



РИР  
ГЛАЗОВ  
РОСАТОМ

**Акционерное общество  
«Русатом Инфраструктурные решения»  
(АО «РИР»)**

**Филиал в г. Глазове**

ул. Белова, д. 7, г. Глазов,  
Удмуртская Республика, 427620  
Телефон (34141) 9-62-56  
E-mail: info-fg@rusatom-utilities.ru  
ОКПО 29962168, ОГРН 1117746439480  
ИНН 7706757331, КПП 183743001

Главе города Глазова  
С.Н. Коновалову

427620, г. Глазов, ул. Динамо, д.6  
Тел./факс (34141) 21-850 / (34141) 25-576  
e-mail: [admin@glazov-gov.ru](mailto:admin@glazov-gov.ru)

Копия: Управление ЖКХ  
e-mail: [zhkh@glazov-gov.ru](mailto:zhkh@glazov-gov.ru)

29.02.2024

№ 307-12/6495-12

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О внесении изменений в схему  
теплоснабжения

Уважаемый Сергей Николаевич!

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и в целях актуализации схемы теплоснабжения МО «Город Глазов» на 2021-2035 годы предлагаем внести следующие изменения (дополнения):

1. Внести изменения и дополнения в мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии ТЭЦ в соответствии с предложениями филиала АО «РИР» в г. Глазове (приложение 1). Изменения отразить в таблицах пояснительной записки и в необходимых разделах обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

2. 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 в приложении 2 (данного письма).

3. Дополнить таблицу 18 «Перечень объектов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения в 2023 году» раздела 2.7 главы 2 обосновывающих материалов информацией, указанной в приложении 3 (данного письма).

4. Рассмотреть возможность переноса срока вывода из эксплуатации котельных АО «Реммаш» и котельной по ул. Куйбышева, 77 на сентябрь 2025 года. Соответственно внести изменения в необходимые разделы, таблицы пояснительной записки и обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения.

5. Дополнительно просим учесть фактические данные тепловой энергии базового года (2023 г.) сведенные в таблицы.

Прошу рассмотреть вышеизложенные изменения (дополнения) и направить в наш адрес мотивированный ответ о включении (не включении) изменений (дополнений) в Схему теплоснабжения МО «Город Глазов».

Приложения:

1. Приложение 1. Перечень изменений и дополнений в мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии ТЭЦ на 12 л. в 1 экз;

2. Приложение 2. Перечень выданных ТУ на подключение к системам централизованного теплоснабжения со сроком действия от 2017 года и более на 3 л. в 1 экз.;

3. Приложение 3. Перечень объектов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения в 2023 году на 1 л. в 1 экз.

4. Приложение 4. Таблицы данных за 2023 год на 9 л. в 1 экз.

Директор



И.В. Корепанов











Стоимость внедрения, тыс. руб. в прогнозных ценах (с НДС)

| Уник. № | Организация    | Наименование мероприятия   | Источник финансирования   |                                     | Всего, в т.ч.: | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024       | 2025       | 2026     | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 |  |
|---------|----------------|--|---|-------------------------------------|----------------|------|------|------|------|------------|------------|----------|------|------|------|------|-----------|--|
|         |                |  | Экономия расходов   | Прибыль, направленная на инвестиции |                |      |      |      |      |            |            |          |      |      |      |      |           |  |
|         |                | 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     |      |      |      |      |            |            |          |      |      |      |      |           |  |
|         | Глазовская ТЭЦ | Модернизации ПУ Глазовской ТЭЦ с заменой направляющих аппаратов №№ 1,2 и камеры сгорания   | Собственные средства предприятия – арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | прибыль, направленная на инвестиции | 1342 938,35    |      |      |      |      | 69 875,26  | 141 034,20 |          |      |      |      |      |           |  |
|         |                |  |   |                                     |                |      |      |      |      |            |            |          |      |      |      |      |           |  |
|         |                |  |   |                                     |                |      |      |      |      | 123 416,28 | 219 522,07 |          |      |      |      |      |           |  |
|         |                |  |   |                                     |                |      |      |      |      |            | 10 442,93  | 2 358,47 |      |      |      |      |           |  |



Стоимость внедрения, тыс. руб. в прогнозных ценах (с НДС)

| Уник. № | Организация   | Наименование мероприятия  | Источник финансирования   | Всего, в т.ч.: |           | 2020 | 2021 | 2022 | 2023      | 2024      | 2025      | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 |
|---------|---------------|---|---|----------------|-----------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|-----------|
|         |               |   |   | 2020           | 2021      |      |      |      |           |           |           |      |      |      |      |      |           |
|         |               | Группа 6. Мероприятия, предусматривающие кап. вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых 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 | Собственные средства предприятия - арендная плата (амортизационные отчисления в составе арендной платы) | 50 000,00      | 50 000,00 |      |      |      | 15 000,00 | 12 812,96 | 22 187,04 |      |      |      |      |      |           |
|         | Тязовская ТЭЦ | Модернизация средств и оборудования АСУТП котлоагрегатов ЦКТИ-75 и котла-утилизатора  | прибыль, направленная на инвестиции   |                |           |      |      |      | 11 284,52 | 8 414,76  | 12 966,54 |      |      |      |      |      |           |

