



Регулирование отпуска теплоты в системы отопления потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха. Разность температур теплоносителя при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха (принято по средней температуре самой холодной пятидневки за многолетний период наблюдений и равной минус 27°С) равна 23°С (график изменения температур в подающем и обратном теплопроводе «110-70»).

Таблица 3 – Перечень установленного насосного оборудования

Назначение насоса	Тип насоса	Кол-во, шт	Производительность, м³/ч	Напор, м. в. ст.
Циркуляционный насос	K-150-125-250	2	200	20
Насосы ГВС	Grundfos	2	10	15

Регулирование отпуска горячей воды зависит от регулирования отпуска теплоты в системы отопления. Оборудование бойлерной №7 состоит из насосов горячего водоснабжения К 80-50-200 – 2шт., на обратном трубопроводе теплоснабжения установлен рециркуляционный насос K-150-125-250.

Для приготовления горячей воды в бойлерной установлено два пластинчатых теплообменника P 0,32 – 10,24 – К – 2 – 1,0 – 02, один пластинчатый теплообменник P0,26 – 19,76-К-2-1,0-05 и один пластинчатый теплообменник P 0,26 – 11,44 – К – 2 – 1,0 – 05.

Характеристика установленного насосного оборудования представлена в таблице 4.

Регулирование отпуска теплоты в системы отопления потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха. Разность температур теплоносителя при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха (принято по средней температуре самой холодной пятидневки за многолетний период наблюдений и равной минус 27°С) равна 23°С (график изменения температур в подающем и обратном теплопроводе «110-70»).

Таблица 4 – Перечень установленного насосного оборудования

Назначение насоса	Тип насоса	Кол-во, шт	Производительность, м³/ч	Напор, м. в. ст.
Насосы ГВС	K 80-50-200	2	50	50

Регулирование отпуска горячей воды зависит от регулирования отпуска теплоты в системы отопления. Оборудование бойлерной №8 состоит из одного циркуляционного насоса K150-125-250 и насосов горячего водоснабжения «Инлайн» – 1шт. и Grundfos – 1шт.

Для приготовления горячей воды в бойлерной установлено два пластинчатых теплообменника P0,26-9,36-К-2-1,0-05. Характеристика установленного насосного оборудования представлена в таблице 5.

Регулирование отпуска теплоты в системы отопления потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха. Разность температур теплоносителя при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха (принято по средней температуре самой холодной пятидневки за многолетний период наблюдений и равной минус 27°С) равна 23°С (график изменения температур в подающем и обратном теплопроводе «110-70»).

Таблица 5 – Перечень установленного насосного оборудования.

Назначение насоса	Тип насоса	Кол-во, шт	Производительность, м³/ч	Напор, м. в. ст.
Циркуляционный насос	K150-125-250	1	200	20,0
Насосы ГВС	Grundfos	1	45	55
Насосы ГВС	«Ин-лайн»	1	45	55

Регулирование отпуска горячей воды зависит от регулирования отпуска теплоты в системы отопления.

1.3 Общая характеристика тепловых сетей

Для подачи теплоносителя к потребителям запроектированы тепловые сети. Тепловые сети выполнены в подземном и надземном способе прокладки. Подземная прокладка теплосетей принята двух и четырех трубной оптимизированным диаметром стальной трубой, прокладка тепловых сетей предусматривается бесканальной и в непроходных лотковых каналах марки КЛ по альбомам типовых деталей серии 3.006.1-2/87. Схема сетей теплоснабжения - тупиковая.

На тепловых сетях предусматриваются тепловые камеры для установки отключающих устройств. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 30 км. Из них в подземном способе прокладке – 17,1 км, в надземном способе прокладки – 12,9 км. Средний диаметр тепловых сетей составляет 135 мм.

1.4 Тариф теплоснабжающей организации

Таблица 6 – Тариф теплоснабжающей организации

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	ГОД	1 полугодие		2 полугодие		
				вода	вода	вода	вода	
1.	АО «Щекинское жилищнокоммунальное хозяйство» МО г. Щекино	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1866,91	1932,35			
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1932,35	2002,09			
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2002,09	2104,97			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2240,29	2318,82			
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2318,82	2402,51			
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2402,51	2525,96			

1.5 Расчетные показатели системы теплоснабжения от бойлерных в р.п. Первомайский

Расчетные показатели системы теплоснабжения от бойлерных №5, №6, №7, №8 в р.п. Первомайский приведены в приложении 1.

1.6 Потребление тепловой энергии

К тепловым сетям бойлерных р.п. Первомайский подключены системы теплоснабжения жилых и общественных зданий. Общее количество тепловых пунктов, подключенных к системе теплоснабжения 178, из них 32 тепловых пункта с горячим водоснабжением.

В приложении 2 приведена гистограмма потребления тепловой энергии по бойлерным, из которой видны наиболее крупные потребители тепловой энергии.

