



КУРГАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

ШАДРИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ ШАДРИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.10.2023 № 1036
г. Шадринск

Об утверждении схемы теплоснабжения
Шадринского муниципального округа
Курганской области

На основании Федерального закона от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь Уставом Шадринского муниципального округа Курганской области, Администрация Шадринского муниципального округа Курганской области:

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Утвердить схему теплоснабжения Шадринского муниципального округа Курганской области, согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление обнародовать на стенде информации в здании Администрации Шадринского муниципального округа Курганской области и разместить на официальном сайте Администрации Шадринского муниципального округа Курганской области в сети «Интернет».
3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Шадринского муниципального округа Курганской области - руководителя Управления ЖКХ и С Братцева А.Л.

Глава Шадринского муниципального округа
Курганской области



Д.В.Жуков

Приложение к постановлению
Администрации Шадринского муниципального
округа Курганской области
от «24» 10 _____ 2023 года № 1036
«Об утверждении схемы теплоснабжения
Шадринского муниципального округа
Курганской области»

Схема теплоснабжения
Шадринского муниципального округа Курганской области
Утверждаемая часть

2023 год

Введение

1. Общие положения

Схема теплоснабжения муниципального округа — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Единая теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- минимизации вредного воздействия на окружающую среду;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

2. Общие сведения о муниципальном округе

В состав территории муниципального образования Шадринского муниципального округа входят следующие населенные пункты: с. Агапино, с. Байрак, с. Батурино, с. Верхозино, с. Верхняя Полевая, с. Глубокое, с. Демино, с. Ичкино, с. Коврига, с. Мыльниково, с. Ольховка, с. Погорелка, с. Понькино, с. Сухрино, с. Черемисское, с.

Канаши, с. Иванищево, с. Ключи, с. Нижнеполевское, с. Чистопрудное, с. Соровское, с. Красномыльское, с. Борчаниново, с. Сосновское, с. Песчанотаволожанское с. Маслянское, с. Юлдус, с. Красная Звезда, с. Красная Нива, д. Просвет.

Численность населения Шадринского муниципального округа на 01.01.2023 г – 24493 человек. Площадь поселения на 01.01.2023 г. – 4066 га.

Местность на территории Шадринского муниципального округа представляет собой волнисто - холмистую равнину, почти повсеместно залесенную. Грунты преобладают супесчаные и суглинистые, а также песчаные и супесчаные мощностью от 6 до 20 метров. Грунтовые воды залегают в понижениях на глубину 0,3 – 12 метров.

Характерная особенность погоды — её непостоянство. Периодически дующих ветров здесь нет, но часто бывает юго-западный ветер, нередко приносящий осадки. Наименьшее количество осадков приходится на январь, февраль и март, наибольшее — на июль, август и сентябрь. Средний годовой уровень осадков — 713 миллиметров. Лето сравнительно жаркое, зима средняя. Средняя температура, по данным местной метеостанции, зимой — минус 7,2 градуса, весной — плюс 4, летом — плюс 16, осенью — плюс 4,9, а в среднем за год — плюс 4,4 градуса. По многолетним данным, самая высокая температура была 35 градусов, а самая низкая — 48. Зима устанавливается обычно во второй половине ноября.

3.Характеристика процесса теплоснабжения

Существующая система теплоснабжения Шадринского муниципального округа Курганской области включает в себя:

1. Котельную с. Понькино;
2. Котельную с. Коврига;
3. Котельную с. Коврига;
4. Котельную с. Сухрино;
5. Котельную с. Сухрино;
6. Котельную с. Сухрино;
7. Котельную с.Черемисское;
8. Котельную с. Ольховка;
9. Котельную с. Ольховка;
10. Котельную с. Ольховка;
11. Котельную с. Ичкино;
12. Котельную с. Ичкино;
13. Котельную с. Канаши;
14. Котельную с. Канаши;
15. Котельную с. Иванищево;
16. Котельную с. Мыльниково;
17. Котельную с. Агапино;
18. Котельную с. Погорелка;
19. Котельную с. Ключи;
20. Котельную с. Красная Звезда;
21. Котельную с. Красная Звезда;
22. Котельную с. Красномыльское;
23. Котельную с. Красная Нива;

24. Котельную с. Маслянское;
25. Котельную с. Нижнеполевское;
26. Котельную с. Юлдус;
27. Котельную д. Просвет;
28. Котельную с. Песчанотаволожанское;
29. Котельную с. Песчанотаволожанское;
30. Котельную с. Демино;
31. Котельную с. Батурино;
32. Котельную с. Батурино;
33. Котельную с. Черемисское;
34. Котельную с. Черемисское;
35. Котельную с. Мингали;
36. Котельную с. Сосновское;
37. Котельную с. Глубокое;
38. Котельную с. Байрак;
39. Котельную с. Верхозино;
40. Котельную с. Борчаниново;
41. Котельную д. Фрунзе;
42. Котельную с. Верхняя Полевая;
43. Котельную с. Чистопрудное;
44. Котельную с. Погорелка;
45. Котельную с. Мыльниково;
46. Котельную с. Понькино;
47. Котельную д. Соровское.

Во время эксплуатации тепловых сетей выполняются следующие мероприятия:

- поддерживается в исправном состоянии все оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя своевременно их осмотр и ремонт;
- выявляется и восстанавливается разрушенная тепловая изоляция и антикоррозионное покрытие;
- своевременно удаляется воздух из теплопроводов через воздушники, не допускается присос воздуха в тепловые сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети и системах теплоснабжения;
- принимаются меры к предупреждению, локализации и ликвидации аварий и инцидентов в работе тепловой сети.

Основным потребителем тепловой энергии является население.

Тарифы на тепловую энергию для организаций осуществляющих услуги теплоснабжения утверждаются на календарный год соответствующим постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Также показателями

надежности являются показатель количества перебоев работы энергетического оборудования, данные о количестве аварий и инцидентов на сетях и производственном оборудовании. Оценку потребностей в замене сетей теплоснабжения определяет величина целевого показателя надёжности предоставления услуг.

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

Согласно Градостроительному кодексу, основным документом, определяющим территориальное развитие Шадринского муниципального округа, является его генеральный план.

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовые тепловые нагрузки Шадринского муниципального округа представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование источника теплоснабжения	Мощность котельной, Гкал/ч	Средненедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
Котельная с. Ключи	5,16	-	0,2
Котельная с. Красная Звезда	3,44	-	0,2
Котельная с. Красная Звезда	0,17	-	260
Котельная с. Красномыльское	0,5	-	0,1
Котельная с. Красная Нива	2,4	-	0,4
Котельная с. Масляное	3,72	-	0,1
Котельная с. Мыльниково	0,34	-	0,25
Котельная с. Нижнеполевское	2,58	-	0,1
Котельная с. Погорелка	9,3	-	0,4
Котельная с. Юлдус	0,86	-	0,2413
Котельная д. Просвет	0,16	-	0,0177
Котельная с. Понькино	0,4	-	0,16597
Котельная с. Понькино	0,05	-	0,0453
Котельная с. Песчанотаволожанское	0,5	-	0,1520
Котельная Песчанотаволожанское	0,5	-	0,1520
Котельная Коврига	0,45	-	0,1271
Котельная Коврига	0,4	-	0,0810
Котельная с. Демино	0,32	-	0,1174
Котельная с. Батурино	0,16	-	0,0789
Котельная с. Батурино	0,6	-	0,2963
Котельная с. Черемисское	0,4	-	0,1417
Котельная с. Черемисское	0,06	-	0,0178
Котельная с. Черемисское	0,05	-	0,0424
Котельная с. Мингали	0,32	-	0,0389
Котельная с. Сухрино	0,27	-	0,1173
Котельная с. Сухрино	0,07	-	0,0304
Котельная с. Сухрино	0,05	-	0,0606
Котельная с. Ольховка	0,5	-	0,3630
Котельная с. Ольховка	0,34	-	0,0630
Котельная с. Ольховка	0,7	-	0,5800
Котельная с. Ичкино	0,4	-	0,2117
Котельная с. Ичкино	0,4	-	0,2264
Котельная с. Канаши	0,668	-	0,6986
Котельная с. Сосновское	0,09	-	0,0167
Котельная с. Иванищевское	0,3	-	0,1115
Котельная с. Агапино	0,25	-	0,0920
Котельная с. Глубокое	0,4	-	0,1494
Котельная с. Байрак	0,05	-	0,0490
Котельная с. Верхозино	0,4	-	0,1805

