



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕХНОСКАНЕР»
(ООО «ТЕХНОСКАНЕР»)



ГОСТ ISO 9001-2011

ИНН 5504235120
Российская Федерация
644042, г. Омск, пр. К. Маркса, д. 41, офис 327
тел. (3812) 34-94-22
e-mail : tehnoskaner@bk.ru
www.tehnoskaner.ru
www.tehnoskaner.com
www.инженерные-проекты.рф

Р/счёт 40702810645000093689
Омское отделение №8634 ОАО «Сбербанк России»
БИК 045209673 Кор. счет 30101810900000000673
в ГРКЦ ГУ Банка России по Омской обл.
Свидетельство СРО «Энергоаудиторы Сибири» № 054-Э-050
Свидетельство СРО «Региональное Объединение
Проектировщиков» № 00872.02-2014-5504235120-П-178
Свидетельство СРО инженеров-изыскателей
«ГЕОБАЛТ» №0350-01/И-038

«УТВЕРЖДАЮ»

«СОГЛАСОВАНО»

Директор
ООО «Техносканер»

Глава администрации Кривошеинского
сельского поселения Кривошеинского
муниципального района Томской области

_____ Заренков С. В.

_____ Рудова О. Н.

« ____ » _____ 2014 г.

« ____ » _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

№ ТО-46.СТ-026-14

по разработке схемы системы теплоснабжения

Кривошеинского сельского поселения
Кривошеинского муниципального района Томской области

Омск 2014 г

Введение.....	5
Общая информация.....	6
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КРИВОШЕИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРИВОШЕИНСКОГО РАЙОНА	7
Раздел 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.....	7
Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	7
Раздел 3 Перспективные балансы теплоносителя	8
Раздел 4 Предложения по строительству, реконструкции и техническому переворужению источников тепловой энергии	9
Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	10
Раздел 6 Перспективные топливные балансы.....	10
Раздел 7 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	11
Раздел 8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации	12
Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	12
Раздел 10 Решения по бесхозным тепловым сетям.....	12
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	13
ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	13
часть 1 Функциональная структура теплоснабжения	13
часть 2 Источники тепловой энергии.....	18
часть 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.....	26
часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии.....	31
часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	31
часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	39
часть 7 Балансы теплоносителя.....	41
часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	42
часть 9 Надежность теплоснабжения.....	43
часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжения	45
часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	45
часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения	45
ГЛАВА 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	46
часть 1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов	46
часть 2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности)	46
часть 3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	46
ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения.....	46
ГЛАВА 4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	47
ГЛАВА 5 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	47
ГЛАВА 6 Предложения по строительству, реконструкции и техническому переворужению источников тепловой энергии	48

часть 1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	48
часть 2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	49
часть 3 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	50
часть 4 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	50
часть 5 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	50
часть 6 Предложения по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения.....	50
часть 7 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	51
часть 8 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	51
часть 9 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим	51
часть 10 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения	51
часть 11 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения	52
ГЛАВА 7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	52
часть 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)	52
часть 2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	52
часть 3 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	53
часть 4 Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	53
часть 5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	53
часть 6 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	53

часть 7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	53
часть 8 Строительство и реконструкция насосных станций	54
ГЛАВА 8 Перспективные топливные балансы	54
ГЛАВА 9 Оценка надежности теплоснабжения.....	55
ГЛАВА 10 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	55
ГЛАВА 11 Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	55
Приложение 1	56

Введение

Наименование

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области на 2014 – 2030 годы.

Инициатор проекта (муниципальный заказчик)

Глава администрации Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области.

Местонахождение проекта

Россия, Томская область, Кривошеинский район, Кривошеинское сельское поселение.

Нормативно–правовая база для разработки схемы

- постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения";
- Федеральный закон «О теплоснабжении». Приказ №190-ФЗ от 27.07.2010 г.;
- СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Постановление Госстроя России от 24 июня 2003 года № 110;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 июня 2012 года №280.

Цели схемы:

- удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель;
- обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду;
- экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий;
- улучшение работы систем теплоснабжения.

Сроки реализации схемы

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" схема будет реализована в период с 2014 по 2030 годы.

Финансовые ресурсы, необходимые для реализации схемы

Финансирование мероприятий планируется проводить за счет получаемой прибыли муниципального предприятия от продажи тепла, установления надбавки к ценам (тарифам) для потребителей, платы за подключение к сетям теплоснабжения, а также и за счет средств внебюджетных источников.

Контроль исполнения инвестиционной программы

Оперативный контроль осуществляет Глава администрации Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области.

Общая информация

Кривошеинское сельское поселение расположено в северной части Кривошеинского района. Поселение имеет общую границу с Иштанским, Красноярским, Новокривошеинским и Петровским поселениями Кривошеинского района. На севере поселение граничит с Молчановским районом.

В состав Кривошеинского сельского поселения входят три населенных пункта: с. Жуково, д. Новоисламбуль, с. Кривошеино. Численность жителей Кривошеинского поселения на начало 2007 года составляла 6725 человек, в т. ч. 89 % проживало в с. Кривошеино, 7, 6% в с. Жуково и 3,4% в д. Новоисламбуль.

Кривошеинское сельское поселение входит в состав Кривошеинского района, расположен в центральной части района, площадь поселения 55910 га. Кривошеинский район входит в группу центральных районов области и расположен в юго-восточной части. Протяженность поселения с запада на восток 42км, с севера на юг 36км. Его территория расположена вдоль реки Обь.

Село Кривошеино на левом берегу р. Оби является административным центром района. Здесь проживает основная часть жителей поселения – 5984 человека. В с. Кривошеино действует полный спектр учреждений социально-культурного и бытового обслуживания и размещается производственная база поселения. Автомобильная дорога регионального значения Р -398 Томск – Каргала - Колпашево, проходящая через с. Кривошеино, обеспечивает выгодную транспортную связь с крупнейшими областными центрами – Томском и Новосибирском (расстояние до Томска 148 км).

Село Жуково и деревня Новоисламбуль расположены в левобережной части поселения. Население с. Жуково 508 человек, а в д. Новоисламбуль 233 человека. Связь с областным центром городом Томском осуществляется по автодороге регионального значения Томск – Каргала – Колпашево, проходящая с юга на север через село Кривошеино. Расстояние от с. Жуково до Томска 164 км, от д. Новоисламбуль – 168,35 км. Связь между берегами осуществляется через паромную переправу в с. Жуково.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КРИВОШЕЙНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРИВОШЕЙНСКОГО РАЙОНА

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

Тепловая нагрузка перспективных объектов, планируемых к подключению от индивидуальных источников теплоснабжения на период до 2030 года не представлена.

Централизованные источники теплоснабжения имеются только в с. Кривошеино. Перспективная тепловая нагрузка на период до 2030 года централизованных источников теплоснабжения представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Перспективная тепловая нагрузка централизованных источников теплоснабжения

Наименование котельной	Установленная производительность котельной, Гкал/час	Расчетная подключенная нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) дефицит (-) мощности, %
Газовая котельная №1	8,0	1,49	81,3
Газовая котельная №2	5,16	0,69	86,6
Газовая котельная №3	2,67	1,52	43,1
Угольная котельная №4 (до реконструкции)	0,94	0,048	94,8
Газовая котельная №4 (после замены)	0,5	0,048	90,4

Как видно из таблицы 1.1, дефицит тепловой мощности на централизованном источнике не возникает. Насосное оборудование, пропускная способность тепловых сетей будут способны обеспечить нормативный гидравлический режим существующих и перспективных потребителей тепла на период до 2030 года.

Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Перспективный баланс тепловой мощности по Кривошеинскому сельскому поселению до 2030 года представлен в таблице 1.2

Таблица 1.2 – Перспективный баланс тепловой мощности

Наименование котельной	Установленная производительность котельной, Гкал/час	Расчетная подключенная нагрузка, Гкал/час	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал
Газовая котельная №1	8,0	1,49	2268,67	62,6	8639,10
Газовая котельная №2	5,16	0,69	1113,31	55,08	4025,94
Газовая котельная №3	2,67	1,52	896,25	24,0	3763,82
Угольная котельная №4 (до замены)	0,94	0,048	27,98	3,39	276,55
Газовая котельная №4 (после замены)	0,5	0,048	27,98	2,8	276,55

Раздел 3 Перспективные балансы теплоносителя

Теплоносителем на котельных с. Кривошеино является вода.

Планируемые к строительству объекты социально-экономической сферы и жилого фонда планируется подключать от индивидуальных источников теплоснабжения.

К потерям и затратам теплоносителя в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии и теплоносителя относятся технологические затраты, обусловленные используемыми технологическими решениями и техническим уровнем оборудования системы теплоснабжения, а также утечки теплоносителя, обусловленные эксплуатационным состоянием тепловой сети и систем теплопотребителя.

Перспективный баланс теплоносителя котельных с. Кривошеино до 2030 года представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Перспективный баланс теплоносителя котельной с. Кривошеино

Наименование величины	Ед. измерения	Газовая котельная №1	Газовая котельная №2	Газовая котельная №3	Угольная котельная №4
Схема ГВС		-	-	-	-
Расчетная часовая нагрузка на ГВС	Гкал/час	0	0	0	0
Расчетная годовая нагрузка на ГВС	Гкал/час	0	0	0	0
Продолжительность функционирования системы ГВС	часов	0	0	0	0
Расчетная часовая нагрузка систем теплоснабжения	Гкал/час	1,49	0,69	1,52	0,048
Продолжительность функционирования тепловой сети и систем теплоснабжения	часов	5798	5798	5798	5798
Протяженность тепловых сетей	м	5275,7	2527,1	2194,8	109,0
Объем воды в тепловых сетях	м ³	84,21	60,65	47,09	1,99
Объем воды в тепловых сетях ГВС	м ³	0	0	0	0

Раздел 4 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Газовая котельная №1 по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б введена в эксплуатацию в 1988 году. Котлы марки КСВ-1,86М были установлены в 1988 году, последний капитальный ремонт котлов проводился в 1997 году. Насосное оборудование установлено также в 1988 году и выработало свой ресурс. В настоящее время необходима замена водогрейных котлов и насосного оборудования на современные энергосберегающие.

Газовая котельная №2 по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42 введена в эксплуатацию в 1994 году. Котлы марки Братск 1Г были установлены в 1995 году, капитальный ремонт котлов не проводился. Насосное оборудование установлено также в 1995 году и выработало свой ресурс. В настоящее время необходима замена водогрейных котлов и насосного оборудования на современные энергосберегающие.

Газовая котельная №3 по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64\10 введена в эксплуатацию в 2002 году. Котлы марки Турботерм-1100 и Турботерм-2000 были установлены в 2002 году, капитальный ре-

монтаж котлов не проводился. Насосное оборудование установлено также в 2002 году. Срок эксплуатации котлов Турботерм – 15 лет. Замена оборудования в котельной не требуется.

Угольная котельная №4 по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 3 введена в эксплуатацию в 1985 году. Котлы марки КВР-0,47 были установлены в 1955 году, последний капитальный ремонт котлов проводился в 1997 году. Насосное оборудование установлено также в 1985 году. Предлагается выполнить замену угольной котельной на модульную газовую с уменьшением установленной мощности.

Прирост жилого фонда в населенных пунктах поселения необходимо предусматривать с индивидуальными источниками тепла.

Проектируемые объекты сферы образования, культуры и искусства будут подключаться к индивидуальным источникам теплоснабжения согласно выдаваемым эксплуатирующей организацией техническим условиям по разработанным проектам.

В соответствии с ФЗ №261 от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», строящиеся котельные обязательно должны быть паспортизированы.

Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения необходимо провести реконструкцию тепловых сетей.

В соответствии с ФЗ №261 от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», провести обязательные энергетические обследования тепловых сетей на территории Кривошеинского сельского поселения.

Раздел 6 Перспективные топливные балансы

В качестве основного топлива на котельных планируется использовать природный газ с низшей теплотой сгорания 7900 ккал/м³. Резервное топливо не предусмотрено.