**Таблица 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них**

| Ушк. №    | 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  |  |  |  |  |  |
| ИТС-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  |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-1.1   | АО «РИР»    | СЦТС, ТЭЦ АО «РИР»  | Плата за подключение    | 211042  | 17570 | 18378 | 19003 | 19763  | 20553  | 21375  | 22230  | 23120  | 24044  | 25006  |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-1.2   | АО «РИР»    | СЦТС, Котельная №3 ООО «КомЭнерго»  | Плата за подключение    | 81295   | 7678  | 8031  | 8304  | 8636   | 8981   | 9341   | 9714   | 10103  | 10507  |        |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-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 |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-2.1   | АО «РИР»    | СЦТС, ТЭЦ АО «РИР»  | Плата за подключение    | 864670  | 71985 | 75297 | 77857 | 80971  | 84210  | 87578  | 91081  | 94724  | 98513  | 102454 |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-2.2   | АО «РИР»    | СЦТС, Котельная №3 ООО «КомЭнерго»  | Плата за подключение    | 90133   | 8512  | 8904  | 9207  | 9575   | 9958   | 10356  | 10771  | 11201  | 11649  |        |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-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 |  |  |  |  |  |
| ИТС-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 |  |  |  |  |  |
| ИТС-3.1.1 | АО «РИР»    | Строительство теплопункта 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  |        |        |        |        |        |        |        |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-3.1.2 | АО «РИР»    | Строительство теплопункта от ТК-58а до ТК-24а Ø200 мм, L=0,1 км (подземная канальная прокладка с теплоизоляцией из ППУ) -переход через проезжую часть ул. Ресурбликанской в районе д. 22                                | Привлечённые средства   | 6006  |       | 86    | 5919  | 1      |        |        |        |        |        |        |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-3.1.3 | АО «РИР»    | Строительство теплопункта 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      |        |        |        |        |        |        |       |  |  |  |  |  |
| ИТС-3.1.4 | АО «РИР»    | Строительство перемычек между магистральными теплопунктами ул.К.Меркса и ул.Буденного   | Привлечённые средства   | 39120   |       |       |       |        |        |        |        |        | 13040  | 13040  | 13040 |  |  |  |  |  |
| ИТС-3.1.5 | АО «РИР»    | Строительство сетей теплоснабжения в районе Левобережье 2 (ул.Голстого - ул.Пехтина - ул.Сибирская)   | Привлечённые средства   | 43138   |       |       |       |        |        |        |        |        | 14379  | 14379  | 14380 |  |  |  |  |  |









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, Г кал/ч | Источник теплоснабжения       |
|-------|---------------|---|-------------|--|-----------------------|--|-------------------------------|
| 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                                    | Котельная № 3 ООО «КомЭнерго» |
| 2     | РИР/11-2023   | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Гоголя, 32  | 15.02.2023  | Колмазырова Евгения Александровна      | 20.08.2024            | 0,006                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 3     | РИР/12-2023   | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Пушкина, 25   | 15.02.2023  | Чумаков Иван Леонидович                | 20.08.2024            | 0,007                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 4     | РИР/18-2023   | Склад готовой продукции ОАО ЛВЗ "Глазовский", УР, г. Глазов, ул. 2-я Набережная, 13 | 30.01.2023  | ОАО ЛВЗ «Глазовский»                   | 22.08.2024            | 0,091                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 5     | РИР/23-2023   | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Гоголя, 30  | 07.03.2023  | Навроцкий Владимир Викторович          | 27.09.2024            | 0,031                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 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                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 7     | РИР/31-2023   | АБК ЗЖБК, УР, г. Глазов, ул. Глинки, 2  | 30.03.2023  | Сырчин Александр Вениаминович          | 25.10.2024            | 0,115                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 8     | РИР/40-2023   | Жилой дом, УР, г.Глазов, ул. Полевая, д. 4  | 03.04.2023  | Веселкова Евдокия Борисовна            | 25.10.2024            | 0,005                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 9     | РИР/43-2023   | Кафе, УР, г. Глазов, ул. К. Маркса, стр. 4  | 12.04.2023  | Абдушеливили Нелли Евгеньевна          | 10.11.2024            | 0,025                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 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                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 11    | РИР/60-2023   | Жилой дом, УР, г. Глазов, ул. Крылова, 9  | 24.04.2023  | Гаврилова Ольга Валерьевна             | 22.11.2024            | 0,016                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
| 12    | РИР/66-2023   | Павильон-туалет, УР, г. Глазов, ул. Парковая, 45                                    | 04.05.2023  | МБУК "Культурный центр "Россия"        | 22.11.2024            | 0,008                                    | ТЭЦ АО «РИР»                  |
|       | РИР/70-202    | Реконструкция филиала   | 12.05.2023  | Автономное учреждения                  | 31.12.2023            | 0,241                                    | ТЭЦ АО                        |

