****

**Актуализированная Схема теплоснабжения**

**муниципального образования**

**«Городской округ «Город Глазов» Удмуртской Республики»**

**на период 2016-2030 год**

**(Актуализация на 2026 год)**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

Содержание

[Содержание 2](#_Toc57365424)

[Определения 3](#_Toc57365425)

[Перечень принятых обозначений 6](#_Toc57365426)

[Введение 7](#_Toc57365427)

[17. ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 8](#_Toc57365428)

[17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения 8](#_Toc57365429)

[17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 19](#_Toc57365430)

[17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения](#_Toc57365431) 20

Определения

В настоящей работе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Таблица 1. Термины и определения

| **Термины** | **Определения** |
| --- | --- |
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности |
| Система теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями |
| Источник тепловой энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| Тепловая сеть | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок |
| Тепловая мощность (далее — мощность) | Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени |
| Тепловая нагрузка | Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени |
| Потребитель тепловой энергии (далее потребитель) | Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления |
| Теплопотребляющая установка | Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |
| Теплоснабжающая организация | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Теплосетевая организация | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Зона действия системы теплоснабжения | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения |
| Зона действия источника тепловой энергии | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения |
| Установленная мощность источника тепловой энергии | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии |
| Располагаемая мощность источника тепловой энергии | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| Мощность источника тепловой энергии нетто | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии |
| Теплосетевые объекты | Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии |
| Элемент территориального деления | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц |
| Расчетный элемент территориального деления | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения |
| Местные виды топлива | Топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения |
| Расчетная тепловая нагрузка | Тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха |
| Базовый период актуализации | Год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения |
| Энергетические характеристики тепловых сетей | Показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя |
| Топливный баланс | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии |
| Материальная характеристика тепловой сети | Сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков |
| Удельная материальная характеристика тепловой сети | Отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. |
| Тепловая энергия | Энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура теплоносителя, давление). |
| Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии. |
| Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в свете теплоснабжения | Программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения. |

Перечень принятых обозначений

В настоящей работе применяются следующие сокращенные обозначения:

Таблица 2. Термины и определения

| **№ п/п** | **Сокращение** | **Пояснение** |
| --- | --- | --- |
| 1 | БМК | Блочно-модульная котельная |
| 2 | ВПУ | Водоподготовительная установка |
| 3 | ГВС | Горячее водоснабжение |
| 4 | ЕТО | Единая теплоснабжающая организация |
| 5 | ЗАТО | Закрытое территориальное образование |
| 6 | ИП | Инвестиционная программа |
| 7 | ИТП | Индивидуальный тепловой пункт |
| 8 | МК, КМ | Муниципальная котельная |
| 9 | МУП | Муниципальное унитарное предприятие |
| 10 | НВВ | Необходимая валовая выручка |
| 11 | НДС | Налог на добавленную стоимость |
| 12 | ННЗТ | Неснижаемый нормативный запас топлива |
| 13 | НС | Насосная станция |
| 14 | НТД | Нормативная техническая документация |
| 15 | НЭЗТ | Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива |
| 16 | ОВ | Отопление и вентиляция |
| 17 | ОНЗТ | Общий нормативный запас топлива |
| 18 | ПИР | Проектные и изыскательские работы |
| 19 | ПНС | Повысительно-насосная станция |
| 20 | ПП РФ | Постановление Правительства Российской Федерации |
| 21 | ППУ | Пенополиуретан |
| 22 | СМР | Строительно-монтажные работы |
| 23 | СЦТ | Система централизованного теплоснабжения |
| 24 | ТЭ | Тепловая энергия |
| 25 | ХВО | Химводоочистка |
| 26 | ХВП | Химводоподготовка |
| 27 | ЦТП | Центральный тепловой пункт |
| 28 | ЭМ | Электронная модель системы теплоснабжения |
| 29 | АИИС УЭ (КУЭ) | Автоматическая информационно-измерительная система учета энергоресурсов (коммерческого учета энергоресурсов) |
| 30 | УУТЭ | Узел учета тепловой энергии |

Введение

Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «Городской округ «Город Глазов» Удмуртской Республики» разработана в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

Состав и структура актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «Городской округ «Город Глазов» Удмуртской Республики» на период 2016 – 2030 год» удовлетворяют требованиям Федерального закона Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении, «Требованиям к схемам теплоснабжения», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, «Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения», утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 5 марта 2019 года № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Схема теплоснабжения содержит предпроектные материалы по обоснованию развития систем теплоснабжения для эффективного и безопасного функционирования и служит защитой интересов потребителей тепловой энергии.

Схема теплоснабжения является документом, регулирующим развитие теплоэнергетической отрасли населенного пункта в соответствии с планами его перспективного развития, принятыми в документах территориального планирования, а также с учетом требований действующих федеральных, региональных и местных нормативно-правовых актов.

# ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

* 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

**От филиала АО «РИР»** поступили следующие предложения:

1. Внести изменения и дополнения в мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии ТЭЦ. Изменения отразить в таблицах пояснительной записки и в необходимых разделах обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