Виды топлива, необходимые для работы централизованных котельных Кривошеинского сельского поселения на расчетный срок до 2030 года представлена в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Потребность в топливе централизованных котельных

Наименование теплоисточника	Вид топлива	
	Основное	Резервное
Газовая котельная №1	Природный газ	-
Газовая котельная №2	Природный газ	-
Газовая котельная №3	Природный газ	-
Газовая котельная №4 (после замены)	Природный газ	-

Основное и вспомогательное топлива по котельным Кривошеинского сельского поселения на период до 2030 года приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Общая потребность в топливе

Наименование теплоисточника	Вид топлива		Кол-во тепловой энергии, Гкал	Удельные затраты условного топлива, кг.у.т./Гкал	Общая потребность в топливе, т.у.т.
	Основное	Резервное			
Газовая котельная №1	Природный газ	-	11023,12	157,6	1737,24
Газовая котельная №2	Природный газ	-	5194,33	177,3	920,95
Газовая котельная №3	Природный газ	-	4292,63	156,8	673,08
Газовая котельная №4 (после замены)	Природный газ	-	307,92	158,73	48,88

Раздел 7 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Расчет необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей выполнен по сборнику Государственных укрупненных сметных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2012. Расчет представлен в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Инвестиции в строительство и реконструкцию

Наименование предложения по строительству и реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб.	Предполагаемые источники финансирования
Реконструкция котельных с. Кривошеино	11000	Муниципальный бюджет, бюджет муниципального района, собственные средства потребителей тепловой энергии
Замена насосного оборудования	8000	
Замена ветхих и изношенных сетей	5000	
Наладочные работы на тепловых сетях котельных с. Кривошеино	1500	

Капитальный и текущий ремонт источников теплоснабжения и теплотрасс финансируется отдельно от статьи инвестиций в строительство и реконструкцию.

Раздел 8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации

В соответствии с критериями по определению единой теплоснабжающей организации, установленными «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», предлагается определить единую теплоснабжающую организацию для теплоснабжения муниципальных объектов Кривошеинского сельского поселения МУП «ЖКХ КСП», 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Ленина, 4.

Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не планируется.

Раздел 10 Решения по бесхозным тепловым сетям

В Кривошеинском сельском поселении бесхозные тепловые сети отсутствуют.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

часть 1 Функциональная структура теплоснабжения

Теплоснабжение - снабжение теплом жилых, общественных и промышленных зданий (сооружений) для обеспечения коммунально-бытовых (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) и технологических нужд потребителей. Различают местное (индивидуальное) и централизованное теплоснабжение. Система местного теплоснабжения обслуживает одно или несколько зданий, система централизованного - жилой или промышленный район.

Теплоснабжение общественной застройки территории Кривошеинского сельского поселения осуществляется по смешанной схеме. Социально-культурный сектор и часть жилых домов (список потребителей представлен в таблице 2.2) в с. Кривошеино подключены к централизованному источнику теплоснабжения. Жилые дома, не подключенные к данным источникам, оборудованы автономными теплогенераторами и источниками тепла на твёрдом топливе. Поставки горячего водоснабжения осуществляются индивидуальными источниками теплоснабжения и электрическими водонагревателями. Котельные и тепловые сети находятся в собственности Кривошеинского сельского поселения, их эксплуатацию осуществляет администрация Кривошеинского сельского поселения.

На территории с. Жуково и д. Новоисламбуль централизованные источники теплоснабжения, отапливающие жилой фонд и социально-экономические объекты отсутствуют, отопление данных объектов осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения. Для горячего водоснабжения в населенных пунктах используют электрические водонагреватели и двухконтурные отопительные котлы на твердом топливе.

1.1.1 Зоны действия производственных котельных

В настоящее время теплоснабжение населения и объектов социального назначения в с. Кривошеино осуществляется котельными, представленными в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Централизованные источники теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения

Наименование теплового источника (котельная)	Адрес теплового источника	Вид собственности	Наименование эксплуатирующей организации
Газовая котельная №1	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»
Газовая котельная №2	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»
Газовая котельная №3	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64\10	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»
Угольная котельная №4 (до замены)	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 3	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»

Потребители тепловой энергии централизованных источников теплоснабжения приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Потребители тепловой энергии централизованных источников теплоснабжения

Наименование потребителей тепла	Отраслевая принадлежность	Наружный строительный объем здания, м ³	Наружная высота здания, м / количество этажей, шт	Отапливаемая площадь внутренних помещений, м ²
Газовая котельная №1				
Административное здание ООО «РКО»	Муниципальная организация	948	4,4	204,7
Здание детской библиотеки	Образование	661	3,21	195,6
Здание студии МТВ	Образование	841	4,1	194,9
Музыкальная школа	Образование	4579	8,2	1061,0
Гараж Администрации Кривошеинского района	Муниципальная организация	783	3,41	218,1
Здание Администрации Кривошеинского района	Муниципальная организация	9342	13,1	2709,9
Учебный корпус ОГОУ НПО «Проф. Училище-23»	Образование	3550	6,65	1014,3

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Гараж МУК Кривошеинская МЦКС	Образование	499,5	5,3	89,5
Здание кинотеатра «Космос»	Культура, искусство, физкультура и спорт	5241	9,03	551,4
Здание учебного корпуса №1 «Томского экном.-пром. колледжа»	Образование	2786	3,5	756,2
Здание учебного корпуса №2 «Томского экном.-пром. колледжа»	Образование	963	6,5	281,5
Здание сбербанка России	Муниципальная организация	2564	6,8	716,4
Детский сад «Светлячок»	Образование	4578	7,1	1225,1
Здание музея ДДТ	Культура, искусство, физкультура и спорт	748	2,91	244,2
Гараж МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	Муниципальная организация	1182	4,9	229,2
Здание прокуратуры Кривошеинского района Томской области	Муниципальная организация	939	3,95	225,8
Здание Кривошеинского районного суда	Муниципальная организация	1495	6,94	204,6
Здание отдела внутренних дел Кривошеинского района	Муниципальная организация	4589	10,47	1249,2
Здание Межрайонная инспекция ФНС №3 по Томской области	Муниципальная организация	3863	7,1	1033,8
Здание Военного комиссариата	Муниципальная организация	3982	4	945,7
Здание интерната Кривошеинской СОШ	Образование	1771	3,31	508,3
Здание библиотеки	Образование	1048	3,7	269,1
Административное здание ОГУП «Кривошеинское ДРСУ»	Муниципальная организация	1739	7,3	452,6
Гараж ОГУП «Кривошеинское ДРСУ»	Муниципальная организация	9281	5,8	1520,2
Здание автовокзала МУП «Кривошеинского АТП»	Муниципальная организация	1410	4,5	297,7
Гараж ФГУП «Почта России»	Муниципальная организация	1090	5,1	203,0
Гараж ФГУП «Почта России»	Муниципальная организация	1392	5,2	254,3
Здание почтамта ФГУП «Почта России»	Муниципальная организация	9354	11,73	2272,7
Здание федерального казначейства	Муниципальная организация	1522	7,17	403,3
Здание бывшего КБО	Муниципальная организация	1972	3,85	486,6

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Гараж бывшего КБО	Муниципальная организация	1546	4,68	627,6
Газораспределительный пункт	Муниципальная организация	27	3	8,6
Жилые дома				
ул. Ленина, 37	Население	3702	9,1	1159,4
ул. Ленина, 11	Население	1283	6,2	393,2
ул. Ленина, 27	Население	242	3,5	65,7
ул. Ленина, 36	Население	301	6,0	95,3
ул. Ленина, 16а	Население	1307	6,2	400,5
ул. Ленина, 24	Население	456	3,2	135,4
ул. Ленина, 31	Население	1994	9,2	617,7
ул. Кирова, 24	Население	228	3,15	68,8
ул. Кирова, 17	Население	278	3,2	82,5
ул. Кирова, 18	Население	300	5,9	48,3
ул. Кирова, 16	Население	292	3,2	86,7
ул. Кирова, 14	Население	297	3,3	85,5
ул. Коммунистическая, 32	Население	171	3,0	54,2
пер. Советский, 16	Население	1289	6,1	401,5
пер. Кооперативный, 16	Население	104	3,2	30,9
ул. Гагарин, 26	Население	6872	9,6	2040,1
ул. Гагарин, 28	Население	146	3,0	46,2
ул. Рабочая, 39	Население	926	6,45	272,8
ул. Октябрьская, 4	Население	183	3,2	54,3
ул. Октябрьская, 26	Население	2863	6,78	802,3
ул. Октябрьская, 23	Население	6279	6,9	1729,0
ул. Октябрьская, 25	Население	6279	9,4	1903,7
ул. Октябрьская, 27	Население	6279	9,45	1893,7
ул. Октябрьская, 29	Население	1269	6,2	388,9
ул. Октябрьская, 31	Население	1763	6,5	515,3
ул. Ленина, 43	Население	219	3,3	63,0
ул. Октябрьская, 16	Население	3948	6,2	1209,9
ул. Ленина, 29а	Население	183	3,66	47,5
Прочие				
Здание универмага	Прочие	3733	8,65	820,0
Здание вещевого рынка	Прочие	1490	4,07	347,8
Здание магазина	Прочие	2764	6,62	793,3
Здание магазина	Прочие	1167	6,96	318,6
Здание магазина	Прочие	959	8,45	215,6
Здание районной аптеки МУП «ЦРА №21»	Прочие	1671	3,66	433,7
Газовая котельная №2				
Детский сад «Березка»	Образование	4958	6,64	1418,7
Здание дома детского творчества	Культура, искусство, физкультура и спорт	1976	6,67	562,9
Мировой суд	Муниципальная организация	413	6,0	130,8
Жилые дома				

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

ул. Ленина, 57	Население	3772	6,5	1102,6
ул. Ленина, 59	Население	2970	6,5	868,2
ул. Ленина, 61	Население	3087	6,5	902,4
ул. Ленина, 63	Население	1508	6,3	454,8
ул. Ленина, 67	Население	636	6,4	188,8
ул. Ленина, 69	Население	1565	6,7	443,8
ул. Зеленая, 28	Население	197	3,48	53,8
ул. Зеленая, 33	Население	457	6,7	129,6
ул. Зеленая, 35	Население	3304	6,7	937,0
ул. Зеленая, 37	Население	3088	6,7	875,7
ул. Зеленая, 39	Население	2978	6,7	844,5
ул. Новая, 46	Население	2833	6,7	803,4
ул. Новая, 47	Население	3304	6,7	937,0
ул. Новая, 45	Население	3609	6,7	1023,4
ул. Новая, 43	Население	730	4,1	169,1
ул. Новая, 39	Население	1225	6,9	337,3
ул. Победы, 48	Население	395	3,6	104,2
ул. Войнов-Интернационалистов, 23	Население	1475	6,95	403,2
ул. Войнов-Интернационалистов, 21	Население	666	6,95	182,1
ул. Войнов-Интернационалистов, 24	Население	1232	6,95	336,8
ул. Войнов-Интернационалистов, 22	Население	1152	7,3	299,8
ул. Войнов-Интернационалистов, 20	Население	623	7,3	162,2
ул. Ленина, 50	Население	3037	7,3	790,5
ул. Ленина, 52	Население	2984	7,3	776,7
ул. Ленина, 71	Население	1554	7,3	404,5
ул. Войнов-Интернационалистов, 19	Население	1232	7,3	320,7
Прочие				
Магазин	Прочие	600	3,8	150,0
Газовая котельная №3				
Здание хирургического корпуса МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	Медицина	6985	10,49	1897,7
Филиал поликлиники	Медицина	597	3,56	159,3
Здание терапевтического корпуса	Медицина	6729	10,81	1774,1
Здание поликлиники МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	Медицина	1971	4,0	468,1
Административное здание МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	Муниципальная организация	372	3,9	90,6
Здание детской консультации МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	Медицина	519	5,85	84,3
Здание инфекционного корпуса	Медицина	786	3,29	227,0
Гараж	Муниципальная организация	849	3,0	268,9
Здание морга	Медицина	274	3,1	84,0
Здание склада	Медицина	340	3,9	82,8

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»				
Пищеблок (Кухня)	Медицина	394	3,9	96,0
Здание прачечной МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	Медицина	353	3,9	86,0
Здание МОУ «Кривошеинская СОШ»	Образование	19201	10,1	5418,1
Здание ДЮСШ	Образование	324	3,05	100,9
Учебный корпус здания ОГОУ НПО «ПУ-23»	Образование	4786	5,5	826,7
Жилые дома				
пер. Школьный, 5	Население	216	3,6	57,0
ул. Федюкова, 8	Население	514	3,4	143,6
ул. Комсомольская, 2	Население	2904	6,59	837,3
ул. Комсомольская, 5	Население	1414	6,8	395,1
ул. Комсомольская, 3	Население	192	3,1	58,8
пер. Учительский, 8	Население	504	6,89	139,0
ул. Коммунистическая, 74	Население	1221	6,3	368,2
ул. Коммунистическая, 47	Население	4569	9,75	1335,6
ул. Коммунистическая, 49	Население	4513	9,7	1326,0
ул. Комсомольская, 4	Население	148	3,81	36,9
Прочие				
Здание тира	Прочие	585	3,3	168,4
Гараж экология	Прочие	288	3,9	70,2
Гараж №1 РУО	Прочие	144	3,8	36,0
Гараж №2 РУО	Прочие	403	4,1	93,4
Здание магазина «Визит»	Прочие	348	3,4	97,2
Здание магазина «Шанс»	Прочие	216	3,2	64,1
Угольная котельная №4				
Жилой дом пер. Безымянный, 1	Население	3127	6,9	861,1
Жилой дом пер. Безымянный, 2	Население	4370	6,88	1206,8

1.1.2 Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения отображены на схемах зон действия теплоснабжения в приложении 1.

