



АДМИНИСТРАЦИЯ ТЮМЕНЦЕВСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2023

№ 346

с. Тюменцево

[Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования Заводской сельсовет Тюменцевского района Алтайского края на период до 2031 годы]

Руководствуясь Федеральными законами от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", в целях обеспечения эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения муниципального образования Заводской сельсовет Тюменцевского района Алтайского края, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, постановляю:

1. Утвердить схему теплоснабжения муниципального образования Заводской сельсовет Тюменцевского района Алтайского края на период до 2031 годы (приложение №1).
2. Настоящее постановление обнародовать на официальном сайте Администрации.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации района

Моисеева Виктория Сергеевна
21271



И.И. Дитц

Приложение №1 к постановлению
Администрации района
№ 346 от «30» октября 2023 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
с изменениями**

**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ЗАВОДСКОЙ СЕЛЬСОВЕТ
ТЮМЕНЦЕВСКОГО РАЙОНА
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

НА ПЕРИОД ДО 2031 года

2023 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение.....	5
I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	6
Глава 1. Краткая характеристика территории.....	6
Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения.....	6
II ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	7
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	7
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.....	7
Часть 2. Источники тепловой энергии	7
Часть 3. Тепловые сети.....	8
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	9
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.....	11
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	9
Часть 7. Балансы теплоносителя.....	11
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечением топливом.....	11
Часть 9. Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации.....	
Часть 10. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения.....	
Часть 11. Описание существующих и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения.....	

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения....

Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на теплоснабжения.....

Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.....

Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности).....

Глава 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.....

III СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....

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

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

ВВЕДЕНИЕ

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом на период до 2026 года.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможностей их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения муниципального образования Заводской сельсовет, далее МО Заводской сельсовет, до 2026 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей.

При разработки схем теплоснабжения руководствовались: Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

Технической базой для разработки являются:

- исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС);
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.д.);
- конструктивные данные по видам прокладки и применяемым теплоизоляционным конструкциям, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.).

І. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Глава 1. Краткая характеристика территории

МО Заводской сельсовет расположен в 13 километрах от районного центра с. Тюменцево. Площадь МО Заводского сельсовета составляет 167га.

Климат территории имеет ярко выраженные черты континентальности: зима – длительная, холодная, снежная; лето – короткое, теплое, иногда жаркое.

Средние температуры самого холодного месяца – января – составляют – 18-19°С при абсолютном минимуме –52°С. Средние температуры самого жаркого месяца – июля – составляют +18-20°С при абсолютном максимуме +40°С.

Средняя продолжительность отопительного сезона в Тюменцевском районе равна 223 дням. Продолжительность безморозного периода составляет 115-120 дней. Средними датами конца и начала заморозков на поверхности почвы являются соответственно 31.V и 13.IX. Средними датами наступления и прекращения устойчивых морозов по близлежащей метеостанции Камень-на-Оби являются соответственно 10.IX и 27.III. Продолжительность устойчивых морозов составляет 138 дней.

В составе территории МО Заводской сельсовет входит п. Заводской и п. Свободный.

Таблица 1.1.1 Сведения о площади и численности постоянного населения МО Заводской сельсовет (по состоянию на 01.01.2023 г.)

Перечень сельских населенных пунктов	Площадь , га	Количество домовладений	Численность проживающего населения, чел
п. Заводской	102	100	323
п. Свободный	65	38	170
Всего	167	138	493

Производственную базу МО Заводской сельсовет составляют предприятия:

ООО «Алтайский конный завод № 39», ООО «АПО «Казачья станица»

Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения.

В МО Заводской сельсовет теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется от центральной котельной МУП Заводского сельсовета «Коммунальное хозяйство» и индивидуальными источниками тепла.

II ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Часть 1. Обобщенная характеристика системы теплоснабжения МО Заводской сельсовет.

№ п/п	Котельные	Установленная мощность, Гкал/час	Отпускаемая нагрузка Гкал/час	Температурный график, °С	Длина тепловых сетей (двухтрубн.), км
1	п. Заводской котельная №26	1,72	0,86	95/70	2,12

Часть 2. Источники тепловой энергии

Таблица 2.2.1 Описание котельных

Показатели	Значения
Котельная № 26 (МУП Заводского сельсовета "Коммунальное хозяйство»)	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котел КВр-1,0 (2022 г.) -2 шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 1,72 Гкал/час. (2 МВт)
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 1,72 Гкал/час. (2 МВт); подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2023 год) 0,86 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	Расход тепловой энергии на собственные нужды и при передачи теплоносителя (потери в тепловых сетях) 404,4 Гкал/год.
д) дата последнего капитального ремонта	2022 год
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 1685 Гкал/год;