| **Уник. №** | **Организация** | **Наименование мероприятия** | **Источник финансирования** | **Стоимость внедрения, тыс. руб. в прогнозных ценах (с НДС)** | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего, в т.ч.:** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **1ТС-1.0** |  | **Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей г. Глазов, в т.ч.:** |  | **292336** | **25247** | **26409** | **27306** | **28399** | **29535** | **30716** | **31945** | **33222** | **34551** | **25006** |  |
| 1ТС-1.1 | АО «РИР» | СЦТС, ТЭЦ АО «РИР» | Плата за подключение | **211042** | 17570 | 18378 | 19003 | 19763 | 20553 | 21375 | 22230 | 23120 | 24044 | 25006 |  |
| 1ТС-1.2 | АО «РИР» | СЦТС, Котельная №3 ООО «КомЭнерго» | Плата за подключение | **81295** | 7678 | 8031 | 8304 | 8636 | 8981 | 9341 | 9714 | 10103 | 10507 |  |  |
| **1ТС-2.0** | **АО «РИР»** | **Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения перспективных потребителей г. Глазов, в т.ч.:** |  | **954803** | **80498** | **84200** | **87063** | **90546** | **94168** | **97934** | **101852** | **105926** | **110163** | **102454** |  |
| 1ТС-2.1 | АО «РИР» | СЦТС, ТЭЦ АО «РИР» | Плата за подключение | **864670** | 71985 | 75297 | 77857 | 80971 | 84210 | 87578 | 91081 | 94724 | 98513 | 102454 |  |
| 1ТС-2.2 | АО «РИР» | СЦТС, Котельная №3 ООО «КомЭнерго» | Плата за подключение | **90133** | 8512 | 8904 | 9207 | 9575 | 9958 | 10356 | 10771 | 11201 | 11649 |  |  |
| **1ТС-3.0** | **АО «РИР»** | **Первоочередные мероприятия по реконструкции\строительству\диспетчеризации, в т.ч.:** |  | **1291040** | **0** | **36000** | **84002** | **184390** | **196557** | **119999** | **150717** | **130992** | **254167** | **94976** | **39240** |
| **1ТС-3.1** | **АО «РИР»** | **Строительство объектов недвижимого имущества тепловых сетей для повышения надежности и резервирования систем теплоснабжения** | **Привлечённые средства** | **121267** |  | **274** | **16533** | **2** |  |  |  |  | **34819** | **34819** | **34820** |
| *1ТС-3.1.1* | АО «РИР» | *Строительство теплотрассы от ТК-51а переход через проезжую часть ул. Советской в районе д. 36 и 37/30 ТК-51а (+камера (между ТК-94 и ТК-95) Ду-100мм, L=0,12 км (подземная канальная прокладка с теплоизоляцией из ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***6749*** |  | *102* | *6647* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.1.2* | АО «РИР» | *Строительство теплотрассы от ТК-58а до ТК-24а Ø200 мм, L-0,1 км (подземная канальная прокладка с теплоизоляцией из ППУ) -переход через проезжую часть ул. Республиканской в районе д. 22* | *Привлечённые средства* | ***6006*** |  | *86* | *5919* | *1* |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.1.3* | АО «РИР» | *Строительство теплотрассы от ТК-509 до ТК-618 Ø100 мм, L-0,1 км (подземная канальная прокладка с теплоизоляцией из ППУ) через внутриквартальные проезды в районе ул. Чепецкая, 3* | *Привлечённые средства* | ***4054*** |  | *86* | *3967* | *1* |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.1.4* | АО «РИР» | *Строительство перемычек между магистральными теплотрассами ул.К.Маркса и ул.Буденого* | *Привлечённые средства* | ***39120*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *13040* | *13040* | *13040* |
| *1ТС-3.1.5* | АО «РИР» | *Строительство сетей теплоснабжения в районе Левобережье 2 (ул.Толстого - ул.Пехтина - ул.Сибирская)* | *Привлечённые средства* | ***43138*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *14379* | *14379* | *14380* |
| *1ТС-3.1.6* | АО «РИР» | *Строительство сетей теплоснабжения в районе Левобережье 2 (ул.К.Маркса - ул.Пехтина)* | *Привлечённые средства* | ***22200*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *7400* | *7400* | *7400* |
| **1ТС-3.2** | **АО «РИР»** | **Строительство объектов недвижимого имущества тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей от котельной АО «Реммаш» и** **котельной по ул. Куйбышева, д. 77 на ТЭЦ АО «РИР»** | **Привлечённые средства** | **131956** |  | **6526** | **2504** | **47025** | **53775** | **22126** |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.2.1* | АО «РИР» | *Строительство теплотрассы от ТК-1070 ул. Ф. Васильева д.1 до Уз-1010 ул. Драгунова д.50., L-0,6 км, Ду200 (подземная канальная прокладка с теплоизоляцией из ППУ).* | *Привлечённые средства / ССП* | ***27626*** |  | *490* | *1106* | *24616* | *1414* |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.2.2* | АО «РИР» | *Строительство теплотрассы над железной дорогой* | *Привлечённые средства / ССП* | ***30260*** |  | *3000* | *1218* |  | *5976* | *20066* |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.2.3* | АО «РИР» | *Строительство теплотрассы от УЗ-805/2 до УЗ-1173а, L=1,5 км, Ду350 (подземная бесканальная прокладка с теплоизоляцией из ППУ)* | *Привлечённые средства / ССП* | ***74070*** |  | *3036* | *180* | *22409* | *46385* | *2060* |  |  |  |  |  |
| **1ТС-3.3** | **АО «РИР»** | **Комплексная реконструкция объектов недвижимого имущества с кадастровыми номерами 18:28:000000:3059, 18:28:000000:3087, 18:28:000000:3107, 18:28:000000:3079, 18:28:000000:498, 18:28:000000:3085, 18:28:000000:3113, 18:28:000000:3055, 18:28:000000:3062, 18:28:000000:3104, 18:28:000000:2745, 18:28:000000:7888, в связи с превышением нормативного срока эксплуатации** | **Привлечённые средства** | **805708** |  | **20328** | **52242** | **118721** | **110916** | **68081** | **141237** | **81311** | **168695** | **39757** | **4420** |
| *1ТС-3.3.1* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Магистральная теплосеть от ТК-399 до ТК-710 протяженностью 2010,0 м» (участок теплотрассы от ТК-402 до ТК-710 (ул. Кирова) (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ)* | *Привлечённые средства / ССП* | ***144690*** |  | *2426* | *2426* |  | *1800* |  | *108720* | *29318* |  |  |  |
| *1ТС-3.3.2* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметром 500 мм от ТК-710 до ТК-733 протяженностью 1456 м» (участок теплотрассы от ТК-710 (ул. Кирова) до ТК-733 (ул. Мира) (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ) с отводящими теплотрассами)* | *Привлечённые средства / ССП* | ***160027*** |  | *8367* | *43344* | *28183* | *77759* | *2374* |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.3.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-733 до ТК-185 протяженностью 851,58 м» (участок теплотрассы от ТК- 733 (ул. Кирова д.60) до ТК-173 (ул. Кирова, д.74)* | *Привлечённые средства* | ***851*** |  | *400* | *451* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.3* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-733 до ТК-185 протяженностью 851,58 м» (участок теплотрассы от ТК- 733 (ул. Кирова д.60) до ТК-173 (ул. Кирова, д.74))* | *Привлечённые средства* | ***32708*** |  |  |  |  |  |  | *30717* | *1991* |  |  |  |
| *1ТС-3.3.4.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-173 до ТК-178 протяженностью 325 м» (участок теплотрассы от ТК-173 до ТК-174 (ул. Заречная)* | *Привлечённые средства* | ***801*** |  | *400* | *401* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.4* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-173 до ТК-178 протяженностью 325 м» (участок теплотрассы от ТК-173 до ТК-174 (ул. Заречная)* | *Привлечённые средства* | ***17588*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *15597* | *1991* |  |
| *1ТС-3.3.5.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметра 400 мм от УЗ-А до ТК 294 протяженностью 1518,85 м» (участок теплотрассы от ТК- 733 (ул.Мира д.28) до ТК-165 (ул. Мира д.14))* | *Привлечённые средства / ССП* | ***3310*** |  | *2400* | *910* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.5* | АО «РИР» | Реконструкция объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметра 400 мм от УЗ-А до ТК 294 протяженностью 1518,85 м» (участок теплотрассы от ТК- 733 (ул.Мира д.28) до ТК-165 (ул. Мира д.14)) | *Привлечённые средства* | ***44795*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *24820* | *19975* |  |
| *1ТС-3.3.6.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметра 400 мм от УЗ-А до ТК 294 протяженностью 1518,85 м», «Распределительная теплосеть от ТК-294 до ТК-378 протяженностью 1583,54 м» (участок теплотрассы от ТК-733 до Уз.306 (ул. Пряженникова 6))* | *Привлечённые средства / ССП* | ***2723*** |  | *2400* | *323* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.6* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметра 400 мм от УЗ-А до ТК 294 протяженностью 1518,85 м», «Распределительная теплосеть от ТК-294 до ТК-378 протяженностью 1583,54 м» (участок теплотрассы от ТК-733 до Уз.306 (ул. Пряженникова 6))* | *Привлечённые средства* | ***93302*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *81922* | *11380* |  |
| *1ТС-3.3.7.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-96 до ТК-376 протяженностью 430,0 м» (участок от ТК-372 до ТК-375 Ø200 мм, L-0,0775 км (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ))* | *Привлечённые средства* | ***224*** |  | *60* | *164* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.7* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-96 до ТК-376 протяженностью 430,0 м» (участок от ТК-372 до ТК-375 Ø200 мм, L-0,0775 км (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ))* | *Привлечённые средства* | ***6588*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *6588* |  |  |