часть 2 Источники тепловой энергии

Источниками тепловой энергии Кривошеинского сельского поселения на 2014 год являются котельные, представленные в таблице 2.1.

1.2.1 Структура основного оборудования

Котельные, расположены на территории Кривошеинского сельского поселения, обеспечивает теплоснабжение объектов социально-экономического значения, собственные нужды и нужды сторонних потребителей. Полный перечень потребителей приведен в таблице 2.2.

Газовая котельная №1 располагается по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31Б. Общая мощность котельной составляет 8 Гкал/час.

В котельной установлены пять газовых водогрейных котлов марки «КСВ-1,86Г» (установлены в 1988 г.) мощностью 1,6 Гкал/ч каждый.

Теплоносителем на котельной является вода, с параметрами 95/70°C. Транспорт теплоносителя осуществляется сетевыми насосами, обеспечивающими циркуляцию сетевой воды. Давление в обратном коллекторе тепловой сети поддерживается с помощью подпиточных насосов. Схема котельной – одноконтурная, закрытая, двухтрубная.

Удаление дымовых газов осуществляется через дымовую трубу. Данные по характеристикам и параметрам сетевого оборудования представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Характеристика сетевого оборудования установленного в газовой котельной №1

	Сетевой	Подпиточный	Дутьевой вентилятор
Количество	2	1	1
Марка насоса	1Д315-50	К 45-30	ВЦ-75
Установленная мощность, кВт	75	5,5	7,7
Производительность, м ³ /ч	315	45	-

Водогрейные водотрубные котлы типа " КСВ-1,86Г " рассчитаны для работы на газовом топливе с максимальной температурой подачи воды на выходе из котла до 115°C и абсолютным давлением воды не выше 0,6 Мпа. Нормативный КПД составляет 73,15% (газ).

При эксплуатации водогрейного котла необходимо руководствоваться Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кг/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115°C)", «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2003г. №115; «Правилами устройства электроустановок (ПЭУ)», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТБ)» с соблюдением общих правил техники безопасности, требованиям паспортов и инструкций контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики.

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Газовая котельная №2 располагается по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42.

В котельной установлены шесть газовых водогрейных котлов марки «Братск-1Г» (установлены в 1991 г.) мощностью 0,86 Гкал/ч каждый. Общая мощность котельной составляет 5,16 Гкал/час.

Теплоносителем на котельной является вода, с параметрами 95/70°С. Транспорт теплоносителя осуществляется сетевыми насосами, обеспечивающими циркуляцию сетевой воды. Давление в обратном коллекторе тепловой сети поддерживается с помощью подпиточных насосов. Схема котельной – одноконтурная, закрытая, двухтрубная.

Удаление дымовых газов осуществляется через дымовую трубу. Данные по характеристикам и параметрам сетевого оборудования представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Характеристика сетевого оборудования установленного в газовой котельной №2

	Сетевой	Сетевой	Подпиточный	Дутьевой вентилятор
Количество	1	1	1	1
Марка насоса	КМ 100/80	К 160/30	К 45-30	ВИ 4-70
Установленная мощность, кВт	30	30	7,5	1,5
Производительность, м ³ /ч	100	160	45	-

Водогрейные водотрубные котлы типа «Братск-1Г» рассчитаны для работы на газовом топливе с максимальной температурой подачи воды на выходе из котла до 115°С и абсолютным давлением воды не выше 0,6 Мпа. Нормативный КПД составляет 80,56% (газ).

При эксплуатации водогрейного котла необходимо руководствоваться Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кг/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115°С)", «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2003г. №115; «Правилами устройства электроустановок (ПЭУ)», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТБ)» с соблюдением общих правил техники безопасности, требованиям паспортов и инструкций контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики.

Газовая котельная №3 располагается по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10.

В котельной установлены два газовых водогрейных котлов марки «Турботерм-1100» и «Турботерм-2000» (установлены в 2002 г.) мощностью 0,946 Гкал/ч и 1,72 Гкал/час соответственно. Общая мощность котельной составляет 2,67 Гкал/час. Производитель котельного оборудования – ЗАО «РЭМЭКС-СИБИРЬ» г. Томск.

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Теплоносителем на котельной является вода, с параметрами 95/70°C. Транспорт теплоносителя осуществляется сетевыми насосами, обеспечивающими циркуляцию сетевой воды. Давление в обратном коллекторе тепловой сети поддерживается с помощью подпиточных насосов. Схема котельной – двухконтурная, закрытая, двухтрубная.

Удаление дымовых газов осуществляется через дымовую трубу. Данные по характеристикам и параметрам сетевого оборудования представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 - Характеристика сетевого оборудования установленного в газовой котельной №3

Назначение	Количество	Марка насоса	Установленная мощность, кВт	Производительность, м ³ /ч
Сетевой контур	1	WILO IL 125/320-18,5/4	18,5	320
Сетевой контур	1	WILO IPN 100/335-15/4	15	335
Котловой контур	1	WILO IPN 80/125-3/2	3	125
Котловой контур	1	WILO IPN 80/130-3/2	3	130
Подпиточный котлового контура	1	WILO JET WJ 201 EM	0,8	2
Подпиточный сетевого контура	1	WILO WJ 401 DM	1,25	4
Рециркуляция котлов	1	WILO TOP-S 40/10	0,35	40
Рециркуляция котлов	1	WILO DPL 50/115-0,75/2	0,75	50
Вентилятор	1	D/132/120-2A	6,5	-
Приточная вентиляция	1	BO-06-300-4C	0,25	-

Котел Турботерм

Техническое описание

Водогрейные водотрубные котлы типа «Турботерм-1100» и «Турботерм-2000» рассчитаны для работы на газовом топливе с максимальной температурой подачи воды на выходе из котла до 95°C и абсолютным давлением воды не выше 0,6 Мпа. Нормативный КПД составляет 82,9% (газ).

При эксплуатации водогрейного котла необходимо руководствоваться Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кг/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115°C)", «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2003г. №115; «Правилами устройства электроустановок (ПЭУ)», «Правилами технической эксплуатации электроустановок

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

потребителей (ПТБ)» с соблюдением общих правил техники безопасности, требованиям паспортов и инструкций контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики.

Технические данные

Технические данные водогрейных котлов типа «Турботерм» приведены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Технические данные водогрейных котлов типа «Турботерм»

Наименование параметра	Турботерм-1100	Турботерм-2000
Теплопроизводительность, МВт (Гкал/час)	1,1 (0,95)	2,0 (1,72)
КПД котла, %	82,9	82,9
Расход топлива, м ³ /ч	133	240
Диапазон регулирования тепловой мощности, %	30...100	
Рабочее давление воды, МПа	0,6	
Расход воды на котел, м ³ /ч	23,6-37,8	38,2-68,8
Температура воды на входе в котел, не более, °С	70	
Температура воды на выходе из котла, не более, °С	90-115	
Поверхность нагрева, м ²	39,5	64,4

Угольная котельная №4 располагается по адресу 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 3.

В котельной установлены два угольных водогрейных котла марки «КВР-0,47» мощностью 0,47 Гкал/ч каждый. Общая мощность котельной составляет 0,94 Гкал/час

Теплоносителем на котельной является вода, с параметрами 95/70°С. Транспорт теплоносителя осуществляется сетевыми насосами, обеспечивающими циркуляцию сетевой воды. Давление в обратном коллекторе тепловой сети поддерживается с помощью подпиточных насосов. Схема котельной – одноконтурная, закрытая, двухтрубная.

Удаление дымовых газов осуществляется через дымовую трубу. Данные по характеристикам и параметрам сетевого оборудования представлены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Характеристика сетевого оборудования установленного в угольной котельной №4

	Сетевой	Сетевой	Подпиточный	Дутьевой вентилятор
Количество	1	1	1	1/1
Марка насоса	К 160/30	К 45/30	К 20/30	ВО-8
Установленная мощность, кВт	30	7,5	5,5	4
Производительность, м ³ /ч	160	45	20	-

Котел КВР

Техническое описание

Водогрейные водотрубные котлы типа «КВР-0,47» рассчитаны для работы на угле с максимальной температурой подачи воды на выходе из котла до 115°C и абсолютным давлением воды не выше 0,6 МПа. Нормативный КПД составляет 72,65% (уголь).

При эксплуатации водогрейного котла необходимо руководствоваться Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кг/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115°C)", «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2003г. №115; «Правилами устройства электроустановок (ПЭУ)», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТБ)» с соблюдением общих правил техники безопасности, требованиям паспортов и инструкций контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики.

Технические данные

Технические данные водогрейных котлов типа «КВР» приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 - Технические данные водогрейных котлов типа «КВА 0,25Г-ЭЭ»

Наименование параметра	
Теплопроизводительность, МВт (Гкал/час)	0,47 (0,4)
КПД котла, %	72,65
Расход условного топлива, кг/ч	69
Давление рабочей среды, МПа (кгс/см ²)	2,5-6
Температура воды, °С	70-95
Рабочее давление воды, кгс/см ³	6,0

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования

Для покрытия тепловых нагрузок в котельной установлены котельные агрегаты. Перечень котельного оборудования и его характеристики приведены в таблице 2.3.

Установленная тепловая мощность котельных в с. Кривошеино составляет 16,77 Гкал/час.

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая мощность котельных составляет 3,75 Гкал/час.

1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды. Мощность на собственные нужды котельных в с. Кривошеино составляет 145,07 Гкал.

1.2.5 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования

Сроки ввода в эксплуатацию оборудования котельной представлены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования

Марка котла	Завод изготовитель, заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
КСВ-1,86Г	МИНЖИЛКОМХОЗ Казанский завод металлоизделий	1988	Капитальный ремонт в 1997 г.
Братск-1Г	г. Караганда К300 теплоприбор	1991	
Турботерм-1100	ЗАО «РЭМЭКС- СИБИРЬ» г. Томск	2002	
Турботерм-2000			
КВР-0,47	кустарный	1997	

Согласно ГОСТ 21563-93 полный назначенный срок службы водогрейных котлов теплопроизводительностью до 4,5 МВт – 10 лет, теплопроизводительностью до 35 МВт -15 лет, теплопроизводительностью выше 35 МВт – 20 лет при средней продолжительности работы котла в год с номинальной теплопроизводительностью – 3000 ч.

1.2.6 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

В общем случае котельная установка представляет собой совокупность котла (котлов) и оборудования, включающего следующие устройства: устройства подачи и сжигания топлива, очистки, химической подготовки и деаэрации воды, теплообменные аппараты различного назначения; насосы исходной (сырой) воды, сетевые или циркуляционные – для циркуляции воды в системе теплоснабжения, подпиточные – для возмещения воды, расходуемой у потребителя и утечек в сетях, питательные для подачи воды в паровые котлы, рециркуляционные (подмешивающие); баки питательные, конденсационные, баки-аккумуляторы горячей воды; дутьевые вентиляторы и воздушный тракт, дымососы, газовый тракт и дымовую трубу;

устройства вентиляции, системы автоматического регулирования и безопасности сжигания топлива, тепловой щит или пульт управления.

Тепловая схема котельной зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями тепловой энергии. Водяные тепловые сети бывают двух типов: закрытые и открытые. При закрытой системе вода (или пар) отдает свою теплоту в местных системах и полностью возвращается в котельную. При открытой системе вода (или пар) частично, а в редких случаях полностью отбирается в местных установках. Схема тепловой сети определяет производительность оборудования водоподготовки, а также вместимость баков-аккумуляторов.

По условиям предупреждения коррозии металла температура воды на входе в котел должна быть не ниже 60 °С во избежание конденсации водяных паров, содержащихся в уходящих газах. Так как температура обратной воды почти всегда ниже этого значения, то в котельных со стальными котлами часть горячей воды подается в обратную линию рециркуляционным насосом.

В коллектор сетевого насоса из бака поступает подпиточная вода (насос, компенсирующая расход воды у потребителей).

