

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 6
СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Оглавление

1 Методика расчета балансов теплоносителя
2 Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий
потреоителеи, в том числе в аварииных режимах, за период, предшествующии актуализации схемы теплоснабжения
3 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии
4 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горяче водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зон действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроко перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячеговодоснабжения), на закрытую систему горячеговодоснабжения
5 Сведения о наличии баков-аккумуляторов
6 Расчет аварийной подпитки сетей
7 Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы геплоснабжения
8 Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети

ВВЕДЕНИЕ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Глава 6 «Существующие И перспективные балансы производительности установок водоподготовительных потребления И максимального теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения Златоустовского городского округа» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

При разработке перспективных балансов ВПУ учтено требование ФЗ № 190 «О теплоснабжении» о том, что с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды ГВС, не допускается.

Администрация Златоустовского городского округа (в качестве «Концедента»), Общество с ограниченной ответственностью «Челябоблкоммунэнерго» (далее - ООО «Челябоблкоммунэнерго») (в качестве «Концессионера») и Субъект Российской Федерации «Челябинская область» в феврале 2021 года заключили Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования Златоустовский городского округа. Согласно данному Концессионному соглашению ООО «Челябоблкоммунэнерго» обязуется за счет собственных и заемных средств, а также средств Концедента разработать проектную документацию, построить и ввести в эксплуатацию 3 газовые котельные:

1) Котельная мощностью 70 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоносителя, на земельном участке с кадастровым номером 74:25:0309117:19 площадью 6854 кв.м., по адресу: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Карла Маркса, д.28.

Кроме того, подключение к тепловым сетям выполняется с учетом устройства новых ЦТП для переключения потребителей тепловых лучей № 1-5:

- ЦТП-1 для лучей № 1 (больница метзавода), № 2 (ул. Керамическая),
- ЦТП-2, ЦТП-3 для луча № 5 (Северо-Запад),
- ЦТП-4 для лучей №№ 3 (ул. Нижне-Заводская), № 4 (ул. К.Маркса).
 - 2) Котельная мощностью 17 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоснабжения на земельном участке с кадастровым номером 74:25:0303002:789, площадью 2090 кв.м., по адресу: Челябинская область, г. Златоуст западнее дома №1 по ул. А.И. Герцена.
 - 3) Котельная мощностью 7 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоснабжения на земельном участке с кадастровым номером 74:25:0302101:86 площадью 622 кв.м., по адресу ул. Кирова в районе метзавод по близости ТП-1, г. Златоуст, Челябинская область.

В Главе 6 в дальнейшем рассматривается вариант строительства 3-х новых котельных для теплоснабжения района метзавода.

В январе 2016 года ООО «НПП «ТехМикс» направило в адрес Администрации Златоустовского городского округа уведомление о выводе из эксплуатации собственной котельной в связи с экономической нецелесообразностью ее использования.



Рисунок 6-1. Несогласование Администрацией вывода котельной

По состоянию на 07.10.2019 г. уведомление не оформлено надлежащим образом, поэтому не принято Администрацией городского округа. Таким образом, вывод котельной невозможен в настоящее время. Но в целом проектом Схемы теплоснабжения должны быть предусмотрены технические решения по замещению действующей котельной.

Так как котельная ООО «НПП «ТехМикс» обеспечивает теплоснабжение ряда потребителей городского округа, в том числе школу и жилые дома, при выводе из эксплуатации данного источника необходимо предусмотреть альтернативные источники теплоснабжения указанных объектов:

- жилой дом по адресу ул. Аносова 175;
- основная общеобразовательная школа № 17 по адресу ул. Аносова 129.

1 Методика расчета балансов теплоносителя

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования и фактическими параметрами теплоносителя;
- Прирост объемов теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;
- Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.
- Подпитка отопительных систем потребителей, подключенных по независимым схемам, будет осуществляться от источников теплоснабжения.
- Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят на основании значений емкости тепловых сетей, приведенный в Главе 1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.
- Прирост объемов теплоносителя определялся с учетом строительства новых тепловых сетей, а также перекладки с увеличением диаметра.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплопотребления независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства

(реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- . Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.
- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.
- 2 Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения Златоустовского городского округа изменений не происходило. Изменений объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, не зафиксировано.

3 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды"» СО 153-34.20.523(2)-2003, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

Потери сетевой воды по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды (далее - ПСВ) с утечкой.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой, величина которых должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети («Правила эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», п. 4.12.30).

Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения». ПСВ с утечкой устанавливается в зависимости от объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплопотребления.

Нормируемые годовые ПСВ в тепловой сети ${}^{\mathbf{G}_{\Pi \subset B}^{P}}$, м3 определяем по формуле:

$$G_{\Pi CR}^{P} = G_{VT}^{H} + G_{T}^{P} = G_{VT}^{H} + G_{\Pi \Pi}^{P} + G_{\Pi M}^{P}$$

где G_T^P - расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м³;

 $G_{\scriptscriptstyle NT}^{\scriptscriptstyle H}$ - расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой сети, м 3 ;

 $G_{\Pi,\Pi}^{P}$ - расчётные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа,

м3. Потери сетевой воды, связанных с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования определяются в размере 1,5-кратного объема сетей;

 $G_{\Pi.A.}^{P} = 0$ - расчётные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, установленных на тепловых сетях, м3. САРЗ в системе теплоснабжения Златоустовского городского округа - отсутствуют;

 $G_{\Pi,H}^P$ - расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м3. Расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0.5-кратного объема сетей.

К технологическим потерям (затратам) сетевой воды, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств относятся:

- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;
- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в размере, не превышающем технически обоснованные значения;
- затраты сетевой воды на слив из средств автоматического регулирования и защиты (CAP3).

Нормируемые среднегодовые технологические потери теплоносителя с утечкой определяются исходя из установленной п. 4.12.30 «Правил эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» нормы утечки равной 0,25 % от среднегодового объема воды в тепловых сетях. При расчёте среднегодового объема сетевой воды в тепловых сетях учитывается объем затраченный в плановый ремонтный период.

В таблице 3-1 представлены перспективные годовые объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения Златоустовского городского округа.

