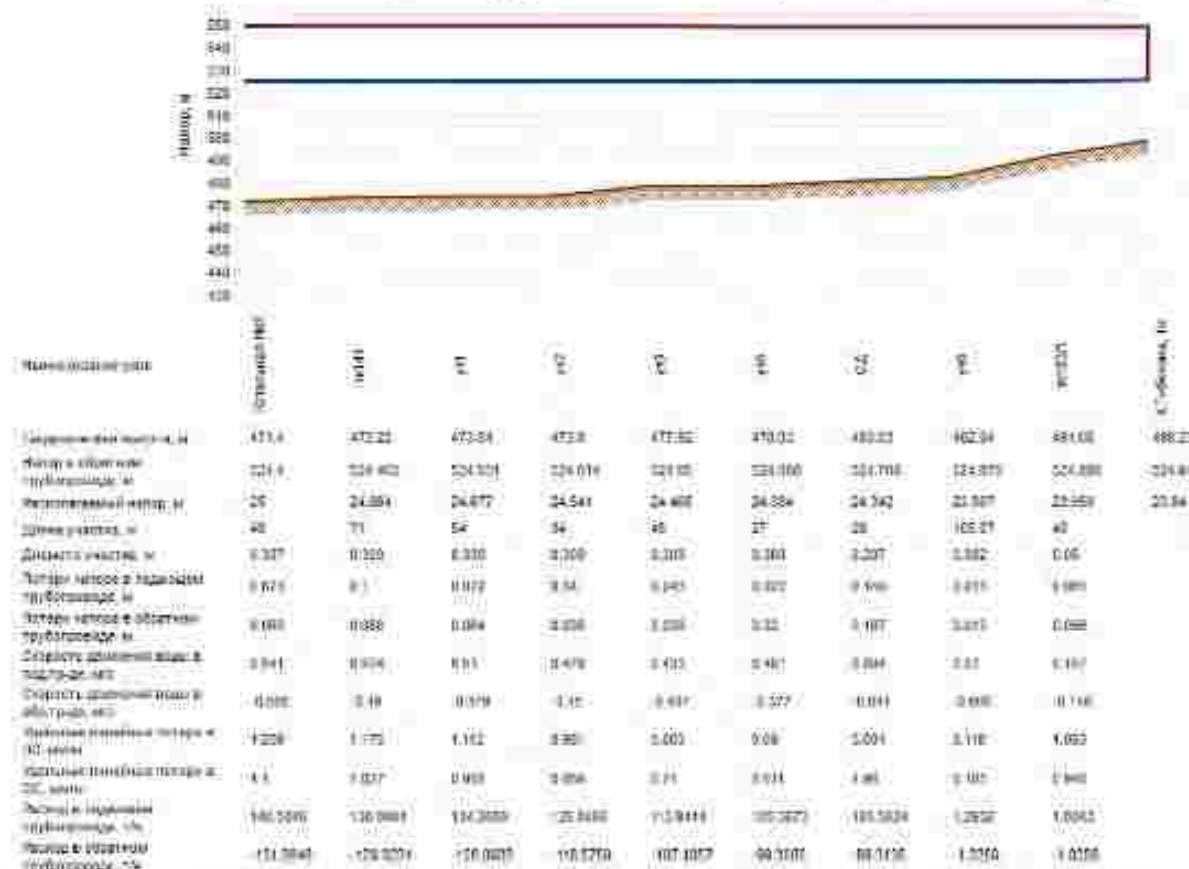


Наименование узла	Котельная №1	Алешинская	гп	гс	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб	гсб
Геодезическая высота, м	445,06	445,06	445,76	457,8	455,9	465,81	467,11	467,11	465,8	468,4	471,03	473,22	472,58	472,66	472,98	472,2
Напор в обратном трубопроводе, м	512,06	512,179	512,642	512,701	512,731	512,848	513,09	513,124	513,101	513,493	513,031	513,34	514,663	514,62	514,826	514,826
Распределенный напор, м	20	19,743	19,74	19,814	19,849	19,983	17,771	17,675	17,574	16,807	16,162	15,921	14,321	14,027	13,998	13,99
Длина участка, м	5	140	50	70	110	330	65	70	40	40	51	66	23	35	30	
Диаметр участка, м	0,408	0,408	0,309	0,309	0,258	0,258	0,258	0,258	0,15	0,15	0,15	0,065	0,065	0,065	0,065	
Потери напора в прямом трубопроводе, м	0,133	0,54	0,067	0,025	0,138	0,261	0,051	0,055	0,265	0,286	0,132	4,896	0,166	0,017	0,001	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0,115	0,463	0,059	0,03	0,117	0,241	0,044	0,047	0,312	0,328	0,159	0,743	0,137	0,016	0,001	
Скорость движения воды в прямом, м/с	2,773	1,036	0,531	0,312	0,443	0,309	0,357	0,348	0,301	0,089	0,081	0,824	0,408	0,177	0,025	
Скорость движения воды в обратном, м/с	2,573	0,859	0,48	0,287	0,408	0,332	0,321	0,322	0,737	0,748	0,527	0,581	0,332	0,113	0,022	
Удельные линейные потери в ПС, м/км	22,953	3,214	1,117	0,418	1,048	0,892	0,681	0,65	7,608	8,679	5,353	10,021	4,654	0,388	0,038	
Удельные линейные потери в ОС, м/км	19,81	2,758	0,953	0,355	0,89	0,594	0,557	0,558	6,698	5,877	2,926	9,377	4,172	0,373	0,022	
Расход в прямом трубопроводе, т/ч	1272,6718	476,0039	124,0507	62,0051	91,9426	66,4566	66,9030	64,3883	52,0144	50,2163	30,3583	8,1958	0,308	1,0391	0,4544	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	1191,4551	429,5492	128,216	75,47	75,484	61,9819	61,1529	59,8291	48,7063	46,5839	32,8883	7,6229	0,0992	1,4662	0,417	

Изм.	Доп.	Лист	М.д.к.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Пьезометрический график от Котельной №3 до ул. Каштанов Тибетина 1а Приложение 3.6

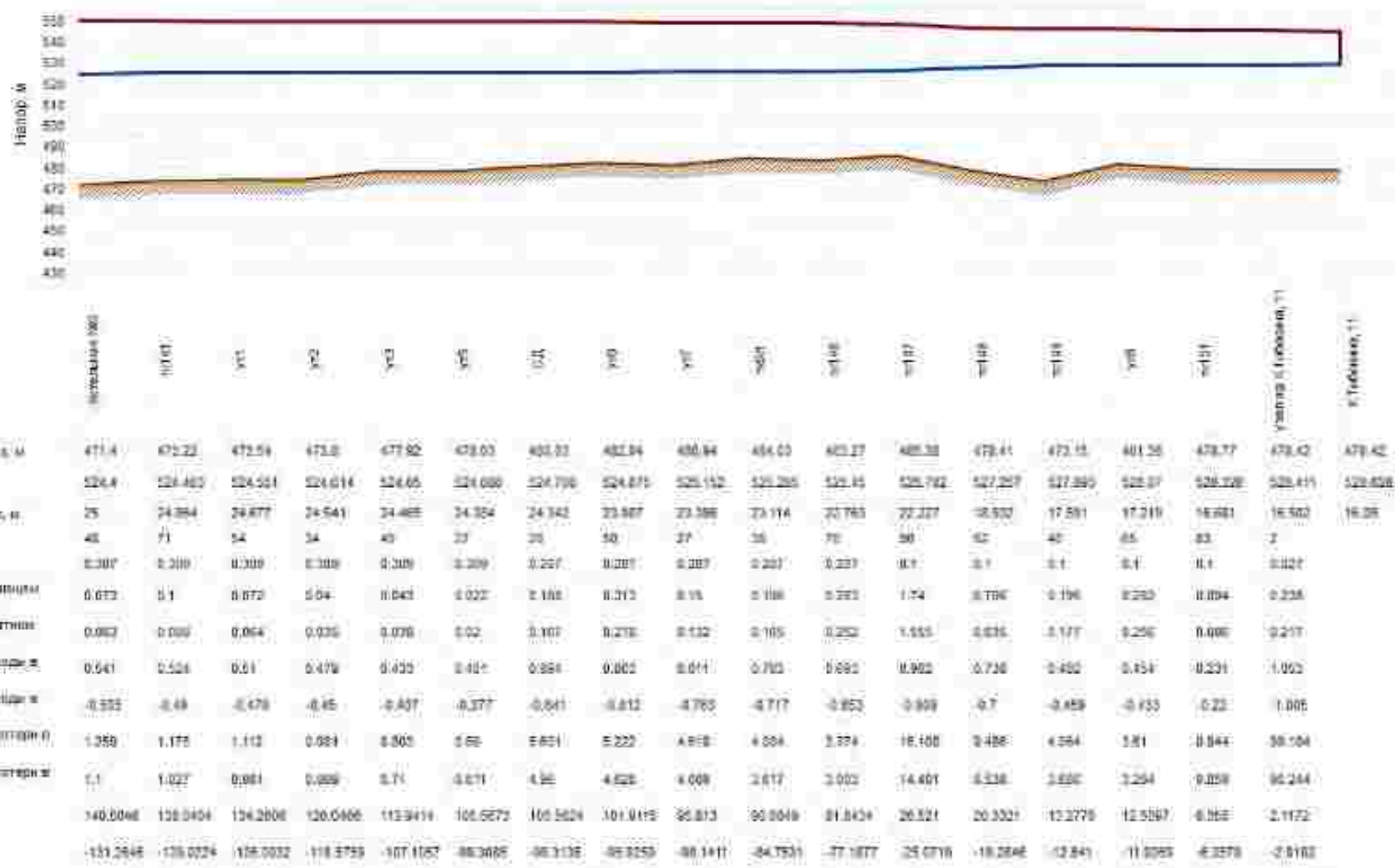


Изм.	Копия	Лист	Всего	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-КАМЕРСКИЙ СЕВЕРО-ЗАПАДНОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Пьезометрический график от Котельной №3 до ул. Капитана Тибекина, 11

Приложение 3.4



Имя	Колуч	Лист	Начис	Получ	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

222

Приложение №4

Наименование улицы	Адрес улицы жилого	Расчетная температура наружного воздуха, °С	Расчетная температура внутри отопле- ния, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С	Расчетная температура в помещении, °С
жилой дом	40 лет Победы, 1 в.1	95	70	0,024		0,015	0,9987		0,273	1,271	24,14	548,8	524,638	74,83	50,69	19,46	969,3			
жилой дом	40 лет Победы, 1 в.2	95	70	0,024		0,015	0,999		0,273	1,272	24,15	548,8	524,634	74,83	50,68	19,52	969,3			
жилой дом	40 лет Победы, 1 в.3	95	70	0,024		0,015	0,999		0,273	1,272	24,15	548,8	524,634	74,83	50,68	19,52	969,3			
детский сад №5	40 лет Победы, 10 в.1	95	70	0,08		0,018	3,4167		0,327	3,744	19,87	546,38	526,731	69,99	50,34	29	1323,3			
детский сад №5	40 лет Победы, 10 в.2	95	70	0,08		0,018	3,4173		0,327	3,745	20,96	547,09	526,359	70,7	49,75	29,01	1323,3			
бассейн	40 лет Победы, 12а	95	70	0,126		0,0252	5,3838		0,458	5,802	8,01	525,65	517,699	54,91	46,9	20,97	1009,3			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.1	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.2	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.3	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.4	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.5	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.6	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.7	95	70	0,05		0,0087	2,1183		0,158	2,276	8,47	525,9	517,429	55,43	46,96	22,92	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.8	95	70	0,05		0,0087	2,1179		0,158	2,276	8,42	525,82	517,302	55,35	47,03	22,86	1034			
Школа №1	40 лет Победы, 12а в.9	95	70	0,05		0,0087	2,1195		0,158	2,278	8,49	525,91	517,42	55,44	46,95	23,22	1034			
материнский сад №5	40 лет Победы, 1а	95	70	0,0546		0,011	2,2809		0,2	2,481	24,35	548,92	524,364	76,1	51,74	18,51	907,3			
жилой дом	40 лет Победы, 1б	95	70	0,1381		0,0157	5,8079		0,293	6,093	22,29	547,83	525,54	70,86	48,57	22,65	1092,3			
жилой дом	40 лет Победы, 2	95	70	0,0687		0,018	2,8621		0,327	3,189	7,19	525,18	517,991	59,73	52,54	12,59	783,3			
Общественное №11	40 лет Победы, 3	95	70	0,1827		0,0364	7,6656		0,662	8,327	22,92	548,14	523,224	74,41	51,69	21,51	1051,3			
жилой дом	40 лет Победы, 4	95	70	0,1422		0,028	5,9417		0,306	6,451	5,9	524,49	518,583	59,43	53,52	12,73	786,3			
жилой дом	40 лет Победы, 5	95	70	0,1897		0,03	7,9491		0,545	8,495	18,7	545,9	527,198	70,98	52,28	23,65	1125,3			
жилой дом	40 лет Победы, 7	95	70	0,1413		0,0162	5,8959		0,293	6,19	21,22	547,26	526,047	56,48	55,27	25,82	1198,3			

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

223

кафе Березка	40 лет победы, 7а	95	70	0,071	0,01	2,195	0,183	2,373	23,46	548,44	524,985	63,11	39,66	27,97	1176,3
жилой дом	40 лет победы, 7б а.1	95	70	0,0279	0,0036	1,1793	0,065	1,245	21,64	547,49	525,845	56,79	35,14	22,97	1102,3
жилой дом	40 лет победы, 7б а.2	95	70	0,0279	0,0036	1,179	0,065	1,244	21,63	547,48	525,852	56,78	35,13	22,91	1102,3
жилой дом	40 лет победы, 7б а.3	95	70	0,0279	0,0036	1,179	0,065	1,244	21,63	547,48	525,852	56,78	35,13	22,91	1102,3
жилой дом	40 лет победы, 7б а.4	95	70	0,0279	0,0036	1,179	0,065	1,244	21,63	547,46	525,868	56,78	35,17	22,87	1102,3
жилой дом	40 лет победы, 7б а.5	95	70	0,0279	0,0036	1,179	0,065	1,244	21,59	547,46	525,868	56,78	35,17	22,87	1102,3
жилой дом	40 лет Победы, 9	95	70	0,1315	0,0179	5,888	0,325	5,813	22,32	547,84	525,52	63,1	40,78	26,38	1223,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 1	95	70	0,0557	0,0078	2,2877	0,142	2,43	11,01	527,27	516,256	74,8	63,79	12,34	661,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 10	95	70	0,0882	0,0168	3,6469	0,305	3,952	8,75	526,05	517,302	62,66	53,91	15,85	876,3
ПЧ	60 лет В.В.СМ. 10а а.1	95	70	0,023	0,0015	1,0501	0,027	1,077	11,14	527,34	516,197	70,09	58,95	18,04	661,3
ПЧ	60 лет В.В.СМ. 10а а.2	95	70	0,023	0,0015	1,0497	0,027	1,077	11,14	527,34	516,202	70,09	58,95	17,97	661,3
ПЧ	60 лет В.В.СМ. 10а а.2	95	70	0,023	0,0015	1,0501	0,027	1,077	11,15	527,34	516,197	70,09	58,95	13,04	661,3
ПЧ	60 лет В.В.СМ. 10а а.4	95	70	0,023	0,0015	1,0492	0,027	1,076	11,03	527,28	516,233	70,03	59	12,89	661,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 11	95	70	0,0589	0,0112	2,6021	0,304	2,806	9,32	526,35	517,04	67,18	57,87	19,92	843,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 2	95	70	0,0409	0,009	1,6757	0,164	1,839	10,24	526,85	516,612	71,35	61,11	10,93	702,7
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 3	95	70	0,0388	0,0106	2,434	0,193	2,627	10,58	527,04	516,453	73,24	62,65	13,6	699,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 4	95	70	0,0682	0,008	2,7908	0,145	2,936	8,77	526,08	517,304	68,13	59,34	11,87	747,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 5	95	70	0,0592	0,012	2,472	0,218	2,69	10,38	526,93	516,544	70,73	60,34	15,15	736,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 6	95	70	0,0679	0,011	2,7873	0,2	2,987	8,66	526,01	517,344	66,41	57,74	13,16	793,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 7	95	70	0,0592	0,01	2,5017	0,182	2,684	9,99	526,72	516,729	69,32	59,53	16,48	772,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 8	95	70	0,0821	0,013	3,3832	0,236	3,62	8,12	525,72	517,597	64,06	55,94	14,58	840,3
жилой дом	60 лет В.В.СМ. 9	95	70	0,0592	0,01	2,5457	0,182	2,727	9,85	526,65	516,791	68,51	58,65	18,54	809,3
	Подоконки	95	70	0,0081	0	0,4463	0	0,446	6,91	525,19	518,38	88,5	81,59	25,33	968,3
	Гаражный бокс	95	70	0,1477	0	6,1279	0	6,128	9,46	526,48	517,019	44,03	34,57	16,88	892,3
жилой дом	Гостелло, 14	95	70	0,0634	0,0019	0,1736	0,035	0,209	13	528,31	515,308	54,03	41,03	39,53	928
жилой дом	Гостелло, 4	95	70	0,0634	0	0,1777	0	0,178	12,8	528,21	515,408	54,12	41,32	25,54	934,3
гараж	Гостелло, 7 а1	95	70	0,053	0,0082	2,4138	0,149	2,563	10,8	527,15	516,353	59,34	48,54	28,91	992

Изм.	Внесено	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Роддом	Гастелло, 7 а5	95	70	0,174	0,01	4,8225	0,182	5,004	9,33	526,4	517,069	60,43	51,08	22,83	927
Инфекционное отд.	Гастелло, 7 а6	95	70	0,072	0,0086	2,9918	0,154	3,148	11,67	527,62	515,948	61,63	49,96	30,82	840
Хирургия	Гастелло, 7 а7	95	70	0,174	0,0266	7,3613	0,484	7,845	10,47	526,98	516,566	56,09	45,62	24,23	952
Отделение тера- пии	Гастелло, 7 а8	95	70	0,251	0,0249	10,4137	0,453	10,866	11,98	527,58	515,999	67,83	56,25	30,59	832
Психиатр.	Гастелло, 7 а3	95	70	0,028	0,0051	1,2337	0,093	1,346	10,78	527,14	516,361	52,58	41,8	20,98	992
Прочие	Гастелло, 7 а2	95	70	0,023	0,0044	1,0026	0,08	1,083	10,83	527,18	516,332	55,74	42,89	27,69	975,8
жилье дом	Гоголя, 10	95	70	0,0051	0,001	0,2497	0,018	0,267	14,78	529,26	514,482	65,66	50,88	26,79	890,2
жилье дом	Гоголя, 12	95	70	0,0087	0,002	0,3993	0,036	0,436	13,51	528,58	515,072	64,64	51,33	25,62	920,2
жилье дом	Гоголя, 14	95	70	0,0088	0,0022	0,4644	0,04	0,504	13,36	528,5	515,185	61,1	47,74	35,7	959,3
жилье дом	Гоголя, 18	95	70	0,149	0,024	6,3113	0,436	6,708	9,72	526,56	516,838	54,9	45,18	23,89	950,3
жилье дом	Гоголя, 18/1	95	70	0,065	0,017	2,6753	0,309	2,984	12,87	528,24	515,367	57,06	44,19	24,52	931,3
жилье дом	Гоголя, 4	95	70	0,0094	0	0,4387	0	0,459	14,82	529,29	514,167	64,51	49,69	28,4	894,1
жилье дом	Гоголя, 6	95	70	0,0094	0,001	0,4483	0,018	0,466	14,7	529,22	514,324	64,44	49,74	26,05	897,2
жилье дом	Горелюкова, 10	95	70	0,0052	0,0013	2,4854	0,236	2,722	14,41	529,04	514,626	58,1	43,69	41,26	1148
жилье дом	Горелюкова, 12	95	70	0,0145	0,001	0,7223	0,382	1,104	12,52	527,72	515,196	60,62	48,1	47,45	1236
жилье дом	Горелюкова, 2	95	70	0,0002	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилье дом	Горелюкова, 4	95	70	0,0624	0,011	2,7603	0,3	2,906	14,33	529	514,672	58,51	44,18	35,31	1064
жилье дом	Горелюкова, 6	95	70	0,0624	0,012	2,6952	0,218	2,913	14,27	528,97	514,697	58,63	44,36	34,85	1060
жилье дом	Горелюкова, 8	95	70	0,0244	0,0022	1,1552	0,04	1,195	12,73	528,37	515,443	57,57	44,84	37,26	1118
жилье дом	Донского, 4/1	95	70	0,0515	0,018	2,7663	0,325	3,094	32,86	566,56	533,694	53,44	38,57	79,69	2626,4
жилье дом	Донского, 12	95	70	0,0134	0,002	0,6244	0,036	0,661	51,81	577,25	525,439	99,48	47,67	53,95	1377,8
жилье дом	Донского, 14 а.1	95	70	0,0235	0,0048	1,0458	0,087	1,133	50,84	576,69	525,849	90,88	40,04	50,9	1395,8
жилье дом	Донского, 14 а.2	95	70	0,0235	0,0048	1,0458	0,087	1,133	50,84	576,69	525,849	90,88	40,04	50,9	1395,8
жилье дом	Донского, 14 а.3	95	70	0,0235	0,0048	1,0462	0,087	1,133	50,85	576,69	525,843	90,88	40,03	50,97	1395,8
жилье дом	Донского, 14 а.4	95	70	0,0235	0,0048	1,0462	0,087	1,133	50,85	576,69	525,843	90,88	40,03	50,97	1395,8
жилье дом	Донского, 14 а.5	95	70	0,0235	0,0048	1,0453	0,087	1,133	50,73	576,63	525,899	90,82	40,09	50,83	1395,8
жилье дом	Донского, 16 а.1	95	70	0,0261	0,0102	1,1664	0,185	1,352	50,71	576,61	525,9	91,48	40,77	51,42	1410,8
жилье дом	Донского, 16 а.2	95	70	0,0261	0,0102	1,1664	0,185	1,352	50,71	576,61	525,9	91,48	40,77	51,42	1410,8

Изм.	Внес.	Дат.	М.д.	Подп.	Дат.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

225

жилой дом	Донского, 16 в.3	95	70	0,0261	0,0102	1,1608	0,183	1,352	50,77	576,64	525,877	91,51	40,75	51,52	1410,8
жилой дом	Донского, 16 в.4	95	70	0,0261	0,0102	1,1608	0,185	1,352	50,77	576,64	525,877	91,51	40,75	51,52	1410,8
жилой дом	Донского, 16 в.5	95	70	0,0261	0,0102	1,1608	0,185	1,352	50,77	576,64	525,877	91,51	40,75	51,52	1410,8
жилой дом	Донского, 16 в.6	95	70	0,0261	0,0102	1,1659	0,185	1,351	50,8	576,55	525,947	91,42	40,82	51,4	1410,8
жилой дом	Донского, 16 в.7	95	70	0,0261	0,0102	1,1664	0,185	1,352	50,79	576,64	525,894	91,51	40,75	51,46	1410,8
жилой дом	Донского, 16 в.8	95	70	0,0261	0,0102	1,1664	0,185	1,352	50,71	576,61	525,9	91,48	40,77	51,42	1410,8
жилой дом	Донского, 200	95	70	0,042	0,018	2,8298	0,327	3,157	51,01	576,79	525,785	89,83	38,82	60,32	1577,8
жилой дом	Донского, 20а	95	70	0,042	0,0173	2,8298	0,315	3,144	51,01	576,79	525,785	89,86	38,85	60,32	1577,8
магазин	Донского, 22	95	70	0,01	0,004	0,4621	0,8	1,262	50,92	576,63	525,711	87,44	36,52	57,68	1525,8
жилой дом	Донского, 22 в.1	95	70	0,0253	0,0055	1,1429	0,1	1,243	51,11	576,85	525,730	85,69	34,58	59,05	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.2	95	70	0,0253	0,0055	1,1429	0,1	1,245	51,11	576,85	525,739	85,69	34,58	59,05	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.3	95	70	0,0253	0,0055	1,1429	0,1	1,243	51,11	576,85	525,730	85,69	34,58	59,05	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.4	95	70	0,0253	0,0055	1,1423	0,1	1,245	51,1	576,84	525,746	85,68	34,59	58,99	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.5	95	70	0,0253	0,0055	1,1423	0,1	1,245	51,1	576,84	525,746	85,68	34,59	58,99	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.6	95	70	0,0253	0,0055	1,1423	0,1	1,243	51,1	576,84	525,746	85,68	34,59	58,99	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.7	95	70	0,0253	0,0055	1,1423	0,1	1,245	51,06	576,82	525,761	85,66	34,6	58,95	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.8	95	70	0,0253	0,0055	1,1423	0,1	1,245	51,06	576,82	525,761	85,66	34,6	58,95	1552,4
жилой дом	Донского, 27	95	70	0,06	0,012	2,7034	0,218	2,922	51,49	577,07	525,579	89,83	38,34	54,47	1404,8
жилой дом	Донского, 28а в.1	95	70	0,048	0,015	2,2335	0,273	2,906	50,61	576,56	525,939	81,82	31,22	64,85	1686,8
жилой дом	Донского, 28а в.2	95	70	0,048	0,015	2,2335	0,273	2,906	50,61	576,56	525,939	81,82	31,22	64,85	1686,8
жилой дом	Донского, 30 в.1	95	70	0,0261	0,011	1,2024	0,2	1,402	50,54	576,53	525,984	81,28	30,73	63,91	1678,7
жилой дом	Донского, 30 в.2	95	70	0,0261	0,011	1,2024	0,2	1,402	50,54	576,53	525,984	81,28	30,73	63,91	1678,7
жилой дом	Донского, 30 в.3	95	70	0,0261	0,011	1,2024	0,2	1,402	50,58	576,55	525,967	81,3	30,72	63,93	1678,7
жилой дом	Донского, 30 в.4	95	70	0,0261	0,011	1,2024	0,2	1,402	50,58	576,55	525,967	81,3	30,72	63,93	1678,7
	Донского, 30 в.5	95	70	0,0261	0,011	1,2027	0,2	1,403	50,6	576,56	525,96	81,31	30,71	64	1678,7
	Донского, 30 в.6	95	70	0,0261	0,011	1,2027	0,2	1,403	50,6	576,56	525,96	81,31	30,71	64	1678,7
	Донского, 30 в.7	95	70	0,0261	0,011	1,2027	0,2	1,403	50,6	576,56	525,96	81,31	30,71	64	1678,7
	Донского, 30 в.8	95	70	0,0261	0,011	1,2027	0,2	1,403	50,6	576,56	525,96	81,31	30,71	64	1678,7
жилой дом	Донского, 32 в.1	95	70	0,0301	0	1,3542	0	1,334	53,8	566,95	531,328	69,82	36,22	50,49	2375,4

Изм.	Внесено	Дата	Изд.	Полн.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

226

жилой дом	Донского, 32 в.2	95	70	0,0301	0,042	1,3328	0,764	2,096	33,59	566,92	333,328	69,81	36,22	50,43	2375,4
жилой дом	Донского, 32 в.3	95	70	0,0301	0	1,3338	0	1,334	33,58	566,92	333,337	69,81	36,23	50,43	2375,4
жилой дом	Донского, 33 в.1	95	70	0,0313	0,0152	1,412	0,276	1,688	51,39	577,12	325,526	86,77	35,18	54,73	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.2	95	70	0,0313	0,0152	1,4123	0,276	1,689	51,61	577,13	325,516	86,78	35,17	54,78	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.3	95	70	0,0313	0,0152	1,4123	0,276	1,689	51,61	577,13	325,516	86,78	35,17	54,78	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.4	95	70	0,0313	0,0152	1,4123	0,276	1,689	51,61	577,13	325,516	86,78	35,17	54,78	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.5	95	70	0,0313	0,0152	1,4113	0,276	1,688	51,37	576,98	325,618	86,63	35,27	54,69	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.6	95	70	0,0313	0,0152	1,4113	0,276	1,688	51,37	576,98	325,618	86,63	35,27	54,69	1411,8
жилой дом	Донского, 34	95	70	0,1775	0,1	7,7783	1,818	9,596	33,21	566,68	533,476	66,06	32,86	50,12	2388,4
жилой дом	Донского, 35 в.1	95	70	0,0418	0,0182	1,8645	0,331	2,195	50,6	576,55	325,946	86,85	36,25	51,84	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.2	95	70	0,0418	0,0182	1,8645	0,331	2,195	50,6	576,55	325,946	86,85	36,25	51,84	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.3	95	70	0,0418	0,0182	1,8645	0,331	2,195	50,6	576,55	325,946	86,85	36,25	51,84	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.4	95	70	0,0418	0,0182	1,8645	0,331	2,195	50,6	576,55	325,946	86,85	36,25	51,84	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.5	95	70	0,0418	0,0182	1,8645	0,331	2,195	50,6	576,55	325,946	86,85	36,25	51,84	1431,8
жилой дом	Донского, 36 в. 6	95	70	0,0237	0,0112	1,0148	0,204	1,218	34,39	567,4	333,01	64,68	30,29	47,48	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в. 7	95	70	0,0237	0,0112	1,014	0,204	1,218	34,26	567,32	333,063	64,6	30,34	47,33	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в. 8	95	70	0,0237	0,0112	1,014	0,204	1,218	34,26	567,32	333,063	64,6	30,34	47,35	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.1	95	70	0,0237	0,0112	1,0148	0,204	1,218	34,39	567,4	333,01	64,68	30,29	47,48	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.2	95	70	0,0237	0,0112	1,0138	0,204	1,218	34,39	567,4	333,01	64,68	30,29	47,48	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.3	95	70	0,0237	0,0112	1,0148	0,204	1,218	34,39	567,4	333,01	64,68	30,29	47,48	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.4	95	70	0,0237	0,0112	1,0148	0,204	1,218	34,39	567,4	333,01	64,68	30,29	47,48	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.5	95	70	0,0237	0,0112	1,0144	0,204	1,218	34,38	567,39	333,015	64,67	30,29	47,42	2298,4
жилой дом	Донского, 37 в.1	95	70	0,0237	0,0102	1,0938	0,185	1,279	30,26	576,35	326,088	83,16	32,9	57,46	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.2	95	70	0,0237	0,0102	1,093	0,185	1,278	30,12	576,27	326,149	83,08	32,96	57,33	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.3	95	70	0,0237	0,0102	1,0938	0,185	1,279	30,26	576,35	326,088	83,16	32,9	57,46	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.4	95	70	0,0237	0,0102	1,0938	0,185	1,279	30,26	576,35	326,088	83,16	32,9	57,46	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.5	95	70	0,0237	0,0102	1,0938	0,185	1,279	30,26	576,35	326,088	83,16	32,9	57,46	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.6	95	70	0,0237	0,0102	1,0938	0,185	1,279	30,26	576,35	326,088	83,16	32,9	57,46	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.7	95	70	0,0237	0,0102	1,0938	0,185	1,279	30,26	576,35	326,088	83,16	32,9	57,46	1547,8

Изм.	Внесено	Дата	Изд.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

227

многоквартирный дом	Донского, 37 в.8	95	70	0,0237	0,0102	1,0933	0,183	1,279	50,22	576,35	526,168	83,14	32,92	57,33	1547,8
многоквартирный дом	Донского, 38	95	70	0,1332	0,033	6,5219	0,6	7,122	34,3	567,47	532,967	68,25	33,75	45,62	2253,4
многоквартирный дом	Донского, 39 в.1	95	70	0,0238	0,0115	1,1614	0,209	1,37	50,35	576,4	526,053	80,02	29,67	66,98	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.2	95	70	0,0238	0,0115	1,1614	0,209	1,37	50,35	576,4	526,053	80,02	29,67	66,98	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.3	95	70	0,0238	0,0115	1,1614	0,209	1,37	50,35	576,4	526,053	80,02	29,67	66,98	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.4	95	70	0,0238	0,0115	1,1614	0,209	1,37	50,35	576,4	526,053	80,02	29,67	66,98	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.5	95	70	0,0238	0,0115	1,1614	0,209	1,37	50,35	576,4	526,053	80,02	29,67	66,98	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.6	95	70	0,0238	0,0115	1,1614	0,209	1,37	50,35	576,4	526,053	80,02	29,67	66,98	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.7	95	70	0,0238	0,0115	1,1617	0,209	1,371	50,36	576,41	526,047	80,03	29,67	67,03	1631,8
многоквартирный дом	Донского, 39 в.8	95	70	0,0238	0,0115	1,1617	0,209	1,371	50,36	576,41	526,047	80,03	29,67	67,03	1631,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.1	95	70	0,0392	0,0098	1,8477	0,178	2,026	49,82	576,14	526,116	76,17	26,53	67,41	1755,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.2	95	70	0,0392	0,0098	1,8482	0,178	2,026	50,17	576,35	526,138	76,36	26,19	67,46	1755,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.3	95	70	0,0392	0,0099	1,8482	0,178	2,026	50,08	576,28	526,198	76,11	26,23	67,44	1755,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.4	95	70	0,0392	0,0098	1,8486	0,178	2,027	50,21	576,35	526,142	76,38	26,17	67,5	1755,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.5	95	70	0,0392	0,0098	1,8486	0,178	2,027	50,21	576,35	526,142	76,38	26,17	67,5	1755,8
многоквартирный дом	Донского, 42	95	70	0,1324	0,0342	6,5166	0,622	7,138	32,52	566,38	533,865	63,34	32,83	47,75	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.1	95	70	0,0261	0,0116	1,1273	0,211	1,338	33,19	566,72	533,551	63,84	30,65	48,69	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.2	95	70	0,0261	0,0116	1,1292	0,211	1,34	33,2	566,73	533,526	63,85	30,65	48,83	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.3	95	70	0,0261	0,0116	1,1276	0,211	1,339	33,2	566,73	533,525	63,85	30,64	48,75	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.4	95	70	0,0261	0,0116	1,1273	0,211	1,338	33,15	566,7	533,546	63,82	30,67	48,65	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.5	95	70	0,0261	0,0116	1,1273	0,211	1,338	33,15	566,7	533,546	63,82	30,67	48,65	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.6	95	70	0,0261	0,0116	1,1273	0,211	1,338	33,15	566,7	533,546	63,82	30,67	48,65	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 45 в.7	95	70	0,0261	0,0116	1,1273	0,211	1,338	33,15	566,7	533,546	63,82	30,67	48,65	2354,4
многоквартирный дом	Донского, 46	95	70	0,2124	0,056	9,5563	1,018	10,373	33,37	566,85	533,475	60,59	27,21	54,63	2469,4
многоквартирный дом	Донского, 48 в.1	95	70	0,0387	0,007	1,7164	0,127	1,944	28,29	564,15	535,837	58,89	30,6	54,51	2488,4

Имя	Подпись	Должность	М.П.	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОЛОГИЗАЦИИ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

жилой дом	Донского, 48 в.2	95	70	0,0387	0,007	1,716	0,127	1,843	28,26	564,11	535,83	58,87	30,61	54,47	2488,4
жилой дом	Донского, 48 в.3	95	70	0,0387	0,007	1,716	0,127	1,843	28,26	564,11	535,83	58,87	30,61	54,47	2488,4
жилой дом	Донского, 48 в.4	95	70	0,0387	0,007	1,716	0,127	1,843	28,26	564,11	535,83	58,87	30,61	54,47	2488,4
жилой дом	Донского, 50 в.1	95	70	0,021	0,007	0,9541	0,127	1,081	33,48	566,9	533,423	60,18	26,7	56,43	2482,9
жилой дом	Донского, 50 в.2	95	70	0,021	0,007	0,9541	0,127	1,081	33,48	566,9	533,423	60,18	26,7	56,43	2482,9
жилой дом	Донского, 50 в.3	95	70	0,021	0,007	0,9532	0,127	1,08	33,51	566,84	533,469	60,12	26,75	56,29	2482,9
жилой дом	Донского, 53	95	70	0,1532	0,024	7,0057	0,436	7,442	31,38	565,58	534,299	53,47	21,89	54,32	2503,4
жилой дом	Зеленая, 11	95	70	0,0148	0,0022	0,7304	0,04	0,77	51,48	577,07	525,584	75,15	23,66	63,47	1514,8
жилой дом	Зеленая, 13	95	70	0,015	0,0044	0,7266	0,08	0,807	51,5	577,08	525,574	76,38	24,87	61,33	1494,8
жилой дом	Зеленая, 6	95	70	0,015	0,0044	0,9968	0,08	1,077	50,92	576,76	525,844	74,62	23,7	79,55	1661,8
жилой дом	Зеленая, 7	95	70	0,012	0,002	0,6785	0,036	0,715	51,41	577,05	525,615	75,11	23,7	75,55	1598,8
жилой дом	Зеленая, 9	95	70	0,0148	0,004	0,7654	0,073	0,838	51,44	577,04	525,605	75,12	23,68	68,08	1554,8
Аллея	К. Маркса	95	70	0,005	0,003	0,2573	0,033	0,292	38,12	569,48	531,365	76,39	38,28	43,87	2014,8
Регулиров. устой	К. Маркса	95	70	0,0067	0	0,3343	0	0,334	17,38	570,65	513,278	63,86	46,49	102,19	1077
подземка	К. Маркса	95	70	0,005	0	0,2781	0	0,278	17,43	550,68	513,251	64,01	46,58	124,91	1124
Теремок	К. Маркса	95	70	0,008	0	0,3736	0	0,374	38,13	569,49	531,362	76,4	38,27	43,68	2012,8
гараж	К. Маркса	95	70	0,0359	0	1,5447	0	1,545	17,5	550,72	513,218	63,68	46,18	31,84	801
жилой дом	К. Маркса, 10	95	70	0,0764	0,015	3,2471	0,273	3,52	14,76	520,23	514,463	55,71	40,94	36,74	1000
м-я Маи	К. Маркса, 2	95	70	0,0138	0,0006	0,6618	0,011	0,676	13,91	528,8	514,563	55,63	41,67	43,66	1103
жилой дом	К. Маркса, 23	95	70	0,0551	0,016	2,3928	0,291	2,684	45	573,3	528,295	83,57	38,56	42,99	1795,8
Детский сад №1	К. Маркса, 24	95	70	0,0914	0,03	3,9697	11,435	15,324	40,77	608,85	528,079	85,4	44,63	37,98	1742,8
роддом	К. Маркса, 24	95	70	0,0176	0	0,75	0	0,78	42,26	570,65	528,389	89,2	46,94	38,46	1720,8
жилой дом	К. Маркса, 25 в.1	95	70	0,0266	0	1,646	0	1,646	44,8	573,18	528,381	79,55	34,79	48,76	1890,8
жилой дом	К. Маркса, 25 в.2	95	70	0,0366	0,021	1,6445	0,382	2,026	44,42	572,97	528,518	79,38	34,93	48,66	1890,8
Школа №2	К. Маркса, 26 в.1	95	70	0,1146	0,0158	4,8173	0,287	5,105	46,23	573,98	527,751	80,08	33,85	37,12	1648,8
Школа №2	К. Маркса, 26 в.2	95	70	0,1146	0,0158	4,8266	0,287	5,114	44,42	572,99	528,569	79,09	34,67	38,67	1750,8
Школа №2	К. Маркса, 26 в.3	95	70	0,1146	0,0158	4,8266	0,287	5,114	44,42	572,99	528,569	79,09	34,67	38,67	1750,8
Школа №2	К. Маркса, 26 в.4	95	70	0,1146	0,0158	4,8266	0,283	5,114	44,42	572,99	528,569	79,09	34,67	38,67	1750,8

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Школа №2	К. Маркса, 26 и 5	95	70	0,1346	0,0158	4,8206	0,283	5,114	44,42	572,99	528,569	79,09	34,67	38,67	1770,8
гарма	К. Маркса, 26а	95	70	0,0019	0,004	0,975	0,073	1,048	44,48	573,02	528,541	77,9	33,42	39,79	1717,8
желез дом	К. Маркса, 27 и 1	95	70	0,0196	0,008	0,9201	0,145	1,066	44,36	572,93	528,569	78,43	34,07	52,06	1958,8
желез дом	К. Маркса, 27 и 2	95	70	0,0196	0,008	0,9201	0,145	1,066	44,35	572,92	528,573	78,42	34,07	51,99	1958,8
желез дом	К. Маркса, 27 и 3	95	70	0,0196	0,008	0,9201	0,145	1,066	44,33	572,92	528,573	78,42	34,07	51,99	1958,8
желез дом	К. Маркса, 27 и 4	95	70	0,0196	0,008	0,9201	0,145	1,066	44,33	572,91	528,583	78,43	34,08	51,94	1958,8
желез дом	К. Маркса, 36	95	70	0,0088	0,0022	0,422	0,022	0,444	39,74	570,4	530,661	79,83	40,03	42,07	1928,8
желез дом	К. Маркса, 38	95	70	0,008	0,0016	0,3843	0,024	0,413	39,74	570,4	530,66	79,14	39,4	42,11	1928,8
желез дом	К. Маркса, 4	95	70	0,08	0,016	3,5277	0,291	3,819	13,44	528,53	513,09	55,13	41,69	30,45	1078
желез дом	К. Маркса, 47	95	70	0,0123	0,003	0,5328	0,055	0,587	31,94	567,73	531,781	54,63	19,68	56,51	2378,4
желез дом	К. Маркса, 49	95	70	0,0152	0,0022	0,7193	0,04	0,759	34,81	567,66	532,844	54,56	19,74	59,71	2412,4
Детский сад Пили-го	К. Маркса, 30	95	70	0,1386	0,01	6,1313	0,182	6,318	35,07	567,8	533,732	65,89	30,82	50,3	2254,4
желез дом	К. Маркса, 6	95	70	0,0603	0,012	2,6198	0,218	2,837	14,08	528,88	514,792	55,63	41,56	39,24	1043
желез дом	К. Маркса, 8	95	70	0,036	0,014	1,5367	0,255	1,791	15,81	529,8	513,988	56,33	48,57	36,65	975
желез дом	К.Тибектова, 1 и 1	95	70	0,0191	0,0034	0,8483	0,062	0,91	21,6	547,46	525,857	56,21	34,61	38,26	1423,3
желез дом	К.Тибектова, 1 и 2	95	70	0,0191	0,0034	0,8483	0,062	0,91	21,6	547,46	525,857	56,21	34,61	38,26	1423,3
желез дом	К.Тибектова, 1 и 3	95	70	0,0191	0,0034	0,8474	0,062	0,909	21,52	547,42	525,894	56,17	34,64	38,08	1423,3
желез дом	К.Тибектова, 1 и 4	95	70	0,0191	0,0034	0,8474	0,062	0,908	21,52	547,42	525,894	56,17	34,64	38,08	1423,3
желез дом	К.Тибектова, 10 и 1	95	70	0,0191	0,0043	0,8292	0,078	0,907	21,21	547,25	526,04	41,94	20,73	36,42	1478,3
желез дом	К.Тибектова, 10 и 2	95	70	0,0191	0,0043	0,8292	0,078	0,907	21,21	547,25	526,04	41,94	20,73	36,42	1478,3
желез дом	К.Тибектова, 10 и 3	95	70	0,0191	0,0043	0,8288	0,078	0,907	21,19	547,24	526,051	41,93	20,74	36,28	1478,3
желез дом	К.Тибектова, 10 и 4	95	70	0,0191	0,0043	0,8288	0,078	0,907	21,19	547,24	526,051	41,93	20,74	36,28	1478,3
желез дом	К.Тибектова, 11 и 1	95	70	0,0445	0,0052	2,0236	0,093	2,117	15,83	544,26	528,735	65,84	50,31	41,56	1668,3
желез дом	К.Тибектова, 11 и 2	95	70	0,0445	0,0052	2,0236	0,093	2,118	15,96	544,49	528,527	66,07	50,11	41,43	1668,3
желез дом	К.Тибектова, 11 и 3	95	70	0,0445	0,0052	2,0236	0,093	2,118	15,96	544,49	528,527	66,07	50,11	41,43	1668,3
желез дом	К.Тибектова, 14	95	70	0,1289	0,0183	5,8064	0,336	6,143	18,64	543,9	527,252	39,04	20,39	39,7	1598,3
желез дом	К.Тибектова, 18а	95	70	0,1353	0,0162	5,894	0,295	6,129	20,22	546,73	526,512	42,31	22,09	36,86	1514,3
желез дом	К.Тибектова, 18	95	70	0,016	0,0033	0,9742	0,06	1,034	23,39	548,41	525,015	30,18	26,78	56,01	1295,4

Изм.	Внес.	Доп.	Исх.	Пост.	Дат.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

мобиль	К.Тибекзина, 1г.в.1	95	70	0,005	0,0002	0,1	0,004	0,104	23,38	548,4	525,022	55,78	30,2	61,5	1301,4
мобиль	К.Тибекзина, 1г.в.2	95	70	0,001	0,0002	0,1	0,004	0,104	23,3	548,47	524,966	55,65	30,13	89,56	1301,4
жилой дом	К.Тибекзина, 2 в.1	95	70	0,0677	0,0092	2,9601	0,167	3,135	20,36	546,8	526,445	52,14	31,78	35,89	1451,3
жилой дом	К.Тибекзина, 2 в.2	95	70	0,0677	0,0092	2,9658	0,165	3,133	20,05	546,64	526,589	51,98	31,95	55,85	1451,3
жилой дом	К.Тибекзина, 3	95	70	0,1367	0,0162	5,8438	0,295	6,138	17,5	545,52	527,614	53,71	35,8	30,69	1405,3
жилой дом	К.Тибекзина, 3а	95	70	0,1093	0,0173	4,6064	0,315	4,921	21,18	547,23	526,055	60,51	39,34	30	1365,3
жилой дом	К.Тибекзина, 4	95	70	0,1367	0,0145	5,8443	0,264	6,108	19,37	546,39	526,821	48,77	29,2	34,86	1471,3
жилой дом	К.Тибекзина, 5	95	70	0,1367	0,0213	5,8618	0,387	6,252	15,36	544,15	528,792	58,71	43,33	51,02	1456,3
жилой дом	К.Тибекзина, 6	95	70	0,1367	0,0173	6,0244	0,315	6,339	17,19	545,13	527,946	45,97	28,79	37,03	1563,3
жилой дом	К.Тибекзина, 7	95	70	0,1366	0,0206	5,911	0,333	6,286	13,97	543,42	529,455	61,3	47,33	32,39	1518,3
жилой дом	К.Тибекзина, 8	95	70	0,1367	0,0196	6,148	0,356	6,504	14,23	543,57	529,337	42,59	28,56	37,64	1598,3
жилой дом	К.Тибекзина, 9 в.1	95	70	0,0337	0,005	1,4799	0,091	1,571	15,54	544,27	528,73	65,24	49,7	35,68	1593,3
жилой дом	К.Тибекзина, 9 в.2	95	70	0,0337	0,005	1,4795	0,091	1,57	15,46	544,23	528,766	65,2	49,74	35,6	1593,3
жилой дом	К.Тибекзина, 9 в.3	95	70	0,0337	0,005	1,4795	0,091	1,57	15,46	544,23	528,766	65,2	49,74	35,6	1593,3
жилой дом	К.Тибекзина, 9 в.4	95	70	0,0337	0	1,4789	0	1,479	14,68	543,84	529,158	64,81	50,13	35,56	1593,3
жилой дом	К.Тибекзина, 9а	95	70	0,015	0,0013	0,7829	0,02	0,805	17,07	545,07	527,998	91,14	74,07	61,08	1580,3
жилой дом	К.Тибекзина, 9б	95	70	0,0156	0,0028	0,7148	0,051	0,766	16,44	544,74	528,295	80,53	64,11	54,65	1543,3
	КП	95	70	0,0161	0,0021	0,7302	0,038	0,768	34,77	567,65	532,865	55,77	31	55,1	2357,4
жилой дом	Коммунистическая, 11	95	70	0,021	0,0033	0,9779	0,06	1,038	4,57	523,8	519,43	34,27	29,9	24,51	776,3
Качественно	Коммунистическая, 5	95	70	0,019	0,001	0,8733	0,018	0,902	15,06	529,45	514,393	59,91	44,83	27,93	572
жилой дом	Коммунистическая, 6	95	70	0,15	0,0045	6,2631	0,083	6,345	12,15	527,94	515,794	58,4	46,25	16,27	587
жилой дом	Коммунистическая, 8	95	70	0,0051	0,003	0,2404	0,053	0,505	12,88	528,29	513,418	58,73	45,88	21,04	632
жилой дом	Конюшенная, 1	95	70	0,04543	0,01	1,9677	0,182	2,15	11,21	527,35	516,144	33,53	22,54	32,58	1122,8
Гараж	Конюшенная, 1а	95	70	0,0389	0,01	1,7169	0,182	1,899	11,43	527,47	516,039	42	30,57	30,64	1088,3
жилой дом	Крылова, 10	95	70	0,0136	0,001	0,7783	0,018	0,797	16,52	530,21	513,688	56,9	40,38	153,48	1284,4
жилой дом	Крылов, 14	95	70	0,0136	0,002	0,8097	0,036	0,846	16,29	530,08	513,794	53,53	37,24	154,25	1259,4
жилой дом	Крылова, 2	95	70	0,0113	0,0011	0,5784	0,02	0,598	17,19	530,55	513,368	61,81	44,63	149,46	1216
жилой дом	Крылова, 3	95	70	0,0088	0,0013	0,4776	0,02	0,498	17,19	530,55	513,365	61,87	44,68	150,89	1215