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных принято качественное по нагрузке на нужды отопления. При изменении температуры наружного воздуха изменяется температура теплоносителя, сохраняя постоянный расход.

1.2.7 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет произведенного тепла ведется расчетным способом на основании расхода топлива. Потери в сетях теплоснабжения рассчитываются исходя из фактического износа тепловых сетей.

1.2.8 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии отсутствуют.

Сибирским управлением Ростехнадзора Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору составлены незначительные замечания, которые к началу отопительного сезона эксплуатирующей организацией были устранены.

Ежегодно выдаются паспорта готовности котельных и тепловых сетей к отопительному сезону.

часть 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.3.1 Описание структуры тепловых сетей

Способ прокладки сетей – надземная на низких железобетонных опорах и подземная канальная.

Компенсация температурных удлинений теплопроводов решается самокомпенсацией (естественные повороты теплотрассы), П – образными компенсаторами. Трубопроводы тепловой сети имеют тепловую изоляцию.

В тепловых сетях действует температурный график отпуска тепла в сеть 95/70°С. Передача теплоносителя от котельных осуществляется сетевыми насосами. Сетевое оборудование котельных приведено в таблице 2.3.

Схема прокладки тепловых сетей в с. Кривошеино представлена в приложении 1.

Общая протяженность тепловых сетей проходящих по территории с. Кривошеино составляет 10106,6 м. В связи с длительным сроком эксплуатации состояние сетей неудовлетворительно, износ тепловых сетей составляет порядка 40%.

Характеристика трубопроводов тепловой сети представлена в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Характеристика трубопроводов тепловой сети

Наружный диаметр, мм	Вид системы теплоснабжения	Тип прокладки	Общая протяженность сетей, м	Потери отопителя через поверхность, Гкал	Потери отопителя с утечками, Гкал	Максимальная часовая нагрузка трубопроводов	Количество тепла, теряемого при транспортировке, Гкал
Газовая котельная №1							
25	2х трубная	Н	44,4	4,268	0,013	0,001	4,28
32	2х трубная	Н	84,1	10,347	0,031	0,003	10,38
32	2х трубная	П	43,0	5,291	0,016	0,002	5,31
40	2х трубная	Н	125,9	19,363	0,058	0,006	19,43
40	2х трубная	П	178,4	27,437	0,082	0,009	27,53
57	2х трубная	Н	425,5	93,252	0,278	0,030	93,56
57	2х трубная	П	367,9	80,629	0,240	0,026	80,89
63	2х трубная	Н	17,4	4,215	0,013	0,001	4,23
76	2х трубная	Н	226,0	66,040	0,197	0,021	66,26
76	2х трубная	П	250,0	73,053	0,218	0,024	73,29
89	2х трубная	Н	321,7	110,084	0,328	0,036	110,45
89	2х трубная	П	26,0	8,897	0,026	0,003	8,93
108	2х трубная	Н	653,9	271,531	0,809	0,088	272,43
108	2х трубная	П	109,6	45,511	0,136	0,015	45,66

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

114	2х трубная	Н	602,4	264,043	0,786	0,085	264,91
114	2х трубная	П	308,2	135,090	0,402	0,044	135,54
159	2х трубная	Н	795,6	486,381	1,448	0,157	487,99
159	2х трубная	П	250,3	153,018	0,456	0,050	153,52
219	2х трубная	Н	377,4	317,783	0,946	0,103	318,83
325	2х трубная	Н	68,0	84,972	0,253	0,028	85,25
Газовая котельная №2							
40	2х трубная	Н	8,6	1,439	0,004	0,000	1,44
57	2х трубная	Н	497,9	118,700	0,353	0,038	119,09
57	2х трубная	П	190,0	45,296	0,135	0,015	45,45
76	2х трубная	Н	120,9	38,430	0,114	0,012	38,56
108	2х трубная	Н	444,8	200,919	0,598	0,065	201,58
108	2х трубная	П	363,9	164,376	0,489	0,053	164,92
114	2х трубная	Н	211,3	100,748	0,300	0,033	101,08
120	2х трубная	Н	116,0	58,220	0,173	0,019	58,41
159	2х трубная	Н	295,3	196,378	0,585	0,064	197,03
159	2х трубная	П	278,4	185,140	0,551	0,060	185,75
Газовая котельная №3							
25	2х трубная	Н	151,5	21,805	0,065	0,007	21,88
40	2х трубная	К	107,5	24,756	0,074	0,008	24,84
40	2х трубная	Н	79,3	18,262	0,054	0,006	18,32
50	2х трубная	К	168,0	48,360	0,144	0,016	48,52
50	2х трубная	Н	299,3	86,156	0,257	0,028	86,44
65	2х трубная	К	149,5	55,946	0,167	0,018	56,13
65	2х трубная	Н	464,2	173,712	0,517	0,056	174,29
80	2х трубная	П	121,0	55,730	0,166	0,018	55,91
80	2х трубная	К	178,5	82,213	0,245	0,027	82,48
100	2х трубная	Н	194,0	111,690	0,333	0,036	112,06
125	2х трубная	К	21,0	15,113	0,045	0,005	15,16
125	2х трубная	Н	179,5	129,177	0,385	0,042	129,60
150	2х трубная	К	69,5	60,019	0,179	0,019	60,22
150	2х трубная	Н	12,0	10,363	0,031	0,003	10,40
Угольная котельная №4							
100	2х трубная	П	31	7,931	0,024	0,003	7,96
100	2х трубная	Н	78	19,957	0,059	0,006	20,02

1.3.2 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Отключающая арматура на тепловых сетях располагается в тепловых камерах.

Тепловая камера (ТК) – сооружения на трассе теплопроводов для установки оборудования, требующего постоянного осмотра и обслуживания в процессе эксплуатации. В камерах тепловых сетей расположены задвижки, сальниковые компенсаторы, дренажные и воздушные устройства, контрольно-измерительные приборы и др. оборудование. Кроме того, в них обычно устанавливают ответвления к потребителям и неподвижные опоры. Переходы труб одного диаметра к трубам другого диаметра также должны находиться в пределах ТК. Всем ТК, установленным по трассе тепловой сети, присваиваются эксплуатационные номера, которыми их обозначают на планах, схемах и пьезометрических графиках. Размещаемое в камерах оборудование должно быть доступным для обслуживания, что достигается обеспечением достаточных расстояний между оборудованием и стенками камер тепловых сетей. Высоту ТК выбирают не менее 1,8—2 м. Их внутренние габариты зависят от числа и диаметра прокладываемых труб, размеров устанавливаемого оборудования и минимальных расстояний между строительными конструкциями и оборудованием. ТК строят из кирпича, монолитного бетона и железобетона. В торцевых стенах оставляют проемы для пропуска теплопроводов. Полы в ТК выполняют из сборных железобетонных плит или монолитными. Для стока воды дно делается с уклоном не менее 0,02 в сторону приемника, который для удобства откачки воды из ТК расположен под одним из стоков. Перекрытие может быть монолитным или из сборных железобетонных плит, уложенных на железобетонные или металлические балки. Для устройства люков в углах перекрытия укладывают плиты с отверстиями. В соответствии с правилами техники безопасности при эксплуатации число люков для ТК предусматривается не менее двух при внутренней площади камер до 6 м и не менее четырех при площади более 6 м. Для спуска обслуживающего персонала под люком устанавливают скобы, располагаемые в шахматном порядке с шагом по высоте не более 400 мм, или лестницы. В случае если габариты оборудования превышают размеры входных люков, предусматривают монтажные проемы, ширина которых равна наибольшему размеру арматуры, оборудования или диаметра труб плюс 0,1 м (но не менее 0,7 м). Распространены индустриальные камеры тепловых сетей из сборного железобетона, на монтаж которых уходит меньше времени и сокращаются трудозатраты. Применяются также сборные конструкции прямоугольных ТК со стенками из вертикальных блоков, которые бывают двух типов: сплошные и с отверстиями прямоугольной формы для пропуска теплопроводов. При строительстве тепловых сетей небольшого диаметра ТК могут выполняться из круглых железобетонных колец. Круглые плиты перекрытий имеют два отверстия для устройства смотровых люков.

Для гидроизоляционной защиты наружные поверхности днища и стен ТК при наличии высокого уровня грунтовых вод, покрывают оклеечной гидроизоляцией из битумных рулонных материалов в несколько слоев, что определено проектом. В условиях повышенных требований водонепроницаемости, кроме наружной оклеечной гидроизоляции применяют дополнительную штукатурную цементно-песчаную гидроизоляцию внутренней поверхности, наносимую при больших объемах работ методом торкретирования.

Места установки тепловых камер показаны в приложении 1.

В тепловых камерах установлена необходимая запорная арматура для секционирования тепловых сетей на участки, дренирования сетевой воды, выпуска воздуха из трубопроводов и отключения ответвлений к потребителям тепловой энергии.

1.3.3 Температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Режим регулирования отпуска тепла осуществляется по графику качественного регулирования с расчетными температурами сетевой воды 95/70°С. Расчетная температура воздуха внутри отапливаемых помещений – 20°С, расчетная температура наружного воздуха – -37 °С.

1.3.4 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Разработка гидравлического режима для системы теплоснабжения населенного пункта проводится эксплуатирующей организацией в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго России от 24.03.2003 г. №115. Ежегодно разрабатываются гидравлические режимы работы системы теплоснабжения. Мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей составляются для каждого отопительного сезона. На планируемые к строительству объекты теплоснабжения гидравлические режимы разрабатываются проектной организацией при проектировании новых трубопроводов отопления и ГВС.

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

Существует несколько способов проведения диагностики тепловых сетей, с помощью которых планируются капитальные и текущие ремонты.

Методы технической диагностики:

Метод акустической эмиссии. Метод, проверенный в мировой практике и позволяющий точно определять местоположение дефектов стального трубопровода, находящегося под изменяемым давлением, но по условиям применения на действующих тепловых сетях имеет ограниченную область использования.

Метод магнитной памяти металла. Метод хорош для выявления участков с повышенным напряжением металла при непосредственном контакте с трубопроводом тепловых сетей. Используется там, где можно прокатывать каретку по голому металлу трубы, этим обусловлена и ограниченность его применения.

Метод наземного тепловизионного обследования с помощью тепловизора. При доступной поверхности трассы, желательна с однородным покрытием, наличием точной исполнительной документации, с применением специального программного обеспечения, может очень хорошо показывать состояние обследуемого участка. По вышеназванным условиям

применение возможно только на 10% старых прокладок. В некоторых случаях метод эффективен для поиска утечек.

Тепловая аэросъемка в ИК-диапазоне. Метод очень эффективен для планирования ремонтов и выявления участков с повышенными тепловыми потерями. Съемку необходимо проводить весной (март-апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет.

Метод акустической диагностики. Используются корреляторы усовершенствованной конструкции. Метод имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния действующих теплопроводов, он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладок тепловых сетей.

Опрессовка на прочность повышенным давлением. Метод применялся и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в настоящее время в среднем стабильно показывает эффективность 93-94%. То есть 94% повреждений выявляется в ремонтный период и только 6% уходит на период отопления. С применением комплексной оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов, опрессовку стало возможным рассматривать, как метод диагностики и планирования ремонтов, перекладок тепловых сетей.

Опыт планирования ремонтов, анализ состояния действующих сетей, опыт применения различных методов диагностики позволяет сделать следующие предложения для будущих нормативных документов по тепловым сетям.

1. Техническую диагностику на предприятиях тепловых сетей нужно внедрять системно одновременно с изменением системы планирования и проведения ремонтных работ и индивидуально в зависимости от особенностей конкретного предприятия.

2. Нормы эксплуатации необходимо разрабатывать отдельно для каждой теплоснабжающей организации на основании перевода всех данных в электронный вид и последующего анализа.

3. Проектирование новых сетей должно выполняться с прогнозом надежности и предусматривать встроенную систему диагностики с описанием технологии ее проведения и расчетом необходимых финансовых и трудовых затрат.

4. Для разработки нормативных документов, регламентирующих эксплуатацию тепловой сети, необходимо предварительно проводить достаточно глубокий анализ актуальных паспортных данных прокладок сети, условий их эксплуатации и данные мониторинга состояния за ряд лет.

5. Стратегия развития ЦТ должна быть нацелена на плановую замену сетей и устаревших конструкций на новые более надежные, с гарантированным сроком службы и встроенной автоматической системой выявления мест нарушения условий эксплуатации. Ремонт должен быть только планово-предупредительный.