В приложении 3 приведена диаграмма процентного соотношения нагрузок на тепловую энергию по потребителям.

1.7 Расход теплоносителя

Суммарный расход теплоносителя в тепловой сети от бойлерных в р.п. Первомайский составляет 840 т/ч. В приложении 4 приведена таблица суммарных расходов теплоносителя по бойлерным.

2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1.1 Радиус эффективного теплоснабжения

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

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

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от ближайшего источника тепловой энергии до теплопотребляющей установки в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения не имеет целесообразности ввиду увеличения теплопотерь и расходов в системе теплоснабжения.

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения отсутствует в официальных нормативных и технических источниках, однако радиус эффективного теплоснабжения бойлерной №5 составляет 950 м, бойлерной №6 – 250 м, бойлерной №7 – 400 м, бойлерной №8 – 300 м.

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

В таблице 7 приведено максимальное удаление точки подключения потребителей от бойлерной №5. Из таблицы видно, что наиболее удаленные потребители располагаются в западном направлении.

Таблица 7 – Максимальное удаление точки подключения потребителей от бойлерной №5

На север	На восток	На юг	На запад
284 м	0 м	239 м	914 м

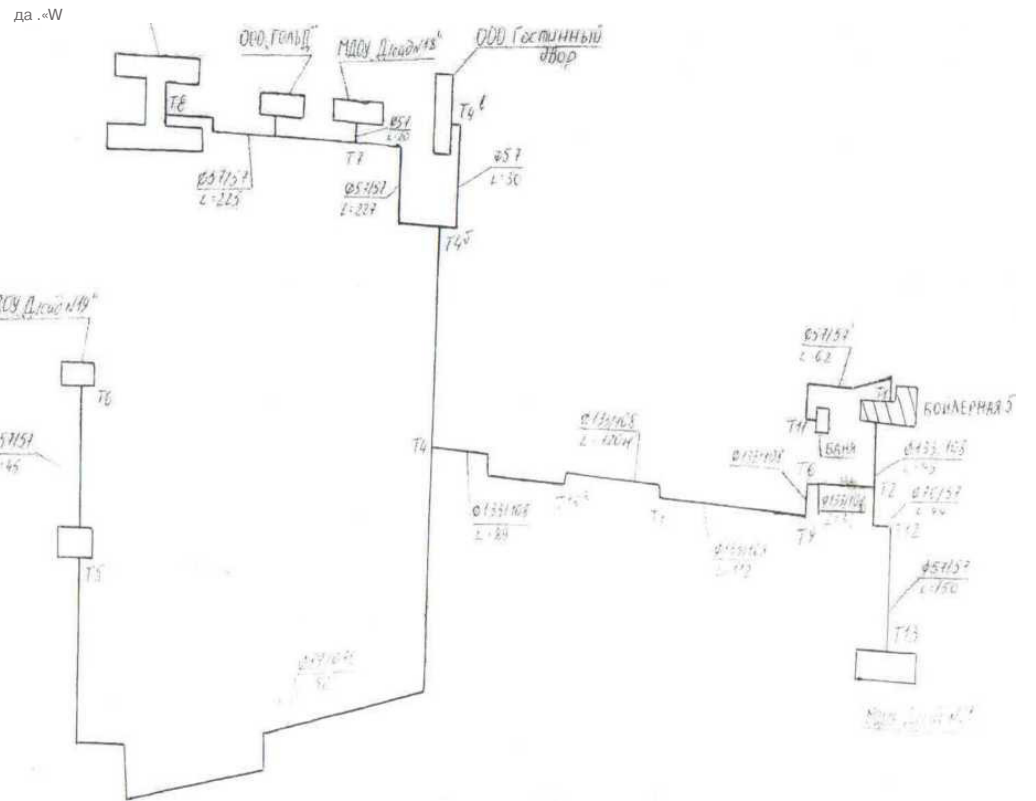


Рисунок 1 – Зона действия бойлерной №5

В перспективе на будущее в зоне действия бойлерной №5 (в районе дома №5 ул.Л.Толстого) планируется строительство новых зданий (2 многоквартирных дома). Поэтому зона действия бойлерной №5 будет расширяться.

В таблице 8 приведено максимальное удаление точки подключения потребителей от бойлерной №6. Из таблицы видно, что наиболее удаленные потребители располагаются в северном направлении.