Таблица 3-1. Среднегодовые нормативные потери теплоносителя с утечкой в ходе развития системы теплоснабжения

NC /	Наименование источника					Но	рмативн	ые потері	и теплоно	сителя, м	³ / 4				
№ п/п	тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Потери теплоно	сителя в	зоне дейс	гвия исто	чников к	омбинир	ованной і	выработк	и теплово	й и элект	рической	і энергии			•
1	ТЭЦ АО «Златмаш»	55,9	55,9	55,9	59,3	58,6	57,8	56,9	56	55,1	54,3	53,1	52	50,9	49,8
2	ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	35,9	35,9	35,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						Котельн	ые								
1	Котельная №1	12,048	12,048	12,291	6,37	6,416	6,422	6,429	6,435	6,441	6,448	6,305	6,162	6,019	5,876
2	Котельная №2	20,08	20,08	20,08	20,275	19,907	19,465	19,024	18,582	18,14	17,699	17,261	16,823	16,386	15,948
3	Котельная №3	30,12	30,12	30,12	32,147	31,287	30,198	29,11	28,021	26,932	25,844	24,694	23,545	22,396	21,247
4	Котельная №4	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
5	Котельная №5	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
6	Котельная №6	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
7	Котельная пос. Центральный	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	Котельная пос. Дегтярка	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
9	Котельная пос. Веселовка	0,3	0,303	0,303	0,303	0,304	0,304	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,306	0,306	0,306
10	Котельная №8	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
11	Котельная №9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
12	Котельная ст. Златоуст	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
13	Котельная ст. Аносово	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
14	Котельная ст. Уржумка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
16	Локальная электрическая котельная, Орловское тепличное хозяйство	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
17	Котельная школы-детсада №27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
18	Котельная СОШ №5 (29)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
19	Котельная СОШ №90 (41)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
20	Котельная СОШ №18 (19)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
21	Котельная СОШ №1 (20)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
22	Котельная СОШ №18 (12)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
23	Котельная д/с №17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
24	Котельная д/с №31	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
25	Котельная 7 жилого участка	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
26	Отопительная котельная мощностью 2,0 МВт для	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

No/	Наименование источника					Но	рмативн	ые потери	и теплоно	сителя, м	³ /ч				
№ п/п	тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	теплоснабжения новых потребителей в кв. Молодежный														
27	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
28	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,25	0,25
29	БМК «Школа №17»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	БМК «Аносова 175»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Новая котельная №1 (70,0 МВт)	0	0	23,244	23,283	23,297	23,306	23,325	23,333	23,357	23,412	23,428	23,434	23,501	23,509
32	Новая котельная №2 (17,0 МВт)	0	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
33	Новая котельная №3 (7,0 МВт)	0	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788

4 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему ГВС

В зоне теплоснабжения ООО «Златсеть» - источник теплоснабжения ТЭЦ АО «Златмаш» в настоящее время используется открытая схема горячего водоснабжения.

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

«В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (ГВС), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение ГВС с использованием открытых систем теплоснабжения (ГВС) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы ГВС) включаются в утверждаемые в установленном законодательством РФ в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется ГВС. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнить частью 8 следующего содержания:

- «8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;
 - б) дополнить частью 9 следующего содержания:
- «9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (ГВС) для нужд ГВС, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды ГВС, не допускается.»

Постановлением Администрации Златоустовского городского округа от 28.02.2018г. № 88-П «О прекращении горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и об организации перевода абонентов, подключенных (присоединенных) к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения» в соответствии с законодательством принято решение о прекращении

использования открытых систем с 1 января 2022 года.

Актуальность перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые обусловлена следующими экономическими и техническими эффектами при реализации:

- снижение платежей за горячую воду при стоимости теплоносителя выше стоимости водопроводной воды;
 - автоматическое поддержание комфортной температуры горячей воды у потребителя;
 - уменьшение сливов при отсутствии циркуляции;
- возможность погодозависимого управления системой отопления повышение уровня комфорта.
 - использование воды питьевого качества для нужд ГВС;;
 - ликвидация убытков при тарифе на теплоноситель ниже реальных затрат;
 - снижение коммерческих потерь;
- стабильная циркуляции теплоносителя в системе отопления благодаря использования насосного оборудования
 - более гибкий гидравлический режим работы сетевого контура и систем потребителя;
- реализация возможности работы в режиме «приоритета ГВС» при недостатке расхода сетевой воды
- максимальное энергосбережение и снижение сетевых расходов теплоносителя с возможностью подключения новых потребителей без перекладок с увеличением пропускной способности;
- повышение качества теплоносителя с уменьшением внутренней коррозии оборудования.

Для устранения существующих проблем организации качественного теплоснабжения и приведения системы ГВС к действующим нормам законодательства рекомендуется осуществить переход на закрытую схему подключения ГВС.

Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) представлен в таблице ниже.

Таблица 4-1. Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) для АО «Златмаш»

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	•		•	T	ЭЦ АО «З	латмаш	I»	•	•			•			
Производительность ВПУ	тонн/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Прирост объемов теплоносителя	\mathbf{M}^3	11761	11830,3	11927	13569,6	13641	13713,7	13776,6	13845,5	13905,6	13960,6	14103,9	14201,5	14249,6	14293,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	180,8	89,8	55,9	59,32	58,63	57,76	56,89	56,01	55,14	54,27	53,15	52,03	50,91	49,78
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	55,9	55,9	55,9	59,32	58,63	57,76	56,89	56,01	55,14	54,27	53,15	52,03	50,91	49,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	124,9	33,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	205,1	162,7	120,2	148,3	146,6	144,4	142,2	140	137,9	135,7	132,9	130,1	127,3	124,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	727,6	728,9	729,9	731,1	732,2	733,4	734,5	735,6	736,7	737,8	738,9	739,9	741	741,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	244,9	287,3	329,8	301,7	303,4	305,6	307,8	310	312,1	314,3	317,1	319,9	322,7	325,5
Доля резерва	%	81,8	85,5	89,3	86,8	87	87,2	87,4	87,6	87,7	87,9	88,2	88,4	88,7	88,9

5 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Таблица 5-1 содержит имеющиеся сведения о наличии баков-аккумуляторов источников системы теплоснабжения Златоустовского городского округа.

Таблица 5-1. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Ис	точники в	сомбиниро	ванной в	ыработки	электриче	ской и теп	ловой эне	ргии						
				ТЭЦ	[АО «Зла	тмаш»						_			
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	1	ı	ТЭЦ, о	бслужива		О «ЗЭМЗ		1		1	1	•		1	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
					Котельнь										
	1			K	отельная	<u>№1</u>									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
TC	1		1 2		отельная		1 0	1 0	1 2	1 0	1 0	1 0	1 2	1 2	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ШТ.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Tr. C	1	1	1	K	отельная	№3	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ШТ.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1 отельная	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	<u>отельная</u> 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов теплоносителя	ш1. тыс. м ³	0,1	0.1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0.1	0,1	0.1	0.1	0.1	0.1
Емкость оаков аккумуляторов	тыс. м	0,1	0,1		отельная		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,2	0,2	0,2	0,2	0.2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0.2
Linkoeth oakob akky ii yiin to pob	TBIC. W	0,2	0,2		отельная	~ ,—	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1			Котельна	я пос. Це	нтральнь	ıй								-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ШТ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	•		•	Котель	ная пос. ,	Дегтярка	•	•		•		•		•	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котель	ная пос. І	Веселовка									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	_			К	отельная	№8									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				К	отельная	№9									

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

										• • •	1 7				
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котел	ьная ст. З	латоуст									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котел	ьная ст. А	Аносово									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котел	ьная ст. У	ржумка									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Ко	тельная (ПН» ООС	П «ТехМ	икс»								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		кальная	электрич	еская ко	гельная, (Эрловско	е тепличн	ое хозяйс	тво						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Ь	Сотельная	і школы-,	детсада Л	927								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котель	ная СОЦ	I №5 (29)									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котелы	ная СОШ	№90 (41)									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котелы	ная СОШ	№18 (19))								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котель	ная СОЦ	I №1 (20)									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котелы	ная СОШ	№18 (12))								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Кот	ельная д/	c №17									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Кот	ельная д/	c №31									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Котельна	ая 7 жило	го участк	:a								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
* * *	•														