	полезный отпуск тепловой энергии 1685 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют

Часть 3. Тепловые сети

Описание тепловых сетей источников теплоснабжения МО Заводской сельсовет представлено в табл. 2.3.1-2.3.2

Рис. 2.3.1. Схема тепловой сети котельной № 26

Таблица 2.3.1. Описание тепловой сети котельной № 26

Показатели	Описание, значение
Котельная № 26 (МУП Заводского сельсовета «Коммунальное хозяйство»)	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов в жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной № 26 принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график – 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.

е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 404,4 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	отсутствует
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматизации, телемеханизации и связи	На базе предприятия создана диспетчерская служба.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории МО Заводской сельсовет действует 1 источник централизованного теплоснабжения. Описание зон действия источников

теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключенных объектов приведено в табл.2.4.1.

Таблица 2.4.1. зона действия источников теплоснабжения МО Заводской сельсовет.

Теплоснабжающая организация	Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения
МУП Заводского сельсовета "Коммунальное хозяйство"	Отопительная котельная № 26	<p>Юридические лица: МБОУ Карповская СОШ Детская школа искусств</p> <p>Физические лица: ул. Садовая №1 ул. Садовая №3 ул. Садовая №4 ул. Садовая №5 ул. Садовая №6 ул. Садовая №7 ул. Садовая №8 ул. Садовая №15 ул. Садовая №16 ул. Садовая №20 ул. Садовая №22 ул. Школьная №1 ул. Школьная №3 ул. Школьная №6 ул. Школьная №8 ул. Школьная №9 ул. Школьная №12 ул. Школьная №17 ул. Школьная №19</p>

Баланс тепловой мощности котельной МО Заводского сельсовет

№ п/п	Котельная	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч	Загрузка котельной, % от располагаемой мощности	Потери и теплосителя, Гкал/ч	Потери теплосителя, % от отпускной т/э
1	Котельная № 26	1,72	1,72	0		0,86	0	27	0,4	24

Таблица 2.4.2. Структура полезного отпуска тепловой энергии от котельных МО Заводской сельсовет

№ п/п	Котельная	Производство тепловой энергии, Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Потери тепловой энергии, Гкал/год	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
					Всего	В т.ч. на нужды предприятия,

						Гкал/год
1	Котельная №26	1685,0	0	404,4	1280,6	0

. Балансы теплоносителя

№ п/п	Котельная	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Расход сетевой воды, м³/ч
1	Котельная №26	1,72	0,86	0,16

Часть 5. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечением топливом.

При составлении топливного баланса принимается теплота сгорания каменного угля 5100 ккал/кг.

Топливный баланс источников тепловой энергии с указанием вида и количества основного топлива приведен в табл. 2.5.1

Таблица 2.5.1. топливный баланс источников тепловой энергии

№ п/п	Котельная	Котлоагрегаты (основные)	вид основного топлива	Производство тепловой энергии, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку 1Гкал, кг/Гкал	Расход топлива на выработку тепла, т /год
1	Котельная № 26	КВр-1,0 - 2 шт. КПД 80%	Уголь	1685,0	223,5	650

Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации МУП Заволского сельсовета "Коммунальное хозяйство"

Наименование организации	МУП Заволского сельсовета "Коммунальное хозяйство"
Место расположение организации	П. Заводской
Наименование муниципального образования	Тюменцевский район
Юридический адрес	658590 Алтайский край, Ключевский район, п. Заводской, ул. Центральная, 30

Почтовый адрес	658590 Алтайский край, Ключевский район, п. Заводской, ул. Центральная, 30
Ф.И.О. руководителя	Старкин Сергей Аркадьевич
Ф.И.О. главного бухгалтера	Попова Вера Александровна
Ф.И.О. и должность лица, ответственного за заполнение формы	
Контактные телефоны ((код) номер телефона)	(385-88)-24410
ИНН	2282003949
КПП	228201001
ОГРН	1062261020788
Период представления информации:	Плановый 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Значение показателя	Примечание
1	Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам):				
1.1	Утвержденные тарифы на тепловую энергию для потребителей		с 01.01.2023 30.06.2023 г.	с 01.07.2023г. по 31.12.2023	Постановление Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.11.22 № 262 (без учета НДС)
	Одноставочный	Руб./Гкал	2402,45	2402,45	
2	Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой организации)				
2.1	Вид регулируемой деятельности (производство передача и сбыт тепловой энергии)		Производство и реализация тепловой энергии		
2.2	Выручка от регулируемой деятельности	Тыс. Руб.	2694,7		
2.3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	Тыс. Руб.	3686,8		
	Расходы на топливо (уголь), приобретаемое в ООО «Транс ТЭК»	Тыс. Руб.	2093,01		
	Цена угля	Руб/тн	4130,66		
	Объем угля	т	506,7		
	Расходы на покупаемую электроэнергию	Тыс. Руб.	322,54		
	Средневзвешенная стоимость 1 кВт/ч	Руб/кВт	7,4052		
	Объем приобретения электрической энергии	Тыс. Квт/ч	43,556		
	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	Тыс. Руб.			
	Операционные расходы	Тыс. руб.	951,02		