|              |   |            |  |            |         |              |
|--------------|---|------------|--|------------|---------|--------------|
| 3            | 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 | 07.06.2023 | социального обслуживания Удмуртской Республики "Республиканский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями» | 07.06.2026 | 0,928   | ТЭЦ АО «РИР» |
| ТУ № 95/2    | Жилой многоквартирный комплекс, УР, г. Глазов, ул. Республиканская, 25  | 21.06.2023 | Егиазарян Варган Араикович   | 18.01.2025 | 0,006   | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/119-2023 | Встроенное помещение в комплексе магазинов Блок "Г" (магазин), УР, г. Глазов, ул. Ленина, 21  | 16.06.2023 | ИП Беляев Григорий Александрович   | 16.06.2026 | 0,360   | ТЭЦ АО «РИР» |
| ТУ № 122/2   | МКД, УР, г. Глазов, ул. Толстого, 46, стр. 2  | 21.06.2023 | Зам. ген. директора по качеству АО ЧМЗ Е.А.Шихов   | 21.06.2026 | 3,458   | ТЭЦ АО «РИР» |
| ТУ № 125     | «Размещение Центральной заводской лаборатории на промплощадке АО ЧМЗ в корп. 754», УР, г. Глазов, ул. Белова, 7   | 05.07.2023 | Ельцов Андрей Игоревич   | 01.02.2025 | 0,14003 | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/134-2023 | Здание прачечной и пошивочной, УР, г. Глазов, ул. Советская, 49   | 04.08.2023 | Главный энергетик АО ЧМЗ М.Е.Сагтыков  | 04.08.2026 | 1,6     | ТЭЦ АО «РИР» |
| 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   | 31.08.2023 | Воронин Михаил Александрович   | 31.03.2025 | 0,017   | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/198-2023 | Здание для мелко-срочного ремонта, УР, г. Глазов, ул. Глинки, 12  | 31.08.2023 | Председатель ГСПК «Кама-1» Веретенников Валерий Вячеславович   | 31.12.2025 | 0,079   | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/199-2023 | ГСПК «Кама-1», УР, г. Глазов, ул. Сулимова, 35  | 29.08.2023 | Председатель ПГК «Кама» Жиганов Александр Анагольевич  | 31.12.2025 | 0,297   | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/200-2023 | ПГК «Кама», УР, г. Глазов, "Кама" гаражный кооператив, гаражный участок № 34  |            |  |            |         |              |



|                |  |            |   |            |       |              |
|----------------|--|------------|---|------------|-------|--------------|
| 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 | ТЭЦ АО «РИР» |
| 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 | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/243-2023   | Здание, УР, г. Глазов, ул. Сибирская, 133  | 04.09.2023 | Семакина Елизавета Ивановна                           | 31.03.2025 | 0,063 | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/245-2023   | Административное здание, УР, г.Глазов, ул. Циолковского, 1                             | 18.10.2023 | Дмитриев Иван Владимирович                            | 09.05.2025 | 0,177 | ТЭЦ АО «РИР» |
| 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 | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/259-2023   | Встроенное помещение, УР, г. Глазов, ул. Ленина, 21                                    | 09.11.2023 | Егизарян Варган Араикович                             | 31.05.2025 | 0,003 | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/272/2-2023 | Многоквартирный жилой дом, УР, г. Глазов, Пехтина, 17                                  | 21.11.2023 | ООО "ФИННИСТ Групп"                                   | 31.05.2025 | 1,167 | ТЭЦ АО «РИР» |
| РИР/274/2-2023 | Помещения, УР, г. Глазов, ул. Глинки, 2  | 27.11.2023 | ООО "МСУ-58"  | 30.06.2025 | 0,233 | ТЭЦ АО «РИР» |

Перечень объектов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения в 2023 году

| № | 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:<br>УР, г. Глазов,<br>ул.Вятская, 73-1  | Васильев Иван<br>Валерьевич        | Тепловой узел Уз-905а-2  | ТЭЦ АО «РИР»  | 0,017                                    | 0,007                              | 0   | 14.03.2023       |
| 2 | Помещение по адресу:<br>УР, г. Глазов,<br>ул.Вятская, 73-2  | Бригадин Алексей<br>Алексеевич     | Тепловой узел Уз-905а-2  | ТЭЦ АО «РИР»  | 0,018                                    | 0,018                              | 0   | 14.03.2023       |
| 3 | Здание системы<br>пожаротушения по<br>адресу: УР, г. Глазов,<br>ул. Пряженникова, д. 10,<br>стр. 11 | ООО ЧОО "Ирбис"                    | Тепловая камера ТК-371   | ТЭЦ АО «РИР»  | 0,042                                    | 0                                  | 0   | 14.03.2023       |
| 4 | Склад готовой<br>продукции по адресу:<br>УР, г. Глазов, ул. 2-я<br>Набережная, 13                   | ОАО "ЛВЗ "Глазовский"              | Тепловая камера ТК-198   | ТЭЦ АО «РИР»  | 0,021                                    | 0                                  | 0,070                                     | 02.10.2023       |
| 5 | Жилой дом по адресу:<br>УР, г. Глазов,<br>ул.Пушкина, д.6   | Перминова Тамара<br>Алексеевна     | Место соединения<br>тепловых сетей на<br>границе земельного<br>участка заявителя | ТЭЦ АО «РИР»  | 0,013                                    | 0                                  | 0   | 01.12.2023       |
| 6 | Павильон-туалет по<br>адресу: УР, г. Глазов,<br>ул.Парковая, 45                                     | МБУК "Культурный<br>центр "Россия" | Тепловая камера ТК-132в  | ТЭЦ АО «РИР»  | 0,004                                    | 0,004                              | 0   | 21.12.2023       |