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

											1 7				
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отопит	ельная котел	ьная моц	цностью 2	2,0 МВ т дј	ія теплос	набжения	новых по	отребител	тей в кв. I	Молодежн	ый				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Н	овая коте	льная для	теплосн	абжения	мкр. Южі	ный		•			•	•	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		•	•	БМК	«Школа	. №17»									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		•	•	БМК	«Аносов	a 175»									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
]	Новая кот	ельная М	01 (70 ME	Вт)				I.				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
]	Новая кот	ельная М	62 (17 ME	BT)				,				,
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	•			Новая ко	тельная Ј	№3 (7 MB									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

6 Расчет аварийной подпитки сетей

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков-аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников централизованной системы теплоснабжения Златоустовского городского округа возможна временная организация дополнительной подпитки от источников при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике. Все магистрали централизованной системы теплоснабжения Златоустовского городского округа соединены между собой и имеют секционирующие задвижки.

Кроме того, согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНи Π 41-02-2003 «Тепловые сети» С Π 124.13330.2012.

Таблица 6-1 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии Златоустовского городского округа.

Таблица 6-1. Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

Единица														
измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
				ской и т	епловой	энергии	Í							
						1								1
тонн/ч	205,1	162,7	120,2	148,3	146,6	144,4	142,2	140	137,9	135,7	132,9	130,1	127,3	124,5
тонн/ч	727.6	728 9	729 9	731 1	732.2	733 4	734 5	735.6	736.7	737.8	738 9	739 9	741	741,9
	, i	ŕ	·			733,1	751,5	755,6	750,7	757,0	750,7	,3,,,	,	, 11,5
													0	
тонн/ч	89,8	89,8	89,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
тонн/ч	224,9	225,7	225,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					1							1 -		
тонн/ч	17,4	17,4	17,8	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,1	8,9	8,7	8,5
тонн/ч	35,3	35,5	35,8	35,9	36	36,2	36,3	36,4	36,5	36,7	36,8	36,9	37	37,2
	Коте		<u>6</u> 2											
тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,4	28,9	28,2	27,6	26,9	26,3	25,7	25	24,4	23,8	23,1
тонн/ч	58,8	59,2	59,6	60	60,4	60,8	61,2	61,6	61,9	62,3	62,6	62,9	63,3	63,6
	Коте	льная Л	<u>6</u> 3											
тонн/ч	43,7	43,7	43,7	46,6	45,4	43,8	42,2	40,6	39,1	37,5	35,8	34,1	32,5	30,8
тонн/ч	88,2	88,8	89,4	90,1	90,7	91,3	91,9	92,4	93	93,5	94	94,4	94,9	95,3
	Коте	льная Л	<u>6</u> 4		•									
тонн/ч	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
тонн/ч	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
	Коте	льная Л	<u>6</u> 5		I							I		
тонн/ч	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
тонн/ч	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
	Коте	льная Л	<u>6</u> 6		I							I		
тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
тонн/ч	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	6	6	6,1	6,1	6,1	6,2
Коте	льная п	ос. Цен	гральнь	ый	1		I			I		1		
тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
тонн/ч	2,9	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2
Ка	тельная	я пос. Ло	егтярка		I		Į.			Į.		I		
тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	ТОНН/Ч	ТЭЦ АС тонн/ч 205,1 тонн/ч 727,6 ТЭЦ, обслуживаем тонн/ч 89,8 тонн/ч 224,9 Коте тонн/ч 17,4 тонн/ч 35,3 Коте тонн/ч 29,1 тонн/ч 58,8 Коте тонн/ч 43,7 тонн/ч 88,2 Коте тонн/ч 72,5 тонн/ч 147 Коте тонн/ч 147 Коте тонн/ч 147 Коте тонн/ч 5,7 Котельная п тонн/ч 1,5 тонн/ч 2,9 Котельная п	ТЭЦ АО «Златт тонн/ч 205,1 162,7 162,7 161,7 727,6 728,9 728,9 791, обслуживаемая ООО тонн/ч 89,8 89,8 161,4 17,4 17,4 17,4 17,4 17,4 17,4 17,4 1	ТЭЦ АО «Златмані» тонн/ч 205,1 162,7 120,2 тонн/ч 727,6 728,9 729,9 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ тонн/ч 89,8 89,8 89,8 тонн/ч 224,9 225,7 225,7 Котельные Котельная №1 тонн/ч 17,4 17,4 17,8 тонн/ч 29,1 29,1 29,1 тонн/ч 58,8 59,2 59,6 Котельная №3 тонн/ч 43,7 43,7 43,7 тонн/ч 88,2 88,8 89,4 Котельная №4 тонн/ч 72,5 72,5 72,5 тонн/ч 147 148 149 Котельная №5 тонн/ч 147 148 149 Котельная №5 тонн/ч 147 148 149 Котельная №6 тонн/ч 147 148 149 Котельная №6 тонн/ч 5,7 5,7 5,8 Котельная №6 тонн/ч 15,7 5,7 5,8 Котельная пос. Центральне тонн/ч 1,5 1,5 1,5 тонн/ч 1,5 1,5 1,5 тонн/ч 2,9 3 3 3	ТЭЦ АО «Златман» ТОНН/Ч 205,1 162,7 120,2 148,3 ТОНН/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энергом ТОНН/Ч 89,8 89,8 89,8 0 ТОНН/Ч 224,9 225,7 225,7 0 КОТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНАЯ №1 ТОНН/Ч 17,4 17,4 17,8 9,2 ТОНН/Ч 29,1 29,1 29,1 29,4 29,1 29,4 29,1 29,1 29,1 29,4 43,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 43,7 44,7 44	ТЭЦ АО «Златмаш» ТОНН/Ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 ТОНН/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНН/Ч 89,8 89,8 89,8 0 0 ТОНН/Ч 224,9 225,7 225,7 0 0 КОТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ ТОНН/Ч 17,4 17,4 17,8 9,2 9,3 ТОНН/Ч 29,1 29,1 29,1 29,4 28,9 ТОНН/Ч 29,1 29,1 29,1 29,4 28,9 ТОНН/Ч 43,7 43,7 43,7 46,6 45,4 ТОНН/Ч 88,2 88,8 89,4 90,1 90,7 КОТЕЛЬНАЯ №4 ТОНН/Ч 72,5 72,5 72,5 72,5 ТОНН/Ч 147 148 149 150 151 КОТЕЛЬНАЯ №5 ТОНН/Ч 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5 ТОНН/Ч 147 148 149 150 151 КОТЕЛЬНАЯ №6 ТОНН/Ч 72,8 2,8 2,8 2,8 2,8 ТОНН/Ч 5,7 5,7 5,8 5,8 КОТЕЛЬНАЯ ПОС. ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ТОНН/Ч 1,5 1,5 1,5 1,5 ТОНН/Ч 2,9 3 3 3 3 3	ТЭЦ АО «Златмани» ТОНН/Ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 ТОНН/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНН/Ч 89,8 89,8 89,8 0 0 0 ТОНН/Ч 224,9 225,7 225,7 0 0 0 Котельные Котельная №1 ТОНН/Ч 17,4 17,4 17,8 9,2 9,3 9,3 ТОНН/Ч 35,3 35,5 35,8 35,9 36 36,2 Котельная №2 ТОНН/Ч 29,1 29,1 29,1 29,4 28,9 28,2 ТОНН/Ч 43,7 43,7 43,7 46,6 45,4 43,8 ТОНН/Ч 88,2 88,8 89,4 90,1 90,7 91,3 Котельная №4 ТОНН/Ч 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5 ТОНН/Ч 147 148 149 150 151 152 Котельная №5 ТОНН/Ч 147 148 149 150 151 152 Котельная №6 ТОНН/Ч 147 148 149 150 151 152 Котельная №6 ТОНН/Ч 147 148 149 150 151 152 Котельная №6 ТОНН/Ч 2,8 2,8 2,8 2,8 2,8 2,8 2,8 ТОНН/Ч 5,7 5,7 5,8 5,8 5,8 5,9 Котельная пос. Центральный ТОНН/Ч 1,5 1,5 1,5 1,5 1,5 1,5 ТОНН/Ч 2,9 3 3 3 3 3 3	тонн/ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 142,2 тонн/ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 734,5 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» тонн/ч 89,8 89,8 89,8 0 0 0 0 0 0 0 Котельные Котельная №1 тонн/ч 17,4 17,4 17,8 9,2 9,3 9,3 9,3 10нн/ч 35,3 35,5 35,8 35,9 36 36,2 36,3 36,3 Котельная №2 тонн/ч 29,1 29,1 29,1 29,4 28,9 28,2 27,6 тонн/ч 58,8 59,2 59,6 60 60,4 60,8 61,2 Котельная №3 тонн/ч 43,7 43,7 43,7 46,6 45,4 43,8 42,2 тонн/ч 88,2 88,8 89,4 90,1 90,7 91,3 91,9 Котельная №4 тонн/ч 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5 72,5	ТЭЩ АО «Златмани» ТОНН/Ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 142,2 140 ТОНН/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 734,5 735,6 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНН/Ч 89,8 89,8 89,8 89,8 0 0 0 0 0 0 0 ТОНН/Ч 224,9 225,7 225,7 0 0 0 0 0 0 0 КОТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНАЯ ТОНН/Ч 17,4 17,4 17,8 9,2 9,3 9,3 9,3 9,3 36,4 36,2 36,3 36,4 36,4 36,2 36,3 36,4 36,4 36,2 36,3 36,4 36,4 36,2 36,3 36,4 36,4 36,2 36,3 36,4 36,4 36,2 36,3 36,4 36,4 36,4 36,4 36,4 36,4 36,4	ТЭЦ АО «Златмаш» тонн/ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 142,2 140 137,9 тонн/ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 734,5 735,6 736,7 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» тонн/ч 89,8 89,8 89,8 0 0 0 0 0 0 0 0 котельная №1 тонн/ч 17,4 17,4 17,8 19,2 9,3 9,3 9,3 9,3 9,3 9,3 10,4 36,5 Котельная №1 тонн/ч 35,3 35,5 35,8 35,9 36 36,2 36,3 36,4 36,5 Котельная №2 тонн/ч 29,1 29,1 29,1 29,4 28,9 28,2 27,6 26,9 26,3 10,4 36,5 Котельная №3 тонн/ч 58,8 59,2 59,6 60 60,4 60,8 61,2 61,6 61,9 61,9 61,0 61,0 61,9 61,0 61,0 61,0 61,0 61,0 61,0 61,0 61,0	ТЭЦ АО «Златман» ТОНИ/Ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 142,2 140 137,9 135,7 ТОНИ/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 734,5 735,6 736,7 737,8 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНИ/Ч 89,8 89,8 89,8 89,8 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 ТОНИ/Ч 224,9 225,7 225,7 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	ТЭЦ АО «Златман» ТОНН/Ч 205,1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 142,2 140 137,9 135,7 132,9 ТОНН/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 734,5 735,6 736,7 737,8 738,9 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНН/Ч 89,8 89,8 89,8 89,8 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	ТЭЦ АО «Златмаш» ТОНН/Ч 205.1 162,7 120,2 148,3 146,6 144,4 142,2 140 137,9 135,7 132,9 130,1 ТОПИ/Ч 727,6 728,9 729,9 731,1 732,2 733,4 734,5 735,6 736,7 737,8 738,9 739,9 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНИ/Ч 89,8 89,8 89,8 89,8 89,8 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	ТЭЦ АО «ЗЛЯТМЯН» ТОНН/Я 205.1 162.7 120.2 148.3 146.6 144.4 142.2 140 137.9 135.7 132.9 130,1 127.3 ТОПИ/Я 727.6 728.9 729.9 731.1 732.2 733.4 734.5 735.6 736.7 737.8 738.9 739.9 741 ТЭЦ, обслуживаемая ООО «ЗЭМЗ-Энерго» ТОНН/Я 89.8 89.8 89.8 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