| *1ТС-3.3.8.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-294 до ТК-378 протяженностью 1583,54 м» (участок от Уз-306 до ТК-310 Ø300 мм, L-0,0995 км (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ)) теплоизоляции на ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***1470*** |  | *120* | *1350* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.8* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-294 до ТК-378 протяженностью 1583,54 м» (участок от Уз-306 до ТК-310 Ø300 мм, L-0,0995 км (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ)) теплоизоляции на ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***8269*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *8269* |  |  |
| *1ТС-3.3.9.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Магистральная теплосеть от УЗ-901 до УЗ-911а протяженностью 3990,81 м» (участок от ТК-907 до ТК-908 Ø400 мм, L-0,0481 км (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ))* | *Привлечённые средства* | ***562*** |  | *240* | *322* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.9* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Магистральная теплосеть от УЗ-901 до УЗ-911а протяженностью 3990,81 м» (участок от ТК-907 до ТК-908 Ø400 мм, L-0,0481 км (подземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ))* | *Привлечённые средства* | ***8015*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *8015* |  |  |
| *1ТС-3.3.10* | АО «РИР» | *Реконструкция объектов соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-620а до ТК-649 протяженность 1518,32 м», «Распределительная теплосеть от ТК-647 до ТК-679 протяженностью 605 м», «Распределительная теплосеть от ТК-670 до ТК-689 протяженностью 746 м» (участок теплотрассы от пл. Свободы д. 10а до ТК-683 ул. Буденного д.2 (подземная канальная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***152384*** |  | *2608* | *910* |  | *31357* | *65707* | *1800* | *50002* |  |  |  |
| *1ТС-3.3.11.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-610б до ТК-640 протяженность 610,7 м» (участок теплотрассы от ТК-640 до ТК 662а ул. Сибирская д.22 (подземная канальная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***756*** |  | *400* | *356* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.11* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-610б до ТК-640 протяженность 610,7 м» (участок теплотрассы от ТК-640 до ТК 662а ул. Сибирская д.22 (подземная канальная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***6457*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *4466* | *1991* |  |
| *1ТС-3.3.12.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Распределительная теплосеть от УЗ-344 до УЗ-1137» (участок теплотрассы от Уз-1130 до ул. Пионерская Ду-200 мм (надземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ). Надземная прокладка по Ж/Б опорам с компенсаторами над проездами)* | *Привлечённые средства* | ***1095*** |  | *158* | *937* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.12* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Распределительная теплосеть от УЗ-344 до УЗ-1137» (участок теплотрассы от Уз-1130 до ул. Пионерская Ду-200 мм (надземная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ). Надземная прокладка по Ж/Б опорам с компенсаторами над проездами)* | *Привлечённые средства* | ***6774*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *6774* |  |  |
| *1ТС-3.3.13.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметра 400 мм от УЗ-А до ТК 294 протяженностью 1518,85 м» (теплотрассы от Уз А- Уз Г (подземная канальная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ) Ø400 мм с территории АО «ЧМЗ» проход под проезжей частью ул. Т.Барамзиной)* | *Привлечённые средства* | ***697*** |  | *349* | *348* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.3.13* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Магистральная теплосеть 2 диаметра 400 мм от УЗ-А до ТК 294 протяженностью 1518,85 м» (теплотрассы от Уз А- Уз Г (подземная канальная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ) Ø400 мм с территории АО «ЧМЗ» проход под проезжей частью ул. Т.Барамзиной)* | *Привлечённые средства* | ***7824*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *7824* |  |  |
| *1-ТС-3.3.14* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта «Магистральная теплосеть диаметром 600 мм от ТК-710 до ТК-771 протяженностью 1658 м» (участок теплотрассы от ТК-759 до ТК-766 ул. К. Маркса)* | *Привлечённые средства / ССП* | ***90538*** |  |  |  | *90538* |  |  |  |  |  |  |  |
| *1-ТС-3.3.15* | АО «РИР» | *Реконструкция теплотрассы от ТК-802 до ТК-806 по ул.Пехтина* | *Привлечённые средства* | ***13260*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *4420* | *4420* | *4420* |
| **1ТС-3.4** | **АО «РИР»** | **Комплексная реконструкция объектов недвижимого имущества с кадастровыми номерами 18:28:000000:3092, 18:28:000000:3096, 18:28:000000:3094, 18:28:000000:3084, 18:28:000000:7888, 18:28:000000:3391 в связи с увеличением диаметра для обеспечения нормативных гидравлических режимов** | **Привлечённые средства** | **179851** |  | **5564** | **2436** |  | **13045** | **28592** | **9480** | **49681** | **50653** | **20400** |  |
| *1ТС-3.4.1* | АО «РИР» | *Реконструкция объектов соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-670 до ТК-689 протяженностью 746 м», «Распределительная теплосеть от ТК-777 до ТК-690 протяженностью 1023,3 м« (участок теплотрассы от ТК-683 ул. Буденного 1 до ТК-795 ул. Пехтина 14 замена Ду-200мм на Ду250 мм (подземная канальная прокладка с заменой теплоизоляции на ППУ))* | *Привлечённые средства / ССП* | ***44290*** |  | *1137* | *1182* |  | *1800* |  |  | *40171* |  |  |  |
| *1ТС-3.4.2.0* | АО «РИР» | *ПИР по реконструкции объектов соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-319 до УЗ-325 протяженностью 1372,2 м», «Распределительная теплосеть от УЗ-325 до УЗ-345 протяженностью 1463 м», «Распределительная теплосеть от УЗ-344 до УЗ-1137» (реконструкция теплотрассы от Уз-322 до Уз-325 (L-0,149 км), от Уз-325 до Уз-344 (L-1,39 км),от Уз-344 до Уз-339 (L-0,333 км) замена Ду-200мм на Ду-300мм, с теплоизоляцией из ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***2407*** |  | *1999* | *408* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *1ТС-3.4.2* | АО «РИР» | *Реконструкция объектов соглашения «Распределительная теплосеть от ТК-319 до УЗ-325 протяженностью 1372,2 м», «Распределительная теплосеть от УЗ-325 до УЗ-345 протяженностью 1463 м», «Распределительная теплосеть от УЗ-344 до УЗ-1137» (реконструкция теплотрассы от Уз-322 до Уз-325 (L-0,149 км), от Уз-325 до Уз-344 (L-1,39 км),от Уз-344 до Уз-339 (L-0,333 км) замена Ду-200мм на Ду-300мм, с теплоизоляцией из ППУ)* | *Привлечённые средства* | ***71053*** |  |  |  |  |  |  |  |  | *50653* | *20400* |  |
| *1ТС-3.4.3* | АО «РИР» | *Реконструкция объекта соглашения «Тепловые сети от котельной № 2 МУП «Глазовские теплосети» (участок теплотрассы от Уз-1173а (возле дома 45а по ул. Драгунова) до Уз-1003а (пересечение ул. Пастухова и Щорса))* | *Привлечённые средства* | ***62101*** |  | *2428* | *846* |  | *11245* | *28592* | *9480* | *9510* |  |  |  |
| **1ТС-3.5** | **АО «РИР»** | ***Создание автоматической информационной-измерительной системы учета энергоресурсов (коммерческого учета энергоресурсов) АИИС УЭ (КУЭ), для мониторинга состояния теплоносителя (расход, температура, давление) на теплоисточниках, в тепловых сетях, у потребителей, а также оперативного реагирования на повреждения (аварии, утечки и т.п.)*** | **Привлечённые средства / ССП** | **30863** |  | **2621** | **9600** | **18642** |  |  |  |  |  |  |  |
| **1ТС-3.6** | **АО «РИР»** | **Строительство повысительной насосной станции «Восточная»** | **Привлечённые средства / ССП** | **21395** |  | **687** | **687** |  | **18821** | **1200** |  |  |  |  |  |
| **1ТС-4.0** |  | **Оснащение приборами учета потребителей тепловой энергии** |  | **72600** |  |  | **13404** | **13940** | **14498** | **15077** | **15681** |  |  |  |  |
| 1ТС-4.1 | АО «РИР» | Установка узлов учета тепловой энергии (УУТЭ) у потребителей г. Глазов | Заёмные средства с последующим выставлением счета потребителям | **72600** |  |  | 13404 | 13940 | 14498 | 15077 | 15681 |  |  |  |  |
| **1ТС-5.0** |  | **Второстепенные мероприятия по замене тепловых сетей в связи с превышением нормативного срока эксплуатации г. Глазов, в т.ч.:** |  | **4567614** |  |  |  |  |  |  | **843575** | **877318** | **912411** | **948907** | **985404** |
| 1ТС-5.1 | АО «РИР» | СЦТС, ТЭЦ АО «РИР» | Амортизационные отчисления/бюджетные ср-ва и (или) привлеченные средства | **4371298** |  |  |  |  |  |  | 807318 | 839611 | 873195 | 908123 | 943051 |
| 1ТС-5.2 | АО «РИР» | СЦТС, Котельная №3 ООО «КомЭнерго» | Амортизационные отчисления/бюджетные ср-ва и (или) привлеченные средства | **196317** |  |  |  |  |  |  | 36257 | 37707 | 39216 | 40784 | 42353 |