Имя	Подпись	Лист	№ доку	Подст.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

жилой дом	Крылова, 3	95	70	0,0108	0,0021	0,6109	0,038	0,649	16,69	530,29	513,603	51,43	34,76	154,03	1290
жилой дом	Крылова, 6	95	70	0,0248	0,0022	1,3773	0,04	1,417	13,99	529,94	513,942	58,87	42,87	153,75	1299
жилой дом	Крылова, 7	95	70	0,0104	0,0013	0,8595	0,06	0,92	16,96	530,43	513,473	59,71	42,75	151,49	1250,4
жилой дом	Крылова, 8	95	70	0,0113	0,0022	0,6847	0,04	0,725	16,86	530,38	513,52	59,96	43,1	150,98	1232
Контора РСУ	Кукушина, 1 в.1	95	70	0,1135	0,0226	4,8664	0,411	5,277	7,49	525,2	517,704	56,47	48,97	37,73	1080
Контора РСУ	Кукушина, 1 в.2	95	70	0,1135	0,008	4,8659	1,236	6,102	7,47	525,18	517,704	56,45	48,97	37,72	1080
Контора РСУ	Кукушина, 1 в.3	95	70	0,1135	0	4,8648	0	4,865	7,53	525,23	517,679	56,5	48,95	37,71	1079
жилой дом	Кукушина, 2	95	70	0,133	0,0313	5,7352	0,569	6,304	10,73	527,01	516,283	68,99	38,26	37,6	1053
Хол. магазин	Ленина	95	70	0,0074	0	0,3395	0	0,34	17,1	530,52	513,416	91,81	74,71	18,21	630
Хол. магазин	Ленина	95	70	0,0074	0	0,365	0	0,365	16,08	530,31	513,625	93,81	77,13	18,93	604
гараж	Ленина, 1	95	70	0,0842	0,017	3,8065	0,309	4,116	10,88	527,14	516,265	57,43	46,54	70,97	1047,3
магазин	Ленина, 14	95	70	0,0304	0,006	1,3623	0,109	1,471	17,77	530,86	513,691	49,66	31,29	20,93	313
Сбербанк	Ленина, 15	95	70	0,011	0,0014	0,4492	0,023	0,475	18,3	531,15	512,847	78,65	39,73	6,39	271
Сбербанк	Ленина, 15	95	70	0,011	0,0014	0,4492	0,023	0,475	18,32	531,16	512,857	78,66	39,74	6,36	271
Сбербанк	Ленина, 15	95	70	0,011	0,0014	0,4501	0,023	0,476	18,35	531,16	512,856	78,66	39,74	6,73	271
Аптека-Сити	Ленина, 15с	95	70	0,0088	0,002	0,4433	0,036	0,48	17,72	530,83	513,114	63,79	46,07	42,94	748
Енисей Банк	Ленина, 17	95	70	0,01	0,0001	0,4954	0,002	0,497	18,42	531,21	512,792	78,11	59,69	37,02	285
жилой дом	Ленина, 18а	95	70	0,0222	0,0044	1,1159	0,08	1,196	17,13	530,52	513,39	62,94	45,33	25,45	391
ТВС	Ленина, 19	95	70	0,1161	0,0091	4,8401	0,165	5,006	17,52	530,74	513,196	65,1	47,56	11,34	410
Уч. Троица	Ленина, 1а	95	70	0,0063	0,0013	0,3144	0,024	0,338	11,21	527,32	516,112	55,46	44,25	72,37	1052
жилой дом	Ленина, 21 в.1	95	70	0,0335	0,009	1,3785	0,164	1,541	17,4	530,65	513,245	73,75	56,34	9,52	387
жилой дом	Ленина, 21 в.2	95	70	0,0335	0,009	1,3785	0,164	1,542	17,43	530,67	513,243	73,77	56,34	9,5	387
жилой дом	Ленина, 21 в.3	95	70	0,0335	0,009	1,3785	0,164	1,542	17,43	530,67	513,243	73,77	56,34	9,5	387
жилой дом	Ленина, 21 в.4	95	70	0,0335	0,009	1,3785	0,164	1,542	17,43	530,67	513,243	73,77	56,34	9,5	387
жилой дом	Ленина, 23 в.1	95	70	0,05	0,02	2,0599	0,364	2,424	17,01	530,45	513,439	64,81	47,8	15,49	586
жилой дом	Ленина, 23 в.2	95	70	0,05	0,02	2,0599	0,364	2,424	17,01	530,45	513,439	64,81	47,8	15,49	586
жилой дом	Ленина, 25 в.1	95	70	0,0505	0,0195	2,0939	0,353	2,448	16,95	530,4	513,449	84,43	67,46	14,03	548
жилой дом	Ленина, 25 в.2	95	70	0,0505	0,0195	2,0943	0,353	2,449	17,12	530,5	513,377	84,51	67,39	14,08	548
Рынок	Ленина, 29 в.1	95	70	0,0074	0,0037	0,3648	0,067	0,372	17,03	530,46	513,43	37,23	70,2	17	652

Изм.	Внес.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

желез. дом	Лесная, 3	95	70	0,0581	0,022	2,4766	0,4	2,877	16,07	529,94	513,873	59,35	43,28	36,34	950
желез. дом	Лесная, 42 и 1	95	70	0,0241	0	0,9859	0	0,986	17,84	530,91	513,073	65,54	47,7	10,55	381
желез. дом	Лесная, 42 и 1б	95	70	0,0241	0	0,9853	0	0,986	17,85	530,92	513,068	65,55	47,7	10,63	381
желез. дом	Лесная, 42 и 2	95	70	0,0241	0	0,9859	0	0,986	17,84	530,91	513,073	65,54	47,7	10,55	381
желез. дом	Лесная, 42 и 3	95	70	0,0241	0	0,9859	0	0,986	17,84	530,91	513,073	65,54	47,7	10,55	381
желез. дом	Лесная, 42 и 4	95	70	0,0241	0,003	0,9857	0,055	1,04	17,84	530,91	513,072	65,54	47,7	10,54	381
желез. дом	Лесная, 42 и 5	95	70	0,0241	0	0,9859	0	0,986	17,82	530,9	513,084	65,53	47,71	10,5	381
желез. дом	Лесная, 42 и 6	95	70	0,0241	0	0,9859	0	0,986	17,82	530,9	513,084	65,53	47,71	10,5	381
желез. дом	Лесная, 42 и 7	95	70	0,0241	0	0,9863	0	0,986	17,85	530,92	513,068	65,55	47,7	10,63	381
желез. дом	Лесная, 42 и 8	95	70	0,0241	0	0,9863	0	0,986	17,85	530,92	513,068	65,55	47,7	10,63	381
желез. дом	Лесная, 42 и 9	95	70	0,0241	0	0,9863	0	0,986	17,85	530,92	513,068	65,55	47,7	10,63	381
Адм.район	Лесная, 48 и 1	95	70	0,118	0,015	4,8615	0,273	5,134	15,25	529,52	514,273	63,88	48,63	16,57	681
Адм.район	Лесная, 48 и 2	95	70	0,118	0,015	4,8615	0,273	5,134	15,25	529,52	514,273	63,88	48,63	16,57	681
Адм.район	Лесная, 48 и 3	95	70	0,118	0,015	4,8615	0,273	5,134	15,25	529,52	514,273	63,88	48,63	16,57	681
МВД	Лесная, 5	95	70	0,067	0,001	11,2552	0,018	11,273	12,41	528,11	515,697	57,03	44,62	35,28	948
Упр.образ.	Лесная, 50	95	70	0,1344	0,016	5,1359	0,299	5,427	15,44	529,62	514,179	63,98	48,54	19,04	752
Библиотечка	Лесная, 52	95	70	0,216	0,03	8,9313	0,364	9,295	14,81	529,29	514,475	66,98	52,16	19,85	786,1
Магистр	Лесная, 5с	95	70	0,0717	0,0107	2,9968	0,195	3,191	13,79	528,74	514,956	68,84	55,06	14,49	443
желез. дом	Лесная, 64 и 1	95	70	0,0148	0,006	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
желез. дом	Лесная, 64 и 2	95	70	0,0148	0,006	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
желез. дом	Лесная, 64 и 3	95	70	0,0148	0,006	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
желез. дом	Лесная, 64 и 4	95	70	0,0148	0,006	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
желез. дом	Лесная, 64 и 5	95	70	0,0148	0,006	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
желез. дом	Лесная, 66	95	70	0,1317	0,0183	5,6859	0,316	6,022	16,3	526,83	516,533	85,23	74,93	28,96	1687
ДЮСШ	Лесная, 7	95	70	0,19	0,06	7,7702	1,091	8,861	18,19	531,69	512,895	67,26	49,06	12,94	469
м-н Детей	Лесная, 7б	95	70	0,00019	0,0018	0,019	0,033	0,052	18,5	531,25	512,754	71,93	53,43	61,98	305
РДХ	Лесная, 9	95	70	1,2648	0,093	50,8521	1,691	52,543	16,5	530,22	513,723	72,63	56,13	3,91	280
желез. дом	Лесная, 44	95	70	0,0126	0,003	0,375	0,053	0,63	11,6	527,51	515,969	66	57,4	18,14	734

Изм.	Внесено	Дата	Издано	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

233

Гостиница (Акто- ва)	Дачная-40	95	70	0,0043	0,02	9,9745	0,364	4,338	13,03	528,61	514,988	70,1	56,48	17,72	710,5
Кондитерский цех	Дачная-74	95	70	0,0016	0,0003	0,0056	0,005	0,005	17,86	530,91	513,051	67,73	49,87	21,43	434
жилой дом	Дарминского, 12	95	70	0,023	0,0038	1,1449	0,051	1,196	40,75	571,07	530,322	80,03	39,28	47,56	1912,8
жилой дом	Дарминского, 14	95	70	0,022	0,0039	1,0235	0,071	1,094	43,7	572,61	528,913	78,02	34,32	46,26	1872,8
жилой дом	Дарминского, 16	95	70	0,022	0,0035	0,9758	0,06	1,036	44,2	572,88	528,675	77,72	33,51	43,94	1825,8
УКРП	Михайловского, 12	95	70	0,1026	0,02	4,0563	0,364	4,8	13,7	572,62	513,915	42,76	31,06	27,97	1056,3
Упр. суд. департ	Михайловского, 14 в.1	95	70	0,0072	0,0021	2,035	0,038	2,073	11,06	527,3	516,231	43,14	32,07	26,34	1020,3
Упр. суд. департ	Михайловского, 14 в.2	95	70	0,0072	0	2,0351	0	2,035	11,07	527,3	516,231	43,14	32,07	26,34	1020,3
ГАН	Михайловского, 5	95	70	0,0637	0,0117	2,66	0,313	2,873	14,87	520,31	514,443	64,21	49,34	22,36	838,1
ЦРБ	Михайловского, 8	95	70	0,0022	0,01	1,7591	0,182	1,961	15,46	520,65	514,363	67,33	31,85	20,53	777
	Мебель в.1	95	70	0,0578	0	2,4715	0	2,471	8,59	526,05	517,454	35,74	27,14	19,85	970,3
	Мебель в.2	95	70	0,0578	0	2,4715	0	2,471	8,59	526,05	517,454	35,74	27,14	19,85	970,3
	м-н Детям	95	70	0	0,001	0	0,018	0,018	8,73	526,03	517,285	66,62	37,87	39,21	759,3
	м-н Парк	95	70	0,0729	0	3,0822	0	3,082	9,91	524,7	517,297	37,14	28,24	18,01	946,3
	м-н Продукты	95	70	0,008	0	0,0185	0	0,009	13,94	528,8	514,801	55,94	42	48,26	1110
зд. напротив Набереж. 2	Набережная	95	70	0,001	0	0,0792	0	0,079	5,17	524,15	518,957	85,86	80,69	13,43	712,3
жилой дом	Набережная, 18	95	70	0,0262	0,0056	1,1046	0,102	1,206	11,26	527,39	516,332	90,71	79,45	9,33	554,4
жилой дом	Набережная, 2 в.1	95	70	0,051	0,0085	2,0908	0,155	2,245	4,23	524,68	518,457	89,17	82,94	9,38	655,3
жилой дом	Набережная, 2 в.2	95	70	0,051	0,0085	2,0908	0,155	2,245	4,23	524,68	518,457	89,17	82,94	9,38	655,3
жилой дом	Набережная, 2 в.3	95	70	0,051	0,0085	2,0908	0,155	2,245	4,23	524,68	518,457	89,17	82,94	9,38	655,3
жилой дом	Набережная, 2 в.4	95	70	0,051	0,0085	2,0908	0,155	2,244	4,39	523,7	519,31	88,18	83,79	9,3	655,3
жилой дом	Набережная, 2 в.5	95	70	0,051	0,0085	2,0997	0,155	2,254	4,01	523,49	519,476	87,97	83,96	10,16	711,3
жилой дом	Набережная, 2 в.6	95	70	0,051	0,0085	2,0997	0,155	2,254	4,01	523,49	519,476	87,97	83,96	10,16	711,3
жилой дом	Набережная, 2 в.7	95	70	0,051	0,0085	2,0997	0,155	2,254	3,9	523,45	519,528	87,91	84,01	10,14	711,3
жилой дом	Набережная, 2 в.8	95	70	0,051	0,0085	2,0997	0,155	2,254	3,9	523,45	519,528	87,91	84,01	10,14	711,3
жилой дом	Набережная, 20	95	70	0,0127	0,004	0,0164	0,073	0,079	10,01	526,7	516,686	88,43	78,42	11,99	609,3
жилой дом	Набережная, 21	95	70	0,0188	0,002	0,0238	0,036	0,36	11,01	527,27	516,252	87,3	76,28	9,73	562,3
жилой дом	Набережная, 23	95	70	0,0166	0,005	0,7158	0,097	0,807	11,18	527,36	516,179	80,53	70,55	14,01	666,3

Имя	Возраст	Пол	Место	Полн.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

234

жилой дом	Набережная, 21	95	70	0,0127	0,0022	0,5652	0,04	0,603	11,06	527,3	516,238	79,59	68,53	17,83	720,3
жилой дом	Набережная, 31	95	70	0,0148	0	0,7195	0	0,72	10,43	526,98	516,551	78,47	68,04	19,16	783,3
жилой дом	Набережная, 33	95	70	0,0143	-0,002	0,6342	0,036	0,671	10,95	527,24	516,291	77,92	66,97	19,49	766,3
жилой дом	Набережная, 34	95	70	0,0164	0	0,722	0	0,722	3,9	523,44	519,559	85,17	81,27	11,82	729,3
жилой дом	Набережная, 35	95	70	0,0087	0	0,3479	0	0,398	10,85	527,19	516,343	87,79	76,94	20,24	791,3
жилой дом	Набережная, 36	95	70	0,01563	0,003	0,7243	0,055	0,779	3,4	523,16	519,749	83,87	80,47	13,15	759,3
жилой дом	Набережная, 37	95	70	0,0233	0,002	1,0346	0,036	1,071	10,83	527,18	516,351	79,23	68,4	21,43	816,3
жилой дом	Набережная, 39	95	70	0,0164	0,001	0,7623	0,018	0,781	5,52	524,45	518,934	77,78	72,27	21,52	880,3
Проекты	Набережная, 4 в.1	95	70	0,024	0,001	0,9881	0,018	1,006	3,83	523,39	519,564	89,49	85,66	10,04	711,3
жилой дом	Набережная, 4 в.2	95	70	0,1315	0,031	5,8127	0,564	6,376	3,82	523,38	519,563	89,48	85,66	10,04	711,3
жилой дом	Набережная, 4 в.3	95	70	0,1415	-0,031	5,8127	0,564	6,376	3,82	523,38	519,564	89,48	85,66	10,04	711,3
жилой дом	Набережная, 41	95	70	0,0134	0	0,6785	0	0,678	8,59	526,04	517,447	87,88	79,29	23,98	925,3
жилой дом	Набережная, 43	95	70	0,0074	0	0,4617	0	0,462	7,33	523,39	518,061	289,56	282,23	26,62	1006,3
жилой дом	Набережная, 47	95	70	0,011	0	0,5863	0	0,586	4,38	523,31	518,523	88,73	84,32	27,67	1061,3
жилой дом	Набережная, 59	95	70	0,011	0	0,7293	0	0,729	5,47	524,43	518,957	90,00	84,62	34,43	1218,3
жилой дом	Набережная, 61	95	70	0,0087	0	0,6573	0	0,638	5,7	524,54	518,842	90,47	84,77	36,24	1247,3
жилой дом	Набережная, 63	95	70	0,0058	0	0,4714	0	0,471	6,4	524,89	518,49	90,93	84,55	38,07	1262,3
жилой дом	Набережная, 65	95	70	0,0058	0	0,4784	0	0,478	6,28	524,85	518,547	91,97	85,69	39,34	1287,3
жилой дом	Набережная, 67	95	70	0,005	0	0,4162	0	0,416	5,05	524,21	519,158	89,81	84,76	39,18	1306,3
Промышленный объект	Ченского, 12	95	70	0,0228	0	1,2508	0	1,251	14,3	529,01	514,812	74,76	60,56	16,12	392,3
Промышленный объект	Ченского, 12	95	70	0,0084	0	2,6417	0	2,642	14,17	529	514,829	74,75	60,58	17,31	409,3
	ИФС	95	70	0,1136	-0,023	5,676	0,418	6,024	11,30	583,54	551,957	29,68	18,51	78,58	2881,4
	ИФС	95	70	0,0732	0,0146	3,0098	0,265	3,275	10,31	526,89	516,579	56,14	45,85	13,07	770,3
	Применяя АТЦ	95	70	0,005	0	0,2273	0	0,222	35,05	567,78	532,736	70,13	35,11	49,16	2287,4
Сеть	Пушкина, 11	95	70	0,0257	0,005	1,1494	0,091	1,24	12,36	528,02	513,662	55,73	43,37	24,23	729,3
жилой дом	Пушкина, 15	95	70	0,024	0,005	1,1193	0,091	1,21	10,34	526,97	516,627	37,44	27,1	29,78	805,3
жилой дом	Пушкина, 2	95	70	0,0204	0,004	0,8799	0,073	0,853	11,79	527,71	515,933	55,42	43,63	20,68	677,3
гараж	Пушкина, 4	95	70	0,003	0	0,2673	0	0,265	10,09	526,85	516,753	52,8	42,7	23,32	754,3

железнодорожный дом	Пушкина, 4	95	70	0,01564	0,002	0,7933	0,036	0,83	10,05	520,82	516,767	34,53	44,48	23,43	701,3
железнодорожный дом	Пушкина, 5	95	70	0,0142	0,004	0,9962	0,073	1,069	9,98	526,78	516,793	32,82	22,83	47,1	970,3
железнодорожный дом	Пушкина, 6	95	70	0,0042	0,001	2,2118	0,018	2,23	9,63	520,62	516,968	36,41	26,76	34,46	885,3
железнодорожный дом	Пушкина, 8	95	70	0,0114	0,0038	0,6494	0,051	0,7	10,97	527,28	516,307	47,91	30,94	28,7	790,6
	Разъездная	95	70	0,0176	0	0,7603	0	0,76	15,01	529,51	514,504	81,6	66,59	7,11	177
	Ремонтный бокс	95	70	0,2899	0,06	13,2854	1,091	14,376	10,36	562,79	552,428	20,7	10,34	65,43	2766,4
Общественный №3	Северная, 1/1	95	70	0,1272	0,025	5,8462	0,433	6,501	12,99	564,21	551,210	20,46	7,47	62,7	2626,4
Гаражный бокс №1	Северная, 1/11	95	70	0,092	0,018	4,1283	0,327	4,456	34,91	567,71	532,8	68,49	33,38	54,8	2326,4
Управление АТП	Северная, 1/12	95	70	0,043	0,0086	1,892	0,156	2,048	34,93	567,72	532,78	70,09	35,16	51,34	2292,4
Гаражный бокс №10	Северная, 1/13	95	70	0,165	0,062	7,0099	1,127	8,197	35,03	567,77	532,742	58,99	23,96	48,41	2266,4
Гаражный бокс №12	Северная, 1/13	95	70	0,1364	0,03	5,8252	0,543	6,371	34,99	567,75	532,758	61,38	26,39	45,55	2214,4
	СибСем	95	70	0,0563	0,0112	2,5986	0,394	2,602	16,38	530,22	513,637	61,81	45,23	35,03	906
Гарна	Советская, 10	95	70	0,0119	0,0023	6,6104	0,042	0,632	17,22	530,57	513,346	52,21	35,98	25,43	385
Нитострой	Советская, 11	95	70	0,0021	0,0004	0,1343	0,007	0,142	11,6	527,61	516,02	51,8	40,21	28,19	710,6
железнодорожный дом	Советская, 13	95	70	0,0119	0,0023	6,5454	0,042	0,589	11,47	527,55	516,079	51,74	40,27	27,99	722,6
Энергобыт	Советская, 1а	95	70	0,039	0,0035	1,762	0,064	1,826	16,45	530,1	513,73	61,17	44,82	28,76	768
Политехнический	Советская, 2	95	70	0,113	0,0212	4,942	0,383	5,327	7,38	525,64	517,066	53,07	45,1	18,89	678
железнодорожный дом	Советская, 4	95	70	0,0268	0,0022	1,211	0,04	1,251	11,5	527,56	516,067	60	48,51	22,85	724,6
БДМ	Советская, 6	95	70	0,041	0,008	1,7198	0,143	1,803	15,94	529,88	513,942	67,57	51,63	19,6	742,9
Материнский центр	Советская, 7	95	70	0,0217	0,007	0,9182	0,127	1,046	12,77	528,34	515,171	52,03	39,66	17,63	621,3
Дом творчества	Советская, 8	95	70	0,0706	0,014	3,0932	0,255	3,348	10,96	527,26	516,318	50,7	48,74	20,47	715,8
железнодорожный дом	Советская, 4 а.1	95	70	0,0346	0,0026	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	52,58	38,07	16,73	567
железнодорожный дом	Советская, 4 а.2	95	70	0,0346	0,0026	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	52,58	38,07	16,73	567
железнодорожный дом	Советская, 4 а.3	95	70	0,0346	0,0026	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	52,58	38,07	16,73	567
железнодорожный дом	Советская, 4 а.4	95	70	0,0346	0,0026	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	52,58	38,07	16,73	567
железнодорожный дом	Советская, 4 а.5	95	70	0,0346	0,0026	1,4465	0,047	1,494	14,49	529,15	514,661	52,57	38,08	16,67	567

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

жилой дом	Светская 4 и 6	95	70	0,0346		0,0026	1,4465		0,047	1,494	14,49	529,15	514,661	32,57	38,08	16,67	567
жилой дом	Светская 5	95	70	0,0179		0	0,9267		0	0,927	14,79	529,32	514,525	59,78	44,99	31,27	615
	Свердлова	95	70	3,11	3,13	0,11	124,5416	114,138	2	340,7	6	525	519,004	570,57	264,37	6,59	103,9
	Сторожева у гараж. бокса	95	70	0,002		0	0,1044		0	0,104	8,92	526,21	517,29	37,07	28,13	25,62	952,3
гараж	Суворова	95	70	0,001		0,0002	0,1		0,004	0,104	12,57	528,04	515,468	84,79	72,22	65,77	1119
жилой дом	Суворова, 2 и 1	95	70	0,0927		0,0142	3,8108		0,258	4,069	14,58	529,04	514,657	76,43	62,95	19,4	761
жилой дом	Суворова, 2 и 2	95	70	0,0927		0,0142	3,8113		0,258	4,07	14,58	529,13	514,665	76,54	61,95	19,47	761
жилой дом	Суворова, 2 и 3	95	70	0,0927		0,0142	3,8113		0,258	4,07	14,58	529,13	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилой дом	Суворова, 2 и 4	95	70	0,0927		0,0142	3,8113		0,258	4,07	14,58	529,15	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилой дом	Суворова, 2 и 5	95	70	0,0927		0,0142	3,8113		0,258	4,07	14,58	529,15	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилой дом	Суворова, 22	95	70	0,0088		0,0011	0,4035		0,02	0,424	12,56	528,03	515,47	79,04	66,48	54,77	1056
магазин	Суворова, 3	95	70	0,009		0	0,5614		0	0,561	3,86	523,68	519,819	89,38	85,52	30,77	1125
жилой дом	Суворова, 4 и 1	95	70	0,0816		0,024	3,41		0,436	3,846	14,99	529,35	514,359	77,07	62,08	21,54	909
жилой дом	Суворова, 4 и 2	95	70	0,0816		0,024	3,41		0,436	3,846	14,99	529,35	514,359	77,07	62,08	21,54	909
жилой дом	Суворова, 4 и 3	95	70	0,0816		0,024	3,41		0,436	3,846	14,99	529,35	514,359	77,07	62,08	21,54	909
жилой дом	Суворова, 6 и 1	95	70	0,0644		0,0116	2,6757		0,211	2,887	14,49	529,09	514,598	76,46	61,97	24,04	904
жилой дом	Суворова, 6 и 2	95	70	0,0644		0,0116	2,6757		0,211	2,887	14,49	529,09	514,598	76,46	61,97	24,04	904
жилой дом	Суворова, 6 и 3	95	70	0,0644		0,0116	2,6757		0,211	2,887	14,49	529,09	514,598	76,46	61,97	24,04	904
жилой дом	Суворова, 6 и 4	95	70	0,0644		0,0116	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилой дом	Суворова, 6 и 5	95	70	0,0644		0,0116	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилой дом	Суворова, 6 и 6	95	70	0,0644		0,0116	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилой дом	Суворова, 6 и 7	95	70	0,0644		0,0116	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилой дом	Суворова, 6 и 8	95	70	0,0644		0,0116	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
Детский сад №3	Суворова, 8 и 1	95	70	0,049		0,012	2,0864		0,218	2,304	11,29	527,35	516,04	76,03	64,72	26,89	1032
Детский сад №3	Суворова, 8 и 2	95	70	0,049		0,012	2,0864		0,218	2,305	11,34	527,35	516,019	76,03	64,7	26,93	1032
Детский сад №3	Суворова, 8 и 3	95	70	0,049		0,012	2,0864		0,218	2,305	11,34	527,35	516,019	76,03	64,7	26,93	1032
Детский сад №3	Суворова, 8 и 4	95	70	0,049		0,012	2,0864		0,218	2,305	11,34	527,35	516,019	76,03	64,7	26,93	1032
жилой дом	Суворова, 9	95	70	0,0089		0,001	0,4568		0,018	0,475	12,46	527,88	515,521	83,77	71,31	37,75	1084

Изм.	Внесено	Дата	Издано	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

желез. дом	Тюхмен, 3	95	70	0,0227	0,005	1,1155	0,001	1,206	14,36	529,01	514,646	60,52	46,16	51,83	1227
желез. дом	Тюхмен, 4	95	70	0,0186	0,0037	1,2166	0,067	1,284	13,76	528,69	514,95	60,85	47,09	62,45	1379
желез. дом	Тюхмен, 5	95	70	0,0169	0,0034	0,9361	0,062	0,998	13,81	528,71	514,907	59,73	45,93	52,73	1285
	Тракторный бокс к.1	95	70	0,0087	0,0017	0,396	0,031	0,427	11,84	563,59	551,748	27,2	15,56	62,55	2632,4
	Тракторный бокс к.2	95	70	0,0087	0,0017	0,396	0,031	0,427	11,84	563,59	551,748	27,2	15,56	62,55	2632,4
желез. дом	Српихино, 14	95	70	0,06	0,01	2,8524	0,182	3,014	10,28	526,86	516,586	32,98	22,71	29,56	1087,3
желез. дом	Угличского, 16 к.1	95	70	0,0125	0,0023	6,5488	0,045	0,594	11,2	527,35	516,155	38,77	27,58	27,25	1028,3
желез. дом	Угличского, 16 к.2	95	70	0,0125	0,0023	6,5488	0,045	0,594	11,2	527,35	516,155	38,77	27,58	27,25	1028,3
С/Б "Нарина"	Фабричная, 1а	95	70	0,4	0,134	16,1838	2,436	18,62	17,93	530,92	513,997	85,23	67,31	4,71	235
Бассейн	Фабричная, 1б	95	70	0,4	0,138	16,4131	2,327	18,74	17,94	530,87	513,033	41,34	23,5	9,01	311
Углич, худ. и мнл пол	Фабричная, 3а к.1	95	70	0,1301	0,035	5,2977	0,638	5,934	17,53	530,72	513,189	88,89	71,36	10,83	438
Углич, худ. и мнл пол	Фабричная, 3а к.2	95	70	0,1301	0,035	5,2977	0,636	5,934	17,53	530,72	513,189	88,89	71,36	10,83	438
желез. дом	Фабричная, 5	95	70	0,0822	0,011	3,3616	0,2	3,562	16,66	530,27	513,616	64,63	47,98	10,57	431
желез. дом	Фабричная, 6	95	70	0,1094	0,017	4,4512	0,309	4,76	17,43	530,68	513,251	63,04	47,61	6,39	298
желез. дом	Фабричная, 7	95	70	0,1367	0,018	5,6452	0,427	5,972	14,29	529,62	514,731	91,34	77,05	12,81	328
желез. дом	Фабричная, 8 к.1	95	70	0,0331	0,0117	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,88	513,056	65,24	47,42	10,98	435
желез. дом	Фабричная, 8 к.1	95	70	0,0331	0,0117	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,88	513,056	65,24	47,42	10,98	435
желез. дом	Фабричная, 8 к.2	95	70	0,0331	0,0117	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,88	513,056	65,24	47,42	10,98	435
желез. дом	Фабричная, 8 к.3	95	70	0,0331	0,0117	1,3531	0,213	1,566	17,62	530,76	513,14	65,12	47,5	10,93	435
Автовокзал	Шеховцово 2г	95	70	0,0074	0,002	0,4178	0,036	0,454	13,94	528,8	514,899	56,6	42,66	58,11	1124
желез. дом	Южная, 10	95	70	0,0097	0,0022	0,5076	0,04	0,528	7,83	523,68	517,73	76,13	68,18	31,22	1085,3
желез. дом	Южная, 12	95	70	0,0098	0,002	0,4918	0,036	0,528	7,88	525,21	518,128	73,76	64,68	27,49	1053,3
желез. дом	Южная, 2	95	70	0,1413	0,02	7,339	0,364	7,703	8,98	523,4	519,62	79,03	75,03	36,94	1277,3
желез. дом	Южная, 6	95	70	0,0163	0,003223	0,8442	0,059	0,903	2,38	525,38	518,064	74,39	69,03	32,54	1152,3
желез. дом	Южная, 8	95	70	0,0327	0,002	0,6576	0,036	0,694	7,66	523,53	517,872	76,43	68,79	31,75	1119,3

Изм.	Внес.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Наименование пункта учета	Наименование счета учета	Длина участка, м	Внутренний диаметр подводящего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Расход воды в находящемся трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подводящем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельная тепловая емкость воды в подводящем трубопроводе, мг/м	Удельная тепловая емкость воды в обратном трубопроводе, мг/м	Скорость движения воды в подводящем трубопроводе, м/с	Скорость движения воды в обратном трубопроводе, м/с	Температура начала участка подводящего трубопровода, °C	Температура конца участка подводящего трубопровода, °C	Температура начала участка обратного трубопровода, °C	Температура конца участка обратного трубопровода, °C
тк143	40 лет победы, 1а	25	0,060	0,069	2,4801	-2,2764	0,03	0,026	1,005	0,957	0,189	-0,173	94,77	94,47	70,53	70,39
тк144	ути	71	0,309	0,309	138,666	-129,6369	0,183	0,088	1,186	1,037	0,527	-0,499	94,77	94,71	70,47	70,42
ути	Жд 40 лет победы, 1	34	0,060	0,069	3,8352	-2,9906	0,04	0,025	2,378	1,467	0,291	-0,228	94,71	94,55	70,46	70,27
ути	ути2	54	0,309	0,309	134,8378	-126,6592	0,073	0,064	1,121	0,99	0,511	-0,489	94,71	94,67	70,51	70,48
ути3	ути4	40	0,082	0,082	12,1165	-11,881	0,474	0,427	9,877	8,889	0,664	-0,63	94,65	94,49	70,53	70,38
ути4	40 лет победы, 1В	11	0,05	0,05	6,0935	-5,7973	0,427	0,387	52,379	29,319	0,884	-0,811	94,49	94,41	70,59	70,52
ути4	40 лет победы, 7В	19	0,05	0,05	6,2225	-5,8843	0,77	0,689	33,76	36,202	0,903	-0,854	94,49	94,36	70,64	70,53
ути2	40 лет победы, 3	47	0,069	0,069	8,3279	-7,6509	0,631	0,533	11,181	9,440	0,655	-0,585	94,67	94,42	70,58	70,34
ути2	ути5	34	0,309	0,309	126,5001	-119,0182	0,04	0,036	0,988	0,973	0,481	-0,452	94,67	94,65	70,53	70,52
ути5	40 лет победы, 5	37	0,05	0,05	8,4947	-7,9342	2,788	2,433	62,796	54,803	1,233	-1,191	94,61	94,43	70,57	70,41
ути5	СД	27	0,309	0,309	105,6745	-99,4173	0,023	0,02	0,691	0,612	0,401	-0,378	94,61	94,58	70,65	70,62
ути6	ути7	58	0,207	0,207	102,0487	-96,0648	0,314	0,279	5,236	4,642	0,864	-0,813	94,56	94,52	70,69	70,66
ути7	40 лет победы, 7	7	0,04	0,04	6,1905	-5,885	0,903	0,817	107,543	97,216	1,403	-1,334	94,52	94,48	70,52	70,48
ути7	тк9/1	27	0,207	0,207	95,8542	-90,1838	0,15	0,133	4,621	4,095	0,811	-0,763	94,52	94,5	70,72	70,71
тк9/1	40 лет Победы, 9	5	0,05	0,05	5,8135	-5,4775	0,177	0,157	29,482	26,188	0,844	-0,799	94,5	94,48	70,52	70,51
тк9/1	тк146	38	0,207	0,207	98,0383	-84,7082	0,186	0,165	4,08	3,613	0,762	-0,717	94,5	94,47	70,77	70,74
тк146	40 лет победы, 10	65	0,069	0,069	7,4893	-6,8211	0,706	0,586	9,053	7,517	0,571	-0,52	94,47	94,22	70,79	70,67
тк146	тк147	70	0,207	0,207	82,546	-77,8903	0,388	0,257	3,432	3,037	0,699	-0,659	94,47	94,43	70,8	70,78
тк147	тк153	29	0,207	0,207	55,8823	-52,6872	0,055	0,049	1,58	1,405	0,473	-0,446	94,43	94,41	70,76	70,75
тк153	К.Тибухина, 3а	10	0,05	0,05	4,921	-4,5979	0,234	0,232	21,154	18,479	0,714	-0,667	94,41	94,35	70,85	70,82
тк153	К.Тибухина, 3	50	0,05	0,05	6,1386	-5,8531	1,972	1,781	32,858	29,68	0,891	-0,846	94,41	94,2	70,8	70,71
тк153	Жд К.Тибухина, 1	66	0,1	0,1	3,6401	-3,3841	0,025	0,022	0,315	0,274	0,152	-0,123	94,41	93,81	71,2	70,93

Изм.	Внесено	Лист	М.д.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕМИРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕМИРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тк153		80	0,1	0,1	6,2681	-5,9199	0,088	0,079	0,918	0,821	0,227	-0,215	94,41	93,98	71,05	70,86
тк154	К.Тибеккина, 2	14	0,05	0,05	6,2665	-5,9214	0,375	0,514	34,236	30,582	0,909	-0,859	93,98	93,93	71,08	71,05
тк155	тк155	57	0,207	0,207	34,9122	-32,9445	0,043	0,038	0,621	0,554	0,295	-0,278	94,41	94,33	70,78	70,75
тк155	тк156	24	0,207	0,207	34,9076	-32,9592	0,038	0,016	0,621	0,554	0,296	-0,279	94,33	94,29	70,8	70,78
тк156	тк159	30	0,082	0,082	18,9331	-17,9834	0,839	0,756	23,509	20,992	1,022	-0,97	94,29	94,22	70,82	70,75
тк158	К.Тибеккина, 4	5	0,05	0,05	6,1079	-5,8338	0,195	0,178	32,532	29,688	0,886	-0,846	94,22	94,2	70,8	70,8
тк159	тк160	90	0,082	0,082	12,8447	-12,15	1,16	1,088	10,738	9,613	0,693	-0,655	94,22	93,87	71,14	70,83
тк160	К.Тибеккина, 6	17	0,05	0,05	6,339	-6,0139	0,294	0,265	35,031	31,541	0,92	-0,873	93,87	93,85	71,15	71,14
тк160	К.Тибеккина, 8	42	0,05	0,05	6,5046	-6,1873	1,839	1,655	36,878	32,844	0,944	-0,891	93,87	93,62	71,38	71,15
тк156	тк157	16	0,1	0,1	15,9525	-14,9778	0,112	0,099	5,854	5,164	0,279	-0,543	94,29	94,16	70,88	70,86
тк158	К.Тибеккина, 14а	9	0,05	0,05	6,1786	-5,8736	0,359	0,325	33,286	30,692	0,897	-0,852	94,03	94	71	70,99
тк158	СДХ	77	0,069	0,069	6,1435	-5,7957	0,564	0,505	6,106	5,439	0,468	-0,442	94,03	93,67	71,37	71,2
тк158а	К.Тибеккина, 14	9	0,05	0,05	6,1428	-5,7964	0,355	0,317	32,902	29,309	0,891	-0,841	93,64	93,6	71,4	71,38
тк147	тк148	90	0,1	0,1	26,658	-25,2088	1,758	1,572	16,214	14,558	0,967	-0,914	94,43	94,32	70,95	70,9
тк148	К.Тибеккина, 5	40	0,05	0,05	6,2522	-5,854	1,636	1,415	34,681	29,892	0,907	-0,849	94,32	94,15	70,85	70,77
тк148	тк149	62	0,1	0,1	20,404	-19,3565	0,711	0,64	9,553	8,602	0,74	-0,702	94,32	94,22	71,05	71
тк149	К.Тибеккина, 7	40	0,05	0,05	6,2855	-5,9602	1,653	1,457	34,446	30,364	0,912	-0,856	94,22	94,05	70,95	70,87
тк149	К.Тибеккина, 9а	52	0,1	0,1	0,8039	-0,7807	0,001	0,001	0,017	0,019	0,029	-0,028	94,22	92,08	72,92	71,98
у8	К.Тибеккина, 9б	25	0,033	0,033	0,7658	-0,7136	0,138	0,12	4,609	4,009	0,255	-0,238	94,12	93,41	71,39	71,26
тк149	у8	40	0,1	0,1	13,3133	-12,6767	0,196	0,178	4,086	3,707	0,381	-0,46	94,12	94,12	71,12	71,07
тк151	зд К.Тибеккина, 9	8	0,05	0,05	6,1985	-5,9073	0,321	0,292	33,414	30,437	0,808	-0,857	93,95	93,91	71,09	71,08
тк151	зд К.Тибеккина, 11	83	0,1	0,1	6,358	-6,0579	0,094	0,088	0,844	0,839	0,251	-0,22	93,95	93,52	71,49	71,29
у8	40 лет.победы, 7а	35	0,069	0,069	2,3752	-2,1888	0,039	0,033	0,932	0,793	0,181	-0,167	94,56	94,13	70,87	70,67
у8	тк153/1	105,07	0,082	0,082	1,2433	-1,171	0,014	0,012	0,109	0,097	0,067	-0,063	94,56	91,92	72,38	71,19
тк153/1	К.Тибеккина, 12-а.1	55	0,021	0,021	0,1057	-0,0999	0,062	0,038	0,947	0,88	0,085	-0,082	91,92	80,78	71,32	66,7
тк153/1	К.Тибеккина, 1а	49	0,05	0,05	1,0345	-0,9728	0,057	0,05	0,968	0,854	0,13	-0,141	91,92	90,71	74,29	73,73
тк157	К.Тибеккина, 10	24	0,069	0,069	3,6291	-3,3899	0,082	0,052	2,15	1,792	0,277	-0,252	94,26	94,07	70,94	70,83
у3	у5	45	0,309	0,309	114,1754	-107,3433	0,044	0,038	0,806	0,713	0,454	-0,408	94,63	94,61	70,61	70,57
у8	тк151	65	0,1	0,1	12,5467	-11,9639	0,283	0,258	3,632	3,304	0,455	-0,434	94,12	93,95	72,19	71,11

Изм.	Внес.	Лист	М.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

240

тс157	тс158	53	0,1	0,1	12,1231	-11,6682	0,223	0,2	3,504	3,144	0,447	-0,423	94,26	94,03	71,09	70,89
СД	у16	28	0,207	0,207	105,6695	-99,4223	0,189	0,167	5,612	4,971	0,893	-0,842	94,58	94,56	70,66	70,65
СД	тс158а	7	0,05	0,05	6,1428	-5,7964	0,276	0,248	32,903	29,308	0,891	-0,841	93,67	93,64	71,38	71,37
тс153/1	К.Табанкин, 1г п.2	33	0,04	0,04	0,1038	-0,0998	0,002	0,001	0,023	0,021	0,024	-0,023	91,92	79,84	70	64,86
тс140	у12	30	0,1	0,1	10,4385	-10,0872	0,091	0,084	2,524	2,343	0,378	-0,363	92,95	92,8	72,35	72,31
у12	у11	25	0,1	0,1	9,7087	-9,1274	0,066	0,061	2,186	2,019	0,352	-0,338	92,8	92,66	72,47	72,34
у11	у10	25	0,1	0,1	9,0704	-8,6911	0,057	0,053	1,91	1,753	0,329	-0,315	92,66	92,52	72,59	72,45
у10	у9	25	0,1	0,1	8,4984	-8,2207	0,052	0,047	1,718	1,572	0,312	-0,298	92,52	92,37	72,71	72,57
у9	тс12	25	0,1	0,1	8,1195	-7,7433	0,046	0,042	1,534	1,396	0,295	-0,281	92,37	92,21	72,85	72,7
тс12	Набережная, 67	54	0,021	0,021	0,0162	-0,0158	0,944	0,942	14,567	14,534	0,342	-0,342	92,21	88,51	76,49	75,05
у9	Набережная, 65	60	0,027	0,027	0,0383	-0,0379	0,374	0,373	5,191	5,178	0,238	-0,238	92,37	88,56	76,44	72,96
у10	Набережная, 63	60	0,027	0,027	0,0313	-0,0309	0,363	0,362	5,045	5,03	0,235	-0,234	92,52	88,65	76,35	72,82
у11	Набережная, 61	70	0,027	0,027	0,0376	-0,0368	0,769	0,767	9,154	9,15	0,317	-0,317	92,66	89,32	75,08	72,63
у12	Набережная, 59	66	0,027	0,027	0,0294	-0,0284	0,946	0,943	11,941	11,908	0,363	-0,363	92,8	90,04	74,96	72,48
тс12	Кучин, 2	25	0,05	0,05	1,7027	-1,528	1,55	1,403	51,671	46,78	1,118	-1,063	92,31	92,13	72,87	72,84
тс16	тс19	80	0,007	0,007	233,383	-215,1396	0,076	0,063	0,791	0,673	0,211	-0,471	94,87	94,85	70,58	70,37
тс140	тс70/1	47	0,207	0,207	50,0529	-47,9076	0,072	0,066	1,269	1,167	0,024	-0,406	94,93	94,89	70,61	70,59
тс70/1	тс78	37	0,207	0,207	40,6236	-40,643	0,082	0,075	1,198	1,103	0,013	-0,395	94,89	94,83	70,63	70,62
тс87/2	Пудовкина, 15	14	0,05	0,05	1,2105	-1,1174	0,022	0,019	1,313	1,123	0,176	-0,162	93,52	93,25	71,28	71,64
тс1	тс146	73	0,408	0,408	299,9108	-278,3366	0,113	0,097	1,286	1,109	0,654	-0,607	94,96	94,93	70,56	70,33
тс87/4	Пудовкина, 11	17	0,04	0,04	1,2404	-1,1474	0,09	0,077	4,395	3,767	0,281	-0,26	94,01	93,68	71,32	71,17
тс146	у124	32	0,408	0,408	249,8546	-230,5722	0,054	0,029	0,894	0,761	0,344	-0,502	94,93	94,92	70,31	70,31
у124	тс37	27	0,408	0,408	249,5465	-229,8884	0,029	0,023	0,891	0,758	0,543	-0,501	94,92	94,9	70,34	70,32
тс15	Фабричная, 6	21	0,05	0,05	4,7603	-4,4426	0,489	0,433	19,802	17,258	0,691	-0,643	94,9	94,79	70,21	70,16
тс15	тс16	56	0,408	0,408	244,5776	-225,4545	0,058	0,049	0,857	0,729	0,533	-0,491	94,9	94,87	70,37	70,34
тс16	тс37	29	0,082	0,082	11,1747	-10,5327	0,280	0,242	8,138	6,964	0,693	-0,557	94,87	94,79	70,32	70,28
тс17	Ленина, 19	48	0,082	0,082	5,0662	-4,8066	0,085	0,089	1,654	1,541	0,27	-0,264	94,79	94,49	70,51	70,37
тс60	тс62	76	0,207	0,207	73,6531	-68,0502	0,245	0,214	2,691	2,364	0,618	-0,579	94,77	94,72	70,48	70,46

Изм.	Внес.	Лист	М.дтв.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

тс62	Длина, 46	62	0,05	0,05	4,9679	-4,5405	1,604	1,041	21,557	18,022	0,721	-0,659	94,72	94,4	70,67	70,52
тс64	158	83	0,207	0,207	121,7714	112,4951	0,759	0,649	7,446	6,378	1,051	-0,992	94,75	94,71	70,47	70,45
тс53	тс43	12	0,207	0,207	63,7525	-59,4259	0,03	0,026	2,052	1,783	0,54	-0,509	94,71	94,71	70,39	70,39
тс45	тс46	26	0,207	0,207	52,211	-49,218	0,043	0,038	1,38	1,228	0,442	-0,417	94,71	94,68	70,4	70,38
тс40	тс41	55	0,207	0,207	82,8077	-76,7319	0,278	-0,196	3,453	2,967	0,701	-0,65	94,84	94,8	70,42	70,41
тс41	тс60	60	0,207	0,207	77,9055	-72,5567	0,32	0,191	3,058	2,653	0,66	-0,614	94,8	94,77	70,45	70,43
тс42	тс43	120	0,309	0,309	122,8726	-113,478	0,134	0,113	0,932	0,796	0,467	-0,431	94,82	94,76	70,45	70,42
тс43	тс44	32	0,207	0,207	122,1461	112,7966	0,288	0,245	7,492	6,392	1,034	-0,985	94,76	94,75	70,45	70,44
тс44	Длина, 29 с1	2	0,04	0,04	0,3721	-0,3042	0,081	0,001	0,414	0,28	0,084	-0,069	94,75	94,64	70,36	70,27
тс7	Колодунинская, 5	20	0,04	0,04	0,5017	-0,3882	0,056	0,054	2,341	2,341	0,204	-0,2	93,78	93,25	71,25	71,52
тс78	тс79	52	0,207	0,207	48,6189	-46,6456	0,075	0,059	1,198	1,104	0,412	-0,393	94,83	94,78	70,67	70,65
тс70	тс72	45	0,1	0,1	4,5119	-4,319	0,056	0,024	0,481	0,442	0,164	-0,157	93,85	93,52	72,31	72,16
тс66	тс67	71	0,15	0,15	32,3927	-30,0758	0,343	0,211	2,858	2,482	0,521	-0,485	94,6	94,51	70,71	70,67
тс62	тс63	60	0,207	0,207	52,6757	-49,359	0,101	0,089	1,405	1,234	0,446	-0,418	94,72	94,66	70,55	70,52
тс20	тс21	30	0,1	0,1	28,224	-26,2708	0,686	0,569	18,236	15,806	1,024	-0,953	94,49	94,46	70,76	70,73
тс70	Гоголя, 18	36	0,05	0,05	6,7477	-6,2894	1,714	1,495	39,676	34,596	0,979	-0,914	94,44	94,3	70,7	70,63
тс21	Гоголя, 12	23	0,033	0,033	0,4357	-0,1985	0,042	0,033	1,518	1,275	0,145	-0,133	94,46	93,4	71,6	70,76
тс54	Маяковского, 8	20	0,05	0,05	1,903	-1,7757	0,082	0,067	3,404	2,797	0,283	-0,258	94,42	94,36	70,64	70,52
тс71	тс72	41	0,1	0,1	19,3854	-9,6035	0,123	0,105	2,495	2,137	0,377	-0,348	94,32	94,19	70,89	70,83
тс72	тс71	29	0,082	0,082	3,3007	-3,2025	0,025	0,024	0,728	0,686	0,178	-0,173	93,52	93,24	72,66	72,54
тс73	Пушнина, 6	65	0,05	0,05	2,2303	-2,1082	0,343	0,338	4,392	4,306	0,324	-0,32	93,34	92,49	72,51	72,18
тс78	тс80	56	0,207	0,207	38,6998	-36,812	0,051	0,046	0,762	0,69	0,128	-0,112	94,78	94,71	70,82	70,79
тс23	тс27	57	0,1	0,1	7,7448	-7,319	0,085	0,085	1,396	1,248	0,281	-0,265	94,45	94,2	71,63	71,52
тс27	Пушнина, 2	5	0,021	0,021	0,9526	-0,8783	0,452	0,384	73,29	64,047	0,784	-0,722	94,2	94,09	70,91	70,86
тс83	тс81а	47	0,1	0,1	14,2913	-13,5961	0,265	0,24	4,705	4,26	0,518	-0,493	94,63	94,53	70,61	70,56
тс81а	тс81б	6	0,1	0,1	14,3924	-13,497	0,034	0,031	4,705	4,261	0,518	-0,493	94,63	94,51	70,61	70,61
тс81б	Свердлов, 2	120	0,05	0,05	5,328	-4,9526	3,368	3,06	24,779	21,252	0,773	-0,716	94,51	93,93	71,07	70,8
тс82/1	тс83	22	0,060	0,069	7,127	-6,6813	0,512	0,45	8,208	7,215	0,543	-0,509	94,45	94,23	71,22	71,12