Таблица 8 – Максимальное удаление точки подключения потребителей от бойлерной №6

На север	На восток	На юг	На запад
182 м	154 м	0 м	0 м

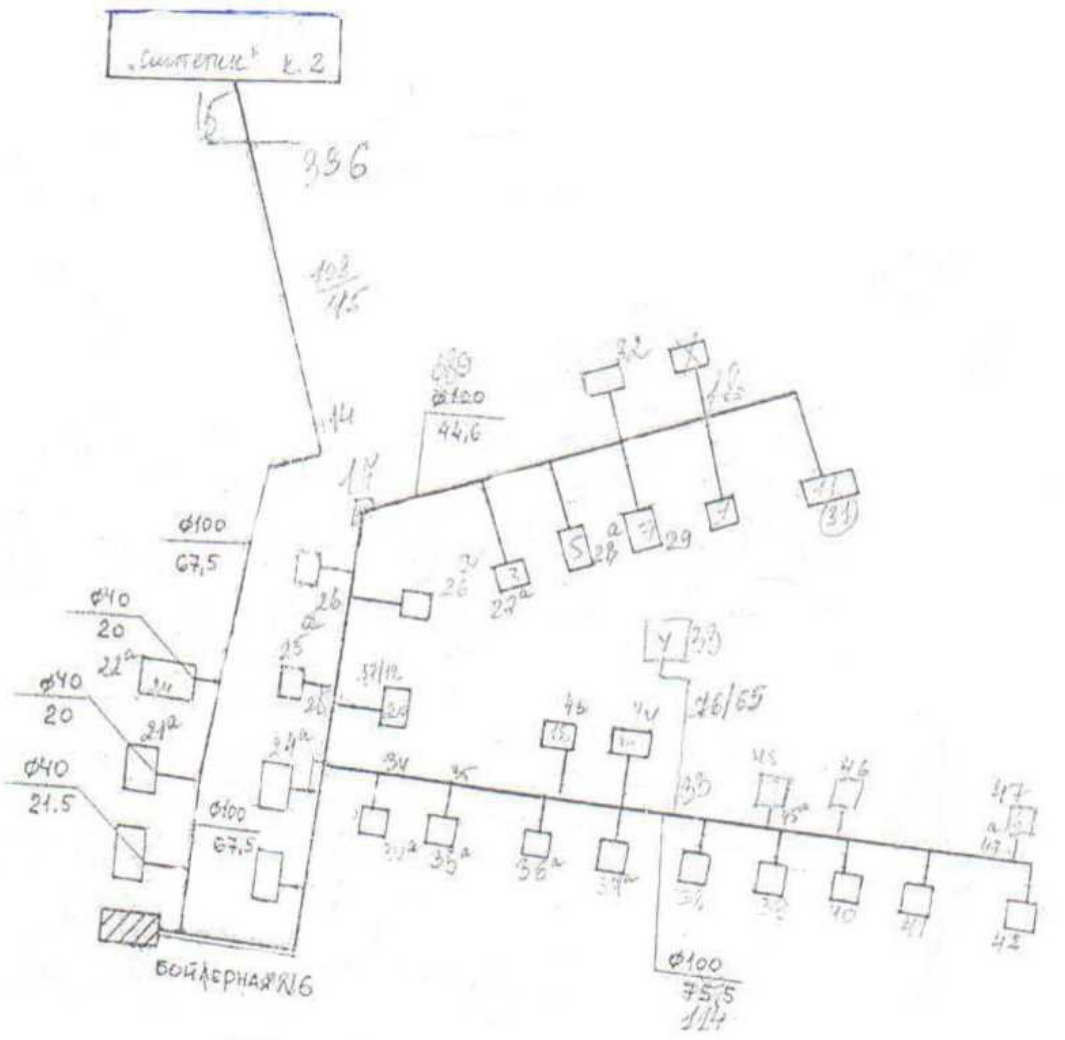


Рисунок 2 – Зона действия бойлерной №6

В перспективе на будущее в зоне действия бойлерной №6 строительства новых зданий не планируется. Поэтому зона действия бойлерной №6 будет сохраняться, либо сокращаться.

В таблице 9 приведено максимальное удаление точки подключения потребителей от бойлерной №7. Из таблицы видно, что наиболее удаленные потребители располагаются в восточном направлении.

