

Инв. №

«СОГЛАСОВАНО»

Директор ГБУ СО

«РАЭПЭ»

_____ Желтиков Е.Б.

« ____ » _____ 2014 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Глава администрации сельского

поселения

Обшаровка

_____ Насенкова Т. П.

« ____ » _____ 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

ОАО

«ВНИПИэнергопром»

_____ Тутьхин Л.А.

« ____ » _____ 2014 г.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ОБШАРОВКА
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРИВОЛЖСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
С 2014 ПО 2029 ГОД**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
ШИФР 653.ПП-ТГ.012.004.002**

**Москва
2014**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	5
Глава 1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	5
Глава 1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	6
Глава 1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе	9
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	9
Глава 1.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии	9
Глава 1.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	12
Глава 1.3. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии	15
Глава 1.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	15
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	31
Глава 1.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	31
Глава 1.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	42
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	43
Глава 1.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	43
Глава 1.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	43
Глава 1.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	43

Глава 1.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	44
Глава 1.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	44
Глава 1.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	45
Глава 1.7. 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, на каждом этапе.	45
Глава 1.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	45
Глава 1.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	46
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	49
Глава 1.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	49
Глава 1.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	49
Глава 1.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	49
Глава 1.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	50
Глава 1.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти	53
Раздел 6. Перспективные топливные балансы	54
Глава 1.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	54

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	65
Глава 1.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	65
Глава 1.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	69
Глава 1.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на каждом этапе	71
Глава 1.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	74
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) ...	75
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	76
Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям.....	77

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

Глава 1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

Согласно Генеральному плану сельского поселения Обшаровка теплоснабжение вновь проектируемых объектов социального и культурно-бытового назначения на расчетный срок планируется осуществлять посредством отопительных модулей, встроенных или пристроенных котельных. (вариант выбирается застройщиком на стадии рабочего проектирования).

Всю проектируемую жилую застройку на расчетный срок предусматривается обеспечивать теплом от собственных индивидуальных источников тепловой энергии: автоматизированных котлов различной модификации, обеспечивающих отопление и горячее водоснабжение. Для всех видов теплоисточников в качестве топлива предполагается использовать природный газ. Подключение объектов существующих, реконструируемых и вновь возводимых объектов жилищного фонда к системам централизованного теплоснабжения на расчетный срок не планируется.

В целях экономии тепловой энергии, а, следовательно, и топлива, в проектируемых объектах социального и культурно-бытового назначения предусматривается применять автоматизированные индивидуальные тепловые пункты и системы регулирования. Горячее водоснабжение предполагается осуществлять посредством теплообменников, устанавливаемых в индивидуальных тепловых пунктах.

Также планируется устанавливать приборы учета расхода тепла в каждом тепловом пункте и в существующих зданиях соцкультбыта, там, где это возможно и необходимо.

Поскольку подключение вновь проектируемых жилых, общественных и производственных зданий к централизованным системам теплоснабжения на расчетный срок не предусматривается, то прогнозы увеличения площадей строительных фондов в рамках Схемы теплоснабжения поселения не формировались.

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

Планы перспективного развития и застройки территории поселения представлены в Генеральном плане в разрезе данного территориального деления на населенные пункты и не детализированы по кадастровым кварталам. Для обеспечения единства и согласованности программных документов базовые и перспективные показатели схемы теплоснабжения рассчитаны в соответствии с принятым административно-территориальным делением.

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в с. Обшаровка с разделением по видам теплоснабжения представлены в табл.1.2.1 и на рис. 1.2.2.

Таблица 1.2.1. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в с. Обшаровка с разделением по видам теплопотребления

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Потребление тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал/ч	3,214	3,182	3,151	3,120	3,088	3,057	3,058	3,058
1.1.	отопление	Гкал/ч	3,121	3,090	3,059	3,027	2,996	2,965	2,965	2,965
1.2.	вентиляция	Гкал/ч								
1.3.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,093	0,093
1.4.	технология	Гкал/ч								
2.	Потребление тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал/ч	3,214	3,182	3,151	3,120	3,088	3,057	3,058	3,058
2.1.	жилые дома, из них	Гкал/ч	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,980	1,981
	население	Гкал/ч	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,980	1,981
2.2.	общественные здания, из них	Гкал/ч	1,046	1,015	0,984	0,952	0,921	0,889	0,889	0,889
	финансируемые из бюджета	Гкал/ч	1,046	1,015	0,984	0,952	0,921	0,889	0,889	0,889
2.3.	производственные здания	Гкал/ч								
2.4.	прочие	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
3.	Потребление теплоносителя, в т. ч.:	т/ч	128,54	127,29	126,04	124,79	123,54	122,29	122,31	122,34
3.1.	отопление	т/ч	124,84	123,59	122,35	121,10	119,85	118,60	118,60	118,60
3.2.	вентиляция	т/ч								
3.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	т/ч	3,70	3,70	3,69	3,69	3,69	3,69	3,71	3,74
3.4.	технология	т/ч								
4.	Потребление теплоносителя, в т. ч.:	т/ч	128,54	127,29	126,04	124,79	123,54	122,29	122,31	122,34
4.1.	жилые дома, из них	т/ч	79,15	79,15	79,16	79,16	79,17	79,17	79,20	79,22
	население	т/ч	79,15	79,15	79,16	79,16	79,17	79,17	79,20	79,22
4.2.	общественные здания, из них	т/ч	41,86	40,60	39,34	38,09	36,83	35,58	35,58	35,58
	финансируемые из бюджета	т/ч	41,86	40,60	39,34	38,09	36,83	35,58	35,58	35,58
4.3.	производственные здания	т/ч								
4.4.	прочие	т/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54

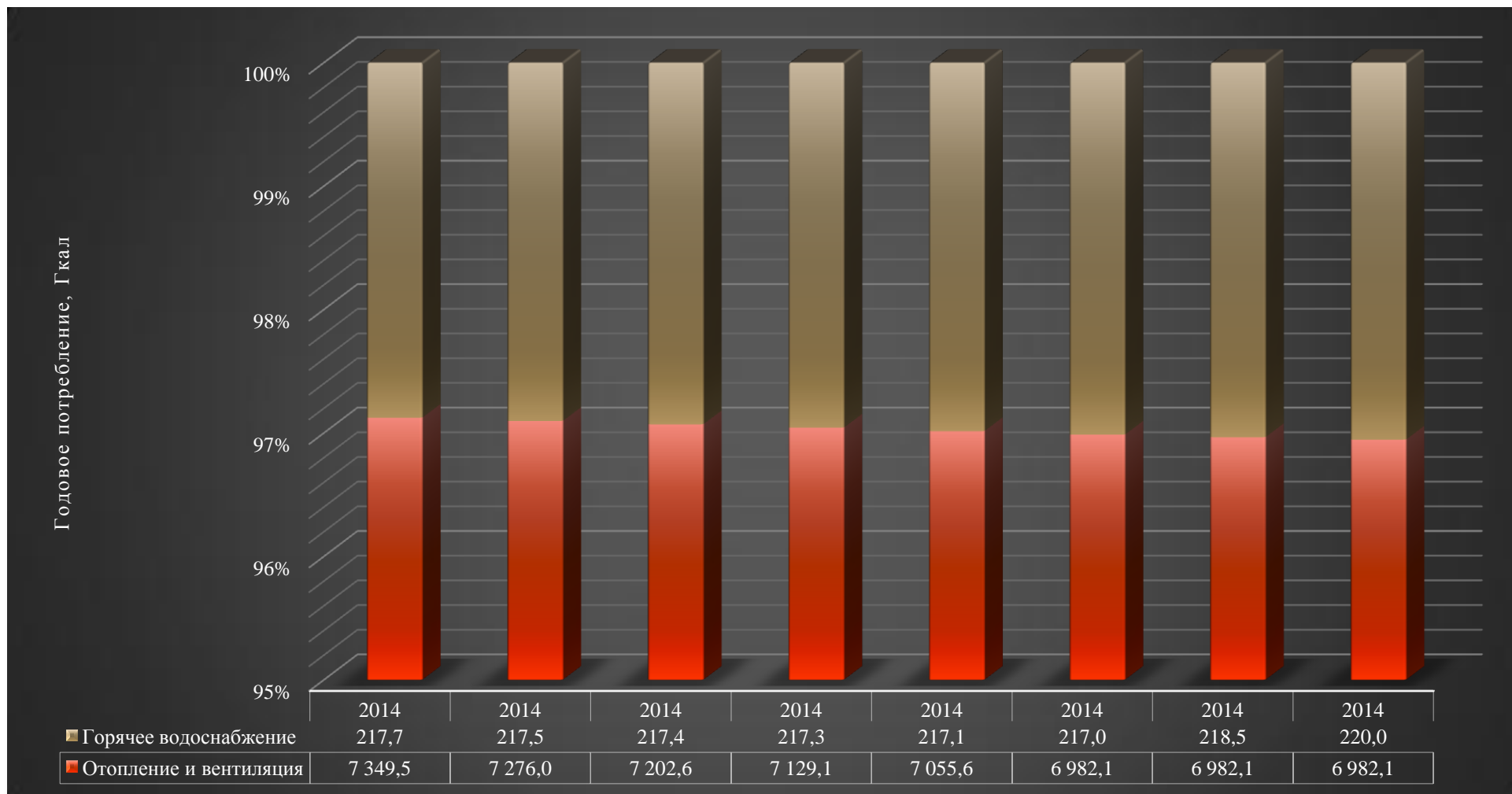


Рисунок 1-2.2. Объемы потребления тепловой энергии в с. Обшаровка на расчетный срок

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

Приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя в производственных зонах (собственных потребителей предприятий) покрываются за счет существующих резервов тепловой мощности собственных источников тепловой энергии предприятий. Изменение производственных зон, а также их перепрофилирование на расчетный срок не предусматривается.