Котельная с. Мыльниково	0,1	-	0,0291
Котельная с. Борчаниново	0,14	-	0,0170
Котельная с. Фрунзе	0,05	-	0,0153
Котельная с. Погорелка	0,34	-	0,1037
Котельная с. Верхняя Полевая	0,06	-	0,0397
Котельная с. Чистопрудное	12,0	-	0,7392
Котельная с. Канаши	0,26	-	0,086
Котельная с. Соровское	0,5	-	0,1
ИТОГО	52,518	-	7,6581

Суммарная максимально часовая тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе теплоснабжения котельной на 01.01.2023 года, составляет 7,6581 Гкал/ч.

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

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной за 2023 г. представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Наименование котельной	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев за 2022 год, Гкал	Потребление ГВС за 2022 год, м ³
Котельная с. Ключи	1 360	-
Котельная с. Красная Звезда	5 160	-
Котельная с. Красная Звезда	260	-
Котельная с. Красномыльское	675	-
Котельная с. Красная Нива	4 936	-
Котельная с. Масляное	755	-
Котельная с. Нижнеполевское	755	-
Котельная с. Мыльниково	483	-
Котельная с. Погорелка	3 827	-
Котельная с. Юлдус	553	-
Котельная д. Просвет	44	-
Котельная с. Понькино	361	-
Котельная с. Понькино	122	-
Котельная с. Песчанотаволожанское	376	-
Котельная с. Песчанотаволожанское	376	-
Котельная с. Коврига	288	-
Котельная с. Коврига	183	-
Котельная с. Демино	315	-
Котельная с. Батурино	212	-
Котельная с. Батурино	750	-
Котельная с. Черемисское	321	-
Котельная с. Черемисское	44	-
Котельная с. Черемисское	105	-
Котельная с. Мингали	96	-
Котельная с. Сухрино	265	-
Котельная с. Сухрино	75	-
Котельная с. Сухрино	137	-
Котельная с. Ольховка	689	-
Котельная с. Ольховка	189	-
Котельная с. Ольховка	1 515	-
Котельная с. Ичкино	522	-

Наименование котельной	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев за 2022 год, Гкал	Потребление ГВС за 2022 год, м ³
Котельная с. Ичкино	562	-
Котельная с. Канаши	1 543	-
Котельная с. Сосновское	91	-
Котельная с. Иванищевское	252	-
Котельная с. Агапино	226	-
Котельная с. Глубокое	338	-
Котельная с. Байрак	121	-
Котельная с. Верховино	409	-
Котельная с. Мыльниково	72	-
Котельная с. Борчаниново	218	-
Котельная с. Фрунзе	52	-
Котельная с. Погорелка	257	-
Котельная с. Верхняя Полевая	91	-
Котельная с. Чистопрудное	1 704	-
Котельная с. Канаши	217	-
Котельная с. Соровское	675	-
ИТОГО	32 191	-

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

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

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

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности котельных подлежат уточнению после проведения работ по вводу в эксплуатацию (выводу) оборудования на котельных (переводу на другой вид топлива или систему теплоснабжения).

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

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

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

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

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

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

В связи с отсутствием перспективной застройки, увеличение потребления тепловой энергии не планируется.

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

Зона действия систем теплоснабжения состоит из следующих источников теплоснабжения и тепловых сетей:

1. котельная с. Ключи и сети отопления;
2. котельная с. Красная Звезда и сети отопления;
3. котельная с. Красная Звезда и сети отопления;
4. котельная с. Красномыльское и сети отопления;
5. котельная с. Красная Нива и сети отопления;
6. котельная с. Маслянское и сети отопления;
7. котельная с. Мыльниково и сети отопления;
8. котельная с. Нижнеполевское и сети отопления;
9. котельная с. Погорелка и сети отопления;
10. котельная с. Юлдус и сети отопления;
11. котельная д. Просвет и сети отопления;
12. котельная с. Понькино и сети отопления;
13. котельная с. Понькино и сети отопления;
14. котельная с. Песчанотаволожанское и сети отопления;
15. котельная с. Песчанотаволожанское и сети отопления;
16. котельная с. Коврига и сети отопления;
17. котельная с. Коврига и сети отопления;
18. котельная с. Демино и сети отопления;
19. котельная с. Батурино и сети отопления;
20. котельная с. Батурино;
21. котельная с. Черемисское и сети отопления;
22. котельная с. Черемисское и сети отопления;
23. котельная с. Черемисское и сети отопления;
24. котельная с. Мингали;
25. котельная с. Сухрино и сети отопления;
26. котельная с. Сухрино и сети отопления;
27. котельная с. Сухрино и сети отопления;
28. котельная с. Ольховка и сети отопления;
29. котельная с. Ольховка и сети отопления;
30. котельная с. Ольховка и сети отопления;
31. котельная с. Ичкино и сети отопления;
32. котельная с. Ичкино и сети отопления;
33. котельная с. Канаши и сети отопления;
34. котельная с. Сосновское и сети отопления;
35. котельная с. Иванищевское и сети отопления;
36. котельная с. Агапино и сети отопления;
37. котельная с. Глубокое и сети отопления;
38. котельная с. Байрак и сети отопления;
39. котельная с. Верховино и сети отопления;
40. котельная с. Мыльниково;
41. котельная с. Борчаниново и сети отопления;

- 42. котельная с. Фрунзе;
- 43. котельная с. Погорелка и сети отопления;
- 44. котельная с. Верхняя Полевая;
- 45. котельная с. Чистопрудное и сети отопления;
- 46. котельная с. Канаши и сети отопления;
- 47. котельная с. Соровское и сети отопления;

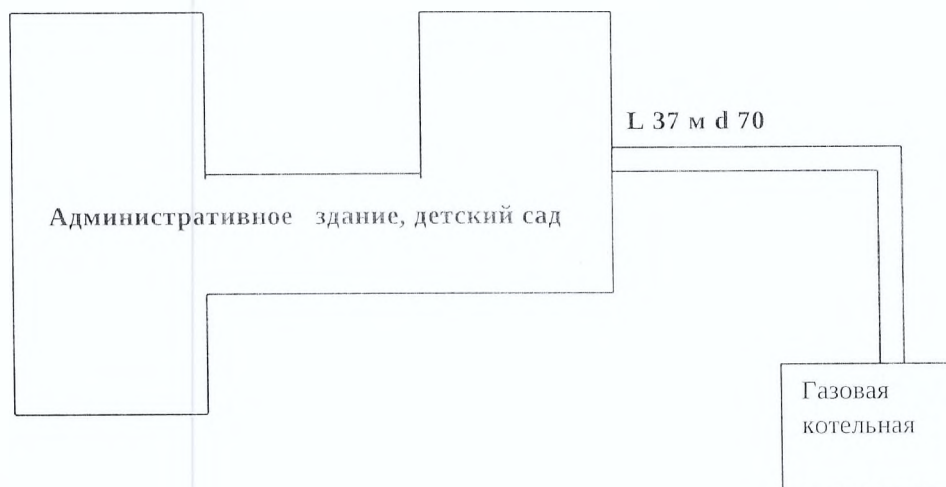
Схемы тепловых сетей источников тепловой энергии представлены на рисунках

Единая тепловая сеть муниципального округа отсутствует. Взаимная гидравлическая увязка действующих контуров котельных отсутствует.