Таблица 1

**Фактический баланс тепловой мощности в зонах действия источников тепловой энергии территории МО «Город Глазов» за 2023 год (Глазовская ТЭЦ)**

| Наименование   | Ед. изм. | Количество |
|--|----------|------------|
| Установленная тепловая мощность  | Гкал/час | 697        |
| Располагаемая тепловая мощность  | Гкал/час | 544,5      |
| Собственные и хозяйственные нужды  | Гкал/час | 17,272     |
|  | %        | 13,058     |
| Тепловая мощность «нетто»  | Гкал/час | 527,229    |
| Потери в тепловых сетях:   | Гкал/час | 44,90      |
|  | %        | 11,48      |
| Присоединённая нагрузка:   | Гкал/час | 346,14     |
| -отопление, вентиляция   | Гкал/час | 230,277    |
| -горячее водоснабжение (ГВС)   | Гкал/час | 115,863    |
| -технология  | Гкал/час | 0          |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности   | Гкал/час | 126,603    |
|  | %        | 24,46      |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла               | Гкал/час | 427,229    |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 400,626    |

Таблица 2

**Фактический баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии МО «Город Глазов» за 2023 год (Глазовская ТЭЦ)**

| Наименование показателя   | ед. изм. | 2023    |
|---|----------|---------|
| Располагаемая производительность ВПУ  | т/ч      | 900     |
| Срок службы   | лет      | -       |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя                                  | шт.      | 3       |
| Общая емкость баков-аккумуляторов   | м³       | 9000    |
| Объем тепловых сетей  | м³       | 11547,7 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                  | т/ч      | 686,95  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                    | т/ч      | 28,91   |
| — нормативные утечки теплоносителя  | т/ч      | 28,91   |
| — сверхнормативные утечки теплоносителя                                       | т/ч      | 0       |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС                            | т/ч      | 658,04  |
| Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | т/ч      | 231,31  |
| Резерв ВПУ («+»)/ Дефицит («-»)   | т/ч      | 231,05  |
|   | %        | 23,67   |

Таблица 3

| Наименование показателя                       | Ед. изм. | 2023         |
|---|----------|--------------|
| Схема теплоснабжения                          |          | открытая     |
| Способ регулирования отпуска тепловой энергии |          | качественный |
| Объем сети теплоснабжения                     | тыс.м³   | 6500         |

|   |        |      |
|---|--------|------|
| Верхняя температура по температурному графику | °С     | 110  |
| Нижняя температура по температурному графику  | °С     | 63   |
| Срезка температурного графика                 | °С     | 110  |
| Расчётная производительность ВПУ              | тонн/ч | 1250 |

Таблица 4

Технико-экономические показатели работы ТЭЦ, ул. Белова, д.7 в 2023 году

| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7   | Единица измерения             | 2023      |
|--|-------------------------------|-----------|
| Нагрузка источника, в том числе:   | Гкал/ч                        | 346,14    |
| Подключенная нагрузка отопления  | Гкал/ч                        | 230,277   |
| Нагрузка средней ГВС   | Гкал/ч                        | 115,863   |
| Собственные нужды в тепловой энергии   | Гкал/ч                        | 17,272    |
|  | %                             | 13,058    |
| Потери в тепловых сетях  | Гкал/ч                        | 44,90     |
|  | %                             | 11,48     |
| Выработка тепловой энергии на источнике  | тыс. Гкал                     | 1 158,712 |
| Собственные нужды источника  | тыс. Гкал                     | 151,299   |
| Отпуск источника в сеть  | тыс. Гкал                     | 1007,413  |
| Потери в тепловых сетях  | тыс. Гкал                     | 84,597    |
| Полезный отпуск потребителям   | тыс. Гкал                     | 922,816   |
| В том числе:   |                               |           |
| Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию   | тыс. Гкал                     | 791,727   |
| Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС  | тыс. Гкал                     | 131,089   |
| <b>Структура топливного баланса</b>  | %                             | 100       |
| Природный газ  | %                             | 100       |
| Мазут  | %                             |           |
| <b>Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии</b>   |                               |           |
| Природный газ  | кгу.т/Гкал                    | 167,074   |
| <b>Расход условного топлива</b>  |                               |           |
| Природный газ  | тыс. тут.                     | 239,647   |
| Мазут  | тыс. тут.                     | 0         |
| <b>Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии</b>  |                               |           |
| Природный газ  | кгу.т/Гкал                    | 188,85    |
| <b>Переводной коэффициент</b>  |                               |           |
| Природный газ  | тут/тыс. м <sup>3</sup>       | 1,186919  |
| Мазут  | тут/тбм                       | 0         |
| <b>Расход натурального топлива</b>   |                               |           |
| Природный газ  | млн. м <sup>3</sup>           | 201,907   |
| Мазут  | тыс. тбм                      | 0         |
| <b>Стоимость топлива с учетом его доставки на площадки</b>   |                               |           |
| Природный газ  | тыс. руб./тыс. м <sup>3</sup> | 5625      |
| <b>Затраты на топливо</b>  | млн руб.                      | 1137,048  |
| Природный газ  | млн руб.                      | 1137,048  |
| <b>Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива на коллекторах</b>                        | руб./Гкал                     | 981,3     |
| <b>Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива в полезно отпущенной тепловой энергии</b> | руб./Гкал                     | 1901,14   |