РАЗДЕЛ 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 1.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Согласно п. 30 Гл. 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплоснабжающей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплоснабжающей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

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

Радиус эффективного теплоснабжения, прежде всего, зависит от прогнозируемой конфигурации тепловой нагрузки относительно места расположения источника тепловой энергии и плотности тепловой нагрузки.

Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия как инвестиционных проектов.

Для существующих зон действия источников теплоснабжения могут быть вычислены средний и максимальный радиусы теплоснабжения в зоне действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать нецелесообразно, поскольку в существующей зоне действия установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии.

Расчетные значения средних и максимальных радиусов теплоснабжения в существующих зонах действия котельных МУП «Коммунальщик» и оптимальные радиусы теплоснабжения в перспективных зонах действия указанных котельных сведены в табл. 2.1.1.

Таблица 2.1.1. Расчетные значения средних, максимальных и оптимальных радиусов теплоснабжения

п/п	Наименование магистрального вывода	Средний радиус тепло-снабжения, м	Максимальный радиус тепло-снабжения, м	Оптимальный радиус тепло-снабжения, м
1.	Вывод от кот. СОШ № 1	182	109	766
2.	Вывод от кот. СОШ № 2	94	94	729
3.	Вывод от кот. «Школа-интернат»	61	49	746
4.	Вывод от кот. д/с «Журавушка»	43	43	669
5.	Вывод от кот. ДК «Юбилейный»	51	36	631
6.	Вывод от кот. «ОПФ»	916	662	1 110
7.	Вывод от кот. «п. Диск»	639	391	1 000
8.	Вывод от кот. «п. Элеватор»	108	79	721
9.	Вывод от кот. «п. Мирный»	206	120	564
10.	Вывод от кот. «ул. Терешковой»	369	158	918

Радиусы эффективного теплоснабжения в перспективных зонах действия котельных МУП «Коммунальщик» представлены на рис. 2.1.2.

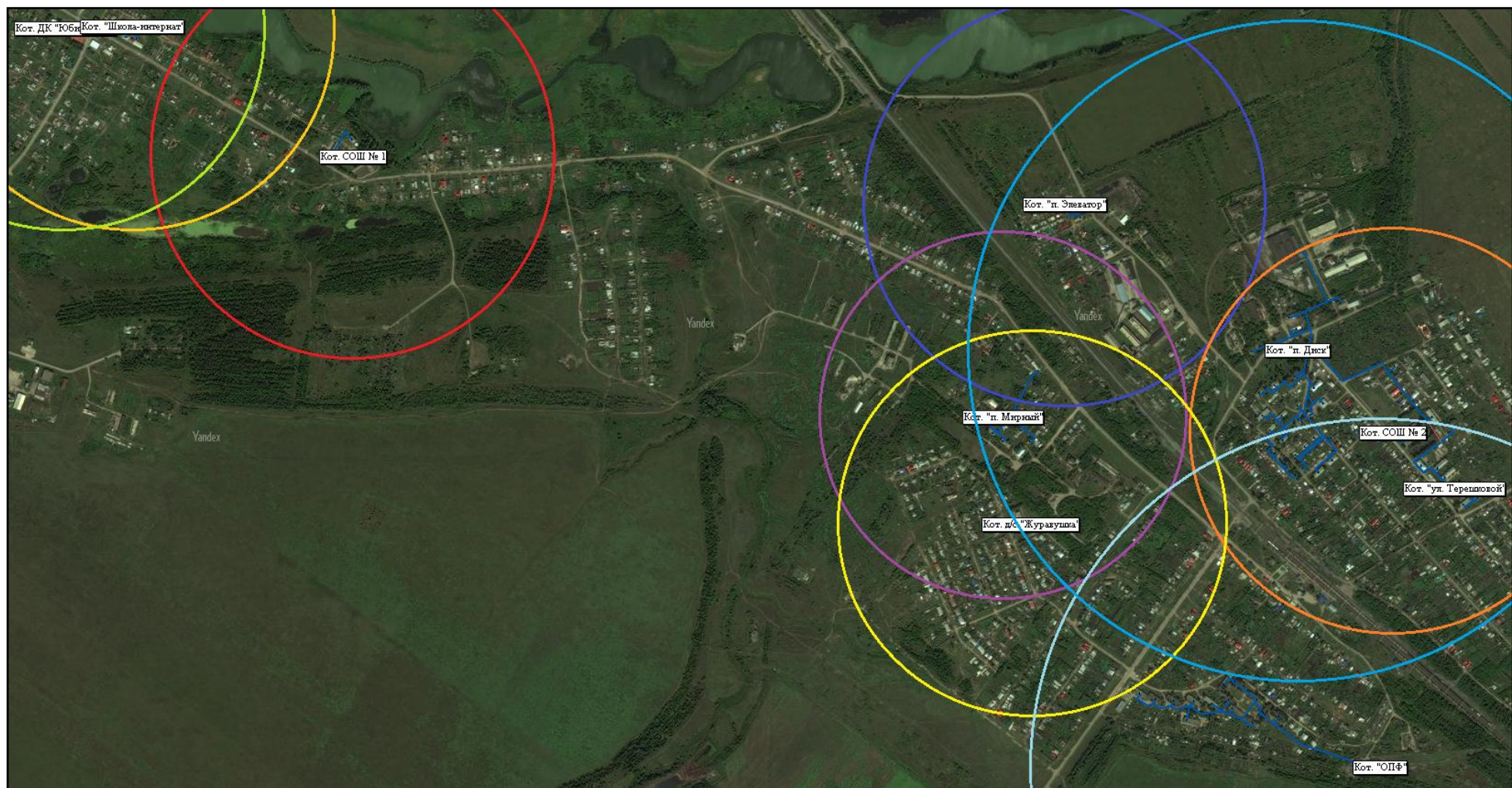


Рисунок 2-1.2. Радиусы эффективного теплоснабжения в перспективных зонах действия котельных МУП «Коммунальщик»

Глава 1.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Изменение границ существующих зон действия источников тепловой энергии на расчетный срок не предусматривается в связи с отсутствием необходимости.

Зона действия котельной СОШ № 1 охватывает здание ГБОУ СОШ № 1 (с. Обшаровка, ул. Советская, д. 70).

Зона действия котельной СОШ № 2 охватывает здание ГБОУ СОШ № 2 (с. Обшаровка, ул. Терешковой, д. 16).

Зона действия котельной «Школа-интернат» охватывает главное здание и спортивный зал ГСКОУ «Обшаровская школа-интернат» (с. Обшаровка, ул. Советская, д. 98).

Зона действия котельной д/с «Журавушка» охватывает здание филиала ГБДОУ «Детский сад «Журавушка» (с. Обшаровка, ул. 40 лет Победы, д. 10а).

Зона действия котельной ДК «Юбилейный» охватывает здание ДК «Юбилейный» (с. Обшаровка, ул. Советская, д. 91) и здание ГБДОУ «Детский сад «Малыш» (с. Обшаровка, ул. Советская, д. 93).

Зона действия котельной «ОПФ» охватывает:

- жилые дома №№ 2, 4, 6, 6а, 8, 8а по ул. Лычева;
- жилые дома №№ 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14 по ул. Суркова;
- здание ГБДОУ «Детский сад «Журавушка» (с. Обшаровка, ул. Суркова, д. 4а).