	В т. ч. расходы на оплату труда	Тыс. руб.	857,05		
	расход на текущий ремонт основных производственных средств	Тыс. Руб.	93,97		
	Неподконтрольные расходы	Тыс. Руб.	320,23		
2.4	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг	Тыс. Руб.	-		
2.5	Объем выработанной тепловой энергии	Тыс. Гкал	1,685		
2.6	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе	Тыс. Гкал	1,232		
	По нормативам потребления	Тыс. Гкал	1,232		
2.7	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	24		
2.8	Протяженность тепловых сетей	км.	2,12		
2.9	Количество котельных	шт.	1		
2.10	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	4		
2.11	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемую в тепловую сеть	Кг у.т./Гкал	223,5		
2.12	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	Тыс. кВт.ч /Гкал	0,035		
2.13	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	Куб.м/Гкал л			
3	Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества				
3.1	Количество аварий на системах теплоснабжения	Единиц на км.	0		
3.2	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии, в том числе:				
	Количество часов (суммарно за календарный год)	час	0		
	Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	человек	0		
3.3	Количество часов (суммарно за календарный год) отключения от	час	0		

	нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и не жилых отапливаемых помещениях				
4	Информация об инвестиционных программах				
4.1	Цели инвестиционной программы		Обеспечение бесперебойной и аварийной подачи тепловой энергии от источника до потребителя		
	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	год			
	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы	Тыс. руб.	0		
5	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения.				
5.1	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Шт.	0		
5.2	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Шт.	0		
5.3	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Шт.	0		
5.4	Информация о резерве мощности системы теплоснабжения	Гкал/ч	19,182		

Часть 6. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения

Динамика утвержденных тарифов с учетом последних четырех лет приведена в табл.2.6.1

Таблица 2.6.1. Динамика тарифов на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, действующих на территории МО Заводского сельсовет (без учета НДС)

года	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Сумма, руб. на 01 января	1623,41	1623,41	2007,32	2016,54	2112,63	2402,45
Сумма, руб. на 01 июля	1623,41	2007,32	2016,54	2112,63	2217,37	2402,45
% роста		8,8	-2,4	3,9	2,7	36,3

. Категории тепловой мощности котельных МО " Заводской сельсовет"

№ п/п	Котельная	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч	Загрузка котельной, % от располагаемой мощности	Категории классификации котельных по тепловой мощности	Категории классификации котельных по тепловой нагрузки
1	Котельная №26	1,72	0,86	0	26	децентрализованное	автономные

Тепловые сети также оцениваются по значению тепловой напряженности - отношению тепловой нагрузки в Гкал к протяженности сети в км.

Таблица 2.6.2. Тепловая напряженность теплоснабжающих организаций, действующих на территории МО Заводской сельсовет

№ п/п	Система теплоснабжения	длина трубопроводов тепосети, км	Подключенная нагрузка по договорам, Гкал/ч	Тепловая мощность котельных, Гкал/ч.	тепловая напряженность по нагрузке, Гкал/км	Тепловая напряженность по мощности, Гкал/км	Оптимальная величина тепловой напряженности, Гкал/км
1	Котельная №26	1,375	0,86	1,72	0,21	0,79	5

базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

		Подключенная нагрузка (по договорам на 2023 год), Гкал/ч.	Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, Гкал/год
1	Котельная №26	0,86	1685,0

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию централизованных источников теплоснабжения.

№ п/п	Населенный пункт	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
			Базовый уровень (2022 г.)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
1	П. Заводской	1,72	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей приведены в табл. 3.2.1.

Таблица 3.2.1. Перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей.

№ п/п	Система теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
			Базовый уровень (2022 г.)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028гг.
1	Котельная №26	1,72	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86