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс83	тс84	18,33	0,009	0,009	6,0294	-5,623	0,129	0,113	5,883	5,122	0,459	-0,428	94,23	94,14	71,26	71,22
тс84	Советская, 11	25	0,023	0,033	0,1417	-0,1341	0,004	0,003	0,128	0,112	0,047	-0,045	94,14	90,32	74,08	72,96
тс84	тс85	25	0,009	0,009	2,8396	-2,4014	0,052	0,029	1,063	0,952	0,193	-0,183	94,14	93,85	71,66	71,53
тс85	Советская, 13	12	0,033	0,033	0,5877	-0,5444	0,059	0,034	2,734	2,351	0,196	-0,181	93,85	93,41	71,59	71,39
тс85	Советская, 6	14	0,05	0,05	1,2511	-1,2089	0,024	0,022	1,402	1,31	0,182	-0,173	93,85	93,37	71,41	71,31
тс85	тс86	16	0,05	0,05	0,7006	-0,6484	0,009	0,007	0,431	0,388	0,102	-0,094	93,85	93,27	72,81	72,53
тс86	Пушкина, 8	64	0,033	0,033	0,7005	-0,6485	0,297	0,235	3,868	3,321	0,233	-0,216	93,27	91,28	73,72	72,81
тс87/1	Советская, 7	6	0,04	0,04	1,046	-0,917	0,023	0,017	3,138	2,42	0,237	-0,208	94,43	94,31	70,69	70,62
тс87/1	Пушкина, 5	150	0,05	0,05	1,07	-0,9947	0,186	0,161	1,035	0,897	0,153	-0,144	93,24	89,63	75,37	73,73
уц21	уц22	5,09	0,1	0,1	27,7878	-25,8728	0,168	0,094	17,678	15,333	1,008	-0,928	94,46	94,42	70,76	70,76
тс4	Ленина, 7а	14	0,033	0,033	0,0951	-0,0894	0,001	0,001	0,052	0,045	0,052	-0,05	94,62	91,43	73,57	72,13
тс91/2	тс91/1	3	0,15	0,15	12,1821	-10,8371	0,001	0,001	0,415	0,329	0,196	-0,175	94,74	94,73	70,54	70,54
тс91/1	Ленина, 7	2	0,1	0,1	8,8611	-7,753	0,004	0,003	1,812	1,199	0,321	-0,281	94,73	94,73	70,27	70,27
тс91	Ленина, 14	16	0,05	0,05	1,4715	-1,3592	0,037	0,032	1,93	1,652	0,214	-0,197	93,94	93,68	71,34	71,21
тс91	тс92	64	0,05	0,05	1,8486	-1,7232	0,233	0,202	3,028	2,636	0,268	-0,25	93,94	93,05	72,32	71,91
тс92	Советская, 10	24	0,033	0,033	0,6522	-0,6094	0,017	0,005	3,357	2,936	0,217	-0,203	93,05	92,25	72,75	72,39
тс92	Ленина, 18а	30	0,04	0,04	1,196	-1,1141	0,147	0,128	4,09	3,554	0,271	-0,233	93,05	92,45	72,53	72,28
тс91/1	тс91	90	0,009	0,009	3,3209	-3,0823	0,135	0,168	1,804	1,557	0,253	-0,233	94,73	93,94	71,6	71,23
уц9	Ленина, 9	5	0,002	0,002	52,7431	-50,7558	1,07	0,999	178,414	166,407	2,855	-2,738	94,94	94,94	70,00	70,00
уц9	уц10	70	0,309	0,309	82,0062	-75,471	0,033	0,03	0,418	0,355	0,312	-0,287	94,94	94,89	70,45	70,41
уц10	Ленина, 7б	40	0,04	0,04	0,0318	-0,0188	0	0	0,008	0,003	0,012	-0,004	94,89	76,47	67,36	48,33
уц11	тс91/2	29	0,15	0,15	15,4093	-13,9164	0,023	0,019	0,664	0,539	0,249	-0,224	94,82	94,74	70,52	70,48
тс1	тс1-1	76	0,15	0,15	18,7438	-16,3777	0,089	0,068	0,971	0,744	0,302	-0,264	94,87	94,7	70,31	70,23
тс1	Фабричная, 1а	5	0,1	0,1	18,6202	-16,1327	0,048	0,036	7,963	6	0,673	-0,586	94,87	94,86	70,14	70,14
Котельщик	ин уа. Длинного	5,75	0,309	0,309	308,9107	-281,24	0,04	0,029	5,732	4,188	1,162	-0,992	95	95	70,25	70,25
Котельщик №1	Котельщик	5	0,408	0,408	1410,0098	-1309,404	0,169	0,146	28,505	24,336	3,071	-2,854	95	95	70,11	70,11
тс91/2	тс4	16	0,05	0,05	3,2885	-3,0805	0,182	0,16	9,477	8,334	0,477	-0,447	94,74	94,62	70,51	70,46
тс4	Ленина, 5с	23	0,033	0,033	3,1914	-2,9912	2,169	1,906	78,586	69,064	1,063	-0,996	94,62	94,46	70,54	70,47
уц10	уц11	110	0,259	0,259	81,9414	-75,4649	0,138	0,117	1,048	0,89	0,443	-0,408	94,89	94,82	70,51	70,46

Имя	Возраст	Линг	Медик	Полит	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

243

тн1	тн2	85	0,15	0,15	17,3677	-32,5257	0,39	0,296	1,82	2,899	0,602	-0,524	94,96	94,87	70,18	70,13
тн1	тн8	50	0,309	0,309	154,5583	126,3176	0,067	-0,038	1,117	0,983	0,511	-0,485	94,96	94,94	70,27	70,26
тн82	Светская, 1	63	0,04	0,04	0,9269	-0,9251	0,187	0,186	2,472	2,463	0,21	-0,21	93,78	92,16	72,84	72,15
тн7	тн57а	40	0,1	0,1	6,7911	-4,4417	0,052	0,047	1,037	0,97	0,246	-0,214	94,2	94,01	71,82	71,73
тн71	тн77	33	0,069	0,069	6,777	-4,4862	0,234	-0,269	7,421	6,801	0,516	-0,494	94,32	94,18	71	70,93
тн81	тн82	47	0,1	0,1	1,8295	-1,8062	0,003	0,005	-0,083	0,081	0,066	-0,066	94,63	93,78	71,84	71,47
тн3	Коммунистическая, 6	15	0,03	0,03	6,345	-4,2517	0,652	0,613	35,097	34,076	0,921	-0,907	94,54	94,47	70,53	70,5
тн25	тн6	35	0,1	0,1	16,2237	-15,1863	0,234	-0,222	6,054	5,293	0,589	-0,55	94,54	94,46	71,28	71,23
тн26	тн82/1	8,25	0,1	0,1	15,918	-14,9171	0,058	-0,051	5,828	5,123	0,577	-0,541	94,46	94,45	71,29	71,28
тн81	тн4	67	0,1	0,1	22,57	-21,4168	0,599	0,846	11,48	10,522	0,819	-0,777	94,63	94,54	71,03	70,98
тн87а	тн87б	34	0,05	0,05	5,4499	-3,2951	1,097	0,999	26,833	24,481	0,805	-0,768	94,01	93,85	72,03	71,96
тн87б	Коммунистическая, 11	38	0,021	0,021	1,0379	-0,9763	5,215	2,816	89,511	79,049	0,854	-0,805	93,85	93,24	71,76	71,48
тн38	Фабричная, 5	18,03	0,04	0,04	3,5615	-3,3552	0,773	0,696	35,721	31,716	0,807	-0,762	94,85	94,73	70,27	70,22
тн63	Светская, 1а	64	0,082	0,082	1,8254	-1,7582	0,018	-0,016	0,228	0,217	0,098	-0,093	94,66	93,57	71,43	70,95
тн74	тн75	40	0,05	0,05	1,5351	-1,4993	0,181	0,096	2,098	2,003	0,221	-0,218	93,71	93,33	71,63	71,19
тн18	Гоголя, 6	35	0,033	0,033	0,4666	-0,4471	0,073	0,067	1,737	1,6	0,155	-0,148	94,5	92,98	72,02	70,86
тн34	тн66	26,09	0,15	0,15	41,5888	-38,9895	0,148	0,13	4,727	4,137	0,67	-0,629	94,62	94,6	70,61	70,59
тн66	Ленина, 52	3	0,05	0,05	9,295	-8,9148	0,271	0,249	75,15	69,167	1,349	-1,294	91,6	94,59	70,41	70,4
тн67	Маяковского, 3	4	0,069	0,069	2,8728	-2,653	0,087	0,066	1,355	1,16	0,219	-0,202	94,51	94,47	70,53	70,3
тн67	тн19	8,08	0,13	0,13	28,9582	-26,966	0,072	0,019	2,301	1,998	0,467	-0,433	94,31	94,5	70,73	70,72
тн18	тн20	5	0,15	0,15	28,4812	-26,5188	0,013	-0,012	2,728	1,932	0,458	-0,428	94,5	94,49	70,73	70,73
тн1	Гоголя, 14	15	0,03	0,03	0,5044	-0,4636	0,004	0,004	0,218	0,202	0,073	-0,067	92,43	91,98	73,02	72,48
тн70	Гоголя, 18/1	17	0,069	0,069	2,9846	-2,6702	0,03	0,024	1,461	1,173	0,227	-0,203	94,44	94,27	70,73	70,65
тн76	Урицкого, 16а,1	3	0,05	0,05	0,5943	-0,5419	0,001	0,001	0,327	0,279	0,086	-0,078	94,02	93,89	71,11	71,05
тн77	тн76	17	0,03	0,03	2,6884	-2,4236	0,128	-0,106	6,266	5,177	0,387	-0,352	94,18	94,02	71,3	71,23
тн72	Маяковского, 12	20	0,082	0,082	4,8081	-4,428	0,057	0,031	1,522	1,298	0,259	-0,219	94,18	94,06	70,94	70,88
тн73	Коммунистическая, 1а	2	0,05	0,05	1,8987	-1,7139	0,008	-0,006	3,195	2,608	0,275	-0,218	93,86	93,83	71,17	71,16
тн73	тн74	22	0,069	0,069	3,6849	-3,4634	0,059	0,032	2,216	1,96	0,281	-0,264	93,86	93,71	71,3	71,18

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

244

тс74	Киндиковская, 1	14,52	0,05	0,05	2,3496	-1,9643	0,071	0,059	4,002	3,435	0,312	-0,285	93,71	93,54	71,46	71,38
тс75	Урицкая, 14	40	0,05	0,05	3,0144	-2,8273	0,46	0,405	7,982	7,03	0,437	-0,41	93,43	93,09	71,91	71,63
тс73	Гастелло, 14	15,74	0,069	0,069	0,2093	-0,1742	0	0	0,006	0,004	0,016	-0,013	94,44	92,24	72,76	71,63
тс63	тс64	20	0,15	0,15	50,8444	-47,6057	0,169	0,148	7,653	6,180	0,82	-0,768	94,66	94,65	70,54	70,53
тс64	Сиверская, 6	18,85	0,05	0,05	1,8654	-1,7165	0,07	0,059	3,083	2,616	0,271	-0,249	94,65	94,42	70,58	70,4
тс64	тс65	23	0,15	0,15	48,9781	-45,3901	0,181	0,158	6,547	5,75	0,79	-0,74	94,65	94,63	70,56	70,55
тс65	Ленина, 56	5	0,05	0,05	5,4269	-5,1263	0,154	0,138	25,705	22,948	0,787	-0,744	94,63	94,61	70,39	70,37
тс65	тс65а	10	0,15	0,15	43,5503	-40,7647	0,062	0,053	5,181	4,543	0,202	-0,657	94,63	94,62	70,39	70,58
тс22	Тол	48	0,05	0,05	0,5046	-0,4634	0,012	0,01	0,238	0,202	0,073	-0,067	94,45	92,63	72,48	71,01
тс20	Гоголя, 18	23	0,033	0,033	0,2669	-0,2483	0,016	0,014	0,584	0,507	0,089	-0,083	94,49	92,75	72,25	70,87
тс72	тс73	70	0,082	0,082	5,5848	-5,1763	0,173	0,148	3,054	1,767	0,301	-0,279	94,19	93,86	71,18	70,91
тс76	тс75	14	0,05	0,05	1,4797	-1,3279	0,033	0,026	1,551	1,577	0,215	-0,195	94,62	93,77	71,63	71,51
тс70	тс71	63	0,1	0,1	17,1636	-16,0885	0,496	0,436	6,771	5,953	0,623	-0,584	94,44	94,32	70,87	70,82
тс40	тс42	25	0,309	0,309	128,8499	-119,1079	0,031	0,026	1,025	0,876	0,49	-0,453	94,84	94,82	70,41	70,41
тс42	Федерная, 7	50	0,05	0,05	5,9727	-5,6345	1,367	1,662	31,113	27,761	0,867	-0,818	94,82	94,61	70,39	70,29
тс33	тс47	161	0,207	0,207	58,0119	-53,0762	0,329	0,276	1,702	1,426	0,491	-0,449	94,71	94,58	70,62	70,56
тс47	тс49	24	0,1	0,1	20,5631	-18,7238	0,279	0,232	9,703	8,051	0,746	-0,679	94,58	94,54	70,64	70,63
тс49	тс50	85	0,1	0,1	20,5626	-18,7242	0,99	0,821	9,702	8,052	0,746	-0,679	94,54	94,41	70,71	70,64
тс47	тс48	15	0,15	0,15	37,4356	-34,3656	0,069	0,058	3,834	3,214	0,694	-0,554	94,58	94,56	70,62	70,61
тс50	тс51	40	0,1	0,1	7,0257	-6,6332	0,035	0,049	1,171	1,027	0,255	-0,241	94,61	94,22	70,8	70,71
тс51	Ленина, 66	32	0,05	0,05	6,0224	-5,6756	1,215	1,079	31,63	28,164	0,874	-0,824	94,22	94,08	70,92	70,86
тс51	тс52	29	0,069	0,069	1,6025	-0,9584	0,006	0,006	0,173	0,158	0,076	-0,073	94,22	93,5	70,98	70,43
тс48	тс52	38	0,15	0,15	16,3401	-12,9992	0,04	0,033	0,572	0,471	0,231	-0,21	94,56	94,39	70,99	70,91
тс57	Горьковского, 10	12	0,069	0,069	1,7219	-2,481	0,018	0,013	1,218	1,013	0,207	-0,189	93,73	93,6	71,4	71,33
тс54	тс55	20	0,009	0,009	7,6151	-6,5443	0,191	0,166	7,949	6,924	0,334	-0,499	94,19	94,12	70,95	70,9
тс55	Горьковского, 6	5	0,05	0,05	2,9134	-2,6903	0,045	0,038	7,46	6,369	0,423	-0,39	94,12	94,08	70,92	70,9
тс55	Горьковского, 4	9	0,069	0,069	2,5062	-2,7012	0,015	0,013	1,386	1,2	0,221	-0,206	94,12	94,03	70,97	70,93
тс42	тс54	88	0,15	0,15	14,3376	-13,0018	0,059	0,049	0,572	0,472	0,231	-0,21	94,39	94,19	71,15	70,99
тс46	жл Суворова, 2	6	0,069	0,069	20,3476	-19,0206	0,438	0,418	66,347	57,991	1,55	-1,449	94,88	94,67	70,33	70,33

Изм.	Внес.	Доп.	Изм.	Полн.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

245

тс58	Гастелло, 7 с6	29	0,009	0,069	10,8667	-10,3943	0,661	0,605	18,992	17,383	0,828	-0,792	94,63	94,55	70,45	70,41
тс59/1	Гастелло, 7 с6	8	0,04	0,04	3,1482	-2,9863	0,268	0,241	27,938	25,15	0,714	-0,677	94,58	94,53	70,47	70,43
уц18	уц17	25	0,1	0,1	4,993	-4,6609	0,018	0,013	0,587	0,512	0,181	-0,188	94,38	94,23	70,91	70,8
уц17	Пиналбана	15	0,009	0,069	2,4292	-2,3521	0,018	0,015	0,974	0,839	0,185	-0,172	94,23	94,05	71,07	70,99
уц17	Гастелло, 7 с1	35	0,069	0,069	2,3633	-2,4093	0,045	0,04	1,082	0,938	0,193	-0,184	94,23	93,89	71,11	70,85
уц19/2	Садорова, 9	30	0,033	0,033	8,475	-8,436	0,065	0,06	1,789	1,661	0,158	-0,152	93,5	93,24	72,76	71,77
тс6	тс59	50	0,1	0,1	31,8613	-30,1995	1,193	1,252	25,222	20,869	1,156	-1,095	94,68	94,63	70,46	70,44
тс59	тс59/1	29	0,1	0,1	20,9936	-19,8062	0,352	0,313	10,111	9,004	0,762	-0,718	94,63	94,58	70,51	70,49
котельная ЦРБ	Гастелло, 7 с5	40	0,05	0,05	5,0046	-4,8137	1,05	0,972	21,873	20,245	0,726	-0,698	94,5	94,32	70,68	70,55
уц18	Гастелло, 7 с7	20	0,008	0,008	7,8434	-7,3479	0,238	0,208	9,928	8,716	0,598	-0,56	94,38	94,32	70,68	70,63
тс35	Горешников, 8	63	0,033	0,033	1,1953	-1,1532	0,2812	0,784	11,136	10,371	0,398	-0,384	94,12	93,06	71,94	71,13
тс54	тс57	101	0,1	0,1	7,3188	-6,461	0,151	0,118	1,248	0,978	0,265	-0,234	94,19	93,73	71,63	71,41
тс27	тс58	60	0,1	0,1	4,285	-3,9819	0,036	0,027	0,405	0,377	0,167	-0,144	93,73	93,5	72,03	71,81
тс58	Горешников, 12	40	0,027	0,025	1,1042	-0,7209	1,302	0,558	27,131	11,633	0,549	-0,559	93,3	92,54	72,46	71,96
тс58	Телекин, 3	33	0,069	0,069	1,2667	-1,1134	0,009	0,008	0,238	0,212	0,092	-0,085	93,3	92,67	72,33	71,81
тс58	Телекин, 5	89	0,04	0,04	0,9982	-0,9345	0,386	0,268	2,863	2,514	0,226	-0,212	93,3	91,53	73,47	72,03
тс58	Телекин, 4	183	0,05	0,05	1,2848	-1,2143	0,126	0,291	1,483	1,327	0,186	-0,176	93,3	90,14	74,86	72,25
тс8	тс9	4	0,1	0,1	36,0863	-33,3072	0,143	0,122	29,77	25,463	1,309	-1,21	94,9	94,9	70,25	70,23
тс11	зд Набережная, 4	10	0,082	0,082	14,538	-13,3123	0,144	0,121	12,013	10,086	0,784	-0,718	94,7	94,68	70,36	70,35
тс9	тс5	25	0,05	0,05	2,7461	-2,5299	0,199	0,169	6,613	5,638	0,398	-0,367	94,9	94,67	70,62	70,52
тс19	уц16	40	0,1	0,1	34,3572	-32,4937	0,172	0,108	11,878	10,14	0,884	-0,816	94,77	94,72	70,33	70,29
уц16	Набережная	33	0,014	0,014	0,0792	-0,0791	0,191	0,191	4,553	4,541	0,147	-0,146	94,72	88,82	76,18	71,69
тс26/1	тс27/1	35	0,15	0,15	19,482	-18,7353	0,089	0,064	1,049	0,973	0,314	-0,302	94,74	94,35	70,82	70,65
тс30/1	уц14	35	0,1	0,1	13,2293	-14,6564	0,124	0,268	5,341	0,949	0,532	-0,532	94,05	93,93	71,42	71,31
уц14	уц13	28	0,1	0,1	14,5603	-13,9797	0,164	0,151	4,878	4,506	0,528	-0,507	93,93	93,83	71,48	71,39
уц13	тс31/1/1	53	0,1	0,1	14,1034	-13,5346	0,292	0,269	4,385	4,223	0,512	-0,491	93,83	93,83	71,66	71,48
тс31/1/1	уц12/1	45	0,1	0,1	13,7607	-13,1345	0,234	0,213	4,329	3,981	0,497	-0,476	93,83	93,46	71,81	71,63
уц12/1	тс31/1	30	0,1	0,1	13,1136	-12,5501	0,143	0,131	3,968	3,617	0,376	-0,455	93,46	93,34	71,91	71,8
уц12/1	Набережная, 47	60	0,021	0,021	0,5982	-0,5853	2,064	2,058	28,667	28,577	0,482	-0,481	93,46	91,88	73,12	71,94

Изм.	Внес.	Лист	М.д.в.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

246

тс31/1/1	Набережная, 45	50	0,021	0,021	0,4018	-0,4011	0,813	0,01	13,55	13,508	0,33	-0,33	93,43	91,71	73,29	71,85
уц13	Водяная	65	0,021	0,021	0,4464	-0,4456	1,302	1,298	12,604	12,641	0,367	-0,367	93,03	91,57	73,43	71,74
уц14	Набережная, 41	50	0,027	0,027	0,6785	-0,6774	0,619	0,617	10,321	10,287	0,338	-0,337	93,93	92,38	72,62	71,96
тс28/2	тс28/3	25	0,15	0,15	17,4819	-16,5444	0,025	0,024	0,847	0,787	0,282	-0,272	94,38	94,28	71,07	70,99
тс28/3	тс29/1	22	0,15	0,15	17,0829	-16,4483	0,021	0,02	-0,809	0,751	0,273	-0,263	94,28	94,2	71,15	71,08
тс27/1	тс28/1	25	0,15	0,15	18,8743	-18,1936	0,03	0,027	0,986	0,916	0,304	-0,293	94,53	94,47	70,9	70,82
тс28/1	тс28/2	25	0,15	0,15	18,3336	-17,4763	0,027	0,025	0,912	0,946	0,293	-0,282	94,47	94,38	70,98	70,9
тс28/1	Набережная, 51	60	0,033	0,033	0,7197	-0,7183	0,294	0,293	4,078	4,064	0,34	-0,338	94,47	92,78	72,22	70,98
тс28/3	Набережная, 35	20	0,032	0,032	0,3979	-0,3972	0,036	0,036	1,491	1,483	0,101	-0,101	94,28	93,43	71,57	70,93
тс30	СД	45	0,15	0,15	38,6953	-36,8166	0,221	0,2	4,095	3,709	0,624	-0,594	94,71	94,66	70,84	70,82
СД	тс31	30	0,1	0,1	38,6933	-36,8185	1,332	1,116	34,215	30,987	1,004	-1,336	94,66	94,63	70,83	70,81
тс34	Советская, 8	30	0,05	0,05	3,3479	-3,0875	0,154	0,201	9,832	8,371	0,486	-0,448	94,14	93,91	71,09	70,98
тс70/1	Ленина, 13	4	0,05	0,05	1,4255	-1,3465	0,009	0,008	1,813	1,62	0,207	-0,193	94,89	94,81	70,21	70,17
тс79	зд.Ленина, 42	5	0,069	0,069	9,9148	-9,8419	0,095	0,094	17,823	17,502	0,733	-0,75	94,78	94,76	70,25	70,24
тс31/2	зд.Советская, 4	7	0,082	0,082	8,9642	-8,6845	0,044	0,041	5,251	4,908	0,484	-0,467	94,51	94,49	70,52	70,51
тс33	уц28	67	0,033	0,033	1,0972	-1,0588	0,756	-0,704	9,397	8,737	0,363	-0,353	94,23	93	72,17	71,33
уц28	Пушкина, 4	27	0,033	0,033	0,8298	-0,7921	0,173	0,16	5,404	4,929	0,276	-0,264	93	92,36	72,64	72,13
уц28	Пушкина, 4	20	0,021	0,021	0,2673	-0,2669	0,143	0,145	6,651	6,032	0,22	-0,22	95	91,85	73,15	72,28
уц24	Ленина, 17	35	0,1	0,1	0,4979	-0,494	0	0	0,007	0,007	0,018	-0,018	94,92	92,59	72,41	71,41
тс37	зд.Ленина, 21	23	0,069	0,069	6,1681	-5,5824	0,17	0,135	6,135	6,006	0,47	-0,419	94,79	94,68	70,32	70,27
тс38	зд.Фабричная, 8	20	0,069	0,069	6,2647	-5,8026	0,132	0,114	6,348	4,731	0,377	-0,412	94,83	94,75	70,25	70,2
тс41	зд.Ленина, 25	38	0,069	0,069	4,8977	-4,1797	0,178	0,13	3,894	2,844	0,373	-0,318	94,8	94,58	70,43	70,31
тс40	зд.Ленина, 23	16	0,1	0,1	4,8475	-4,1114	0,031	0,008	0,534	0,401	0,176	-0,149	94,77	94,66	70,35	70,29
тс62	Ленина, 48	25	0,082	0,082	15,4033	-14,5569	0,648	0,579	15,418	12,777	0,831	-0,785	94,72	94,64	70,36	70,33
тс67	Гоголя, 4	40	0,04	0,04	0,4588	-0,4578	0,03	0,03	0,623	0,62	0,104	-0,104	94,51	92,75	72,25	70,96
уц23	уц23	10	0,1	0,1	27,2831	-25,4085	0,205	0,177	17,644	14,79	0,99	-0,922	94,43	94,44	70,77	70,76
уц23	тс70	2	0,1	0,1	27,9736	-25,2355	0,04	0,035	16,784	14,589	0,982	-0,915	94,44	94,44	70,76	70,76
тс70	Гагарина, 4	20	0,021	0,021	0,1777	-0,1774	0,063	0,065	2,71	2,701	0,146	-0,146	94,84	92,07	72,03	71,92
тс77	Михайловская, 14	10	0,03	0,03	4,1083	-4,0429	0,177	0,173	14,77	14,446	0,296	-0,29	94,18	94,12	70,89	70,86
тс45	зд.Суворова, 4	80	0,1	0,1	11,5405	-10,2089	0,295	0,232	3,976	2,412	0,419	-0,37	94,71	94,48	70,51	70,41

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

247

Коллектор	уч	68,19	0,207	0,207	340,7079	338,4508	4,82	4,747	58,853	57,289	2,884	-2,863	95	94,99	69,68	69,68
уч6/1	уч7	50	0,083	0,083	0,7248	-0,6837	0,248	0,221	4,14	3,689	0,241	-0,228	92,51	91,02	74,05	73,37
уч2	уч4	50	0,207	0,207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тракторный бокс н.1	2	0,05	0,05	0,427	-0,3954	0	0	0,173	0,149	0,062	-0,057	93,59	93,48	71,52	71,43
	Тракторный бокс н.2	2	0,05	0,05	0,427	-0,3954	0	0	0,173	0,149	0,062	-0,057	93,59	93,48	71,52	71,43
уч129	Донского, 41а	98	0,1	0,1	10,1333	-9,2341	0,28	0,232	2,337	1,973	0,368	-0,333	93,44	93,12	71,88	71,73
уч130	зд. Донского, 208 20а	30	0,082	0,082	6,3048	-5,6494	0,084	0,078	2,609	2,101	0,34	-0,305	93,62	93,47	71,33	71,46
уч129	зд. Донского, 30	20,96	0,1	0,1	11,2209	-9,603	0,073	0,054	2,91	2,137	0,407	-0,348	93,44	93,38	71,62	71,59
уч133	зд. Донского, 14	6	0,1	0,1	3,666	-3,2201	0,085	0,005	0,753	0,641	0,206	-0,189	93,81	93,77	71,24	71,22
уч125	зд. Донского, 45	33	0,05	0,05	7,3737	-6,852	3,012	2,602	47,354	40,909	1,07	-0,994	93,96	93,8	71,21	71,08
уч138	зд. Донского, 13	10	0,082	0,082	10,1303	-8,4564	0,08	0,076	6,696	4,677	0,547	-0,456	93,64	93,61	71,4	71,38
уч108	зд. К. Маркса, 27	75	0,069	0,069	4,2633	-3,6739	0,266	0,198	2,938	2,203	0,323	-0,28	93,7	93,19	71,82	71,56
уч130	зд. Донского, 22а	4,69	0,082	0,082	9,9414	-8,1254	0,056	0,031	6,45	5,44	0,236	-0,192	93,62	93,6	71,4	71,4
уч129	зд. Донского, 28а	29	0,082	0,082	5,0328	-4,459	0,058	0,046	1,659	1,316	0,27	-0,241	93,44	93,26	71,74	71,65
уч10/3	Зеленая, 6	70	0,04	0,04	1,0771	-0,9955	0,28	0,24	3,332	2,853	0,244	-0,226	91,58	90,02	74,98	74,26
уч137	зд. Донского, 37	36	0,1	0,1	10,3334	-8,7328	0,185	0,076	2,424	1,77	0,371	-0,317	93,48	93,37	71,64	71,58
уч137	зд. Донского, 38	120	0,15	0,15	10,9097	-8,2709	0,049	0,015	0,337	0,242	0,177	-0,149	93,48	92,78	72,23	71,48
уч126	зд. Донского, 50	16,55	0,05	0,05	3,2432	-2,8562	0,183	0,142	9,281	7,172	0,471	-0,414	93,68	93,55	71,46	71,4
уч121	зд. Донского, 32	56	0,069	0,069	4,765	-3,993	0,221	0,154	3,688	2,598	0,363	-0,304	94,12	93,81	71,19	71,03
уч122а	зд. Донского, 45	10	0,069	0,069	9,3697	-7,8782	0,17	0,12	14,138	10,012	0,714	-0,6	94,14	94,11	70,9	70,88
уч134	зд. Донского, 16	33	0,1	0,1	10,8162	-8,1142	0,187	0,08	2,705	2,011	0,392	-0,338	93,82	93,72	71,29	71,24
уч136	зд. Донского, 35	12	0,1	0,1	10,9768	-8,3046	0,04	0,029	2,786	2,007	0,398	-0,338	93,77	93,73	71,27	71,25
уч50	Суворова, 3	140	0,021	0,021	0,5613	-0,5806	4,427	4,413	26,321	26,286	0,462	-0,461	94,41	90,32	74,48	71,55
уч16	Гаражный бокс	3	0,1	0,1	6,128	-4,1168	0,083	0,003	0,878	0,871	0,227	-0,222	94,57	94,55	70,45	70,44
уч48	зд. Суворова, 6	11	0,1	0,1	23,0948	-21,567	0,181	0,138	12,227	10,473	0,838	-0,775	94,56	94,53	70,46	70,43
уч50	зд. Ленина, 64	45	0,082	0,082	3,7555	-3,2029	0,051	0,037	0,938	0,683	0,202	-0,173	94,41	94,08	70,93	70,65
уч13а	60 лет В.И.СМ, 10а	16	0,082	0,082	4,3084	-4,1917	0,024	0,022	1,23	1,164	0,232	-0,226	94,56	94,43	70,56	70,51

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

т16	т16г1	53	0,082	0,082	8,1305	-8,1142	0,225	0,274	4,325	4,308	0,439	-0,478	94,57	94,56	70,72	70,63
у49/2	Сухарова, 22	2	0,027	0,027	0,4235	-0,4028	0,01	0,009	1,063	1,083	0,211	-0,2	93,3	93,4	71,6	71,55
т16/1	м-н Нина	4	0,069	0,069	3,0822	-3,0763	0,087	0,007	1,557	1,551	0,233	-0,234	94,38	94,33	70,67	70,66
у49/2	Сухарова	63	0,033	0,033	0,1038	-0,0998	0,005	0,005	0,064	0,059	0,055	-0,033	93,5	79,99	70,6	65,04
т16/1	м-н м.Матвеев	26	0,069	0,069	4,9432	-4,934	0,124	0,123	3,964	3,953	0,377	-0,376	94,56	94,21	70,29	70,73
	СД	145	0,509	0,509	206,8148	208,2783	0,765	0,67	4,398	3,852	1,09	-1,019	94,98	94,95	70,32	70,3
СД	тк8	215	0,509	0,509	286,7884	268,3048	1,135	0,994	4,398	3,852	1,09	-1,019	94,95	94,9	70,36	70,32
континент ПРБ	у18	50	0,1	0,1	12,8393	-12,0078	0,228	0,2	3,802	3,329	0,466	-0,436	94,5	94,38	70,7	70,61
т11	уча 3/2-жа Паб- режонг, 2	10	0,082	0,082	9,0169	-8,3826	0,064	0,055	5,312	4,596	0,480	-0,452	94,7	94,66	70,34	70,33
т10	уча 3/1-жа Паб- режонг, 2	16	0,082	0,082	8,9806	-8,1461	0,110	0,087	5,27	4,556	0,484	-0,45	94,77	94,72	70,29	70,26
т24	40 мн Пабседа, 12а	9,68	0,15	0,15	20,4895	-19,0299	0,013	0,012	1,158	1,091	0,23	-0,307	94,34	94,32	70,68	70,67
т14	т13	33	0,309	0,309	155,4519	146,1179	0,035	-0,048	1,369	1,153	0,591	-0,553	94,83	94,81	70,41	70,4
т59/1	посельон ПРБ	58	0,1	0,1	17,8448	-16,8205	0,439	0,39	7,316	6,585	0,647	-0,61	94,58	94,5	70,39	70,52
т15	т16	105	0,1	0,1	14,1605	-14,229	0,59	0,588	4,684	4,663	0,517	-0,516	94,81	94,37	70,55	70,44
т50	Сухарова, 8	45	0,069	0,069	9,2183	-8,3292	0,759	0,604	13,686	11,184	0,702	-0,633	94,41	94,26	70,74	70,67
т3	Сухарова	29,69	0,207	0,207	140,7023	138,4625	2,068	2,041	58,051	57,291	2,884	-2,865	94,99	94,99	69,68	69,68
т38	т40	40	0,309	0,309	211,6648	195,8324	0,132	0,113	2,731	2,356	0,804	-0,744	94,85	94,84	70,41	70,4
у43	К. Маркса, 24	50	0,069	0,069	15,3247	-13,853	2,261	0,145	37,680	2,471	1,168	-0,294	94,39	94,31	70,69	70,46
т37	Кривоша, 8	4	0,033	0,033	0,7247	-0,6838	0,02	0,018	1,139	3,69	0,241	-0,228	91,02	90,9	74,1	74,68
т1	т2	1454	0,309	0,309	195,1631	165,4924	4,083	2,941	2,34	1,685	0,741	-0,629	94,94	94,51	70,73	70,36
т4	т133	50	0,207	0,207	92,1702	-80,3293	0,259	0,195	4,312	3,251	0,784	-0,68	93,89	93,89	71,29	71,27
т98	Кутузова, 1	78	0,069	0,069	16,2451	-14,5694	5,903	3,189	42,535	34,073	1,238	-1,11	94,31	94,17	70,83	70,76
т118		4	0,069	0,069	0,854	-0,7907	0,001	0,001	0,127	0,109	0,063	-0,06	93,7	93,59	71,41	71,34
т106	т106а	28	0,15	0,15	13,9514	-12,4789	0,018	0,015	0,542	0,435	0,225	-0,201	94,48	94,4	71,1	71,06
т107	К. Маркса, 25	9	0,03	0,03	2,6837	-2,3884	0,068	0,054	6,338	5,05	0,380	-0,347	94,1	94,01	70,99	70,94
т107	т108	95	0,1	0,1	7,9377	-6,9565	0,167	0,128	1,465	1,128	0,288	-0,252	94,1	93,7	71,45	71,38

Изм.	Внес.	Лист	М.д.к.	Полн.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕМИРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕМИРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

249

тс109	г44	16	0,15	0,15	21,5061	-20,2419	0,024	0,022	1,275	1,131	0,347	-0,326	94,5	94,47	70,6	70,59
тс110/1	г45	50	0,023	0,023	0,8577	-0,8049	0,146	0,105	5,768	5,086	0,286	-0,268	94,43	93,17	71,97	71,30
г45	К. Маркса, 38	5	0,033	0,033	0,4134	-0,3837	0,006	0,007	1,368	1,183	0,138	-0,128	93,17	92,91	72,09	71,97
г45	К. Маркса, 36	5	0,033	0,033	0,4442	-0,4213	0,009	0,009	1,527	1,421	0,148	-0,14	93,17	92,93	72,07	71,96
тс132	тс131	15	0,207	0,207	43,8022	-38,5122	0,018	0,014	0,978	0,755	0,371	-0,326	93,68	93,66	71,49	71,48
тс131	тс130	40	0,207	0,207	42,6193	-38,6328	0,044	0,035	0,923	0,737	0,361	-0,322	93,66	93,62	71,51	71,49
тс133	тс134	50	0,15	0,15	48,6009	-41,5348	0,108	0,287	6,465	4,783	0,783	-0,674	93,86	93,82	71,22	71,2
тс134	тс135	12	0,15	0,15	37,8516	-32,5227	0,056	0,042	3,92	2,899	0,61	-0,524	93,82	93,81	71,22	71,22
тс107/1	Дерюбинская, 16	2	0,027	0,027	1,0338	-0,9741	0,057	0,051	23,891	21,143	0,515	-0,485	93,81	93,77	71,23	71,31
тс107/1	тс107/2	47	0,05	0,05	2,2905	-2,1646	0,261	0,233	4,629	4,138	0,332	-0,314	93,81	93,29	71,94	71,7
тс107/2	Дерюбинская, 14	2	0,027	0,027	1,0944	-1,0218	0,064	0,056	26,653	23,255	0,543	-0,508	93,29	93,25	71,73	71,73
тс135	тс136	30	0,15	0,15	32,1852	-27,3091	0,102	0,074	2,858	2,640	0,519	-0,44	93,81	93,77	71,24	71,22
гс32	Ленина, 17г	33	0,069	0,069	0,48	-0,4423	0,002	-0,002	0,042	-0,036	0,057	-0,034	94,57	92,42	72,58	71,58
гс34	Ленина, 1а	18	0,027	0,027	0,338	-0,3139	0,056	0,049	2,607	2,254	0,168	-0,156	93,64	92,52	72,48	71,96
тс104	г36/1	24	0,082	0,082	6,4512	-4,1665	0,079	0,072	2,731	2,501	0,348	-0,313	92,63	92,51	72,87	72,81
тс93	тс93а	38	0,259	0,259	11,557	-10,852	0,001	-0,001	0,022	0,02	0,062	-0,059	94,47	94,3	71,28	71,15
тс138	Донского, 27	5	0,04	0,04	2,9216	-2,6887	0,144	0,123	24,078	20,561	0,662	-0,612	93,64	93,6	71,4	71,38
тс138	тс140	90	0,082	0,082	4,2097	-3,8894	0,127	0,109	1,176	1,000	0,227	-0,21	93,64	92,97	72,72	72,41
тс140	Зеленая, 13	5	-0,04	0,04	0,8066	-0,7254	0,011	0,009	1,58	1,316	0,183	-0,164	92,97	92,82	72,18	72,11
тс140	тс140/1	20	0,089	0,089	3,4019	-3,1851	0,012	0,011	0,506	0,439	0,156	-0,145	92,97	92,79	72,95	72,86
тс140/1	Зеленая, 11	5	0,04	0,04	0,7794	-0,7293	0,01	0,009	1,718	1,542	0,175	-0,165	92,79	92,63	72,37	72,3
тс140/2	Зеленая, 9	5	-0,04	0,04	0,8382	-0,7642	0,012	0,01	2,029	1,692	0,19	-0,173	92,81	92,17	72,83	72,77
тс140/2	тс140/3	42	0,082	0,082	1,7925	-1,6725	0,031	0,01	0,221	0,193	0,097	-0,09	92,81	91,58	73,97	73,64
тс140/3	Зеленая, 7	7	0,04	0,04	0,7149	-0,6775	0,012	0,011	1,494	1,316	0,162	-0,154	91,58	91,34	73,68	73,55
тс119	тс128	7	0,15	0,15	35,2613	-32,6831	0,029	0,024	3,404	2,816	0,568	-0,517	94,29	94,28	70,85	70,88
тс129	тс121	82	0,1	0,1	14,3635	-11,7344	0,354	0,237	4,752	3,191	0,521	-0,426	94,36	94,12	71	70,92
тс121	Донского, 34	65	0,082	0,082	9,5973	-7,7626	0,409	0,308	6,013	3,945	0,518	-0,419	94,12	93,91	71,09	70,98
тс122а	тс122	14	0,1	0,1	10,3416	-9,3499	0,043	0,037	2,571	2,202	0,382	-0,354	94,14	94,09	71,44	71,42
тс122	тс123	30	0,1	0,1	10,3414	-9,7502	0,093	0,079	2,37	2,202	0,382	-0,354	94,09	94	71,49	71,44
тс123	тс124	48	0,1	0,1	10,3408	-9,7503	0,148	0,127	2,37	2,202	0,382	-0,354	94	93,85	71,56	71,49

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

250

тп3	тп3	1,6	0,207	0,207	136,6675	-122,227	0,038	0,014	9,373	-7,502	1,157	-1,035	94,36	94,36	70,87	70,87
Коллектор	тп1	140	0,408	0,408	-472,6618	417,7945	0,533	0,459	3,185	2,332	1,03	-0,954	95	94,95	70,3	70,26
тк1-1	Фабричная, 10	5	0,15	0,15	18,7408	-16,3809	0,006	0,004	0,971	0,744	0,302	-0,264	94,7	94,69	70,31	70,31
тк1401	тк140/2	40	0,082	0,082	2,6312	-2,4363	0,022	0,019	0,467	0,403	0,142	-0,131	93,79	93,31	71,36	71,14
тк133	тк132	165	0,207	0,207	43,8962	-38,4986	0,194	0,149	0,978	0,754	0,372	-0,326	93,86	93,68	71,48	71,39
тк109	тк110/1	202	0,207	0,207	138,2213	-123,605	2,124	1,859	9,587	-7,671	1,17	-1,046	94,5	94,43	70,82	70,76
т44	К. Маркса, 20а	30	0,05	0,05	1,6479	-0,9732	0,036	0,031	0,99	0,858	0,152	-0,141	94,47	93,73	71,27	70,93
т46	К. Маркса	4	0,027	0,027	0,2919	-0,2569	0,009	0,006	1,953	-1,299	0,145	-0,118	93,32	93,03	71,97	71,91
т46	К. Маркса	2	0,033	0,033	0,3756	-0,373	0,003	0,003	1,123	-1,119	0,124	-0,124	93,32	93,21	71,79	71,74
тк111	тк1	137	0,207	0,207	136,0787	122,2137	1,541	1,213	9,374	-7,5	1,157	-1,035	94,4	94,36	70,87	70,84
тк124	тк127	175	0,1	0,1	3,0971	-2,7586	0,048	0,039	0,23	0,184	0,112	-0,1	93,85	91,98	73,11	72,21
тк129	Донская, 18	18	0,082	0,082	7,122	-6,5098	0,04	0,033	1,326	-1,293	0,384	-0,351	94,28	94,23	70,75	70,72
тк128	тк128а	70	0,15	0,15	28,139	-25,5437	0,183	0,151	2,174	-1,794	0,454	-0,412	94,28	94,2	70,95	70,88
тк125	Донская, 46	36	0,082	0,082	18,3751	-16,1393	0,303	0,246	7,021	-5,696	0,56	-0,504	93,96	93,85	71,15	71,1
тк123	тк126	31,03	0,069	0,069	3,2435	-2,8559	0,084	0,05	1,722	-1,338	0,247	-0,218	93,96	93,68	71,4	71,26
тк3	тк119	117	0,207	0,207	79,2953	-68,522	0,445	0,342	3,168	-2,438	0,671	-0,589	94,36	94,29	70,91	70,86
тк3	тк112	35	0,207	0,207	57,3721	-52,7091	0,07	0,059	1,664	-1,406	0,386	-0,446	94,36	94,33	70,91	70,9
тк112	К. Маркса, 50	100	0,1	0,1	6,5131	-6,1189	0,112	0,105	0,932	0,836	0,229	-0,222	94,33	93,8	71,2	70,97
тк115	тк115/1	56	0,207	0,207	37,9456	-34,5444	0,019	0,041	0,735	0,609	0,321	-0,292	94,28	94,21	71	70,97
тк47	тк116	50	0,1	0,1	6,5056	-6,0682	0,059	0,051	0,988	0,845	0,236	-0,218	94,12	93,89	71,15	70,97
тк47	Прокладная АТЦ	7	0,033	0,033	0,2233	-0,2269	0,004	0,004	0,427	0,426	0,076	-0,076	94,12	93,5	71,5	71,35
тк117	Северная, 1/1	130	0,069	0,069	6,302	-5,8551	1,802	1,86	6,425	-5,513	0,48	-0,445	93,89	93,38	71,62	71,22
тк117	тк118	130	0,1	0,1	21,3141	-19,6909	1,626	1,588	10,423	-8,901	0,773	-0,714	93,89	93,7	71,4	71,26
тк118	ПФС	235	0,1	0,1	6,0787	-5,6426	0,244	0,211	0,865	0,747	0,221	-0,205	93,7	92,54	72,46	71,53
тк106а	тк107	125	0,1	0,1	13,9502	-12,4811	0,673	0,519	4,485	-3,594	0,506	-0,453	94,4	94,1	71,24	71,1
тк2	тк109	65	0,207	0,207	159,7387	143,8416	0,998	0,81	12,794	-10,38	1,352	-1,218	94,51	94,5	70,74	70,72
тк2	тк106	27	0,207	0,207	25,1636	-21,917	0,02	0,008	0,63	0,248	0,298	-0,186	94,51	94,48	70,79	70,75
тк99	тк55	78	0,259	0,259	7,0835	-6,7361	0,001	0,001	0,008	0,008	0,038	-0,037	93,87	93,38	72,24	71,85
тк97	тк101	66	0,069	0,069	8,1959	-7,623	0,858	0,743	10,831	-9,377	0,624	-0,584	94,36	94,32	71,17	71,06

Изм.	Внес.	Доп.	Изм.	Доп.	Доп.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс97	тс98.1	27	0.1	0.1	26.0701	-23.5343	0.504	0.411	15.567	12.695	0.946	-0.854	94.36	94.32	70.76	70.78
тс99	тс10.1	25	0.082	0.082	4.6295	-4.4291	0.043	0.039	1.419	1.3	0.25	-0.236	92.34	92.2	73.11	72.99
тс12	Красноя. 5	14	0.033	0.033	0.6492	-0.6101	0.056	0.05	3.33	2.947	0.216	-0.205	91.81	91.34	73.66	73.45
тс15	Красноя. 2	2	0.033	0.033	0.3984	-0.3776	0.007	0.006	3.836	2.645	0.199	-0.192	92.34	92.27	72.13	72.1
тс38	тс39	17	0.082	0.082	5.2282	-5.0063	0.037	0.034	1.804	1.636	0.282	-0.27	92.43	92.34	72.96	72.89
тс41	Красноя. 10	29	0.033	0.033	0.7966	-0.7773	0.174	0.165	4.988	4.752	0.263	-0.259	92.03	91.24	73.76	73.42
тс41	Красноя. 14	44	0.033	0.033	0.8462	-0.8086	0.297	0.271	5.622	5.139	0.282	-0.269	92.03	90.9	74.1	73.6
тс46	тс41	9.02	0.04	0.04	1.6428	-1.5858	0.093	0.077	7.675	7.166	0.372	-0.36	92.13	92.03	73.51	73.42
тс46	Красноя. 7	4	0.033	0.033	0.9195	-0.8582	0.032	0.028	6.625	5.779	0.306	-0.286	92.13	92.04	72.96	72.92
тс39.1	тс40	7.39	0.05	0.05	2.5624	-2.444	0.051	0.047	5.786	5.269	0.372	-0.353	92.2	92.13	73.25	73.19
тс6.1	тс38	19	0.082	0.082	5.7261	-5.4831	0.049	0.045	2.16	1.982	0.309	-0.296	92.51	92.43	72.87	72.8
тс58	Красноя. 3	18	0.033	0.033	0.4926	-0.4769	0.043	0.039	1.973	1.815	0.166	-0.159	92.43	91.71	73.29	73.12
тс42	Красноя. 6	22	0.033	0.033	1.4175	-1.3755	0.413	0.389	13.63	14.724	0.472	-0.458	91.81	91.5	73.5	73.26
тс99	тс34	30	0.04	0.04	4.4539	-4.1136	3.346	2.836	55.771	47.6	1.01	-0.903	93.87	93.64	71.44	71.27
тс34	Донскоя. 1	13.34	0.05	0.05	-1.1157	-3.7999	0.237	0.202	14.374	12.648	0.597	-0.551	93.64	93.36	71.44	71.4
тс133	тс53	37	0.15	0.15	17.9251	-15.6651	0.039	0.03	0.889	0.681	0.289	-0.253	93.79	93.72	71.6	71.54
тс55	Донского. 12	15	0.033	0.033	0.6608	-0.6234	0.062	0.055	3.446	3.071	0.22	-0.208	93.72	93.23	71.77	71.55
тс55	тс138	37	0.125	0.125	17.2627	-15.6433	0.095	0.072	2.135	1.625	0.401	-0.349	93.72	93.64	71.65	71.61
тс136	тс137	92	0.15	0.15	21.2071	-17.9998	0.137	0.099	1.24	0.896	0.342	-0.29	93.77	93.48	71.53	71.24
тс131	Донского. 22	20	0.033	0.033	1.2621	-0.4096	0.298	0.041	12.404	1.693	0.42	-0.153	93.66	93.32	71.68	71.28
тс130	тс129	110	0.15	0.15	26.3728	-23.2814	0.252	0.197	1.911	1.492	0.425	-0.375	93.62	93.44	71.66	71.57
тс110.1	тс111	107	0.207	0.207	137.353	132.8167	1.216	0.972	9.467	7.574	1.163	1.84	94.43	94.1	70.84	70.81
тс111	тс46	30	0.04	0.04	0.6655	-0.6098	0.046	0.039	1.288	1.085	0.151	-0.138	94.4	91.32	71.77	71.27
тс120	Донского. 36	35	0.15	0.15	29.6588	-25.7261	0.161	0.076	2.413	1.819	0.478	-0.415	94.26	94.21	71.03	71.01
тс127	Донского. 61	17	0.082	0.082	3.0938	-2.7619	0.013	0.01	0.64	0.512	0.167	-0.149	91.98	91.81	73.19	73.11
тс118	тс120	25	0.207	0.207	44.0244	-37.4784	0.03	0.021	0.984	0.713	0.373	-0.317	94.29	94.36	70.98	70.97
тс124	тс124.1	53	0.069	0.069	7.4427	-6.9831	0.569	0.502	8.941	7.899	0.567	-0.533	93.85	93.64	71.39	71.3
тс118a	тс125	120	0.15	0.15	20.9875	-18.042	0.173	0.144	1.216	1.092	0.339	-0.307	94.2	93.96	71.12	71
тс115.1	Степная. 1/13	6	0.1	0.1	8.1923	-7.0565	0.011	0.008	1.562	1.161	0.297	-0.256	94.21	94.17	70.83	70.79