Испытания тепловых сетей следует проводить в соответствии с СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индивидуальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке». При

проведении испытаний тепловых сетей следует соблюдать требования СНиП 3.05.03, Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды ПБ 03-75-94, Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электрических станций и тепловых сетей РД 34.03.201-97.

1.3.6 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии

Приборы учета тепловой энергии устанавливаются как на централизованных источниках теплоснабжения, так и непосредственно у потребителей.

Информация о наличии коммерческого приборного учета потребителей тепловой энергии имеется у эксплуатирующей организации.

часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с. Кривошеино находится более 100 объектов, подключенных к централизованному источнику теплоснабжения. Остальные объекты с. Кривошеино используют индивидуальные источники теплоснабжения. Население с. Жуково и д. Новоисламбуль полностью отапливаются от индивидуальных источников теплоснабжения. На территории поселения расположено 4 источник централизованного теплоснабжения. Таким образом, в зоне действия котельных находится не вся территория сельского поселения.

Зоны действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения отображены на схемах зон действия централизованных источников теплоснабжения в приложении 1.

часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1.5.1 Значения потребителя тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

При разработке схема теплоснабжения были использованы данные о территориальном делении, установленные в схеме теплоснабжения Кривошеинского муниципального района. Условно, территория населенных пунктов с расположенными централизованными источниками теплоснабжения разделены на территории (зоны) действия источников теплоснабжения. Информация о значении потребления тепловой энергии в расчетных элементах при расчетных температурах приведена в таблице 2.11.

1.5.2 Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Сложившаяся ситуация такова, что стоимость 1 Гкал высока и частным подворьям выгоднее отапливаться от индивидуальных источников теплоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ п.15 ст. 14. «О теплоснабжении» с 01.01.2011 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 РФ, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения. Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома.

Учитывая данный факт, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения целесообразна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений (независимо от формы собственности) принимается решение о переводе всех помещений дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом. Выступить с инициативой проведения переустройства помещений во всем доме может любой собственник соответствующего помещения или уполномоченное им лицо (например, наниматели и другие пользователи жилыми помещениями, не являющиеся собственниками, но уполномоченные собственником на совершение таких действий). Решения общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме оформляются протоколами в порядке, установленном общим собранием собственников помещений в данном доме.

Решение общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме по вопросам, отнесенным к компетенции такого собрания, является обязательным для всех собственников помещений в многоквартирном доме, в том числе для тех собственников, которые не участвовали в голосовании.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения.

В свою очередь, любые действия по замене и переносу инженерных отопительных сетей и оборудования, которые произведены при отсутствии соответствующего согласования или с нарушением проекта переустройства, представленного для согласования, именуется самовольным переустройством.

1.5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

На территории Кривошеинского сельского поселения по состоянию на 2013 год действует норматив потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение, утверждаемый главой Кривошеинского муниципального района Томской области. Согласно материалам, предоставленным администрацией района нормативное потребление приведено в таблице 2.11.

Таблица 2.11 – Нормативы потребление тепловой энергии

Отопление	Норматив потребления в жилых помещениях, м ³ /м ² или т/м ² (твердое топливо)	Горячее водоснабжение
Множквартирные жилые дома с местами общего пользования		
Индивидуальное отопление	уголь – 0,065 т/м ² , дрова – 0,087 м ³ /м ² , газ – 11,41 м ³ /м ²	-
Жилые дома (1-квартирные)		
Индивидуальное отопление	уголь – 0,065 т/м ² , дрова – 0,087 м ³ /м ² , газ – 11,41 м ³ /м ²	-

1.5.4 Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Тепловые нагрузки централизованных источников теплоснабжения потребителями в зоне действия теплоисточника Кривошеинского сельского поселения представлены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Тепловые нагрузки централизованных источников теплоснабжения

<i>Наименование потребителей тепла</i>	<i>Наружный строительный объем здания, м³</i>	<i>Наружная высота здания, м / количество этажей, шт</i>	<i>Отапливаемая площадь внутренних помещений, м²</i>	<i>Удельная отопительная характеристика</i>	<i>Температура внутреннего воздуха, °С</i>	<i>К-во часов работы системы отопления в сутки, час</i>	<i>Количество потребляемого тепла, Гкал</i>
Газовая котельная №1							
Административное здание ООО «РКО»	948	4,4	204,7	0,43	18	24	62,6
Здание детской библиотеки	661	3,21	195,6	0,45	18	24	45,4
Здание студии МТВ	841	4,1	194,9	0,43	20	24	55,5
Музыкальная школа	4579	8,2	1061,0	0,7	18	24	267,6
Гараж Администрации Кривошеинского района	783	3,41	218,1	0,38	10	24	59,1
Здание Администрации Кривошеинского района	9342	13,1	2709,9	0,38	20	24	558,2
Учебный корпус ОГОУ НПО «Проф. Училище-23»	3550	6,65	1014,3	0,39	20	24	0
Гараж МУК Кривошеинская МЦКС	499,5	5,3	89,5	0,7	10	24	37,9
Здание кинотеатра «Космос»	5241	9,03	551,4	0,36	18	24	272,0
Здание учебного корпуса №1 «Томского экном.-пром. колледжа»	2786	3,5	756,2	0,39	20	24	178,8
Здание учебного корпуса №2 «Томского экном.-пром. колледжа»	963	6,5	281,5	0,39	20	24	62,4
Здание сбербанка России	2564	6,8	716,4	0,43	18	24	170,7
Детский сад «Светлячок»	4578	7,1	1225,1	0,38	20	24	318,9
Здание музея ДДТ	748	2,91	244,2	0,43	20	24	49,2
Гараж МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	1182	4,9	229,2	0,7	10	24	89,6
Здание прокуратуры	939	3,95	225,8	0,43	18	24	62,0

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Кривошеинского района Томской области							
Здание Кривошеинского районного суда	1495	6,94	204,6	0,43	20	24	99,5
Здание отдела внутренних дел Кривошеинского района	4589	10,47	1249,2	0,43	20	24	308,4
Здание Межрайонная инспекция ФНС №3 по Томской области	3863	7,1	1033,8	0,7	20	24	97,4
Здание Военного комиссариата	3982	4	945,7	0,43	20	24	257,3
Здание интерната Кривошеинской СОШ	1771	3,31	508,3	0,43	18	24	262,8
Здание библиотеки	1048	3,7	269,1	0,7	18	24	110,7
Административное здание ОГУП «Кривошеинское ДРСУ»	1739	7,3	452,6	0,43	20	24	72,3
Гараж ОГУП «Кривошеинское ДРСУ»	9281	5,8	1520,2	0,7	10	24	118,4
Здание автовокзала МУП «Кривошеинского АТП»	1410	4,5	297,7	0,39	18	24	435,2
Гараж ФГУП «Почта России»	1090	5,1	203,0	0,7	10	24	136,0
Гараж ФГУП «Почта России»	1392	5,2	254,3	0,7	10	24	145,1
Здание почтамта ФГУП «Почта России»	9354	11,73	2272,7	0,7	18	24	115,2
Здание универмага	3733	8,65	820,0	0,38	20	24	318,2
Здание вещевого рынка	1490	4,07	347,8	0,40	18	24	506,9
Здание федерального казначейства	1522	7,17	793,3	0,41	20	24	481,5
Здание магазина	2764	6,62	318,6	0,39	20	24	355,0
Здание магазина	1167	6,96	215,6	0,39	20	24	127,1
Здание магазина	959	8,45	433,7	0,41	20	24	298,2
Здание бывшего КБО	1972	3,85	403,3	0,41	18	24	366,8
Гараж бывшего КБО	1546	4,68	486,6	0,41	10	24	441,2
Здание районной аптеки МУП «ЦРА №21»	1671	3,66	627,6	0,38	18	24	67,1

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Газораспределительный пункт	27	3	8,6	0,35	20	24	82,1
Жилые дома							
ул. Ленина, 37	3702	9,1	1159,4	0,47	20	24	52,2
ул. Ленина, 11	1283	6,2	393,2	0,47	20	24	61,7
ул. Ленина, 27	242	3,5	65,7	0,45	20	24	31,5
ул. Ленина, 36	301	6,0	95,3	0,47	20	24	42,1
ул. Ленина, 16а	1307	6,2	400,5	0,46	20	24	58,2
ул. Ленина, 24	456	3,2	135,4	0,46	20	24	32,5
ул. Ленина, 31	1994	9,2	617,7	0,47	20	24	48,2
ул. Кирова, 24	228	3,15	68,8	0,45	20	24	29,5
ул. Кирова, 17	278	3,2	82,5	0,45	20	24	28,7
ул. Кирова, 18	300	5,9	48,3	0,43	20	24	30,7
ул. Кирова, 16	292	3,2	86,7	0,45	20	24	31,0
ул. Кирова, 14	297	3,3	85,5	0,47	20	24	32,2
ул. Коммунистическая, 32	171	3,0	54,2	0,46	20	24	27,2
пер. Советский, 16	1289	6,1	401,5	0,47	20	24	42,6
пер. Кооперативный, 16	104	3,2	30,9	0,47	20	24	25,6
ул. Гагарин, 26	6872	9,6	2040,1	0,46	20	24	87,6
ул. Гагарин, 28	146	3,0	46,2	0,47	20	24	38,5
ул. Рабочая, 39	926	6,45	272,8	0,46	20	24	24,6
ул. Октябрьская, 4	183	3,2	54,3	0,47	20	24	41,9
ул. Октябрьская, 26	2863	6,78	802,3	0,45	20	24	65,3
ул. Октябрьская, 23	6279	6,9	1729,0	0,46	20	24	89,8
ул. Октябрьская, 25	6279	9,4	1903,7	0,43	20	24	91,5
ул. Октябрьская, 27	6279	9,45	1893,7	0,45	20	24	90,7
ул. Октябрьская, 29	1269	6,2	388,9	0,45	20	24	46,8
ул. Октябрьская, 31	1763	6,5	515,3	0,47	20	24	47,3
ул. Ленина, 43	219	3,3	63,0	0,43	20	24	34,4
ул. Октябрьская, 16	3948	6,2	1209,9	0,48	20	24	51,0
ул. Ленина, 29а	183	3,66	47,5	0,43	20	24	28,8
Газовая котельная №2							
Детский сад «Березка»	4958	6,64	1418,7	0,34	20	24	280,2
Здание дома детского творчества	1976	6,67	562,9	0,43	20	24	27,4
Магазин	600	3,8	150,0	0,38	18	24	31,1
Мировой суд	413	6,0	130,8	0,43	20	24	124,8
Жилые дома							
ул. Ленина, 57	3772	6,5	1102,6	0,47	20	24	294,6

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

ул. Ленина, 59	2970	6,5	868,2	0,5	20	24	246,7
ул. Ленина, 61	3087	6,5	902,4	0,48	20	24	246,2
ул. Ленина, 63	1508	6,3	454,8	0,55	20	24	137,7
ул. Ленина, 67	636	6,4	188,8	0,68	20	24	71,8
ул. Ленина, 69	1565	6,7	443,8	0,55	20	24	143,1
ул. Зеленая, 28	197	3,48	53,8	0,74	20	24	24,0
ул. Зеленая, 33	457	6,7	129,6	0,59	20	24	44,8
ул. Зеленая, 35	3304	6,7	937,0	0,48	20	24	263,7
ул. Зеленая, 37	3088	6,7	875,7	0,48	20	24	246,4
ул. Зеленая, 39	2978	6,7	844,5	0,5	20	24	247,6
ул. Новая, 46	2833	6,7	803,4	0,5	20	24	235,5
ул. Новая, 47	3304	6,7	937,0	0,48	20	24	263,7
ул. Новая, 45	3609	6,7	1023,4	0,47	20	24	282,0
ул. Новая, 43	730	4,1	169,1	0,67	20	24	80,7
ул. Новая, 39	1225	6,9	337,3	0,59	20	24	120,2
ул. Победы, 48	395	3,6	104,2	0,74	20	24	48,1
ул. Войнов- Интернационалистов, 23	1475	6,95	403,2	0,53	20	24	153,9
ул. Войнов- Интернационалистов, 21	666	6,95	182,1	0,58	20	24	64,3
ул. Войнов- Интернационалистов, 24	1232	6,95	336,8	0,59	20	24	120,9
ул. Войнов- Интернационалистов, 22	1152	7,3	299,8	0,6	20	24	115,1
ул. Войнов- Интернационалистов, 20	623	7,3	162,2	0,59	20	24	61,2
ул. Ленина, 50	3037	7,3	790,5	0,48	20	24	242,8
ул. Ленина, 52	2984	7,3	776,7	0,5	20	24	248,5
ул. Ленина, 71	1554	7,3	404,5	0,55	20	24	142,6
ул. Войнов- Интернационалистов, 19	1232	7,3	320,7	0,58	20	24	119,0
Газовая котельная №3							
Здание хирургиче- ского корпуса МУЗ «Кривошеин- ская ЦРБ»	6985	10,49	1897,7	0,36	20	24	422,3
Филиал поликлиники	597	3,56	159,3	0,4	20	24	39,3
Здание терапевтиче- ского корпуса	6729	10,81	1774,1	0,36	20	24	407,2