1 Mada G. OGGENGBBIB	,							1	- / ۱ -	- 1-3					
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
	Ко	тельная	и пос. В	еселовка	a										
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	mayyy/y	0,9	0,9	0,9	0,9	0.9	0,9	0.9	0.9	0,9	0,9	0,9	0,9	1	1
участка	тонн/ч	,	 ельная J		0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1	1
M v	1	1			0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,9	0,9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Коте	ельная Ј	№ 9											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	9,4	9,5	9,5	9,6	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10	10	10,1	10,2	10,2
j will	ŀ	Сотельна	яя ст. Зл	<u> </u>	l.	II.	<u>l</u>		Į.			<u>l</u>	<u>l</u>		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0.1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения		- ,		,			,	,	,		,	ĺ í	,	,	,
участка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Котельн		1											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	K	Сотельна	ія ст. Уј	ржумка											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9
,	Котелн	ная ОО	О «НПІ	I «TexN	Іикс»		ı					ı	ı		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
участка	 ьная электрическа			m = 0 = 0 = 0			224222								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	,	3,0			3,0	3,0		3,0				,		3,0
участка	тонн/ч	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8	8
	Коте	льная ш	колы-д	етсада Ј				1			1			1	1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
•	К	отельна	я СОШ	№5 (29))	•	•					•	•		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	/	0.7			0.0				0.0		0.0		0.0	0.0	0.0
участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
N		тельная			1	0.4	0.4	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
j	Ко	тельная	СОШ .	№18 (19)		l.	L				l.			
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения				,	<i>'</i>			,				ĺ			,
участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		отельна													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
J	Ко	тельная	СОШ Ј	№18 (12)		ı	ı				ı			
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения						ĺ				,	,	,	,		,
участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Котель	ная д/с	№ 17											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
•	•	Котель	ная д/с	№31	•				· ·	· ·				· ·	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0.4	0,4	0,4	0.4	0.4	0.4	0,4	0,4	0,4	0.4	0,4	0,4	0.4	0.4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
участка	Кот		7 ман доб	o viiooti	100										
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0.4	0,4	0,4	0,4	0,4	0.4	0,4	0,4	0,4	0.4	0,4	0.4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0.8	0.8	0,8	0,4	0.8	0.8	0,8	0,4	0,4	0,4
участка		- , -	·	,	ŕ	- , -	- , -	,	- , -	- , -	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отопительная котельная													1.7		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7
	Новая котельна	ая для те	еплосна	бжения	мкр. Ю	жный									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,9	2,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,8	5,8
)>	1	БМК «I	Школа .	№17»	1	1	I.	I.				I.			
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения			0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0
участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
M	/	БМК «А					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
•	Нова	ая котел	ьная №	1 (70 MI	Вт)				'	'				'	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	33,7	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,9	33,9	34	34	34,1	34,1