Зона действия котельной «п. Диск» охватывает:

- жилые дома №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 по ул. Гагарина;
- жилые дома №№ 2, 4, 7, 8 по ул. Заводская;
- жилой дом № 2 по ул. Мирная;
- жилые дома №№ 1, 2, 4 по ул. Рабочая;
- жилой дом № 2 по ул. Терешковой;
- жилые дома №№ 4, 24 по ул. Школьная;
- жилые дома №№ 8, 10, 12 по ул. Щорса;
- здание МБУЗ «Приволжская ЦРБ» (с. Обшаровка, ул. Щорса, д. 3);
- здание МБУ «Центральная Клубная Система» по ул. Щорса;
- здание ООО «ПАЗ» по ул. Щорса;
- здание конторы и ангар МУП «Коммунальщик»;
- здание магазина «Людмила» (ИП Кочнев) по ул. Рабочая;

- здания магазинов физ. лица Ерошиной: ул. Заводская, 1 и ул. Терешковой, 2б.

Зона действия котельной «п. Элеватор» охватывает жилые дома №№ 9, 10, 11 по ул. Строителей.

Зона действия котельной «п. Мирный» охватывает жилые дома №№ 2а, 9, 10, 12, 14, 16 по ул. Спортивная.

Зона действия котельной «ул. Терешковой» охватывает:

- жилые дома №№ 3, 5, 7, 9, 11 по ул. Терешковой;
- жилой дом № 26 по ул. Школьная;
- магазин ООО «Никитиных» (с. Обшаровка, ул. Терешковой, д. 7а).

Существующие и перспективные зоны действия котельных МУП «Коммунальщик» представлены на рис. 2.2.1.

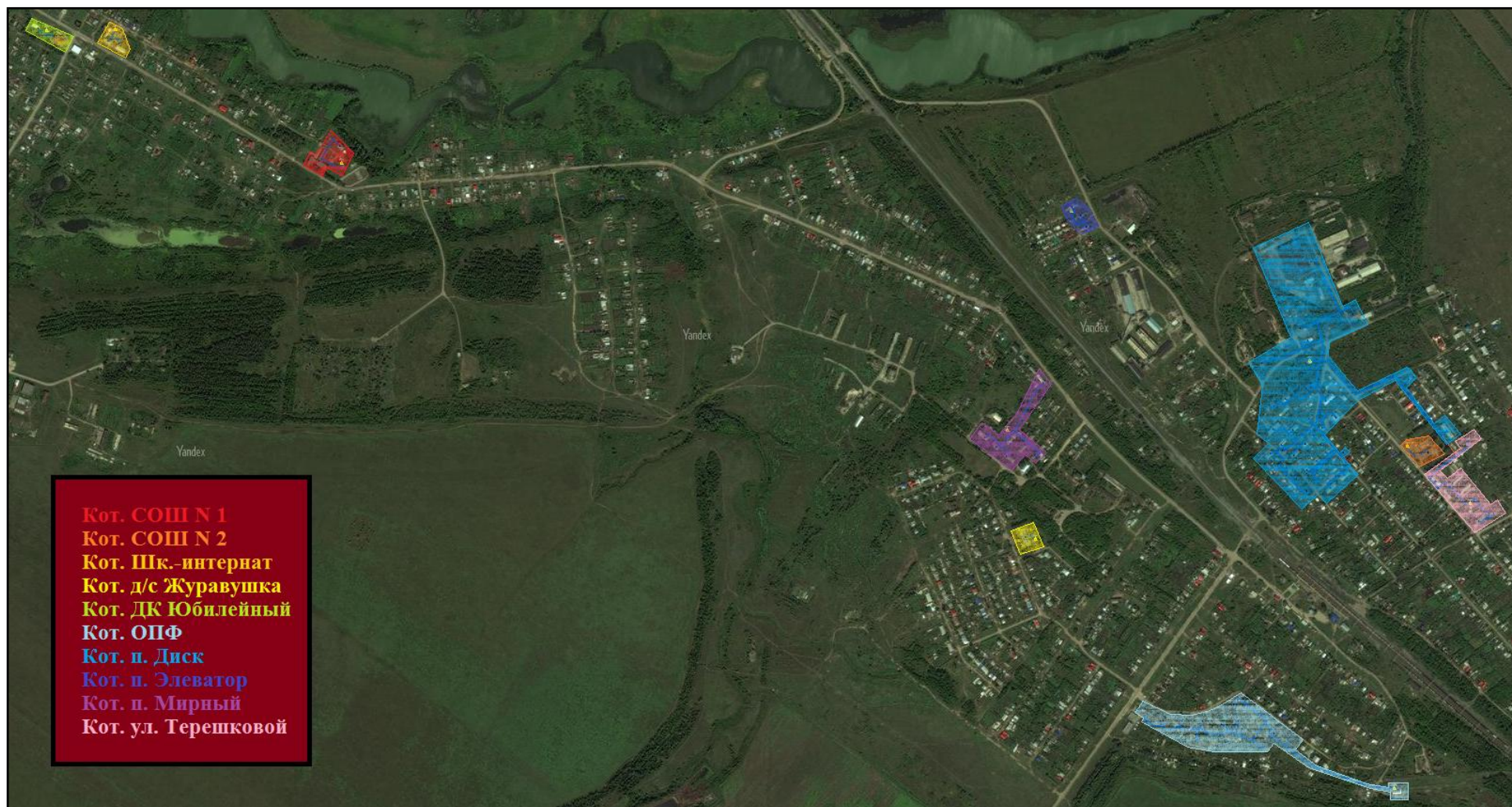


Рисунок 2-2.1. Существующие и перспективные зоны действия котельных МУП «Коммунальщик»

Глава 1.3. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующая зона индивидуального теплоснабжения охватывает жилищный фонд и объекты социального-бытового, культурного и производственного назначения на территории поселения, не обустроенные централизованным теплоснабжением.

Согласно Генеральному плану поселения, на расчетный срок все вновь проектируемые объекты жилищного фонда, социального-бытового, культурного и производственного назначения на территории поселения предусматривается обеспечивать теплом от собственных индивидуальных источников тепловой энергии.

Т. о., предполагается увеличение зоны индивидуального теплоснабжения на территории поселения.

Глава 1.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия котельных МУП «Коммунальщик» представлены в табл. 2.4.1-10 и на рис. 2.4.2-11.

Объем тепловой энергии, расходуемый на собственные нужды котельных, здесь и далее соответствует отчетным документам, предоставленным МУП «Коммунальщик» в качестве исходных данных для разработки Схемы теплоснабжения поселения.

Таблица 2.4.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной СОШ № 1

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,033	0,029	0,026	0,023	0,020	0,020	0,020	0,020
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,268	0,260	0,252	0,244	0,236	0,228	0,228	0,228
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,268	0,260	0,252	0,244	0,236	0,228	0,228	0,228
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч								
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,268	0,260	0,252	0,244	0,236	0,228	0,228	0,228
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,268	0,260	0,252	0,244	0,236	0,228	0,228	0,228
		Гкал/ч	0,268	0,260	0,252	0,244	0,236	0,228	0,228	0,228
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,025	0,036	0,048	0,059	0,070	0,078	0,078	0,078
		%	7,6%	11,1%	14,6%	18,1%	21,5%	24,0%	24,0%	24,0%

Таблица 2.4.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной СОШ № 2

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,024	0,022	0,020	0,017	0,015	0,015	0,015	0,015
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,187	0,181	0,176	0,170	0,164	0,159	0,159	0,159
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,187	0,181	0,176	0,170	0,164	0,159	0,159	0,159
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч								
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,187	0,181	0,176	0,170	0,164	0,159	0,159	0,159
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,187	0,181	0,176	0,170	0,164	0,159	0,159	0,159
		Гкал/ч	0,187	0,181	0,176	0,170	0,164	0,159	0,159	0,159
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,041	0,049	0,057	0,065	0,071	0,071	0,071
		%	13,5%	16,8%	20,1%	23,4%	26,7%	29,0%	29,0%	29,0%

Таблица 2.4.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной «Школа-интернат»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,024	0,022	0,020	0,017	0,015	0,015	0,015	0,015
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,138	0,134	0,130	0,126	0,122	0,117	0,117	0,117
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,138	0,134	0,130	0,126	0,122	0,117	0,117	0,117
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч								
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,138	0,134	0,130	0,126	0,122	0,117	0,117	0,117
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,138	0,134	0,130	0,126	0,122	0,117	0,117	0,117
		Гкал/ч	0,138	0,134	0,130	0,126	0,122	0,117	0,117	0,117
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,082	0,088	0,095	0,101	0,108	0,112	0,112	0,112
		%	33,4%	36,1%	38,8%	41,5%	44,2%	45,9%	45,9%	45,9%