Существующая система теплоснабжения:

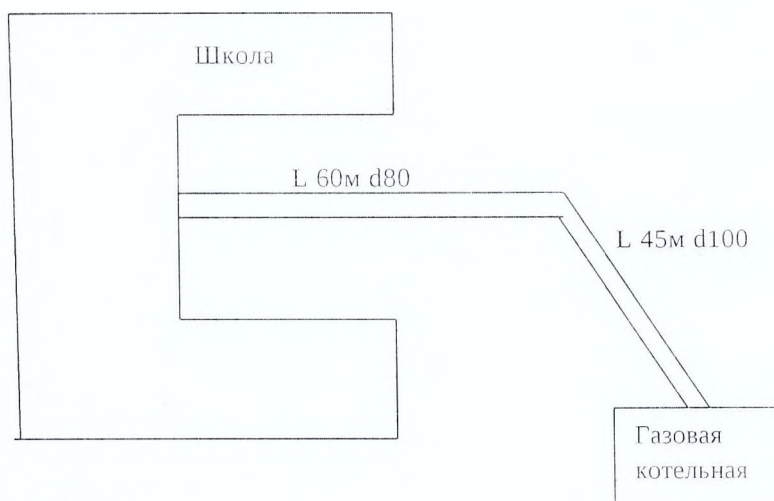
Система теплоснабжения включает в себя: источники тепла, тепловые сети и системы теплоснабжения.

Рисунок 1. Схема теплотрассы котельной с.Агапино



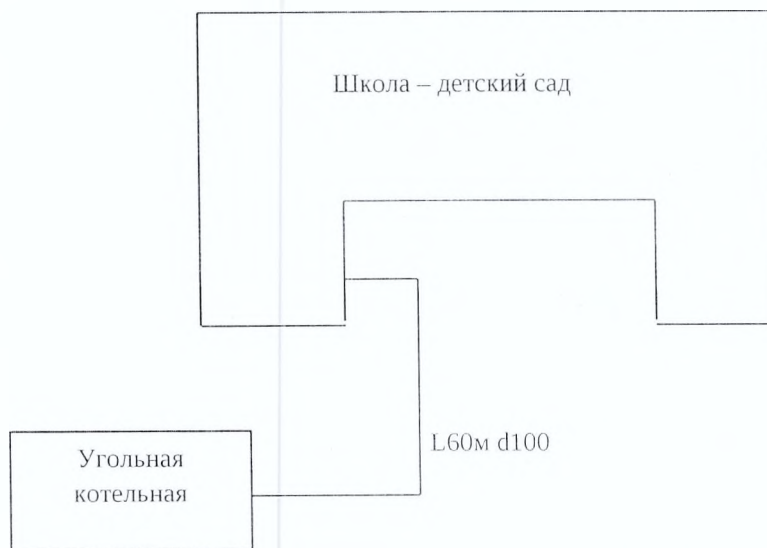
Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 37 м, в т.ч. по диаметрам:
d 70 мм – 37 м

Рисунок 2. Схема теплотрассы котельной д.Иванищевское



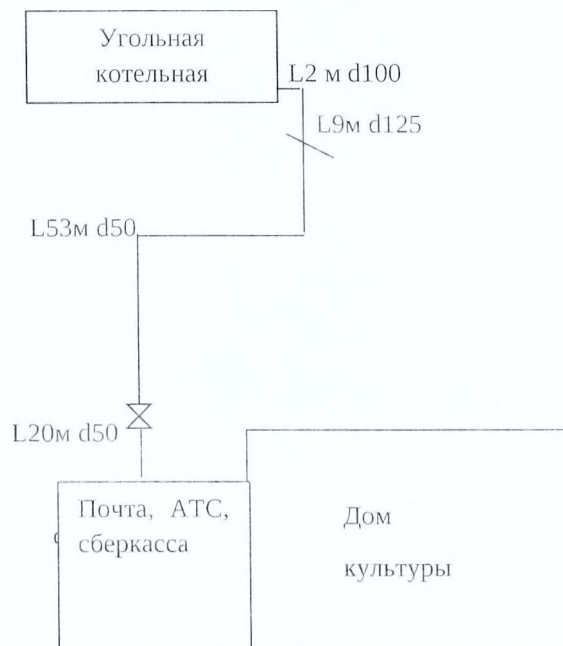
Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 105 м, в т.ч. по диаметрам:
d 80 мм – 60 м
d 100 мм – 45 м

Рисунок 3. Схема теплотрассы угольной котельной с.Коврига (школа)



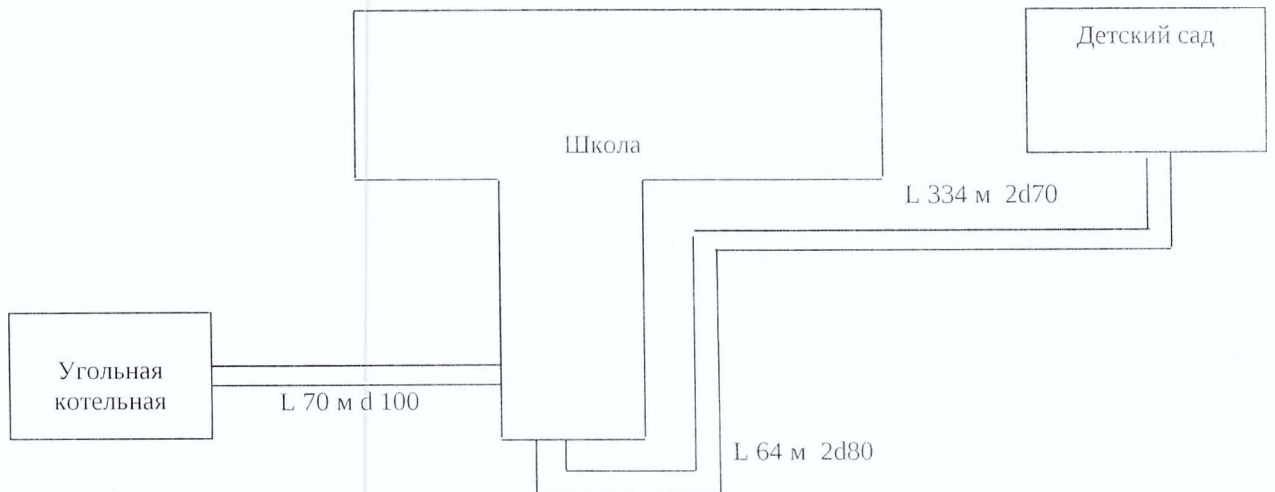
Общая протяженность в двухтрубном
исполнении – 60 м, в т.ч. по диаметрам:
d 100 мм – 60 м
Задвижки d 100 – 2 шт.

Рисунок 4. Схема теплотрассы угольной котельной с.Коврига (Дом Культуры)



Общая протяженность в двухтрубном
исполнении – 84 м, в т.ч. по диаметрам:
d 50 мм – 73 м
d 100 мм – 2 м
d 125 мм – 9 м
Вентиль d 50 – 2 шт.
Вентиль d 40 – 2 шт.