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

| **Уник. №** | **Организация** | **Наименование мероприятия** | **Источник финансирования** | **Стоимость внедрения, тыс. руб. в прогнозных ценах (с НДС)** | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего, в т.ч.:** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031-2035** |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1И-1.0** |  | **Группа 1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей, в т.ч.:** |  | **980,00** |  |  |  |  | **980,00** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Глазовская ТЭЦ | Строительство узла подкисления сырой воды | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 980,00 |  |  |  |  | 549,77 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 430,23 |  |  |  |  |  |  |  |
| **1И-2.0** |  | **Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, в т.ч.:** |  | **754 485,74** |  | **7 546,65** |  | **187 586,20** | **319 997,66** | **239 355,23** |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.2 | Глазовская ТЭЦ | Модернизации САУ газовой турбины SGT-600 | Амортизационные отчисления | 58906,72 |  |  |  | 15 108,22 | 43 798,5 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.3 | Глазовская ТЭЦ | Капитальный ремонт турбины ДК-2/120 ст.№6 | Амортизационные отчисления | 30 776,17 |  |  |  |  | 30776,17 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.4 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция теплосети от ТЭЦ на мкр. «И» (ф700 мм) | Амортизационные отчисления | 19 249,14 |  |  |  | 4 443,52 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Экономия расходов | 30,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 10 526,16 | 4 249,14 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.5 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция водогрейного котла ВК-16 с переводом на топливный режим "газ" | прочие собственные средства: арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 79 944,72 |  | 1000,00 |  | 37 789,39 | 16 107,55 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 12 442,30 | 12 605,48 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.6 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция котлоагрегата ст.№10 с переводом на топливный режим "газ" | прочие собственные средства: арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 150 000,00 |  |  |  | 11284,52 | 47 683,68 | 32416,33 |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 3715,48 | 37 316,32 | 17583,67 |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.7 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция главного парового коллектора (ГПК ) | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 20 000,00 |  |  |  | 1504,60 | 10 097,71 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 495,40 | 7 902,29 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.8 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция бака- нейтрализатора | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 14828,12 |  |  |  | 8631,91 | 1899,02 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 2842,08 | 1455,11 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.9 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция трубопровода химочищенной воды | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 12 059,08 |  | 346,06 |  |  | 6 570,82 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 5 142,20 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.11 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция трубопровода осветленной воды | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 2913,48 |  | 121,48 |  |  | 1566,26 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 1225,74 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.12 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция трубопровода декарбонизированной воды | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 12 104,90 |  | 1334,9 |  |  | 6041,80 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 4 728,20 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.13 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция насосов раствора соли с обвязкой | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 4 495,79 |  | 495,79 |  |  |  | 2593,30 |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 1406,70 |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.14 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция кровли котлотурбинного цеха 1Т | прочие собственные средства: арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 46 707,55 |  |  |  | 33 269,00 | 1406,72 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 10 953,94 | 1077,89 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.15 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция дымовой трубы №3 | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 62 000,01 |  |  |  |  | 1121,97 | 38899,58 |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 878,04 | 21100,42 |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.16 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция группы производственных насосов с применением частотного регулирования | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 18 607,97 |  | 633,24 |  | 13 522,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 4 452,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.17 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция группы сетевых насосов с применением частотного регулирования | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 64 484,89 |  | 925,03 |  |  | 35 656,08 |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 27 903,78 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.18 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция ТДО к/а №11-15 с применением ЧРП | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 107 057,81 |  | 1 535,73 |  |  |  | 68412,76 |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 37109,32 |  |  |  |  |  |  |
| 1И-2.20 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция схем электроснабжения собственных нужд | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 17 729,06 |  | 1 154,43 |  | 12469,13 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 4 105,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.21 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция прямого и обратного трубопровода от ТК-214 до узла «Е»-Ду250мм | Амортизационные отчисления | 12787,17 |  |  |  |  | 5870,09 |  |  |  |  |  |  |  |
| Экономия расходов |  | 2 236,22 |  |  |  |  |  |  |  |
| Прибыль, направленная на инвестиции |  | 4 680,86 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.22 | Глазовская ТЭЦ | Реконструкция прямого и обратного трубопровода узла «Е» до узла 725-Ду250мм | Амортизационные отчисления | 19833,16 |  |  |  |  |  | 7031,76 |  |  |  |  |  |  |
| Экономия расхов |  |  | 2 358,47 |  |  |  |  |  |  |
| Прибыль, направленная на инвестиции |  |  | 10 442,93 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения, в т.ч.:** |  | **342 938,35** |  |  |  |  | **123 416,28** | **219 522,07** |  |  |  |  |  |  |
|  | Глазовская ТЭЦ | Модернизации ПГУ Глазовской ТЭЦ с заменой направляющих аппаратов №№ 1,2 и камеры сгорания | Собственные средства предприятия – арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 342 938,35 |  |  |  |  | 69 875,26 | 141 034,20 |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 53 541,02 | 78 487,87 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Группа 6. Мероприятия, предусматривающие кап. вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством РФ и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК, безопасности критической информационной инфраструктуры** |  | **50 000,00** |  |  |  | **15 000,00** | **12 812,96** | **22 187,04** |  |  |  |  |  |  |
|  | Глазовская ТЭЦ | Модернизация средств и оборудования АСУТП котлоагрегатов ЦКТИ-75 и котла-утилизатора | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 50 000,00 |  |  |  | 11 284,52 | 8 414,76 | 12 966,54 |  |  |  |  |  |  |
| прибыль, направленная на инвестиции | 3 715,48 | 4 398,20 | 9 220,50 |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |

3. Дополнить таблицу 11 «Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более» раздела 2.4 главы 2 обосновывающих материалов и таблицу 4 «Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более» раздела 1.2. пояснительной записки информацией, указанной ниже.