## Существующий топливный баланс, ТЭЦ, ул. Белова в 2023 году

| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7                                     | Единица измерения | 2023      |
|--|-------------------|-----------|
| Нагрузка источника, в т.ч.:  | Гкал/ч            | 346,14    |
| Подключенная нагрузка отопления                                      | Гкал/ч            | 230,277   |
| Нагрузка ГВС (средняя)   | Гкал/ч            | 115,863   |
| Выработка тепловой энергии на источнике                              | тыс. Гкал         | 1 158,712 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии                |                   |           |
| — Природный газ  | кгу.т/Гкал        | 167,074   |
| Максимальный часовой расход условного топлива                        |                   |           |
| — Природный газ  | кгу.т/ч           | 62690,13  |
| Максимальный часовой расход условного топлива в летний период        |                   |           |
| — Природный газ  | кгу.т/ч           | 16730,66  |
| Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период    |                   |           |
| — Природный газ  | кгу.т/ч           | 20765     |
| Максимальный часовой расход натурального топлива                     |                   |           |
| — Природный газ  | м³/час            | 52833     |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период     |                   |           |
| — Природный газ  | м³/час            | 14100     |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период |                   |           |
| — Природный газ  | м³/час            | 17500     |
| Годовой расход условного топлива                                     |                   |           |
| — Природный газ  | тыс. т у.т.       | 239 647   |
| — Мазут  | тыс. т у.т.       | 0         |
| Годовой расход натурального топлива                                  |                   |           |
| — Природный газ  | млн. м³/год       | 201,907   |
| — Мазут  | тыс. тбм/год      |           |

Таблица 6

Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемых для производства тепловой энергии источников тепловой энергии МО «Город Глазов»

| Наименование источника           | Основное топливо | Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг | Производство тепловой энергии в 2023 году, Гкал | Доля использования топлива в производстве тепловой энергии, % |
|----------------------------------|------------------|--|---|---|
| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7 | Природный газ    | 8 308,43                                 | 1 158 712                                       | 80,78   |

**Перечень участков трубопроводов, прошедших экспертизу промышленной безопасности  
в 2023 году**

| №№<br>п/п | Наименование  | Адрес                    | Дата<br>проведения<br>ЭПБ | Остаточный ресурс, лет. | Разрешенный срок<br>эксплуатации | Дата очередного<br>освидетельствования |
|-----------|---|--------------------------|---------------------------|-------------------------|----------------------------------|--|
| 1.        | Теплосеть № 10 от ТЭЦ до опоры № 37, трубопровод надземный уч. № 2987                                       | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 26.06.2023                | 18,2                    | 26.06.2029                       | 26.06.2024                             |
| 2.        | Теплосеть № 11 от опоры № 6 до опоры № 100 и опоры № 133, трубопровод надземный, уч. № 2988                 | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 26.06.2023                | 18,0                    | 26.06.2029                       | 26.06.2024                             |
| 3.        | Теплосеть № 14 (перемычка) от корпуса № 3 до корпуса № 6, трубопровод надземный, уч. № 2991                 | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 29.06.2023                | 16,1                    | 29.06.2029                       | 29.06.2024                             |
| 4.        | Теплосеть № 20 от ТЭЦ до корпуса № 203, трубопровод надземный уч. № 2993                                    | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 26.06.2023                | 18,0                    | 26.06.2029                       | 26.06.2024                             |
| 5.        | Теплосеть № 23 от колодца № 214 до корпуса 503, трубопровод надземный уч. № 2995                            | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 26.06.2023                | 18,9                    | 26.06.2029                       | 26.06.2024                             |
| 6.        | Трубопровод № 249 (коллектор) прямой сетевой воды ЦТРИ, трубопровод надземный, уч. № 3004                   | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 30.06.2023                | 10,0                    | 30.06.2029                       | 30.06.2024                             |
| 7.        | Паропровод № 1 от ТЭЦ до оп. 37 надземный уч. № 3014  | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 07.08.2023                | 10,0                    | 07.08.2029                       | 07.08.2024                             |
| 8.        | Паропровод № 6 от корпуса 1/Г до корпуса 208 надземный, от ТК-212 до ТК-214 в непроходном канале уч. № 3016 | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 08.08.2023                | 10,0                    | 08.08.2029                       | 08.08.2024                             |
| 9.        | Паропровод № 7 от колодца № 214 до корпуса 701 надземный уч. № 3017   | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 30.06.2023                | 10,0                    | 30.06.2029                       | 30.06.2024                             |
| 10.       | Паропровод № 198 от ТЭЦ до корпуса № 715 надземный уч. № 3018   | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 26.07.2023                | 10,0                    | 30.06.2029                       | 30.06.2024                             |
| 11.       | Паропровод № 201 от узла 725 до корпуса 750 надземный уч. № 3019  | г. Глазов, ул. Белова, 7 | 27.07.2023                | 10,0                    | 27.07.2029                       | 27.07.2024                             |