Изм.	Внес.	Доп.	Изм.	Полн.	Доп.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

тк115/2	КН	21	0,033	0,033	0,7684	-0,7289	0,117	0,105	4,641	4,183	0,250	-0,243	94,12	93,52	71,48	71,21
тк115/4	К. Магаса, 49	36	0,04	0,04	0,7395	-0,7181	0,072	0,065	1,67	1,496	0,172	-0,163	94,02	93,07	71,93	71,19
тк115/4	К. Магаса, 47	2	0,04	0,04	0,5874	-0,5318	0,082	0,002	1,008	0,83	0,133	-0,121	94,02	93,95	71,05	71
РД	тк117	29	0,1	0,1	27,6165	-25,5257	0,419	0,358	17,462	14,926	1,002	-0,926	93,91	93,89	71,25	71,23
тк115	Сарырма, 1/13	10	0,069	0,069	6,3706	-5,8143	0,079	0,066	6,564	5,174	0,483	-0,443	94,28	94,21	70,29	70,22
тк116	Сарырма, 1/12	2	0,05	0,05	2,0484	-1,8886	0,009	0,008	3,711	3,16	0,297	-0,274	93,89	93,86	71,14	71,12
тк116	Сарырма, 1/11	36	0,1	0,1	4,4563	-4,1205	0,02	0,017	0,468	0,402	0,162	-0,149	93,89	93,84	71,36	71,17
тк112	тк115	50	0,207	0,207	31,6542	-46,5891	0,079	0,066	1,32	1,101	0,432	-0,394	94,33	94,28	70,92	70,9
тк115/4	РД	100	0,1	0,1	27,6184	-25,5238	2,096	1,791	17,464	14,924	1,002	-0,926	94,02	93,91	71,23	71,15
тк113	у47	36	0,1	0,1	6,7337	-6,2344	0,046	0,039	1,078	0,909	0,244	-0,226	94,28	94,12	70,97	70,85
тк115/1	тк115/2	36	0,207	0,207	29,7437	-37,4925	0,03	0,026	0,453	0,387	0,252	-0,233	94,21	94,12	71,1	71,06
тк115/2	тк115/4	60	0,219	0,219	28,9707	-26,7682	0,023	0,02	0,321	0,274	0,219	-0,202	94,12	94,02	71,14	71,1
тк118	Резидентный блок	140	0,1	0,1	14,379	-13,2601	0,8	-0,681	4,762	4,054	0,522	-0,481	93,7	93,41	71,59	71,16
тк107	тк107/1	37	0,05	0,05	3,3264	-3,1385	0,431	0,384	9,707	8,647	0,483	-0,453	94,1	93,81	71,35	71,42
тк107/2	Деревенская, 12	42	0,027	0,027	1,1959	-1,1431	1,602	1,463	31,792	29,061	0,595	-0,569	91,29	92,54	72,46	72,12
у49/1	у42	37	0,05	0,05	2,0069	-1,9854	0,148	0,135	3,78	3,191	0,3	-0,288	92,2	91,81	73,32	73
у46	тк104	50	0,259	0,259	6,4576	-6,16	0	0	0,007	0,007	0,033	-0,033	93,01	92,63	72,81	72,51
у45	у46	50	0,259	0,259	6,7421	-6,4313	0	0	0,008	0,007	0,036	-0,035	93,38	93,01	72,52	72,23
у45	К. Магаса	23	0,027	0,027	0,3344	-0,3338	0,07	0,07	2,553	2,543	0,166	-0,166	93,38	91,92	73,08	72,46
у46	К. Магаса	20	0,027	0,027	6,2781	-6,1777	0,043	0,043	1,78	1,774	0,138	-0,138	93,01	91,49	73,51	72,96
тк93а	тк99	100	0,259	0,259	11,7522	-10,8869	0,003	0,002	0,022	0,02	0,062	-0,058	94,3	93,87	71,63	71,28
тк94	Сибирский	20	0,05	0,05	2,6024	-2,1942	0,143	0,121	5,963	5,054	0,378	-0,347	94,43	94,24	70,76	70,67
тк95	тк97	31	0,15	0,15	16,0387	-32,6897	0,132	0,109	3,559	2,924	0,581	-0,527	94,19	94,36	70,82	70,8
тк104	тк100	28	0,069	0,069	5,358	-5,0092	0,156	0,127	4,054	4,072	0,008	-0,382	94,12	93,97	71,36	71,29
тк95	Ширин, 5	14	0,05	0,05	11,2734	-11,2331	1,856	1,843	110,454	109,705	1,636	-1,63	94,19	94,36	70,64	70,63
тк95	Ширин, 3	16	0,069	0,069	2,8767	-2,4718	0,026	0,019	1,359	1,008	0,219	-0,188	94,39	94,23	70,77	70,69
тк98/1	тк98	8	0,1	0,1	22,5497	-20,2938	0,112	0,091	11,659	9,451	0,818	-0,736	94,32	94,31	70,77	70,77
тк100	К. Магаса, 4	19	0,05	0,05	3,8187	-3,5213	0,291	0,248	12,771	10,87	0,554	-0,511	93,97	93,84	71,16	71,1
тк102/1	К. Магаса, 2	10,99	0,05	0,05	0,6757	-0,6637	0,006	0,005	0,42	0,403	0,098	-0,094	93,3	92,88	72,12	71,91
тк102/1	Ширинский, 2г	30	0,069	0,069	0,4545	-0,417	0,001	0,001	0,038	0,032	0,035	-0,032	93,3	91,36	73,64	72,74

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

253

тс109	тс102/1	35	0,009	0,069	-1,5791	-1,0882	0,017	0,016	0,398	0,373	0,117	-0,113	93,97	93,3	72,26	71,96
тс93	тс94	40	0,15	0,15	-52,815	-48,7869	0,363	0,312	7,608	6,496	0,851	-0,787	94,47	94,43	70,73	70,71
тс94	тс95	48	0,15	0,15	70,2109	-46,3945	0,396	0,339	6,879	5,877	0,81	-0,748	94,43	94,39	70,73	70,73
тс101	К. Маркса, 6	12	0,05	0,05	-2,8373	-2,6143	0,102	0,087	7,078	6,017	0,412	-0,379	94,12	94,01	70,99	70,94
тс98/1	К. Маркса, 10	8	0,05	0,05	3,5199	-3,2411	0,104	0,089	10,861	9,219	0,551	-0,47	94,32	94,26	70,74	70,71
тс98	Кутузов, 2	53	0,05	0,05	6,3045	-5,7245	2,284	1,818	54,652	28,589	0,915	-0,831	94,31	94,1	70,9	70,8
тс32	тс33	63	0,259	0,259	-68,934	-61,1637	0,051	0,044	-0,681	-0,587	0,357	-0,331	94,57	94,52	70,75	70,71
тс33	тс93	50	0,259	0,259	64,381	-59,6299	0,055	0,047	0,65	-0,558	0,348	-0,322	94,52	94,47	70,79	70,75
тс33	К. Маркса	24	0,05	0,05	-1,5448	-1,5419	0,081	0,061	2,125	2,117	0,224	-0,234	94,52	94,12	70,88	70,71
тс31	тс32	338	0,259	0,259	66,4374	-61,5626	0,281	0,241	0,692	-0,594	0,359	-0,333	94,82	94,57	70,72	70,72
тс5	Набережная, 21	30	0,033	0,033	0,8902	-0,8223	0,209	0,191	5,801	5,306	0,287	-0,274	94,67	93,91	71,09	70,75
тс8	тс12	96	0,309	0,309	250,6627	234,9769	0,188	0,141	3,365	2,959	0,952	-0,893	94,9	94,88	70,38	70,37
тс12	тс26/1	44	0,15	0,15	30,3907	-19,4077	0,06	0,055	1,137	1,048	0,327	-0,314	94,88	94,74	70,64	70,51
тс26/1	Набережная, 23	23	0,05	0,05	0,8068	-0,7144	0,016	0,013	0,593	0,448	0,117	-0,104	94,74	94,1	70,9	70,38
тс12	тс13	58	0,309	0,309	210,0711	-196,5251	0,142	0,124	2,369	2,073	0,798	-0,747	94,88	94,87	70,37	70,37
тс12	тс13а	44	0,082	0,082	6,309	-4,1907	0,065	0,061	1,33	1,164	0,232	-0,226	94,88	94,56	70,51	70,37
тс12	тс26	56	0,15	0,15	15,9083	-13,8109	0,048	0,041	0,707	-0,61	0,257	-0,239	94,88	94,73	70,49	70,42
тс5	тс9/1	20	0,05	0,05	1,8857	-1,7038	0,076	0,062	3,15	2,39	0,274	-0,248	94,67	94,39	70,09	70,56
тс9/1	Набережная, 18	21	0,04	0,04	1,2065	-1,1026	0,01	0,009	4,161	3,482	0,274	-0,25	94,39	94,36	70,64	70,61
тс17	тс18	15	0,15	0,15	41,6819	-38,4456	0,085	0,074	4,748	4,085	0,672	-0,623	94,84	94,83	70,39	70,38
тс18	60 лет ВЛКСМ, 2	9,4	0,04	0,04	1,8393	-1,6724	0,108	0,09	9,597	7,940	0,417	-0,379	94,83	94,7	70,3	70,24
тс18	тс19	46	0,15	0,15	39,8419	-36,9738	0,24	0,206	4,34	3,741	0,642	-0,596	94,83	94,78	70,42	70,4
тс19	60 лет ВЛКСМ, 4	8	0,033	0,033	2,9363	-2,7856	0,659	0,573	86,562	59,925	0,978	-0,928	94,78	94,72	70,28	70,25
тс19	тс20	48	0,15	0,15	36,9036	-34,1902	0,215	0,184	3,727	3,201	0,595	-0,551	94,78	94,72	70,46	70,43
тс20	60 лет ВЛКСМ, 6	4	0,033	0,033	2,9875	-2,7822	0,486	0,43	68,895	59,781	0,995	-0,927	94,72	94,68	70,32	70,3
тс20	тс21	48	0,15	0,15	33,9141	-31,4101	0,181	0,156	3,15	2,503	0,547	-0,506	94,72	94,66	70,5	70,47
тс21	60 лет ВЛКСМ, 8	5	0,033	0,033	3,6196	-3,3768	0,606	0,528	101,016	87,956	1,206	-1,125	94,66	94,63	70,37	70,35
тс21	тс22	30	0,15	0,15	30,2924	-28,0823	0,115	0,098	2,517	2,138	0,488	-0,452	94,66	94,61	70,54	70,52
тс22	60 лет ВЛКСМ, 10	3	0,04	0,04	1,9521	-1,84	0,138	0,124	43,931	37,302	0,896	-0,825	94,61	94,39	70,41	70,4

Имя	Возраст	Линей	Место	Пол	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

тс22	тс23	80	0,15	0,15	26,3385	-24,797	0,183	0,157	1,906	1,638	0,425	-0,393	94,61	94,48	70,62	70,56
тс23	тс24	69	0,15	0,15	26,4024	-19,0269	0,096	0,083	1,178	1	0,33	-0,307	94,48	94,34	70,67	70,61
тс13	тс14	100	0,509	0,509	128,7245	149,1036	0,163	0,144	1,358	1,2	0,603	-0,566	94,87	94,83	70,4	70,38
тс27/1	Набережная, 25	22	0,05	0,05	0,6043	-0,5641	0,009	0,008	0,929	0,296	0,088	-0,082	94,43	93,74	71,26	70,63
тс28/2	Набережная, 33	18	0,05	0,05	0,6796	-0,633	0,009	0,008	0,414	0,37	0,097	-0,092	94,38	93,77	71,23	70,76
тс29/1	Набережная, 37	21	0,05	0,05	1,071	-1,0527	0,026	0,024	1,033	0,962	0,155	-0,15	94,2	93,76	71,24	70,91
тс30/1	Набережная, 39	40	0,021	0,021	0,7846	-0,7611	2,431	2,312	50,644	48,159	0,642	-0,628	94,05	93,26	71,74	71,15
тс31/1	Колхоза, 12	22	0,021	0,021	0,5282	-0,4991	0,615	0,512	23,3	20,159	0,434	-0,404	93,34	92,46	72,54	72,13
тс31/1	тс32/1	27	0,1	0,1	12,5849	-12,6596	0,138	0,109	3,657	3,36	0,457	-0,437	93,34	93,23	72,01	71,9
тс32/1	Колхоза, 10	27	0,04	0,04	0,5477	-0,5065	0,029	0,025	0,88	0,754	0,124	-0,114	93,23	92,05	72,95	72,8
тс32/1	тс33/1	34	0,1	0,1	12,0367	-11,5534	0,137	-0,106	3,347	3,085	0,457	-0,419	93,23	93,08	72,12	71,99
тс33/1	Колхоза, 8	27	0,04	0,04	0,6941	-0,6566	0,045	0,041	1,4	1,256	0,157	-0,149	93,08	92,16	72,84	72,42
тс33/1	тс34/1	30	0,1	0,1	11,342	-10,8973	0,187	0,099	2,975	2,748	0,411	-0,395	93,08	92,95	72,23	72,11
тс34/1	Колхоза, 6	30	0,04	0,04	0,9029	-0,8429	0,085	0,078	2,348	2,052	0,205	-0,191	92,95	92,15	72,85	72,48
тс26	60 лет ВЛКСМ, 1	6	0,04	0,04	2,4296	-2,2834	0,12	0,108	16,883	14,747	0,551	-0,518	94,73	94,67	70,53	70,3
тс26	тс27	37	0,1	0,1	15,5364	-12,5299	0,188	0,161	4,223	3,622	0,491	-0,455	94,73	94,64	70,56	70,52
тс27	60 лет ВЛКСМ, 3	7	0,04	0,04	2,6268	-2,4295	0,161	0,14	19,484	16,681	0,596	-0,551	94,64	94,58	70,42	70,39
тс27	тс28	38	0,1	0,1	10,9089	-10,1012	0,125	0,108	2,751	2,362	0,396	-0,366	94,64	94,53	70,66	70,6
тс28	60 лет ВЛКСМ, 5	8	0,04	0,04	2,6942	-2,4674	0,147	0,124	20,432	17,203	0,61	-0,589	94,53	94,47	70,51	70,5
тс28	тс29	35	0,082	0,082	8,2179	-7,6345	0,180	0,16	4,418	3,817	0,443	-0,412	94,53	94,39	70,77	70,71
тс29	60 лет ВЛКСМ, 7	7	0,04	0,04	2,6835	-2,4071	0,171	0,148	20,33	17,617	0,608	-0,568	94,39	94,33	70,67	70,64
тс29	тс30	38	0,082	0,082	5,5339	-5,1379	0,092	0,078	2,017	1,741	0,299	-0,277	94,39	94,18	70,93	70,83
тс30	60 лет ВЛКСМ, 9	6	0,04	0,04	2,7275	-2,5411	0,151	0,131	20,998	18,239	0,618	-0,578	94,18	94,13	70,87	70,85
тс30	тс31	34	0,05	0,05	2,8059	-2,5973	0,282	0,242	6,923	5,939	0,407	-0,377	94,18	93,87	71,16	71,01
тс31	60 лет ВЛКСМ, 11	6	0,04	0,04	2,8038	-2,5975	0,16	0,137	22,213	19,053	0,636	-0,589	93,87	93,82	71,18	71,16
тс12	тс17	29	0,15	0,15	31,3425	-47,4306	0,25	0,214	7,191	6,144	0,828	-0,763	94,87	94,84	70,38	70,37
тс17	тс1	36	0,069	0,069	9,6541	-8,7862	1,009	0,836	15,021	12,439	0,756	-0,669	94,84	94,67	70,43	70,35
тс1	м.п. Липов	25	0,021	0,021	0,0182	0	0,001	0	0,042	0	0,015	0	94,67	93,69	0	0
тс1	тс17а	45	0,069	0,069	9,6407	-8,7868	0,808	0,672	14,963	12,44	0,735	-0,669	94,67	94,53	70,5	70,43

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

255

тс17а	40 лет Победы, 2	4	0,05	0,05	3,1894	-2,8566	0,043	0,034	8,928	7,174	0,463	-0,014	94,53	94,5	70,5	70,48
тс17а	40 лет Победы, 4	17	0,05	0,05	6,4509	-5,9305	0,74	0,626	56,273	30,676	0,946	-0,861	94,53	94,47	70,53	70,5
тс14	ИФС	21	0,05	0,05	3,2753	-3,004	0,237	0,2	9,413	7,928	0,475	-0,436	94,83	94,66	70,34	70,26
тс9	тс10	130	0,1	0,1	35,3403	-30,8373	2,283	2,468	22,178	18,988	1,209	-1,119	94,9	94,77	70,29	70,23
тс9/1	Набережная, 20	57	0,027	0,027	0,6792	-0,6853	0,707	0,563	10,338	8,229	0,338	-0,301	94,39	92,97	72,01	70,84
тс11	Набережная, 34	38	0,033	0,033	0,7221	-0,7208	0,148	0,147	4,105	4,09	0,241	-0,24	94,7	93,86	71,14	70,54
тс16	тс11	72	0,082	0,082	24,1773	-22,4154	0,733	0,625	31,309	28,416	1,31	-1,209	94,72	94,7	70,35	70,31
тс20/1	тс30/1	45	0,1	0,1	16,0109	-15,4166	0,319	0,296	8,9	5,473	0,591	-0,559	94,2	94,05	71,3	71,17
тс23	40 лет Победы, 12а	56	0,069	0,069	5,8425	-5,1735	0,171	0,315	5,326	4,68	0,445	-0,409	94,48	94,2	70,8	70,67
Комплекс		138,33	0,219	0,219	290,7277	-272,1481	2,168	1,9	13,098	11,445	1,572	-1,472	95	94,98	70,3	70,28
	тс56	226	0,069	0,069	3,395	-3,8846	0,671	0,668	2,476	2,463	0,297	-0,296	94,98	92,34	72,73	70,39
тс56	Невского, 12	23	0,05	0,05	1,2309	-1,2489	0,059	0,039	1,404	1,4	0,182	-0,181	92,34	91,61	73,39	72,74
тс76	Невского, 12	40	0,069	0,069	2,642	-2,8377	0,035	0,055	1,151	1,147	0,201	-0,201	92,34	91,66	73,34	72,73
тс1	Радомская	31	0,021	0,021	0,7684	-0,759	1,846	1,879	48,067	47,888	0,625	-0,624	94,96	94,07	70,93	70,55
тс43	тс6	28	0,033	0,033	0,7045	-0,7031	0,094	0,093	3,909	3,896	0,235	-0,234	94,56	94,13	71,51	71,34
тс0	Ленина	17	0,021	0,021	0,3395	-0,3389	0,34	0,139	9,701	9,668	0,279	-0,279	94,15	93,4	71,6	71,28
тс0	Ленина	26	0,021	0,021	0,365	-0,3644	0,349	0,348	11,193	11,137	0,3	-0,3	94,15	92,64	72,36	71,72
тс97	К. Маркса, 8	10	0,05	0,05	1,7913	-1,5337	0,034	0,025	2,846	2,093	0,26	-0,223	94,36	94,21	70,79	70,71
тс102/1	тс102	12	0,05	0,05	0,4086	-0,4079	0,082	0,002	0,159	0,158	0,069	-0,069	92,3	92,34	72,6	72,28
тс102	м-н Приросты	4	0,05	0,05	0,4086	-0,4079	0,001	0,001	0,158	0,158	0,009	-0,009	92,34	92,29	72,71	72,6
тс106	тс03	59	0,069	0,069	16,1053	-4,6311	2,946	0,247	41,612	3,463	1,227	-0,333	94,48	94,39	70,31	70,28
тс43	К. Маркса, 24	18	0,027	0,027	0,78	-0,7786	0,157	0,455	13,605	13,556	0,388	-0,387	94,39	93,78	71,22	70,77
тс106	К. Маркса, 26 а.1	15	0,069	0,069	5,1047	-4,8983	0,076	0,068	4,228	3,755	0,389	-0,386	94,48	94,39	70,61	70,57
тс44	К. Маркса, 26	41	0,15	0,15	20,4373	-19,2694	0,037	0,05	1,153	1,026	0,33	-0,311	94,43	94,38	70,62	70,58
тс108	ад К. Маркса, 25	7	0,082	0,082	3,6724	-3,2846	0,068	0,006	0,897	0,72	0,198	-0,172	93,7	93,64	71,36	71,33
тс6	Коммунистическая, 8	25	0,033	0,033	0,305	-0,2499	0,073	0,015	0,754	0,513	0,102	-0,083	94,46	92,68	72,32	71,39
тс4	тс133	50	0,15	0,15	17,9273	-15,6629	0,053	0,041	0,889	0,681	0,289	-0,253	93,89	93,79	71,54	71,46
тс57	тс1	70	0,309	0,309	195,1809	-145,48	0,197	0,142	2,341	1,685	0,342	-0,628	94,97	94,94	70,36	70,32
тс57	тс4	1193	0,309	0,309	110,7156	-95,7742	0,953	0,716	0,666	0,5	0,421	-0,364	94,97	93,89	71,3	70,19

Изм.	Внес.	Лист	М.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

256

тк1247	Домашня, 53	16	0,009	0,009	7,4422	-6,9936	0,172	0,152	8,94	7,9	0,567	-0,533	93,64	93,58	71,42	71,39
тк38	Фабричная, 3а	23	0,082	0,082	11,8084	-10,5745	0,253	0,201	9,175	7,292	0,64	-0,57	94,85	94,79	70,21	70,19
тк76	Урожайное, 16а2	3	0,05	0,05	6,5945	-6,5479	0,081	0,001	0,327	0,279	0,086	-0,078	94,92	93,89	71,11	71,03
тк167	Сторожка у гаража близ	10	0,04	0,04	0,1044	-4,1842	0	0	0,023	0,023	0,024	-0,024	94,96	92,08	72,92	71,94
тк1288	Домашня, 42	2	0,033	0,033	7,1385	-6,5847	0,04	0,381	391,857	325,434	2,378	-2,167	94,2	94,19	70,81	70,8
Насос	УС57	70	0,309	0,309	303,9093	261,3414	0,481	0,351	5,732	4,184	1,162	-0,992	95	94,97	70,27	70,24

Наименование узла	Расстояние от узла, м	Напор в по- дающем тру- бопроводе, м	Напор в обратном трубопроводе, м	Давление в подающем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Время прохождения воды от источника, мин.	Путь, прой- денный от источника, м
тк141	24,41	548,949	524,559	73,729	51,319	16,33	892,3
УС1	24,221	548,848	524,627	73,168	51,087	18,53	953,3
УС4	23,107	548,261	525,153	69,691	46,583	22,44	1089,3
УС2	24,084	548,725	524,691	74,975	50,891	20,29	1007,3
УС5	23,926	548,691	524,763	70,661	46,735	23,16	1086,3
УС6	23,538	548,48	524,952	66,44	49,912	24,78	1141,3
УС7	22,936	548,166	525,231	67,276	44,291	25,74	1199,3
тк971	22,653	548,017	525,163	63,987	41,333	26,29	1218,3
тк146	22,303	547,83	525,578	64,56	49,258	27,11	1256,3
тк147	21,757	547,542	525,785	62,162	40,405	28,76	1326,3
тк153	21,654	547,487	525,834	57,217	38,564	29,77	1355,3
тк154	21,487	547,399	525,912	57,849	31,362	35,57	1433,3
тк155	21,573	547,445	525,872	50,165	28,802	32,95	1412,3
тк156	21,539	547,427	525,888	48,137	26,798	34,28	1436,3
тк159	19,944	546,188	526,643	47,988	28,043	34,77	1466,3
тк160	17,747	545,828	527,681	44,258	26,511	36,91	1556,3
тк158	20,906	547,093	526,187	42,472	21,567	36,69	1503,3
тк158а	19,316	546,251	526,935	40,051	20,735	39,53	1589,3
тк148	18,428	545,785	527,357	67,375	48,947	30,29	1416,3

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

257

тн149	17,077	545,074	527,597	71,924	54,847	31,07	1478,3
тн151	16,162	544,594	528,433	65,824	49,603	35,39	1583,3
тн153/1	23,502	548,467	524,964	56,807	33,304	50,62	1246,8
тн3	24,008	548,735	524,727	70,815	46,807	21,45	1041,3
тн8	16,703	544,878	528,175	63,718	46,815	33,04	1018,3
тн157	21,328	547,314	525,987	42,694	21,547	54,74	1452,3
тн12	7,76	525,371	518,014	76,724	69,761	31,42	1152,3
тн11	7,234	523,309	518,073	77,689	70,375	32,6	1177,3
тн10	7,124	525,251	518,127	79,051	71,927	33,85	1202,3
тн9	7,023	525,2	518,175	80,8	73,575	35,17	1227,3
тн32	6,317	525,154	518,217	81,174	74,237	36,57	1252,3
тн340	18,481	531,249	512,762	85,133	66,652	4,11	218
тн78	18,186	531,09	512,903	77,99	59,803	8,21	322
тн78/1	18,344	531,172	512,828	78,072	59,728	5,93	265
тн24	18,418	531,209	512,791	85,093	68,681	5,97	250
тн35	18,364	531,18	512,816	74,28	55,916	5,89	277
тн36	18,258	531,123	512,863	74,223	55,905	7,62	333
тн37	17,732	530,859	513,107	73,959	56,207	8,41	362
тн62	16,376	530,221	513,643	64,581	48,005	13,84	644
тн3	15,425	529,701	514,077	80,512	64,887	17,96	715
тн45	15,37	529,673	514,103	77,063	61,458	18,43	727
тн38	18,117	531,047	512,929	74,407	56,289	10,2	413
тн40	17,872	530,917	513,043	74,273	56,403	11,02	453
тн02	17,448	530,687	513,238	69,547	52,098	22,31	508
тн60	17,037	530,468	513,43	64,826	47,79	13,81	568
тн42	17,815	530,894	513,669	74,344	56,429	11,38	473
тн43	17,566	530,75	513,183	90,25	72,683	16,1	598
тн44	17,033	530,482	513,429	83,232	70,199	16,61	630
тн63	16,388	530,12	513,734	67,81	51,424	18,05	704
тн87/1	10,333	526,965	516,632	36,355	26,422	31,15	820,3

Изм.	Вопрос	Лист	М.д.с.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

258

тк87.2	10,382	526,39	516,008	37,46	27,078	28,40	791,3
тк79	18,043	531,015	512,972	63,645	47,602	10,29	374
тк80	17,943	530,964	513,019	63,594	47,649	13,11	439
тк82	15,167	519,706	514,359	64,136	48,969	26,32	552
тк82.1	12,806	528,26	515,454	52,45	39,644	17,21	615,3
т27	12,623	528,164	515,559	55,874	43,249	20,56	672,3
тк87.4	12,527	528,113	515,585	55,823	43,295	21,23	712,3
тк87.6	10,432	527,016	516,584	37,486	27,054	21,93	746,3
тк81.4	14,671	529,246	514,575	52,666	37,995	16,14	552
тк81.6	14,606	529,212	514,605	52,672	38,025	16,33	558
тк83	11,844	527,548	515,904	51,958	40,094	18,79	687,3
тк84	11,607	527,619	516,016	51,809	40,296	19,45	685,6
тк85	11,542	527,287	516,045	60,027	48,485	21,58	710,6
тк86	11,326	527,578	516,052	60,018	48,492	24,17	726,6
тк91.2	18,202	531,692	517,89	67,267	49	13,58	404
т54	17,88	530,91	513,65	67,71	49,87	14,13	420
тк91.1	18,2	531,691	512,891	67,201	49,001	13,83	407
тк91	17,857	530,896	513,659	49,096	31,259	19,7	497
тк92	17,402	530,664	513,262	63,194	43,782	23,63	561
т73.6	18,5	531,254	512,754	72,154	53,854	7,58	263
т73	18,244	531,116	512,871	65,906	47,261	11,67	373
т11	55,421	578,159	524,758	129,399	73,978	2,68	132,8
тк1	18,066	530,968	512,963	82,366	64,361	4,59	230
тк8	12,053	527,823	515,77	86,983	74,94	6,92	303,3
тк3	10,168	527,671	516,963	72,711	62,603	6,42	34,2
тк81	13,176	529,511	514,354	64,141	48,964	14,63	305
т25	13,391	528,572	515,18	56,892	43,5	16	572
т26	12,915	528,318	515,403	54,868	41,953	16,98	607
тк22	13,385	528,516	515,131	63,476	50,031	23,09	902,3
тк66	15,334	529,56	514,226	67,25	53,916	19,81	783,1

Изм.	Вопрос	Лист	М.д.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

259

тк67	14,879	529,316	514,437	64,219	49,337	22,06	854,1
тк19	14,837	529,294	514,457	64,184	49,357	21,34	862,2
тк20	14,817	529,281	514,468	64,181	49,368	22,52	867,2
тк21	13,587	528,624	515,057	63,524	49,937	23	897,2
тк1	13,364	528,704	515,141	59,984	46,541	32,32	943,9
тк311	12,928	528,271	515,343	57,091	48,163	23,29	914,3
тк71	11,996	527,776	515,779	51,596	39,399	24,9	975,2
тк26	11,2	527,154	516,154	38,834	23,634	26,68	1025,3
тк72	11,433	527,482	516,049	42,792	31,339	25,96	1006,3
тк72	11,769	527,633	515,884	42,793	31,024	26,7	1016,3
тк73	11,448	527,48	516,033	43,27	31,823	30,52	1086,3
тк74	11,337	527,422	516,085	37,567	26,225	31,82	1108,3
тк75	11,141	527,321	516,181	35,671	24,551	27,73	1039,3
тк64	16,068	529,951	513,883	67,641	51,573	18,43	724
тк65	13,729	529,77	514,041	64,13	48,481	18,98	747
тк65а	15,612	529,708	514,096	64,068	48,456	19,17	757
тк49	14,509	529,094	514,585	77,634	63,125	23,9	600
тк47	17,021	529,374	514,333	77,984	62,883	23,37	876
тк48	14,893	529,305	514,411	76,915	62,021	23,77	891
тк50	12,698	528,705	515,106	81,375	68,876	25,77	985
тк51	12,594	528,049	515,355	79,269	66,675	28,36	1025
тк49/2	12,582	528,043	515,461	81,983	69,381	34,62	1034
тк52	14,821	529,265	514,444	69,145	54,324	27,91	949
тк54	14,713	529,206	514,493	61,006	46,200	34,08	1035
тк57	14,434	529,054	514,611	62,475	48,631	40,31	1136
тк58	14,38	529,019	514,638	62,049	47,708	46,25	1196
тк59	14,556	529,015	514,659	58,675	44,319	34,66	1055
тк46	15,488	529,63	514,141	77,02	61,531	19,3	733
тк59	12,843	528,236	515,394	68,486	55,641	20,01	803
тк59/1	12,378	527,885	515,707	69,895	49,717	20,64	832

Имя	Фамилия	Знач	Имя	Фамилия	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

yr18	10,901	527,217	516,297	39,247	48,327	21,68	932
yr17	10,888	527,2	516,312	37,24	46,352	25,96	957
yr16	5,556	524,322	518,768	88,880	83,245	9,48	677,3
yr26	14,278	529,052	514,774	74,882	60,551	14,03	369,3
yr8	17,379	530,656	513,277	91,466	74,087	17,5	618
yr14	9,828	526,659	516,83	76,119	66,29	21,34	875,3
yr13	9,514	526,495	516,982	73,185	63,592	22,41	903,3
rk31/1/1	8,954	526,704	517,25	74,904	63,93	24,12	916,3
yr12/1	8,503	525,87	517,465	76,45	67,943	25,61	1007,3
rk28/3	10,917	527,224	516,297	76,694	65,687	17,9	772,3
rk29/1	11,018	527,376	516,258	75,326	64,368	15,03	723,3
yr28	16,385	526,993	516,698	57,943	40,558	21,81	734,3
yr23	13,003	528,312	515,308	57,132	44,128	21,25	912,3
yr57	53,76	378,356	524,596	129,946	76,186	1,13	82,8
rk16/1	8,921	526,21	517,289	37,07	28,149	18,63	942,7
rk16	9,47	526,485	517,015	43,925	34,455	16,66	889,3
rk15	10,448	527,075	516,428	53,713	43,668	13,32	784,3
rk133	51,996	577,349	525,354	97,829	45,834	50,71	1323,8
rk112	33,283	567,91	532,627	68	12,717	-43,3	2154,4
rk166	46,369	574,056	577,687	95,826	19,457	36,48	1633,8
rk106a	46,336	574,057	577,701	91,617	43,281	38,53	1661,8
rk107	45,125	573,365	528,24	83,405	38,28	42,6	1786,8
rk108	44,829	573,198	528,269	79,618	34,789	48,04	1881,8
rk109	44,78	573,078	528,488	96,518	43,928	35,78	1671,8
rk4	44,544	573,654	528,51	89,774	45,23	36,54	1807,8
rk110/1	40,407	570,754	530,348	84,784	44,378	38,62	1873,8
rk5	39,755	570,488	530,653	79,838	40,083	41,51	1923,8
rk111	38,219	569,539	531,32	77,489	39,19	40,14	1980,8
rk133	57,836	577,144	525,898	97,621	43,988	48,91	1323,8
rk132	51,293	576,35	525,657	90,93	39,637	56,23	1490,8

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

261

тн131	51,202	576,933	525,671	91,123	39,911	50,9	1505,8
тн130	51,182	576,888	525,706	85,728	34,546	58,73	1515,8
тн129	50,733	576,636	525,963	82,866	32,133	62,99	1635,8
тн134	50,961	576,756	525,795	91,626	40,605	49,96	1375,8
тн133	50,863	576,699	525,836	90,889	40,026	50,29	1387,8
тн137	50,451	576,46	526,019	83,27	32,819	55,68	1509,8
тн2	46,197	574,076	527,679	96,176	50,179	34,99	1606,8
тн105/1	44,31	572,934	528,624	77,774	33,464	43,87	1823,8
тн105/2	43,815	572,673	528,858	78,983	34,268	46,2	1870,8
тн93	17,525	530,729	513,204	64,929	47,401	33,39	846
тн32	17,723	530,835	513,112	63,725	46,002	27,18	713
тн94	16,848	530,364	513,515	62,964	45,115	54,18	986
тн99	17,518	530,725	513,207	67,955	50,437	69,79	984
тн34	11,316	527,379	516,083	57,649	46,333	70,6	1034
тн36	17,516	530,724	513,208	64,654	47,138	122,33	1104
тн104	17,515	530,724	513,208	62,861	43,348	146,13	1154
тн93а	17,523	530,728	513,205	63,078	47,555	43,4	884
тн136	50,687	576,597	525,91	86,897	36,21	51,24	1417,8
тн53	31,926	577,31	525,384	88,54	36,614	52,82	1362,8
тн138	51,759	577,215	525,456	87,825	36,066	54,35	1399,8
тн140	51,523	577,088	525,565	79,388	24,865	60,88	1489,8
тн140/1	51,501	577,076	525,575	73,156	23,655	63	1506,8
тн140/2	51,459	577,053	525,594	75,133	23,674	67,63	1549,8
тн100/3	51,438	577,042	525,604	78,902	23,461	74,02	1591,8
тн119	34,625	567,535	532,91	70,675	36,03	44,99	2236,4
тн128	44,373	567,506	532,934	68,286	33,714	43,19	2243,4
тн128а	44,239	567,324	533,084	67,324	33,084	47,73	2313,4
тн125	33,92	567,148	533,229	62,288	28,369	51,57	2433,4
тн120	34,374	567,105	532,931	68,275	33,701	46,09	2261,4
тн121	33,983	567,182	533,169	70,042	36,059	48,03	2323,4

Изм.	Внес	Лист	М.д.с.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тн122а	33,5	566,901	533,302	61,271	27,772	48,35	2342,4
тн122	33,419	566,858	533,439	60,788	27,189	48,93	2356,4
тн124	33,973	566,618	533,645	56,858	23,885	52,31	2434,4
тн123	33,240	566,766	533,518	39,296	26,048	50,24	2386,4
тн126	33,806	567,084	533,278	68,694	26,888	55,64	2464,4
тн127	32,856	566,569	533,684	57,079	24,194	78,01	2609,4
тн1	35,412	567,979	532,568	71,189	35,698	42,11	2119,4
тн1	18,691	531,356	517,603	82,596	63,905	2,27	143
тн1-1	17,849	530,878	513,029	41,348	23,499	8,73	306
г29	18,565	531,289	512,734	73,689	55,124	3,88	195
гн12	16,796	530,348	513,553	59,118	42,323	152,98	1756
гн11	16,859	530,382	513,523	58,382	41,523	151,67	1255,4
гн40	17,07	530,465	513,443	58,745	42,725	131,27	1246,4
гн39	17,199	530,559	513,359	60,999	43,799	149,29	1214
гн39-1	17,119	530,516	513,398	59,866	42,748	156,94	1239
гн6-1	17,364	530,645	513,28	62,385	45,03	147,28	1178
гн38	17,27	530,596	513,326	62,346	45,076	148,3	1197
гн35	17,317	530,734	513,208	63,864	46,348	99,91	1054
гн6	28,133	569,492	531,359	76,402	38,269	43,42	2010,8
тн124-1	31,602	568,040	534,147	53,639	23,737	53,83	2487,4
тн115-1	33,048	567,781	532,734	59,081	23,954	48,08	2290,4
тн115-2	34,591	567,751	532,76	55,891	20,9	51,75	2318,4
тн117	14,855	563,213	530,358	37,973	23,118	58,23	2496,4
тн118	11,84	563,587	531,347	28,747	16,907	61,01	2626,4
тн115-4	34,938	567,728	532,759	56,158	13,209	56,26	2376,4
тн115	35,138	567,83	532,693	62,13	26,993	45,21	2294,4
гн47	35,053	567,785	532,732	70,155	35,102	47,64	2240,4
тн116	34,943	567,725	532,783	69,485	34,543	51,13	2290,4
гн95	16,114	529,967	513,854	58,937	42,824	35,14	934
гн97	15,872	529,835	513,963	56,615	40,743	36,01	965

Имя	Фамилия	Знак	Инициал	Пол	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

263

тс06/1	14,857	529,332	514,374	55,181	10,144	36,49	992
тс08	14,754	529,219	514,465	51,569	16,815	36,65	1000
тс10/1	14,272	528,977	514,706	53,997	41,726	57,74	1031
тс100	13,979	528,821	514,842	53,961	41,982	38,89	1059
тс102/1	13,546	528,894	514,858	55,844	41,808	43,81	1094
тс11	17,627	530,783	513,157	63,673	46,047	30,07	776
тс9	11,788	527,68	515,892	85,55	73,762	6,97	507,3
тс15	11,42	527,481	516,061	85,151	73,931	8	532,3
тс19	6,436	524,797	518,361	89,277	83,841	8,74	637,3
тс11	4,198	523,589	519,291	88,009	83,871	9,76	699,3
тс12	11,324	527,435	516,111	73,445	66,121	8,58	399,3
тс17а	11,198	527,37	516,172	70,07	58,872	11,7	645,3
тс9/1	11,282	527,403	516,125	90,728	79,443	9,21	552,3
тс18	10,455	526,957	516,523	72,017	61,583	10,56	693,3
тс19	9,989	526,718	516,729	69,748	59,759	11,74	719,3
тс20	9,59	526,703	516,914	67,163	57,574	13,06	287,3
тс21	9,242	526,321	517,069	63,832	56,579	14,51	835,3
тс22	9,038	526,207	517,168	64,117	55,078	15,79	873,3
тс23	8,699	526,024	517,325	59,534	50,835	18,9	953,3
тс24	8,57	525,928	517,408	59,988	50,438	22,34	1022,3
тс26/1	11,709	527,375	516,766	78,295	67,386	10,79	643,3
тс27/1	11,076	527,206	516,25	73,356	64,28	15,68	698,3
тс28/2	10,966	527,249	516,283	79,329	65,343	16,44	748,3
тс29/1	10,878	527,200	516,327	76,092	65,217	19,23	795,3
тс30/1	10,761	526,884	516,622	77,194	66,932	20,5	840,3
тс31/1	8,231	523,827	517,896	78,127	69,896	26,65	1031,3
тс32/1	8,004	525,709	517,705	79,609	71,605	27,65	1058,3
тс33/1	7,741	525,572	517,891	88,973	73,231	28,91	1092,3
тс34/1	7,535	525,465	517,93	81,365	73,83	30,12	1122,3
тс26	11,236	527,388	516,152	75,878	64,642	12,18	655,3

Изм.	Внес	Лист	М.д.с.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

264

rk27	10,888	527,2	516,313	73,97	63,083	13,4	692,3
rk28	10,454	527,075	516,62	72,345	61,69	14,99	730,3
rk29	10,309	526,889	516,581	70,079	59,771	16,39	765,3
rk30	10,137	526,797	516,66	69,047	58,91	18,38	803,3
rk31	9,612	526,515	516,962	67,785	58,172	19,78	837,3
rk13	11,858	527,293	516,233	72,683	61,605	9,61	649,3
rk17	10,994	527,043	516,449	72,403	61,809	10,19	678,3
rs1	8,749	526,034	517,283	68,284	58,135	11,44	734,3
rd1a	7,269	525,226	517,957	59,846	53,575	12,45	779,3
rk14	10,751	527,13	516,579	58,91	48,139	12,34	749,3
rd102	13,942	528,802	514,96	53,892	41,93	47,15	1106
pr43	43,176	571,109	527,593	89,639	46,483	37,27	1692,8
rs7	16,895	530,396	513,502	39,976	43,082	150,7	1228
rr4	52,09	577,403	525,313	98,893	46,803	47,86	1273,8

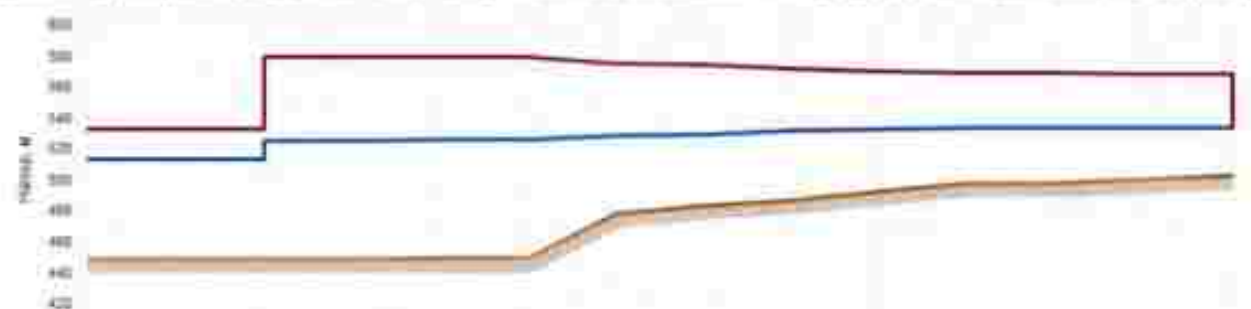
Изм.	Вопрос	Замеч.	М.д.м.	Пост.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

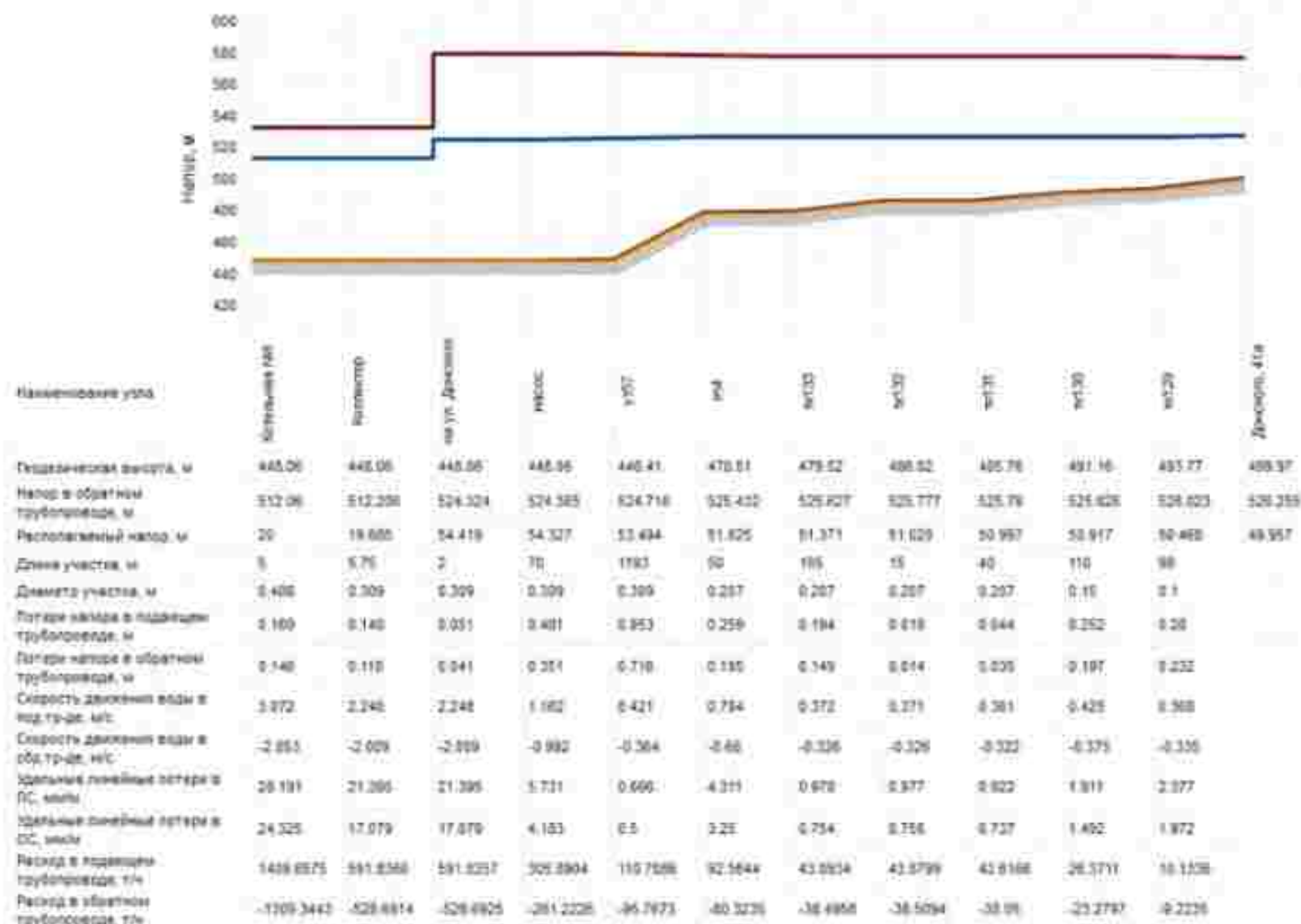
Лист

265

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. К. Маркса, 50
(расчета развития централизованной системы теплоснабжения гг. Северо-Енисейский по Сценарию №2)