Таблица 1. Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения в 2023 году

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | № ТУ/ договора | Объект, адрес | Дата заявки | Заявитель | Срок действия ТУ/дог. | Суммарная подключаемая нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | РИР/7-2023 | Магазин, УР, г. Глазов, ул. 70 лет Октября, 2а | 13.02.2023 | Аскеров Фикрет Джанкиши Оглы | 14.08.2024 | 0,033 |
| 2 | РИР/11-2023 | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Гоголя, 32 | 15.02.2023 | Колмазырова Евгения Александровна | 20.08.2024 | 0,006 |
| 3 | РИР/12-2023 | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Пушкина, 25 | 15.02.2023 | Чумаков Иван Леонидович | 20.08.2024 | 0,007 |
| 4 | РИР/18-2023 | Склад готовой продукции ОАО ЛВЗ "Глазовский», УР, г. Глазов, ул. 2-я Набережная, 13 | 30.01.2023 | Механик ОАО ЛВЗ «Глазовский» Галкин А.В. | 22.08.2024 | 0,091 |
| 5 | РИР/23-2023 | Жилой дом, УР, г. Глазов. ул. Гоголя, 30 | 07.03.2023 | Навроцкий Владимир Викторович | 27.09.2024 | 0,031 |
| 6 | ТУ № 24-2023 | Спутник технологического тр-да корпуса 728 АО ЧМЗ, УР, г.Глазов, ул. Белова, 7 | 01.03.2023 | Главный энергетик АО ЧМЗ М.Е. Салтыков | 01.03.2026 | 0,101 |
| 7 | РИР/31-2023 | АБК ЗЖБК, УР, г. Глазов, ул. Глинки, 2 | 30.03.2023 | Сырчин Александр Вениаминович | 25.10.2024 | 0,115 |
| 8 | РИР/40-2023 | Жилой дом, УР, г.Глазов,  ул. Полевая, д. 4 | 03.04.2023 | Веселкова Евдокия Борисовна | 25.10.2024 | 0,005 |
| 9 | РИР/43-2023 | Кафе, УР, г. Глазов, ул. К. Маркса, стр. 4 | 12.04.2023 | Абдушелишвили Нелли Евгеньевна | 10.11.2024 | 0,025 |
| 10 | ТУ № 56/2 | Многоквартирный жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Кирова, 3 | 18.04.2023 | Директор ООО "Апрель"  П.М. Высотских | 18.04.2026 | 0,819 |
| 111 | РИР/60-2023 | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Крылова, 9 | 24.04.2023 | Гаврилова Ольга Валерьевна | 22.11.2024 | 0,016 |
| 112 | РИР/66-2023 | Павильон-туалет, УР, г. Глазов. ул. Парковая, 45 | 04.05.2023 | МБУК "Культурный центр "Россия" | 22.11.2024 | 0,008 |
| 113 | РИР/70-2023 | Реконструкция филиала автономного учреждения социального обслуживания Удмуртской Республики "Республиканский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями в г.Глазове, УР. г. Глазов, ул. Советская, 50 | 12.05.2023 | Автономное учреждения социального обслуживания Удмуртской Республики "Республиканский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями» | 31.12.2023 | 0,241 |
| 114 | ТУ № 95/2 | Жилой многоквартирный комплекс, УР, г. Глазов, ул.Республиканская, 25 | 07.06.2023 | ООО "Апрель" | 07.06.2026 | 0,928 |
| 115 | РИР/119-2023 | Встроенное помещение в комплексе магазинов Блок "Г" (магазин), УР, г. Глазов, ул. Ленина, 21 | 21.06.2023 | Егиазарян Вартан Араикович | 18.01.2025 | 0,006 |
| 116 | ТУ № 122/2 | МКД, УР, г. Глазов, ул. Толстого, 46, стр. 2 | 16.06.2023 | ИП Беляев Григорий Александрович | 16.06.2026 | 0,360 |
| 117 | ТУ № 125 | «Размещение Центральной заводской лаборатории на промплощадке АО ЧМЗ в корп. 754», УР, г. Глазов, ул. Белова, 7 | 21.06.2023 | Зам. ген. директора по качеству АО ЧМЗ Е.А.Шихов | 21.06.2026 | 3,458 |
| 118 | РИР/134-2023 | Здание прачечной и пошивочной, УР, г. Глазов, ул, Советская, 49 | 05.07.2023 | Ельцов Андрей Игоревич | 01.02.2025 | 0,14003 |
| 119 | ТУ № 187/2 | О подключении к системе теплоснабжения (пар): корпус № 733 цеха № 60 (часть корпуса в осях 14-24, ряды А1-Д) АО ЧМЗ, УР, г. Глазов, ул. Белова, 7 | 04.08.2023 | Главный энергетик АО ЧМЗ М.Е.Салтыков | 04.08.2026 | 1,6 |
| 220 | РИР/198-2023 | Здание для мелко-срочного ремонта, УР, г. Глазов, ул. Глинки, 12 | 31.08.2023 | Воронин Михаил Александрович | 31.03.2025 | 0,017 |
| 221 | РИР/199-2023 | ГСПК «Кама-1», УР, г. Глазов, ул. Сулимова, 35 | 31.08.2023 | Председатель ГСПК «Кама-1» Веретенников Валерий Вячеславович | 31.12.2025 | 0,079 |
| 222 | РИР/200-2023 | ПГК «Кама», УР, г. Глазов, "Кама" гаражный кооператив, гаражный участок № 34 | 29.08.2023 | Председатель ПГК «Кама» Жиганов Александр Анатольевич | 31.12.2025 | 0,297 |
| 223 | РИР/203-2023 | ПГК «Стоп», УР, г. Глазов, гаражный участок 34, блок 4 | 01.09.2023 | Председатель ПГК «Стоп» Микрюков Александр Георгиевич | 31.12.2025 | 0,068 |
| 224 | РИР/208-2023 | Незавершенный строительством жилой дом с постройками, УР, г.Глазов, ул. Советская, 48а | 06.09.2023 | ООО «Алина» | 31.03.2025 | 0,102 |
| 225 | РИР/243-2023 | Здание, УР, г. Глазов, ул. Сибирская, 133 | 04.09.2023 | Семакина Елизавета Иановна | 31.03.2025 | 0,063 |
| 226 | РИР/245-2023 | Административное здание, УР, г.Глазов, ул. Циолковского, 1 | 18.10.2023 | Дмитриев Иван Владимирович | 09.05.2025 | 0,177 |
| 227 | РИР/247/1-2023 | Магазин, УР, г. Глазов. ул.Ленина, торговый ряд 1-1 | 18.10.2023 | Дементьева Марина Александровна | 30.04.2025 | 0,008 |
| 228 | РИР/259-2023 | Встроенное помещение, УР, г. Глазов, ул. Ленина, 21 | 09.11.2023 | Егиазарян Вартан Араикович | 31.05.2025 | 0,003 |
| 229 | РИР/272/2-2023 | Многоквартирный жилой дом, УР, г. Глазов, Пехтина, 17 | 21.11.2023 | ООО "ФИНИСТ Групп" | 31.05.2025 | 1,167 |
| 330 | РИР/274/2-2023 | Помещения, УР, г. Глазов, ул. Глинки, 2 | 27.11.2023 | ООО "МСУ-58" | 30.06.2025 | 0,233 |

4. Дополнить таблицу 18 «Перечень объектов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения в 2022 году» раздела 2.7. главы 2 обосновывающих материалов информацией, указанной ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Объект, адрес | Заявитель | Точка подключения | Теплоисточник | Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час | Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/час | Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час | Дата подключения |
| 1 | Помещение по адресу: УР, г. Глазов, ул.Вятская, 73-1 | Васильев Иван Валерьевич | Тепловой узел Уз-905а-2 | ТЭЦ АО «РИР» | 0,017 | 0,007 | 0 | 14.03. 2023 |
| 2 | Помещение по адресу: УР, г. Глазов, ул.Вятская, 73-2 | Бригадин Алексей Алексеевич | Тепловой узел Уз-905а-2 | ТЭЦ АО «РИР» | 0,018 | 0,018 | 0 | 14.03. 2023 |
| 3 | Здание системы пожаротушения по адресу: УР, г. Глазов, ул. Пряженникова, д.10, стр. 11 | ООО ЧОО "Ирбис" | Тепловая камера ТК-371 |  | 0,042 | 0 | 0 | 14.03. 2023 |
| 4 | Склад готовой продукции по адресу: УР, г. Глазов, ул. 2-я Набережная, 13 | ОАО "ЛВЗ "Глазовский" | Тепловая камера ТК-198 |  | 0,021 | 0 | 0,070 | 02.10. 2023 |
| 5 | Жилой дом по адресу: УР, г. Глазов, ул.Пушкина, д.6 | Перминова Тамара Алексеевна | Место соединения тепловых сетей на границе земельного участка заявителя |  | 0,013 | 0 | 0 | 01.12. 2023 |
| 6 | Павильон-туалет по адресу: УР, г. Глазов, ул.Парковая, 45 | МБУК "Культурный центр "Россия" | Тепловая камера ТК-132в |  | 0,004 | 0,004 | 0 | 21.12. 2023 |

5. Внести изменения в таблицу 12 Схемы теплоснабжения, таблицу 47 главы 1 обосновывающих материалов, таблицу 3 главы 4 обосновывающих материалов «Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии МО «Городской округ «Город Глазов» Удмуртской Республики» в части фактических показателей ТЭЦ АО «РИР» за 2023 год.