Схема теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Здание поликлиники МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	1971	4,0	468,1	0,4	20	24	130,0
Административное здание МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	372	3,9	90,6	0,43	20	24	24,5
Здание детской консультации МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	519	5,85	84,3	0,4	20	24	34,4
Здание инфекционного корпуса	786	3,29	227,0	0,4	20	24	51,7
Гараж	849	3,0	268,9	0,7	18	24	64,0
Здание морга	274	3,1	84,0	0,7	18	24	26,1
Здание склада МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	340	3,9	82,8	0,7	18	24	32,5
Пищеблок (Кухня)	394	3,9	96,0	0,7	20	24	19,6
Здание прачечной МУЗ «Кривошеинская ЦРБ»	353	3,9	86,0	,035	20	24	20,6
Здание МОУ «Кривошеинская СОШ»	19201	10,1	5418,1	0,38	20	24	1063,2
Здание ДЮСШ	324	3,05	100,9	0,33	20	24	20,8
Здание тира	585	3,3	826,7	0,39	18	24	34,9
Гараж экология	288	3,9	168,4	0,39	18	24	21,8
Гараж №1 РУО	144	3,8	70,2	0,7	18	24	10,9
Гараж №2 РУО	403	4,1	36,0	0,7	18	24	30,5
Учебный корпус здания ОГОУ НПО «ПУ-23»	4786	5,5	93,4	0,36	20	24	277,5
Здание магазина «Визит»	348	3,4	97,2	0,34	20	24	318,6
Здание магазина «Шанс»	216	3,2	64,1	0,35	20	24	407,2
Жилые дома							
пер. Школьный, 5	216	3,6	57,0	0,78	20	24	27,7
ул. Федюкова, 8	514	3,4	143,6	0,69	20	24	58,3
ул. Комсомольская, 2	2904	6,59	837,3	0,5	20	24	241,3
ул. Комсомольская, 5	1414	6,8	395,1	0,57	20	24	134,0
ул. Комсомольская, 3	192	3,1	58,8	0,65	20	24	20,5
пер. Учительский, 8	504	6,89	139,0	0,69	20	24	57,8
ул. Коммунистическая, 74	1221	6,3	368,2	0,59	20	24	119,6
ул. Коммунистическая	4569	9,75	1335,6	0,45	20	24	344,7

ская, 47							
ул. Коммунистическая, 49	4513	9,7	1326,0	0,45	20	24	340,4
ул. Комсомольская, 4	148	3,81	36,9	0,69	20	24	16,8
Угольная котельная №4							
Жилой дом пер. Безымянный, 1	3127	6,9	861,1	0,48	20	24	249,7
Жилой дом пер. Безымянный, 2	4370	6,88	1206,8	0,46	20	24	334,4

часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Характеристика трубопровода приведена в таблице 2.5. Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных представлены в таблице 2.8. Расчетная температура наружного воздуха для населенных пунктов сельского поселения согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» равна -37°С.

Таблица 2.13 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных

Наименование показателя	Газовая котельная №1	Газовая котельная №2	Газовая котельная №3	Угольная котельная №4
Количество выработанной тепловой энергии котлами, Гкал	11023,12	5194,33	4684,07	307,92
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0
Отпуск в тепловую сеть, Гкал	10907,77	5139,25	4660,07	304,53
Потери в тепловых сетях, Гкал	2268,67	1113,31	896,25	27,98
Полезный отпуск тепловой энергии всего, Гкал, в том числе:	8639,10	4025,94	3763,82	276,55
населению	3860,03	3562,44	1214,19	276,55
бюджетным потребителям	3181,82	432,4	2520,43	0
прочим потребителям	1534,65	31,1	29,2	0
Собственное потребление котельной	62,6	55,08	24,0	3,39

1.6.2 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии

Резерв и дефицит тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 2.14.

Таблица 2.14 - Резерв и дефицит тепловой мощности нетто

Наименование котельной	Установленная производительность котельной, Гкал/час	Расчетная подключенная нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) дефицит (-) мощности, %
Газовая котельная №1	8,0	1,49	81,3
Газовая котельная №2	5,16	0,69	86,6
Газовая котельная №3	2,67	1,52	43,1
Угольная котельная №4 (до замены)	0,94	0,048	94,8

1.6.3 Гидравлические режимы, обеспечивающие 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 к потребителю

Разработка гидравлического режима для системы теплоснабжения населенного пункта проводится эксплуатирующей организацией в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго России от 24.03.2003 г. №115. Ежегодно разрабатываются гидравлические режимы работы системы теп-

лоснабжения. Мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей составляются для каждого отопительного сезона.

1.6.4 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой энергии – технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки. Дефицит тепловой энергии на котельных с. Кривошеино не возникает. Для того чтобы дефицит тепловой энергии не возникал на тепловом источнике, необходимо вовремя проводить планово-предупредительные и капитальные ремонты основного и вспомогательного оборудования котельной, а так же преждевременную замену тепловых сетей.

1.6.5 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

На территории населенных пунктов Кривошеинского сельского поселения на источнике централизованного теплоснабжения наблюдается резерв тепловой мощности. Это связано с тем, что расширение или перераспределение зон действия источника теплоснабжения не наблюдается.

часть 7 Балансы теплоносителя

Теплоносителем на котельных Кривошеинского сельского поселения является вода.

К потерям и затратам теплоносителя в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии и теплоносителя относятся технологические затраты, обусловленные используемыми технологическими решениями и техническим уровнем оборудования системы теплоснабжения, а также утечки теплоносителя, обусловленные эксплуатационным состоянием тепловой сети и систем теплоснабжения. Баланс теплоносителя представлен в таблице 2.15.

Таблица 2.15 - Перспективный баланс теплоносителя котельной с. Кривошеино

Наименование величины	Ед. измерения	Газовая котельная №1	Газовая котельная №2	Газовая котельная №3	Угольная котельная №4
Схема ГВС		-	-	-	-
Расчетная часовая нагрузка на ГВС	Гкал/час	0	0	0	0
Расчетная годовая нагрузка на ГВС	Гкал/час	0	0	0	0
Продолжительность функционирования системы ГВС	часов	0	0	0	0
Расчетная часовая нагрузка систем теплоснабжения	Гкал/час	1,49	0,69	1,52	0,048
Продолжительность функционирования тепловой сети и систем теплоснабжения	часов	5798	5798	5798	5798
Протяженность тепловых сетей	м	5275,7	2527,1	2194,8	109,0
Объем воды в тепловых сетях	м ³	84,21	60,65	47,09	1,99
Объем воды в тепловых сетях ГВС	м ³	0	0	0	0

часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Основное и вспомогательное топлива по котельным Кривошеинского сельского поселения представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 – Основное и вспомогательное топлива

Наименование теплоисточника	Вид топлива	
	Основное	Резервное
Газовая котельная №1	Природный газ	-
Газовая котельная №2	Природный газ	-
Газовая котельная №3	Природный газ	-
Угольная котельная №4 (до замены)	Уголь	Мазут

Потребление топлива за 2013 год представлено в таблице 2.17.

Таблица 2.17 – Потребление топлива за 2013 год

Наименование котельной		Выработка тепла (Гкал) и расход топлива (м ³ /т)												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	всего
Газовая котельная №1	тепло	2104,6	1718,2	1661,6	886,2	221,5	0,0	0,0	0,0	221,5	886,2	1440,0	1883,1	11023,1
	газ	293,8	239,9	231,9	123,7	30,9	0,0	0,0	0,0	30,9	123,7	201,0	262,9	1538,8
Газовая котельная №2	тепло	991,8	809,7	783,0	417,6	104,4	0,0	0,0	0,0	104,4	417,6	678,6	887,4	5194,3
	газ	155,7	127,2	123,0	65,6	16,4	0,0	0,0	0,0	16,4	65,6	106,6	139,4	815,7
Газовая котельная №3	тепло	819,6	669,1	647,1	345,1	86,3	0,0	0,0	0,0	86,3	345,1	560,8	733,3	4292,6
	газ	113,8	92,9	89,9	47,9	12,0	0,0	0,0	0,0	12,0	47,9	77,9	101,8	596,2
Угольная котельная №4	тепло	58,8	48,0	46,4	24,8	6,2	0,0	0,0	0,0	6,2	24,8	40,2	52,6	307,9
	уголь	18,5	15,1	14,6	7,8	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,8	12,7	16,6	97,1

часть 9 Надежность теплоснабжения

Для определения надежности системы коммунального теплоснабжения используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

$$K = \frac{K_{\text{Э}} + K_{\text{В}} + K_{\text{Т}} + K_{\text{Б}} + K_{\text{Р}} + K_{\text{С}}}{n},$$

где:

$K_{\text{Э}}$ - надежность электроснабжения источника теплоты;

$K_{\text{В}}$ - надежность водоснабжения источника теплоты;

$K_{\text{Т}}$ - надежность топливоснабжения источника теплоты;

$K_{\text{Б}}$ - размер дефицита (соответствие тепловой мощности источников теплоты и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей);

$K_{\text{Р}}$ - коэффициент резервирования, который определяется отношением резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала, микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту;

$K_{\text{С}}$ - коэффициент состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов.

Данные критерии зависят от наличия резервного электро-, водо-, топливоснабжения, состояния тепловых сетей и пр., и определяются индивидуально для каждой системы теплоснабжения в соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утвержден приказом Госстроя РФ от 6 сентября 2000 г. №203).

Существует несколько степеней надежности системы теплоснабжения:

- высоконадежные - $K > 0,9$,
- надежные - $0,75 < K < 0,89$,
- малонадежные - $0,5 < K < 0,74$,
- ненадежные - $K < 0,5$.

Критерии надежности системы теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения приведены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Критерии надежности системы теплоснабжения

Наименование котельной	$K_{\text{Э}}$	$K_{\text{В}}$	$K_{\text{Т}}$	$K_{\text{Б}}$	$K_{\text{Р}}$	$K_{\text{С}}$	K	Оценка надежности
Газовая котельная №1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,5	0,8	надежная
Газовая котельная №2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,5	0,8	надежная
Газовая котельная №3	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,5	0,8	надежная
Угольная котельная №4 (до замены)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,5	0,8	надежная

часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжения

Технико-экономические показатели системы теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения представлены в таблице 2.19.

Таблица 2.19 - Технико-экономические показатели системы теплоснабжения

Наименование показателя	Единица измерения	Показатели
Число источников теплоснабжения	ед.	4
Суммарная мощность источников теплоснабжения	Гкал/час	16,77
Суммарное количество котлов	ед.	15
Протяженность тепловых сетей	км	10,107
Произведено тепловой энергии, за год	Гкал	21209,44
Получено тепловой энергии со стороны, за год	Гкал	0
Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	16705,41
население	Гкал	8913,21
бюджетные потребители	Гкал	6134,65
прочие потребители	Гкал	1594,95
Число аварий на источниках		5

часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Тариф на тепловую энергию установлен приказом №48/948 от 20.12.2013 и составляет с 01.01.2014 по 31.12.2014 1969,12 руб./Гкал.

часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

На данный момент состояние сетей в связи с длительным сроком эксплуатации неудовлетворительное. В некоторых местах изоляция трубопроводов нарушена и не отвечает нормативным требованиям эксплуатации тепловых сетей.

Фактическая мощность котельных с. Кривошеино ниже, чем установленная мощность. Связано это с тем, что индивидуальный жилищный фонд отапливается от индивидуальных источников теплоснабжения.

ГЛАВА 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

часть 1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов

Прогноз изменения численности населения в Кривошеинском сельском поселении представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Динамика численности населения по развиваемым населенным пунктам, человек

Населенный пункт	2010 г.	2020 г.	2030 г.
с. Кривошеино	5268	5220	5183
с. Жуково	511	491	464
д. Новоисламбуль	223	203	175
Итого	6002	5914	5822

часть 2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности)

Расчет перспективной тепловой мощности не выполнен, так как отсутствуют объекты, планируемые для подключения к централизованному источнику теплоснабжению.