Таблица 2.4.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной д/с «Журавушка»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,016	0,015	0,013	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,086	0,084	0,081	0,078	0,076	0,073	0,073	0,073
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,086	0,084	0,081	0,078	0,076	0,073	0,073	0,073
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч								
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,086	0,084	0,081	0,078	0,076	0,073	0,073	0,073
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,086	0,084	0,081	0,078	0,076	0,073	0,073	0,073
		Гкал/ч	0,086	0,084	0,081	0,078	0,076	0,073	0,073	0,073
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,060	0,065	0,069	0,073	0,077	0,080	0,080	0,080
		%	37,1%	39,7%	42,2%	44,8%	47,4%	49,0%	49,0%	49,0%

Таблица 2.4.5. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной ДК «Юбилейный»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,024	0,022	0,020	0,017	0,015	0,015	0,015	0,015
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,144	0,140	0,135	0,131	0,127	0,122	0,122	0,122
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,144	0,140	0,135	0,131	0,127	0,122	0,122	0,122
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч								
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,144	0,140	0,135	0,131	0,127	0,122	0,122	0,122
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,144	0,140	0,135	0,131	0,127	0,122	0,122	0,122
		Гкал/ч	0,144	0,140	0,135	0,131	0,127	0,122	0,122	0,122
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,076	0,083	0,090	0,096	0,103	0,107	0,107	0,107
		%	31,1%	33,9%	36,7%	39,4%	42,2%	44,0%	44,0%	44,0%

Таблица 2.4.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной «ОПФ»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,420	0,378	0,336	0,294	0,252	0,252	0,252	0,252
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,785	0,781	0,778	0,775	0,772	0,768	0,769	0,769
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,749	0,746	0,743	0,740	0,737	0,734	0,734	0,734
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,785	0,781	0,778	0,775	0,772	0,768	0,769	0,769
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,676	0,676
		Гкал/ч	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,676	0,676
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,110	0,106	0,103	0,100	0,096	0,093	0,093	0,093
		Гкал/ч	0,110	0,106	0,103	0,100	0,096	0,093	0,093	0,093
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	2,999	3,044	3,089	3,134	3,180	3,183	3,183	3,183
		%	71,3%	72,4%	73,5%	74,6%	75,6%	75,7%	75,7%	75,7%

Таблица 2.4.7. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной «п. Диск»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,533	0,480	0,427	0,373	0,320	0,320	0,320	0,320
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,988	0,985	0,981	0,978	0,975	0,971	0,972	0,972
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,959	0,955	0,952	0,948	0,945	0,942	0,942	0,942
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,988	0,985	0,981	0,978	0,975	0,971	0,972	0,972
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч	0,697	0,697	0,697	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
		Гкал/ч	0,697	0,697	0,697	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч	0,113	0,110	0,106	0,103	0,100	0,096	0,096	0,096
		Гкал/ч	0,113	0,110	0,106	0,103	0,100	0,096	0,096	0,096
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	3,811	3,868	3,925	3,981	4,038	4,041	4,041	4,041
		%	71,5%	72,5%	73,6%	74,7%	75,7%	75,8%	75,8%	75,8%

Таблица 2.4.8. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной «п. Элеватор»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,016	0,015	0,013	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
		Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,086	0,088	0,089	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092
		%	52,8%	53,8%	54,8%	55,7%	56,7%	56,7%	56,7%	56,7%

Таблица 2.4.9. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной «п. Мирный»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,049	0,044	0,039	0,034	0,029	0,029	0,029	0,029
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч	0,200	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
		Гкал/ч	0,200	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч								
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,239	0,244	0,249	0,254	0,259	0,259	0,259	0,259
		%	49,0%	50,0%	51,0%	52,0%	53,0%	53,0%	53,0%	52,9%

Таблица 2.4.10. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки перспективной зоне действия котельной «ул. Терешковой»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
2.	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
3.	Потери располагаемой тепловой мощности	%								
4.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
5.	Хозяйственные нужды	Гкал/ч								
		%								
6.	Существующая располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
7.	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,103	0,092	0,082	0,072	0,062	0,062	0,062	0,062
		%	10,0%	9,0%	8,0%	7,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
8.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
8.1.	отопление	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
8.2.	вентиляция	Гкал/ч								
8.3.	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
8.4.	технология	Гкал/ч								
9.	Присоединенная тепловая нагрузка, в т. ч.:	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
9.1.	жилые дома, из них население	Гкал/ч	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
		Гкал/ч	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
9.2.	общественные здания, из них финансируемые из бюджета	Гкал/ч								
		Гкал/ч								
9.3.	производственные здания	Гкал/ч								
9.4.	прочие	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
10.	Резерв (+) / дефицит (-) существующей располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0,568	0,578	0,589	0,599	0,609	0,609	0,609	0,609
		%	55,3%	56,3%	57,3%	58,3%	59,3%	59,3%	59,3%	59,3%



Рисунок 2-4.2. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной СОШ № 1, Гкал/ч



Рисунок 2-4.3. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной СОШ № 2, Гкал/ч



Рисунок 2-4.4. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной «Школа-интернат», Гкал/ч



Рисунок 2-4.5. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной д/с «Журавушка», Гкал/ч



Рисунок 2-4.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной ДК «Юбилейный», Гкал/ч



Рисунок 2-4.7. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной «ОПФ», Гкал/ч



Рисунок 2-4.8. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной «п. Диск», Гкал/ч



Рисунок 2-4.9. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной «п. Элеватор», Гкал/ч



Рисунок 2-4.10. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной «п. Мирный», Гкал/ч



Рисунок 2-4.11. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по магистральному выводу котельной «ул. Терешковой», Гкал/ч

РАЗДЕЛ 3. Перспективные балансы теплоносителя

Глава 1.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной СОШ № 1 и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч								
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год								

Таблица 3.1.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной СОШ № 2 и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч								
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год								

Таблица 3.1.3. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной «Школа-интернат» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч								
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год								

Таблица 3.1.4. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной д/с «Журавушка» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч								
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год								

Таблица 3.1.5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной ДК «Юбилейный» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч								
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год								

Таблица 3.1.6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной «ОПФ» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч								
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год								

Таблица 3.1.7. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной «п. Диск» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	2,024	2,024	1,787	1,550	1,312	1,075	0,838	0,838
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1,185	1,185	0,948	0,711	0,474	0,237		
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	2,024	2,024	1,787	1,550	1,312	1,075	0,838	0,838
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	9,859	9,859	8,704	7,549	6,394	5,239	4,084	4,084
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	5,776	5,776	4,620	3,465	2,310	1,155		

Таблица 3.1.8. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной «п. Элеватор» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,168	0,168	0,136	0,104	0,072	0,040	0,008	0,008
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,161	0,161	0,129	0,096	0,064	0,032		
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,168	0,168	0,136	0,104	0,072	0,040	0,008	0,008
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,820	0,820	0,663	0,506	0,350	0,193	0,037	0,037
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,783	0,783	0,626	0,470	0,313	0,157		

Таблица 3.1.9. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной «п. Мирный» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,433	0,433	0,358	0,283	0,208	0,133	0,058	0,058
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,374	0,374	0,299	0,224	0,150	0,075		
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,433	0,433	0,358	0,283	0,208	0,133	0,058	0,058
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	2,107	2,107	1,743	1,378	1,014	0,649	0,285	0,285
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	1,823	1,823	1,458	1,094	0,729	0,365		

Таблица 3.1.10. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельной «ул. Терешковой» и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,620	0,620	0,508	0,396	0,285	0,173	0,061	0,061
1.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
1.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч								
1.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,560	0,560	0,448	0,336	0,224	0,112		
2.	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,620	0,620	0,508	0,396	0,285	0,173	0,061	0,061
3.	Максимальная подпитка тепловой сети химически не обработанной и недеаэрированной водой в аварийном режиме	т/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
4.	Всего годовая подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	3,023	3,023	2,477	1,932	1,386	0,841	0,295	0,295
4.1.	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
4.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год								
4.3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	2,727	2,727	2,182	1,636	1,091	0,545		

Глава 1.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в предыдущем параграфе в табл.3.1.1-10.

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

Глава 1.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку осваиваемых территорий поселения, на расчетный срок не предусматривается. Осваиваемые территории поселения, для которых отсутствует возможность и целесообразность передачи тепловой энергии от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии, отсутствуют.

Глава 1.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на расчетный срок не предусматривается в связи с отсутствием перспективных приростов тепловой нагрузки.