Рисунок 4. Схема теплотрассы котельной с. Батурино (школа)



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 468 м, в т.ч. по диаметрам:
 2d 70 мм – 334 м
 2d 80 мм – 64 м
 2d 100 мм – 70 м

Рисунок 5. Схема котельной с. Батурино (административное здание, ДК)

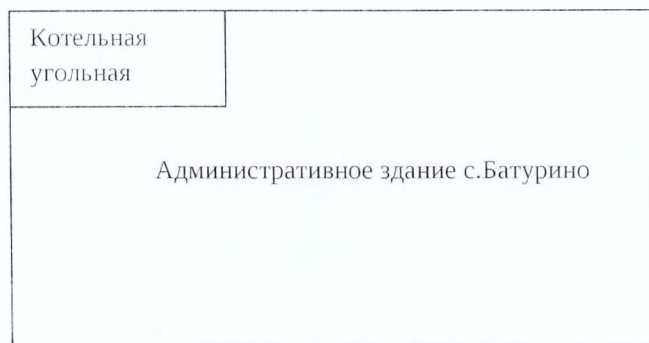
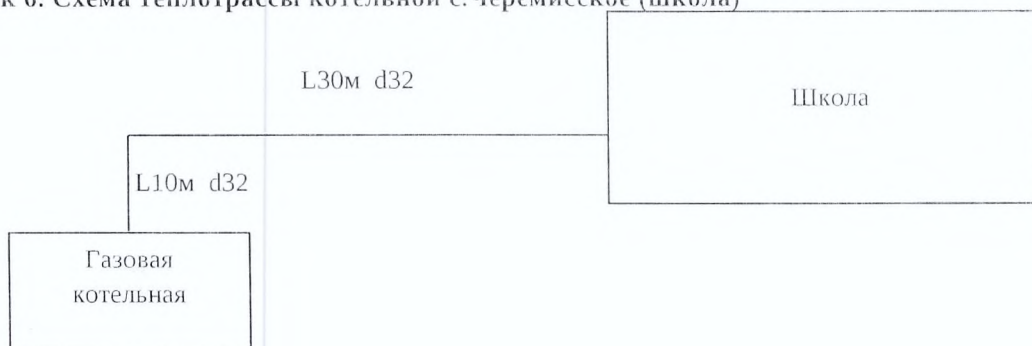


Рисунок 6. Схема теплотрассы котельной с. Черемисское (школа)



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 40 м, в т.ч. по диаметрам:
 d 32 мм – 40 м

Рисунок 6. Схема котельной с.Черемисское (детский сад)

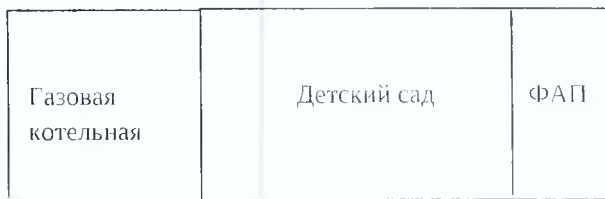


Рисунок 7. Схема теплотрассы угольной котельной с.Черемисское (Дом Культуры)

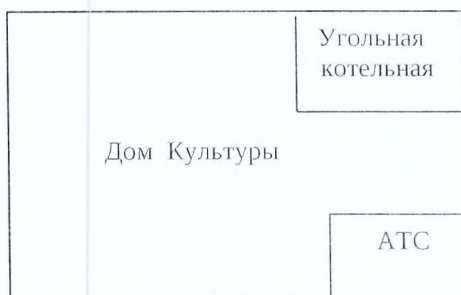
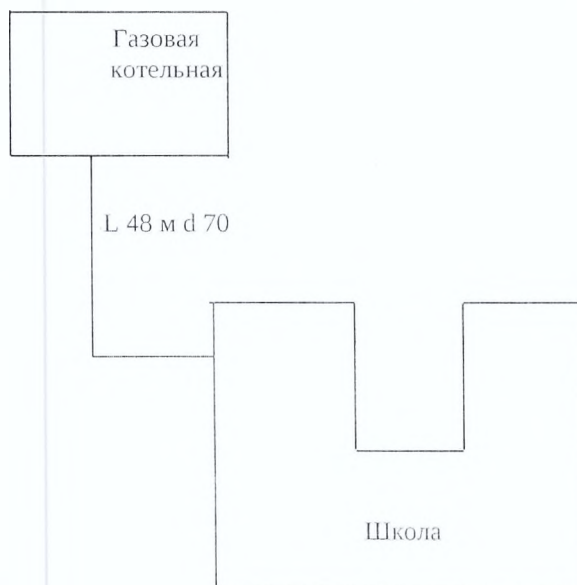


Рисунок 8. Схема теплотрассы угольной котельной с.Сосновское



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 10 м. в т.ч. по диаметрам:
d 57 мм – 10 м

Рисунок 9. Схема теплотрассы котельной с.Сухрино (школа)



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 48 м, в т.ч. по диаметрам:
d 70 мм – 48 м

Рисунок 10. Схема теплотрассы котельной с.Сухрино (детский сад)



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 20 м, в т.ч. по диаметрам:
d 50 мм – 20 м

Рисунок 11. Схема котельной с.Сухрино (клуб)

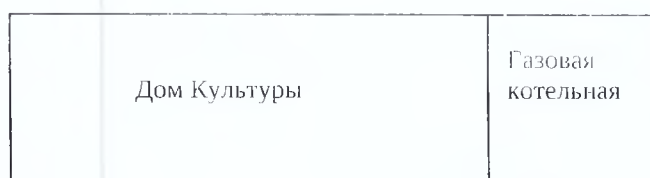
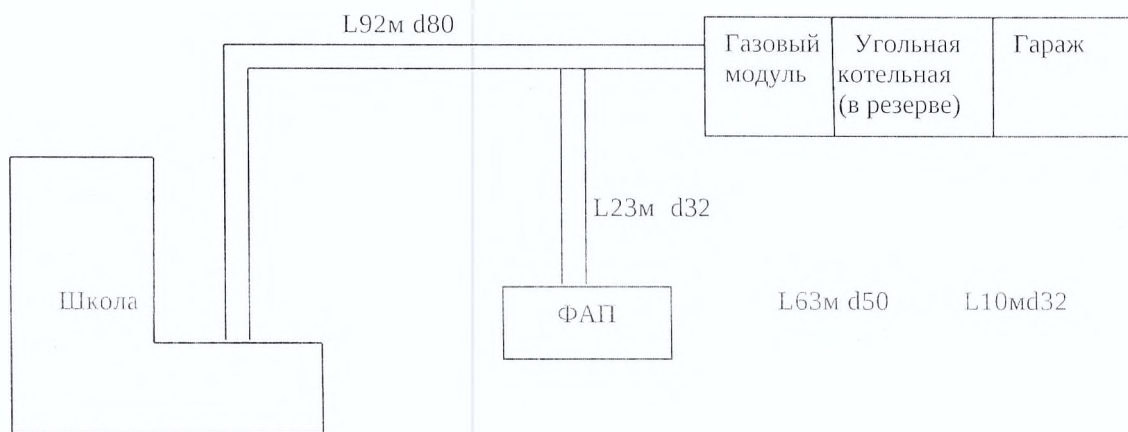
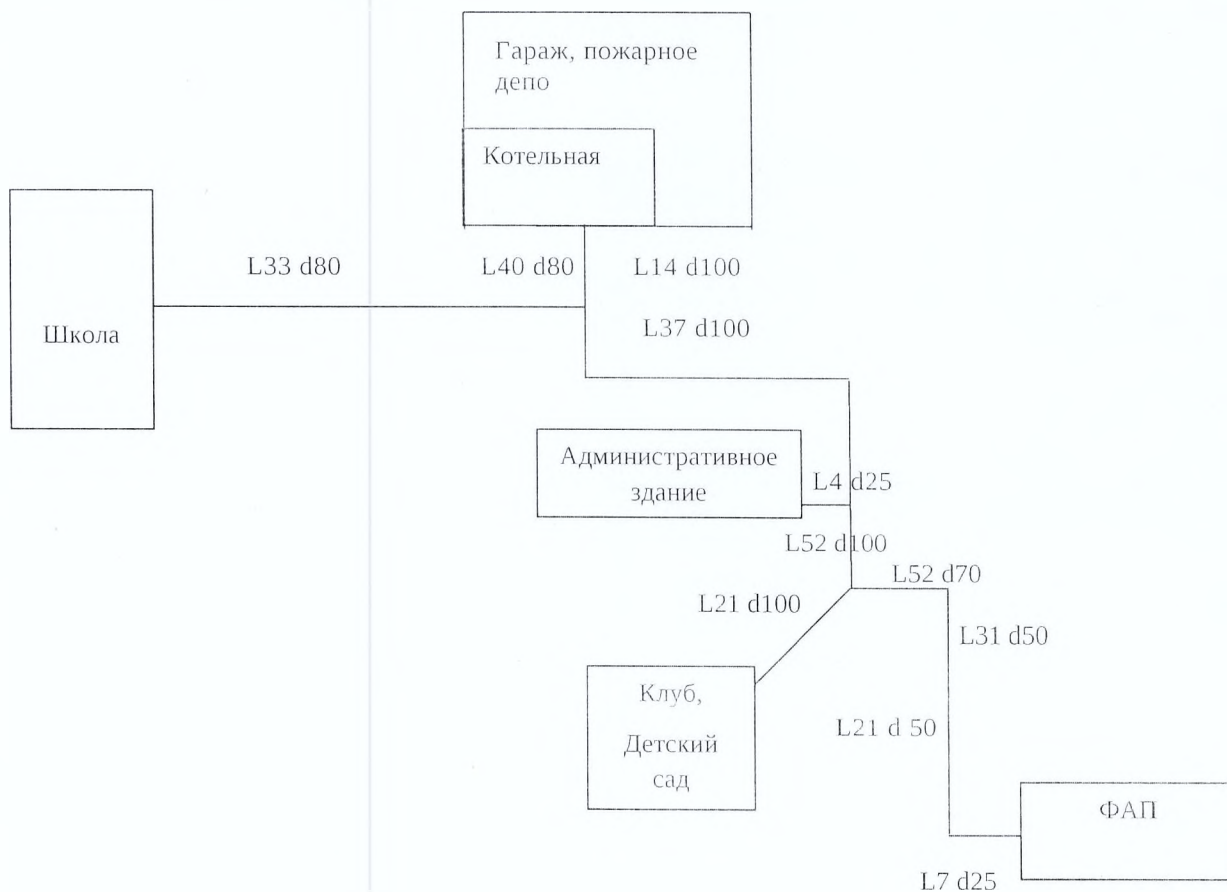