[illegible]

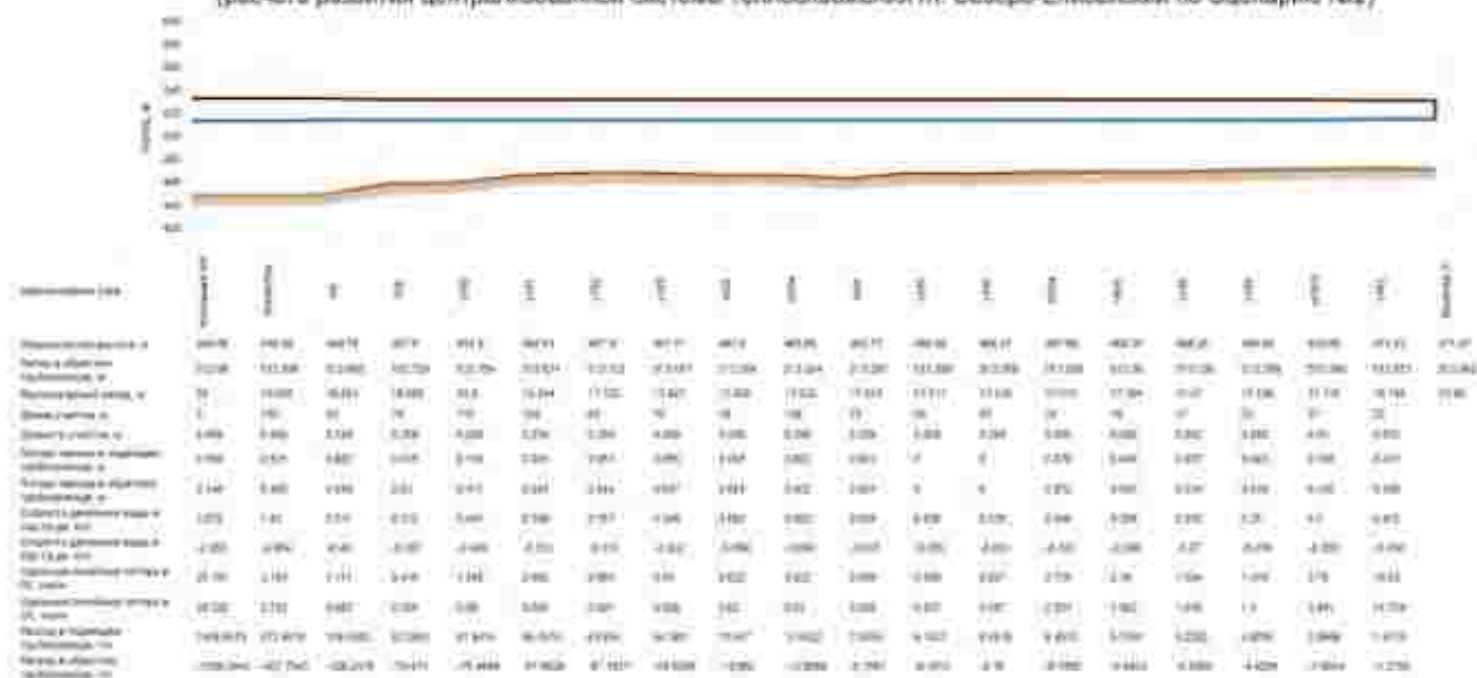
Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Донского, 41а
 (расчета развития централизованной системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский по Сценарию №2)



Изм.	Коп. ул.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
 ГОРОДСКОГО РАЙОНА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ
 РАЙОНА НА 2022 ГОД

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Крылова, 6
(расчета развития централизованной системы теплоснабжения г. Северо-Енисейский по Сценарию №2)



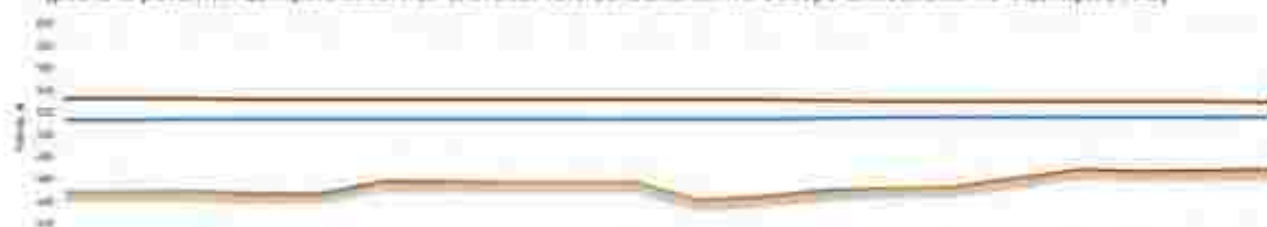
Изм.	Коп. уч.	Лист	Лист	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

268

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Тавянал, 4
(расчета развития централизованной системы теплоснабжения т. Северо-Енисейский по Сценарию №2)

[illegible]

Name	Konvert	Datum	Neuzeit	Polize	Datum

Приложение №5

Наименование улицы	Адрес: улица и номер	Расчетная температура воздуха в помещении, °С	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка по вентиляции, Гкал/ч	Расчетная нагрузка по ГВС, Гкал/ч	Расчетная температура воды на входе в котел, °С	Расход сетевой воды по ГОСТ 304, л/с	Расход сетевой воды на ГВС, л/с	Суммарный расход сетевой воды, л/с	Расположенный напор на входе в потребителя, м	Напор в подводящем тру- бопроводе, м	Напор в обратном трубопроводе, м	Давле- ние в подводя- щем трубо- проводе, МПа	Давление в обрат- ном тру- бопрово- де, МПа	Время протока воды от источни- ка, мин	Путь, прибли- женный от источни- ка, м
жилой дом	40 лет Победы, 1 к.1	95	0,034		0,015	70	0,9949	0,373	1,368	36,56	569,23	532,663	95,26	58,69	14,13	838,8
жилой дом	40 лет Победы, 1 к.2	95	0,034		0,015	70	0,9952	0,373	1,368	36,58	569,24	532,66	95,27	58,69	14,19	838,8
жилой дом	40 лет Победы, 1 к.3	95	0,034		0,015	70	0,9952	0,373	1,368	36,58	569,24	532,66	95,27	58,69	14,19	838,8
детский сад №5	40 лет Победы, 10 к.1	95	0,08		0,018	70	3,3036	0,327	3,731	32,11	566,83	534,721	90,44	58,33	23,71	1192,8
детский сад №5	40 лет Победы, 10 к.2	95	0,08		0,018	70	3,3045	0,327	3,732	33,4	567,54	534,134	91,15	57,74	23,75	1192,8
дворовый	40 лет Победы, 12а	95	0,126		0,0552	70	3,3699	0,458	3,828	38,01	569,98	531,973	99,24	61,23	18,14	878,8
Школа №3	40 лет Победы, 12а к.1	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.2	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.3	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №2	40 лет Победы, 12а к.4	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №3	40 лет Победы, 12а к.5	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.6	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.7	95	0,05		0,0087	70	2,1128	0,158	2,271	38,46	570,23	531,764	99,76	61,29	20,09	903,4
Школа №1	40 лет Победы, 12а к.8	95	0,05		0,0087	70	2,1124	0,158	2,271	38,31	570,14	531,857	99,67	61,37	20,04	903,4

Имя	Фамилия	Должность	Подпись	Дата	

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Школа №1	40 лет Победы, 12а к.9	95	0,05	0,0087	70	2,114	0,158	2,272	38,48	570,24	531,753	99,77	61,28	20,39	903,4
школа №5	40 лет победы, 1а	95	0,0546	0,011	70	2,2711	0,2	2,473	36,78	569,33	532,571	99,39	59,75	13,17	776,8
желез. дом	40 лет победы, 1б	95	0,1384	0,0157	70	5,7858	0,285	6,071	34,73	568,27	533,54	91,3	56,57	17,33	961,8
желез. дом	40 лет Победы, 2	95	0,0087	0,018	70	2,8547	0,327	3,192	37,19	569,51	532,323	104,06	66,87	9,74	652,8
Одноклассники №11	40 лет победы, 3	95	0,1827	0,0364	70	7,6364	0,662	8,298	35,35	568,58	533,226	95,05	59,7	16,18	923,8
желез. дом	40 лет Победы, 4	95	0,1422	0,028	70	5,9263	0,509	6,433	35,91	568,85	532,912	103,76	67,83	9,9	665,8
желез. дом	40 лет победы, 5	95	0,1897	0,03	70	7,9587	0,545	8,504	31,17	566,35	535,185	91,43	60,27	18,34	992,8
желез. дом	40 лет победы, 7	95	0,1413	0,0162	70	5,8734	0,295	6,168	33,66	567,7	534,003	76,92	43,26	20,31	1067,8
школа Березка	40 лет победы, 7а	95	0,031	0,01	70	2,1847	0,182	2,366	35,89	568,87	532,989	83,54	47,66	22,87	1045,8
желез. дом	40 лет победы, 7б к.1	95	0,0279	0,0036	70	1,1748	0,065	1,24	34,09	567,93	533,842	77,23	43,14	17,45	971,8
желез. дом	40 лет победы, 7б к.2	95	0,0279	0,0036	70	1,1745	0,065	1,24	34,07	567,92	533,849	77,22	43,15	17,39	971,8
желез. дом	40 лет победы, 7б к.3	95	0,0279	0,0036	70	1,1745	0,065	1,24	34,07	567,92	533,849	77,22	43,15	17,39	971,8
желез. дом	40 лет победы, 7б к.4	95	0,0279	0,0036	70	1,1745	0,065	1,24	34,04	567,9	533,863	77,2	43,16	17,35	971,8
желез. дом	40 лет победы, 7б к.5	95	0,0279	0,0036	70	1,1745	0,065	1,24	34,04	567,9	533,863	77,2	43,16	17,35	971,8
желез. дом	40 лет Победы, 9	95	0,1315	0,0179	70	5,407	0,323	5,792	34,76	568,28	533,52	83,54	48,78	21,08	1092,8
желез. дом	60 лет ВЛКСМ, 1	95	0,0557	0,0078	70	2,2825	0,142	2,424	43,19	572,76	529,57	120,29	77,1	10,96	530,8
желез. дом	60 лет ВЛКСМ, 10	95	0,0002	0,0168	70	3,6574	0,305	3,943	38,74	570,37	531,638	100,98	68,25	15,01	745,8
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.1	95	0,025	0,0015	70	1,0477	0,027	1,075	43,33	572,84	529,509	115,59	72,26	10,76	530,8
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.2	95	0,025	0,0015	70	1,0473	0,027	1,075	43,32	572,83	529,514	115,58	72,26	10,89	530,8
ПЧ	60 лет ВЛКСМ, 10а к.2	95	0,025	0,0015	70	1,0472	0,027	1,075	43,33	572,84	529,509	115,59	72,26	10,76	530,8

Имя	Фамилия	Звание	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

ГЧ	60 лет В/В/СМ, 10а а.4	95	0,025	0,0015	70	1,0468	0,037	1,074	45,21	572,78	529,563	115,53	72,32	10,61	530,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 11	95	0,0589	0,0112	70	2,5961	0,204	2,8	41,3	571,83	530,348	112,68	71,18	17,65	712,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 2	95	0,0409	0,009	70	1,6713	0,164	1,835	40,32	571,17	530,931	115,67	75,45	8,07	572,1
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 3	95	0,0588	0,0106	70	2,4384	0,193	2,631	42,77	572,51	529,764	118,73	75,96	11,32	568,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 4	95	0,0602	0,008	70	2,7836	0,145	2,929	38,76	570,4	531,64	112,44	73,68	9,02	616,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 5	95	0,0592	0,012	70	2,4663	0,218	2,685	42,27	572,42	529,855	116,22	73,63	12,87	605,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 6	95	0,0679	0,011	70	2,7803	0,2	2,98	38,65	570,33	531,679	110,73	72,08	10,32	602,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 7	95	0,0592	0,01	70	2,4059	0,282	2,678	42,18	572,21	530,038	114,81	72,64	14,2	641,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 8	95	0,0821	0,013	70	3,3744	0,236	3,611	38,11	570,04	531,931	108,38	70,27	11,73	709,8
жилой дом	60 лет В/В/СМ, 9	95	0,0592	0,01	70	2,5398	0,182	2,722	42,04	572,14	530,101	114	71,96	16,28	678,8
	Ванная	95	0,0081	0	70	0,4473	0	0,443	39,11	570,7	531,583	134,61	94,89	23,08	837,8
	Гаражный бокс	95	0,1477	0	70	6,1057	0	6,106	36,07	569,01	532,938	86,56	50,49	12	761,8
жилой дом	Гастекло, 14	95	0,0034	0,0019	70	0,1746	0,035	0,209	13	528,31	515,368	34,03	41,03	39,33	928
жилой дом	Гастекло, 4	95	0,0034	0	70	0,1757	0	0,178	12,8	528,21	515,408	34,12	41,32	25,54	934,3
гараж	Гастекло, 7 с1	95	0,055	0,0082	70	2,4138	0,149	2,563	10,8	527,15	516,353	39,34	48,54	28,91	992
Родина	Гастекло, 7 с3	95	0,114	0,01	70	4,8225	0,182	5,004	9,33	526,4	517,009	60,41	51,08	22,82	922
Инфекционные отд.	Гастекло, 7 с6	95	0,072	0,0086	70	2,9918	0,156	3,148	11,67	527,62	513,948	61,63	49,96	20,82	840
Хирургия	Гастекло, 7 с7	95	0,174	0,0366	70	7,3615	0,484	7,845	10,47	526,98	516,506	56,09	45,62	24,23	932
Отделение тер- пии	Гастекло, 7 с8	95	0,251	0,0249	70	10,4137	0,453	10,866	11,58	527,58	515,998	67,83	56,25	20,59	832
Патолог	Гастекло, 7 с3	95	0,028	0,0051	70	1,2537	0,093	1,346	10,78	527,14	516,361	32,98	41,8	28,98	992
Прочка	Гастекло, 7с2	95	0,023	0,0044	70	1,0026	0,08	1,083	10,85	527,18	516,331	33,74	42,89	27,69	975,8
жилой дом	Гоголь, 10	95	0,0051	0,001	70	0,2487	0,018	0,267	14,78	529,26	514,482	65,66	50,88	26,79	890,2
жилой дом	Гоголь, 12	95	0,0087	0,002	70	0,3993	0,036	0,436	13,21	528,58	515,072	64,64	51,13	23,82	920,2
жилой дом	Гоголь, 14	95	0,0085	0,0022	70	0,4644	0,04	0,504	13,36	528,5	515,144	61,1	47,74	25,7	958,3
жилой дом	Гоголь, 18	95	0,149	0,024	70	6,3111	0,436	6,746	9,72	526,56	516,838	34,9	45,18	23,89	950,3
жилой дом	Гоголь, 18/1	95	0,063	0,017	70	2,6753	0,304	2,984	12,87	528,24	515,367	57,06	44,18	24,52	931,3
жилой дом	Гоголь, 4	95	0,0094	0	70	0,4587	0	0,459	14,82	529,29	514,467	64,51	49,69	28,4	894,1

Имя	Возраст	Пол	Место	Пол	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

железнодорожный дом	Горелых, 6	95	0,0094	0,001	70	0,4483	0,018	0,466	14,7	529,22	514,524	64,44	49,74	26,03	897,2
железнодорожный дом	Горелых, 10	95	0,0552	0,013	70	2,0894	0,236	2,322	14,41	529,04	514,626	58,1	43,69	41,26	1148
железнодорожный дом	Горелых, 12	95	0,0145	0,021	70	0,7223	0,387	1,104	12,57	527,72	515,196	60,02	48,1	47,45	1236
железнодорожный дом	Горелых, 2	95	0,0502	0,01	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
железнодорожный дом	Горелых, 4	95	0,0624	0,011	70	2,5981	0,2	2,906	14,33	529	514,672	58,51	44,18	35,33	1064
железнодорожный дом	Горелых, 6	95	0,0624	0,012	70	2,6952	0,218	2,913	14,27	528,97	514,697	58,63	44,36	34,85	1060
железнодорожный дом	Горелых, 8	95	0,0244	0,0022	70	1,1352	0,04	1,195	12,73	528,17	515,443	57,57	44,84	37,26	1118
железнодорожный дом	Донского, 61	95	0,0515	0,018	70	2,7661	0,327	3,093	32,6	566,41	533,813	53,29	20,69	79,64	2626,4
железнодорожный дом	Донского, 12	95	0,0134	0,002	70	0,6244	0,036	0,661	51,54	577,1	525,539	99,33	47,79	53,9	1377,8
железнодорожный дом	Донского, 14 в.1	95	0,0235	0,0048	70	1,0458	0,087	1,133	50,57	576,54	525,908	90,73	40,16	50,85	1395,8
железнодорожный дом	Донского, 14 в.2	95	0,0235	0,0048	70	1,0458	0,087	1,133	50,57	576,54	525,908	90,73	40,16	50,85	1395,8
железнодорожный дом	Донского, 14 в.3	95	0,0235	0,0048	70	1,0461	0,087	1,133	50,58	576,55	525,963	90,74	40,15	50,92	1395,8
железнодорожный дом	Донского, 14 в.4	95	0,0235	0,0048	70	1,0461	0,087	1,133	50,58	576,55	525,963	90,74	40,15	50,92	1395,8
железнодорожный дом	Донского, 14 в.5	95	0,0235	0,0048	70	1,0432	0,087	1,133	50,46	576,48	526,019	90,67	40,21	50,78	1395,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.1	95	0,0261	0,0102	70	1,1663	0,185	1,352	50,45	576,47	526,019	91,34	40,89	51,37	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.2	95	0,0261	0,0102	70	1,1663	0,185	1,352	50,45	576,47	526,019	91,34	40,89	51,37	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.3	95	0,0261	0,0102	70	1,1667	0,185	1,352	50,5	576,5	525,997	91,37	40,87	51,47	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.4	95	0,0261	0,0102	70	1,1667	0,185	1,352	50,5	576,5	525,997	91,37	40,87	51,47	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.5	95	0,0261	0,0102	70	1,1667	0,185	1,352	50,5	576,5	525,997	91,37	40,87	51,47	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.6	95	0,0261	0,0102	70	1,1658	0,185	1,351	50,34	576,41	526,066	91,28	40,94	51,35	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.7	95	0,0261	0,0102	70	1,1663	0,185	1,352	50,49	576,49	526,003	91,36	40,87	51,41	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 16 в.8	95	0,0261	0,0102	70	1,1663	0,185	1,352	50,45	576,47	526,019	91,34	40,89	51,37	1410,8
железнодорожный дом	Донского, 20в	95	0,062	0,018	70	2,8296	0,327	3,157	50,74	576,65	525,904	89,69	38,94	60,27	1577,8
железнодорожный дом	Донского, 20в	95	0,062	0,0173	70	2,8296	0,315	3,144	50,74	576,65	525,904	89,02	38,17	60,27	1577,8
железнодорожный дом	Донского, 22	95	0,01	0,044	70	0,462	0,8	1,262	50,66	576,49	525,831	87,3	36,64	57,63	1525,8
железнодорожный дом	Донского, 22 в.1	95	0,0253	0,0055	70	1,1428	0,1	1,243	50,84	576,7	525,859	85,54	34,7	59	1552,4
железнодорожный дом	Донского, 22 в.2	95	0,0253	0,0055	70	1,1428	0,1	1,243	50,84	576,7	525,859	85,54	34,7	59	1552,4
железнодорожный дом	Донского, 22 в.3	95	0,0253	0,0053	70	1,1428	0,1	1,243	50,84	576,7	525,859	85,54	34,7	59	1552,4
железнодорожный дом	Донского, 22 в.4	95	0,0253	0,0055	70	1,1424	0,1	1,242	50,85	576,7	525,865	85,54	34,71	58,94	1552,4

Имя	Подпись	Дата	Имя	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

273

жилой дом	Донского, 22 в.7	95	0,0253	0,0055	70	1,1424	0,1	1,242	50,83	576,7	525,883	85,54	34,71	58,94	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.6	95	0,0253	0,0055	70	1,1424	0,1	1,242	50,83	576,7	525,883	85,54	34,71	58,94	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.7	95	0,0253	0,0055	70	1,1424	0,1	1,242	50,8	576,68	525,881	85,52	34,72	58,9	1552,4
жилой дом	Донского, 22 в.8	95	0,0253	0,0055	70	1,1424	0,1	1,242	50,8	576,68	525,881	85,52	34,72	58,9	1552,4
жилой дом	Донского, 27	95	0,06	0,012	70	2,7032	0,218	2,921	51,23	576,43	525,699	89,69	38,46	54,42	1404,8
жилой дом	Донского, 28а в.1	95	0,048	0,015	70	2,2333	0,273	2,506	50,34	576,42	526,079	81,68	31,34	64,8	1686,8
жилой дом	Донского, 28а в.2	95	0,048	0,015	70	2,2333	0,273	2,506	50,34	576,42	526,079	81,68	31,34	64,8	1686,8
жилой дом	Донского, 30 в.1	95	0,0261	0,011	70	1,2023	0,2	1,402	50,28	576,38	526,103	81,13	30,85	63,86	1678,7
жилой дом	Донского, 30 в.2	95	0,0261	0,011	70	1,2023	0,2	1,402	50,28	576,38	526,103	81,13	30,85	63,86	1678,7
жилой дом	Донского, 30 в.3	95	0,0261	0,011	70	1,2023	0,2	1,402	50,32	576,4	526,086	81,15	30,84	63,9	1678,7
жилой дом	Донского, 30 в.4	95	0,0261	0,011	70	1,2023	0,2	1,402	50,32	576,4	526,086	81,15	30,84	63,9	1678,7
	Донского, 30 в.5	95	0,0261	0,011	70	1,2026	0,2	1,403	50,33	576,41	526,079	81,16	30,83	63,96	1678,7
	Донского, 30 в.6	95	0,0261	0,011	70	1,2026	0,2	1,403	50,33	576,41	526,079	81,16	30,83	63,96	1678,7
	Донского, 30 в.7	95	0,0261	0,011	70	1,2026	0,2	1,403	50,33	576,41	526,079	81,16	30,83	63,96	1678,7
	Донского, 30 в.8	95	0,0261	0,011	70	1,2026	0,2	1,403	50,33	576,41	526,079	81,16	30,83	63,96	1678,7
жилой дом	Донского, 32 в.1	95	0,0301	0	70	1,3341	0	1,334	33,34	566,78	533,447	69,67	36,34	50,44	2375,4
жилой дом	Донского, 32 в.2	95	0,0301	0,042	70	1,3327	0,764	2,096	33,33	566,78	533,447	69,67	36,34	50,38	2375,4
жилой дом	Донского, 32 в.3	95	0,0301	0	70	1,3337	0	1,334	33,32	566,77	533,451	69,66	36,35	50,38	2375,4
жилой дом	Донского, 33 в.1	95	0,0313	0,0152	70	1,4119	0,276	1,689	51,32	576,97	525,645	86,62	35,3	54,69	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.2	95	0,0313	0,0152	70	1,4122	0,276	1,689	51,35	576,98	525,636	86,63	35,29	54,73	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.3	95	0,0313	0,0152	70	1,4122	0,276	1,689	51,35	576,98	525,636	86,63	35,29	54,73	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.4	95	0,0313	0,0152	70	1,4122	0,276	1,689	51,35	576,98	525,636	86,63	35,29	54,73	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.5	95	0,0313	0,0152	70	1,4114	0,276	1,688	51,1	576,84	525,737	86,49	35,39	54,64	1411,8
жилой дом	Донского, 33 в.6	95	0,0313	0,0152	70	1,4114	0,276	1,688	51,1	576,84	525,737	86,49	35,39	54,64	1411,8
жилой дом	Донского, 34	95	0,1775	0,1	70	2,7777	1,018	9,596	32,94	366,54	531,595	65,92	32,08	50,07	2388,4
жилой дом	Донского, 35 в.1	95	0,0418	0,0182	70	1,8643	0,331	2,195	50,3	576,4	526,066	86,7	36,37	51,79	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.2	95	0,0418	0,0182	70	1,8643	0,331	2,195	50,34	576,4	526,066	86,7	36,37	51,79	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.3	95	0,0418	0,0182	70	1,8643	0,331	2,195	50,34	576,4	526,066	86,7	36,37	51,79	1431,8
жилой дом	Донского, 35 в.4	95	0,0418	0,0182	70	1,8643	0,331	2,195	50,34	576,4	526,066	86,7	36,37	51,79	1431,8

Изм.	Внес.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилой дом	Донского, 35 в.3	95	0,9418	0,0182	70	1,8643	0,331	2,193	50,34	576,4	526,066	80,7	30,27	33,79	1431,8
жилой дом	Донского, 36 в. 6	95	0,0237	0,0112	70	1,0144	0,204	1,218	34,12	567,25	533,133	64,53	30,41	47,37	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в. 7	95	0,0237	0,0112	70	1,0139	0,204	1,218	34	567,18	533,181	64,46	30,46	47,3	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в. 8	95	0,0237	0,0112	70	1,0139	0,204	1,218	34	567,18	533,181	64,46	30,46	47,3	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.1	95	0,0237	0,0112	70	1,0147	0,204	1,218	34,13	567,26	533,129	64,54	30,41	47,43	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.2	95	0,0237	0,0112	70	1,0147	0,204	1,218	34,13	567,26	533,129	64,54	30,41	47,43	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.3	95	0,0237	0,0112	70	1,0147	0,204	1,218	34,13	567,26	533,129	64,54	30,41	47,43	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.4	95	0,0237	0,0112	70	1,0147	0,204	1,218	34,13	567,26	533,129	64,54	30,41	47,43	2298,4
жилой дом	Донского, 36 в.5	95	0,0237	0,0112	70	1,0144	0,204	1,218	34,12	567,25	533,133	64,53	30,41	47,37	2298,4
жилой дом	Донского, 37 в.1	95	0,0237	0,0102	70	1,0934	0,185	1,279	49,99	576,2	526,213	83,01	33,02	57,34	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.2	95	0,0237	0,0102	70	1,0929	0,185	1,278	49,85	576,12	526,269	82,93	33,08	57,28	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.3	95	0,0237	0,0102	70	1,0937	0,185	1,279	50	576,21	526,208	83,02	33,02	57,41	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.4	95	0,0237	0,0102	70	1,0937	0,185	1,279	50	576,21	526,208	83,02	33,02	57,41	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.5	95	0,0237	0,0102	70	1,0937	0,185	1,279	50	576,21	526,208	83,02	33,02	57,41	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.6	95	0,0237	0,0102	70	1,0937	0,185	1,279	50	576,21	526,208	83,02	33,02	57,41	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.7	95	0,0237	0,0102	70	1,0937	0,185	1,279	50	576,21	526,208	83,02	33,02	57,41	1547,8
жилой дом	Донского, 37 в.8	95	0,0237	0,0102	70	1,0934	0,185	1,279	49,95	576,18	526,228	82,99	33,04	57,31	1547,8
жилой дом	Донского, 38	95	0,1532	0,033	70	4,5214	0,6	7,121	34,24	567,32	533,086	48,1	33,87	45,57	2253,4
жилой дом	Донского, 39 в.1	95	0,0238	0,0115	70	1,1613	0,209	1,37	50,08	576,25	526,173	79,87	29,79	66,93	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.2	95	0,0238	0,0115	70	1,1613	0,209	1,37	50,08	576,25	526,173	79,87	29,79	66,93	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.3	95	0,0238	0,0115	70	1,1613	0,209	1,37	50,08	576,25	526,173	79,87	29,79	66,93	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.4	95	0,0238	0,0115	70	1,1613	0,209	1,37	50,08	576,25	526,173	79,87	29,79	66,93	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.5	95	0,0238	0,0115	70	1,1613	0,209	1,37	50,08	576,25	526,173	79,87	29,79	66,93	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.6	95	0,0238	0,0115	70	1,1613	0,209	1,37	50,08	576,25	526,173	79,87	29,79	66,93	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.7	95	0,0238	0,0115	70	1,1617	0,209	1,371	50,1	576,26	526,167	79,88	29,79	66,99	1631,8
жилой дом	Донского, 39 в.8	95	0,0238	0,0115	70	1,1617	0,209	1,371	50,1	576,26	526,167	79,88	29,79	66,99	1631,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41 в.1	95	0,0392	0,0098	70	1,8476	0,178	2,026	49,16	575,99	526,433	76,02	26,47	67,37	1755,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41 в.2	95	0,0392	0,0098	70	1,8481	0,178	2,026	49,91	576,18	526,278	76,21	26,31	67,41	1755,8

Имя	Подпись	Дата	Имя	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.3	95	0,0392	0,0098	70	1,8481	0,178	2,026	49,82	576,13	526,318	76,76	26,35	67,39	1735,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.4	95	0,0392	0,0098	70	1,8485	0,178	2,027	49,94	576,2	526,262	76,23	26,29	67,45	1735,8
Детский сад Жар-птица	Донского, 41а в.5	95	0,0392	0,0098	70	1,8485	0,178	2,027	49,94	576,2	526,262	76,23	26,29	67,45	1735,8
жилой дом	Донского, 42	95	0,1534	0,0342	70	6,5162	0,402	7,138	32,36	566,24	531,904	63,2	32,94	47,7	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.1	95	0,0261	0,0116	70	1,1272	0,211	1,338	32,93	566,58	531,649	63,7	30,77	48,64	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.2	95	0,0261	0,0116	70	1,1292	0,211	1,34	32,94	566,58	531,643	63,7	30,76	48,78	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.3	95	0,0261	0,0116	70	1,1275	0,211	1,338	32,94	566,58	531,643	63,7	30,76	48,7	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.4	95	0,0261	0,0116	70	1,1272	0,211	1,338	32,89	566,55	531,664	63,67	30,78	48,6	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.5	95	0,0261	0,0116	70	1,1272	0,211	1,338	32,89	566,55	531,664	63,67	30,78	48,6	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.6	95	0,0261	0,0116	70	1,1272	0,211	1,338	32,89	566,55	531,664	63,67	30,78	48,6	2354,4
жилой дом	Донского, 45 в.7	95	0,0261	0,0116	70	1,1272	0,211	1,338	32,89	566,55	531,664	63,67	30,78	48,6	2354,4
жилой дом	Донского, 46	95	0,2124	0,056	70	9,3558	1,018	16,374	33,11	566,7	531,593	60,44	27,33	54,39	2469,4
жилой дом	Донского, 48 в.1	95	0,0387	0,007	70	1,7162	0,127	1,844	28,05	563,97	535,955	58,73	30,73	54,46	2488,4
жилой дом	Донского, 48 в.2	95	0,0387	0,007	70	1,7159	0,127	1,843	28	563,97	535,969	58,73	30,73	54,42	2488,4
жилой дом	Донского, 48 в.3	95	0,0387	0,007	70	1,7159	0,127	1,843	28	563,97	535,969	58,73	30,73	54,42	2488,4
жилой дом	Донского, 48 в.4	95	0,0387	0,007	70	1,7159	0,127	1,843	28	563,97	535,969	58,73	30,73	54,42	2488,4
жилой дом	Донского, 50 в.1	95	0,021	0,007	70	0,954	0,127	1,081	33,21	566,75	531,541	60,03	26,82	56,38	2482,9
жилой дом	Донского, 50 в.2	95	0,021	0,007	70	0,954	0,127	1,081	33,21	566,75	531,541	60,03	26,82	56,38	2482,9
жилой дом	Донского, 50 в.3	95	0,021	0,007	70	0,8531	0,127	1,08	33,11	566,69	531,588	59,97	26,87	56,24	2482,9
жилой дом	Донского, 53	95	0,1552	0,024	70	7,0052	0,436	7,442	31,32	565,71	534,418	53,32	22,01	54,27	2503,4
жилой дом	Зеленая, 11	95	0,0148	0,0022	70	0,7304	0,04	0,77	51,72	576,97	525,704	75	23,78	63,42	1514,8
жилой дом	Зеленая, 13	95	0,015	0,0044	70	0,7265	0,08	0,807	51,34	576,91	525,693	76,23	24,99	61,28	1494,8
жилой дом	Зеленая, 6	95	0,015	0,0044	70	0,8968	0,08	1,077	50,65	576,62	525,983	74,48	23,82	79,91	1461,8
жилой дом	Зеленая, 7	95	0,012	0,002	70	0,6794	0,036	0,715	51,15	576,88	525,735	74,96	23,81	75,48	1598,8
жилой дом	Зеленая, 9	95	0,0148	0,004	70	0,7633	0,073	0,838	51,17	576,9	525,724	74,98	23,8	68,03	1554,8
Аптека	К. Маркса	95	0,005	0,003	70	0,2373	0,055	0,292	37,85	569,34	531,484	76,25	24,29	43,82	2014,8

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Ритуальные услуги	К. Маркса	95	0,0003	0	70	0,3343	0	0,334	17,38	330,65	573,278	63,86	46,49	102,19	1077
подписка	К. Маркса	95	0,005	0	70	0,2781	0	0,278	17,43	350,68	513,251	64,01	46,58	124,91	1124
Тренинг	К. Маркса	95	0,008	0	70	0,3715	0	0,374	37,86	569,45	531,481	76,26	38,39	43,83	2012,8
гарни	К. Маркса	95	0,0359	0	70	1,5447	0	1,545	17,5	530,72	513,218	63,68	46,18	31,84	300
железнодорожный дом	К. Маркса, 10	95	0,0764	0,015	70	3,2471	0,273	3,52	14,76	529,21	514,463	55,71	40,94	56,74	1000
железнодорожный дом	К. Маркса, 1	95	0,0138	0,0006	70	0,6648	0,011	0,676	13,94	528,8	514,963	55,61	41,67	45,66	1105
железнодорожный дом	К. Маркса, 23	95	0,0551	0,016	70	2,3926	0,291	2,684	44,74	573,15	528,414	83,42	38,68	42,93	1795,8
Детский сад №1	К. Маркса, 24	95	0,0914	0,63	70	3,8694	11,455	15,324	40,51	568,7	528,196	85,25	44,73	37,93	1742,8
разделочная	К. Маркса, 24	95	0,0176	0	70	0,7708	0	0,78	42	570,51	529,508	89,06	47,06	38,41	1720,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 25 и 1	95	0,0366	0	70	1,6439	0	1,646	44,54	573,04	528,5	79,45	34,91	48,71	1890,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 25 и 2	95	0,0366	0,021	70	1,6443	0,382	2,026	44,19	572,81	528,638	79,24	35,05	48,61	1890,8
Школа №1	К. Маркса, 26 и 1	95	0,1146	0,0158	70	4,8263	0,287	5,114	45,96	573,83	527,873	79,93	33,97	37,07	1688,8
Школа №2	К. Маркса, 26 и 2	95	0,1146	0,0158	70	4,8263	0,287	5,114	44,15	572,84	528,689	78,94	34,79	38,62	1730,8
Школа №2	К. Маркса, 26 и 3	95	0,1146	0,0158	70	4,8263	0,287	5,114	44,15	572,84	528,689	78,94	34,79	38,62	1730,8
Школа №2	К. Маркса, 26 и 4	95	0,1146	0,0158	70	4,8263	0,287	5,114	44,15	572,84	528,689	78,94	34,79	38,62	1730,8
Школа №2	К. Маркса, 26 и 5	95	0,1146	0,0158	70	4,8263	0,287	5,114	44,15	572,84	528,689	78,94	34,79	38,62	1730,8
гарни	К. Маркса, 26а	95	0,0219	0,004	70	0,973	0,075	1,048	44,21	571,87	528,66	77,75	33,54	39,74	1717,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 27 и 1	95	0,0196	0,008	70	0,9201	0,145	1,066	44,1	572,78	528,682	78,28	34,19	52,01	1958,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 27 и 2	95	0,0196	0,008	70	0,9201	0,145	1,066	44,09	572,78	528,692	78,28	34,19	51,94	1958,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 27 и 3	95	0,0196	0,008	70	0,9201	0,145	1,066	44,09	572,78	528,692	78,28	34,19	51,94	1958,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 27 и 4	95	0,0196	0,008	70	0,9201	0,145	1,066	44,06	572,77	528,702	78,27	34,2	51,89	1958,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 36	95	0,0088	0,00122	70	0,472	0,022	0,444	39,47	570,25	530,78	79,08	40,71	42,62	1928,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 38	95	0,008	0,0016	70	0,3843	0,029	0,413	39,48	570,26	530,779	79	39,52	42,96	1928,8
железнодорожный дом	К. Маркса, 4	95	0,08	0,016	70	3,5277	0,291	3,819	13,44	528,51	515,09	55,13	41,69	39,45	1078
железнодорожный дом	К. Маркса, 47	95	0,0122	0,003	70	0,5318	0,055	0,587	34,68	567,58	532,9	54,48	19,8	56,46	2378,4
железнодорожный дом	К. Маркса, 49	95	0,0152	0,0022	70	0,7193	0,04	0,719	34,35	567,51	531,963	54,41	19,86	59,86	2412,4
Детский сад №10	К. Маркса, 50	95	0,1386	0,01	70	6,1309	0,182	6,313	34,8	567,65	532,85	65,74	30,94	50,45	2254,4

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

ж/д/об/дом	К. Маркса, 6	95	0,0003	0,012	70	2,6191	0,218	2,837	14,08	528,88	514,792	35,63	41,56	38,24	1043
ж/д/об/дом	К. Маркса, 8	95	0,006	0,014	70	1,3567	0,255	1,791	15,81	529,8	513,908	36,33	40,52	36,65	975
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1 а.1	95	0,0191	0,0034	70	0,8451	0,062	0,907	34,05	567,9	533,854	76,05	42,6	32,09	1292,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1 а.2	95	0,0191	0,0034	70	0,8451	0,062	0,907	34,05	567,9	533,854	76,05	42,6	32,09	1292,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1 а.3	95	0,0191	0,0054	70	0,8442	0,062	0,906	33,97	567,86	533,891	76,01	42,64	32,81	1292,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1 а.4	95	0,0191	0,0034	70	0,8442	0,062	0,906	33,97	567,86	533,891	76,01	42,64	32,81	1292,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 10 а.1	95	0,0191	0,0043	70	0,826	0,078	0,904	33,66	567,69	534,056	62,38	28,73	31,15	1347,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 10 а.2	95	0,0191	0,0043	70	0,826	0,078	0,904	33,66	567,69	534,056	62,38	28,73	31,15	1347,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 10 а.3	95	0,0191	0,0043	70	0,8257	0,078	0,904	33,63	567,68	534,047	62,37	28,74	31,01	1347,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 10 а.4	95	0,0191	0,0043	70	0,8257	0,078	0,904	33,63	567,68	534,047	62,37	28,74	31,01	1347,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 11 а.1	95	0,0445	0,0052	70	2,0149	0,095	2,109	28,02	561,73	536,71	86,31	58,29	36,11	1537,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 11 а.2	95	0,0445	0,0052	70	2,0158	0,095	2,11	28,45	561,95	536,504	86,53	58,08	36,18	1537,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 11 а.3	95	0,0445	0,0052	70	2,0158	0,095	2,11	28,45	561,95	536,504	86,53	58,08	36,18	1537,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 14	95	0,1289	0,0185	70	5,7842	0,336	6,121	31,11	566,35	535,238	89,49	28,38	34,44	1467,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 14а	95	0,1353	0,0162	70	5,8615	0,295	6,156	32,67	567,18	534,504	62,76	30,08	31,59	1383,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1а	95	0,016	0,0035	70	0,9703	0,06	1,03	35,82	568,84	533,018	70,61	34,79	50,8	1164,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1г а.1	95	0,001	0,0002	70	0,1	0,004	0,104	35,81	568,84	533,006	74,02	38,21	56,07	1170,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 1г а.2	95	0,001	0,0002	70	0,1	0,004	0,104	35,93	568,9	532,97	74,08	38,15	84,13	1170,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 2 а.1	95	0,0677	0,0092	70	2,9548	0,167	3,122	32,81	567,25	534,437	72,59	39,78	30,62	1320,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 2 а.2	95	0,0677	0,0092	70	2,9544	0,167	3,122	32,51	567,09	534,58	72,43	39,92	30,58	1320,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 3	95	0,1367	0,0162	70	5,8215	0,295	6,116	30,37	565,97	535,598	74,16	43,78	25,4	1274,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 3а	95	0,1092	0,0173	70	4,5888	0,315	4,903	33,62	567,68	534,051	80,96	47,33	24,71	1234,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 4	95	0,1367	0,0145	70	5,822	0,264	6,086	32,03	565,84	534,811	69,22	37,19	29,58	1340,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 5	95	0,1367	0,0215	70	5,8423	0,387	6,23	27,85	564,61	536,767	79,17	31,33	25,73	1325,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 6	95	0,1367	0,0173	70	6,0014	0,315	6,316	29,66	565,59	535,928	46,43	36,77	31,77	1432,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 7	95	0,1366	0,0206	70	5,8864	0,375	6,263	26,47	563,89	537,424	81,77	35,5	27,11	1387,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 8	95	0,1367	0,0196	70	6,1246	0,356	6,481	26,73	564,04	537,308	65,06	36,33	32,38	1467,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 9 а.1	95	0,0337	0,005	70	1,4742	0,091	1,565	28,05	561,73	536,705	85,7	57,87	30,41	1462,8
ж/д/об/дом	К.Тибеккина, 9 а.2	95	0,0337	0,005	70	1,4738	0,091	1,565	27,95	561,69	536,741	85,66	57,71	30,33	1462,8

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилой дом	К.Тибеклина, 9а.3	95	0,0337	0,0905	70	1,4738	0,091	1,565	27,93	504,69	530,741	85,06	57,71	30,33	1402,8
жилой дом	К.Тибеклина, 9а.4	95	0,0337	0	70	1,4732	0	1,473	27,38	464,31	537,13	85,28	58,1	30,29	1462,8
жилой дом	К.Тибеклина, 9а	95	0,015	0,0011	70	0,7799	0,02	0,8	29,15	565,53	535,979	111,6	82,05	55,9	1399,8
жилой дом	К.Тибеклина, 9б	95	0,0156	0,0028	70	0,7121	0,021	0,763	28,93	565,2	536,274	101,01	72,08	29,38	1412,8
	КН	95	0,0161	0,0021	70	0,7301	0,008	0,568	34,21	567,49	532,984	55,63	21,12	53,85	2337,4
жилой дом	Коммунистическая, 11	95	0,021	0,0033	70	0,9779	0,06	1,038	4,37	523,8	519,43	34,27	29,9	24,31	176,3
Канализация	Коммунистическая, 5	95	0,019	0,001	70	0,8833	0,018	0,902	13,06	529,45	514,392	59,91	44,85	27,93	572
жилой дом	Коммунистическая, 6	95	0,15	0,0045	70	0,2631	0,082	6,345	12,15	577,94	515,794	58,4	60,25	16,17	587
жилой дом	Коммунистическая, 8	95	0,0051	0,003	70	0,2304	0,055	0,105	12,88	528,29	515,418	38,75	45,88	21,04	632
жилой дом	Кочетовская, 1	95	0,04443	0,01	70	1,9677	0,182	2,15	11,21	527,33	516,144	43,75	22,54	32,58	1122,8
Дача	Колосовская, 1а	95	0,0389	0,01	70	1,7169	0,182	1,899	11,43	527,47	516,039	42	30,57	30,64	1088,3
жилой дом	Крылова, 10	95	0,0136	0,001	70	0,7783	0,018	0,797	16,32	530,21	513,638	56,9	40,39	153,48	1284,4
жилой дом	Крылова, 14	95	0,0136	0,002	70	0,8097	0,036	0,846	16,29	530,09	513,794	53,54	37,24	154,23	1299,4
жилой дом	Крылова, 2	95	0,0113	0,0011	70	0,5784	0,02	0,598	17,19	530,55	513,366	61,81	44,83	149,46	1216
жилой дом	Крылова, 3	95	0,0088	0,0011	70	0,4776	0,02	0,498	17,19	530,55	513,365	61,87	44,68	150,69	1215
жилой дом	Крылова, 5	95	0,0108	0,0021	70	0,6109	0,038	0,649	16,69	530,29	513,603	61,43	34,56	154,05	1200
жилой дом	Крылова, 6	95	0,0248	0,0022	70	1,3715	0,04	1,417	15,99	529,94	513,942	58,87	42,87	153,73	1298
жилой дом	Крылова, 7	95	0,0164	0,0033	70	0,8595	0,06	0,92	16,98	530,41	513,473	59,71	42,73	151,49	1250,4
жилой дом	Крылова, 8	95	0,0115	0,0022	70	0,6847	0,04	0,721	16,86	530,38	513,519	59,66	43,1	150,98	1232
Контора РСУ	Кутузова, 1а.1	95	0,1135	0,0278	70	4,8664	0,411	5,277	7,49	525,2	517,704	56,47	48,97	37,73	1080
Контора РСУ	Кутузова, 1а.2	95	0,1135	0,045	70	4,8619	1,236	6,102	7,47	525,18	517,704	56,45	48,97	37,72	1080
Контора РСУ	Кутузова, 1а.3	95	0,1135	0	70	4,8648	0	4,863	7,55	525,23	517,679	56,5	48,95	37,71	1079
жилой дом	Кутузова, 2	95	0,133	0,0313	70	5,7352	0,569	6,304	10,73	527,01	516,283	49	38,28	37,6	1053

Имя	Подпись	Лист	М.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Хоз. мытник	Ленина	95	0,0074	0	70	0,3390	0	0,34	17,1	330,52	513,416	91,80	74,71	18,21	630
Хоз. мытник	Ленина	95	0,0074	0	70	0,365	0	0,365	16,48	330,51	513,625	93,81	77,13	18,05	644
гараж	Ленина, 1	95	0,0042	0,017	70	3,8055	0,309	4,116	10,88	327,14	516,265	57,41	46,54	70,97	1047,3
мытник	Ленина, 14	95	0,0304	0,006	70	1,3623	0,109	1,471	17,77	530,86	513,091	49,06	31,29	20,93	513
Сбербанк	Ленина, 15	95	0,011	0,0014	70	0,4492	0,025	0,475	18,3	531,15	512,847	78,05	59,75	6,39	271
Сбербанк	Ленина, 15	95	0,011	0,0014	70	0,4497	0,025	0,475	18,32	531,16	512,857	78,06	59,74	6,56	271
Сбербанк	Ленина, 15	95	0,011	0,0014	70	0,4501	0,025	0,476	18,33	531,16	512,856	78,06	59,74	6,73	271
Апельсин	Ленина, 15а	95	0,0085	0,002	70	0,4423	0,036	0,48	17,72	530,81	513,114	63,79	46,07	42,94	748
Енисей Банк	Ленина, 17	95	0,01	0,0001	70	0,4974	0,002	0,497	18,42	531,21	512,792	78,11	59,69	37,02	285
желез. дом	Ленина, 19а	95	0,0222	0,0044	70	1,1159	0,08	1,196	31,13	530,52	513,39	62,96	45,83	25,45	591
ТБС	Ленина, 19	95	0,1161	0,0001	70	4,8401	0,165	5,006	17,55	530,74	513,196	45,1	47,56	11,34	410
м-н Тройка	Ленина, 1а	95	0,0063	0,0013	70	0,3134	0,024	0,338	11,21	527,32	516,112	55,46	44,25	72,37	1052
желез. дом	Ленина, 21 а.1	95	0,0335	0,009	70	1,3778	0,164	1,541	17,4	530,67	513,256	73,77	56,34	9,5	387
желез. дом	Ленина, 21 а.2	95	0,0335	0,009	70	1,3785	0,164	1,542	17,43	530,67	513,243	73,77	56,34	9,5	387
желез. дом	Ленина, 21 а.3	95	0,0335	0,009	70	1,3785	0,164	1,542	17,43	530,67	513,243	73,77	56,34	9,5	387
желез. дом	Ленина, 21 а.4	95	0,0335	0,009	70	1,3785	0,164	1,542	17,43	530,67	513,243	73,77	56,34	9,5	387
желез. дом	Ленина, 23 а.1	95	0,05	0,02	70	2,0599	0,364	2,424	17,01	530,45	513,439	64,81	47,8	15,49	586
желез. дом	Ленина, 23 а.2	95	0,05	0,02	70	2,0599	0,364	2,424	17,01	530,45	513,439	64,81	47,8	15,49	586
желез. дом	Ленина, 25 а.1	95	0,0505	0,0195	70	2,0939	0,355	2,448	16,95	530,4	513,449	84,41	67,46	14,03	548
желез. дом	Ленина, 25 а.2	95	0,0505	0,0195	70	2,0943	0,355	2,449	17,12	530,5	513,277	84,51	67,39	14,08	548
Рынок	Ленина, 29 а1	95	0,0074	0,0037	70	0,3048	0,067	0,372	17,03	530,46	513,43	87,23	70,2	17	632
желез. дом	Ленина, 3	95	0,0181	0,022	70	2,4766	0,4	2,877	16,07	529,94	513,873	59,35	43,28	36,34	950
желез. дом	Ленина, 42 а.1	95	0,0241	0	70	0,9859	0	0,986	17,84	530,91	513,072	65,54	47,7	10,55	381
желез. дом	Ленина, 42 а.10	95	0,0241	0	70	0,9863	0	0,986	17,83	530,92	513,068	65,55	47,7	10,63	381
желез. дом	Ленина, 42 а.2	95	0,0241	0	70	0,9859	0	0,986	17,84	530,91	513,072	65,54	47,7	10,55	381
желез. дом	Ленина, 42 а.3	95	0,0241	0	70	0,9859	0	0,986	17,84	530,91	513,072	65,54	47,7	10,55	381
желез. дом	Ленина, 42 а.4	95	0,0241	0,003	70	0,9857	0,055	1,04	17,94	530,91	513,071	65,54	47,7	10,54	381
желез. дом	Ленина, 42 а.5	95	0,0241	0	70	0,9859	0	0,986	17,82	530,9	513,084	65,53	47,71	10,5	381