Таблица 8

**Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения  
в МО «Город Глазов»**

| № п/п           | Наименование показателя   | Ед. измер.           | 2023           |
|-----------------|---|----------------------|----------------|
| <b>АО «РИР»</b> |   |                      |                |
| <b>1</b>        | <b>ТЭЦ АО «РИР», ул. Белова, д. 7</b>                           |                      |                |
| 1.1             | Расход топлива, в т.ч.:   |                      |                |
| 1.1.1           | — газообразного   | млн. нм <sup>3</sup> | 201,946        |
| 1.1.2           | — твердого топлива  | тыс. т               |                |
| 1.1.3           | — жидкого   | тыс. т               |                |
| 1.2             | Производство тепловой энергии                                   | тыс. Гкал            | 1 158,712      |
| 1.3             | Собственные нужды источника                                     | тыс. Гкал            | 151,299        |
| 1.4             | Отпуск тепловой энергии с источника, в т.ч.:                    | тыс. Гкал            | 1007,413       |
|                 | На промплощадку АО «ЧМЗ», в т.ч.:                               |                      |                |
|                 | <i>Потери тепловой энергии в сетях промплощадки</i>             | <i>тыс. Гкал</i>     | <i>84,597</i>  |
|                 | <i>Полезный отпуск тепловой энергии на промплощадку</i>         | <i>тыс. Гкал</i>     | <i>324,728</i> |
|                 | В город, в т.ч.:  | тыс. Гкал            |                |
| 1.5             | <i>Потери тепловой энергии в сетях города</i>                   | <i>тыс. Гкал</i>     | <i>87,449</i>  |
| 1.6             | <i>Полезный отпуск тепловой энергии из сети города, в т.ч.:</i> | <i>тыс. Гкал</i>     | <i>510,639</i> |
| 1.6.1           | — отопление и вентиляция  | тыс. Гкал            | 412,196        |
| 1.6.2           | — ГВС   | тыс. Гкал            | 98,443         |

Таблица 9

**Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия  
источников тепловой энергии территории МО «Город Глазов»**

| Наименование источника                           | Ед. изм.      | 2020          | 2021          | 2022          | 2023          |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Установленная тепловая мощность                  | Гкал/ч        | 697,000       | 697,000       | 697,000       | 697,000       |
| Располагаемая мощность                           | Гкал/ч        | 544,500       | 544,500       | 544,500       | 544,500       |
| Собственные и хозяйственные нужды                | Гкал/ч        | 20,662        | 21,738        | 21,837        | 17,272        |
|  | %             | 6,43          | 6,43          | 6,43          | 13,06         |
| Тепловая мощность «нетто»                        | Гкал/ч        | 523,838       | 522,762       | 522,663       | 527,229       |
| Потери в тепловых сетях, в т.ч.:                 | Гкал/ч        | 35,183        | 36,623        | 36,652        | 44,90         |
|  | %             | 11,69         | 11,57         | 11,53         | 11,48         |
| <i>Потери в тепловых сетях промплощадки</i>      | <i>Гкал/ч</i> | <i>6,759</i>  | <i>6,759</i>  | <i>6,759</i>  | <i>6,759</i>  |
|  | <i>%</i>      | <i>20,63</i>  | <i>20,63</i>  | <i>20,63</i>  | <i>20,63</i>  |
| <i>Потери в тепловых сетях города</i>            | <i>Гкал/ч</i> | <i>28,424</i> | <i>29,864</i> | <i>29,893</i> | <i>29,893</i> |
|  | <i>%</i>      | <i>10,60</i>  | <i>10,52</i>  | <i>10,48</i>  | <i>10,48</i>  |
| Присоединенная расчетная нагрузка                | Гкал/ч        | 265,686       | 279,918       | 281,327       | 346,14        |
| — отопление, вентиляция                          | Гкал/ч        | 211,513       | 221,928       | 223,268       | 230,277       |
| — ГВС  | Гкал/ч        | 28,173        | 31,990        | 32,059        | 115,863       |
| — технология                                     | Гкал/ч        | 26,000        | 26,000        | 26,000        | 26            |
| Присоединенная договорная нагрузка               | Гкал/ч        | 372,140       | 386,372       | 387,781       | 387,781       |
| — отопление, вентиляция                          | Гкал/ч        | 230,277       | 240,692       | 242,032       | 242,032       |
| — ГВС  | Гкал/ч        | 115,863       | 119,680       | 119,749       | 119,749       |
| — технология                                     | Гкал/ч        | 26,000        | 26,000        | 26,000        | 26,000        |
| Резерв («+»)/Дефицит («-») по расчетной нагрузке | Гкал/ч        | 222,969       | 206,221       | 204,684       | 204,684       |
|  | %             | 42,56         | 39,45         | 39,16         | 39,16         |

| Наименование источника   | Ед. изм. | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    |
|--|----------|---------|---------|---------|---------|
| Резерв («+»)/Дефицит («-») по договорной нагрузке  | Гкал/ч   | 116,515 | 99,767  | 98,230  | 126,603 |
|  | %        | 22,24   | 19,08   | 18,79   | 24,46   |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла                         | Гкал/ч   | 423,838 | 422,762 | 422,663 | 427,229 |
| Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч   | 300,869 | 316,541 | 317,979 | 400,626 |

