

Приложение 4
к постановлению Администрации
Шадринского муниципального округа
Курганской области
от 27.06.2024 г. № 461
«Об утверждении актуализированной
на 2025 год Схемы теплоснабжения
Шадринского муниципального округа
Курганской области на период
до 2034 года»



Шадринский муниципальный округ Курганской области

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Шадринского муниципального округа Курганской области
на период до 2034 года**

(СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2025 ГОД)

**ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ
МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

2024 год

СОДЕРЖАНИЕ

Глава 4. «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»:	3
1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.....	3
2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.....	22
3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	22
4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	22

Глава 4. «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»:

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по существующим располагаемым мощностям источников тепловой энергии, затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2024 год;
- данные по существующим договорным тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2024 год.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии определены:

- резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности в существующих зонах действия источников тепловой энергии на конец каждого прогнозируемого периода.

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

Существующие балансы тепловой мощности котельных приведены в таблицах 4.1.- 4.9.

Таблица 4.1. – Существующие балансы тепловой мощности котельных (ООО «ШТС») ПАО «КГК», Гкал/ч

Котельная с.Ключи											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	0,395	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081	0,6081
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,397	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,136	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Котельная с.Красная Звезда											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях	0,234	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Котельная с.Красная Звезда – 2											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная с.Красномыльское											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421	0,2421
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,144	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с.Красная Нива											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Располагаемая тепловая мощность	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,017	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях	0,427	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014	1,8014
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,793	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,367	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Котельная с.Чистопрудное											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с.Погорелка											

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Располагаемая тепловая мощность	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,018	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях	0,605	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474	1,2474
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,748	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,582	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,977	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289

Таблица 4.2. – Существующие балансы тепловой мощности котельных ОАО «СКС», Гкал/ч

Котельная с.Мыльниково											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,037	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636	0,1636
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,140	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,132	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Котельная с.Понькино											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966	0,005966
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298	0,34298

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная с.Коврига												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Потери в тепловых сетях	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533	0,00533
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272	0,34272
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная с.Коврига												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645	0,00645
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916	0,0916
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524	0,2524
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301	0,34301
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная с.Сухрино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Потери в тепловых сетях	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173	0,1173
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313	-0,0313
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486	0,08486

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная с.Сухрино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Располагаемая тепловая мощность	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Потери в тепловых сетях	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784	0,000784
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408	0,03408
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Котельная с.Сухрино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606	0,0606
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544	0,08544
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная с.Ольховка												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая тепловая мощность	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Потери в тепловых сетях	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464	0,00464
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682	0,2682
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318	0,2318
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744	0,49744

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная с.Ольховка												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	
Располагаемая тепловая мощность	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	
Потери в тепловых сетях	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	0,004002	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	0,29163	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	0,1462	
Котельная с.Ичкино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Располагаемая тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	
Потери в тепловых сетях	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	0,012188	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	0,1643	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	0,2357	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	0,39822	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Котельная с.Канаши												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
Располагаемая тепловая мощность	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
Потери в тепловых сетях	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274	0,04274
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Котельная с.Канаши												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Потери в тепловых сетях	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387	0,00387
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789	0,12789
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Котельная с.Иванищцево												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Потери в тепловых сетях	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874	0,00874
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115	0,1115
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255	-0,0255
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная с.Агапино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Потери в тепловых сетях	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478	0,08478
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная с.Погорелка												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376
Располагаемая тепловая мощность	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Потери в тепловых сетях	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601	0,001601
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642	0,13642
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688
Котельная с.Маслянокское												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992
Располагаемая тепловая мощность	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Потери в тепловых сетях	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996	0,069996
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305	2,9305
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491	3,19491
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996	1,5996
Котельная с.Нижнеполевское												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Потери в тепловых сетях	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994	0,07994

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916	0,1916
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884	2,3884
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616	2,57616
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная с.Юлдус												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883	0,5883
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701	0,85701
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная с.Батурино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668	0,022668
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692	0,3692
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468	0,1468
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201	0,51201
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Котельная с.Черемисское												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Потери в тепловых сетях	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788	0,001788
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417	0,1417
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067	0,17067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная с.Черемисское												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688
Располагаемая тепловая мощность	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859	0,06859
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688
Котельная с.Глубокое												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Потери в тепловых сетях	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808	0,013808
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401	0,1401
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179	0,1179
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628	0,25628
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Котельная с.Верхозино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Потери в тепловых сетях	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602	0,02602
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832	0,1832
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148	0,34148
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная с.Чистопрудное												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Располагаемая тепловая мощность	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088
Потери в тепловых сетях	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611	0,106611
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287	0,4287
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713	11,2713
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121	11,69121
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Котельная с.Мыльниково												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516
Располагаемая тепловая мощность	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121	0,05121
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516
Котельная с.Соровское												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Потери в тепловых сетях	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165	0,024165
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846	0,7846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586	0,8586
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Таблица 4.3. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №1», Гкал/ч

Котельная с.Демино												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Располагаемая тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	
Потери в тепловых сетях	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	0,1323	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	0,3802	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла												
Котельная с.Просвет												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Располагаемая тепловая мощность	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	
Потери в тепловых сетях	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	0,1339	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла												

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Котельная с.Песчанотаволожанское											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634	0,1634
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
Котельная с. Песчанотаволожанское											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
Котельная с.Понькино											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823	0,06823
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182	-0,0182
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398	0,0398
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого											

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

мощного котла												
Котельная с.Фрунзе												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Располагаемая тепловая мощность	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла												

Таблица 4.4. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №2», Гкал/ч

Котельная с.Верхняя полевая												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Располагаемая тепловая мощность	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла												

Таблица 4.5. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №4», Гкал/ч

Котельная с.Канаши												
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	0,6986	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554	0,7554
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											

Таблица 4.6. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №6», Гкал/ч

Котельная с.Сосновское											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899	0,02899
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
Котельная с.Ольховка											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
Потери в тепловых сетях	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884	0,5884
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147	0,11147
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118	0,6118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											

Таблица 4.7. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №7», Гкал/ч

Котельная с.Байрак											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Располагаемая тепловая мощность	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
Котельная с.Борчаниново											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174
Потери в тепловых сетях	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
Котельная с.Ичкино											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294	0,0294
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966	0,1966
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706	0,3706
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											

Таблица 4.8. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №9», Гкал/ч

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

Котельная с.Чистопрудное											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642	0,2642
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204	0,2204
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											

Таблица 4.9. – Существующие балансы тепловой мощности котельных МКУ «ТО №10», Гкал/ч

Котельная с.Батурино											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789	0,0789
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
Котельная с.Мингали											
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года
(актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
потребителей»**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

В тепловых сетях от источников тепловой энергии Шадринского муниципального округа Курганской области отсутствуют магистральные сети, в связи, с чем выполнить гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии, не представляется возможным.

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

Анализ представленных данных показывает, что реализация мероприятий по реконструкции существующих котельных позволяет обеспечить существующий спрос на тепловую мощность.

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

Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения отсутствуют.

Управляющий делами Администрации
Шадринского муниципального округа
Курганской области

В.С.Верхотурцева