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	67,41	67,9	68,3	68,8	69,3	69,7	70,2	70,7	71,1	71,6	72,1	72,6
	Нова	я котел	ьная №	2 (17 MI	Вт)										
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	31,1	31,3	31,5	31,8	32	32,2	32,4	32,6	32,8	33	33,3	33,5	33,7
	Нова	ая котел	ьная №	23 (7 MB	Вт)										
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	20,7	20,9	21	21,2	21,3	21,5	21,6	21,7	21,9	22	22,2	22,3	22,5

7 Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Таблица 7-1 содержит информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения Златоустовского городского округа. Балансы производительности ВПУ составлены относительно нормы утечки.

Таблица 7-1. Перспективные балансы производительности ВПУ

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	померения	Источн	ики комб	инировані	 ной выраб	отки элек	трическої	цитеплов И и теплов	ой энерги	И					
						«Златма									
Производительность ВПУ	тонн/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Прирост объемов теплоносителя	M ³	11761	11830,3	11927	13569,6	13641	13713,7	13776,6	13845,5	13905,6	13960,6	14103,9	14201,5	14249,6	14293,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	180,8	89,8	55,9	59,32	58,63	57,76	56,89	56,01	55,14	54,27	53,15	52,03	50,91	49,78
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	55,9	55,9	55,9	59,32	58,63	57,76	56,89	56,01	55,14	54,27	53,15	52,03	50,91	49,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	124,9	33,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	205,1	162,7	120,2	148,3	146,6	144,4	142,2	140	137,9	135,7	132,9	130,1	127,3	124,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	727,6	728,9	729,9	731,1	732,2	733,4	734,5	735,6	736,7	737,8	738,9	739,9	741	741,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	244,9	287,3	329,8	301,7	303,4	305,6	307,8	310	312,1	314,3	317,1	319,9	322,7	325,5
Доля резерва	%	81,8	85,5	89,3	86,8	87	87,2	87,4	87,6	87,7	87,9	88,2	88,4	88,7	88,9
				ТЭЦ, обсл	іуживаема	ы ООО ка	ВЭМЗ-Эне	рго»							
Производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	25611	25764,4	25764,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	35,9	35,9	35,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	35,9	35,9	35,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

	T TIABA OI	ОООСПОВ	вівато щіте	o mar opin	алы схем	DI TUILITUE	110011101111	n bilarey	or obtinor	отороде	tor o onpy	- T G			
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	89,8	89,8	89,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в															
, ·	marry/r	224.9	225,7	225,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
период повреждения участка (в	тонн/ч	224,9	223,7	223,7	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
аварийном режиме)	,	264.1	254.1	264.1		0	0				0				
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	264,1	264,1	264,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Кот	ельные									
					Коте.	льная №1									
Производительность ВПУ	тонн/ч	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	33,6	33,6	33.6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33.6	33,6	33,6	33,6
Потери располагаемой			Ź	, -	,						,	, -			
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	10111/-1	U	0	0	U	U	U	0	0	0	U	U	0	U	U
теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м ³	23229,6	24091,6	24311,5	24693,6	24864,6	25064,2	25147,4	25275,8	25345,5	25424,6	25469,7	25491,9	25513,4	25520,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	12	12	12,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,2	6	5,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	12,05	12,05	12,29	6,37	6,42	6,42	6,43	6,43	6,44	6,45	6,3	6,16	6,02	5,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей							,								
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)	TOTHI T		•	v			v		•				v		· ·
Максимум подпитки тепловой сети в															
эксплуатационном режиме	тонн/ч	17,4	17,4	17,8	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,1	8,9	8,7	8,5
Максимальная подпитка тепловой сети в															
* *	тонн/ч	35,3	35,5	35,8	35,9	36	36,2	36,3	36,4	36,5	36,7	36,8	36,9	37	37,2
период повреждения участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	marry/r	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	тонн/ч	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	U	0	0		Ü	0	0	U	U	U	U	0	0	0
TI DITY	,	00	00	00		льная №2	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	, 0	_			Ŭ	_			, ,	_	_			Ŭ	
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	\mathbf{M}^3	9694,6	9764,9	9854,6	9911,3	9961,7	9993,7	10009,3	10028,7	10041,6	10060,4	10078,4	10092,3	10105,6	10124,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	20,1	20,1	20,1	20,3	19,9	19,5	19	18,6	18,1	17,7	17,3	16,8	16,4	15,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	20.08	20.08	20.08	20,27	19,91	19.47	19,02	18,58	18,14	17,7	17,26	16,82	16,39	15,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Departion and the first temperature of the second contents	101111/1												,		3