Таблица 9 – Максимальное удаление точки подключения потребителей от бойлерной №7

На север	На восток	На юг	На запад
132 м	352 м	118 м	181 м

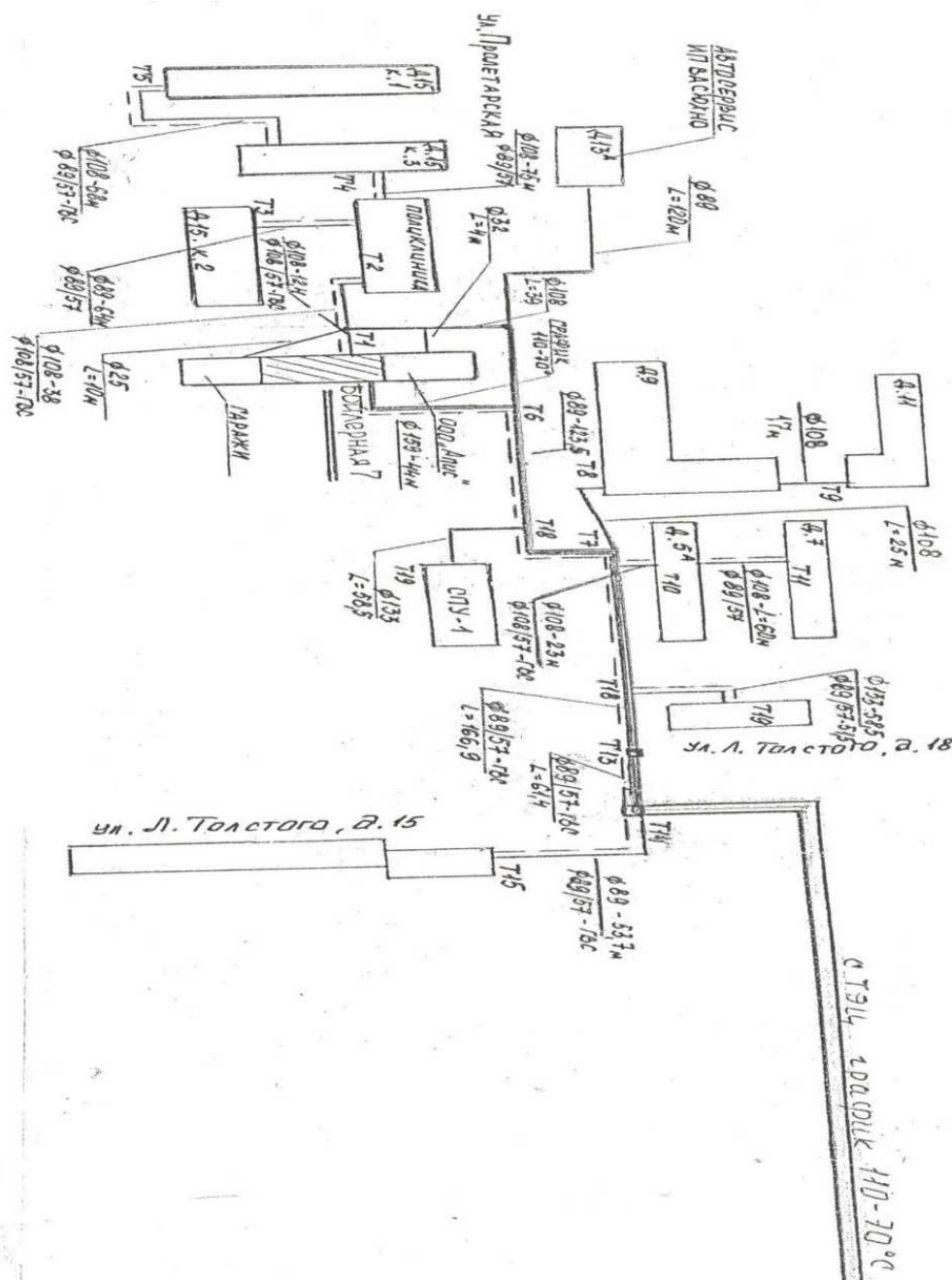


Рисунок 3 – Зона действия бойлерной №7

В перспективе на будущее в зоне действия бойлерной №7 планируется строительство двух многоквартирных жилых домов в районе жилого дома №17 по ул. Л. Толстого с общей тепловой нагрузкой 0,826 Гкал/час (4103 Гкал в год). Поэтому зона действия бойлерной №7 будет расширена.

**1.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Район газифицирован, поэтому большая часть индивидуальных жилых домов оборудована газовыми котлами. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству. При использовании в отоплении водогрейных котлов возможен и автономный подогрев воды для бытовых нужд через теплообменники.

Зоны индивидуального теплоснабжения в большинстве случаев локализованы внутри зон действия централизованного теплоснабжения. Отсутствие структурированности систем теплоснабжения объясняется преобладающим развитием систем газоснабжения и низкой плотностью тепловых нагрузок на территории поселения.

**1.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

В перспективе планируется увеличение мощности бойлерной №7. В зоне действия данной бойлерной планируется строительство двух многоквартирных жилых домов в районе жилого дома №17 по ул. Л. Толстого с общей тепловой нагрузкой 0,826 Гкал/час (4103 Гкал в год).

**3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

В зоне действия бойлерной №5 в период 2017-2018гг. построены и сданы в эксплуатацию многоквартирные дома: пр-т Улитина д.18А, д.18Б, д.18В, д.18Г с подключением к центральной системе теплоснабжения, а, следовательно, увеличением расхода теплоносителя на 0,826 Гкал/час (4103 Гкал в год).

Суммарный расход теплоносителя в тепловой сети от бойлерных в р.п. Первомайский составляет 840 т/ч. Расчетные расходы теплоносителя по бойлерным приведены в приложении 1.

В 2019 году были построены и также введены в эксплуатацию два многоквартирных дома по ул. Л. Толстого д.5А, д.5Б с индивидуальными источниками отопления (котлы).