Рисунок 11. Схема теплотрассы модульного газового блока и угольной котельной (находящейся в резерве) с.Глубокое



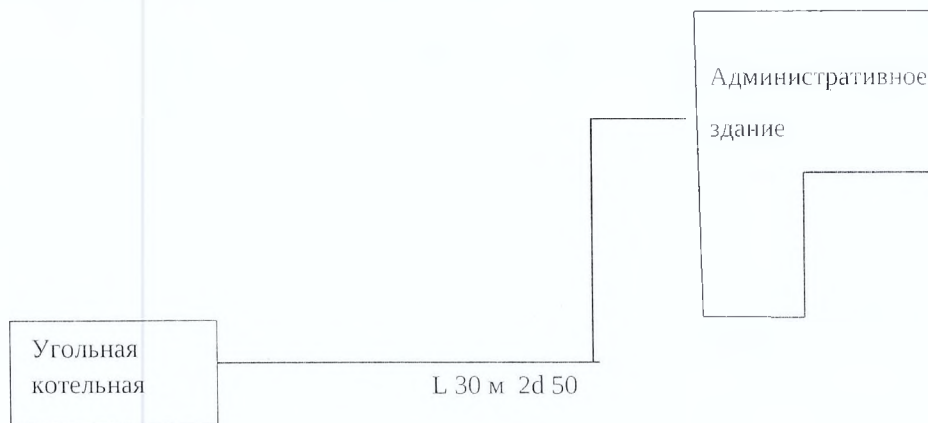
Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 155 м, в т.ч. по диаметрам:
 d 32 мм – 33 м
 d 80 мм – 92 м

Рисунок 12. Схема теплотрассы угольной котельной с.Верхозино



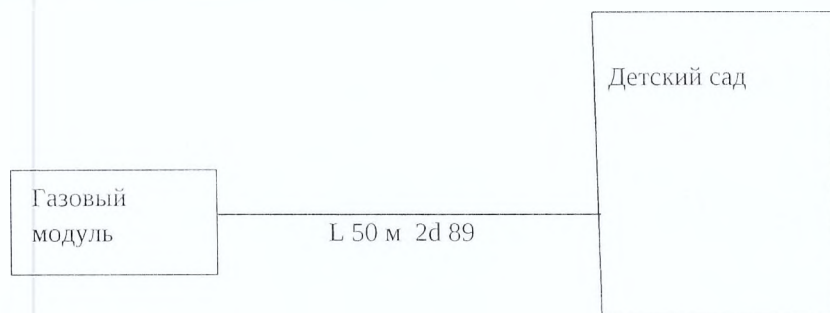
Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 319 м, в т.ч. по диаметрам:
 d 32 мм – 21 м; d 50 мм – 92 м; d 70 мм – 21 м; d 80 мм – 73 м; d 100 мм – 124 м

Рисунок 12. Схема теплотрассы котельной с.Борчалиново



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 30 м, в т.ч. по диаметрам: 2d 50 мм – 30 м

Рисунок 13. Схема теплотрассы котельной с.Канаш



Общая протяженность в двухтрубном исполнении – 50 м, в т.ч. по диаметрам: 2d 50 мм – 89 м

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя спрогнозированы с учетом увеличения расчетных расходов теплоносителя в тепловых сетях с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по модернизации тепловых систем источников тепловой энергии.

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

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения Шадринского муниципального округа до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

- система теплоснабжения Шадринского муниципального округа закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;
- сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;
- подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Балансы производительности ВПУ котельных и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Наименование показателя, размерность	Период, год					
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024- 2033гг
Котельная с.Ключи							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Красная Звезда							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Красная Звезда (мини-котельная)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-

6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Красномыльское							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Красная Нива							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	134,6	134,6	134,6	134,6	134,6	134,6
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Маслянское							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Мыльниково							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Нишнеполевское							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	141,6	141,6	141,6	141,6	141,6	141,6
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-

8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Котельная с.Погорелка							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095	1,0095
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Котельная с.Юлдус							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная д.Прозвет							

1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности. %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Понькино (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности. %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Понькино (административное здание)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности. %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Песчанотаволжанское (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Песчанотаволжанское (ДК)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Коврига (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Коврига (ДК)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Демино							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Батурино (административное здание)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Батурино (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Черемисское (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-

5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Черемисское (детский сад)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Черемисское (ДК)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Мингали							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Сухринское (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Сухринское (детский сад)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-

7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Сухринское (ДК)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Ольховка (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Котельная с.Ольховка (детский сад)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Ольховка (ДДЮ)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Ичкино (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Ичкино (административное здание)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Канаши							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Сосновское							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Иванищевское							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Агапино							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Глубокое							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Байрак							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Верхозино							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Мыльниково							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Борчаниново							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная д.Фрунзе							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Погорелка (детский сад)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Верхняя Полевая							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-

5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Чистопрудное							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Канаши							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная с.Соровское							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							

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

Для обеспечения устойчивого теплоснабжения необходимо использовать существующую систему централизованного теплоснабжения, с поддержанием ее в рабочем состоянии посредством капитальных и текущих ремонтов.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Строительство и реконструкция 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, не предусматривается.

5.1 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

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Шадринского муниципального округа на расчетный срок не предусматривается.

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

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Шадринского муниципального округа на расчетный срок не предусматривается.