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

		Оооснов								- 1/ 1-	1,7	•	•	1	,
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,														
эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,4	28,9	28,2	27,6	26,9	26,3	25,7	25	24,4	23,8	23,1
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	58,8	59,2	59,6	60	60,4	60,8	61,2	61,6	61,9	62,3	62,6	62,9	63,3	63,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	69,9	69,9	69,9	69,7	70,1	70,5	71	71,4	71,9	72,3	72,7	73,2	73,6	74,1
Доля резерва	%	22,3	22,3	22,3	22,5	22,1	21,6	21,1	20,6	20,2	19,7	19,2	18,7	18,2	17,7
доля резерва	70	22,3	22,3	22,3		 іьная №3	21,0	21,1	20,0	20,2	19,7	19,2	10,7	10,2	17,7
Harven a marra ma va anv. DHV	marry/ry	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Производительность ВПУ	тонн/ч						7		9						
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6		8		10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности					_			_				_		,	
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
теплоносителя	mi.	•		-	-			•		•	-	•	1	1	-
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м ³	887,7	887,7	887,7	922,2	927,4	927,8	929,9	932	932	932	932,1	932,1	932,1	932,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	30,1	30,1	30,1	32,1	31,3	30,2	29,1	28	26,9	25,8	24,7	23,5	22,4	21,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	30,12	30,12	30,12	32,15	31,29	30,2	29,11	28,02	26,93	25,84	24,69	23,55	22,4	21,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,	10.5	40.5	40.5	46.6	15.1	42.0	40.0	10.6	20.1	25.5	25.0	24.1	22.5	20.0
эксплуатационном режиме	тонн/ч	43,7	43,7	43,7	46,6	45,4	43,8	42,2	40,6	39,1	37,5	35,8	34,1	32,5	30,8
Максимальная подпитка тепловой сети в	,	00.5	00.0	20.4	00.4		0.1.0	04.0		0.0				0.4.0	0.7.0
период повреждения участка	тонн/ч	88,2	88,8	89,4	90,1	90,7	91,3	91,9	92,4	93	93,5	94	94,4	94,9	95,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	57,9	57,9	57,9	55,9	56,7	57,8	58,9	60	61,1	62,2	63,3	64,5	65,6	66,8
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	63,5	64,4	65,7	66,9	68,2	69,4	70.6	71,9	73,2	74,6	75,9
Actual processing	70	00,0	00,0	00,0		 іьная №4	00,1	00,>	00,2	0,,.	7 0,0	, 1,,,	, , , , ,	, .,0	,,,,
Производительность ВПУ	тонн/ч	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Потери располагаемой												112	114		
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	TOI!!!/!!	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	тонн/ч	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
теплоносителя	3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	M ³	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	50	50	50	50	50 0	50	50	50	50	50	50	50	50	50
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч							0							0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

			,				паожени			1 / 1	1,7			•	•
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Доля резерва	%	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
					Котел	тьная №5									
Производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост объемов теплоносителя	M ³	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего полпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Доля резерва	%	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
						тьная №6			_						
Производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

			,		1		ı	л элатоу	1	1 / 1	1 3	1		ı	
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,														
эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	6	6	6,1	6,1	6,1	6,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
Доля резерва	%	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
доля резерва	70	71,7	71,7		тельная п			31,3	31,3	31,3	91,9	91,9	91,9	71,7	71,7
Harry Day Waller Wally	maxxx/xx	0	0	8	8	ж. центра 8		8	8	8	8	0	8	8	8
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	_	_		8 7		_			8		_	
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности					_				_			_			
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	mi.	Ū		Ŭ	-		_		V	0		V	0	_	
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M^3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,														
эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в	,	• •				_									
период повреждения участка	тонн/ч	2,9	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Доля резерва	%	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5
дош ресерьи	,,,	01,0	0.,0	,	Котельная			07,0	07,0	07,0	07,0	07,0	07,0	07,0	07,0
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой															
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	TOI!!!/!!	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	тонн/ч	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

				P		ы теплос				Тородо					
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в					_										_
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Доля резерва	70	92	92		1 92 Сотельная			92	92	92	92	92	92	92	92
П ВПУ	/	1	1	1	тельная	noc. bece.	10BKA 1	1	1	1	1	1	1	1	1
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	7	1	1	10	1.1	10	12	1.4	1.7
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	l
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности					_	~			_			~			_
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	mi.	·		U	Ü	V		Ů	· ·	U	V	Ü	· ·	V	
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	232,1	234,3	234,3	234,6	235,1	235,3	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,6	236,6	236,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в	,	0.0	0.0		0.0		0.0		0.0			0.0			
период повреждения участка	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1	1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	70	69,7	69,7	69,7	69,6	69,6	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,4	69,4	69,4
доли резерви	70	70	02,1	02,1			07,0	07,5	07,5	07,5	07,5	07,5	02,1	02,1	07,1
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
1	IUHH/ Y	10	10	10	10	10		10	10	10	10	10	10	10	
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	/	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	U	U	U	U	0	U	U	U	U	U	U	U	0	U
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

		ОООСПОВІ	,	•					•	1 / 1	1 3	•	Ť	Ť	
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,														
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	0,9	0,9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
доли резерва	70	U	0	U		тьная №9	U	U	U	U	U	U	U	U	0
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	лет	10		-	10		10					10	10	10	10
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	2	0			0	0	0		0						0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	TO 1111/11	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4.6	4,6	4,6
эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Максимальная подпитка тепловой сети в	TO 1111/11	9,4	9,5	9,5	9,6	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10	10	10.1	10,2	10,2
период повреждения участка	тонн/ч	9,4	9,5	9,5	9,0	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10	10	10,1	10,2	10,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Ц			Котельна	я ст. Злат	руст		•		•	•	•	•	•
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой															
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов				-	-		-			-					
теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

		Обоснов							•	- 1-71-	1 3	•			1
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
					Котельна	я ст. Анос	ово								
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Всего полпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Доля резерва	%	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
					Котельная										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

			ывающи						1	1 / 1	1 3		Ť	1	
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в	marry/ry	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9
период повреждения участка	тонн/ч	1,/	1,/	1,/	1,/	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Доля резерва	%	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
• • •		·		Котел	ьная ООС) «НПП «	ГехМикс»						•		
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой										0					
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	/	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в	marry/r	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
период повреждения участка	тонн/ч		,	1,3	1,3	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	·
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Доля резерва	%	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
			Локальна	я электро	котельная	, Орловск	сое теплич	ное хозяй	ство						
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	70	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	Him	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	шт.	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

			,	1	1		паожени			1 / 1	1 3	1		ı	
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6
эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимальная подпитка тепловой сети в	marry/ry	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7.9	7,9	8	8
период повреждения участка	тонн/ч	7,4	7,4	7,3	7,5	7,0	7,0	7,7	7,7	7,0	7,8	7,9	7,9	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
				Кот	ельная ші	солы-детс	ада №27								
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой	0/	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	%	Ü	U	U	U	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	шт.	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0.4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0.4	0.4	0,4	0,4
эксплуатационном режиме	TOHH/ 4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0.8	0,8	0,8	0,8	0.8	0.8	0,8	0,8
период повреждения участка	TOTHI T	,	,	ŕ	ŕ			- , -	, i	,	,	- , -	- , -	ŕ	,
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	1 -			<u>]</u>	Котельная	СОШ №	5 (29)	1				1		T	1
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	шт.	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

				1		ы теплос		<u> </u>		1 / 1	1 3	1		ı	
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	/	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в	тонн/ч	0.7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0.8	0,8	0,8	0,8
период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	ŕ	,	,	0,8	0,6	0,0	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
				K	отельная	СОШ №9	0 (41)								_
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	70											_			
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	_									-				_	
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей	,	_	_	_		_	_	_	_	_	_			_	
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
доли резерви	70	7.5	7.5		отельная			73	7.5	7.5	7.5	75	75	7.5	7.5
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности		_										_		_	
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	тыс. м ³	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	IUHH/ Y	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

	тлава о.			1	1			1			1 0	1	ı	ı	
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в	marry/ry	0.7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0.8	0,8	0,8	0,8
период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
]	Котельная	СОШ №	1 (20)								
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой	0/	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	%	Ü	U	U	U	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	1177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	шт.	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	mayyy/yy	0,4	0,4	0,4	0.4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0.4	0.4	0,4	0,4
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0.8	0,8	0,8	0,8	0.8	0.8	0,8	0,8
период повреждения участка	ТОНН/Ч	,	0,7	ŕ	ŕ	,	0,8	- , -	, i	,	,	- , -	- , -	ŕ	,
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
				К	Сотельная	СОШ №1	8 (12)								
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	/0			Ŭ	_							_	U		
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя					U				U				U		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