6. Внести изменения в таблицу 14 Схемы теплоснабжения, таблицу 50 главы 1 обосновывающих материалов, таблицу главы 6 обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии МО «Городской округ «Город Глазов» Удмуртской Республики» в части фактических показателей ТЭЦ АО «РИР» за 2023 год.

7. Внести изменения в таблицу 25 Схемы теплоснабжения, 8 главы 7 обосновывающих материалов «Технико-экономические показатели работы ТЭЦ АО «РИР», ул. Белова, д.7» в части фактических показателей ТЭЦ АО «РИР» за 2023 год.

8. Внести изменения в таблицу 34 Схемы теплоснабжения, 3 главы 10 обосновывающих материалов «Существующий и перспективный топливный баланс, ТЭЦ АО «РИР», ул. Белова, д. 7» в части фактических показателей ТЭЦ АО «РИР» за 2023 год.

9. Внести изменения в таблицу 39 Схемы теплоснабжения, таблицу 55 главы 1 обосновывающих материалов, 9 главы 10 обосновывающих материалов «Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемых для производства тепловой энергии источников тепловой энергии МО «Город Глазов» в части фактических показателей ТЭЦ АО «РИР» за 2023 год.

10. Рассмотреть возможность переноса срока вывода из эксплуатации котельных АО «Реммаш» и котельной по ул. Куйбышева, 77 на сентябрь 2025 года.

**От ООО «Свет»** поступили следующие предложения:

1. Перенести срок строительства объектов недвижимого имущества тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей ООО «Свет», указанных в таблице 5 раздела 5.1.1 главы 5 Схемы, разделе 8.3 главы 8 Схемы, таблице 4 раздела 16.2 Главы 16 Схемы, а также в целом по тексту Схемы, не ранее чем на 2030 год.
2. Внести изменения в пункт 2 таблицы 1 Главы 2 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Наименование источника, адрес** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ООО «Свет»** | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Куйбышева, д. 77 | Отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,061 | 0,210 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,002 | 0,074 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Всего по источнику:** | **Гкал/ч** | **0,063** | **0,284** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |

1. Внести изменения в пункт 2 таблицы 15 Главы 2 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **№ п/п** | **Наименование источника, адрес** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | | **2026** | | **2027** | **2028** | **2029** | | | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Свет»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Котельная, ул. Куйбышева, д. 77 | Отопление, вентиляция | тыс. Гкал | 16,682 | 17,311 | 17,311 | 17,311 | 17,311 | | 17,311 | | 17,311 | 17,311 | 17,311 | 17,311 | 17,311 | | |
| ГВС | тыс. Гкал | 5,519 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | | 5,763 | | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | | 5,763 | |
| **Всего по источнику:** | **тыс. Гкал** | **22,201** | **23,074** | **23,074** | **23,074** | **23,074** | | **23,074** | | **23,074** | **23,074** | **23,074** | **23,074** | **23,074** | | |

1. Внести изменения в пункт 2 таблицы 16 Главы 2 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **№ п/п** | **Наименование источника, адрес** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | | | **2028** | **2029** | | **2030** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Свет»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Котельная, ул. Куйбышева, д. 77 | Отопление, вентиляция | т/ч | 1,6 | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| ГВС | т/ч | 0,0 | 1,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 |
| **Всего по источнику:** | **т/ч** | **1,6** | **6,7** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | | **0,0** | **0,0** | | | **0,0** | | **0,0** |

1. Внести изменения в пункт 2 таблицы 17 Главы 2 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **№ п/п** | **Наименование источника, адрес** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | | **2027** | | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Свет»** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Котельная, ул. Куйбышева, д. 77 | Отопление, вентиляция | т/ч | 146,7 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | 152,2 | | 152,2 | | 152,2 | 152,2 |
| ГВС | т/ч | 26,8 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | | 27,9 | | 27,9 | 27,9 |
| **Всего по источнику:** | **т/ч** | **173,4** | **180,2** | **180,2** | **180,2** | **180,2** | **180,2** | **180,2** | **180,2** | | **180,2** | | **180,2** | **180,2** |

1. Внести изменения в раздел «Котельная, ул. Куйбышева, д. 77» таблицы 3 Главы 4 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Наименование источника** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | | **2026** | | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная, ул. Куйбышева, д. 77** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 22,665 | 22,665 | 22,665 | 24,800 | 24,800 | 24,800 | | 24,800 | | 24,800 | 24,800 | 24,800 | 24,800 | | 24,800 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 13,523 | 13,523 | 13,523 | 21,050 | 21,050 | 21,050 | | 21,050 | | 21,050 | 21,050 | 21,050 | 21,050 | | 21,050 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,433 | 0,436 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | | 0,450 | | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | | 0,450 |
| % | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | | 3,66 | | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | | 3,66 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 13,089 | 13,086 | 13,073 | 20,601 | 20,601 | 20,601 | | 20,601 | | 20,601 | 20,601 | 20,601 | 20,601 | | 20,601 |
| Потери в тепловых сетях города | Гкал/ч | 2,157 | 2,172 | 2,238 | 2,238 | 2,238 | 2,238 | | 2,238 | | 2,238 | 2,238 | 2,238 | 2,238 | | 2,238 |
| % | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | | 18,90 | | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | | 18,90 |
| Присоединенная расчетная нагрузка | Гкал/ч | 9,258 | 9,321 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | | 9,605 | | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | | 9,605 |
| — отопление, вентиляция | Гкал/ч | 7,583 | 7,644 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | | 7,854 | | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | | 7,854 |
| — ГВС | Гкал/ч | 1,675 | 1,677 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | | 1,751 | | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | | 1,751 |
| — технология | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| Присоединенная договорная нагрузка | Гкал/ч | 12,314 | 12,377 | 12,661 | 12,661 | 12,661 | 12,661 | | 12,661 | | 12,661 | 12,661 | 12,661 | 12,661 | | 12,661 |
| — отопление, вентиляция | Гкал/ч | 8,691 | 8,752 | 8,962 | 8,962 | 8,962 | 8,962 | | 8,962 | | 8,962 | 8,962 | 8,962 | 8,962 | | 8,962 |
| — ГВС | Гкал/ч | 3,623 | 3,625 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | | 3,699 | | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | | 3,699 |
| — технология | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| Резерв («+»)/Дефицит («-») по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 1,674 | 1,594 | 1,230 | 8,758 | 8,758 | 8,758 | | 8,758 | | 8,758 | 8,758 | 8,758 | 8,758 | | 8,758 |
| % | 12,79 | 12,18 | 9,41 | 42,51 | 42,51 | 42,51 | | 42,51 | | 42,51 | 42,51 | 42,51 | 42,51 | | 42,51 |
| Резерв («+»)/Дефицит («-») по договорной нагрузке | Гкал/ч | -1,382 | -1,462 | -1,826 | 5,702 | 5,702 | 5,702 | | 5,702 | | 5,702 | 5,702 | 5,702 | 5,702 | | 5,702 |
| % | -10,56 | -11,18 | -13,97 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | | 27,68 | | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | | 27,68 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 6,589 | 6,586 | 6,573 | 14,101 | 14,101 | 14,101 | | 14,101 | | 14,101 | 14,101 | 14,101 | 14,101 | | 14,101 |
| Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 11,415 | 11,492 | 11,843 | 11,843 | 11,843 | 11,843 | | 11,843 | | 11,843 | 11,843 | 11,843 | 11,843 | | 11,843 |