5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Перевод твердотопливной котельной с. Демино на газовый котел

5.4 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

На территории Шадринского муниципального округа источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

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

Переоборудование котельных на территории Шадринского муниципального округа в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

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

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода отсутствуют в связи с незначительной нагрузкой потребителей.

5.7 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

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

5.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график теплоносителя 95/70 °С (без изменений), параметры по давлению остаются неизменными.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусматривается.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии отсутствуют.

5.10 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии

Ввод новых и реконструкция старых существующих источников тепловой энергии разрабатываются.

5.11 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Характеристика топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Котельная с.Ключи		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	890 000	890 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Красная Звезда		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	3 924 000	3 924 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Красная Звезда (мини-котельная)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	50 800	50 800
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Красномыльское		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	335 250	335 250
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Красная Нива		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Расход топлива нормативный / фактический	3 867 000	3 867 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Масляное		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	200 000	200 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Мыльниково		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	337 000	337 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Нижнеполевское		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	240 000	240 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Погорелка		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	2 980 000	2 980 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Юлдус		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	307 000	307 000

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная д.Просвет		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	92	92
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Понькино (школа)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	90	90
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Понькино (административное здание)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	15 000	15 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Песчанотаволжанское (школа)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	40 000	40 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Песчанотаволжанское (ДК)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	20 000	20 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Коврига (ДК)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	40	40
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Коврига (школа)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	42	42
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Демино		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	102	102
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Батурино (административное здание)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	122	122
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Батурино (школа)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	115	115
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Черемисское (школа)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	35 500	35 500
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Черемисское (детский сад)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	7 500	7 500
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Черемисское (ДК)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	40	40
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Мингали		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	45	45
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Сухринское (школа)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	25 500	35500
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Сухринское (детский сад)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	14 500	14 500
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Сухринское (ДК)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	16 400	16 400
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Ольховка (школа)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	190	190
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Ольховка (детский сад)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	40	40
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Ольховка (ДДЮ)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	500	500
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Котельная с.Ичкино (школа)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	100	100
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Ичкино (административное здание)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	250	250
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Канани (школа)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	130 400	130 400
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Сосновское		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	61	61
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная д.Иванищевское		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	70	70
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Агапино		

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	70	70
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Глубокое		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	40 400	40 400
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Байрак		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	53	53
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная с.Верхозино		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	105	105
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Мыльниково (детский сад)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	20	20
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Борчаниново		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Расход топлива нормативный / фактический	114	114
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту	В соответствии с графиком поставки по муниципальному контракту
Котельная д.Фрунзе		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	15 000	15 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Погорелка (детский сад)		
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь
Марка топлива	Длиннопламенный (Д)	Длиннопламенный (Д)
Калорийность топлива	5100	5100
Расход топлива нормативный / фактический	70	70
Поставщик топлива	ИП Попов И.В.	ИП Попов И.В.
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	ГРП г.Курган	ГРП г.Курган
Периодичность поставки	Перед началом ОЗП	Перед началом ОЗП
Котельная с.Верхняя Полевая		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	15 500	15 500
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Чистопрудное		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	213 000	213 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная с.Канаши (детский сад)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	30 300	30 300

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная д.Соровское		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	7900	7900
Расход топлива нормативный / фактический	90 000	150 000
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
Способ доставки на котельную	газопровод сети газораспределения	газопровод сети распределения
Откуда осуществляется поставка	ГРС Шадринск	ГРС Шадринск
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Всего расход топлива по МО: природный газ 13 840 050 м ³		
каменный уголь 2 331 т		

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

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не предусмотрены.

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

В Шадринском муниципальном округе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) нет.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

В таблице 8.1 представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а также расход основного топлива на покрытие тепловой нагрузки на перспективу 2021-2033 гг.

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ННЗТ и НЭЗТ на отопительных котельных определяется в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за

исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 N 377.

Перспективное потребление топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных Шадринского муниципального округа Курганской области

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Котельная с.Ключи							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	6 959	6 959	6 959	6 959	6 959	6 959
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	890	890	890	890	890	890
Котельная с.Красная Звезда							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	28 086	28 086	28 086	28 086	28 086	28 086
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Годовой расход условного топлива	т.у.т	4 528	4 528	4 528	4 528	4 528	4 528
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	3 924	3 924	3 924	3 924	3 924	3 924
Котельная с.Красная Звезда (мини-котельная)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	426	426	426	426	426	426
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	58,6	4 528	4 528	4 528	4 528	4 528
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	50,8	3 924	3 924	3 924	3 924	3 924
Котельная с.Красномыльское							

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	308	308	308	308	308	308
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	355	355	355	355	355	355
Котельная с.Красная Нива							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	30 555	30 555	30 555	30 555	30 555	30 555
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	4 463	4 463	4 463	4 463	4 463	4 463
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867
Котельная с.Масляное							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	308	308	308	308	308	308
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	200	200	200	200	200	200
Котельная с.Мыльниково							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2 660	2 660	2 660	2 660	2 660	2 660
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	41,26	41,26	41,26	41,26	41,26	41,26
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Годовой расход условного топлива	т.у.т	389	277	277	277	277	277
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	337	240	240	240	240	240
Котельная с.Нижнеполевское							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	277	277	277	277	277	277
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	240	240	240	240	240	240
Котельная с.Погорелка							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	23 533	23 533	23 533	23 533	23 533	23 533
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	41,23	41,23	41,23	41,23	41,23	41,23
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	3 439	3 439	3 439	3 439	3 439	3 439
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980
Котельная с.Юлдус							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	533	533	533	533	533	533
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	41,25	41,23	41,23	41,23	41,23	41,23
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	354	73	73	73	73	73
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	307	63	63	63	63	63
Котельная д.Просвет							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	105	105	105	105	105	105
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	676	676	676	676	676	676
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	71	71	71	71	71	71
Годовой расход натурального топлива	тонн	92	92	92	92	92	92
Котельная с.Понькино (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	205	205	205	205	205	205
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	336	336	336	336	336	336
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	69	38	38	38	38	38
Годовой расход натурального топлива	тонн	90	50	50	50	50	50
Котельная с.Понькино (административное здание)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	93	93	93	93	93	93
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	17	20	20	20	20	20
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	15	17	17	17	17	17
Котельная с.Песчанотаволжанское (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	93	93	93	93	93	93
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	45,20	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	46	58	58	58	58	58
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	40	50	50	50	50	50
Котельная с.Песчанотаволжанское (ДК)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	93	93	93	93	93	93

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	23	23	23	23	23	23
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	20	20	20	20	20	20
Котельная с.Коврига (ДК)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	205	205	205	205	205	205
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	150	150	150	150	150	150
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	31	31	31	31	31	31
Годовой расход натурального топлива	тонн	40	40	40	40	40	40
Котельная с.Коврига (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	261	261	261	261	261	261
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	123	123	123	123	123	123
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	32	32	32	32	32	32
Годовой расход натурального топлива	тонн	42	42	42	42	42	42
Котельная с.Демино							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	261	261	261	261	261	261
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	391	391	391	391	391	391
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	32	32	32	32	32	32

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Годовой расход натурального топлива	тонн	102	102	102	102	102	102
Котельная с.Батурино (административное здание)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	212	212	212	212	212	212
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	32,10	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	442	442	442	442	442	442
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	94	94	94	94	94	94
Годовой расход натурального топлива	тонн	122	122	122	122	122	122
Котельная с.Батурино (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	750	750	750	750	750	750
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	41,20	41,20	41,20	41,20	41,20	41,20
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	118	118	118	118	118	118
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	88	88	88	88	88	88
Годовой расход натурального топлива	тонн	115	115	115	115	115	115
Котельная с.Черемисское (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	321	321	321	321	321	321
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	41	41	41	41	41	41
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Котельная с.Черемисское (детский сад)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	44	44	44	44	44	44
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Котельная с.Черемисское (ДК)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	105	105	105	105	105	105
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	292	292	292	292	292	292
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	31	31	31	31	31	31
Годовой расход натурального топлива	тонн	40	40	40	40	40	40
Котельная с.Мингали							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	96	96	96	96	96	96
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	360	360	360	360	360	360
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	35	35	35	35	35	35
Годовой расход натурального топлива	тонн	45	45	45	45	45	45
Котельная с.Сухринское (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	265	265	265	265	265	265
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
Котельная с.Сухринское (детский сад)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	75	75	75	75	75	75
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,10	40,10	40,10	40,10	40,10	40,10