Изм.	Внес.	Доп.	Исх.	Полн.	Дат.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕЛЛОСНАЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

280

жилой дом	Ленина, 42 и 6	95	0,0241		0	70	0,9859	0	0,980	17,82	530,9	513,084	65,53	47,71	10,5	381
жилой дом	Ленина, 42 и 7	95	0,0241		0	70	0,9863	0	0,986	17,85	530,92	513,088	65,55	47,7	10,63	381
жилой дом	Ленина, 42 и 8	95	0,0241		0	70	0,9863	0	0,986	17,85	530,92	513,088	65,55	47,7	10,63	381
жилой дом	Ленина, 42 и 9	95	0,0241		0	70	0,9863	0	0,986	17,85	530,92	513,088	65,55	47,7	10,63	381
Админист.	Ленина, 48 и 1	95	0,118		0,015	70	4,8615	0,273	5,134	15,25	529,52	514,273	63,88	48,63	16,57	681
Админист.	Ленина, 48 и 2	95	0,118		0,015	70	4,8615	0,273	5,134	15,25	529,52	514,273	63,88	48,63	16,57	681
Админист.	Ленина, 48 и 3	95	0,118		0,015	70	4,8615	0,273	5,134	15,25	529,52	514,273	63,88	48,63	16,57	681
МВД	Ленина, 5	95	0,267		0,081	70	11,2552	0,618	11,273	12,42	528,11	515,687	57,03	44,62	35,28	948
Упр. образ.	Ленина, 50	95	0,1244		0,016	70	5,1359	0,291	5,427	15,44	529,62	514,179	63,98	48,54	19,04	752
Кибленская	Ленина, 52	95	0,216		0,02	70	8,9313	0,361	9,295	14,31	529,29	514,475	66,98	52,16	19,85	786,1
Магистр	Ленина, 5г	95	0,0717		0,0107	70	2,9968	0,195	3,191	13,79	528,74	514,956	68,84	55,06	14,49	443
жилой дом	Ленина, 64 и 1	95	0,0148		0,006	70	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
жилой дом	Ленина, 64 и 2	95	0,0148		0,006	70	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
жилой дом	Ленина, 64 и 3	95	0,0148		0,006	70	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
жилой дом	Ленина, 64 и 4	95	0,0148		0,006	70	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
жилой дом	Ленина, 64 и 5	95	0,0148		0,006	70	0,6419	0,109	0,751	12,6	528,05	515,446	83,71	71,11	29,63	1032
жилой дом	Ленина, 66	95	0,1317		0,0185	70	5,6859	0,536	6,022	10,3	526,83	516,535	85,23	74,93	28,96	1057
ДКШ	Ленина, 7	95	0,19		0,06	70	7,7702	1,891	8,861	18,19	531,09	512,893	67,26	49,06	13,94	489
мн. Лейбн	Ленина, 7б	95	0,00019		0,0019	70	0,019	0,003	0,052	18,5	531,25	512,754	71,93	53,43	63,98	305
РДК	Ленина, 9	95	1,2648		0,003	70	80,8521	1,691	52,543	16,5	530,22	513,723	72,63	56,13	3,91	280
жилой дом	Ленина, 44	95	0,0126		0,003	70	0,575	0,055	0,63	11,8	527,51	515,909	69	57,4	18,14	734
Гостиница Акто- ва	Ленина, 46	95	0,0983		0,02	70	3,9743	0,364	4,338	15,63	528,61	514,988	70,1	56,48	17,72	710,5
Кондитерский цех	Ленина, 7а	95	0,0016		0,0003	70	0,0896	0,005	0,095	17,86	530,91	513,051	67,73	49,87	21,43	434
жилой дом	Лермонтова, 12	95	0,023		0,0028	70	1,1448	0,031	1,196	46,48	570,93	530,441	79,89	39,4	47,51	1912,8
жилой дом	Лермонтова, 14	95	0,022		0,0039	70	1,0254	0,071	1,094	41,43	572,46	529,033	77,87	34,44	46,21	1872,8
жилой дом	Лермонтова, 16	95	0,022		0,0038	70	0,9757	0,06	1,016	41,94	572,71	528,794	77,57	33,63	43,88	1825,8
УКРР	Маяковского, 12	95	0,1026		0,02	70	4,1563	0,364	4,8	11,7	527,62	515,915	42,76	31,06	27,97	1036,3

Изм.	Внес.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Упр. суд. департ.	Матковский, 14 к.1	95	0,0472	0,0021	70	2,035	0,038	2,073	11,06	527,3	516,231	43,14	32,07	26,34	1020,3
Упр. суд. департ.	Матковский, 14 к.2	95	0,0472	0	70	2,035	0	2,033	11,07	527,3	516,231	43,14	32,07	26,34	1020,3
ГАН	Матковского, 5	95	0,0637	0,0117	70	2,66	0,213	2,873	14,87	529,31	514,443	64,21	49,34	22,36	858,1
ЦРБ	Матковского, 8	95	0,0422	0,01	70	1,7791	0,182	1,961	15,46	529,63	514,163	67,32	51,85	20,33	777
	Мебель к.1	95	0,0578	0	70	2,4625	0	2,462	35,21	568,58	533,37	78,27	43,06	14,98	839,8
	Мебель к.2	95	0,0578	0	70	2,4625	0	2,462	35,21	568,58	533,37	78,27	43,06	14,98	839,8
	к.к. Лапал	95	0	0,001	70	0	0,018	0,018	38,74	570,36	531,621	110,95	72,21	36,35	628,8
	к.к. Нина	95	0,0729	0	70	3,071	0	3,071	35,52	568,71	533,214	79,67	44,15	14,06	815,8
	к.к. Прогресс	95	0,008	0	70	0,4085	0	0,408	11,94	528,8	514,951	55,90	42	48,36	1110
ж.д. паротня Набереж.	Набережная	95	0,001	0	70	0,079	0	0,079	45,81	571,85	529,135	134,18	91,16	12,46	591,8
ж.д. дом	Набережная, 18	95	0,0262	0,0056	70	1,1026	0,102	1,204	40,48	576,1	526,62	139,42	89,94	7,96	423,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.1	95	0,031	0,0085	70	2,087	0,155	2,242	44,46	573,4	528,937	137,88	93,42	8,01	524,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.2	95	0,031	0,0085	70	2,087	0,155	2,242	44,46	573,4	528,937	137,88	93,42	8,01	524,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.3	95	0,031	0,0085	70	2,087	0,155	2,242	44,46	573,4	528,937	137,88	93,42	8,01	524,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.4	95	0,031	0,0085	70	2,087	0,155	2,24	42,63	572,42	529,787	136,9	94,27	7,93	524,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.5	95	0,031	0,0085	70	2,0938	0,155	2,25	42,26	572,21	529,952	136,69	94,43	8,79	580,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.6	95	0,031	0,0085	70	2,0938	0,155	2,25	42,26	572,21	529,952	136,69	94,43	8,79	580,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.7	95	0,031	0,0085	70	2,0938	0,155	2,25	42,15	572,15	530,004	136,63	94,48	8,77	580,8
ж.д. дом	Набережная, 2 к.8	95	0,031	0,0085	70	2,0938	0,155	2,25	42,15	572,15	530,004	136,63	94,48	8,77	580,8
ж.д. дом	Набережная, 20	95	0,0127	0,004	70	0,6033	0,073	0,678	48,23	575,41	527,172	137,14	88,9	10,62	478,8
ж.д. дом	Набережная, 21	95	0,0188	0,007	70	0,8223	0,056	0,879	49,24	575,98	526,74	136,01	96,77	8,36	431,8
ж.д. дом	Набережная, 23	95	0,0166	0,005	70	0,7142	0,091	0,805	43,36	572,85	529,191	127,02	83,66	11,75	535,8
ж.д. дом	Набережная, 25	95	0,0127	0,0022	70	0,5639	0,04	0,604	43,24	572,79	529,55	125,08	81,84	15,54	589,8
ж.д. дом	Набережная, 31	95	0,0148	0	70	0,7179	0	0,718	42,62	572,48	529,881	123,97	81,35	16,89	632,8
ж.д. дом	Набережная, 33	95	0,0143	0,002	70	0,6327	0,036	0,669	43,13	572,73	529,603	123,41	80,28	17,22	635,8
ж.д. дом	Набережная, 34	95	0,0164	0	70	0,7307	0	0,731	42,15	572,16	530,014	133,89	91,74	10,45	598,8

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилой дом	Набережная, 55	95	0,0087	0	70	0,397	0	0,397	43,03	572,68	529,654	133,28	90,23	17,98	062,8
жилой дом	Набережная, 56	95	0,01563	0,003	70	0,723	0,055	0,778	41,65	571,88	530,234	132,59	90,94	11,78	628,8
жилой дом	Набережная, 57	95	0,0213	0,002	70	1,0323	0,036	1,069	43,01	572,67	529,683	124,72	81,71	19,18	685,8
жилой дом	Набережная, 59	95	0,0164	0,001	70	0,7606	0,018	0,779	37,73	569,96	532,234	123,3	85,57	19,26	749,8
Привокзальная	Набережная, 4 и.1	95	0,004	0,001	70	0,9865	0,038	1,004	42,07	572,11	530,64	138,21	96,14	8,67	580,8
жилой дом	Набережная, 4 и.2	95	0,1415	0,031	70	5,802	0,564	6,366	42,06	572,1	530,039	138,2	96,14	8,64	580,8
жилой дом	Набережная, 4 и.3	95	0,1415	0,031	70	5,802	0,564	6,366	42,06	572,1	530,039	138,2	96,14	8,64	580,8
жилой дом	Набережная, 41	95	0,0134	0	70	0,6769	0	0,677	40,79	571,54	530,734	133,18	92,59	21,73	794,8
жилой дом	Набережная, 45	95	0,0074	0	70	0,4008	0	0,401	39,53	570,89	531,365	135,06	295,55	24,37	875,8
жилой дом	Набережная, 47	95	0,011	0	70	0,5848	0	0,585	36,59	569,41	532,82	134,21	97,62	25,42	930,8
жилой дом	Набережная, 59	95	0,011	0	70	0,7277	0	0,728	37,48	569,93	532,237	135,59	97,92	32,19	1087,8
жилой дом	Набережная, 61	95	0,0087	0	70	0,6361	0	0,636	37,3	570,05	532,142	135,96	98,07	34,01	1116,8
жилой дом	Набережная, 63	95	0,0058	0	70	0,4703	0	0,47	38,6	570,39	531,792	136,45	97,85	35,85	1131,8
жилой дом	Набережная, 65	95	0,0058	0	70	0,4773	0	0,477	38,48	570,33	531,849	137,47	98,99	37,11	1156,8
жилой дом	Набережная, 67	95	0,005	0	70	0,4153	0	0,415	37,76	569,72	532,437	135,32	98,06	36,96	1175,8
Производственный объект	Нижского, 12	95	0,0228	0	70	1,4231	0	1,423	17,85	530,97	513,121	76,72	58,87	107,66	392,3
Производственный объект	Нижского, 12	95	0,0484	0	70	3,0039	0	3,006	17,81	530,95	513,143	76,7	58,89	108,71	409,3
	НФС	95	0,1136	0,023	70	5,6516	0,418	6,074	11,24	583,2	551,957	20,55	18,31	78,53	2861,4
	НФС	95	0,0782	0,0146	70	2,9997	0,265	3,265	35,77	569,87	532,103	89,12	61,35	8,71	639,8
	Проездная АТП	95	0,005	0	70	0,2273	0	0,227	34,78	567,64	532,834	70,01	33,22	49,11	2247,4
Склад	Пушкина, 11	95	0,0257	0,005	70	1,1494	0,091	1,24	12,36	528,02	515,662	55,73	43,37	24,21	729,3
жилой дом	Пушкина, 13 (общ. КВ.50 Пуш.5.6)	95	0,024	0,003	70	1,1195	0,091	1,21	10,34	526,97	516,627	37,44	27,1	29,78	805,3
жилой дом	Пушкина, 2	95	0,0204	0,004	70	0,8299	0,073	0,903	11,79	527,71	515,923	55,42	43,63	20,66	677,3
жилой дом	Пушкина, 4	95	0,01564	0,002	70	0,7913	0,036	0,83	10,05	526,82	516,767	44,93	44,48	23,43	761,3
гараж	Пушкина, 4	95	0,005	0	70	0,2673	0	0,267	10,09	526,85	516,752	52,8	42,7	23,32	754,3

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилье дом	Пушкина, 5	95	0,0142	0,014	70	0,9962	0,073	1,009	9,98	526,78	516,793	32,82	22,83	47,1	970,3
жилье дом	Пушкина, 6	95	0,0042	0,001	70	2,2218	0,018	2,23	9,65	526,62	516,908	36,41	26,79	34,46	885,3
жилье дом	Пушкина, 8	95	0,0114	0,0028	70	0,6494	0,051	0,7	10,97	527,28	516,307	47,01	36,94	28,7	790,6
	Ремонтная	95	0,0176	0	70	0,7603	0	0,76	15,01	529,51	514,504	81,6	66,59	3,11	177
	Ремонтный блок	95	0,2599	0,06	70	13,2844	1,891	14,377	10,22	562,64	552,427	20,35	10,34	65,38	2786,4
Общественный №3	Северная, 1/1	95	0,1272	0,027	70	5,8418	0,455	6,3	12,85	561,07	551,218	20,32	7,47	62,65	2626,4
Гаражный блок №1	Северная, 1/1	95	0,092	0,018	70	4,1281	0,327	4,455	34,64	567,56	532,919	68,94	33,7	54,75	2326,4
Управление АТЦ	Северная, 1/12	95	0,045	0,0086	70	1,8919	0,156	2,048	38,66	567,37	532,909	69,94	35,28	51,19	2292,4
Гаражный блок №10	Северная, 1/13	95	0,165	0,052	70	7,0694	1,127	8,197	34,77	567,63	532,961	58,85	24,08	48,36	2266,4
Гаражный блок №12	Северная, 1/13	95	0,1364	0,03	70	5,8248	0,545	6,37	34,73	567,61	532,877	61,24	26,51	45,5	2214,4
	СибСель	95	0,0563	0,0112	70	2,4936	0,204	2,697	16,58	530,22	513,637	61,81	45,23	33,03	906
Гарна	Советская, 10	95	0,0119	0,0023	70	0,6104	0,042	0,652	17,22	530,57	513,346	53,21	35,99	25,45	585
Нитосстрел	Советская, 11	95	0,0021	0,0004	70	0,1343	0,007	0,142	11,8	527,61	516,02	51,8	40,21	28,19	710,6
жилье дом	Советская, 13	95	0,0119	0,00533	70	0,5454	0,042	0,588	11,47	527,55	516,079	51,74	40,27	22,59	722,6
Энергосбыт	Советская, 14	95	0,039	0,0035	70	1,762	0,064	1,826	16,35	536,1	513,75	61,17	44,82	28,76	708
Политехника	Советская, 2	95	0,113	0,0212	70	4,942	0,585	5,527	7,98	525,64	517,666	33,07	45,1	18,89	678
жилье дом	Советская, 6	95	0,0268	0,0022	70	1,211	0,04	1,251	11,5	527,56	516,067	60	49,51	27,85	724,6
БДМ	Советская, 6	95	0,041	0,008	70	1,7198	0,145	1,865	15,94	529,88	513,942	67,37	51,63	19,6	742,9
Министерство юстиции	Советская, 7	95	0,0217	0,007	70	0,9587	0,127	1,086	12,77	528,24	515,471	52,43	39,66	17,63	621,3
Дом творчества	Советская, 8	95	0,0706	0,014	70	3,0922	0,255	3,348	10,95	527,26	518,318	49,7	48,76	20,47	713,6
жилье дом	Советская, 4 и 1	95	0,0346	0,0026	70	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	32,58	38,07	16,73	567
жилье дом	Советская, 4 и 2	95	0,0346	0,0026	70	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	32,58	38,07	16,73	567
жилье дом	Советская, 4 и 3	95	0,0346	0,0026	70	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	32,58	38,07	16,73	567
жилье дом	Советская, 4 и 4	95	0,0346	0,0026	70	1,4469	0,047	1,494	14,51	529,16	514,651	32,58	38,07	16,73	567

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

жилье дом	Светское, 4 в.5	95	0,0346		0,0026	70	1,4405		0,047	1,494	14,49	529,15	514,661	32,37	38,08	16,67	567
жилье дом	Светское, 4 в.6	95	0,0346		0,0026	70	1,4405		0,047	1,494	14,49	529,15	514,661	32,37	38,08	16,67	567
жилье дом	Светское, 5	95	0,0179		0	70	0,9267		0	0,937	14,79	529,32	514,575	39,78	44,99	31,27	615
	Соборудов	95	3,11	3,13	0,11	70	124,5416	114,158	3	340,7	6	525	519,004	270,37	264,37	0,59	101,9
	Строения у гараж. б-ка	95	0,102		0	70	0,104		0	0,104	25,54	568,74	533,207	79,8	44,07	20,77	821,8
гараж	Суворова	95	0,001		0,0002	70	0,1		0,004	0,104	12,17	528,01	515,463	84,79	72,22	63,77	1119
жилье дом	Суворова, 2 в.1	95	0,0927		0,0142	70	3,8108		0,258	4,069	14,38	529,04	514,657	76,43	62,05	19,4	761
жилье дом	Суворова, 2 в.2	95	0,0927		0,0142	70	3,8115		0,258	4,07	14,38	529,15	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилье дом	Суворова, 2 в.3	95	0,0927		0,0142	70	3,8115		0,258	4,07	14,38	529,15	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилье дом	Суворова, 2 в.4	95	0,0927		0,0142	70	3,8115		0,258	4,07	14,38	529,15	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилье дом	Суворова, 2 в.5	95	0,0927		0,0142	70	3,8115		0,258	4,07	14,38	529,15	514,565	76,54	61,95	19,47	761
жилье дом	Суворова, 22	95	0,0088		0,0011	70	0,0035		0,02	0,424	12,56	528,03	515,47	79,04	66,48	34,77	1056
мгчшш	Суворова, 3	95	0,009		0	70	0,5614		0	0,561	3,86	521,68	519,819	89,38	85,52	50,77	1125
жилье дом	Суворова, 4 в.1	95	0,0816		0,024	70	3,41		0,436	3,846	14,99	529,35	514,359	77,07	62,08	21,54	809
жилье дом	Суворова, 4 в.2	95	0,0816		0,024	70	3,41		0,436	3,846	14,99	529,35	514,359	77,07	62,08	21,54	809
жилье дом	Суворова, 4 в.3	95	0,0816		0,024	70	3,41		0,436	3,846	14,99	529,35	514,359	77,07	62,08	21,54	809
жилье дом	Суворова, 6 в.1	95	0,0644		0,0116	70	2,6757		0,211	2,887	14,49	529,09	514,598	76,46	61,97	24,04	904
жилье дом	Суворова, 6 в.2	95	0,0644		0,0116	70	2,6757		0,211	2,887	14,49	529,09	514,598	76,46	61,97	24,04	904
жилье дом	Суворова, 6 в.3	95	0,0644		0,0116	70	2,6757		0,211	2,887	14,49	529,09	514,598	76,46	61,97	24,04	904
жилье дом	Суворова, 6 в.4	95	0,0644		0,0116	70	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилье дом	Суворова, 6 в.5	95	0,0644		0,0116	70	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилье дом	Суворова, 6 в.6	95	0,0644		0,0116	70	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилье дом	Суворова, 6 в.7	95	0,0644		0,0116	70	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
жилье дом	Суворова, 6 в.8	95	0,0644		0,0116	70	2,676		0,211	2,887	14,56	529,13	514,564	76,5	61,93	24,07	904
Детский сад №3	Суворова, 8 в.1	95	0,049		0,012	70	2,086		0,218	2,304	11,29	527,35	516,039	76,01	64,72	26,89	1032
Детский сад №3	Суворова, 8 в.2	95	0,049		0,012	70	2,0864		0,218	2,305	11,34	527,35	516,039	76,03	64,7	26,91	1032

Имя	Подпись	Дата	Имя	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Детский сад №3	Суворова, 8 в.3	95	0,049	0,012	70	2,0864	0,218	2,305	11,34	527,35	516,019	76,03	66,7	26,93	1032
Детский сад №3	Суворова, 8 в.4	95	0,049	0,012	70	2,0864	0,218	2,305	11,34	527,35	516,019	76,03	66,7	26,93	1032
жилье дом	Суворова, 9	95	0,0089	0,001	70	0,4368	0,018	0,455	12,46	527,98	515,521	83,77	71,31	37,75	1084
жилье дом	Таскина, 3	95	0,0227	0,005	70	1,1153	0,091	1,206	18,36	529,01	514,646	60,32	46,16	51,81	1227
жилье дом	Таскина, 4	95	0,0185	0,0037	70	1,2166	0,067	1,284	13,76	528,69	514,93	60,85	47,69	62,45	1379
жилье дом	Таскина, 5	95	0,0169	0,0034	70	0,9361	0,062	0,998	13,81	528,71	514,907	39,73	45,93	52,73	1285
	Трансформаторная будка а.1	95	0,0087	0,0017	70	0,396	0,031	0,427	11,7	563,44	551,747	27,05	15,36	62,5	2632,4
	Трансформаторная будка а.2	95	0,0087	0,0017	70	0,396	0,031	0,427	11,7	563,44	551,747	27,05	15,36	62,5	2632,4
жилье дом	Урицкого, 14	95	0,06	0,01	70	2,8324	0,182	3,014	10,28	526,86	516,585	32,98	22,71	29,56	1087,3
жилье дом	Урицкого, 16 а.1	95	0,0125	0,0025	70	0,5488	0,045	0,594	11,2	527,35	516,155	38,77	27,58	27,25	1028,3
жилье дом	Урицкого, 16 а.2	95	0,0125	0,0025	70	0,5488	0,045	0,594	11,2	527,35	516,155	38,77	27,58	27,25	1028,3
СК "Иерика"	Фабричная, 1а	95	0,4	0,134	70	16,3838	2,436	18,82	17,92	550,92	512,997	85,23	67,31	4,71	235
Бассейн	Фабричная, 1б	95	0,4	0,138	70	16,4131	2,327	18,74	17,84	530,87	513,083	41,34	23,5	9,01	311
Уличный вулк. и мн. пост.	Фабричная, 3а в.1	95	0,1301	0,035	70	5,2977	0,636	5,934	17,53	530,72	513,189	88,89	71,36	10,83	438
Уличный вулк. и мн. пост.	Фабричная, 3а в.2	95	0,1301	0,035	70	5,2977	0,636	5,934	17,53	530,72	513,189	88,89	71,36	10,83	438
жилье дом	Фабричная, 5	95	0,0822	0,011	70	3,2616	0,2	3,562	16,66	530,77	513,616	84,63	47,88	10,57	431
жилье дом	Фабричная, 6	95	0,1094	0,017	70	4,4512	0,309	4,76	17,43	530,68	513,251	65,04	43,61	6,59	298
жилье дом	Фабричная, 7	95	0,1167	0,018	70	5,6452	0,327	5,972	14,29	529,02	514,731	91,84	77,03	12,81	528
жилье дом	Фабричная, 8 а.1	95	0,0331	0,0117	70	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,88	513,055	65,24	47,42	10,98	435
жилье дом	Фабричная, 8 а.2	95	0,0331	0,0117	70	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,88	513,055	65,24	47,42	10,98	435
жилье дом	Фабричная, 8 в.2	95	0,0331	0,0117	70	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,88	513,055	65,24	47,42	10,98	435
жилье дом	Фабричная, 8 в.3	95	0,0331	0,0117	70	1,3535	0,213	1,566	17,82	530,76	513,14	65,12	47,5	10,93	435
Автостоянка	Шевченко, 2г	95	0,0074	0,002	70	0,4128	0,036	0,454	13,94	528,8	514,859	36,6	42,66	58,11	1124
жилье дом	Южная, 10	95	0,0097	0,0022	70	0,5964	0,04	0,546	40,15	571,18	531,035	121,63	81,48	28,88	954,8

Имя	Подпись	Долг	М. п.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

ж/д/ой дом	Южная, 12	95	0,0098		0,002	70	0,4906		0,036	0,527	39,28	570,71	531,432	117,26	77,98	25,34	922,8
ж/д/ой дом	Южная, 2	95	0,1413		0,02	70	7,3223		0,364	7,686	36,2	569,11	532,917	124,52	88,33	34,71	1146,8
ж/д/ой дом	Южная, 4	95	0,0163		0,003232	70	0,8473		0,059	0,901	39,57	570,88	531,368	120,89	81,32	30,3	1021,8
ж/д/ой дом	Южная, 8	95	0,0127		0,002	70	0,6561		0,036	0,692	39,85	571,01	531,176	121,95	82,1	29,51	988,8

Наименование линии участ- ка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внут- ренний ди- аметр насосно- го трубо- провода, м	Внут- ренний диаме- тр обратно- го тру- бопрово- да, м	Расход воды в насосном трубопро- воде, т/ч	Расход воды в обратном трубопро- воде, т/ч	Поте- ри напора в по- даци- онном трубо- проводе, м	Поте- ри напора в обрат- ном трубо- проводе, м	Удель- ные линей- ные поте- ри напора в насосном трубопро- воде, м/м	Удель- ные линей- ные поте- ри напора в обратном трубопро- воде, м/м	Ско- рость движе- ния воды в насос- ном тру- бопроводе, м/с	Скорость движения воды в обратном трубопро- воде, м/с	Тем- перату- ра в начале участ- ка насос- ного тру- бопро- вода, °С	Тем- перату- ра в конце участ- ка насос- ного тру- бопро- вода, °С	Тем- перату- ра в начале участ- ка обрат- ного тру- бопро- вода, °С	Тем- перату- ра в конце участ- ка обрат- ного тру- бопро- вода, °С
гк141	40 лет победы, 1а	24	0,069	0,069	2,4724	-2,3676	0,03	0,036	1,008	0,85	0,188	-0,173	94,81	94,52	70,48	70,35
гк142	гк1	71	0,309	0,309	138,1702	-129,1411	0,1	0,088	1,177	1,029	0,523	-0,481	94,81	94,76	70,43	70,38
гк1	ж/д 40 лет победы, 1	14	0,069	0,069	1,8017	-2,9792	0,04	0,024	2,36	1,456	0,28	-0,227	94,76	94,59	70,41	70,22
гк1	гк2	54	0,309	0,309	124,3535	-126,1749	0,072	0,064	1,113	0,983	0,51	-0,479	94,76	94,72	70,47	70,43
гк2	гк3	40	0,082	0,082	12,2719	-11,8564	0,471	0,423	9,806	8,821	0,642	-0,628	94,69	94,53	70,48	70,33
гк4	40 лет победы, 10	11	0,05	0,05	6,0715	-5,7751	0,424	0,384	32,145	29,096	0,881	-0,838	94,53	94,46	70,34	70,47
гк4	40 лет победы, 70	19	0,05	0,05	6,2001	-5,8618	0,764	0,683	33,518	29,973	0,9	-0,851	94,53	94,41	70,6	70,49
гк2	40 лет победы, 3	47	0,069	0,069	8,2986	-7,6217	0,626	0,529	11,103	9,371	0,632	-0,581	94,72	94,46	70,54	70,29
гк2	гк3	34	0,309	0,309	128,0471	-118,5651	0,04	0,035	0,901	0,808	0,479	-0,45	94,72	94,69	70,5	70,48
гк5	40 лет победы, 5	37	0,05	0,05	8,4644	-7,9039	2,568	2,415	82,349	54,386	1,228	-1,147	94,65	94,48	70,52	70,36
гк5	С/Д	27	0,309	0,309	105,2944	-99,0172	0,023	0,02	0,686	0,608	0,4	-0,376	94,63	94,63	70,6	70,58
гк6	гк7	56	0,207	0,207	101,0809	-85,697	0,312	0,276	5,198	4,606	0,861	-0,81	94,61	94,57	70,63	70,61
гк7	40 лет победы, 7	7	0,04	0,04	6,168	-5,8626	0,897	0,81	106,764	96,476	1,398	-1,329	94,57	94,53	70,47	70,43
гк7	гк9/1	27	0,207	0,207	95,3089	-89,8385	0,149	0,132	4,588	4,062	0,809	-0,761	94,57	94,55	70,68	70,66
гк9/1	40 лет Победы, 9	5	0,05	0,05	5,7923	-5,1509	0,176	0,156	28,271	25,989	0,84	-0,792	94,55	94,53	70,47	70,46
гк9/1	гк146	38	0,207	0,207	89,7141	-84,3819	0,185	0,163	4,051	3,585	0,759	-0,714	94,55	94,52	70,72	70,69
гк146	40 лет победы, 10	65	0,069	0,069	7,4637	-6,7949	0,701	0,582	8,99	7,44	0,569	-0,518	94,52	94,26	70,74	70,62
гк146	гк147	76	0,207	0,207	82,2478	-77,572	0,286	0,253	5,102	3,034	0,696	-0,657	94,52	94,48	70,75	70,73
гк147	гк153	29	0,207	0,207	53,6802	-52,1856	0,653	0,049	1,568	1,395	0,471	-0,444	94,48	94,45	70,71	70,7
гк153	К.Табаскина, 3и	19	0,05	0,05	4,9034	-4,5803	0,753	0,22	21,004	18,838	0,711	-0,665	94,45	94,4	70,6	70,58

Имя	Подпись	Лист	М.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс153	К.Таблица. 3	50	0,05	0,05	6,1163	-3,3108	1,957	1,767	32,621	29,454	0,887	-0,843	94,45	94,24	70,76	70,66
тс153	жс К.Таблица. 3	66	-0,1	-0,1	3,6271	-3,3713	0,025	0,022	0,313	0,272	0,132	-0,122	94,45	93,85	71,16	70,88
тс153	тс154	80	-0,1	-0,1	6,3454	-5,8972	0,088	0,078	0,912	0,814	0,227	-0,214	94,45	94,03	71,01	70,81
тс154	К.Таблица. 2	14	0,07	0,07	6,2438	-5,8967	0,571	0,51	33,99	30,349	0,906	-0,856	94,03	93,97	71,03	71,01
тс153	тс155	57	0,207	0,207	34,7862	-32,8285	0,042	0,038	0,617	0,53	0,204	-0,278	94,45	94,37	70,74	70,7
тс153	тс156	24	0,387	0,387	34,7815	-32,8331	0,018	0,016	0,617	0,53	0,294	-0,278	94,37	94,34	70,73	70,74
тс156	тс159	30	0,082	0,082	18,8833	-17,9136	0,833	0,75	23,141	20,833	1,019	-0,966	94,34	94,26	70,77	70,7
тс159	К.Таблица. 4	5	0,05	0,05	6,0856	-5,8115	0,164	0,177	37,296	29,462	0,883	-0,843	94,26	94,24	70,76	70,75
тс159	тс160	90	0,082	0,082	12,7983	-12,1036	1,131	1,03	10,661	9,54	0,69	-0,653	94,28	93,92	71,1	70,78
тс160	К.Таблица. 4	7	-0,05	-0,05	0,316	-3,9909	0,292	0,263	34,778	31,302	0,916	-0,866	93,92	93,89	71,11	71,1
тс160	К.Таблица. 8	42	0,05	0,05	6,4811	-6,1138	1,845	1,643	36,614	32,585	0,94	-0,887	93,92	93,66	71,34	71,3
тс156	тс157	16	-0,1	-0,1	15,8952	-14,9205	0,112	0,088	5,812	5,125	0,577	-0,541	94,34	94,31	70,83	70,82
тс158	К.Таблица. 14а	9	-0,05	-0,05	6,1561	-5,8511	0,357	0,323	33,046	29,863	0,893	-0,849	94,08	94,04	70,96	70,94
тс158	СД	77	0,009	0,009	0,1213	-5,7723	-0,56	0,499	6,062	5,397	0,966	-0,44	94,08	93,71	71,33	71,16
тс158а	К.Таблица. 14	9	0,05	0,05	6,1206	-5,7742	0,353	0,314	32,666	29,086	0,888	-0,838	93,68	93,64	71,36	71,34
тс147	тс148	90	-0,1	-0,1	26,5614	-25,1127	1,345	1,56	16,157	14,447	0,964	-0,911	94,48	94,36	70,9	70,85
тс148	К.Таблица. 5	40	0,05	0,05	6,2298	-5,8316	1,024	1,424	33,838	29,665	0,904	-0,846	94,36	94,2	70,8	70,73
тс148	тс149	62	-0,1	-0,1	20,3298	-19,2813	0,706	0,633	9,484	8,536	0,737	-0,686	94,36	94,26	71	70,96
тс149	К.Таблица. 7	40	0,05	0,05	6,2631	-5,8776	1,642	1,446	34,2	30,133	0,909	-0,853	94,26	94,1	70,9	70,83
тс149	К.Таблица. 9а	52	-0,1	-0,1	0,8009	-0,7777	0,001	0,691	0,017	0,016	0,028	-0,028	94,26	92,12	72,88	71,94
у8	К.Таблица. 9б	23	0,023	0,023	0,763	-0,7108	0,157	0,119	4,571	3,978	0,254	-0,237	94,16	93,43	71,55	71,22
тс149	у8	40	-0,1	-0,1	13,2647	-12,6781	0,195	0,177	4,036	3,679	0,481	-0,458	94,26	94,18	71,87	71,03
тс151	жс К.Таблица. 9	8	-0,03	0,05	6,1679	-5,8807	0,318	0,29	33,171	30,205	0,895	-0,854	93,99	93,86	71,05	71,03
тс151	жс К.Таблица. 11	83	-0,1	-0,1	6,3317	-6,0306	0,093	0,085	0,937	0,852	0,23	-0,219	93,99	93,56	71,45	71,25
у6	40 лет победы, 7а	35	0,009	0,009	2,3668	-2,1804	0,039	0,033	0,925	0,787	0,18	-0,166	94,63	94,17	70,83	70,63
у6	тс153/1	103,07	0,082	0,082	1,2394	-1,1671	0,014	0,012	0,108	0,097	0,067	-0,063	94,61	91,96	72,35	71,15
тс153/1	К.Таблица. 1г.п.1	55	0,021	0,021	0,1037	-0,0999	0,042	0,058	0,947	0,88	0,085	-0,082	91,96	90,82	71,36	66,74
тс153/1	К.Таблица. 1а	49	0,05	0,05	1,0306	-0,9688	0,057	0,05	0,981	0,852	0,15	-0,141	91,96	90,74	74,24	73,7
тс157	К.Таблица. 10	24	0,069	0,069	3,6764	-3,2972	0,092	0,051	2,135	1,779	0,276	-0,251	94,31	94,11	70,9	70,81
у3	у5	45	0,309	0,309	113,767	-106,9329	0,043	0,038	0,8	0,708	0,432	-0,406	94,69	94,63	70,56	70,52
у8	тс151	65	-0,1	-0,1	12,5009	-11,9181	0,281	0,256	3,605	3,279	0,453	-0,432	94,16	93,99	71,14	71,07
тс157	тс158	53	-0,1	-0,1	12,2785	-11,6236	0,221	0,198	3,478	3,12	0,445	-0,422	94,31	94,08	71,85	70,84
СД	у6	28	0,207	0,207	105,2894	-99,0422	0,187	0,166	5,572	4,933	0,891	-0,838	94,63	94,61	70,62	70,6
СД	тс158а	7	0,05	0,05	6,1206	-5,7742	0,274	0,244	32,666	29,085	0,888	-0,838	93,71	93,68	71,34	71,33
тс153/1	К.Таблица. 1г.п.2	55	0,04	0,04	0,1038	-0,0998	0,003	0,001	0,023	0,021	0,024	-0,023	91,96	79,38	70,03	64,89

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАЗНАЧЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

288

тс30/1	yr12	30	0,1	0,1	10,3157	-10,0524	0,09	0,084	2,513	2,333	0,379	-0,364	92,97	92,80	72,33	72,19
yr12	yr11	25	0,1	0,1	9,6873	-9,3962	0,065	0,06	2,176	2,01	0,351	-0,338	92,82	92,69	72,44	72,32
yr11	yr10	25	0,1	0,1	9,0506	-8,6713	0,057	0,052	1,902	1,747	0,328	-0,315	92,69	92,54	72,56	72,43
yr10	yr9	25	0,1	0,1	8,5792	-8,202	0,051	0,047	1,711	1,565	0,311	-0,298	92,54	92,39	72,69	72,55
yr9	тс32	25	0,1	0,1	8,1018	-7,7256	0,046	0,042	1,527	1,39	0,294	-0,28	92,39	92,23	72,83	72,68
тс32	Набережная, 67	54	0,021	0,021	0,4153	-0,4109	0,01	0,008	14,503	14,471	0,342	-0,341	92,23	92,52	76,48	73,03
yr9	Набережная, 65	68	0,027	0,027	0,4774	-0,4768	0,373	0,371	5,168	5,155	0,238	-0,237	92,39	88,58	76,42	72,94
yr10	Набережная, 63	68	0,027	0,027	0,4704	-0,4698	0,361	0,361	5,021	5,008	0,234	-0,234	92,54	88,67	76,33	72,8
yr11	Набережная, 61	70	0,027	0,027	0,6362	-0,6354	0,766	0,764	9,113	9,09	0,317	-0,316	92,69	89,34	75,66	72,63
yr12	Набережная, 59	66	0,027	0,027	0,7278	-0,7268	0,942	0,939	11,888	11,855	0,362	-0,362	92,82	90,66	74,94	72,46
тс32	Кочина, 2	25	0,02	0,02	7,686	-7,3112	1,343	1,337	51,447	46,567	1,015	-1,061	92,23	92,15	72,85	72,81
тс36	тс38	80	0,402	0,402	233,3851	-215,1396	0,076	0,065	0,791	0,673	0,511	-0,471	94,87	94,85	70,38	70,37
тс340	тс78/1	47	0,203	0,203	50,653	-47,9877	0,072	0,066	1,289	1,167	0,424	-0,406	94,93	94,89	70,41	70,59
тс78/1	тс78	57	0,207	0,207	48,6236	-46,645	0,082	0,075	1,198	1,103	0,412	-0,395	94,89	94,83	70,65	70,62
тс87/2	Грушина, 15	14	0,05	0,05	1,2103	-1,1174	0,022	0,019	1,313	1,123	0,176	-0,162	93,52	93,22	71,78	71,64
тс1	тс340	73	0,408	0,408	298,9308	-278,3366	0,113	0,097	1,286	1,199	0,654	-0,607	94,96	94,93	70,36	70,33
тс87/4	Грушина, 11	17	0,04	0,04	1,3404	-1,1474	0,09	0,077	4,385	3,767	0,281	-0,26	94,01	93,68	71,32	71,17
тс340	yr24	32	0,408	0,408	249,8546	-230,3722	0,034	0,029	0,894	0,761	0,544	-0,510	94,93	94,92	70,33	70,31
yr24	тс33	27	0,408	0,408	210,3465	-229,8884	0,079	0,025	0,891	0,758	0,543	-0,501	94,92	94,9	70,34	70,32
тс35	Федюнина, 6	21	0,05	0,05	4,7603	-4,4426	0,499	0,435	19,802	17,258	0,621	-0,645	94,9	94,79	70,21	70,16
тс35	тс36	56	0,408	0,408	244,5776	-225,4543	0,058	0,049	0,857	0,729	0,533	-0,491	94,9	94,87	70,37	70,34
тс36	тс37	29	0,082	0,082	11,1747	-10,3337	0,285	0,242	8,158	6,964	0,603	-0,557	94,87	94,79	70,32	70,28
тс37	Ленина, 19	48	0,082	0,082	5,0062	-4,8306	0,095	0,089	1,654	1,541	0,27	-0,261	94,79	94,89	70,51	70,37
тс60	тс62	76	0,207	0,207	73,0581	-68,4502	0,245	0,216	2,693	2,364	0,618	-0,579	94,77	94,72	70,48	70,46
тс62	ул. им. Ленина, 46	62	0,05	0,05	4,9679	-4,5405	1,604	1,341	21,557	18,022	0,721	-0,659	94,72	94,4	70,67	70,52
ул. им. Лени- на, 46	Ленина, 46	4,49	0,1	0,1	4,338	-3,9608	0,002	0,002	0,445	0,273	0,157	-0,144	94,4	94,36	70,64	70,61
ул. им. Лени- на, 46	Ленина, 44	28	0,021	0,021	0,6296	-0,574	1,109	0,923	33,015	27,474	0,518	-0,472	94,4	93,86	71,54	71,1
тс44	тс5	85	0,207	0,207	121,7714	-115,4951	0,759	0,649	7,446	6,358	1,031	-0,992	94,73	94,71	70,47	70,45
тс5	тс41	12	0,207	0,207	63,7325	-59,4219	0,03	0,026	2,052	1,785	0,54	-0,503	94,71	94,71	70,39	70,39
тс45	тс46	26	0,207	0,207	52,211	-49,218	0,043	0,038	1,38	1,228	0,442	-0,417	94,71	94,68	70,4	70,38
тс46	тс41	53	0,207	0,207	82,8077	-76,7319	0,228	0,196	3,453	2,967	0,701	-0,65	94,84	94,8	70,42	70,41
тс41	тс60	80	0,207	0,207	77,9033	-72,5567	0,22	0,194	3,038	2,633	0,66	-0,614	94,8	94,77	70,43	70,43

Изм.	Внес.	Доп.	Исп.	Полн.	Дат.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс12	тс13	120	0,309	0,309	122,8726	-113,478	0,134	0,115	0,932	0,796	0,407	-0,431	94,82	94,76	70,45	70,42
тс13	тс14	32	0,207	0,207	122,1461	-112,7966	0,288	0,245	7,492	6,392	1,034	-0,935	94,76	94,75	70,45	70,44
тс14	Длина, 29 с1	2	0,04	0,04	0,3731	-0,3042	0,001	0,001	0,414	0,28	0,084	-0,069	94,75	94,64	70,36	70,27
тс12	Коллунгистическая, 5	20	0,04	0,04	0,3017	-0,082	0,056	0,054	2,341	2,241	0,204	-0,2	93,78	93,25	71,75	71,52
тс78	тс79	52	0,207	0,207	-0,610	-46,6197	0,075	0,069	1,190	1,104	0,012	-0,395	94,83	94,78	70,67	70,65
тс870	тс872	45	0,1	0,1	4,3119	-4,3191	0,026	0,024	0,481	0,442	0,164	-0,157	93,85	93,52	72,31	72,16
тс66	тс67	71	0,15	0,15	32,2927	-30,0728	0,345	0,211	2,858	2,481	0,521	-0,485	94,6	94,31	70,71	70,67
тс62	тс61	60	0,207	0,207	52,6757	-49,359	0,101	0,089	1,405	1,234	0,446	-0,418	94,72	94,66	70,55	70,52
тс20	тс21	30	0,1	0,1	20,224	-26,7708	0,056	0,069	10,236	15,806	1,024	-0,953	94,49	94,46	70,76	70,73
тс70	Городок, 18	36	0,05	0,05	6,3477	-6,2994	1,714	1,495	30,676	34,396	0,979	-0,914	94,40	94,3	70,7	70,63
тс21	Городок, 12	23	0,033	0,033	0,4357	-0,3985	0,042	0,035	1,518	1,275	0,142	-0,133	94,46	93,4	71,6	70,76
тс5а	Маяковского, 8	20	0,05	0,05	1,961	-1,7777	0,082	0,067	3,404	2,797	0,285	-0,258	94,62	94,36	70,64	70,52
тс71	тс72	41	0,1	0,1	10,3854	-9,0035	0,123	0,105	2,495	2,137	0,577	-0,548	94,32	94,19	70,89	70,83
тс872	тс871	29	0,082	0,082	3,3007	-3,3026	0,025	0,024	0,228	0,686	0,178	-0,173	93,52	93,24	72,66	72,54
тс873	Пушкина, 6	65	0,05	0,05	2,2305	-2,2062	0,345	0,336	4,392	4,306	0,324	-0,32	93,24	92,89	72,31	72,18
тс79	тс80	50	0,207	0,207	38,6999	-36,8121	0,051	0,046	0,762	0,69	0,320	-0,312	94,70	94,71	70,02	70,79
тс21	тс27	57	0,1	0,1	-7,5449	-7,319	0,095	0,085	1,396	1,248	0,281	-0,265	94,45	94,2	71,63	71,52
тс27	Пушкина, 2	5	0,021	0,021	0,9526	-0,8783	0,452	0,384	25,291	64,045	0,784	-0,722	94,2	94,09	70,91	70,86
тс31	тс31а	47	0,1	0,1	14,2933	-13,8961	0,265	0,24	4,703	4,26	0,518	-0,493	94,63	94,53	70,61	70,56
тс31а	тс31б	6	0,1	0,1	14,2924	-13,597	0,034	0,031	4,705	4,261	0,518	-0,488	94,53	94,51	70,61	70,61
тс31б	Светская, 2	120	0,05	0,05	5,328	-4,9326	3,968	3,06	24,78	21,252	0,773	-0,716	94,51	93,93	71,07	70,8
тс32:1	тс33	52	0,069	0,069	7,127	-6,6813	0,312	0,45	8,203	7,215	0,542	-0,509	94,45	94,23	71,22	71,12
тс37	тс34	10,33	0,069	0,069	6,0294	-5,623	0,129	0,113	5,803	5,122	0,459	-0,428	94,23	94,14	71,26	71,22
тс34	Светская, 11	25	0,033	0,033	0,1417	-0,1331	0,003	0,003	0,128	0,112	0,047	-0,045	90,13	90,32	74,88	72,96
тс34	тс35	25	0,069	0,069	2,5597	-2,4015	0,032	0,029	1,093	0,952	0,193	-0,183	94,14	93,85	71,06	71,53
тс35	Светская, 13	12	0,033	0,033	0,5877	-0,5444	0,039	0,034	2,734	2,351	0,196	-0,181	93,85	93,41	71,59	71,39
тс35	Светская, 6	14	0,05	0,05	-1,2511	-1,2089	0,024	0,022	1,402	1,31	0,182	-0,175	93,83	93,57	71,43	71,31
тс35	тс36	16	0,05	0,05	0,7006	-0,6404	0,009	0,007	0,451	0,388	0,102	-0,094	93,83	93,27	72,81	72,53
тс36	Пушкина, 8	64	0,033	0,033	0,7005	-0,6485	0,297	0,253	3,808	3,321	0,233	-0,216	93,27	91,28	73,72	72,81
тс32:1	Светская, 7	6	0,04	0,04	1,046	-0,917	0,023	0,017	3,138	2,42	0,237	-0,208	94,45	94,31	70,69	70,62
тс37:1	Пушкина, 5	150	0,05	0,05	1,07	-0,9947	0,186	0,161	1,035	0,897	0,155	-0,144	93,24	89,63	75,37	73,71
тс21	тс22	5,09	0,1	0,1	27,7870	-25,8728	0,108	0,094	17,678	15,335	1,008	-0,939	94,46	94,45	70,70	70,76
тс4	Длина, 7а	14	0,033	0,033	0,0851	-0,0894	0,001	0,001	0,032	0,045	0,032	-0,05	94,62	91,43	73,37	72,12