	1		,	1	илы сасы			<u> </u>		1 / 1	1 7	1			
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,														
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
доли резерва	70	73	13	13		ная д/с №1		73	13	13	73	13	73	13	73
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	10	1	12	1.3	14	13
Потери располагаемой	топн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ТОНН/Ч	U	0	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя Емкость баков аккумуляторов	mrra 263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 7 1	тыс. м ³		7,6								7,6	7,6	-	_	7,6
Прирост объемов теплоносителя		7,6		7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6			7,6	7,6	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей	,														
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
доля резерва	70	13	13	13				13	13	13	13	13	13	13	13
Производительность ВПУ	тони/и	1	1	1	1	пан Д/С Л Ч . 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	тонн/ч лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	 	1	<u> </u>	1	1	1	1	1	1	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя					U				J	_	_		,		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

			`	материа						- 1/ 1-	1 3	•			
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в															
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в															
период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
* · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Доля резерва	70	13	13		— 73 этельная 7			13	13	73	73	13	73	13	13
П ВПУ	/	1	1	1	тельная /	жилого у	частка	1	1	1	1	1	1	1	1
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1.0	1	1	10	1.4	1
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности					~						_	-			
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	шт.	U	U	· ·	· ·	U	U	U	U	U	Ů	U	U	U	U
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	\mathbf{M}^3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,														
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в	,														
период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	Отопительна											13	73	13	75
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	1ая мощно 2	2	2	2	2	2	2	хв. милид 2	2 2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	 	1			2		2						2		2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2		2		2	2	2	2	2		2	
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	51,3	51,3	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
еверхнормативные утечки теплопосителя	IOIIII/ T	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

	тлава о.		,		•				T		1 3	•		•	1
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	mayyy/yy	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	1,3	1,3	1,3	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Максимальная подпитка тепловой сети в	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7
период повреждения участка	ТОНН/Ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	75	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
			Нова	ая котелы	ная для те	плоснабж	ения мкр.	Южный							
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8
Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производительности	70	U		U	_			-	U	U		U	U		
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплоносителя	ш1.	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	281,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,9	2,9
Максимальная подпитка тепловой сети в	,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<i>5</i> 0	5 0
период повреждения участка	тонн/ч	Ü	U	0	U	Ü	Ü	0	0	0	Ü	0	0	5,8	5,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75
					БМК «I	Цкола №1	7»								
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов		0	0	0		0	0			0	0		0		
теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

			· ·		алы сасм				1	,	1,0	•	Ť	1	1
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей															
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)															
Максимум подпитки тепловой сети в	,	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в	,	0	0	0		0	0		0		0	0		0	
период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					БМК «А	носова 17									
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой						-				_	_	_			
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов					~	-				-	_				
теплоносителя	ШТ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	M ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей	101111/1	- 0	- 0	0	0	0	U	0	U	0	0	0	0	U	
на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых систем теплоснабжения)	101111/1	Ü	O		O	O	Ü		U				0		· ·
Максимум подпитки тепловой сети в															
эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в	,	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0
период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
,, •				Hoi	вая котель	ная №1 (7	70 MBT)	·							•
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Потери располагаемой															
производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов		0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	_	2
теплоносителя	шт.	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	3744,2	3750,5	3750,5	3752,7	3754,1	3757,2	3758,5	3762,4	3771,2	3773,8	3774,7	3785,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	23,24	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,4	23,4	23,4	23,4	23,5	23,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	23,244	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,4	23,4	23,4	23,4	23,5	23,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

							паожени			1 / (1,7	•	Ť		
Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	33,7	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,9	33,9	34	34	34,1	34,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	67,4	67,9	68,3	68,8	69,3	69,7	70,2	70,7	71,1	71,6	72,1	72,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	171,76	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,6	171,6	171,6	171,6	171,5	171,5
Доля резерва	%	0	0	88,08	88,1	88,1	88	88	88	88	88	88	88	87,9	87,9
· · · · ·	•				вая котель		7 МВт)		•		•	•		,	
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	M ³	0	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823	1823
Всего полпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	41,5	41,8	42	42,4	42,6	43	43,2	43,4	43,8	44	44,4	44,6	45
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
Доля резерва	%	0	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13	82,13
					вая котел	,	7 МВт)								
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	M ³	0	0	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	3,576	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	3,576	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	5,1852	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	10,3704	10,4	10,5	10,6	10,7	10,7	10,8	10,9	10,9	11	11,1	11,2	11,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	26,424	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Доля резерва	%	0	88,08	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1

8 Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от нормативной утечки в системе теплоснабжения от основных источников тепловой энергии Златоустовского городского округа представлены в таблице 8-1.

Таблица 8-1. Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки в системе теплоснабжения от источников тепловой энергии

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
показателя	2020	2021	2022	2023				2021	2020	2027	2030	2031	2032	2033
	T			Т	<u> </u>	Ц АО «Злат	гмаш»	T	T	T	T	T	Т	
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	1624,159	825,035	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34	527,34
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54	489,54
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	1096,819	297,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				ТЭЦ	Į, обслужиі	ваемая ОО	<mark>О «ЗЭМЗ-</mark> 3	Энерго»	•		•		•	
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	155,6	155,6	155,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	155,6	155,6	155,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	16,4	16,4	16,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	13,4	13,4	13,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

				Î.							1	•	Î	1
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						Котельная	<i>№</i> 1							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	32,1	33,3	33,6	34,1	34,4	34,7	34,8	34,9	35	35,2	35,2	35,2	35,3	35,3
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	56,1	56,5	57	57,3	57,6	57,8	57,9	58	58,1	58,2	58,3	58,4	58,4	58,5
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	56,1	56,5	57	57,3	57,6	57,8	57,9	58	58,1	58,2	58,3	58,4	58,4	58,5
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	5,9	6	6	6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	4,8	4,9	4,9	4,9	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
]	Котельная	<u>№</u> 3							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	33,5	33,5	33,5	34,8	35	35	35,1	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

		1	T	•			T	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	·	· · · ·	1	T	1	
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
]	Котельная	<u>№4</u>							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674	49,674
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	5,237	5,237	5,232	5,23	5,228	5,224	5,217	5,216	5,204	5,196	5,202	5,207	5,204	5,211
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
]	Котельная	№5							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. M^3 год	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	46,174	46,174	46,131	46,114	46,102	46,065	45,997	45,988	45,885	45,819	45,87	45,912	45,887	45,948
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	37,74	37,74	37,74	37,739	37,742	37,74	37,74	37,741	37,74	37,741	37,74	37,74	37,741	37,74