Глава 1.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

На расчетный срок предусматривается следующий комплекс мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения:

- реконструкция котельных «п. Диск», «п. Элеватор», «п. Мирный», «ул. Терешковой», связанная с переводом указанных котельных на двухконтурную тепловую схему (с разделением котлового и сетевого контуров) и обеспечением закрытой системы теплоснабжения потребителей (2015-2017 гг.);

- реконструкция котельных СОШ №1, СОШ № 2, «Школа-интернат», д/с «Журавушка», ДК «Юбилейный», «п. Диск», «п. Элеватор», «п. Мирный», «ул. Терешковой» связанная с устройством химводоподготовки: комплексон для котельных СОШ №1, СОШ № 2, «Школа-интернат», д/с «Журавушка», ДК «Юбилейный»; натрий-катионирование для котельных «п. Диск», «п. Элеватор», «п. Мирный», «ул. Терешковой» (2015-2017 гг.);
- установка приборов учета тепловой энергии и систем диспетчеризации на котельных СОШ №1, СОШ № 2, «Школа-интернат», д/с «Журавушка», ДК «Юбилейный», «ОПФ», «п. Диск», «п. Элеватор», «п. Мирный», «ул. Терешковой» (2015-2017 гг.).

Глава 1.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, на расчетный срок не предусматриваются в связи с отсутствием таковых.

Рекомендуется при возникновении необходимости проводить мероприятия по продлению ресурса основного оборудования котельных.

Глава 1.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный срок не предусматриваются в связи с отсутствием необходимости.

Глава 1.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Меры по переводу котельных в пиковый режим работы на расчетный срок не предусматриваются. Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории поселения отсутствуют.

Глава 1.7. 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, на каждом этапе

Перераспределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения на расчетный срок не предусматривается в связи с отсутствием систем теплоснабжения с несколькими источниками на территории поселения.

Глава 1.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

Регулирование отпуска тепла в тепловые сети осуществляется по графику 95/70, представленному на рис. 4.8.1.

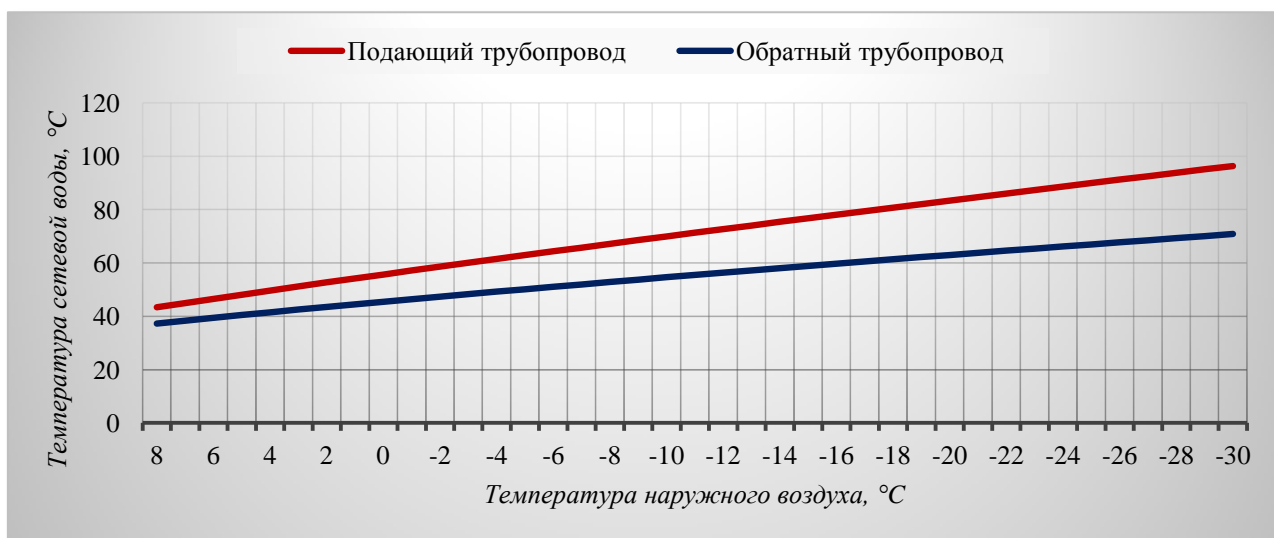


Рисунок 4-8.1. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии поселения

Изменение температурного графика отпуска тепловой энергии на расчетный срок не предусматривается.

Глава 1.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективный резерв существующей располагаемой тепловой мощности в разрезе котельных представлен на рис. 4.9.1.

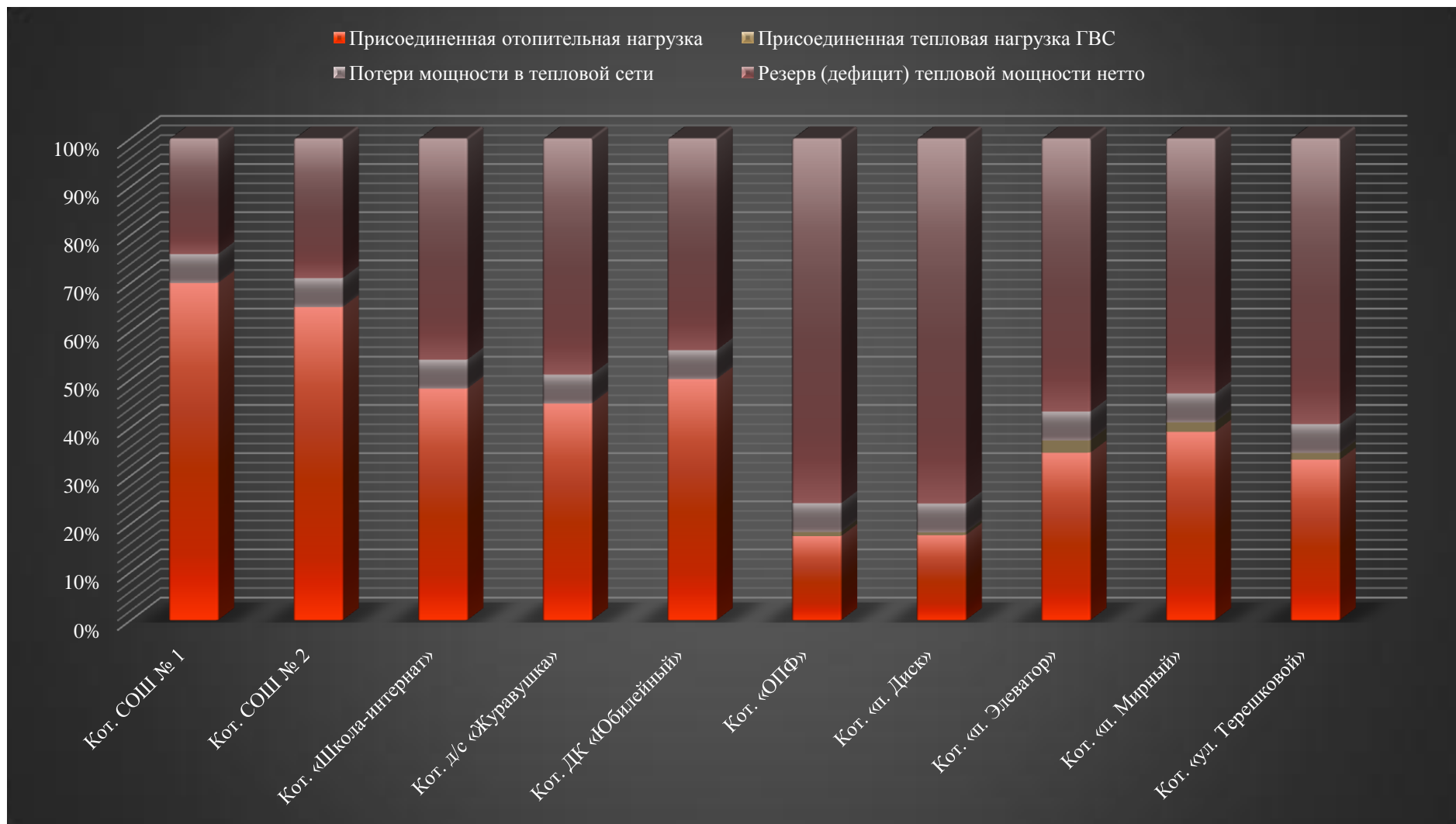


Рисунок 4-9.1. Резервы существующей располагаемой тепловой мощности на расчетный срок

На расчетный срок предусматривается сохранение установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Однако, в связи с высоким расчетным резервом существующей располагаемой тепловой мощности, рекомендуется вывести часть котлов в «холодный» резерв для оптимизации режимов работы остальных, а также сохранения ресурса резервных мощностей.

Ввод в эксплуатацию новых мощностей не предусматривается в связи с отсутствием необходимости.

РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Глава 1.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии на расчетный срок не предусматриваются в связи с отсутствием зон действия источников тепловой энергии с дефицитом располагаемой тепловой мощности на расчетный срок.

Глава 1.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения на расчетный срок не предусматривается в связи с отсутствием перспективных приростов тепловой нагрузки.

Глава 1.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, на расчетный срок не предусматриваются. Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии отсутствует в связи с отсутствием таковых.

Глава 1.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения предусматривается реконструкция тепловых сетей от котельных СОШ №1, СОШ № 2, ДК «Юбилейный», «ОПФ», «п. Диск», «п. Элеватор», «п. Мирный», «ул. Терешковой» в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса последних.

Сведения о переключаемых трубопроводах представлены в таблице 5.4.1.

Таблица 5.4.1. Сведения о перспективной реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием их эксплуатационного ресурса

п/п	Наименование котельной	Наружный диаметр, мм	Длина в двухтрубном исчислении, м	Материальная хар-ка, м ²	Тип теплоизоляции	Тип прокладки	Год прокладки	Износ, %
1.	Кот. СОШ № 1	108	120	28,80		Надземная	1982	100%
		89	120	19,20		Надземная	1982	100%
2.	Кот. СОШ № 2	89	80	12,80	Маты минераловатные	Надземная	2003	100%
		57	80	8,00	Маты минераловатные	Надземная	2003	100%
3.	Кот. ДК Юбилейный	57	140	14,00	Маты минераловатные	Надземная	2003	100%
		45	108	8,64	Маты минераловатные	Надземная	2003	100%
4.	Кот. ОПФ	159	1 520	456,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1980	85%
		108	1 080	216,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1980	85%
		89	86	13,76	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1980	85%
		89	46	7,36	Маты минераловатные	Надземная	1980	85%
		57	406	40,60	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1980	85%
		57	280	28,00	Маты минераловатные	Надземная	1980	85%
5.	Кот. п. Диск	219	2 047	456,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1970-1993	85%
		159	2 137	216,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1970-1993	85%
		159	920	13,76	Маты минераловатные	Надземная	1970-1993	85%
		108	250	7,36	Маты минераловатные	Надземная	1970-1993	85%
		108	2 467	40,60	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1970-1993	85%
		89	3 314	28,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1970-1993	85%
		57	777	900,68	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1970-1993	85%
		57	120	641,10	Маты минераловатные	Надземная	1970-1993	85%
6.	Кот. п. Элеватор	57	470	276,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	2003	100%

п/п	Наименование котельной	Наружный диаметр, мм	Длина в двухтрубном исчислении, м	Материальная хар-ка, м ²	Тип теплоизоляции	Тип прокладки	Год прокладки	Износ, %
7.	Кот. п. Мирный	108	612	60,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1972	90%
		89	840	493,40	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1972	90%
		57	368	530,24	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1972	90%
8.	Кот. ул. Терешковой	108	816	77,70	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1986-1990	100%
		89	96	12,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1986-1990	100%
		57	912	47,00	Маты минераловатные	Подземная бесканальная	1986-1990	100%

Кроме того, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения на расчетный срок предусматривается устройство ИТП у потребителей, осуществляющих теплоснабжение от котельных «п. Диск», «п. Элеватор», «п. Мирный», «ул. Терешковой» (2015-2021 гг.).

Глава 1.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок не предусматривается. Нормативная надежность и безопасность теплоснабжения достигается за счет реконструкции тепловых сетей МУП «Коммунальщик» в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса последних.

РАЗДЕЛ 6. Перспективные топливные балансы

Глава 1.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы котельных МУП «Коммунальщик» представлены в табл.6.1.1-10.

Таблица 6.1.1. Перспективные топливные балансы котельной СОШ № 1

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	728,5	700,5	672,9	645,7	618,8	597,7	597,7	597,7
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,309	0,297	0,286	0,274	0,263	0,254	0,254	0,254
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,064	0,062	0,060	0,057	0,055	0,053	0,053	0,053
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	57,77	55,55	53,36	51,20	49,07	47,40	47,40	47,40
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	12,04	11,57	11,12	10,67	10,22	9,88	9,88	9,88
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	47,91	46,07	44,26	42,47	40,70	39,31	39,31	39,31
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	9,98	9,60	9,22	8,85	8,48	8,19	8,19	8,19
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	136,04	130,81	125,66	120,57	115,56	111,62	111,62	111,62
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	112,83	108,49	104,22	100,00	95,84	92,58	92,58	92,58

Таблица 6.1.2. Перспективные топливные балансы котельной СОШ № 2

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	507,2	487,7	468,5	449,6	430,9	416,2	416,2	416,2
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	134,87	134,87	134,87	134,87	134,87	134,87	134,87	134,87
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,215	0,207	0,199	0,191	0,183	0,177	0,177	0,177
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,045	0,043	0,041	0,040	0,038	0,037	0,037	0,037
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	35,03	33,68	32,35	31,05	29,75	28,74	28,74	28,74
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	7,30	7,02	6,74	6,47	6,20	5,99	5,99	5,99
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	29,05	27,94	26,83	25,75	24,68	23,84	23,84	23,84
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	6,05	5,82	5,59	5,36	5,14	4,97	4,97	4,97
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	82,48	79,31	76,19	73,11	70,07	67,68	67,68	67,68
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	68,41	65,78	63,19	60,63	58,11	56,13	56,13	56,13

Таблица 6.1.3. Перспективные топливные балансы котельной «Школа-интернат»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	375,2	360,8	346,6	332,5	318,7	307,8	307,8	307,8
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	184,69	184,69	184,69	184,69	184,69	184,69	184,69	184,69
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	153,18	153,18	153,18	153,18	153,18	153,18	153,18	153,18
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,159	0,153	0,147	0,141	0,135	0,131	0,131	0,131
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,033	0,032	0,031	0,029	0,028	0,027	0,027	0,027
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	29,43	28,30	27,18	26,08	25,00	24,14	24,14	24,14
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	6,13	5,90	5,66	5,43	5,21	5,03	5,03	5,03
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	24,41	23,47	22,54	21,63	20,73	20,03	20,03	20,03
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	5,08	4,89	4,70	4,51	4,32	4,17	4,17	4,17
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	69,29	66,63	64,01	61,42	58,86	56,86	56,86	56,86
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	57,47	55,26	53,09	50,94	48,82	47,16	47,16	47,16

Таблица 6.1.4. Перспективные топливные балансы котельной д/с «Журавушка»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	234,1	225,1	216,2	207,5	198,8	192,1	192,1	192,1
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,099	0,096	0,092	0,088	0,084	0,082	0,082	0,082
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	15,78	15,17	14,57	13,98	13,40	12,95	12,95	12,95
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	3,29	3,16	3,04	2,91	2,79	2,70	2,70	2,70
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	13,09	12,58	12,09	11,60	11,12	10,74	10,74	10,74
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	2,73	2,62	2,52	2,42	2,32	2,24	2,24	2,24
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	37,16	35,73	34,32	32,93	31,56	30,49	30,49	30,49
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	30,82	29,63	28,46	27,31	26,18	25,29	25,29	25,29

Таблица 6.1.5. Перспективные топливные балансы котельной ДК «Юбилейный»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	390,5	375,5	360,7	346,1	331,7	320,4	320,4	320,4
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	143,62	143,62	143,62	143,62	143,62	143,62	143,62	143,62
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,166	0,159	0,153	0,147	0,141	0,136	0,136	0,136
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,035	0,033	0,032	0,031	0,029	0,028	0,028	0,028
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	28,72	27,61	26,53	25,45	24,39	23,56	23,56	23,56
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	5,98	5,75	5,53	5,30	5,08	4,91	4,91	4,91
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	23,82	22,90	22,00	21,11	20,23	19,54	19,54	19,54
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	4,96	4,77	4,58	4,40	4,21	4,07	4,07	4,07
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	67,62	65,02	62,46	59,93	57,44	55,48	55,48	55,48
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	56,08	53,93	51,81	49,71	47,64	46,02	46,02	46,02

Таблица 6.1.6. Перспективные топливные балансы котельной «ОПФ»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	2 130,1	2 102,9	2 075,8	2 048,9	2 022,2	2 013,7	2 014,3	2 014,9
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,905	0,893	0,882	0,870	0,859	0,855	0,855	0,856
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,188	0,186	0,184	0,181	0,179	0,178	0,178	0,178
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	140,46	138,67	136,88	135,11	133,34	132,78	132,82	132,86
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	29,26	28,89	28,52	28,15	27,78	27,66	27,67	27,68
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	116,50	115,01	113,53	112,06	110,59	110,13	110,16	110,19
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	24,27	23,96	23,65	23,35	23,04	22,94	22,95	22,96
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	330,75	326,53	322,33	318,15	314,00	312,68	312,77	312,87
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	274,32	270,82	267,34	263,87	260,43	259,33	259,41	259,49