Таблица 10

**Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии МО «Город Глазов»**

| Наименование источника  | Ед. изм.       | 2020     | 2021     | 2022     | 2023    |
|---|----------------|----------|----------|----------|---------|
| Располагаемая производительность ВПУ  | т/ч            | 900,00   | 900,00   | 900,00   | 900,00  |
| Срок службы   | лет            | —        | —        | —        | —       |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя                                  | ед.            | 3        | 3        | 3        | 3       |
| Общая емкость баков-аккумуляторов   | м <sup>3</sup> | 9000     | 9000     | 9000     | 9000    |
| Объем тепловых сетей  | м <sup>3</sup> | 11571,09 | 12190,92 | 12252,28 | 11547,7 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                  | т/ч            | 687,05   | 777,76   | 779,53   | 686,95  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                    | т/ч            | 28,93    | 30,48    | 30,63    | 28,91   |
| — нормативные утечки теплоносителя  | т/ч            | 28,93    | 30,48    | 30,63    | 28,91   |
| — сверхнормативные утечки теплоносителя                                       | т/ч            | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00    |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС                            | т/ч            | 658,13   | 747,29   | 748,90   | 658,04  |
| Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | т/ч            | 231,42   | 243,82   | 245,05   | 231,31  |
| Резерв ВПУ («+»)/ Дефицит («-»)   | т/ч            | 212,95   | 122,24   | 120,47   | 231,05  |
|   | %              | 23,66    | 13,58    | 13,39    | 23,67   |

Таблица 11

**Технико-экономические показатели работы Глазовской ТЭЦ, ул. Белова, д.7**

| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7     | Ед. изм. | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    |
|--------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| Нагрузка источника, в том числе:     | Гкал/ч   | 265,686 | 279,918 | 281,327 | 346,14  |
| Подключенная нагрузка отопления      | Гкал/ч   | 211,513 | 221,928 | 223,268 | 230,277 |
| Нагрузка средней ГВС                 | Гкал/ч   | 28,173  | 31,990  | 32,059  | 115,863 |
| Нагрузка технологии                  | Гкал/ч   | 26,000  | 26,000  | 26,000  | 26,000  |
| Собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч   | 20,662  | 21,738  | 21,837  | 17,272  |
|                                      | %        | 6,43    | 6,43    | 6,43    | 13,06   |
| Потери в тепловых сетях, в т.ч.:     | Гкал/ч   | 35,183  | 36,623  | 36,652  | 44,90   |
|                                      | %        | 11,69   | 11,57   | 11,53   | 11,48   |
| Потери в тепловых сетях промплощадки | Гкал/ч   | 6,759   | 6,759   | 6,759   | 6,759   |



| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7                             | Ед. изм.                      | 2020           | 2021           | 2022           | 2023           |
|--|-------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|  | %                             | 20,63          | 20,63          | 20,63          | 20,63          |
| <i>Потери в тепловых сетях города</i>                        | Гкал/ч                        | 28,424         | 29,864         | 29,893         | 29,893         |
|  | %                             | 10,60          | 10,52          | 10,48          | 10,48          |
| Выработка тепловой энергии на источнике                      | тыс. Гкал                     | 1178,975       | 1221,518       | 1225,094       | 1158,712       |
| Собственные нужды источника                                  | тыс. Гкал                     | 76,703         | 80,698         | 81,065         | 151,299        |
| Отпуск с источника в сеть                                    | тыс. Гкал                     | 1102,272       | 1140,819       | 1144,029       | 1007,413       |
| <b>На промплощадку АО «ЧМЗ»</b>                              | <b>тыс. Гкал</b>              | <b>483,749</b> | <b>483,749</b> | <b>483,749</b> | <b>409,325</b> |
| В том числе:   |                               |                |                |                |                |
| <i>Потери тепловой энергии в сетях промплощадки</i>          | тыс. Гкал                     | 99,808         | 99,808         | 99,808         | 84,597         |
| <i>Полезный отпуск тепловой энергии на промплощадку</i>      | тыс. Гкал                     | 383,941        | 383,941        | 383,941        | 324,728        |
| <b>В город</b>   | <b>тыс. Гкал</b>              | <b>601,076</b> | <b>657,861</b> | <b>603,609</b> | <b>598,088</b> |
| В том числе:   |                               |                |                |                |                |
| <i>Потери в тепловых сетях города</i>                        | тыс. Гкал                     | 60,503         | 61,877         | 60,361         | 87,449         |
| <i>Полезный отпуск потребителям</i>                          | тыс. Гкал                     | 540,573        | 595,984        | 543,248        | 510,639        |
| В том числе:   |                               |                |                |                |                |
| Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию   | тыс. Гкал                     | 422,713        | 477,354        | 437,315        | 412,196        |
| Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС                      | тыс. Гкал                     | 117,860        | 118,630        | 105,933        | 98,443         |
| <b>Структура топливного баланса</b>                          | <b>%</b>                      | <b>100,0%</b>  | <b>100,0%</b>  | <b>100,0%</b>  | <b>100,0%</b>  |
| Природный газ  | %                             | 100,0%         | 100,0%         | 100,0%         | 100,0%         |
| <b>Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии</b> |                               |                |                |                |                |
| Природный газ  | кг <sub>у.т</sub> /Гкал       | 168,6          | 168,6          | 168,6          | 167,074        |
| <b>Расход условного топлива</b>                              |                               |                |                |                |                |
| Природный газ  | тыс. тут.                     | 198,805        | 205,979        | 206,582        | 239,647        |
| <b>Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии</b>    |                               |                |                |                |                |
| Природный газ  | кг <sub>у.т</sub> /Гкал       | 180,4          | 183,4          | 183,4          | 188,850        |
| <b>Переводной коэффициент</b>                                |                               |                |                |                |                |
| Природный газ  | тут/тыс. м <sup>3</sup>       | 1,16           | 1,16           | 1,16           | 1,186919       |
| <b>Расход натурального топлива</b>                           |                               |                |                |                |                |
| Природный газ  | млн. м <sup>3</sup>           | 171,084        | 177,257        | 177,776        | 201,907        |
| <b>Стоимость топлива с учетом его доставки на площадки</b>   |                               |                |                |                |                |
| Природный газ  | тыс. руб./тыс. м <sup>3</sup> | 4,59           | 4,72           | 4,91           | 5,625          |

| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7  | Ед. изм.  | 2020   | 2021    | 2022    | 2023     |
|---|-----------|--------|---------|---------|----------|
| Затраты на топливо  | млн руб.  | 785,50 | 850,514 | 912,411 | 1137,048 |
| Природный газ   | млн руб.  | 785,50 | 850,514 | 912,411 | 1137,048 |
| Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива на коллекторах                                | руб./Гкал | 712,6  | 729,87  | 763,5   | 981,3    |
| Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива в полезно отпущенной в город тепловой энергии | руб./Гкал | 1420,6 | 1427,08 | 1530,93 | 1901,14  |

Таблица 12

Существующий и перспективный топливный баланс, Глазовская ТЭЦ,  
ул. Белова, д.7

| Глазовская ТЭЦ, ул. Белова, д. 7                                     | Ед. изм.                    | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     |
|--|-----------------------------|----------|----------|----------|----------|
| Нагрузка источника, в т.ч.:  | Гкал/ч                      | 265,686  | 279,918  | 281,327  | 346,14   |
| Подключенная нагрузка отопления                                      | Гкал/ч                      | 211,513  | 221,928  | 223,268  | 230,277  |
| Нагрузка ГВС (средняя)   | Гкал/ч                      | 28,173   | 31,990   | 32,059   | 115,863  |
| Выработка тепловой энергии на источнике                              | тыс.<br>Гкал                | 1178,975 | 1221,518 | 1225,094 | 1158,712 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии                |                             | 168,6    | 168,6    | 168,6    | 167,074  |
| — Природный газ  | кг <sub>у.т</sub> /Гкал     | 168,6    | 168,6    | 168,6    | 167,074  |
| Максимальный часовой расход условного топлива                        |                             | 44801,3  | 47201,2  | 47438,8  | 62690,13 |
| — Природный газ  | кг <sub>у.т</sub> /ч        | 44801,3  | 47201,2  | 47438,8  | 62690,13 |
| Максимальный часовой расход условного топлива в летний период        |                             | 4750,7   | 5394,3   | 5405,9   | 16730,66 |
| — Природный газ  | кг <sub>у.т</sub> /ч        | 4750,7   | 5394,3   | 5405,9   | 16730,66 |
| Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период    |                             | 15680,5  | 16520,4  | 16603,6  | 20765    |
| — Природный газ  | кг <sub>у.т</sub> /ч        | 15680,5  | 16520,4  | 16603,6  | 20765    |
| Максимальный часовой расход натурального топлива                     |                             | 38554,4  | 40619,6  | 40824,1  | 52833    |
| — Природный газ  | м <sup>3</sup> /час         | 38554,4  | 40619,6  | 40824,1  | 52833    |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период     |                             | 4088,3   | 4642,1   | 4652,1   | 14100    |
| — Природный газ  | м <sup>3</sup> /час         | 4088,3   | 4642,1   | 4652,1   | 14100    |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период |                             | 13494,0  | 14216,9  | 14288,4  | 17500    |
| — Природный газ  | м <sup>3</sup> /час         | 13494,0  | 14216,9  | 14288,4  | 17500    |
| Годовой расход условного топлива                                     |                             | 198,805  | 205,979  | 206,582  | 239,647  |
| — Природный газ  | тыс. т<br>у.т.              | 198,805  | 205,979  | 206,582  | 239,647  |
| Годовой расход натурального топлива                                  |                             | 171,084  | 177,257  | 177,776  | 201,907  |
| — Природный газ  | млн.<br>м <sup>3</sup> /год | 171,084  | 177,257  | 177,776  | 201,907  |

## Объем тепловой энергии (без пара) на 2021-2025 гг.

|   | Ед.изм.  | 2021<br>факт | 2022<br>факт | 2023<br>факт | 2025<br>план |
|---|----------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| ТЭЦ АО ЧМЗ                                      |          |              |              |              |              |
| Отпуск тепловой энергии с источника             | Тыс.Гкал | 984,57       | 931,64       | 858,20       | 924,80       |
| АО РИР  |          |              |              |              |              |
| Объем покупной тепловой энергии                 | Тыс.Гкал | 1073,70      | 1012,66      | 931,97       | 993,04       |
| Расход тепловой энергии на хоз. нужды           | Тыс.Гкал | 1,69         | 1,73         | 2,15         | 1,86         |
| Потери тепловой энергии в сетях<br>промплощадки | Тыс.Гкал | 58,88        | 30,23        | 36,17        | 26,92        |
| Потери тепловой энергии в сетях города          | Тыс.Гкал | 95,56        | 108,28       | 102,33       | 103,82       |
| Полезный отпуск тепловой энергии                | Тыс.Гкал | 917,57       | 872,42       | 791,32       | 860,44       |