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Котельная с.Сухринское (ДК)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	137	137	137	137	137	137
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Котельная с.Ольховка (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	689	689	689	689	689	689
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	36,70	36,70	36,70	36,70	36,70	36,70
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	212	212	212	212	212	212
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	146	146	146	146	146	146
Годовой расход натурального топлива	тонн	190	190	190	190	190	190
Котельная с.Ольховка (детский сад)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	189	189	189	189	189	189
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	163	163	163	163	163	163
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	31	31	31	31	31	31
Годовой расход натурального топлива	тонн	40	40	40	40	40	40

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Котельная с.Ольховка (ДДЮ)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	37,12	37,12	37,12	37,12	37,12	37,12
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	253	253	253	253	253	253
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	384	384	384	384	384	384
Годовой расход натурального топлива	тонн	500	500	500	500	500	500
Котельная с.Ичкино (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	522	522	522	522	522	522
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	102	102	102	102	102	102
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	77	77	77	77	77	77
Годовой расход натурального топлива	тонн	100	100	100	100	100	100
Котельная с.Ичкино (административное здание)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	562	562	562	562	562	562
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	341	341	341	341	341	341
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	192	192	192	192	192	192
Годовой расход натурального топлива	тонн	250	250	250	250	250	250
Котельная с.Канаши (школа)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1543	1543	1543	1543	1543	1543
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
Котельная с.Сосновское							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	91	91	91	91	91	91
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	514	514	514	514	514	514
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	45	45	45	45	45	45
Годовой расход натурального топлива	тонн	61	61	61	61	61	61
Котельная д.Иванищевское							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	252	252	252	252	252	252
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	214	214	214	214	214	214
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	54	54	54	54	54	54
Годовой расход натурального топлива	тонн	70	70	70	70	70	70
Котельная с.Агапино							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	226	226	226	226	226	226
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,29	30,29	30,29	30,29	30,29	30,29
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	239	239	239	239	239	239
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	54	54	54	54	54	54
Годовой расход натурального топлива	тонн	70	70	70	70	70	70
Котельная с.Глубокое							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	338	338	338	338	338	338
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	47	47	47	47	47	47
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Котельная с.Байрак							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	121	121	121	121	121	121
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	336	336	336	336	336	336
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	41	41	41	41	41	41
Годовой расход натурального топлива	тонн	53	53	53	53	53	53
Котельная с.Верхозино							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	409	409	409	409	409	409
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	197	197	197	197	197	197
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	81	81	81	81	81	81
Годовой расход натурального топлива	тонн	105	105	105	105	105	105
Котельная с.Мыльниково (детский сад)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	72	72	72	72	72	72
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	213	213	213	213	213	213
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	15	15	15	15	15	15
Годовой расход натурального топлива	тонн	20	20	20	20	20	20
Котельная с.Борчаниново							

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	218	218	218	218	218	218
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	401	401	401	401	401	401
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	88	88	88	88	88	88
Годовой расход натурального топлива	тонн	114	114	114	114	114	114
Котельная д.Фрунзе							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	52	52	52	52	52	52
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	17	17	17	17	17	17
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	15	15	15	15	15	15
Котельная с.Погорелка							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	257	257	257	257	257	257
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	31,29	31,29	31,29	31,29	31,29	31,29
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	209	209	209	209	209	209
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Годовой расход условного топлива	т.у.т	54	54	54	54	54	54
Годовой расход натурального топлива	тонн	70	70	70	70	70	70
Котельная с.Верхняя Полевая							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	91	91	91	91	91	91
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	42,96	42,96	42,96	42,96	42,96	42,96
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (план)	2024-2033
Годовой расход условного топлива	т.у.т	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Котельная с.Чистопрудное							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1 704	1 704	1 704	1 704	1 704	1 704
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	43,06	43,06	43,06	43,06	43,06	43,06
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	246	246	246	246	246	246
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	213	213	213	213	213	213
Котельная с.Канаша (детский сад)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	217	217	217	217	217	217
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	44,01	44,01	44,01	44,01	44,01	44,01
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	35	35	35	35	35	35
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Котельная с.Соровское							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	675	675	675	675	675	675
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	104	104	104	104	104	104
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	90	90	90	90	90	90

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Предложения по инвестициям источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 5 «Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Инвестиции в источники тепловой энергии не предусмотрены.

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Предложения по инвестициям в строительство и реконструкцию тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 6 «Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них». Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов не предусмотрены.

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

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

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

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

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

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

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

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

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

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы [теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- 2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской

отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Обязанности ЕТО определены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

На территории Шадринского муниципального округа единой теплоснабжающей организацией признается ОАО «Современные коммунальные системы».

Таблица 10.1

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Основание для присвоения статуса ЕТО (№пункта ПП РФ от 08.08.2012 г. №808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	
Котельная с.Ключи	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Основание для присвоения статуса ЕТО (Пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	
Котельная с.Красная Звезда	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-
Котельная с.Красная Звезда (мини-котельная)	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-
Котельная с.Красномыльское	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-
Котельная с.Красная Нива	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-
Котельная с.Масляное	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Мыльниково	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-
Котельная с.Нижнеполевское	ОАО «Современные коммунальные системы»	н/д	ОАО «Современные коммунальные системы»	н/д	-
Котельная с.Погорелка	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	ООО «Шадринские тепловые сети»	н/д	-
Котельная с.Юлдус	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Просвет	МКУ «ТО № 1»	н/д	МКУ «ТО № 1»	н/д	-
Котельная с.Понькино (школа)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Понькино (адм.)	МКУ «ТО № 1»	н/д	МКУ «ТО № 1»	н/д	-
Котельная с.Песчанотаволжанское (школа)	МКУ «ТО № 1»	н/д	МКУ «ТО № 1»	н/д	-

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Основание для присвоения статуса ЕТО (Норматива ПП РФ от 08.08.2012г. №808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	
Котельная с.Песчанотаволжанское (ДК)	МКУ «ТО № 1»	н/д	МКУ «ТО № 1»	н/д	-
Котельная с.Коврига (ДК)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Коврига (школа)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Демино	МКУ «ТО № 1»	н/д	МКУ «ТО № 1»	н/д	-
Котельная с.Батурино (адм.)	МКУ «ТО № 10»	н/д	МКУ «ТО № 10»	н/д	-
Котельная с.Батурино (школа)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Черемисское (шк.)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Черемисское (д/с.)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Черемисское (ДК)	МКУ «ТО № 9»	н/д	МКУ «ТО № 9»	н/д	-
Котельная с.Мингали	МКУ «ТО №10»	н/д	МКУ «ТО № 10»	н/д	-
Котельная с.Сухринское (шк.)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Сухринское (д/с)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Сухринское (ДК)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Основание для присвоения статуса ЕТО (№пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №308)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	
Котельная с.Ольховка (школа)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Ольховка (д/с.)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Ольховка (ДДЮ)	МКУ «ТО № 6»	н/д	МКУ «ТО № 6»	н/д	-
Котельная с.Ичкино (школа)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Ичкино (адм.)	МКУ «ТО №7»	н/д	МКУ «ТО № 7»	н/д	-
Котельная с.Канаши (школа)	МКУ «ТО №4»	н/д	МКУ «ТО № 4»	н/д	-
Котельная с.Сосновское	МКУ «ТО №6»	н/д	МКУ «ТО № 6»	н/д	-
Котельная д.Иванищевское	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Агапино	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Глубокое	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Байрак	МКУ «ТО №7»	н/д	МКУ «ТО № 7»	н/д	-
Котельная с.Верхозино	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Мыльниково	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Основание для присвоения статуса ЕТО (№пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	
Котельная с.Борчаниново	МКУ «ТО №7»	н/д	МКУ «ТО № 7»	н/д	-
Котельная д.Фрунзе	МКУ «ТО №1»	н/д	МКУ «ТО № 1»	н/д	-
Котельная с.Погорелка (д/с.)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Верхняя Полевая	МКУ «ТО №2»	н/д	МКУ «ТО № 2»	н/д	-
Котельная с.Чистопрудное	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Канаши (д/с)	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-
Котельная с.Соровское	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	ОАО «Современные коммунальные системы»	ЕТО	-

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории Шадринского муниципального округа не планируется.