Изм.	Внес.	Доп.	Исп.	Поп.	Доп.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс91/2	тс91/1	3	0,15	0,15	12,1821	-10,8371	0,001	0,001	0,413	0,329	0,196	-0,175	94,74	94,73	70,54	70,54
тс91/1	Линия, 7	2	0,1	0,1	8,8611	-7,755	0,004	0,003	1,822	1,399	0,321	-0,281	94,73	94,73	70,27	70,27
тс91	Линия, 14	16	0,05	0,05	1,4715	-1,3599	0,037	0,032	1,95	1,652	0,214	-0,197	95,94	95,66	71,34	71,21
тс91	тс92	64	0,05	0,05	1,8486	-1,7232	0,233	0,202	5,028	2,636	0,268	-0,23	93,94	93,65	72,32	71,91
тс92	Советская, 10	34	0,033	0,033	0,6532	-0,6094	0,097	0,085	3,357	2,936	0,217	-0,203	95,05	92,25	72,25	72,39
тс92	Линия, 18а	38	0,04	0,04	1,196	-1,1141	0,147	0,128	4,09	3,551	0,271	-0,253	95,05	92,45	72,35	72,28
тс91/1	тс91	98	0,069	0,069	5,3209	-3,0823	0,195	0,168	1,804	1,557	0,253	-0,235	94,73	93,94	71,6	71,25
тс9	Линия, 9	5	0,082	0,082	52,5431	-50,7358	1,10	0,999	178,414	166,497	2,833	-2,738	94,94	94,94	70,06	70,06
тс9	тс30	76	0,309	0,309	82,0601	-75,471	0,635	0,63	0,418	0,355	0,312	-0,287	94,94	94,89	70,45	70,41
тс30	Линия, 7б	40	0,04	0,04	0,0518	-0,0158	0	0	0,009	0,003	0,012	-0,004	94,89	76,47	67,36	48,23
тс31	тс91/2	29	0,15	0,13	15,4699	-13,9164	0,023	0,019	0,664	0,539	0,249	-0,224	94,82	94,74	70,52	70,48
тс1	тс1-1	76	0,15	0,15	18,7438	-16,3777	0,089	0,088	0,971	0,744	0,302	-0,284	94,87	94,7	70,11	70,23
тс1	Фабричная, 1а	5	0,1	0,1	18,6202	-16,1517	0,048	0,036	7,963	6	0,675	-0,586	94,87	94,86	70,14	70,14
Котельная	на ул. Давыдова	5,75	0,309	0,309	591,8368	-578,6914	0,148	0,118	21,395	17,079	2,248	-2,009	95	95	70,26	70,26
Котельная №1	Котельная	5	0,408	0,408	1409,6575	-1309,3443	0,169	0,146	28,191	24,325	3,072	-2,833	95	95	70,11	70,11
тс91/2	тс4	16	0,05	0,05	3,2805	-3,0805	0,182	0,16	9,477	8,334	0,477	-0,447	94,74	94,62	70,51	70,46
тс4	Линия, 5с	23	0,033	0,033	3,1914	-2,9912	2,169	1,906	78,586	69,064	1,063	-0,996	94,62	94,46	70,54	70,47
тс30	тс31	110	0,259	0,259	81,9414	-75,4639	0,138	0,117	1,048	0,89	0,443	-0,408	94,89	94,82	70,51	70,46
тс1	тс1	83	0,15	0,15	37,3677	-32,5257	0,39	0,296	3,82	2,899	0,602	-0,524	94,96	94,87	70,18	70,15
тс1	тс9	50	0,309	0,309	134,5583	-126,2176	0,067	0,059	1,117	0,983	0,511	-0,48	94,96	94,94	70,27	70,26
тс92	Советская, 5	63	0,04	0,04	0,9269	-0,9252	0,187	0,186	2,472	2,463	0,21	-0,21	95,78	92,16	72,84	72,15
тс7	тс7а	40	0,1	0,1	6,7911	-6,4418	0,052	0,047	1,077	0,97	0,246	-0,234	94,2	94,01	71,82	71,73
тс21	тс77	33	0,069	0,069	6,777	-6,4892	0,194	0,269	7,421	6,801	0,516	-0,494	94,32	94,18	71	70,93
тс81	тс82	47	0,1	0,1	1,8295	-1,8062	0,005	0,005	0,083	0,081	0,066	-0,066	94,63	93,78	71,84	71,47
тс25	Котельная, 6	15	0,05	0,05	6,345	-6,2517	0,632	0,613	35,097	34,076	0,921	-0,907	94,54	94,47	70,53	70,5
тс25	тс6	35	0,1	0,1	16,2237	-15,1664	0,254	0,222	6,054	5,295	0,589	-0,55	94,54	94,46	71,28	71,25
тс26	тс82/1	8,23	0,1	0,1	15,9181	-14,9171	0,058	0,051	5,829	5,123	0,577	-0,541	94,46	94,43	71,28	71,28
тс81	тс25	67	0,1	0,1	22,57	-21,4168	0,039	0,046	11,48	10,522	0,819	-0,777	94,63	94,54	71,03	70,98
тс7а	тс7б	34	0,05	0,05	5,55	-5,2952	1,097	0,999	26,883	24,481	0,305	-0,268	94,01	93,85	72,43	71,96
тс7б	Котельная, 11	38	0,021	0,021	1,0379	-0,9763	3,215	2,846	89,311	79,05	0,854	-0,803	93,85	93,24	71,26	71,48
тс38	Фабричная, 5	18,03	0,04	0,04	3,5617	-3,3552	0,773	0,686	35,721	31,716	0,807	-0,761	94,83	94,73	70,27	70,22
тс63	Советская, 1а	64	0,082	0,082	1,8264	-1,7582	0,018	0,016	0,228	0,212	0,099	-0,095	94,66	93,57	71,43	70,95

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс78	тс75	40	0,05	0,05	1,5351	-1,4993	0,101	0,096	2,080	2,003	0,223	-0,218	93,71	93,13	71,63	71,19
уц19	Город, 6	35	0,033	0,033	0,4664	-0,4475	0,073	0,067	1,037	1,6	0,155	-0,149	94,5	92,98	72,02	70,86
тс58	тс66	26,09	0,15	0,15	0,5588	-0,5895	0,148	0,13	-0,727	-0,157	0,67	-0,679	94,62	94,6	70,61	70,59
тс66	Ленина, 52	3	0,05	0,05	0,295	-0,9108	0,271	0,249	75,15	69,143	1,349	-1,294	94,6	94,59	70,41	70,4
тс67	Малковского, 5	4	0,069	0,069	2,8728	-2,655	0,007	0,006	1,355	1,16	0,219	-0,202	94,51	94,47	70,53	70,5
тс67	уц19	8,08	0,15	0,15	28,9381	-26,964	0,022	0,019	2,301	1,988	0,461	-0,435	94,51	94,5	70,73	70,72
уц19	уц28	5	0,15	0,15	28,4912	-26,5158	0,015	0,012	2,228	1,932	0,459	-0,428	94,5	94,49	70,73	70,73
тс1	Города, 14	15	0,05	0,05	0,5644	-0,4636	0,004	0,004	0,238	0,202	0,073	-0,067	92,63	91,58	71,02	72,48
тс70	Города, 181	17	0,069	0,069	2,9846	-2,6702	0,03	0,024	1,461	1,173	0,227	-0,203	94,44	94,27	70,73	70,65
тс76	Урицкого, 16 п.1	3	0,05	0,05	0,5943	-0,5479	0,001	0,001	0,327	0,279	0,086	-0,079	94,02	93,89	71,11	71,05
тс77	тс76	17	0,05	0,05	2,6064	-2,4236	0,128	0,106	6,266	5,177	0,387	-0,362	94,18	94,02	71,3	71,23
тс72	Малковского, 12	20	0,082	0,082	4,3001	-4,028	0,037	0,031	1,522	1,298	0,239	-0,239	94,19	94,06	70,94	70,88
тс73	Комсомольский, 1а	2	0,05	0,05	1,3987	-1,7138	0,008	0,008	3,193	2,608	0,275	-0,249	93,86	93,83	71,17	71,16
тс73	тс74	22	0,069	0,069	3,6849	-3,4634	0,059	0,052	2,216	1,94	0,281	-0,264	95,86	93,71	71,3	71,18
тс74	Комсомольская, 1	14,52	0,05	0,05	2,1496	-1,9643	0,071	0,059	4,002	3,415	0,312	-0,285	93,71	93,54	71,46	71,38
тс75	Урицкого, 14	48	0,05	0,05	3,0144	-2,8275	0,46	0,405	7,982	7,03	0,487	-0,41	93,43	93,09	71,91	71,63
уц23	Госпелки, 14	15,74	0,069	0,069	0,2095	-0,1742	0	0	0,006	0,004	0,016	-0,013	94,44	92,24	72,36	71,63
тс63	тс64	26	0,15	0,15	59,8444	-47,6057	0,169	0,148	7,053	6,186	0,82	-0,768	94,66	94,65	70,54	70,53
тс64	Солдатов, 6	18,85	0,05	0,05	1,3654	-1,7165	0,07	0,059	3,083	2,616	0,271	-0,249	94,63	94,42	70,58	70,4
тс64	тс63	23	0,15	0,15	48,9781	-45,8901	0,181	0,159	6,547	5,73	0,79	-0,74	94,63	94,63	70,56	70,55
тс65	Ленина, 50	5	0,05	0,05	5,4260	-5,1263	0,154	0,138	25,705	22,948	0,787	-0,744	94,63	94,63	70,39	70,37
тс65	тс65а	10	0,15	0,15	43,3503	-40,7647	0,062	0,055	5,181	4,541	0,702	-0,657	94,63	94,62	70,59	70,58
уц22	Тот	41	0,05	0,05	0,5046	-0,4634	0,012	0,01	0,238	0,202	0,073	-0,067	94,45	92,63	72,48	71,03
уц20	Города, 18	23	0,033	0,033	0,2669	-0,2403	0,016	0,014	0,584	0,507	0,089	-0,083	94,49	92,75	72,25	70,87
тс72	тс73	70	0,082	0,082	5,5845	-5,1763	0,175	0,148	2,054	1,767	0,301	-0,279	94,19	93,86	71,18	70,91
тс76	тс75	14	0,05	0,05	1,4797	-1,3279	0,033	0,028	1,951	1,577	0,215	-0,193	94,02	93,77	71,63	71,51
тс70	тс71	63	0,1	0,1	17,1636	-16,0885	0,496	0,436	0,771	5,953	0,623	-0,584	94,44	94,32	70,87	70,82
тс80	тс82	25	0,309	0,309	128,8499	-119,1079	0,031	0,026	1,022	0,876	0,49	-0,453	94,84	94,82	70,41	70,41
тс82	Федерина, 7	50	0,05	0,05	3,9727	-3,6343	1,867	1,462	31,113	27,701	0,867	-0,818	94,82	94,61	70,39	70,29
тс3	тс47	161	0,207	0,207	58,0119	-53,0762	0,329	0,276	1,702	1,426	0,491	-0,449	94,71	94,58	70,62	70,56
тс47	тс49	24	0,1	0,1	20,5431	-18,7238	0,279	0,232	9,703	8,051	0,746	-0,679	94,58	94,54	70,64	70,63
тс49	тс50	85	0,1	0,1	20,5626	-18,7242	0,99	0,821	9,703	8,052	0,746	-0,679	94,54	94,41	70,71	70,64
тс47	тс48	15	0,15	0,15	37,4356	-34,3676	0,069	0,058	3,834	3,234	0,604	-0,554	94,58	94,56	70,62	70,61

Изм.	Внес.	Доп.	Исп.	Полн.	Дат.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

292

тс50	тс52	40	0,1	0,1	7,0257	-6,6332	0,055	0,049	1,151	1,027	0,235	-0,241	94,41	94,23	70,8	70,71
тс1	Дюжина, 66	32	0,05	0,05	6,0224	-5,6754	1,215	1,079	31,63	28,104	0,874	-0,824	94,22	94,08	70,92	70,86
тс51	тс49/2	29	0,069	0,069	1,0025	-0,9584	0,006	0,006	0,173	0,158	0,076	-0,073	94,27	93,5	70,98	70,43
тс48	тс52	58	0,15	0,13	14,3401	-12,9893	0,01	0,033	0,572	0,471	0,231	-0,21	94,56	94,39	70,99	70,91
тс7	Горелковца, 10	12	0,069	0,069	2,7219	-2,481	0,018	0,015	1,218	1,015	0,207	-0,189	93,73	93,6	71,4	71,33
тс54	тс55	20	0,009	0,009	7,0191	-6,5445	0,191	0,166	7,949	6,924	0,534	-0,489	94,19	94,12	70,95	70,9
тс55	Горелковца, 6	5	0,05	0,05	2,9134	-2,6903	0,045	0,038	7,46	6,369	0,433	-0,39	94,12	94,08	70,92	70,9
тс55	Горелковца, 4	9	0,069	0,069	2,9462	-2,7012	0,015	0,013	1,386	1,2	0,221	-0,206	94,12	94,03	70,97	70,93
тс52	тс54	86	0,15	0,13	14,3376	-13,0018	0,039	0,049	0,572	0,472	0,231	-0,21	94,39	94,19	71,15	70,99
тс46	улица из Сукорина, 2	6	0,069	0,069	20,3476	-19,0206	0,478	0,418	66,347	57,998	1,55	-1,449	94,68	94,67	70,33	70,33
тс48	Гастелло, 7 с8	29	0,069	0,069	10,0867	-10,3943	0,661	0,605	18,992	17,385	0,828	-0,792	94,63	94,55	70,45	70,41
тс59/1	Гастелло, 7 с6	8	0,04	0,04	3,1482	-2,9803	0,268	0,241	27,948	25,13	0,714	-0,677	94,54	94,53	70,47	70,43
тс18	тс17	25	0,1	0,1	4,993	-4,6609	0,018	0,015	0,587	0,512	0,181	-0,189	94,38	94,23	70,91	70,8
тс17	Пинейкова	15	0,069	0,069	2,4292	-2,2321	0,018	0,015	0,954	0,839	0,185	-0,172	94,23	94,05	71,07	70,99
тс17	Гастелло, 7 с1	35	0,069	0,069	2,5633	-2,4098	0,045	0,04	1,082	0,958	0,195	-0,184	94,23	92,89	71,11	70,85
тс49/2	Сукорина, 9	30	0,033	0,033	0,475	-0,438	0,065	0,06	1,799	1,601	0,158	-0,152	93,5	92,24	72,76	71,77
тс46	тс59	50	0,1	0,1	31,8613	-30,1995	1,393	1,252	23,222	20,808	1,156	-1,095	94,68	94,63	70,46	70,44
тс59	тс59/1	29	0,1	0,1	20,9936	-19,8067	0,352	0,313	10,111	9,094	0,762	-0,718	94,63	94,58	70,51	70,49
котельная ЦРБ	Гастелло, 7 с5	40	0,05	0,05	5,0046	-4,8137	1,05	0,972	21,875	20,245	0,726	-0,698	94,5	94,32	70,68	70,55
тс18	Гастелло, 7 с7	20	0,069	0,069	7,8454	-7,3479	0,238	0,209	9,929	8,716	0,598	-0,56	94,38	94,32	70,68	70,63
тс55	Горелковца, 8	63	0,023	0,023	1,1953	-1,1532	0,842	0,784	11,186	10,371	0,308	-0,304	94,12	93,06	71,94	71,13
тс55	Горелковца, 2	85	0,069	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
тс54	тс57	101	0,1	0,1	7,3188	-6,461	0,151	0,118	1,248	0,976	0,263	-0,234	94,19	93,73	71,63	71,41
тс57	тс58	60	0,1	0,1	4,595	-3,6819	0,036	0,027	0,499	0,377	0,167	-0,144	93,73	93,1	72,03	71,81
тс58	Горелковца, 12	40	0,027	0,027	1,1042	-0,7209	1,302	0,558	25,131	11,633	0,549	-0,359	93,3	92,54	72,46	71,96
тс58	Гастелло, 3	31	0,069	0,069	1,2067	-1,1134	0,009	0,008	0,348	0,312	0,092	-0,085	93,3	92,87	72,33	71,81
тс58	Гастелло, 5	89	0,04	0,04	0,9982	-0,9345	0,306	0,269	2,803	2,514	0,226	-0,212	93,3	91,53	73,47	72,03
тс58	Гастелло, 4	183	0,05	0,05	1,2848	-1,2143	0,326	0,291	1,483	1,327	0,186	-0,176	93,3	90,14	74,86	72,25
тс8	тс9	4	0,1	0,1	36,0752	-33,3079	0,142	0,122	29,669	25,37	1,307	-1,208	94,93	94,92	70,22	70,22
тс11	из Пинейкова, 4	10	0,002	0,002	14,5135	-13,2878	0,144	0,121	11,973	10,049	0,783	-0,717	94,72	94,7	70,34	70,33
тс9	тс5	25	0,05	0,05	2,5414	-2,2223	0,198	0,169	6,611	5,617	0,398	-0,368	94,91	94,69	70,6	70,49
тс10	тс16	40	0,1	0,1	24,316	-22,4524	0,474	0,404	11,838	10,193	0,882	-0,814	94,79	94,74	70,31	70,27
тс16	Пинейкова	33	0,014	0,014	0,079	-0,0789	0,191	0,19	4,538	4,327	0,146	-0,146	94,74	88,83	76,17	71,67
тс26/1	тс27/1	55	0,15	0,15	19,4393	-18,7126	0,009	0,064	1,045	0,969	0,313	-0,302	94,77	94,58	70,79	70,62
тс30/1	тс14	35	0,1	0,1	45,1962	-44,0231	0,223	0,207	5,318	4,927	0,551	-0,53	94,08	93,96	71,39	71,28

Имя	Возраст	Линг	Медик	Полит	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

у114	у113	28	0,1	0,1	14,5186	-13,9479	0,163	0,151	4,897	4,485	0,527	-0,506	93,96	93,86	71,46	71,37
у113	у111/1	53	0,1	0,1	14,0727	-13,5038	0,29	0,268	4,583	4,206	0,51	-0,49	93,86	93,64	71,43	71,45
у131/1/1	у112/1	45	0,1	0,1	13,6708	-13,1046	0,235	0,214	4,31	3,963	0,496	-0,475	93,66	93,49	71,38	71,63
у112/1	у111/1	30	0,1	0,1	13,0851	-12,5215	0,142	0,13	3,951	3,62	0,475	-0,454	93,49	93,37	71,39	71,78
у112/1	Набережная, 47	60	0,021	0,021	0,3840	-0,5839	2,055	2,048	20,539	20,449	0,881	-0,48	93,49	91,9	73,1	71,92
у131/1/1	Набережная, 43	50	0,021	0,021	0,4050	-0,4052	0,809	0,807	13,49	13,448	0,33	-0,329	93,66	91,73	73,7	71,83
у113	Водоканал	65	0,021	0,021	0,4454	-0,4446	1,296	1,292	16,62	16,567	0,366	-0,366	93,88	91,59	73,41	71,72
у114	Набережная, 41	50	0,027	0,027	0,677	-0,6758	0,616	0,614	10,374	10,24	0,337	-0,336	93,96	92,4	72,6	71,93
у128/2	у1283	23	0,15	0,15	17,4436	-16,8061	0,025	0,024	0,843	0,783	0,281	-0,271	94,4	94,31	71,05	70,96
у128/3	у129/1	22	0,15	0,15	17,0455	-16,4108	0,021	0,02	0,806	0,747	0,275	-0,265	94,31	94,23	71,13	71,05
у177/1	у120/1	25	0,15	0,15	18,833	-18,1522	0,029	0,027	0,981	0,912	0,304	-0,293	94,58	94,49	70,88	70,8
у128/1	у128/2	23	0,15	0,15	18,1138	-17,4366	0,027	0,025	0,909	0,843	0,292	-0,281	94,49	94,4	70,93	70,87
у128/1	Набережная, 51	60	0,033	0,033	0,7181	-0,7167	0,292	0,291	4,061	4,046	0,239	-0,239	94,49	92,81	72,19	70,85
у128/3	Набережная, 55	20	0,032	0,032	0,397	-0,3963	0,036	0,035	1,484	1,479	0,141	-0,14	94,31	93,86	71,51	70,91
у130	СД	43	0,15	0,15	38,0553	-36,8160	0,221	0,2	4,085	3,789	0,624	-0,594	94,73	94,66	70,84	70,82
СД	у181	30	0,1	0,1	38,0934	-36,8180	1,232	1,116	34,215	30,987	1,404	-1,336	94,66	94,63	70,85	70,84
у181	Светская, 8	30	0,05	0,05	3,3479	-3,0875	0,354	0,301	9,932	8,371	0,486	-0,448	94,14	93,91	71,69	70,98
у178/1	Ленина, 13	4	0,05	0,05	1,4255	-1,3465	0,009	0,008	1,813	1,62	0,207	-0,195	94,89	94,81	70,21	70,17
у179	зд. Ленина, 42	5	0,009	0,009	9,9148	-9,3419	0,095	0,094	15,323	15,502	0,755	-0,75	94,78	94,76	70,25	70,24
у181/8	зд. Советская, 4	7	0,082	0,082	8,9642	-8,6645	0,044	0,041	5,251	4,908	0,484	-0,467	94,51	94,49	70,52	70,51
у183	у128	67	0,033	0,033	1,0972	-1,0588	0,756	0,704	9,397	8,757	0,365	-0,353	94,23	93	72,17	71,25
у128	Пушнина, 4	27	0,033	0,033	0,3298	-0,3921	0,175	0,16	5,404	4,929	0,276	-0,264	93	92,36	72,64	72,13
у128	Пушнина, 4	20	0,021	0,021	0,3673	-0,2669	0,145	0,145	6,051	6,032	0,22	-0,22	95	91,85	73,15	72,28
у124	Ленина, 17	35	0,1	0,1	0,4978	-0,498	0	0	0,007	0,007	0,019	-0,019	94,92	92,59	72,41	71,41
у137	зд. Ленина, 21	23	0,060	0,060	0,1681	-3,7024	0,17	0,135	6,135	4,906	0,47	-0,419	94,79	94,68	70,32	70,27
у138	зд. Фабричная, 8	20	0,069	0,069	6,2647	-3,3028	0,152	0,114	6,348	4,731	0,477	-0,412	94,83	94,73	70,25	70,2
у141	зд. Ленина, 25	38	0,069	0,069	4,8977	-4,1797	0,178	0,15	3,894	2,844	0,373	-0,318	94,8	94,58	70,43	70,31
у160	зд. Ленина, 23	16	0,1	0,1	4,9455	-4,1114	0,011	0,008	0,554	0,401	0,176	-0,149	94,77	94,66	70,15	70,29
у152	Ленина, 48	35	0,082	0,082	15,4033	-14,5769	0,648	0,579	15,418	13,777	0,831	-0,785	94,72	94,64	70,36	70,33
у167	Гоголя, 4	40	0,04	0,04	0,4588	-0,4578	0,03	0,03	0,623	0,62	0,104	-0,104	94,51	92,75	72,25	70,96
у122	у123	10	0,1	0,1	27,2831	-25,4095	0,205	0,177	17,644	14,79	0,99	-0,922	94,45	94,44	70,71	70,76
у125	у170	2	0,1	0,1	27,0736	-25,2355	0,04	0,035	16,784	14,589	0,982	-0,915	94,44	94,44	70,76	70,76
у170	Гагарина, 4	20	0,021	0,021	0,1777	-0,1774	0,005	0,005	2,71	2,701	0,146	-0,146	94,44	92,07	72,93	71,92
у177	Мининская, 14	16	0,05	0,05	4,7083	-4,0629	0,177	0,173	14,77	14,446	0,596	-0,59	94,18	94,12	70,89	70,86
у145	зд. Сидорова, 4	30	0,1	0,1	11,5405	-10,2089	0,295	0,252	5,076	2,412	0,419	-0,37	94,71	94,48	70,53	70,41
оп. на Мебель	Мебель в.2.	2	0,04	0,04	2,4625	-2,4581	0,041	0,041	17,135	17,075	0,558	-0,557	94,25	94,24	70,76	70,75
Коллектор	у15	60/10	0,207	0,207	140,2079	-138,4568	4,82	4,757	58,053	57,249	2,884	-2,883	95	94,99	69,68	69,68

Изм.	Внес.	Лист	М.д.в.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

г36/1	г37	50	0,033	0,033	0,7248	-0,6037	0,248	0,221	4,14	3,689	0,201	-0,228	92,51	91,03	70,05	73,37
г32	г34	50	0,203	0,203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тракторный бокс н.1	2	0,05	0,05	0,8269	-0,3953	0	0	0,173	0,149	0,062	-0,057	93,59	93,48	71,52	71,43
	Тракторный бокс н.2	2	0,05	0,05	0,8269	-0,3953	0	0	0,173	0,149	0,062	-0,057	93,59	93,48	71,52	71,43
г324	Домикого, 41а	98	0,1	0,1	10,1436	-8,2225	0,28	0,232	2,377	1,972	0,568	-0,335	93,44	93,13	71,88	71,71
г3139	жа Динского, 206, 20а	30	0,082	0,082	6,3014	-3,6489	0,094	0,058	2,609	2,101	0,34	-0,305	93,62	93,47	71,53	71,46
г3129	жа Динского, 30	20,96	0,1	0,1	11,2202	-0,0023	0,073	0,054	2,909	2,136	0,407	-0,348	93,44	93,38	71,02	71,59
г3135	жа Динского, 14	6	0,1	0,1	5,6676	-5,2198	0,005	0,005	0,753	0,641	0,206	-0,189	93,80	93,77	71,24	71,22
г3125	жа Динского, 48	53	0,05	0,05	7,3732	-0,8515	3,011	2,601	47,348	40,903	1,07	-0,994	93,96	93,8	71,21	71,08
г3138	жа Динского, 33	18	0,082	0,082	10,1297	-8,4558	0,08	0,056	6,605	4,676	0,546	-0,456	93,64	93,61	71,39	71,38
г3108	жа И. Мараха, 27	75	0,060	0,060	4,2632	-3,6734	0,266	0,108	2,957	2,503	0,325	-0,28	93,71	93,19	71,02	71,56
г3130	жа Динского, 22а	4,68	0,082	0,082	8,9408	-8,1247	0,036	0,031	6,449	5,439	0,536	-0,402	93,62	93,6	71,4	71,39
г3129	жа Динского, 28а	29	0,082	0,082	-5,0125	-4,4588	0,030	0,046	1,650	1,316	0,27	-0,241	93,44	93,26	71,74	71,65
г3140/3	Зеленый, 4	50	0,04	0,04	1,077	-0,9054	0,28	0,24	3,352	2,853	0,244	-0,226	91,38	90,03	74,98	74,26
г3137	жа Динского, 37	36	0,1	0,1	10,2328	-8,7322	0,105	0,076	2,423	1,77	0,371	-0,317	93,48	93,37	71,04	71,58
г3137	жа Динского, 39	120	0,15	0,15	10,960	-9,2702	0,049	0,035	0,337	0,242	0,177	-0,149	93,49	92,78	72,23	71,48
г3126	жа Динского, 50	16,55	0,05	0,05	3,243	-2,85	0,183	0,142	9,229	7,171	0,471	-0,414	93,68	93,55	71,46	71,39
г3121	жа Динского, 32	50	0,069	0,069	4,7647	-3,9927	0,221	0,156	3,687	2,598	0,363	-0,304	94,12	93,80	71,19	71,03
г3122а	жа Динского, 45	10	0,069	0,069	9,3692	-7,8726	0,17	0,12	14,136	10,001	0,714	-0,6	94,14	94,11	70,9	70,88
г3134	жа Динского, 16	33	0,1	0,1	10,9155	-0,3138	0,107	0,08	2,705	2,011	0,392	-0,338	93,82	93,72	71,29	71,24
г3136	жа Динского, 55	12	0,1	0,1	10,9761	-0,304	0,04	0,029	2,785	2,007	0,398	-0,337	93,77	93,73	71,27	71,25
г350	Сукорина, 3	140	0,021	0,021	0,7615	-0,3606	4,437	4,413	26,231	26,266	0,462	-0,401	94,41	90,52	74,48	71,55
г316	Гаражный бокс	3	0,1	0,1	8,1050	-0,0940	0,003	0,003	0,832	0,869	0,221	-0,221	94,61	94,6	70,4	70,4
г348	жа Сукорина, 6	11	0,1	0,1	23,0948	-21,367	0,161	0,138	12,227	10,473	0,838	-0,775	94,56	94,55	70,46	70,45
г350	жа Ленина, 64	45	0,082	0,082	3,7553	-3,2029	0,051	0,037	0,938	0,685	0,203	-0,173	94,41	94,08	70,93	70,65
г313а	60 лет ВЛКСМ, 10а	16	0,082	0,082	4,2987	-4,1976	0,024	0,022	1,224	1,159	0,252	-0,226	94,59	94,47	70,54	70,49
г316	г316/1	53	0,082	0,082	8,101	-0,0847	0,273	0,272	4,294	4,277	0,437	-0,436	94,61	94,61	70,67	70,59
г319/2	Сукорина, 22	2	0,027	0,027	0,4235	-0,4028	0,01	0,009	4,063	3,681	0,211	-0,2	93,5	93,4	71,6	71,53
г316/1	г316/1а	4	0,069	0,069	3,071	-3,0655	0,007	0,007	1,546	1,54	0,234	-0,234	94,41	94,37	70,63	70,61
жа Сукорина, 2	Сукорина, 2 н.1	2	0,04	0,04	4,0689	-3,8934	0,112	0,098	40,574	40,717	0,922	-0,862	94,67	94,66	70,34	70,33
г319/2	Сукорина	65	0,033	0,033	0,1038	-0,0990	0,005	0,005	0,064	0,059	0,035	-0,033	93,5	79,99	70,6	65,04
г316/1	отв на Мобель	26	0,069	0,069	4,9257	-4,9161	0,123	0,122	3,957	3,923	0,375	-0,375	94,41	94,25	70,73	70,69
	СД	145	0,309	0,309	285,9149	-267,4703	0,872	0,763	5,01	4,385	1,086	-1,016	95	94,97	70,29	70,27
	СД	215	0,309	0,309	285,9184	-267,4968	1,292	1,132	5,009	4,386	1,086	-1,016	94,97	94,93	70,33	70,29
отв на Мобель вспомогательная ЦРБ	Мобель н.1	2	0,04	0,04	2,4625	-2,4581	0,041	0,041	17,135	17,075	0,558	-0,557	94,23	94,24	70,76	70,73
	г318	50	0,1	0,1	12,8393	-12,0078	0,228	0,2	5,802	3,329	0,466	-0,436	94,5	94,38	70,7	70,61

тс11	улица №2 ж/д Платформа 2	10	0,062	0,062	8,0015	-8,1673	0,064	0,083	5,294	4,579	0,486	-0,451	94,72	94,69	70,42	70,3
тс16	улица №1 ж/д Платформа 2	16	0,062	0,062	8,9653	-8,3308	0,101	0,087	5,252	4,539	0,484	-0,449	94,79	94,74	70,27	70,24
тс24	40 лет Победы, 12а	8,66	0,15	0,15	20,44	-18,9804	0,013	0,012	1,153	0,996	0,33	-0,506	94,37	94,33	70,65	70,64
тс14	тс12	35	0,207	0,207	174,8694	-145,5679	0,305	0,446	12,027	10,629	1,311	-1,232	94,87	94,86	70,36	70,36
тс59/1	мгстабилиз ЦРБ	50	0,1	0,1	17,8448	-14,8205	0,439	0,39	7,316	6,505	0,647	-0,61	94,58	94,3	70,59	70,52
тс15	тс16	105	0,1	0,1	14,2087	-14,1772	0,586	0,583	4,65	4,63	0,513	-0,514	94,86	94,61	70,51	70,4
тс50	Сулорина, 8	45	0,069	0,069	9,3183	-8,3292	0,739	0,604	13,686	11,184	0,702	-0,635	94,41	94,26	70,74	70,67
тс3	Солрушина	29,69	0,207	0,207	340,7023	-338,4625	2,068	2,041	58,031	57,291	2,884	-2,805	94,99	94,99	69,68	69,68
тс38	тс40	40	0,309	0,309	211,6648	-185,8024	0,132	0,113	2,751	2,356	0,894	-0,744	94,85	94,81	70,41	70,4
тс43	К. Маркса, 24	50	0,069	0,069	15,3244	-13,8527	2,261	0,145	37,685	2,421	1,168	-0,294	94,39	94,31	70,69	70,48
тс7	Крылова, 8	4	0,033	0,033	0,7247	-0,6638	0,02	0,018	4,139	3,69	0,241	-0,228	91,02	90,9	74,1	74,05
тс1	тс2	1454	0,309	0,309	195,1562	-165,4809	4,083	2,94	2,34	1,685	0,741	-0,629	94,94	94,52	70,73	70,36
тс4	тс133	50	0,207	0,207	92,5644	-80,3235	0,230	0,195	4,311	3,23	0,794	-0,68	93,89	93,86	71,29	71,27
тс60	распредел. уст. Дзисно-го	2	0,509	0,509	591,8357	-528,6923	0,031	0,041	21,395	17,679	2,248	-2,009	95	95	70,26	70,26
тс36	Кутузова, 1	78	0,069	0,069	16,2421	-14,5694	3,963	3,189	42,333	34,073	1,288	-1,11	94,31	94,17	70,83	70,78
тс118		4	0,069	0,069	0,8530	-0,7906	0,001	0,001	0,127	0,109	0,005	-0,06	93,7	93,59	71,43	71,34
тс106	тс106а	28	0,15	0,15	13,9568	-12,479	0,048	0,015	0,542	0,435	0,225	-0,201	94,48	94,4	71,1	71,06
тс107	К. Маркса, 21	9	0,05	0,05	2,6836	-2,3802	0,008	0,054	6,337	5,029	0,389	-0,347	94,1	94,01	70,99	70,94
тс107	тс108	95	0,1	0,1	7,9372	-6,9561	0,167	0,129	1,065	1,128	0,288	-0,252	94,1	93,71	71,45	71,26
тс108	тс44	16	0,15	0,15	21,5846	-20,3404	0,024	0,022	1,275	1,151	0,347	-0,326	94,5	94,47	70,6	70,58
тс110/1	тс45	50	0,033	0,033	0,8577	-0,8048	0,346	0,305	5,767	5,085	0,286	-0,269	94,43	93,17	71,97	71,39
тс45	К. Маркса, 38	5	0,033	0,033	0,4134	-0,3836	0,008	0,007	1,369	1,183	0,136	-0,128	93,17	92,91	72,06	71,97
тс45	К. Маркса, 36	5	0,033	0,033	0,4442	-0,4213	0,009	0,009	1,576	1,421	0,148	-0,14	93,17	92,93	72,07	71,96
тс132	тс131	15	0,207	0,207	43,8759	-38,5094	0,018	0,014	0,977	0,755	0,371	-0,326	93,68	93,66	71,49	71,48
тс131	тс130	40	0,207	0,207	82,6166	-68,05	0,044	0,035	0,922	0,737	0,361	-0,322	93,66	93,62	71,51	71,49
тс133	тс134	50	0,15	0,15	48,6669	-41,8318	0,388	0,287	6,464	4,783	0,785	-0,674	93,86	93,82	71,22	71,2
тс134	тс135	12	0,15	0,15	37,8493	-32,5204	0,056	0,042	3,919	2,898	0,61	-0,524	93,82	93,81	71,22	71,22
тс167/1	Дарьингтона, 10	2	0,027	0,027	1,0357	-0,974	0,057	0,031	23,887	21,142	0,515	-0,485	93,81	93,77	71,23	71,21
тс167/1	тс167/2	47	0,05	0,05	2,2903	-2,1645	0,261	0,233	4,628	4,138	0,332	-0,314	93,81	93,29	71,44	71,7
тс167/2	Дарьингтона, 14	2	0,027	0,027	1,0943	-1,0217	0,064	0,056	26,67	23,249	0,543	-0,508	93,29	93,25	71,75	71,73
тс135	тс136	38	0,15	0,15	37,1832	-27,5031	0,102	0,074	2,839	2,087	0,519	-0,44	93,81	93,77	71,24	71,22
тс32	Дзисно, 15г	35	0,069	0,069	0,48	-0,4423	0,003	0,002	0,042	0,036	0,037	-0,034	94,57	92,42	72,58	71,58
тс34	Дзисно, 1а	18	0,027	0,027	0,338	-0,3139	0,856	0,049	2,607	2,254	0,168	-0,156	93,64	92,52	72,48	71,96
тс104	тс6/1	24	0,082	0,082	6,4512	-6,1665	0,079	0,072	2,735	2,501	0,348	-0,332	92,63	92,53	72,87	72,81

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс3	тс24	38	0,259	0,259	11,357	-10,852	0,001	0,001	0,022	0,02	0,062	-0,059	91,47	91,3	71,28	71,15
тс138	Домикова, 37	5	0,04	0,04	2,9214	-2,6985	0,144	0,123	24,073	20,558	0,662	-0,612	93,64	93,6	71,1	71,38
тс138	тс140	58	0,082	0,082	-4,3094	-3,8891	0,127	0,109	1,176	1,066	0,227	-0,21	93,64	92,97	72,72	72,41
тс140	Зеленая, 13	5	0,04	0,04	0,9065	-0,7253	0,011	0,009	1,88	1,526	0,183	-0,164	92,97	92,82	72,18	72,11
тс140	тс140/1	20	0,089	0,089	-3,4017	-3,1649	0,012	0,011	0,596	0,439	0,156	-0,145	92,97	92,79	72,45	72,86
тс140/1	Зеленая, 11	5	0,04	0,04	0,7704	-0,7292	0,01	0,009	1,718	1,542	0,175	-0,165	92,79	92,63	72,37	72,3
тс140/2	Зеленая, 9	5	0,04	0,04	0,8381	-0,7642	0,012	0,01	2,028	1,691	0,19	-0,173	92,31	92,17	72,83	72,76
тс140/2	тс140/3	42	0,082	0,082	1,5924	-1,6724	0,011	0,01	0,221	0,193	0,097	-0,09	92,31	91,58	73,97	73,63
тс140/3	Зеленая, 7	7	0,04	0,04	0,7148	-0,6775	0,012	0,011	1,484	1,336	0,162	-0,134	91,58	91,34	73,66	73,55
тс119	тс120	7	0,15	0,15	33,250	-32,0508	0,029	0,024	3,404	2,816	0,568	-0,517	94,29	94,28	70,85	70,85
тс120	тс121	62	0,1	0,1	14,3626	-11,7536	0,353	0,237	4,751	3,19	0,521	-0,436	94,26	94,12	71	70,92
тс121	Домикова, 34	63	0,082	0,082	0,9967	-5,762	0,469	0,308	6,013	3,945	0,513	-0,419	94,12	93,91	71,09	70,98
тс122a	тс122	14	0,1	0,1	10,5409	-9,5492	0,043	0,037	2,57	2,201	0,382	-0,354	94,14	94,09	71,44	71,42
тс122	тс123	30	0,1	0,1	10,5407	-8,7495	0,093	0,079	2,57	2,202	0,382	-0,354	94,09	94	71,49	71,44
тс123	тс124	48	0,1	0,1	10,5401	-8,7501	0,148	0,127	2,57	2,202	0,382	-0,354	94	93,85	71,56	71,49
тс3	тс3	1,6	0,207	0,207	136,6587	-122,2182	0,018	0,014	9,371	7,501	1,157	-1,075	94,36	94,36	70,87	70,87
Колосов	тс1	140	0,408	0,408	472,6619	-437,7945	0,535	0,459	3,183	2,732	1,03	-0,934	95	94,86	70,1	70,26
тс1-1	Фадеева, 10	5	0,15	0,15	18,7406	-18,3809	0,006	0,004	0,971	0,744	0,302	-0,264	94,7	94,69	70,31	70,31
тс140/1	тс140/2	40	0,082	0,082	2,631	-2,436	0,622	0,019	0,467	0,402	0,142	-0,131	92,79	92,31	73,36	73,14
тс133	тс132	165	0,207	0,207	43,8034	-38,4958	0,194	0,149	0,978	0,751	0,372	-0,326	93,86	93,68	71,48	71,39
тс108	тс110/1	202	0,207	0,207	138,2185	-123,5961	2,324	1,859	9,586	7,67	1,17	-1,046	94,5	94,43	70,81	70,76
тс4	К. Маркса, 26a	30	0,05	0,05	1,0478	-0,9731	0,036	0,031	0,989	0,856	0,152	-0,141	94,47	93,73	71,27	70,93
тс6	К. Маркса	4	0,027	0,027	0,2910	-0,2360	0,009	0,006	1,953	1,298	0,145	-0,118	93,32	93,04	71,96	71,81
тс6	К. Маркса	2	0,033	0,033	0,3735	-0,3729	0,003	0,003	1,123	1,119	0,124	-0,124	93,32	93,21	71,79	71,74
тс111	тс1	137	0,207	0,207	136,67	-122,2069	1,541	1,233	9,373	7,489	1,157	-1,035	94,4	94,36	70,87	70,84
тс124	тс127	175	0,1	0,1	3,0960	-2,7584	0,048	0,039	0,33	0,184	0,112	-0,1	93,83	91,98	72,11	72,21
тс128	Домикова, 38	10	0,082	0,082	7,1215	-6,5063	0,01	0,033	3,325	2,782	0,384	-0,351	94,38	94,25	70,75	70,72
тс128	тс128a	70	0,15	0,15	28,1572	-25,5418	0,183	0,151	2,174	1,794	0,454	-0,402	94,28	94,2	70,95	70,88
тс125	Домикова, 46	36	0,082	0,082	10,3743	-9,3386	0,303	0,246	7,02	5,696	0,56	-0,504	93,96	93,83	71,15	71,1
тс125	тс126	11,03	0,069	0,069	-1,2433	-2,8557	0,064	0,05	1,722	1,339	0,247	-0,218	93,96	93,68	71,39	71,26
тс3	тс119	117	0,207	0,207	79,2903	-69,517	0,445	0,342	3,168	2,438	0,671	-0,589	94,36	94,29	70,91	70,86
тс3	тс112	35	0,207	0,207	57,3683	-52,7013	0,01	0,059	1,664	1,406	0,486	-0,446	94,36	94,33	70,91	70,89
тс112	К. Маркса, 30	100	0,1	0,1	6,3146	-6,1184	0,112	0,105	0,953	0,876	0,229	-0,222	94,33	93,8	71,2	70,97

Изм.	Внес	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

297

тс115	тс115/1	56	0,207	0,207	37,9421	-34,5419	0,049	0,041	0,733	0,698	0,321	-0,292	94,28	94,21	71	70,97
уц47	тс116	50	0,1	0,1	8,3052	-8,0077	0,039	0,051	0,989	0,845	0,236	-0,218	94,12	93,89	71,15	70,97
уц47	Проложенный АТЛ	7	0,033	0,033	0,2223	-0,2269	0,004	0,004	0,427	0,426	0,076	-0,076	94,12	93,5	71,5	71,05
тс117	Северный 1/1	130	0,069	0,069	8,3016	-5,8547	1,002	0,98	6,423	5,512	0,48	-0,445	93,89	93,38	71,02	71,22
тс117	тс118	130	0,1	0,1	21,3127	-19,6895	1,626	1,388	10,42	8,899	0,773	-0,714	93,89	93,7	71,4	71,26
тс118	ЮБС	235	0,1	0,1	6,0783	-5,6422	0,344	0,211	0,865	0,787	0,22	-0,205	93,7	92,54	72,46	71,55
тс106а	тс107	125	0,1	0,1	13,9493	-12,4807	0,673	0,539	4,483	3,594	0,506	-0,453	94,4	94,1	71,34	71,1
тс2	тс109	65	0,207	0,207	159,7284	-145,8313	0,998	0,809	12,792	10,378	1,352	-1,218	94,52	94,5	70,74	70,73
тс2	тс106	27	0,207	0,207	35,162	-21,9154	0,02	0,008	0,63	0,548	0,298	-0,186	94,52	94,48	70,78	70,75
тс99	уц35	70	0,259	0,259	7,0853	-6,7561	0,001	0,001	0,009	0,008	0,038	-0,037	93,87	93,38	72,24	71,85
тс97	тс101	86	0,069	0,069	8,1959	-7,623	0,856	0,743	10,831	9,377	0,624	-0,581	94,36	94,12	71,17	71,06
тс97	тс98/1	27	0,1	0,1	26,0701	-23,5343	0,304	0,411	15,567	12,695	0,946	-0,854	94,36	94,32	70,76	70,74
уц39	уц39/1	25	0,082	0,082	4,6293	-4,4291	0,043	0,039	1,419	1,3	0,25	-0,239	92,34	92,2	73,11	72,99
уц42	Крылова, 3	14	0,033	0,033	0,6492	-0,6191	0,056	0,05	3,33	2,947	0,216	-0,203	91,81	91,34	73,86	73,45
уц39	Крылова, 2	2	0,033	0,033	0,7984	-0,5774	0,007	0,006	2,036	2,645	0,199	-0,192	92,34	92,27	72,73	72,7
уц38	уц39	17	0,082	0,082	5,2282	-5,0065	0,037	0,034	1,884	1,856	0,282	-0,27	92,43	92,34	72,96	72,89
уц41	Крылова, 10	29	0,033	0,033	0,7966	-0,7773	0,174	0,162	4,988	4,752	0,265	-0,259	92,03	91,24	73,56	73,42
уц41	Крылова, 14	44	0,033	0,033	0,8462	-0,8086	0,297	0,271	5,622	5,139	0,282	-0,269	92,03	90,9	74,1	73,6
уц40	уц41	9,02	0,04	0,04	1,6428	-1,5838	0,083	0,077	7,675	7,156	0,272	-0,26	92,13	92,03	73,51	73,42
уц40	Крылова, 7	4	0,033	0,033	0,9195	-0,8382	0,032	0,028	6,625	5,779	0,306	-0,286	92,13	92,04	72,96	72,92
уц39/1	уц40	7,39	0,05	0,05	2,5624	-2,444	0,051	0,047	5,786	5,269	0,372	-0,355	92,2	92,13	73,25	73,19
уц6/1	уц38	18	0,082	0,082	5,7261	-5,4831	0,049	0,045	2,16	1,982	0,309	-0,296	92,51	92,43	72,87	72,8
уц38	Крылова, 1	18	0,033	0,033	0,4976	-0,4769	0,043	0,039	1,973	1,815	0,166	-0,159	92,43	91,71	73,28	72,72
уц42	Крылова, 6	27	0,033	0,033	1,4175	-1,1755	0,413	0,389	15,63	14,724	0,472	-0,458	91,81	91,5	73,5	73,26
тс99	уц34	50	0,04	0,04	4,4539	-4,1136	3,346	2,856	55,771	47,6	1,01	-0,933	93,87	93,64	71,44	71,27
уц34	Ланца, 1	13,54	0,05	0,05	4,1357	-3,7999	0,237	0,202	14,824	12,648	0,597	-0,551	93,64	93,56	71,44	71,4
тс133	уц53	37	0,15	0,15	17,924	-15,664	0,039	0,03	0,889	0,681	0,289	-0,232	93,79	93,72	71,6	71,54
уц55	Донского, 12	15	0,033	0,033	0,6608	-0,6253	0,062	0,055	3,446	3,071	0,22	-0,208	93,72	93,23	71,77	71,55
уц55	тс138	37	0,125	0,125	17,2616	-15,0432	0,095	0,072	2,135	1,625	0,001	-0,349	93,72	93,64	71,65	71,61
тс136	тс137	92	0,15	0,15	21,2058	-17,9985	0,137	0,099	1,24	0,896	0,342	-0,29	93,77	93,69	71,33	71,24
тс131	Донского, 22	26	0,033	0,033	1,2621	-0,4666	0,298	0,541	12,404	1,893	0,42	-0,151	93,66	93,12	71,68	71,28
тс130	тс129	110	0,15	0,15	26,3731	-23,2797	0,232	0,197	1,911	1,492	0,425	-0,375	93,62	93,44	71,66	71,57
тс110/1	тс111	107	0,207	0,207	137,5442	-122,8079	1,215	0,972	9,465	7,573	1,163	-1,04	94,43	94,4	70,84	70,81
тс111	тс6	36	0,04	0,04	0,6655	-0,6097	0,046	0,039	1,288	1,085	0,151	-0,138	94,4	93,32	71,77	71,27