**4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**4.1 Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселений**

Новое строительство источников тепловой энергии (Блочная модульная котельная) планируется в 2021 году для теплоснабжения жилого многоквартирного дома ул. Пролетарская, д.3 (24 квартиры)

Для улучшения теплоснабжения жилых домов частного сектора актуальным является предложение по установке индивидуальных газовых котлов.

**4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии в р.п. Первомайский не планируется.

**4.3 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии на территории поселения не планируется.

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

Меры по переводу бойлерных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в «пиковый» режим не предусмотрены.

**4.5 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения**

Учитывая, что установленной мощности бойлерных достаточно, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между

источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данных системах теплоснабжения, не требуется.

**4.6 Оптимальный температурный график отпуски тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения**

Оптимальный температурный график отпуски тепловой энергии для источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

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

В таблице 10 приведены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

**Таблица 10 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности**

№№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность (Гкал/ч)	Предложения по перспективной тепловой мощности (Гкал/ч)
1	Бойлерная №7	4,87	0,826
Итого:		4,87	0,826

**5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

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

В данном пункте целесообразны следующие предложения:

1. Модернизация системы теплоснабжения с использованием труб полной заводской готовности с пенополиуретановой изоляцией;
2. Ежегодная регулировка гидравлического режима тепловой сети от бойлерных в р.п. Первомайский.

**5.2 Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрена.

**5.3 Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения**

Тепловая сеть в направлении бойлерной №7 выполнена в надземном исполнении на опорах, теплоизоляция выполнена матами из стекловаты с гидроизоляцией рубероидом и требует замены по причине повышенного физического износа. На данном участке отмечаются нарушения целостности трубопроводов, связанные с наружной коррозией металла трубопровода. Техническое состояние теплотрассы не обеспечивает надежного и бесперебойного снабжения потребителей теплом в отопительный период.

С целью восстановления эксплуатационных свойств теплотрассы и повышения надежности функционирования для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения жилого сектора и уменьшения тепловых потерь, при транспортировке теплоносителя, за счет улучшения эксплуатационных свойств теплоизоляции на трубопроводах предусматривает прокладку новой теплотрассы по существующей трассе с заменой трубопроводов на трубы из пенополиуретановой изоляции (с Ду219 мм на Ду273 мм) общей длиной 2,2 км.

**5.4 Предложения по регулировке гидравлического режима тепловой сети**

В связи с отключением (подключением) некоторого числа потребителей от бойлерных необходимо провести регулировку гидравлического режима.

К данному предложению выполнена технико-экономическая оценка регулировки гидравлического режима тепловой сети, приведенная в пункте 5.5.

**5.5 Технико-экономическая оценка регулировки гидравлического режима тепловой сети**

**5.5.1 Общие сведения**

Из большого количества энергосберегающих мероприятий в теплоснабжении оптимизация гидравлического режима тепловой сети (регулировка) является наиболее эффективной (при небольших капитальных вложениях дает большой экономический эффект). Кроме того, улучшается качество теплоснабжения. Как правило, регулировка состоит из трех этапов[33]:

- 1) расчет гидравлического режима тепловой сети и разработки рекомендаций;
- 2) подготовительных работ;
- 3) работ по установке в сети и на объектах теплопотребления устройств, распределяющих общий расход теплоносителя.

Расчетные параметры тепловой сети рассчитываются по упрощенной формуле[33]:

$$Q_p = c_p \cdot G_0 \cdot \Delta t_0, \text{ Гкал/час,} \quad (5.1)$$

где  $c_p = 10^{-3} \text{ Гкал/т} \cdot \text{}^\circ\text{C}$  – теплоемкость воды;

$G_0$  – расчетный (оптимальный) расход воды в сети, т/час;

$\Delta t_0$  – расчетный (оптимальный) температурный график котельной,  $^\circ\text{C}$ ;

$Q_p$  – расчетная тепловая нагрузка потребителей.

В реальной (без регулировки) тепловой сети возможны следующие основные варианты[33]:

1. В тепловой сети занижен расход теплоносителя и температурный график. В этом случае выполнение регулировки не ведет к экономии энергоресурсов и направлено на повышение качества теплоснабжения.
2. В тепловой сети завышен расход теплоносителя и занижен температурный график. В этом случае выполнение регулировки ведет к снижению расходов электрической энергии, идущей на транспортировку теплоносителя.
3. В тепловой сети завышен расход теплоносителя и существует оптимальный температурный график. В этом случае выполнение регулировки ведет также к экономии тепловой энергии.

Третий случай является наиболее общим и от него можно перейти к другим вариантам при расчете экономического эффекта[33].

В простейшем случае оценка эффективности регулировки тепловых сетей проводится по сроку окупаемости инвестиций, необходимым для реализации данного мероприятия[33]:

$$TOK = K / \Delta \text{Эгод}, \text{ год,} \quad (5.2)$$

где  $K$  – суммарные инвестиции на реализацию энергосберегающего мероприятия, руб;

$\Delta \text{Эгод}$  – годовой экономический эффект от применения данного проекта, включая экономию энергоресурсов и других затрат, связанных с его реализацией, руб/год.