часть 3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующая зона действия центральной котельной закреплена непосредственно в здании и вдоль всех теплотрасс, проходящих по территории населенного пункта. Перспективная зона действия централизованных источников теплоснабжения будет распространена на действующие (существующие) источники теплопотребления.

ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения

В соответствии с постановлением правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 года «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», разработка электронной модели системы теплоснабжения не является обязательной к выполнению для поселений численностью населения менее 100 тыс. человек.

ГЛАВА 4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Тепловая нагрузка перспективных объектов планируемых к подключению от индивидуальных источников теплоснабжения на расчетный период до 2030 года не представлена.

Перспективная тепловая нагрузка на период до 2030 года централизованных источников теплоснабжения представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Перспективная тепловая нагрузка

Наименование котельной	Установленная производительность котельной, Гкал/час	Расчетная подключенная нагрузка, Гкал/час	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал
Газовая котельная №1	8,0	1,49	2268,67	62,6	8639,10
Газовая котельная №2	5,16	0,69	1113,31	55,08	4025,94
Газовая котельная №3	2,67	1,52	896,25	24,0	3763,82
Газовая котельная №4 (после замены)	0,5	0,048	27,98	2,8	276,55

ГЛАВА 5 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Теплоносителем на котельной Кривошеинского сельского поселения является вода.

Планируемые к строительству объекты социально-культурной сферы и жилого фонда планируется подключать от индивидуальных источников теплоснабжения.

К потерям и затратам теплоносителя в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии и теплоносителя относятся технологические затраты, обусловленные используемыми технологическими решениями и техническим уровнем оборудования системы теплоснабжения, а также утечки теплоносителя, обусловленные эксплуатационным состоянием тепловой сети и систем теплопотребления.

Перспективный баланс теплоносителя котельных с. Кривошеино на период до 2030 года представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Перспективный баланс теплоносителя

Наименование величины	Ед. измерения	Газовая котельная №1	Газовая котельная №2	Газовая котельная №3	Угольная котельная №4
Схема ГВС		-	-	-	-
Расчетная часовая нагрузка на ГВС	Гкал/час	0	0	0	0
Расчетная годовая нагрузка на ГВС	Гкал/час	0	0	0	0
Продолжительность функционирования системы ГВС	часов	0	0	0	0
Расчетная часовая нагрузка систем теплоснабжения	Гкал/час	1,49	0,69	1,52	0,048
Продолжительность функционирования тепловой сети и систем теплоснабжения	часов	5798	5798	5798	5798
Протяженность тепловых сетей	м	5275,7	2527,1	2194,8	109,0
Объем воды в тепловых сетях	м ³	84,21	60,65	47,09	1,99
Объем воды в тепловых сетях ГВС	м ³	0	0	0	0

ГЛАВА 6 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

часть 1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

На перспективный срок развития схемы теплоснабжения централизованными источниками теплоснабжения останутся котельные, представленные в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Централизованные источники теплоснабжения

Наименование теплового источника (котельная)	Адрес теплового источника	Вид собственности	Наименование эксплуатирующей организации
Газовая котельная №1	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»
Газовая котельная №2	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»
Газовая котельная №3	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64\10	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»
Газовая котельная №4 (после замены)	636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 3	Теплоисточник, стоящий на балансе сельского поселения	МУП «ЖКХ КСП»

Остальные объекты на территории Кривошеинского сельского поселения отапливаются от индивидуальных источников теплоснабжения.

часть 2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируется, так как данных источников на территории Кривошеинского сельского поселения не существует, а новые объекты планируется подключать от индивидуальных источников тепловой энергии.

часть 3 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируется, так как данных источников на территории Кривошеинского сельского поселения не существует, а новые объекты планируется подключать от индивидуальных источников тепловой энергии.

часть 4 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок не планируется.

часть 5 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

На территории Кривошеинского сельского поселения не планируется увеличение зоны действия централизованных источников теплоснабжения.

часть 6 Предложения по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения

Схемой теплоснабжения предлагается произвести замену оборудования на газовых котельных №1 и №2 и выполнить замену угольной котельной №4 на модульную газовую.

часть 7 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Для экономичной работы теплового источника необходимо выполнить замену угольной котельной №4 на модульную газовую.

часть 8 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

часть 9 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не предусмотрены.

часть 10 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, представлены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 – Перспективная тепловая нагрузка централизованных источников теплоснабжения

Наименование котельной	Установленная производительность котельной, Гкал/час	Расчетная подключенная нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) дефицит (-) мощности, %
Газовая котельная №1	8,0	1,49	81,3
Газовая котельная №2	5,16	0,69	86,6
Газовая котельная №3	2,67	1,52	43,1
Газовая котельная №4 (после замены)	0,5	0,048	90,4

часть 11 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

ГЛАВА 7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

часть 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)

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

часть 2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

В Кривошеинском сельском поселении строительство новых тепловых сетей не планируется.

часть 3 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Эксплуатирующими организациями предусмотрены ежегодные реконструкции и планово-предупредительные ремонты тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

часть 4 Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В Кривошеинском сельском поселении строительство новых тепловых сетей не планируется. Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

часть 5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

В Кривошеинском сельском поселении строительство новых тепловых сетей не планируется.

часть 6 Реконструкция 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 не планируется.

часть 7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Участки трубопроводов, имеющие большой процент износа необходимо реконструировать.

часть 8 Строительство и реконструкция насосных станций

Обособленные насосные станции, участвующие непосредственно в транспортировке теплоносителя на территории Кривошеинского сельского поселения отсутствуют. Все насосное оборудование находится на котельных. При проведении реконструкции котельной будет проведена реконструкция насосного оборудования.

ГЛАВА 8 Перспективные топливные балансы

Основное и вспомогательное топлива по котельным Кривошеинского сельского поселения на период до 2030 года приведены в таблице 9.1.

Таблица 9.1 - Основное и вспомогательное топлива

Наименование теплоисточника	Вид топлива	
	Основное	Резервное
Газовая котельная №1	Природный газ	-
Газовая котельная №2	Природный газ	-
Газовая котельная №3	Природный газ	-
Газовая котельная №4 (после замены)	Природный газ	-

Потребность в топливе централизованных котельных Кривошеинского сельского поселения представлена в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Общая потребность в топливе

Наименование котельной	Установленная производительность котельной, Гкал/час	Расчетная подключенная нагрузка, Гкал/час	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал
Газовая котельная №1	8,0	1,49	2268,67	62,6	8639,10
Газовая котельная №2	5,16	0,69	1113,31	55,08	4025,94
Газовая котельная №3	2,67	1,52	896,25	24,0	3763,82
Угольная котельная №4 (до замены)	0,94	0,048	27,98	3,39	276,55
Газовая котельная №4 (после замены)	0,5	0,048	27,98	2,8	276,55

ГЛАВА 9 Оценка надежности теплоснабжения

Для оценки надежности системы коммунального теплоснабжения используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

Система теплоснабжения Кривошеинского сельского поселения относится к надежной, с коэффициентом надежности 0,8.

ГЛАВА 10 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Расчет необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей выполнен по сборнику Государственных укрупненных сметных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2012. Расчет представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – Инвестиции в строительство и реконструкцию

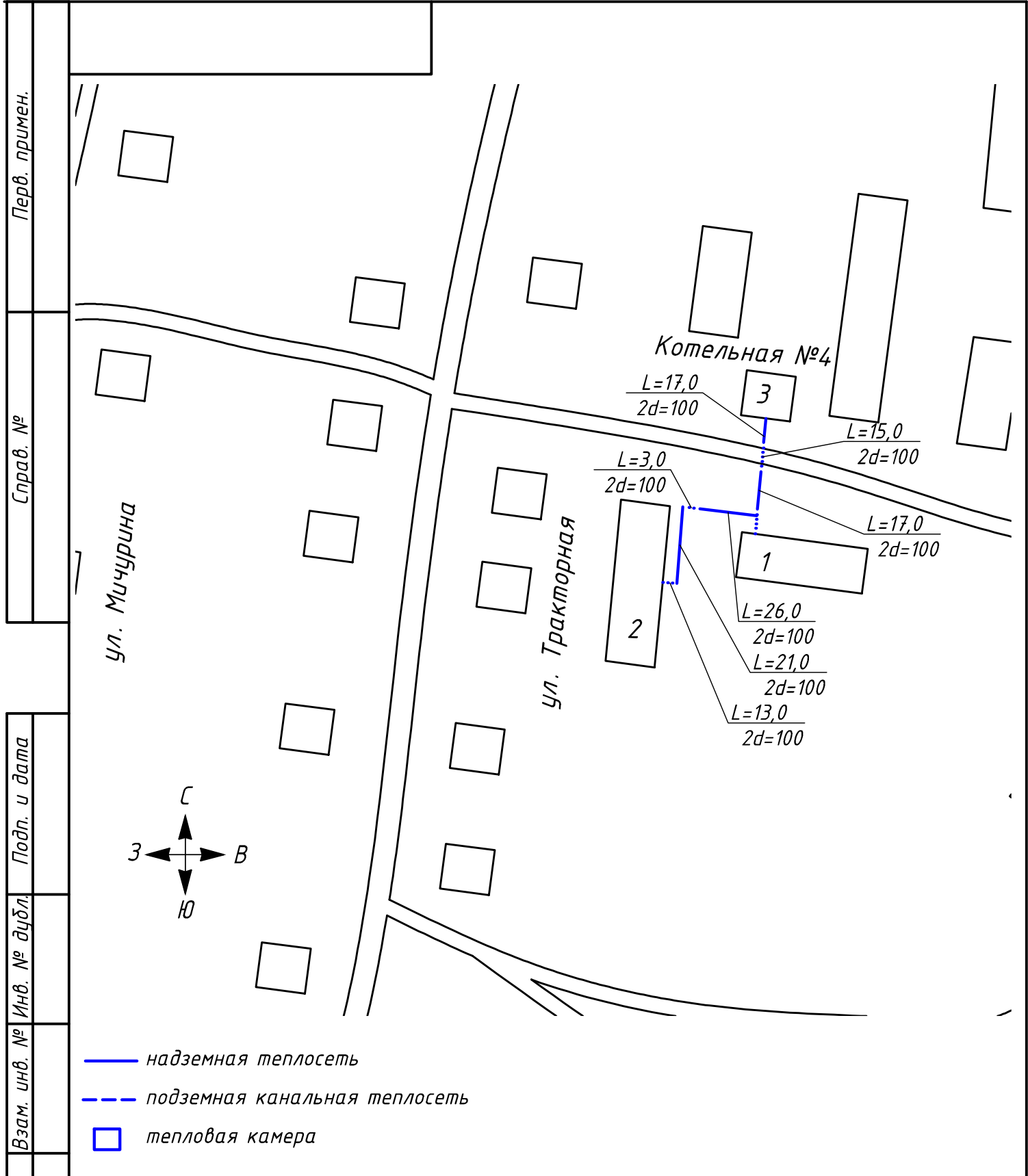
Наименование предложения по строительству и реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб.	Предполагаемые источники финансирования
Реконструкция котельных с. Кривошеино	11000	Муниципальный бюджет, бюджет муниципального района, собственные средства потребителей тепловой энергии
Замена насосного оборудования	8000	
Замена ветхих и изношенных сетей	5000	
Наладочные работы на тепловых сетях котельных с. Кривошеино	1500	

Капитальный и текущий ремонт источников теплоснабжения и теплотрасс финансируется отдельно от статьи инвестиций в строительство и реконструкцию.