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

		T TIGBU OI	ОООСНОВЫЕ	иющие на	терпалы а	Terror Terror	o circio merrir	on onaroyer	obenero re	родоного о	пруга			
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		l		I		Котельная	<u>№</u> 6	I	1	I	l	I		
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,742	0,742	0,741	0,741	0,74	0,74	0,739	0,739	0,737	0,736	0,737	0,737	0,737	0,738
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		•	•	•	Котельн	ая пос. Це	нтральный	i		•	•	•		•
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,437	0,437	0,436	0,436	0,436	0,436	0,435	0,435	0,434	0,433	0,434	0,434	0,434	0,435
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

				<u> </u>	териалы с						r J			
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
					Котел	ьная пос. ,	Дегтярка							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. M^3 год	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,121	0,121	0,122	0,122	0,122
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Котел	ьная пос. І	Веселовка							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		T		T]	Котельная	№8	1	1	T	T	1		
Всего подпитка тепловой сети, тыс. M^3 год	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

				вающие ма	- F					1 - / 1	r J			
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м³/год	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					I	Котельная	№9							
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002	9,002
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,949	0,949	0,948	0,948	0,948	0,947	0,945	0,945	0,943	0,942	0,943	0,944	0,943	0,944
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м³/год	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		•			Коте	льная ст. З	Златоуст							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

	1												
2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
				Коте	льная ст. А	Носово	•			•	•		
5.207	5.207	5.007	5 207	5.007	5.007	5.207	5.207	5.007	5.007	5.207	5.007	5.207	5.007
5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207
5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207
ŕ		,		,	,			,	,			•	ŕ
0,549	0,549	0,548	0,548	0,548	0,548	0,547	0,547	0,545	0,545	0,545	0,546	0,546	0,546
,		ĺ	,	,	,			ĺ	ĺ		ĺ	,	,
0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
,		ĺ	,	,	,			ĺ	ĺ		ĺ	,	,
0												0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	•			Котел	ьная ст. У	ржумка	•			•	•		
3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657
													·
0,386	0,386	0,385	0,385	0,385	0,385	0,384	0,384	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,384
				,	,							•	ŕ
0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
				,	,							•	ŕ
0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
U	U	0	0	Ü	U	0	0	U	U	U	0	Ü	0
	•]	Котельная	ПН» ООО	П «ТехМи	кс»			•	•		
0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	5,207 5,207 0,549 0,449 0 3,657	5,207 5,207 5,207 5,207 0,549 0,549 0,449 0,449 0 0 3,657 3,657 0,386 0,386 0,315 0,315 0 0	5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 0,549 0,549 0,548 0,449 0,449 0,449 0 0 0 3,657 3,657 3,657 0,386 0,386 0,385 0,315 0,315 0,315 0 0 0	5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 0,549 0,549 0,548 0,548 0,449 0,449 0,449 0,449 0 0 0 0 3,657 3,657 3,657 3,657 0,386 0,386 0,385 0,385 0,315 0,315 0,315 0,315 0 0 0 0	Коте 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 5,207 0,549 0,549 0,548 0,548 0,548 0,449 0,449 0,449 0,449 0,449 0 0 0 0 0 Котельная 0 0 0 0 0 0 0,386 0,385 0,385 0,385 0,315 0,315 0,315 0,315 0,315 0 0 0 0 0	Котельная ст. А 5,207 6,207 6,207 6,207 6,207 6,207 6,207 7,207 7,207 7,207 7,207 7,207 7,2	Котельная ст. Аносово 5,207 0,347 9,348 0,348 <	Котельная ст. Аносово 5,207 0,548 0,548 0,548 <	Котельная ст. Аносово 5,207 0,548 0,548 0,548 0,548 0,548 <	Котельная ст. Аносово 5,207 0,545 0,548 0,548	Котельная ст. Аносово 5,207 0,241 0,344 0,349 <	Котельная ст. Аносово 5,207 <	Котельная ст. Аносово 5.207

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

тлава от обосновывающие материалы слемы теплоснаожения олатоустовского городского округа														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Лок	альная эл	ектрокотел	ьная, Орл	овское теп.	пичное хоз	яйство					
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,112	0,112	0,112	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			<u></u>	- 	Котельна	я школы-д	цетсада №2	7	·	- 	·	- 	- 	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	15,32	15,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	1,615	1,615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

Thinks of observable that opinions discuss reinfootnessment of the population of objects.														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	1,32	1,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная СОШ №5 (29)														
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,065	0,066	0,066	0,066	0,066
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Котелі	ьная СОШ	№90 (41)							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

II											1			
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
открытых) систем														
теплоснабжения, тыс.														
м³/год														
73		l	l	l	Котел	ьная СОШ	№18 (19)				l			
в том числе, нормативные														
утечки теплоносителя из	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804
теплосети, тыс. м ³ /год														
в том числе, из систем														
теплопотребления, тыс.	2,088	2,088	2,086	2,085	2,084	2,083	2,08	2,079	2,075	2,072	2,074	2,076	2,075	2,078
м ³ /год														
в том числе, пусковое														
заполнение и регламентные	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706
испытания, тыс. м ³ /год														
в том числе, отпуск														
теплоносителя из тепловых														
сетей на цели ГВС (для	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых) систем	Ü					O O		· ·	O O	· ·		Ü	Ü	Ü
теплоснабжения, тыс.														
м ³ /год														
	Котельная СОШ №1 (20)													
Всего подпитка тепловой	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228
сети, тыс. м ³ /год		-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,		-,
в том числе, нормативные														
утечки теплоносителя из	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
теплосети, тыс. м ³ /год														
в том числе, из систем	0.262	0.262	0.262	0.262	0.262	0.262	0.061	0.261	0.061	0.26	0.261	0.261	0.261	0.261
теплопотребления, тыс.	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,261	0,261	0,261	0,26	0,261	0,261	0,261	0,261
м³/год														
в том числе, пусковое	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214	0.214
заполнение и регламентные	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
испытания, тыс. м ³ /год														
в том числе, отпуск														
теплоносителя из тепловых														
сетей на цели ГВС (для	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
открытых) систем														
теплоснабжения, тыс.														
м³/год					Voza z	 ьная СОШ	Ma19 (12)							
Всего подпитка тепловой							<u> </u>							
сети, тыс. м ³ /год	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
ссти, тыс. м /тод														

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

		•	1	1	1	1	1		1	1	1	•		
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,144	0,144	0,144	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Ко	тельная д/	c №17							
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м ³ /год	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,23	0,23	0,23	0,229	0,229	0,229	0,23	0,229	0,23
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Ко	тельная д/	c №31							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. м ³ /год	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,23	0,23	0,23	0,229	0,229	0,229	0,23	0,229	0,23

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

тлава от обосновывающие материалы ехемы тенлоснаожения элатоустовского городского округа														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Котель	ная 7 жило	го участка							
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,23	0,23	0,23	0,229	0,229	0,229	0,23	0,229	0,23
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Котельная	квартала	Молодежн	ый						
Всего подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м³/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
в том числе, из систем теплопотребления, тыс. M^3/Γ од	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 6. Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
открытых) систем теплоснабжения, тыс. м ³ /год														