Таблица 6.1.7. Перспективные топливные балансы котельной «п. Диск»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	2 682,6	2 650,3	2 618,1	2 586,1	2 554,3	2 545,5	2 546,1	2 546,6
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	126,05	126,05	126,05	126,05	126,05	126,05	126,05	126,05
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	1,139	1,125	1,112	1,098	1,085	1,081	1,081	1,081
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,237	0,234	0,232	0,229	0,226	0,225	0,225	0,225
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	173,13	171,04	168,97	166,91	164,85	164,28	164,32	164,35
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	36,07	35,63	35,20	34,77	34,34	34,23	34,23	34,24
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	143,59	141,86	140,14	138,43	136,73	136,25	136,28	136,31
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	29,91	29,55	29,20	28,84	28,48	28,39	28,39	28,40
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	407,69	402,78	397,89	393,03	388,19	386,86	386,94	387,02
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	338,13	334,06	330,00	325,97	321,96	320,85	320,92	320,99

Таблица 6.1.8. Перспективные топливные балансы котельной «п. Элеватор»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	164,7	163,3	161,9	160,5	159,0	159,1	159,1	159,2
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	178,24	178,24	178,24	178,24	178,24	178,24	178,24	178,24
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,070	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	12,47	12,36	12,25	12,15	12,04	12,04	12,05	12,05
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	2,60	2,57	2,55	2,53	2,51	2,51	2,51	2,51
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	10,34	10,25	10,16	10,07	9,98	9,99	9,99	10,00
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	2,15	2,14	2,12	2,10	2,08	2,08	2,08	2,08
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	29,36	29,10	28,85	28,60	28,35	28,35	28,37	28,38
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	24,35	24,14	23,93	23,72	23,51	23,51	23,53	23,54

Таблица 6.1.9. Перспективные топливные балансы котельной «п. Мирный»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	544,2	539,6	534,9	530,2	525,5	525,5	525,7	525,9
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	146,52	146,52	146,52	146,52	146,52	146,52	146,52	146,52
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,223	0,223	0,223
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,046	0,047	0,047
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	40,83	40,48	40,13	39,77	39,42	39,43	39,44	39,45
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	8,51	8,43	8,36	8,29	8,21	8,21	8,22	8,22
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	33,86	33,57	33,28	32,99	32,70	32,70	32,71	32,72
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	7,05	6,99	6,93	6,87	6,81	6,81	6,81	6,82
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	96,14	95,32	94,49	93,66	92,83	92,84	92,87	92,90
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	79,74	79,05	78,37	77,68	76,99	77,00	77,03	77,05

Таблица 6.1.10. Перспективные топливные балансы котельной «ул. Терешковой»

п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2029
1.	Спрос на тепловую энергию	Гкал/год	966,4	958,1	949,7	941,4	933,1	933,1	933,4	933,7
2.	Удельный расход условного топлива	кг у. т./Гкал	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12
3.	Удельный расход натурального топлива	м ³ /Гкал	123,68	123,68	123,68	123,68	123,68	123,68	123,68	123,68
4.	Максимальная часовая нагрузка									
4.1.	в зимний период	Гкал/ч	0,410	0,407	0,403	0,400	0,396	0,396	0,396	0,396
4.2.	в летний период	Гкал/ч								
4.3.	в переходный период	Гкал/ч	0,085	0,085	0,084	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
5.	Максимальный часовой расход условного топлива									
5.1.	в зимний период	кг у. т./ч	61,20	60,67	60,14	59,62	59,09	59,09	59,11	59,13
5.2.	в летний период	кг у. т./ч								
5.3.	в переходный период	кг у. т./ч	12,75	12,64	12,53	12,42	12,31	12,31	12,31	12,32
6.	Максимальный часовой расход натурального топлива									
6.1.	в зимний период	м ³ /ч	50,76	50,32	49,88	49,44	49,01	49,01	49,02	49,04
6.2.	в летний период	м ³ /ч								
6.3.	в переходный период	м ³ /ч	10,57	10,48	10,39	10,30	10,21	10,21	10,21	10,22
7.	Годовой расход условного топлива	т у. т.	144,11	142,87	141,62	140,38	139,14	139,15	139,19	139,23
8.	Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	119,52	118,49	117,46	116,43	115,40	115,41	115,44	115,47

РАЗДЕЛ 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Глава 1.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию котельных МУП «Коммунальщик» и графики финансирования мероприятий по источникам тепловой энергии в постоянных и текущих ценах представлены в табл.7.1.1-3 соответственно.

Таблица 7.1.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию котельных МУП «Коммунальщик» (без НДС)

Источник теплоснабжения	Мероприятия	Инвестиционные затраты в ценах 2014 г., тыс. руб.				Инвестиции в ценах 2014 г., млн руб.
		Оборудование	СМР+ПНР+демонтаж	ПИР и прочие	Всего	
Кот. СОШ № 1	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	0,127
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. СОШ № 2	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	0,127
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. Школа-интернат	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	0,127
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. д/с Журавушка	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	0,127
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. ДК Юбилейный	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	0,127
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. ОПФ	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	0,075
Кот. п. Диск	Установка пластинчатых теплообменников для устройства двухконтурной тепловой схемы	3 395,41	10 940,75	754,53	15 090,68	15,446
	Установка ХВО	64,49	201,88	14,02	280,39	
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. п. Элеватор	Установка пластинчатых теплообменников для устройства двухконтурной тепловой схемы	371,08	1 195,71	82,47	1 649,26	1,777
	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. п. Мирный	Установка пластинчатых теплообменников для устройства двухконтурной тепловой схемы	486,39	1 567,25	108,08	2 161,72	2,289
	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Кот. ул. Терешковой	Установка пластинчатых теплообменников для устройства двухконтурной тепловой схемы	789,97	2 545,45	175,55	3 510,97	3,638
	Установка ХВО	12,04	37,69	2,62	52,34	
	Установка системы диспетчеризации	17,25	54,00	3,75	75,00	
Итого инвестиций в мероприятия по котельным						23,860

Таблица 7.1.2. График финансирования мероприятий по источникам тепловой энергии в постоянных ценах (в ценах 2014 г.), млн руб. (без НДС)

п/п	Источник теплоснабжения	Общая сумма инвестиций	Значения по годам реализации мероприятий															Итого за весь период планирования
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1.	Кот. СОШ № 1	0,128				0,127												0,127
2.	Кот. СОШ № 2	0,128				0,127												0,127
3.	Кот. Школа-интернат	0,128				0,127												0,127
4.	Кот. д/с Журавушка	0,128				0,127												0,127
5.	Кот. ДК Юбилейный	0,128				0,127												0,127
6.	Кот. ОПФ	0,075				0,075												0,075
7.	Кот. п. Диск	15,446		15,446														15,446
8.	Кот. п. Элеватор	1,777				1,777												1,777
9.	Кот. п. Мирный	2,289			2,289													2,289
10.	Кот. ул. Терешковой	3,638			3,638													3,638
	Итого инвестиций в мероприятий по источникам теплоснабжения	23,860		15,446	5,927	2,487												23,860

Таблица 7.1.3. График финансирования мероприятий по источникам тепловой энергии в текущих ценах (в ценах соответствующих лет), млн руб. (без НДС)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Значения по годам реализации мероприятий																Итого за весь период планирования
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
1.	Индекс-дефлятор инвестиций	1,000	1,051	1,051	1,052	1,046	1,040	1,031	1,029	1,029	1,031	1,029	1,024	1,021	1,022	1,023	1,024	-
2.	Кот. СОШ № 1				0,140													0,140
3.	Кот. СОШ № 2				0,140													0,140
4.	Кот. Школа-интернат				0,140													0,140
5.	Кот. д/с Журавушка				0,140													0,140
6.	Кот. ДК Юбилейный				0,140													0,140
7.	Кот. ОПФ				0,083													0,083
8.	Кот. п. Диск		16,234															16,234
9.	Кот. п. Элеватор				1,965													1,965
10.	Кот. п. Мирный			2,528														2,528
11.	Кот. ул. Терешковой			4,019														4,019
	Итого инвестиций в мероприятия по источникам теплоснабжения		16,234	6,547	2,750													25,530

Глава 1.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей МУП «Коммунальщик» и график финансирования мероприятий по источникам тепловой энергии в постоянных и текущих ценах представлены в табл. 7.2.1 соответственно.

График финансирования мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые в постоянных и текущих ценах представлен в табл. 7.2.2.