Изм.	Внесено	Дано	М.д.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

298

тс120	жп. Дюнского, 36	33	0,15	0,15	29,657	-25,7147	0,101	0,070	2,463	1,819	0,478	-0,415	94,36	94,22	71,03	71,01
тс127	Дюнского, 61	17	0,082	0,082	3,0936	-2,7617	0,013	0,01	0,64	0,512	0,107	-0,149	91,98	91,81	73,19	73,11
тс119	тс120	25	0,207	0,207	44,0217	-37,4737	0,03	0,021	0,984	0,715	0,373	-0,317	94,29	94,26	70,98	70,97
тс124	тс124/1	33	0,069	0,069	7,4432	-6,9926	0,349	0,502	8,94	7,888	0,567	-0,533	93,85	93,64	71,39	71,3
тс128a	тс125	120	0,17	0,17	20,9961	-19,0406	0,175	0,144	1,216	1,092	0,339	-0,307	94,2	93,86	71,12	71
тс115/1	Северная, 1/13	6	0,1	0,1	8,1968	-7,076	0,011	0,008	1,541	1,161	0,297	-0,256	94,21	94,17	70,83	70,79
тс115/2	КН	21	0,033	0,033	6,7683	-6,7288	0,117	0,105	4,64	4,18	0,256	-0,243	94,12	93,53	71,47	71,21
тс115/4	К. Маркса, 49	36	0,04	0,04	0,7594	-0,718	0,072	0,065	1,67	1,496	0,172	-0,163	94,02	93,07	71,93	71,19
тс115/4	К. Маркса, 47	2	0,04	0,04	0,5873	-0,5318	0,002	0,002	1,008	0,83	0,133	-0,121	94,02	93,95	71,85	71
ПД	тс117	29	0,1	0,1	27,6147	-25,5238	0,419	0,358	17,46	14,924	1,002	-0,926	93,91	93,89	71,25	71,23
тс115	Северная, 1/13	10	0,069	0,069	6,3704	-5,814	0,079	0,066	6,563	5,473	0,485	-0,443	94,28	94,21	70,78	70,72
тс116	Северная, 1/12	2	0,05	0,05	2,0482	-1,8885	0,009	0,008	3,71	3,16	0,297	-0,274	93,89	93,86	71,14	71,12
тс116	Северная, 1/11	36	0,1	0,1	4,436	-4,1202	0,02	0,017	0,469	0,402	0,162	-0,149	93,89	93,64	71,36	71,16
тс112	тс115	56	0,207	0,207	51,0508	-46,5838	0,679	0,666	1,32	1,101	0,432	-0,394	94,33	94,28	70,92	70,9
тс115/4	ПД	100	0,1	0,1	27,6166	-25,5219	2,095	1,791	17,462	14,922	1,002	-0,926	94,02	93,91	71,23	71,15
тс115	ур47	36	0,1	0,1	6,7332	-6,234	0,046	0,039	1,058	0,909	0,244	-0,226	94,28	94,12	70,97	70,94
тс115/1	тс115/2	56	0,207	0,207	29,7418	-27,4805	0,83	0,626	0,953	0,387	0,252	-0,233	94,31	94,12	71,1	71,06
тс115/2	тс115/4	60	0,219	0,219	28,9688	-26,7662	0,023	0,02	0,321	0,274	0,219	-0,202	94,12	94,02	71,14	71,1
тс118	Ресурсыный блок	140	0,1	0,1	14,378	-13,2791	0,8	0,681	4,761	4,053	0,522	-0,481	93,7	93,41	71,39	71,34
тс107	тс107/1	37	0,05	0,05	3,3262	-3,1983	0,431	0,284	9,705	8,646	0,002	-0,455	94,1	93,81	71,35	71,42
тс107/2	Дюнского, 12	42	0,027	0,027	1,1958	-1,143	1,602	1,464	31,787	29,037	0,595	-0,569	93,29	92,55	72,45	72,12
ур9/1	ур42	37	0,05	0,05	2,6669	-1,9854	0,168	0,153	3,78	3,491	0,3	-0,288	92,2	91,81	73,12	73
ур36	тс104	50	0,259	0,259	6,4576	-6,16	0	0	0,007	0,007	0,035	-0,033	93,01	92,63	72,81	72,51
ур35	ур36	50	0,259	0,259	6,5421	-6,4313	0	0	0,008	0,007	0,036	-0,035	93,38	93,01	72,52	72,23
ур35	К. Маркса	23	0,027	0,027	0,3344	-0,3338	0,07	0,07	2,553	2,545	0,166	-0,166	93,38	91,92	73,08	72,46
ур36	К. Маркса	20	0,027	0,027	0,3781	-0,2777	0,043	0,043	1,78	1,774	0,138	-0,138	93,01	91,49	73,51	72,86
тс93a	тс99	100	0,249	0,249	11,5522	-10,8569	0,003	0,002	0,022	0,02	0,062	-0,059	94,3	93,87	71,43	71,28
тс84	СмОСм	20	0,05	0,05	2,6024	-2,3942	0,143	0,121	3,963	3,034	0,378	-0,347	94,43	94,24	70,76	70,67
тс95	тс97	31	0,13	0,13	36,0587	-32,6897	0,132	0,109	3,559	2,928	0,581	-0,527	94,39	94,16	70,82	70,8
тс101	тс100	28	0,069	0,069	5,358	-5,0092	0,156	0,137	4,654	4,072	0,308	-0,382	94,12	93,67	71,16	71,29
тс95	Ленина, 3	14	0,05	0,05	11,2734	-11,2351	1,856	1,843	110,454	109,705	1,636	-1,63	94,39	94,36	70,64	70,63
тс95	Ленина, 3	16	0,069	0,069	2,8767	-2,4718	0,026	0,019	1,359	1,008	0,219	-0,188	94,39	94,23	70,77	70,69
тс98/1	тс98	8	0,1	0,1	23,5497	-20,2938	0,112	0,091	11,469	9,451	0,918	-0,736	94,32	94,31	70,77	70,77

Изм.	Внес.	Лист	М.д.к.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс100	К. Магуса, 4	19	0,05	0,05	3,3187	-3,5213	0,201	0,248	12,771	10,87	0,554	-0,911	93,97	93,84	71,16	71,1
тс102/1	К. Магуса, 2	10,99	0,05	0,05	0,6757	-0,6637	0,006	0,005	0,42	0,405	0,098	-0,096	93,3	92,88	72,12	71,94
тс102/2	Шестероко, 2г	38	0,069	0,069	0,4545	-0,417	0,001	0,001	0,038	0,032	0,035	-0,032	93,3	91,36	73,64	72,74
тс100	тс102/1	35	0,060	0,060	1,3391	-1,4882	0,017	0,016	0,398	0,373	0,117	-0,113	93,97	93,3	72,26	71,90
тс93	тс94	40	0,15	0,15	52,815	-48,7869	0,365	0,312	7,608	6,496	0,851	-0,787	94,47	94,43	70,73	70,71
тс94	тс95	48	0,15	0,15	50,2109	-46,3945	0,396	0,339	6,879	5,877	0,81	-0,748	94,43	94,39	70,75	70,73
тс101	К. Магуса, 6	12	0,05	0,05	2,8573	-2,6143	0,102	0,087	7,078	6,017	0,412	-0,379	94,12	94,01	70,98	70,94
тс98/1	К. Магуса, 10	8	0,05	0,05	3,5199	-3,2411	0,104	0,089	10,861	9,319	0,511	-0,47	94,32	94,26	70,74	70,71
тс98	Курцова, 2	53	0,05	0,05	4,3045	-3,7245	2,204	1,818	34,652	28,589	0,915	-0,831	94,31	94,1	70,9	70,8
тс32	тс33	63	0,250	0,250	65,934	-61,1637	0,051	0,044	0,681	0,587	0,337	-0,331	94,57	94,52	70,75	70,71
тс33	тс91	70	0,250	0,250	64,3811	-59,6299	0,055	0,047	0,65	0,558	0,348	-0,322	94,52	94,47	70,78	70,75
тс33	К. Магуса	24	0,05	0,05	1,5448	-1,5419	0,061	0,061	2,125	2,117	0,224	-0,224	94,52	94,12	70,88	70,71
тс31	тс32	338	0,250	0,250	68,4574	-61,5626	0,281	0,241	0,692	0,594	0,359	-0,333	94,82	94,57	70,72	70,52
тс15	Набережные, 21	30	0,033	0,033	0,8557	-0,8208	0,208	0,19	5,781	5,286	0,286	-0,273	94,69	93,88	71,07	70,73
тс8	тс12	96	0,207	0,207	249,8529	-234,2301	3,6	3,164	31,246	27,466	2,115	-1,983	94,93	94,61	70,35	70,34
тс12	тс26/1	44	0,15	0,15	20,2464	-19,4234	0,08	0,055	1,132	1,043	0,320	-0,313	94,91	94,77	70,61	70,49
тс26/1	Набережные, 23	23	0,05	0,05	0,8052	-0,7127	0,016	0,013	0,594	0,466	0,117	-0,103	94,77	94,12	70,88	70,35
тс12	тс13	50	0,207	0,207	709,3667	-195,8568	1,317	1,153	21,953	19,216	1,772	-1,658	94,91	94,9	70,34	70,33
тс12	тс17а	44	0,082	0,082	4,2993	-4,181	0,065	0,061	1,224	1,159	0,232	-0,226	94,91	94,59	70,49	70,35
тс12	тс26	50	0,15	0,15	15,9341	-14,7767	0,047	0,041	0,704	0,607	0,257	-0,238	94,91	94,76	70,48	70,39
тс15	тс9/1	20	0,05	0,05	1,8826	-1,7046	0,075	0,062	3,14	2,38	0,273	-0,247	94,69	94,42	70,67	70,54
тс9/1	Набережные, 18	2,1	0,04	0,04	1,2044	-1,1006	0,01	0,009	4,147	3,47	0,273	-0,25	94,42	94,38	70,62	70,59
тс17	тс18	15	0,15	0,15	41,5815	-39,5452	0,085	0,073	4,725	4,064	0,67	-0,621	94,87	94,86	70,36	70,35
тс18	60 лет ВЛКСМ, 2	9,4	0,04	0,04	1,815	-1,6081	0,108	0,089	9,552	7,905	0,416	-0,378	94,86	94,74	70,26	70,21
тс18	тс19	46	0,15	0,15	39,7458	-36,8778	0,138	0,205	4,319	3,721	0,641	-0,595	94,86	94,81	70,39	70,37
тс19	60 лет ВЛКСМ, 4	8	0,033	0,033	2,9291	-2,7784	0,036	0,072	06,236	59,616	0,976	-0,925	94,81	94,75	70,25	70,22
тс19	тс20	48	0,15	0,15	38,8148	-34,1014	0,214	0,183	3,709	3,185	0,504	-0,55	94,81	94,73	70,43	70,4
тс20	60 лет ВЛКСМ, 6	6	0,033	0,033	2,9803	-2,715	0,494	0,428	68,564	59,175	0,993	-0,924	94,73	94,71	70,39	70,27
тс20	тс21	48	0,15	0,15	33,8034	-31,3284	0,181	0,155	3,135	2,691	0,503	-0,505	94,73	94,69	70,47	70,44
тс21	60 лет ВЛКСМ, 8	5	0,033	0,033	3,6108	-3,3681	0,603	0,523	100,529	87,501	1,203	-1,122	94,69	94,66	70,34	70,32
тс21	тс22	38	0,15	0,15	30,2195	-27,9624	0,113	0,098	2,505	2,147	0,487	-0,451	94,69	94,64	70,51	70,49
тс22	60 лет ВЛКСМ, 10	3	0,04	0,04	3,9429	-3,6905	0,157	0,134	43,342	37,11	0,894	-0,823	94,64	94,62	70,18	70,17
тс22	тс23	80	0,15	0,15	26,775	-24,3333	0,182	0,156	1,897	1,629	0,424	-0,392	94,64	94,51	70,39	70,53
тс23	тс24	68	0,15	0,15	20,443	-18,9775	0,095	0,082	1,152	0,985	0,33	-0,306	94,51	94,37	70,64	70,58

Имя	Подпись	Долг	Место	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

тс13	тс14	100	0,207	0,207	158,1428	-148,5536	1,505	1,328	12,54	11,069	1,339	-1,258	94,9	94,87	70,35	70,34
тс27/1	Набережная, 25	22	0,05	0,05	0,604	-0,3628	0,009	0,008	0,138	0,291	0,088	-0,082	94,54	93,76	71,24	70,6
тс28/2	Набережная, 33	18	0,05	0,05	0,6692	-0,6315	0,009	0,008	0,412	0,368	0,097	-0,092	94,4	93,8	71,2	70,73
тс29/1	Набережная, 37	21	0,05	0,05	1,0687	-1,0303	0,026	0,024	1,029	0,958	0,155	-0,149	94,23	93,79	71,21	70,88
тс30/1	Набережная, 39	40	0,021	0,021	0,7388	-0,7593	2,42	2,301	50,42	47,941	0,641	-0,625	94,08	93,28	71,72	71,13
тс31/1	Кочных, 12	22	0,021	0,021	0,527	-0,4899	0,612	0,53	28,201	20,067	0,434	-0,403	93,37	92,49	72,51	72,11
тс31/3	тс32/1	27	0,1	0,1	12,5375	-12,0322	0,118	0,108	5,641	5,345	0,456	-0,436	93,37	93,26	71,98	71,88
тс32/1	Кочных, 10	27	0,04	0,04	-0,5465	-0,5054	0,028	0,024	0,877	0,753	0,124	-0,115	93,26	92,08	72,92	72,38
тс32/1	тс33/1	34	0,1	0,1	12,0104	-11,5272	0,136	0,125	3,333	3,072	0,436	-0,418	93,26	93,13	72,1	71,97
тс33/1	Кочных, 8	27	0,04	0,04	0,6924	-0,6551	0,045	0,041	1,393	1,25	0,157	-0,149	93,11	92,18	72,82	72,4
тс33/1	тс34/1	30	0,1	0,1	11,3172	-10,8728	0,107	0,098	2,982	2,736	0,411	-0,394	93,11	92,97	72,21	72,08
тс34/1	Кочных, 6	30	0,04	0,04	0,901	-0,8409	0,084	0,074	2,339	2,042	0,204	-0,191	92,97	92,18	72,82	72,46
тс26	60 лет ВЛКСМ, 1	6	0,04	0,04	2,4218	-2,2782	0,12	0,106	16,611	14,68	0,55	-0,516	94,76	94,7	70,3	70,27
тс26	тс27	37	0,1	0,1	13,5174	-12,501	0,187	0,16	4,205	3,605	0,49	-0,452	94,76	94,67	70,54	70,49
тс27	60 лет ВЛКСМ, 3	7	0,04	0,04	2,6712	-2,4239	0,163	0,139	19,402	16,605	0,594	-0,55	94,67	94,61	70,39	70,36
тс27	тс28	38	0,1	0,1	10,8855	-10,0779	0,125	0,107	2,739	2,351	0,395	-0,366	94,67	94,55	70,63	70,58
тс28	60 лет ВЛКСМ, 5	6	0,04	0,04	2,6815	-2,4617	0,146	0,123	20,346	17,124	0,609	-0,558	94,55	94,5	70,5	70,47
тс28	тс29	35	0,082	0,082	8,2602	-7,4169	0,185	0,16	4,799	3,799	0,442	-0,411	94,55	94,42	70,74	70,68
тс29	60 лет ВЛКСМ, 7	7	0,04	0,04	2,6778	-2,4013	0,17	0,147	20,343	17,536	0,607	-0,565	94,42	94,36	70,64	70,61
тс29	тс30	38	0,082	0,082	5,522	-5,126	0,092	0,079	2,008	1,733	0,298	-0,277	94,42	94,25	70,91	70,81
тс30	60 лет ВЛКСМ, 9	6	0,04	0,04	2,7216	-2,5352	0,151	0,131	20,908	18,155	0,617	-0,575	94,25	94,15	70,85	70,82
тс30	тс31	34	0,05	0,05	2,7999	-2,7913	0,281	0,241	6,203	5,912	0,406	-0,376	94,25	93,9	71,13	70,99
тс31	60 лет ВЛКСМ, 11	6	0,04	0,04	2,7992	-2,7913	0,159	0,137	22,118	19,945	0,635	-0,588	93,9	93,84	71,16	71,13
тс13	тс17	29	0,15	0,15	51,2193	-47,3074	0,249	0,213	7,157	6,109	0,826	-0,763	94,9	94,87	70,35	70,33
тс17	тс1	56	0,069	0,069	0,6365	-0,7634	1,005	0,832	14,95	12,375	0,734	-0,668	94,87	94,7	70,4	70,32
тс1	44-й район	25	0,021	0,021	0,0182	0	0,001	0	0,042	0	0,015	0	94,7	65,72	0	0
тс1	тс17н	45	0,069	0,069	9,6178	-8,7639	0,804	0,696	14,893	12,376	0,733	-0,668	94,7	94,57	70,46	70,4
тс17а	49 лет Победы, 2	4	0,05	0,05	3,182	-2,8492	0,043	0,034	8,888	7,137	0,462	-0,413	94,57	94,53	70,47	70,45
тс17а	49 лет Победы, 4	17	0,05	0,05	6,4355	-5,9121	0,756	0,623	36,101	30,518	0,954	-0,878	94,57	94,5	70,5	70,47
тс16	ИРС	21	0,05	0,05	3,2652	-2,9939	0,236	0,198	9,356	7,873	0,474	-0,434	94,57	94,7	70,3	70,22
тс9	тс10	130	0,1	0,1	33,2827	-30,7807	2,873	2,459	22,104	18,918	1,207	-1,117	94,92	94,79	70,26	70,2
тс9/1	Набережная, 20	57	0,027	0,027	0,6781	-0,6042	0,705	0,561	10,305	8,199	0,337	-0,301	94,42	92,99	72,01	70,82
тс11	Набережная, 34	38	0,033	0,033	0,7208	-0,7194	0,147	0,147	4,09	4,073	0,24	-0,24	94,72	93,88	71,12	70,51
тс16	тс1	22	0,082	0,082	24,2362	-22,3743	0,73	0,623	33,196	28,912	1,307	-1,207	94,74	94,72	70,32	70,3
тс29/1	тс26/1	45	0,1	0,1	15,9759	-15,3815	0,317	0,294	5,824	5,448	0,38	-0,358	94,23	94,08	71,28	71,14

Имя	Возраст	Длина	Масса	Пол	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

301

тс23	40 лет Победы, 12а	56	0,069	0,069	5,8286	-3,1595	0,37	0,313	5,5	4,656	0,444	-0,408	94,51	94,23	70,77	70,64
Котлостроп		138,31	0,259	0,259	-4,4493	-4,4034	0,001	0,001	0,004	0,004	0,024	-0,024	95	93,43	71,84	70,66
	ул56	226	0,069	0,069	4,4315	-4,4211	0,869	0,803	3,204	3,189	0,338	-0,337	95,43	91,34	73,91	71,84
ул56	Донского, 12	23	0,05	0,05	1,4232	-1,4213	0,05	0,05	1,816	1,811	0,207	-0,206	91,14	90,51	74,49	73,91
ул56	Нерского, 12	40	0,069	0,069	3,0062	-3,0019	0,071	0,071	1,489	1,485	0,229	-0,229	91,14	90,55	74,45	73,91
тс1	Роскошная	32	0,021	0,021	0,7604	-0,779	1,846	1,839	48,061	47,888	0,623	-0,624	94,96	94,07	70,95	70,53
тс3	ул50	20	0,033	0,033	0,7045	-0,7633	0,094	0,093	3,909	3,896	0,235	-0,234	94,76	94,15	71,51	71,24
ул50	Донская	12	0,021	0,021	0,3395	-0,3389	0,14	0,139	9,791	9,668	0,279	-0,279	94,15	93,4	71,6	71,28
ул50	Донская	26	0,021	0,021	0,365	-0,3644	0,349	0,348	11,193	11,157	0,3	-0,3	94,15	92,64	72,86	71,72
тс97	К. Маркса, 8	16	0,05	0,05	1,7913	-1,5337	0,034	0,025	2,846	2,095	0,76	-0,223	94,36	94,21	70,79	70,71
тс102/1	тс102	12	0,05	0,05	0,4086	-0,4079	0,002	0,002	0,159	0,158	0,059	-0,059	92,5	92,54	72,6	72,28
тс102	мн Продукты	4	0,05	0,05	0,4086	-0,4079	0,001	0,001	0,158	0,158	0,059	-0,059	92,54	92,29	72,71	72,6
тс106	ул43	59	0,069	0,069	16,105	-4,6907	2,946	0,247	41,61	3,485	1,227	-0,333	94,48	94,39	70,51	70,28
ул43	К. Маркса, 24	28	0,027	0,027	0,78	-0,7784	0,457	0,455	13,603	13,554	0,388	-0,387	94,19	93,78	71,22	70,77
тс106	К. Маркса, 26 к.1	15	0,069	0,069	5,7013	-4,8079	0,076	0,068	4,227	3,754	0,389	-0,366	94,48	94,4	70,6	70,57
ул44	К. Маркса, 26	41	0,13	0,13	20,4361	-19,268	0,057	0,03	1,135	1,026	0,33	-0,311	94,47	94,38	70,62	70,58
тс108	зд К. Маркса, 23	7	0,062	0,062	3,6721	-3,3843	0,008	0,006	0,897	0,72	0,198	-0,177	93,71	93,65	71,36	71,33
тс6	Котлостропная, 8	25	0,033	0,033	0,305	-0,2499	0,021	0,015	0,756	0,513	0,102	-0,083	94,46	92,68	72,32	71,39
тс4	тс133	58	0,13	0,13	17,9204	-15,6618	0,053	0,041	0,889	0,681	0,289	-0,253	93,89	93,79	71,34	71,46
ул57	тс1	70	0,309	0,309	195,169	-165,4681	0,195	0,142	2,34	1,685	0,741	-0,629	94,98	94,94	70,36	70,32
ул57	тс4	1183	0,309	0,309	110,7086	-95,7673	0,933	0,716	0,666	0,5	0,421	-0,364	94,98	93,89	71,3	70,19
тс124/1	Донского, 53	16	0,069	0,069	7,4417	-6,9931	0,172	0,152	8,939	7,899	0,567	-0,533	93,64	93,58	71,42	71,39
тс18	Фабричная, 3а	23	0,082	0,082	11,8684	-10,5745	0,233	0,201	9,175	7,292	0,64	-0,57	94,83	94,79	70,71	70,19
тс76	Урицкого, 16-к.2	3	0,05	0,05	0,5943	-0,5479	0,001	0,001	0,327	0,279	0,086	-0,079	94,02	93,89	71,11	71,05
тс16/1	Сторожка у гараж. бокса	10	0,04	0,04	0,104	-0,1008	0	0	0,023	0,023	0,024	-0,024	94,43	92,12	72,88	71,9
тс138а	Донского, 42	2	0,033	0,033	7,148	-6,7642	0,94	0,781	391,806	325,407	2,378	-2,167	94,2	94,19	70,81	70,8
зд Донского, 30	Донского, 30 к.7	2	0,05	0,05	1,4027	-1,2005	0,004	0,003	1,756	1,293	0,204	-0,174	93,38	93,35	71,85	71,62
Насос	ул57	70	0,309	0,309	305,8904	-263,7226	0,481	0,351	5,731	4,183	1,162	-0,992	95	94,98	70,27	70,25

Изм.	Внес.	Дет.	М.д.м.	Подп.	Дат.

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Наименование улиц	Расстоясительный попер. м	Напор в подводящем трубопроводе, м	Напор в обратном трубопроводе, м	Давление в подводящем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Время прохождения воды от источника, мин	Путь, пройденный от источника, м
ул141	36,833	569,379	532,546	96,139	89,326	10,39	731,8
ул1	36,643	569,278	532,633	95,738	89,093	13,22	822,8
ул4	35,539	568,693	533,136	96,123	84,786	17,12	950,8
ул2	36,509	569,206	532,897	95,406	88,997	14,96	876,8
ул5	36,832	569,323	532,771	91,099	84,741	17,84	955,8
ул6	35,957	568,913	532,956	86,873	80,916	19,47	1010,8
ул7	35,369	568,602	533,233	87,462	82,262	20,43	1060,8
ул9/1	35,089	568,453	533,364	84,833	48,334	20,98	1087,8
ул146	34,741	568,268	533,728	84,998	70,258	21,8	1125,8
ул147	34,2	567,983	533,782	82,602	48,402	23,46	1193,8
ул33	33,096	567,927	533,831	77,657	43,761	24,87	1224,8
ул154	33,931	567,84	533,909	73,29	39,359	30,29	1304,8
ул155	34,017	567,885	533,869	70,505	36,889	27,66	1281,8
ул156	33,983	567,867	533,884	68,777	34,794	29,01	1305,8
ул159	32,4	567,534	534,634	68,434	36,034	29,49	1355,8
ул160	30,218	565,883	535,665	64,713	34,095	31,84	1425,8
ул158	33,353	567,333	534,181	62,915	29,561	31,42	1374,8
ул158а	31,776	566,7	534,924	60,5	28,724	34,28	1458,8
ул148	30,894	566,237	535,343	87,827	58,933	25	1285,8
ул149	29,554	565,531	535,978	92,301	62,828	26,38	1347,8
ул151	28,645	565,056	536,41	86,280	57,64	30,12	1452,8
ул153/1	35,931	568,9	532,968	77,24	41,908	43,39	1115,8
ул3	36,434	569,166	532,732	91,306	84,812	16,13	910,8
ул8	29,182	565,337	536,154	83,977	84,794	27,75	1387,8
ул157	35,773	567,336	533,983	63,134	29,563	29,46	1321,8
СД	36,31	569,101	532,79	89,071	82,76	18,95	982,8
СД	32,294	566,974	534,66	61,364	29,27	34,13	1431,8
ул12	39,558	570,876	531,318	122,226	82,668	29,18	1021,8

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

303

yr11	39,432	570,001	531,379	121,111	83,679	30,36	1046,8
yr10	39,323	570,754	531,431	124,554	85,231	31,61	1071,8
yr9	39,225	570,702	531,478	126,102	86,878	32,94	1096,8
yr32	39,137	570,657	531,52	126,677	87,54	34,34	1121,8
yr340	18,481	531,243	512,762	83,133	60,652	4,11	218
yr78	18,187	531,09	512,903	77,99	58,003	8,21	322
yr78/1	18,344	531,172	512,828	78,072	59,728	5,93	263
yr24	18,418	531,209	512,791	85,099	66,691	5,07	250
yr35	18,364	531,18	512,816	74,28	55,916	5,89	217
yr36	18,258	531,123	512,867	74,223	55,065	7,62	333
yr37	17,732	530,839	513,101	73,839	56,267	8,41	362
yr62	16,576	530,721	513,641	64,501	48,005	15,84	644
yr3	11,625	529,702	514,077	80,112	64,887	17,96	715
yr45	15,37	529,673	514,103	77,063	61,493	18,33	727
yr38	18,117	541,047	512,929	74,607	56,289	10,2	413
yr30	17,872	530,915	513,012	74,275	56,002	11,02	453
yr41	17,448	530,687	513,238	69,547	52,098	12,31	508
yr00	17,037	530,467	513,429	64,827	47,789	13,81	568
yr42	17,815	530,884	513,069	74,244	56,429	11,36	478
yr43	17,566	530,75	513,183	80,23	72,683	16,1	598
yr44	17,033	530,462	513,429	87,232	70,199	16,61	630
yr63	16,386	510,12	513,754	67,81	51,424	18,05	704
yr87/1	16,333	528,063	516,632	36,755	26,472	31,55	870,3
yr87/2	16,382	526,99	516,608	37,46	27,078	28,46	791,3
yr79	18,043	531,013	512,972	65,645	47,602	10,29	374
yr80	17,945	530,964	513,019	65,594	47,649	13,11	430
yr82	15,167	529,504	514,339	68,136	48,969	26,32	552
yr82/1	12,806	518,26	515,453	32,45	19,643	17,21	615,3
yr7	12,626	528,164	515,539	55,874	43,249	20,56	672,3
yr87a	12,527	528,113	515,589	55,823	43,265	23,23	712,3

Имя	Фамилия	Долг	Место	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

304

тк870	10,432	527,006	516,584	37,480	27,054	23,93	746,3
тк814	14,671	529,244	514,575	52,660	37,995	16,14	552
тк810	14,606	529,212	514,605	52,632	38,023	16,33	538
тк83	11,944	527,749	515,904	51,839	40,094	18,79	607,3
тк84	11,602	527,619	516,016	51,809	40,209	19,45	683,6
тк85	11,582	527,597	516,045	60,827	40,485	21,58	710,6
тк86	11,926	527,378	516,052	60,919	40,402	24,17	726,6
тк91/2	18,703	531,093	512,89	67,202	49	13,58	404
тс4	17,861	530,914	513,85	67,531	49,87	14,13	429
тк91/3	18,2	531,091	512,891	67,201	49,001	12,83	407
тк91	17,837	530,896	513,049	49,096	31,259	19,7	497
тк92	17,402	530,664	513,262	63,104	45,702	22,63	561
тк30	18,5	531,354	512,734	72,454	53,854	7,88	363
тк31	18,244	531,116	512,871	65,906	45,261	11,67	373
тк1	53,156	578,014	554,858	129,254	74,698	2,63	152,8
тк1	18,006	530,906	512,961	82,166	64,361	1,59	230
тк0	50,268	576,528	556,259	135,698	85,429	5,54	372,8
тк3	10,108	527,071	516,903	72,711	62,003	0,42	74,2
тк81	15,177	529,514	554,334	64,101	48,964	14,63	585
тк5	13,392	528,572	515,18	36,392	43,5	16	572
тк6	12,915	528,318	515,403	34,868	41,953	16,98	607
тк22	13,385	528,518	515,151	63,416	50,031	23,09	902,3
тк66	15,334	529,56	514,226	67,25	51,916	19,81	783,1
тк67	14,879	529,316	514,437	64,210	49,337	22,06	854,1
тк13	14,837	529,204	514,457	64,194	49,357	22,34	862,2
тк20	14,812	529,281	514,468	64,181	49,368	22,52	867,2
тк21	13,587	528,624	515,057	65,524	49,237	23	897,2
тк1	11,364	528,504	515,143	59,954	46,541	52,32	943,3
тк29	12,928	528,271	515,343	57,691	44,163	23,29	914,3
тк71	11,997	527,776	515,779	51,596	39,599	24,9	975,3

Изм.	Вопрос	Директор	Менеджер	Подпись	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

305

тс76	11,2	527,354	510,154	38,834	27,634	26,68	1025,3
тс77	11,433	527,482	516,048	42,792	31,358	25,96	1008,3
тс72	11,769	527,653	515,884	42,294	31,024	26,7	1016,3
тс23	11,448	527,48	516,053	43,371	31,803	30,52	1086,3
тс24	11,338	527,422	516,084	37,562	26,224	31,82	1108,3
тс75	11,141	527,321	516,181	33,671	24,531	27,75	1059,3
тс61	16,008	529,581	513,302	67,641	51,372	18,45	724
тс65	15,729	529,37	514,041	64,13	48,401	18,93	747
тс54	15,612	529,708	514,086	64,608	48,456	19,17	757
тс39	14,51	529,094	514,585	77,634	63,125	23,9	900
тс47	15,021	529,374	514,363	77,904	62,883	23,37	876
тс48	14,894	529,305	514,411	76,915	62,021	22,77	891
тс50	12,699	528,105	515,406	81,373	68,876	25,77	983
тс51	12,594	528,049	515,455	79,269	66,675	26,16	1023
тс492	12,583	528,043	515,461	81,863	69,181	24,62	1054
тс52	14,821	529,265	514,444	69,145	54,324	27,91	949
тс54	14,713	529,206	514,493	61,006	46,293	34,04	1035
тс57	14,444	529,055	514,611	62,473	48,031	40,31	1136
тс58	14,381	529,018	514,638	62,089	47,708	46,25	1196
тс53	14,356	529,013	514,659	58,675	44,319	34,66	1055
тс46	15,488	529,63	514,181	77,112	61,531	19,3	753
тс59	12,843	528,237	515,394	68,487	55,644	20,01	803
тс501	12,178	527,883	515,707	61,895	49,717	20,64	832
тс18	10,921	527,218	516,297	59,208	48,327	23,68	932
тс17	10,888	527,2	516,312	57,24	46,352	25,96	957
тс16	43,794	571,038	529,248	137,518	93,723	8,11	546,3
тс56	17,95	531,021	513,071	76,771	58,921	105,92	369,3
тс0	17,379	530,636	513,275	91,464	74,987	17,5	618
тс14	42,016	572,156	530,14	121,616	79,6	19,28	741,8
тс13	41,702	571,993	530,29	120,603	78,9	20,16	772,8

Изм.	Внес	Директ	М.директ	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕРМОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

306

mq11/1/1	41,144	571,702	530,758	120,402	79,258	21,87	825,8
yr12/1	40,698	571,468	530,772	121,949	81,352	22,16	870,8
rx28/3	43,099	572,718	529,619	122,098	78,999	15,83	642,8
rx28/1	43,2	572,77	529,57	120,82	77,62	12,76	592,8
C21	17,524	530,743	513,219	85,373	47,849	14,3	473
yr28	10,383	526,993	516,608	52,943	42,558	21,81	734,3
yr23	13,603	528,712	515,308	57,132	48,128	21,25	912,3
yr57	33,494	578,21	524,716	129,8	76,168	1,08	82,8
rx16/1	35,536	568,742	533,207	79,692	44,067	13,78	811,8
C21	52,692	577,82	525,128	133,38	80,688	2,28	157,8
rx16	36,081	569,015	532,905	86,455	50,373	11,78	758,8
rx13	37,25	569,601	532,351	98,741	60,991	8,42	653,8
rx133	31,73	577,204	525,473	97,684	45,913	50,66	1325,8
rx112	35,02	567,763	532,747	87,855	32,835	43,25	2154,4
rx106	46,105	573,911	527,606	95,881	48,576	36,43	1637,8
rx106a	46,072	573,892	527,821	91,472	45,001	35,18	1661,8
rx107	44,96	573,32	528,36	81,26	38,4	42,55	1786,8
rx108	44,563	573,053	528,488	78,473	34,908	47,99	1881,8
rx109	44,326	572,933	528,607	90,373	46,007	35,73	1671,8
rx1	44,28	572,806	528,629	89,629	45,349	36,49	1687,8
rx110/1	40,143	570,61	530,467	84,64	44,197	38,57	1873,8
rx5	39,492	570,264	530,772	78,694	40,202	41,46	1923,8
rx111	37,953	569,394	531,439	77,264	39,309	40,09	1980,8
rx133	31,371	576,998	525,627	97,478	46,107	48,86	1325,8
rx132	31,028	576,805	525,777	90,285	38,757	56,18	1490,8
rx131	30,997	576,787	525,79	91,827	40,03	56,83	1505,8
rx130	30,917	576,743	525,826	85,383	34,696	58,68	1545,8
rx129	30,488	576,491	526,021	82,721	32,251	62,94	1655,8
rx134	30,696	576,611	525,914	91,481	40,781	49,91	1375,8
rx135	30,598	576,554	525,956	90,744	40,146	50,24	1387,8

Имя	Фамилия	Должность	Подпись	Дата	

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

307

тк137	70,186	576,315	526,189	83,125	32,939	55,63	1509,8
тн2	46,133	573,931	527,798	96,431	50,290	34,94	1606,8
тк107/1	44,046	572,789	528,743	77,629	33,583	43,82	1823,8
тк107/2	43,551	572,528	528,977	77,938	34,387	46,17	1970,8
тн93	17,525	536,729	513,204	68,929	47,004	33,39	848
тн12	17,723	536,833	513,112	63,725	46,002	27,16	713
тн94	16,840	530,364	513,517	61,864	43,113	34,16	986
тн99	17,518	536,723	513,207	67,855	50,437	69,79	984
тн34	11,316	527,379	516,063	57,649	46,333	70,6	1034
тн36	17,516	536,724	513,208	68,654	47,138	122,53	1104
тк104	17,518	536,724	513,208	67,864	45,948	146,15	1154
тн98	17,523	536,729	513,204	65,878	47,554	43,4	884
тк136	50,422	576,452	526,03	86,752	56,33	51,19	1417,8
тн23	51,661	577,164	525,703	88,394	36,733	52,78	1362,8
тк138	51,494	577,064	525,576	87,679	36,186	54,3	1399,8
тк140	51,258	576,913	525,684	76,242	34,984	60,83	1489,8
тк140/1	51,236	576,93	525,695	73,01	33,773	62,95	1509,8
тк140/2	51,194	576,898	525,714	74,888	33,794	67,6	1549,8
тк140/3	51,173	576,897	525,724	74,757	33,584	74,77	1591,8
тк119	33,362	567,391	533,079	78,531	36,169	44,94	2256,4
тк128	34,31	567,367	533,082	68,142	33,832	45,14	2283,4
тк138а	33,976	567,178	533,203	67,179	33,203	47,68	2313,4
тк123	33,657	567,004	533,347	62,144	38,487	53,52	2433,4
тк129	36,311	567,361	533,05	68,131	33,82	46,04	2261,4
тк121	33,72	567,008	533,287	69,808	36,177	48	2323,4
тк122а	33,237	566,757	533,52	61,127	27,89	48,3	2342,4
тк122	33,157	566,718	533,557	60,644	27,487	48,9	2356,4
тк124	32,71	566,474	533,764	56,714	34,004	52,26	2434,4
тк123	32,985	566,822	533,637	59,152	36,167	50,19	2386,4
тк126	33,543	566,94	533,397	60,55	27,007	55,59	2464,4

Изм.	Вопрос	Директор	М.д.д.д.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОЛОГИЗАЦИИ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

308

тк127	32,623	566,425	533,802	56,835	34,312	77,96	2609,4
тк1	35,149	567,833	532,686	76,965	35,816	42,06	2119,4
тк1	18,691	531,354	512,669	82,996	63,905	2,23	145
тк1-1	17,949	530,878	513,028	41,348	23,498	8,73	306
тк2	18,565	531,284	512,721	73,689	55,124	3,88	193
тк12	16,795	530,348	513,537	59,118	42,923	152,98	1276
тк11	16,859	530,382	513,523	58,982	41,529	131,67	1255,4
тк10	17,02	530,483	513,445	59,745	42,725	151,27	1248,4
тк39	17,199	530,559	513,359	60,999	43,199	149,29	1214
тк39/1	17,118	530,516	513,398	59,864	42,748	150,04	1239
тк6/1	17,364	530,645	513,28	62,395	49,03	147,28	1178
тк38	17,27	530,596	513,326	62,346	45,076	148,3	1197
тк35	17,517	530,725	513,208	63,863	46,343	92,91	1054
тк6	17,327	530,348	531,378	76,758	38,388	43,37	2010,8
тк124/1	31,639	565,903	534,266	53,485	21,856	53,8	2487,4
тк115/1	34,785	567,637	532,852	58,857	34,072	48,03	2260,4
тк113/2	34,728	567,606	532,879	55,747	31,018	31,7	2316,4
тк117	14,731	565,069	510,338	37,829	23,118	58,18	2496,4
тк118	11,697	563,443	531,746	28,603	16,006	60,96	2626,4
тк115/4	34,685	567,583	532,808	60,013	15,728	56,21	2376,4
тк115	34,875	567,689	532,811	61,989	27,111	45,16	2204,4
тк17	34,79	567,64	532,851	70,01	35,221	47,59	2240,4
тк116	34,68	567,581	532,901	69,341	34,661	51,68	2290,4
тк95	16,114	529,968	513,954	38,838	42,821	55,14	934
тк97	15,872	529,835	513,983	36,815	40,543	56,01	965
тк98/1	14,957	529,331	514,374	55,101	40,144	36,49	992
тк98	14,754	529,219	514,467	51,569	36,817	56,65	1000
тк101	14,272	528,977	514,705	55,997	41,725	37,76	1031
тк100	15,979	528,821	514,802	55,961	41,982	33,89	1059
тк102/1	13,946	528,804	514,358	55,844	41,998	43,81	1094

Изм.	Вопрос	Лист	М.д.с.	Подп.	Дат

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

309

у733	17,627	530,784	513,157	63,624	16,047	30,07	776
у8	16,004	576,383	556,381	134,255	84,251	5,59	376,8
у15	49,637	576,187	576,55	134,057	84,42	6,63	401,8
у10	44,671	573,512	576,841	137,992	93,321	7,37	506,8
у11	42,441	572,308	529,808	136,788	94,548	8,39	348,8
у12	43,505	572,928	529,424	122,938	79,434	6,29	468,8
у13а	43,379	572,864	529,407	115,564	72,105	9,41	512,8
у9/1	49,8	576,112	526,612	139,432	89,932	7,83	421,8
у18	40,415	571,277	570,862	118,537	75,922	7,7	562,8
у19	39,971	571,039	531,068	114,069	74,098	8,88	608,8
у20	39,574	570,825	531,251	111,485	71,911	10,22	656,8
у21	39,238	570,644	531,406	110,154	70,916	11,67	704,8
у22	39,026	570,53	531,504	108,44	69,414	12,95	742,8
у23	38,688	570,348	531,66	103,878	65,17	16,06	822,8
у24	38,51	570,253	531,743	101,293	64,773	18,51	891,8
у26/1	43,39	572,869	529,179	124,082	80,699	8,51	512,8
у27/1	43,257	572,8	529,543	120,85	77,593	11,4	567,8
у28/2	43,148	572,743	529,595	121,823	78,675	14,17	617,8
у29/1	43,058	572,696	529,638	121,550	78,528	16,95	664,8
у30/1	42,446	572,378	529,933	122,686	80,543	18,23	709,8
у31/1	40,425	571,327	530,902	123,627	83,292	24,41	900,8
у32/1	40,199	571,209	531,01	125,108	84,91	25,38	927,8
у33/1	39,937	571,073	531,136	126,473	86,536	26,67	961,8
у34/1	39,732	570,967	531,234	126,867	87,134	27,87	991,8
у26	43,417	572,881	529,464	121,371	77,954	9,88	524,8
у27	43,07	572,694	529,634	119,464	76,194	11,12	561,8
у28	42,838	572,569	529,732	117,839	75,002	12,71	599,8
у29	42,493	572,385	529,891	115,575	73,981	14,01	634,8
у30	42,323	572,293	529,97	114,343	72,22	16,12	672,8
у31	41,8	572,012	530,211	113,282	71,489	17,5	706,8

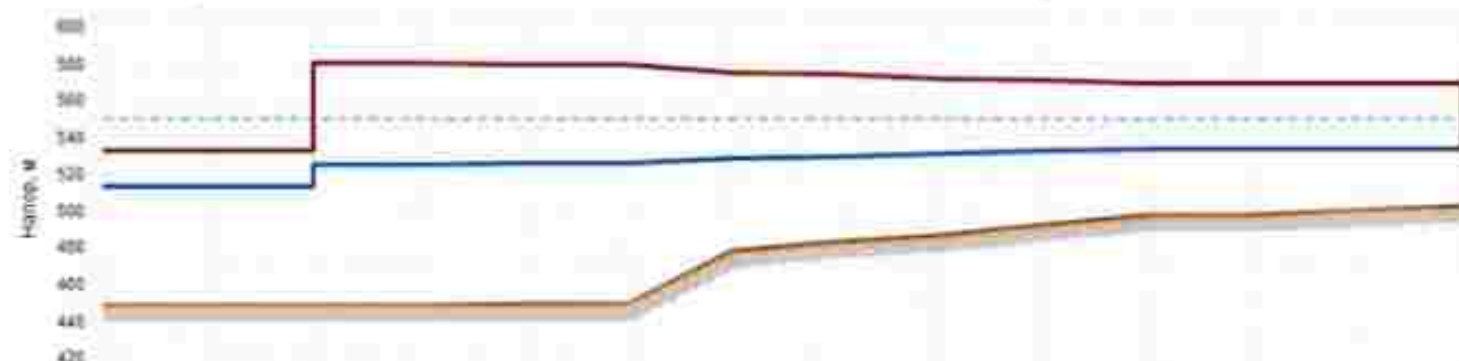
Имя	Фамилия	Долг	Место	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТИПОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2023 ГОД

Лист

310

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. К. Маркса, 50
(расчета развития централизованной системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский по Сценарию №3)

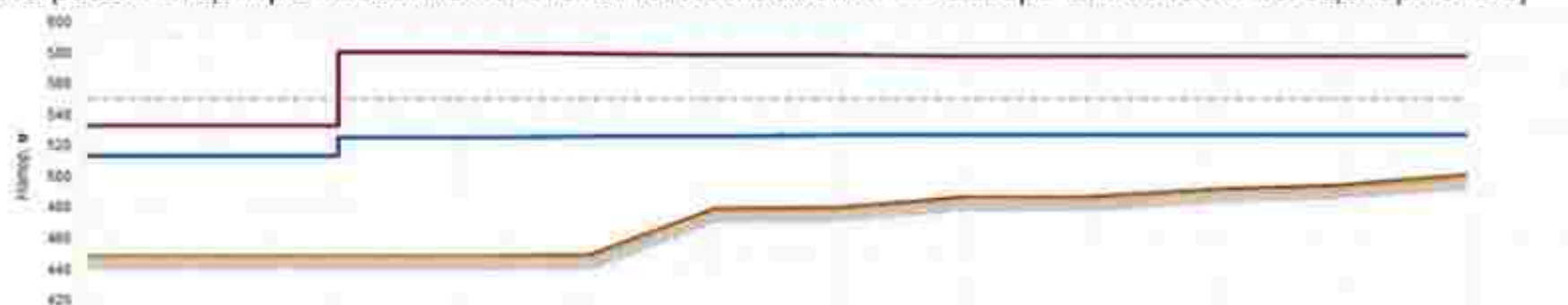


Наименование узла	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м	НП, м
Пьезометрическая высота, м	445,06	445,06	445,06	445,06	445,41	445,76	477,5	492,38	495,97	492,13	496,07	496,07	496,91	501,91
Напор в обратном трубопроводе, м	512,06	512,206	524,206	524,245	524,596	524,735	527,679	529,408	536,348	531,32	532,552	532,598	532,627	532,732
Расчетный напор, м	20	19,889	54,616	54,581	53,78	53,421	46,307	44,59	40,407	38,219	35,444	35,412	35,292	36,07
Длина участка, м	5	5,75	0	70	70	1434	65	202	107	137	1,6	35	100	
Диаметр участка, м	0,400	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,1	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0,169	0,34	0,214	0,401	0,187	4,003	0,896	2,334	1,218	1,541	0,018	0,07	0,117	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0,146	0,328	0,51	0,361	0,142	2,341	0,01	1,809	0,972	1,233	0,014	0,059	0,100	
Скорость движения воды в под-тр-де, м/с	2,072	1,162	1,162	1,162	0,742	0,741	1,262	1,17	1,183	1,157	1,157	0,496	0,229	
Скорость движения воды в обрат-тр-де, м/с	-2,054	-0,982	-0,982	-0,982	-0,529	-0,529	-1,213	-1,048	-1,04	-1,035	-1,035	-0,448	-0,222	
Удельные линейные потери в ПС, м/км	28,205	5,732	5,732	5,732	2,341	2,34	12,794	9,987	9,467	9,374	9,372	1,664	0,932	
Удельные линейные потери в ОС, м/км	24,236	4,154	4,154	4,154	1,695	1,695	10,38	7,671	7,574	7,5	7,662	1,406	0,879	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	1410,0096	305,9187	305,9097	305,9093	195,1829	195,1821	158,7387	138,2275	137,553	136,6787	136,6675	57,2721	6,3151	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1300,8346	-381,54	-381,2411	-381,2414	-195,48	-195,4828	-143,8416	-123,695	-122,9467	-122,2157	-122,227	-52,7054	-6,1158	

Изм.	Коп.ум.	Лист	Вед.ж.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Пьезометрический график от Котельной №1 до ул. Донского, 41а
(расчета развития централизованной системы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский по Сценарию №3)



Наименование узла	Котельная №1	Комплектор	на ул. Донского	насос	г157	г164	г1132	г1132	г1131	г1130	г1129	Донской, 41а
Пьезометрическая высота, м	440.00	440.00	440.00	440.00	442.41	470.51	479.32	488.82	485.78	481.18	450.77	486.57
Напор в обратном трубопроводе, м	512.06	512.206	524.226	524.245	524.596	525.313	525.508	525.887	525.671	525.708	525.903	526.136
Распределительный напор, м	20	19.800	54.816	54.553	53.78	52.59	51.838	51.290	51.282	51.182	50.733	50.221
Длина участка, м	1	0.71	2	70	1190	50	100	10	40	110	90	
Диаметр участка, м	3.408	0.249	0.309	0.308	0.389	0.287	0.281	0.257	0.257	0.18	0.1	
Потери напора в подпитке трубопровода, м	0.169	0.04	0.014	0.481	0.953	0.209	0.194	0.018	0.044	0.262	0.29	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.348	0.029	0.01	0.053	0.716	0.195	0.148	0.014	0.035	0.197	0.232	
Скорость движения воды в подпитке, м/с	0.073	1.162	1.162	1.162	0.421	0.784	0.375	0.371	0.361	0.425	0.368	
Скорость движения воды в обрат. тр-де, м/с	-2.054	-0.982	-0.982	-0.982	-0.364	-0.68	-0.326	-0.326	-0.322	-0.325	-0.338	
Средний линейный потери в ПС, м/км	20.205	0.732	0.732	0.732	0.800	4.312	0.978	0.978	0.923	1.811	2.377	
Средний линейный потери в ОС, м/км	24.336	4.154	4.154	4.154	0.5	1.251	0.754	0.755	0.727	1.480	1.973	
Расход в подпитке трубопровода, т/ч	1410.0096	305.9107	305.9097	305.9053	112.7158	60.5702	43.8962	43.8827	42.6183	26.3128	10.1343	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1388.6346	-281.24	-281.2491	-281.2414	-95.7742	-83.3293	-58.4968	-58.5122	-58.8126	-23.2514	-9.2349	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ВОСЕЛКА СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКИЙ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО
РАЙОНА НА 2022 ГОД

Лист

313



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Северо-Енисейский район Красноярского края

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГЛАВЫ СЕВЕРО-ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА

« 17 » июня 2021 г.

№ 15-пг

гп Северо-Енисейский

Об утверждении актуализированных схем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, п. Тея, п. Новая Калами, п. Вангащ Северо-Енисейского района на 2022 год

Рассмотрев проекты актуализированных схем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, п. Тея, п. Новая Калами, п. Вангащ, подготовленные индивидуальным предпринимателем Пахотниковым Сергеем Викторовичем, в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, с учетом протоколов публичных слушаний по проектам актуализированных схем теплоснабжения, проведенных в гп. Северо-Енисейский – 10.06.2021, в п. Тея – 08.06.2021, п. Вангащ – 07.06.2021 и в п. Новая Калами – 09.06.2021 на основании постановления главы Северо-Енисейского района от 05.05.2021 № 11-пг «О назначении публичных слушаний по проектам актуализированных схем теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, п. Тея, п. Новая Калами, п. Вангащ Северо-Енисейского района на 2022 год» и заключений о результатах таких публичных слушаний, руководствуясь статьей 18 Устава района, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить актуализированные схемы теплоснабжения гп. Северо-Енисейский, п. Тея, п. Новая Калами, п. Вангащ Северо-Енисейского района на 2022 год согласно приложениям 1, 2, 3, 4 к настоящему постановлению.

2. Отделу архитектуры и градостроительства администрации Северо-Енисейского района обеспечить размещение на официальном сайте Северо-Енисейского района (www.admse.ru) актуализированных схем теплоснабжения, указанных в пункте 1 настоящего постановления, в течение 15 дней со дня утверждения настоящего постановления.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его опубликования в газете «Северо-Енисейский ВЕСТНИК».

Временно исполняющий полномочия
Главы Северо-Енисейского района,
первый заместитель главы района



А.Н. Рябцев