В данном случае рассматриваем технико-экономическую оценку регулировки гидравлического режима тепловой сети от бойлерных в р.п. Первомайский. Бойлерные установленной мощностью 19,63 Гкал/час, обслуживает район, где количество потребителей тепловой энергии  $m = 356$ , присоединенная нагрузка  $Q_p = 37,24 \text{ Гкал/час}$ , договор АО «ШЖХ». Температурный график Первомайской ТЭЦ  $\Delta t_e = 110-70$ , давление (перепад) на выходе  $\Delta p = 18,0 \text{ м.в.ст.}$  ( $1,77 \cdot 10^5 \text{ Па}$ ), к.п.д. циркуляционных насосов  $\eta = 0,45$ . Существующий расход теплоносителя  $G_{равен} = 824,5 \text{ т/час}$  ( $\text{м}^3/\text{час}$ ), утечки теплоносителя  $A_q = 0,5 \text{ м}^3/\text{Гкал}$ . Период регулировки  $t = 5544 \text{ час}$  (отопительный сезон).

Тарифы в районе следующие:

- 1) тариф на тепловую энергию  $T1 = 1820,5 \text{ руб/Гкал}$ ;
- 2) тариф на электрическую энергию  $T2 = 5,4 \text{ руб/кВт-час}$ ;
- 3) тариф на воду  $T3 = 19,92 \text{ руб/м}^3$ .

**5.5.2 Определение технической эффективности**

Результатом регулировки является снижение расхода теплоносителя на величину  $\Delta G$ [33]:

$$\Delta G = G_i - C_0, \text{ м}^3/\text{час,} \quad (5.3)$$

где  $G_i$  – существующий в сети расход теплоносителя, т/час.

$$\Delta G = 824,5 - 490,8 = 333,7 \text{ м}^3/\text{час,}$$

Экономию тепловой энергии после проведения мероприятий по оптимизации гидравлического режима можно рассчитать по зависимости[33]:

$$\Delta Q = \Delta Q1 + \Delta Q2, \text{ Гкал,} \quad (5.4)$$

где  $\Delta Q1$  – экономия за счет снижения расходов теплоносителя, Гкал;

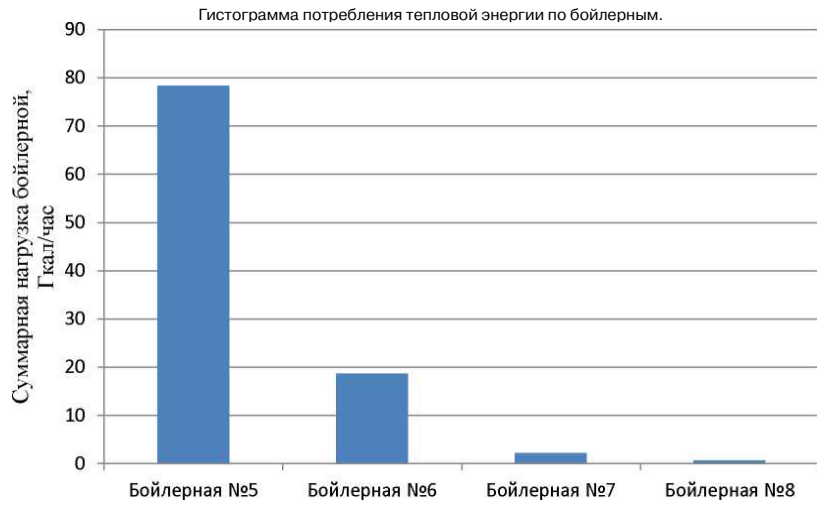
$\Delta Q2$  – экономия за счет снижения потерь тепловой энергии с утечками теплоносителя, Гкал.

Экономия за счет снижения расходов теплоносителя в целом[33]

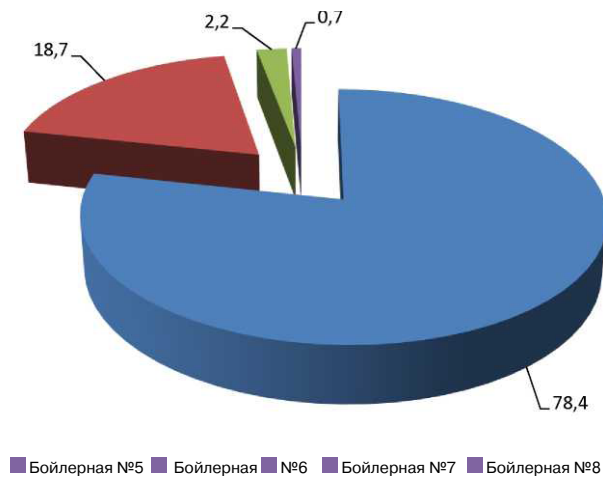
$$\Delta Q_i = c_p \cdot \Delta t \cdot \Delta G, \quad (5.5)$$





ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
(обязательное)ПРИЛОЖЕНИЕ 3  
(обязательное)

Процентное соотношение нагрузок на тепловую энергию по бойлерным

ПРИЛОЖЕНИЕ 4  
(обязательное)

Суммарные расчетные расходы теплоносителя по бойлерным

Номер потребителя	Потребитель	Сетевой расход воды на отопление G0, т/ч	Сетевой расход воды на ГВ Gm, т/ч	Суммарный расход сетевой воды Gсет, т/ч
1	2	4	5	7
1	Бойлерные №5, №6, №7, №8	515,00	325,00	840,00

Согласовано:  
Директор МКУ «ПУЖиБ»

И.В.Смелов

Тульская область

Муниципальное образование р.п. Первомайский Щекинского района  
Администрация

Постановление

от «24» февраля 2022 года

№ 44

**О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района от 02.09.2020 № 196 «Об утверждении схемы размещения контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов (ТКО) и реестра мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов (ТКО) на территории муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района»**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Постановлением Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра, на основании Устава муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района, администрация муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- Внести изменения в приложение 2 к постановлению администрации муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района от 02.09.2020 № 196 «Об утверждении схемы размещения контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов (ТКО) и реестра мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов (ТКО) на территории муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района», изложить в новой редакции.
- Опубликовать настоящее постановление в информационном бюллетене «Первомайские вести», разместить на официальном сайте администрации МО р.п. Первомайский Щекинского района.
- Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава администрации  
МО р.п.Первомайский  
Щекинского района

И.И. Шепелёва

к постановлению администрации МО р.п. Первомайский

от «24» февраля 2022 г. № 44

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО												Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО (для юр. лиц – указывается полное наименование, ОГРН, фактический адрес управляющей компании либо органа местного самоуправления либо организации; для ИП – ФИО, ОГРН, адрес регистрации, для физ. лиц – ФИО, адрес регистрации, контактные данные)	Данные об источниках образования ТКО (на площадках) накопления ТКО (указываются одно или несколько объектов (МКД, ИЖС, здание, иной капитальный объект) либо территория (часть территории) поселения)								
	Адрес	Географические координаты (широта, долгота)	Вид покрытия (бетон, асфальт, отсутствует)	Площадь, м (при отсутствии покрытия – площадь не определена)	Место накопления КГО		Размещенные контейнеры			Размещенные бункеры			Контейнеры, планируемые к размещению				Бункеры, планируемые к размещению							
					отсек для КГО	специальная площадка	Кол-во (указывается общее количество)	в том числе, для раздельного накопления ТКО (кол-во контейнеров для раздельного накопления ТКО)	Объем, м (указывается общий объем всех контейнеров)	Кол-во (указывается общее количество)	Объем, м (указывается общий объем всех бункеров)	Кол-во (указывается общее количество)	в том числе, для раздельного накопления ТКО (кол-во контейнеров для раздельного накопления ТКО)	Объем, м (указывается общий объем всех контейнеров)			Кол-во (указывается общее количество)	Объем, м (указывается общий объем всех бункеров)						
1	р.п. Первомайский, ул. Л.Толстого, д.15	МСК-71.1 (X) 726276.21; 726276.21; 726272.21; 726272.21; МСК-71.1 (Y) 254761.93; 254773.93; 254761.93; 254761.93;	бетон	32	наличие		4	0	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548; ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439	р.п. Первомайский, ул. Л. Толстого, д. 9, д. 18, Пролетарская, д. 5а
2	р.п. Первомайский, ул. Л.Толстого, д.2а	МСК-71.1 (X) 726916.17; 726920.50; 726916.69; 726912.36; МСК-71.1 (Y) 254644.63; 254657.95; 254659.19; 254645.87;	бетон	32	наличие		4	0	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548	р.п. Первомайский, ул. Химиков, д.10а, д.12, д.12а, Л.Толстого, д.2а, д.2б; ул. Парковая, д.1, 1 корп.1, 1а, 2, 3, 4, 5, 5а, 6, 6 корп.1, 8, 10
3	р.п. Первомайский, ул. Л.Толстого, д.3	МСК-71.1 (X) 726740.30; 726739.68; 726728.81; 726729.43; МСК-71.1 (Y) 254800.29; 254804.24; 254802.56; 254798.61;	бетон	32	наличие		4	0	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548; ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439	р.п. Первомайский, ул. Л. Толстого, д. 3, д.5, д. 7., д. 9, д. 11, Центральный проезд, д. 2, пр. Улитина, д. 25
4	р.п. Первомайский, ул. Л.Толстого, д.12	МСК-71.1 (X) 726507.93; 726506.93; 726502.95; 726503.95; МСК-71.1 (Y) 254704.95; 254714.90; 254714.50; 254704.55;	бетон	32	наличие		4	0	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственники земельного участка жители МКД №12 Л. Толстого (Управляющая компания ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548); ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439	р.п. Первомайский, ул. Л. Толстого, д.6, д.6А, д.10, 10А, д.12, д.12А
5	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.11	МСК-71.1 (X) 726412.29; 726412.34; 726400.34; 726400.29; МСК-71.1 (Y) 254469.13; 254473.13; 254473.27; 254469.27;	бетон	32	наличие		4	0	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439; ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.7, д.9, д.11
6	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.15 корп.1,2,3	МСК-71.1 (X) 726258.40; 726258.40; 726254.40; 726254.40; МСК-71.1 (Y) 254441.12; 254451.12; 254451.12; 254441.12;	бетон	32	наличие		3	0	3,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.15 корп.1, д.15 корп.2, д.15 корп.3
7	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.12	МСК-71.1 (X) 726565.78; 726564.15; 726560.21; 726561.83; МСК-71.1 (Y) 254617.85; 254627.72; 254627.07; 254617.20;	бетон	32	наличие		5	0	5,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439; ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.10, д.12, д.14, ул. Химиков, д.4, д.4А, д.6, д.6А, д.8А
8	р.п. Первомайский, пр-т Улитина, д.8	МСК-71.1 (X) 726842.98; 726840.74; 726838.78; 726841.00; МСК-71.1 (Y) 255350.70; 255360.28; 255359.74; 255350.07;	бетон	20	наличие		3	0	3,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственники земельного участка жители МКД № 8 пр. Улитина (Управляющая компания ООО УК «КРЕПОСТЬ», ОГРН 1187154010548)	р.п. Первомайский, ул. Октябрьская, д.17, д.19, д.23, д.23А, 24, 25А, д.26, д.27, д.31; пр-кт Улитина, д.4, 6, 8