Раздел 12. Решение по бесхозным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6 ФЗ-190 от 27.07.2010 года: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Минэкономразвития России от 10.12.2015 N 931 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей». На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

По состоянию на 01.10.2023 г. бесхозные тепловые сети на территории Шадринского муниципального округа отсутствуют.

При выявлении бесхозных тепловых сетей в качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей, предлагается определить единую теплоснабжающую организацию (ЕТО), в границах утвержденной зоны деятельности, которой расположены вновь выявленные участки таких сетей.

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

13.1. Описание решений программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

Решения о газоснабжении источников тепловой энергии Шадринском муниципальном округе в действующей программе газоснабжения отсутствуют.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	количество прекращений подачи тепловой энергии. теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии. отпускной с коллекторов источников тепловой энергии. кг.у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии. теплоносителя к материалу тепловой сети, Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии. кг.у.т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета. в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная с.Ключи	0	0	159	-	38,36	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
2	Котельная с.Красная Звезда	0	0	159	-	40,01	-	-	-	-	15	20	н/д	н/д
3	Котельная с.Красная Звезда (мини-котельная)	0	0	159	-	39,15	-	-	-	-	0	-	н/д	н/д
4	Котельная с.Красномыльское	0	0	159	-	39,11	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
5	Котельная с.Красная Нива	0	0	159	-	40,29	-	-	-	-	11	20	н/д	н/д
6	Котельная с.Маслянское	0	0	159	-	39,15	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых сетей, кг.у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материалной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	отношение установленной мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии, %
7	Котельная с.Мыльниково	0	0	159	-	41,26	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
8	Котельная с.Нишнеполевское	0	0	159	-	38,29	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
9	Котельная с.Погорелка	0	0	159	-	41,23	-	-	-	-	34	20	н/д	н/д
10	Котельная с.Юлдус	0	0	159	-	41,25	-	-	-	-	68	20	н/д	н/д
11	Котельная с.Просвет	0	0	676	-	26,17	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
12	Котельная с.Понькино (школа)	0	0	336	-	35,25	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
13	Котельная с.Понькино (адм.)	0	0	159	-	40,19	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
14	Котельная с.Песчанотаволжанское (школа)	0	0	159	-	45,20	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускемой с коллекторов источников тепловой энергии. кг. у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материалной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг. у.т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %
15	Котельная с.Песчанотаволжанское (ДК)	0	0	159	-	40,90	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
16	Котельная с.Коврига (ДК)	0	0	150	-	35,25	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
17	Котельная с.Коврига (школа)	0	0	123	-	31,60	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
18	Котельная с.Демино	0	0	391	-	30,18	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
19	Котельная с.Батурино (адм.)	0	0	442	-	32,10	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
20	Котельная с.Батурино (школа)	0	0	118	-	41,20	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
21	Котельная с.Черемисское (шк.)	0	0	159	-	40,19	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
22	Котельная с.Черемисское (д/с.)	0	0	159	-	43,15	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии. теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях. ед.	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускной к коллекторам источников тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	отношение величины потерь тепловой энергии. теплоносителя к материалу тепловой сети. Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности. %	удельная материалоемкая характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке. м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме. %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг. у. т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии. реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %
23	Котельная с.Черемисское (ДК)	0	0	292	-	31,12	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
24	Котельная с.Мингали	0	0	360	-	35,60	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
25	Котельная с.Сухринское (шк.)	0	0	159	-	43,15	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
26	Котельная с.Сухринское (д/с)	0	0	159	-	40,10	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
27	Котельная с.Сухринское (ДК)	0	0	159	-	42,10	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
28	Котельная с.Ольховка (школа)	0	0	212	-	36,70	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
29	Котельная с.Ольховка (д/с.)	0	0	163	-	35,60	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
30	Котельная с.Ольховка (ДДЮ)	0	0	253	-	37,12	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускной с коллекторных источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %
31	Котельная с.Ичкино (школа)	0	0	102	-	34,50	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
32	Котельная с.Ичкино (адм.)	0	0	341	-	31,60	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
33	Котельная с.Канаши (школа)	0	0	159	-	42,10	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
34	Котельная с.Сосновское	0	0	514	-	30,50	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
35	Котельная д.Иванищевское	0	0	214	-	30,15	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
36	Котельная с.Агапино	0	0	239	-	30,29	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
37	Котельная с.Глубокое	0	0	159	-	43,15	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
38	Котельная с.Байрак	0	0	336	-	30,61	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии. теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	количество прекращений подачи тепловой энергии. теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии. ед.	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии. теплоносителя к материалу тепловой сети, Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	удельная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме. %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива. % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществленной потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей. лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей. реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей. %	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии. реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %
39	Котельная с.Верхозино	0	0	197	-	30,92	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
40	Котельная с.Мыльниково	0	0	213	-	32,17	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
41	Котельная с.Борчаниново	0	0	401	-	30,56	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
42	Котельная д.Фрунзе	0	0	159	-	40,18	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
43	Котельная с.Погорелка (д/с.)	0	0	209	-	31,29	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
44	Котельная с.Верхняя Полевая	0	0	159	-	42,96	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д
45	Котельная с.Чистопрудное	0	0	159	-	43,06	-	-	-	-	100	20	н/д	н/д
46	Котельная с.Канаши (д/с)	0	0	159	-	44,01	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д

№ п/п	Котельные	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм												
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях. ед.	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материалу тепловой сети, Гкал/м2	коэффициент использования установленной тепловой мощности. %	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной нагрузке. м.м./Гкал/ч	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии. кг.у.т./кВт	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	доля отпуска тепловой энергии, осуществл. потребляемой приборами по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. %	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	отношение установленной мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии, %
47	Котельная с/п.Соровское	0	0	159	-	40,18	-	-	-	-	0	20	н/д	н/д

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Таблица 15.1 - Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Курганской области на 2021-2024 годы

№ п/п	Наименование района/организации	2021 год				Постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области	2022 год				2023 год				2024 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21
	Шадринский муниципальный округ																	
1.	ООО "Шадринские тепловые сети"																	
	тепловая энергия	2509,51	2574,76	3011,41	3089,71	от 25.11.2022 г. № 54-16	2574,76	2703,24	3089,71	3243,89	2995,19	2995,19	3594,23	3594,23	-	-	-	-
2.	ОАО «Современные коммунальные системы»																	
	тепловая энергия	5714,83	6699,47	-	-	от 25.11.2022 г. № 54-5	6699,47	7101,44	-	-	7740,57	7740,57	-	-	-	-	-	-

Управляющий делами Администрации
Шадринского муниципального округа
Курганской области



В.С. Верхотурцева