ГЛАВА 11 Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

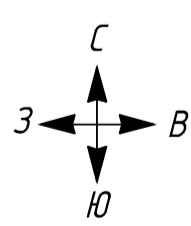
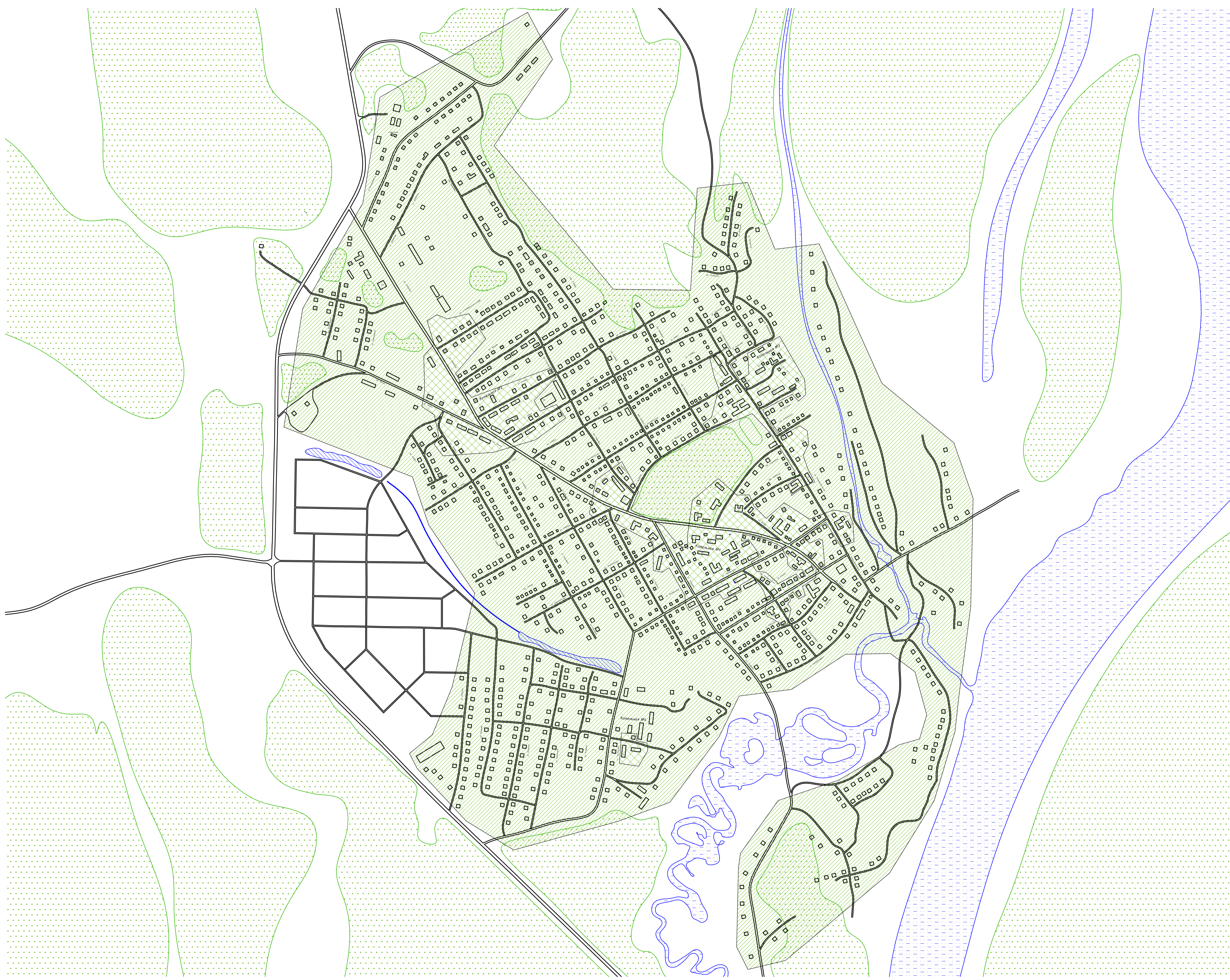
В соответствии с критериями по определению единой теплоснабжающей организации, установленными «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», предлагается определить единую теплоснабжающую организацию для теплоснабжения муниципальных объектов Кривошеинского сельского поселения МУП «ЖКХ КСП», 636300, Томская область, Кривошеинский район, с. Кривошеино, ул. Ленина, 4.

Приложение 1

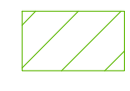
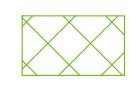


Справ. №	Перв. примен.	Подп. и дата	Инв. № д/ц/дл	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. Лист № докум. Подп. Дата Разраб. Беккер А.В. 14.03.14 Пров. Т.контр. Н.контр. Утв.	Схema теплоснабжения с. Кривошеино Котельная №4	Лит.	Масса	Масштаб
								Лист	Листов	1

Изм. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. № Инв. № дора. Подп. и дата. Стр. №. Перв. примен.



Условные обозначения

-  зона действия индивидуальных теплосточников
-  зона действия централизованных теплосточников

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Схема зон действия источников теплоснабжения с. Кривошеино	Лит.	Масса	Масштаб
Разраб.	Беккер А.В.			10.05.14		Лист	Листов	1
Проб.								
Т.контр.								
Н.контр.								
Утв.								

Перв. примен.

Справ. №

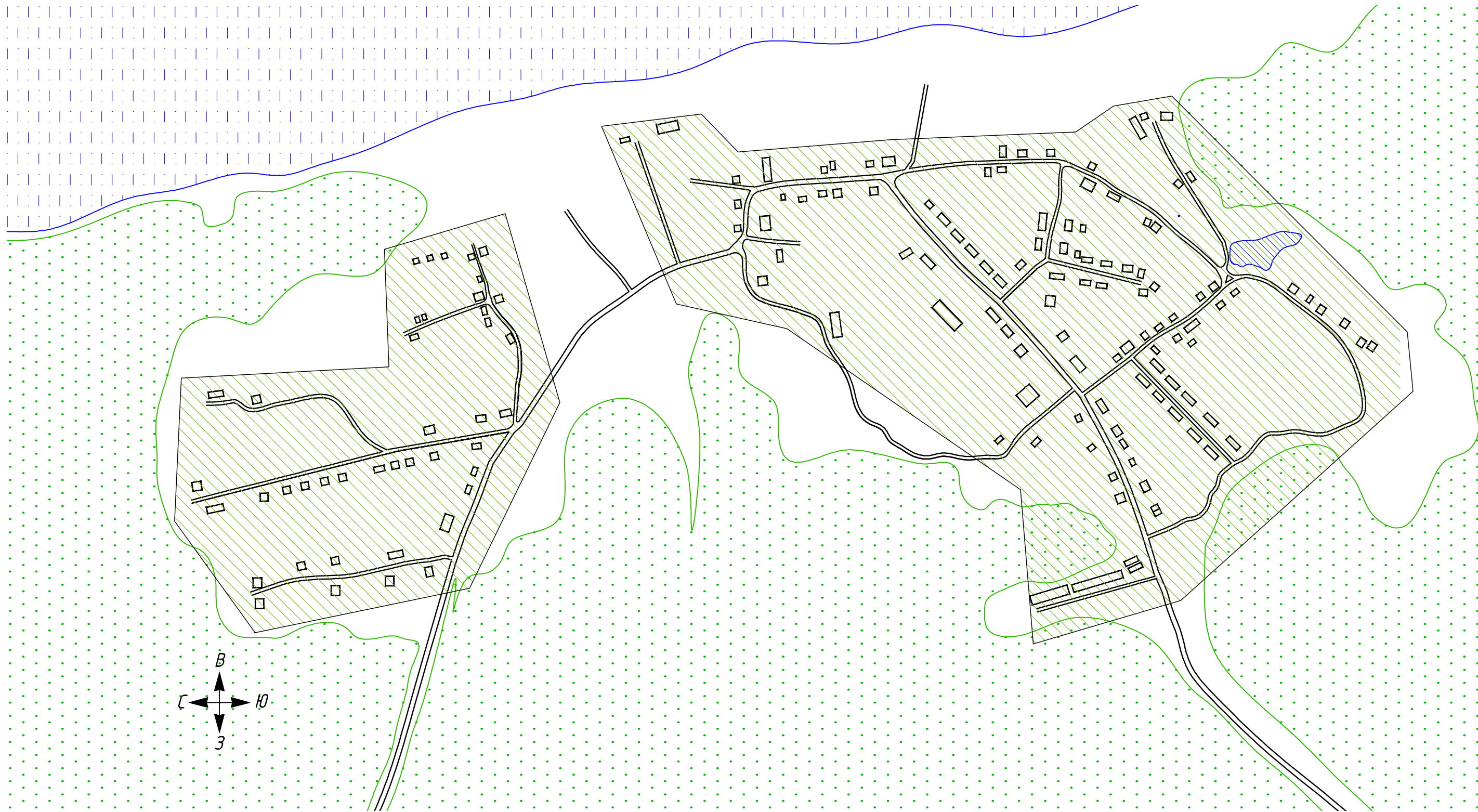
Подп. и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



 зона действия индивидуальных теплоисточников

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Схема зон действия источников теплоснабжения с. Жуково			Лит.	Масса	Масштаб
Разраб.	Беккер А.В.			10.05.14						
Пров.								Лист	Листов	1
Т.контр.										
Н.контр.										
Утв.										

Перв. примен.

Справ. №

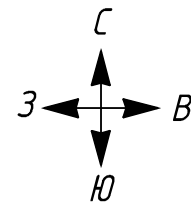
Подп. и дата

Инв. № дубл.

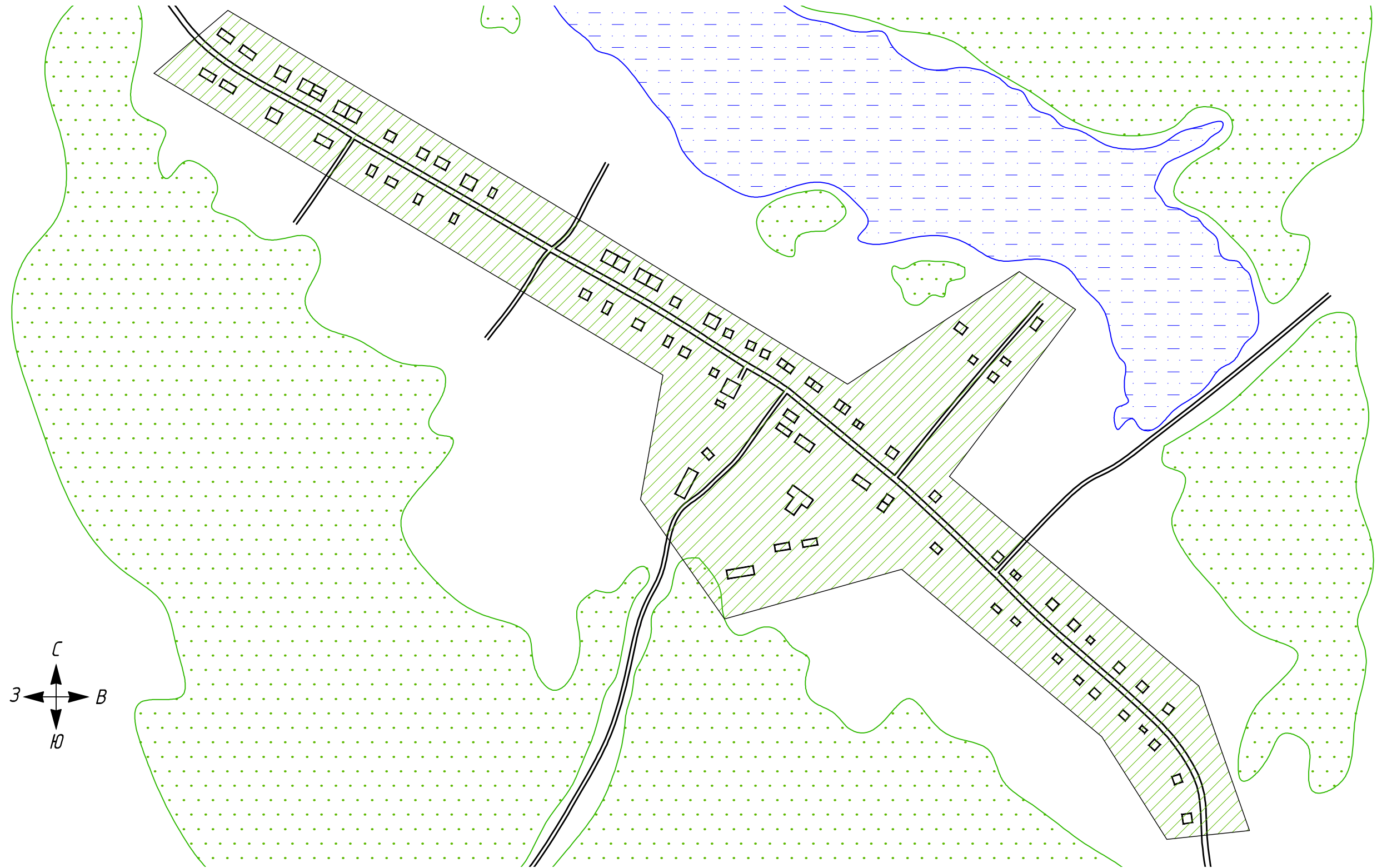
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



 зона действия индивидуальных теплоисточников



Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Схема зон действия источников теплоснабжения д. Новоисламбуль	Лит.	Масса	Масштаб
Разраб.	Беккер А.В.			10.05.14				
Пров.						Лист	Листов	1
Т.контр.								
Н.контр.								
Утв.								