33	р.п. Первомайский, ул. Западная, д.3	N54°02'20.66"-E37°31'23.62"	N54°02'20.66"-E37°31'23.62"	бетон	3			1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО «Газпром трансгаз Москва»	Производственная площадка КС-9 р. Первомайский филиала ООО «Газпром трансгаз Москва» Тульское линейное производственное управление магистральных газопроводов
34	р.п. Первомайский, ул. Западная, д.12. Воробьевка	54.042244	37.525238	бетон	12	наличие		1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация МО р. п. Первомайский, ОГРН, 301212, Тульская область, Щекинский район, р.п. Первомайский, проспект Улитина, 12	р.п. Первомайский, ул. Западная, д. 1, 2, 4, 6-21, 23-26, 28, 30, 34 ул. Шоссейная, д. 15, 19, 19А, 21-23 (Воробьевка)
35	р.п. Первомайский, ул. Строителей, д. 8А	54.030115	37.516278	бетон	12	наличие		1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация МО р. п. Первомайский, ОГРН, 301212, Тульская область, Щекинский район, р.п. Первомайский, проспект Улитина, 12	ул. Строителей, д. 2, 2а, 3а, 4, 5, 6, 8а 10,
36	р.п. Первомайский, ул. Перспективная, 2	54.0466002	37.500567	бетон	32	наличие		1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация МО р. п. Первомайский, ОГРН, 301212, Тульская область, Щекинский район, р.п. Первомайский, проспект Улитина, 12	ул. Граждлнская, д.1-16, ул. Перспективная, д.1-12, ул. Новая, д.1-12
37	р.п. Первомайский, ул. Больничная, д.12	54.045359	37.506978	бетон	28	наличие		2	0	2,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация МО р. п. Первомайский, ОГРН, 301212, Тульская область, Щекинский район, р.п. Первомайский, проспект Улитина, 12	ул. Пионерская, д. 1-15, Пионерский пр. д. 1, 2, 2а, д. 4, д. 6, ул. Трудовая, д. 9 – д.28, Трудовой пр. д. 1-11, Больничная, д. 2, д. 8, д.11, 12, 15, 16; ул. Первомайский проезд, д. 1-7;
38	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.3	54.033246	37.500887					1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК «ЭВЕРЕСТ» ОГРН 1177154021439	ул.Пролетарская, д3
39	р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д.5Б	54.032381	37.490403	ас-фальт	12			2	0	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО «ПТК» ОГРН 1155543006409	нежилое здание ул. Пролетарская, д.5Б
40	р.п. Первомайский, ул. Советская, д.3	540223.6869	373034.8733	ас-фальт	7			1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ИП Агеева И.В.	нежилое здание ул. Советская, д.3
41	р.п. Первомайский, ул. Л. Толстого, д.17	54.0325970	37.4996370	бетон	32	наличие		3	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ООО УК«Ремжилстрой» ОГРН 1157154024268	ул. Л. Толстого, д.17