1. Внести изменения в раздел «Котельная, ул. Куйбышева, д. 77» таблицы 4 Главы 6 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Наименование источника** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | | **2026** | | | **2027** | **2028** | | | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная, ул. Куйбышева, д. 77** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | | 30,00 | | 30,00 | 30,00 | | | 30,00 | 30,00 | | 30,00 |
| Срок службы | лет | — | — | — | — | — | — | | — | | — | — | | | — | — | | — |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | | 2 | | 2 | 2 | | | 2 | 2 | | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | | 400 | | 400 | 400 | | | 400 | 400 | | 400 |
| Объем тепловых сетей | м³ | 272,00 | 273,85 | 282,20 | 282,20 | 282,20 | 282,20 | | 282,20 | | 282,20 | 282,20 | | | 282,20 | 282,20 | | 282,20 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 27,41 | 27,45 | 28,65 | 28,65 | 28,65 | 28,65 | | 28,65 | | 28,65 | 28,65 | | | 28,65 | 28,65 | | 28,65 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,68 | 0,68 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | | 0,71 | | 0,71 | 0,71 | | | 0,71 | 0,71 | | 0,71 |
| — нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,68 | 0,68 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | | 0,71 | | 0,71 | 0,71 | | | 0,71 | 0,71 | | 0,71 |
| — сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 26,73 | 26,76 | 27,94 | 27,94 | 27,94 | 27,94 | | 27,94 | | 27,94 | 27,94 | | | 27,94 | 27,94 | | 27,94 |
| Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | т/ч | 5,44 | 5,48 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | | 5,64 | | 5,64 | 5,64 | | | 5,64 | 5,64 | | 5,64 |
| Резерв ВПУ («+»)/ Дефицит(«-») | т/ч | 2,59 | 2,55 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | | 1,35 | | 1,35 | 1,35 | | | 1,35 | 1,35 | | 1,35 |
| % | 8,63 | 8,51 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | | 4,50 | | 4,50 | 4,50 | | | 4,50 | 4,50 | | 4,50 |

1. Внести изменения таблицу 4 Главы 10 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Котельная, ул. Куйбышева, д. 77** | **Единица измерения** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нагрузка источника, в т.ч.: | Гкал/ч | 9,258 | 9,321 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 | 9,605 |
| Подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 7,583 | 7,644 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 | 7,854 |
| Нагрузка ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,675 | 1,677 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 28,170 | 28,352 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 | 29,241 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии |  | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |
| — Природный газ | кгу.т/Гкал | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 1479,5 | 1489,6 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 |
| — Природный газ | кгу.т/ч | 1479,5 | 1489,6 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 | 1535,0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива в летний период |  | 267,6 | 267,9 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 |
| — Природный газ | кгу.т/ч | 267,6 | 267,9 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 | 279,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период |  | 517,8 | 521,4 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 |
| — Природный газ | кгу.т/ч | 517,8 | 521,4 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива |  | 1278,6 | 1287,3 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 |
| — Природный газ | м³/час | 1278,6 | 1287,3 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 | 1326,5 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период |  | 231,3 | 231,6 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 |
| — Природный газ | м³/час | 231,3 | 231,6 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 | 241,8 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период |  | 447,5 | 450,6 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 |
| — Природный газ | м³/час | 447,5 | 450,6 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 | 464,3 |
| Годовой расход условного топлива |  | 4,502 | 4,531 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 |
| — Природный газ | тыс. т у.т. | 4,502 | 4,531 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 |
| Годовой расход натурального топлива |  | 3,891 | 3,916 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 |
| — Природный газ | млн. м³/год | 3,891 | 3,916 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 | 4,038 |

1. В связи с утверждением нормативов запаса топлива, внести изменения в раздел «Котельная, ул. Куйбышева, д. 77» таблицы 7 Главы 10 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Наименование показателя** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | | **2026** | | **2027** | **2028** | | **2029** | **2030** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная, ул. Куйбышева, д. 77** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ННЗТ, тыс. т | 0,308 | 0,310 | 0,320 | 0,320 | 0,3 | 0,279 | | 0,279 | | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | | | 0,279 |
| НЭЗТ, тыс. т | 0,822 | 0,828 | 0,854 | 0,854 | 3,34 | 1,588 | | 1,588 | | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | | | 1,588 |
| ОНЗТ, тыс. т | 1,130 | 1,138 | 1,173 | 1,173 | 3,64 | 1,867 | | 1,867 | | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | | | 1,867 |

1. Внести изменения таблицу 15 Главы 12 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс.Гкал | 27,1 | 27,4 | 28,5 | 28,5 | 28,5 | 28,5 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 4,5 | 4,5 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Сырье, основные материалы | тыс.руб. | 217,0 | 224,8 | 232,9 | 242,7 | 253,3 | 253,3 | 350,0 | 401,9 | 462,2 | 462,2 | 462,2 | 462,2 |
| Общепроизводственные расходы | тыс.руб. | 5002,6 | 5182,7 | 5369,3 | 5594,8 | 5841,0 | 5841,0 | 3650,0 | 4197,5 | 4827,1 | 4827,1 | 4827,1 | 4827,1 |
| Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 3155,2 | 3268,8 | 3386,4 | 3528,7 | 3683,9 | 3683,9 | 3925,5 | 4512,0 | 5188,8 | 5188,8 | 5188,8 | 5188,8 |
| Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс.руб. | 549,3 | 569,1 | 589,5 | 614,3 | 641,3 | 641,3 | 1361,3 | 1565,4 | 1800,3 | 1800,3 | 1800,3 | 1800,3 |
| Расходы на топливо: | тыс.руб. | 18774,0 | 19300,7 | 20547,5 | 21225,6 | 21968,5 | 21968,5 | 41117,8 | 47285,5 | 54378,3 | 54378,3 | 54378,3 | 54378,3 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс.руб. | 2953,6 | 3077,6 | 3200,7 | 3328,8 | 3458,6 | 3458,6 | 5900,0 | 6490,0 | 7463,5 | 7463,5 | 7463,5 | 7463,5 |
| покупная электрическая энергия | тыс.руб. | 2953,6 | 3077,6 | 3200,7 | 3328,8 | 3458,6 | 3458,6 | 5900,0 | 6490,0 | 7463,5 | 7463,5 | 7463,5 | 7463,5 |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 206,6 | 214,0 | 221,7 | 231,0 | 241,2 | 241,2 | 257,0 | 296,0 | 340,0 | 340,0 | 340,0 | 340,0 |
| Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 8795,0 | 9094,0 | 9457,8 | 9836,1 | 10229,5 | 10229,5 | 10229,5 | 10229,5 | 10229,5 | 10229,5 | 10229,5 | 10229,5 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2617,6 | 2711,9 | 2809,5 | 2927,5 | 3056,3 | 3056,3 | 3056,3 | 3056,3 | 3056,3 | 3056,3 | 3056,3 | 3056,3 |
| Амортизация основных средств | тыс.руб. | 570,7 | 570,7 | 570,7 | 570,7 | 570,7 | 570,7 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 | 326,3 |
| Прочие затраты, в том числе: | тыс.руб. | 1281,4 | 1327,5 | 2133,7 | 3121,8 | 1496,1 | 1496,1 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 |
| Прочие затраты без учета инвестиционной составляющей | тыс.руб. | 1281,4 | 1327,5 | 1375,3 | 1433,0 | 1496,1 | 1496,1 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 | 4620,0 |
| Прибыль всего: | тыс.руб. | 371,9 | 371,9 | 383,4 | 428,6 | 452,7 | 452,7 | 257,1 | 282,8 | 311,1 | 311,1 | 311,1 | 311,1 |
| Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 44494,8 | 45913,6 | 50302,6 | 52974,2 | 53216,8 | 53216,8 | 75050,8 | 83263,2 | 93003,4 | 93003,4 | 93003,4 | 93003,4 |
| Тариф на производство тепловой энергии | руб./Гкал | 1639,5 | 1677,5 | 1768,1 | 1862,0 | 2358,4 | 2472,3 | 2966,4 | 3291,0 | 3676,0 | 3676,0 | 3676,0 | 3676,0 |
| Рост тарифа в %: | % | 0,00% | 2,32% | 5,40% | 5,31% | 26,7% | 4,8% | 20,0% | 10,9% | 11,7% | 11,7% | 11,7% | 11,7% |