Таблица 7.2.1. График финансирования мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые в постоянных и текущих ценах, млн. руб. (без НДС)

п/п	Показатель	Общая сумма инвестиций в ценах 2014 г.	Значения по годам реализации мероприятий								Итого за весь период планирования
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
1.	Инвестиции в мероприятия по строительству ИТП в ценах 2014 г.	44,40	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	0	0	44,40
2.	Индекс-дефлятор инвестиций	-	1,000	1,051	1,051	1,052	1,046	1,040	1,031	1,029	-
3.	Инвестиции в мероприятия по строительству ИТП в ценах соответствующих лет	-	8,88	9,33	9,81	10,32	10,79	11,23	0	0	60,36

Таблица 7.2.2. График финансирования мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые в постоянных и текущих ценах, млн руб. (без НДС)

п/п	Показатель	Общая сумма инвестиций в ценах 2014 г.	Значения по годам реализации мероприятий								Итого за весь период планирования
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
1.	Инвестиции в мероприятия по строительству ИТП в ценах 2014 г.	44,40	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	0	0	44,40
2.	Индекс-дефлятор инвестиций	-	1,000	1,051	1,051	1,052	1,046	1,040	1,031	1,029	-
3.	Инвестиции в мероприятия по строительству ИТП в ценах соответствующих лет	-	8,88	9,33	9,81	10,32	10,79	11,23	0	0	60,36

Глава 1.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловой сети МУП «Коммунальщик» представлены в табл. 7.3.1.

Тепловые сети котельных п. Элеватор, ДК Юбилейный и СОШ №2 проложенный в 2003 году по истечении расчетного срока службы (расчетного ресурса) должны пройти техническое диагностирование по методике, соответствующей законодательству Российской Федерации в области эксплуатации, экспертизы промышленной безопасности и оценки остаточного ресурса трубопроводов тепловых сетей. Экспертиза промышленной безопасности дает оценку соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение. По результатам экспертизы капремонт, либо продление ресурса.

Реконструкцию тепловых сетей предлагается выполнять без изменения типа прокладки.

Таблица 7.3.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей МУП «Коммунальщик» (без НДС)

Участок от котельной	Диаметр, мм	Длина, м	Год прокладки	Тип прокладки	Расценка по НДС, в ценах на 01.01.2012, тыс. руб./км	Стоимость прокладки ТС, в ценах на 01.01.2012, тыс. руб.	Территориальный коэффициент для перевода в цены Самарской области (по приложению 17 к УНЦС)	Индекс изменения сметной стоимости СМР внешних инженер-ных сетей теплоснабжения для Самарской области на 1 кв. 2012 г. к ТЕР-2001	Индекс изменения сметной стоимости СМР внешних инженер-ных сетей теплоснабжения для Самарской области на 1 кв. 2014 г. к ТЕР-2001	Стоимость работ по прокладке тепловых сетей в Самарской области, в ценах 1 кв.2014 г., тыс. руб.	Затраты на демонтажные работы, тыс. руб.	Общая стоимость работ по перекладке тепловых сетей в Самарской области, в ценах 1 кв. 2014 г., без НДС, тыс. руб.
Кот. СОШ № 1	100	120	1982	Надземная	4 741,07	568,93	0,94	5,52	5,35	518,32	108,85	627,17
	80	120	1982	Надземная	4 427,90	531,35	0,94	5,52	5,35	484,08	101,66	585,74
Кот. СОШ № 2	80	80	2003	Надземная	4 427,90	354,23	0,94	5,52	5,35	322,72	67,77	390,50
	50	80	2003	Надземная	4 427,90	354,23	0,94	5,52	5,35	322,72	67,77	390,50
Кот. ДК Юбилейный	50	140	2003	Надземная	4 427,90	619,91	0,94	5,52	5,35	564,77	118,60	683,37
	40	108	2003	Надземная	4 427,90	478,21	0,94	5,52	5,35	435,68	91,49	527,17
Кот. ОПФ	150	1520	1980	Подземная	21 932,40	33 337,25	0,94	5,52	5,35	30 371,92	6 378,10	36 750,03
	100	1080	1980	Подземная	17 067,04	18 432,40	0,94	5,52	5,35	16 792,85	3 526,50	20 319,35
	80	86	1980	Подземная	17 067,04	1 467,77	0,94	5,52	5,35	1 337,21	280,81	1 618,02
	80	46	1980	Надземная	4 427,90	203,68	0,94	5,52	5,35	185,57	38,97	224,53
	50	406	1980	Подземная	15 828,04	6 426,18	0,94	5,52	5,35	5 854,58	1 229,46	7 084,04
	50	280	1980	Надземная	4 427,90	1 239,81	0,94	5,52	5,35	1 129,53	237,20	1 366,73
Кот. п. Диск	200	2047	1970-1993	Подземная	24 122,60	49 378,96	0,94	5,52	5,35	44 986,74	9 447,22	54 433,95
	150	2137	1970-1993	Подземная	21 932,40	46 869,54	0,94	5,52	5,35	42 700,53	8 967,11	51 667,64
	150	920	1970-1993	Надземная	7 038,13	6 475,08	0,94	5,52	5,35	5 899,13	1 238,82	7 137,94
	100	250	1970-1993	Надземная	4 741,07	1 185,27	0,94	5,52	5,35	1 079,84	226,77	1 306,60
	100	2467	1970-1993	Подземная	17 067,04	42 104,39	0,94	5,52	5,35	38 359,23	8 055,44	46 414,67
	80	3314	1970-1993	Подземная	15 828,04	52 454,12	0,94	5,52	5,35	47 788,37	10 035,56	57 823,93
	50	777	1970-1993	Подземная	15 828,04	12 298,39	0,94	5,52	5,35	11 204,45	2 352,94	13 557,39
	50	120	1970-1993	Надземная	4 427,90	531,35	0,94	5,52	5,35	484,08	101,66	585,74

Схема теплоснабжения муниципальных образований Самарской области. Приволжский муниципальный район.
Сельское поселение Обшаровка. Шифр 653.ПП-ТГ.012.004.001

Участок от котельной	Диаметр, мм	Длина, м	Год прокладки	Тип прокладки	Расценка по НДС, в ценах на 01.01.2012, тыс. руб./км	Стоимость прокладки ТС, в ценах на 01.01.2012, тыс. руб.	Территориальный коэффициент для перевода в цены Самарской области (по приложению 17 к УНЦС)	Индекс изменения сметной стоимости СМР внешних инженер-ных сетей теплоснабжения для Самарской области на 1 кв. 2012 г. к ТЕР-2001	Индекс изменения сметной стоимости СМР внешних инженер-ных сетей теплоснабжения для Самарской области на 1 кв. 2014 г. к ТЕР-2001	Стоимость работ по прокладке тепловых сетей в Самарской области, в ценах 1 кв.2014 г., тыс. руб.	Затраты на демонтажные работы, тыс. руб.	Общая стоимость работ по перекладке тепловых сетей в Самарской области, в ценах 1 кв. 2014 г., без НДС, тыс. руб.
Кот. п. Элеватор	50	470	2003	Подземная	15 828,04	7 439,18	0,94	5,52	5,35	6 777,47	1 423,27	8 200,74
Кот. п. Мирный	100	612	1972	Подземная	17 067,04	10 445,03	0,94	5,52	5,35	9 515,95	1 998,35	11 514,30
	80	840	1972	Подземная	15 828,04	13 295,55	0,94	5,52	5,35	12 112,92	2 543,71	14 656,64
	50	368	1972	Подземная	15 828,04	5 824,72	0,94	5,52	5,35	5 306,61	1 114,39	6 421,00
Кот. ул. Терешковой	100	816	1986-1990	Подземная	17 067,04	13 926,70	0,94	5,52	5,35	12 687,93	2 664,47	15 352,40
	80	96	1986-1990	Подземная	15 828,04	1 519,49	0,94	5,52	5,35	1 384,33	290,71	1 675,04
	50	912	1986-1990	Подземная	15 828,04	14 435,17	0,94	5,52	5,35	13 151,17	2 761,75	15 912,92
Итого инвестиций в мероприятия по тепловым сетям										311 758,73	65 469,33	377 228,07
Итого инвестиций в мероприятия по тепловым сетям за вычетом котельных с тепловыми сетями 2003 года										303 335,34	63 700,45	367 035,77

Глава 1.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Изменения температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на расчетный срок не предусматриваются.

РАЗДЕЛ 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

МУП «Коммунальщик» владеет на праве хозяйственного ведения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью на территории поселения, в связи с чем МУП «Коммунальщик» предлагается присвоить статус единой теплоснабжающей организации.

РАЗДЕЛ 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматривается.

Условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

Бесхозные тепловые сети не выявлены.