1. Внести изменения таблицу 4 Главы 13 Схемы и изложить в следующей редакции:

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | | **2029** | | **2030** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная, ул. Куйбышева, д. 77** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | т.у.т./Гкал | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 178,46 | 178,46 | 178,46 | 178,46 | 178,46 | | 178,46 | | | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м² | 2,38 | 2,38 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | | 2,39 | | | |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м² | 2,76 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | | 2,77 | | | |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | — | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | | 0,45 | | | |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м²/Гкал/ч | 300,0 | 299,2 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | 296,1 | | 296,1 | | | |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города) | % | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | | — | | | |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./МВт | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | | — | | | |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | | — | | | |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | | 100,0% | | | |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | н/д | | | |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | 0% | | | |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | *%* | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | 0% | | | |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных КоАП, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях | — | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | | |

1. Исключить из раздела 5.1.1 главы 5 Схемы, раздела 7.10 главы 7 Схемы, раздела 8.8 и 8.10 главы 8 Схемы, раздела 12.11 главы 12 Схемы, таблицы 3 раздела 16.1 главы 16 Схемы, а так же в целом по тексту Схемы формулировки, связанные с выводом из эксплуатации Котельной с последующим переключением тепловых нагрузок потребителей на ТЭЦ АО «РИР». Обоснование: напряженная геополитическая ситуация, которая не позволяет оптимизировать работу системы теплоснабжения города Глазова в целом, методом централизации выработки и поставки тепловой энергии от одно (единственного) теплоисточника, при наличии действующих источников тепловой энергии.
2. Определить статус строящихся объектов недвижимого имущества тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей ООО «Свет» на ТЭЦ АО «РИР», указанных в таблице 5 раздела 5.1.1 главы 5 Схемы, разделе 8.3 главы 8 Схемы, таблице 4 раздела 16.2 главы 16 Схемы, а также в целом по тексту Схемы, как «Резервные».

**От АО «Реммаш»** поступили следующие предложения:

1. Пункт 4.1. абзац 7 главы 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения МО «Город Глазов» изложить в следующей редакции: «-котельная АО «Реммаш» остается работать на нужды промплощадки предприятия до конца действия схемы теплоснабжения, при этом внешние потребители тепловой энергии переводятся на ТЭЦ АО «РИР» в 2030 году»;

2. Внести изменения в пункт 11.1 абзац 3 главы 11 «Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии», изложив его в следующей редакции: «Переключение потребителей котельной АО «Реммаш», общей нагрузкой 6,980 Гкал/ч на ТЭЦ АО «РИР» ввиду низкой эффективности и высокой степени износа. Срок реализации: 2030 год.

**От управления архитектуры и градостроительства** поступили предложения:

1. Привести Схему в соответствие с требованиями Генерального плана города Глазова в части этапов реализации: 1 этап – 2021-2025 годы; 2 этап – 2026-2040 годы;

2. Проверить Схему на соответствие разделу 3.5.4. и 11 в Генеральном плане;

3. Учесть развитие и модернизацию жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры на территориях:

* в квартале ул. Пехтина, Сибирская, проектируемого участка ул. Толстого
* восточная часть жилого района «Сыга»
* территория с северной стороны от ул. Сибирская (в районе д. Лекшур)
* территория в районе бывшей воинской части около д. Штанигурт
* жилой район «Левобережье-2»: квартал Толстого-Пехтина-Калинина.

4. В связи с предоставлением земельных участков с кадастровыми номерами 18:28:000000:8138, 18:28:000000:8139, 18:28:000000:8140, 18:28:000000:8141, 18:28:000000:8143, 18:28:000000:8144, 18:28:000000:8144 ООО «Транспортно-логистическому центру «Глазовский» и согласно письма ООО «Транспортно-логистического центра «Глазовский» первому заместителю Председателя Правительства Удмуртской Республики Абрамовой О.В. (от 03.04.2024г. исх. № 27), необходимо внести при актуализации на 2025 год «Схемы теплоснабжения муниципального образования «Городской округ «Город Глазов» Удмуртской Республики» на 2016-2030 год, реконструкцию сети теплоснабжения от Уз 905 Химмашевское шоссе до Уз 911 ул. Техническая 2Ду400.

* 1. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

1. Принять предложения филиала АО «РИР» в г. Глазове и включить их актуализированную Схему теплоснабжения:

- Внести изменения и дополнения в мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии ТЭЦ;

- Дополнить таблицу 11 «Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более» раздела 2.4 главы 2 обосновывающих материалов и таблицу 4 «Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более» раздела 1.2. пояснительной записки актуализированной информацией;

- Дополнить таблицу 18 «Перечень объектов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения в 2022 году» раздела 2.7. главы 2 обосновывающих материалов актуализированной информацией.

- Внести в необходимые главы и таблицы Схемы теплоснабжения актуализированную информацию по технико-экономическим показателям работы предприятия.

2. Не принимаются предложения филиала АО «РИР» в г. Глазове в части включения отдельными мероприятиями ПИРов по реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

3. Согласиться с переносом срока вывода из эксплуатации котельной АО «Реммаш» и котельной ООО «Свет» (по ул. Куйбышева, 77) на сентябрь 2025 года учитывая, что доля данных котельных а обеспечении потребителей теплоэнергии составляет около 5% и централизаия выпуска тепла на единственном теплоисточнике не скажется на безопасности и качестве теплоснабжения.

4. Не принимать предложения ООО «Свет» и АО «Реммаш» в части продления сроков вывода из эксплуатации котельной АО «Реммаш» и котельной ООО «Свет» (по ул. Куйбышева, 77) на ТЭЦ АО «РИР» до 2030 года, как противоречащие ответам разработчиков по пункту 3.

5. Принять предложения и замечания управления архитектуры и градостроительства Администрации города Глазова:

- Привести в соответствие с требованиями Генерального плана города Глазова.

- Учесть необходимость развития и модернизации жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры на территориях: квартала ул. Пехтина, Сибирская, проектируемого участка ул. Толстого, восточной части жилого района «Сыга», территории с северной стороны от ул. Сибирская (в районе д. Лекшур), территории в районе бывшей воинской части около д. Штанигурт, жилого района «Левобережье-2»: квартала Толстого-Пехтина-Калинина.

- Включить в Схему теплоснабжения мероприятия по строительству сети теплоснабжения от Уз 905 Химмашевское шоссе до Уз 911 ул. Техническая 2Ду400.

* 1. Перечень учтенных замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

1. Внесены изменения и дополнения в мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей (кроме ПИРов по реконструкции тепловых сетей и сооружений на них). Также учесть предложения в части изменения сроков реализации мероприятий и стоимости их реализации.

2. Таблица 11 «Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более» раздела 2.4 главы 2 обосновывающих материалов и таблицу 4 «Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более» раздела 1.2. пояснительной записки дополнена актуализированной информацией.

3. Таблица 18 «Перечень объектов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения в 2023году» раздела 2.7. главы 2 обосновывающих материалов дополнена актуализированной информацией.

4. Внесена актуализированная информация по технико-экономическим показателям работы предприятий в необходимые главы и таблицы Схемы теплоснабжения.

5. Схема теплоснабжения приведена в соответствие с требованиями Генерального плана города Глазова.

6. Учтены мероприятия по развитию и модернизации жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры на территориях: квартала ул. Пехтина, Сибирская, проектируемого участка ул. Толстого, восточной части жилого района «Сыга», территории с северной стороны от ул. Сибирская (в районе д. Лекшур), территории в районе бывшей воинской части около д. Штанигурт, жилого района «Левобережье-2»: квартала Толстого-Пехтина-Калинина.

7. В Схему теплоснабжения включено мероприятие по строительству сети теплоснабжения от Уз 905 Химмашевское шоссе до Уз 911 ул. Техническая 2Ду400.