

2.20. Выполнить побелку стен помещений ЦТП и/или ИТП, окраску и изоляцию трубопроводов и оборудования в ЦТП, ИТП.

2.21. Обеспечить наличие технических паспортов ЦТП, ИТП и тепловой энергоустановки. Обозначения и номера оборудования, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры в схемах, чертежах и инструкциях должны соответствовать обозначениям и номерам, выполненным в натуре.

Схемы вывешиваются на видном месте в помещении данной тепловой энергоустановки или на рабочем месте обслуживающего персонала.

2.22. Выполнить изготовление двух комплектов дроссельных шайб на каждую установку теплоснабжения для отопительного и межотопительного периодов.

2.23. Осуществить проверку готовности узла учета к эксплуатации перед каждым отопительным периодом и после очередной поверки или ремонта приборов учета, о чем составляется акт периодической проверки узла учета на границе раздела смежных тепловых сетей, подписанный представителями ТСО и потребителя, в порядке, установленном п. 62 - 72 Постановления Правительства РФ от 18 ноября 2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя»).

По итогу поверки информация должна быть занесена в ФГИС «Аршин», это является доказательством проведения поверки.

### **3. По внутренним системам**

3.1. Установить заглушки на системе отопления по окончании отопительного периода.

3.2. Произвести ремонт, ревизию и проверку на прочность и плотность регулирующей и запорной арматуры в системах отопления и ГВС, с заменой пришедшей в негодность с обязательным обслуживанием сальниковых устройств. Установить (восстановить) запорную и регулирующую арматуру на всех стояках систем отопления.

3.3. Выполнить обязательную постоянную гидropневматическую промывку внутренней системы отопления до полного осветления воды.

3.4. Провести гидравлические испытания на прочность и плотность системы отопления. В зависимости от типа отопительных приборов испытания проводятся пробным давлением, но не ниже: чугунные отопительные приборы, стальные штампованные радиаторами – 0,6 МПа (6 кгс/см<sup>2</sup>); система панельного и конвекторного отопления – давлением 1 МПа (10 кгс/см<sup>2</sup>); системы отопления с другими видами отопительных приборов, и калориферы системы отопления и вентиляции – в зависимости от рабочего давления, установленного техническими условиями завода изготовителя.

3.5. Провести гидравлические испытания на прочность и плотность системы ГВС давлением, равным рабочему в системе плюс 0,5 МПа (5 кгс/см<sup>2</sup>), но не более 1 МПа (10 кгс/см<sup>2</sup>).

3.6. Демонтировать все врезки водоразбора сетевой воды, кроме врезок, необходимых для гидropневматической промывки и дренажа, которые должны быть опломбированы представителем ТСО. Заменить вентили, врезанные для выпуска воздуха на системе отопления и приборах отопления (по возможности) на автоматические воздухоотводчики.

3.7. Оборудовать калориферные установки автоматическими регуляторами расхода теплоносителя и автоматической блокировкой, обеспечивающей минимальную подачу теплоносителя в случае отключения вентилятора.

3.8. Восстановить подъездное отопление и циркуляционные трубопроводы системы ГВС согласно проекту.

3.9. Произвести работы по тепловой изоляции всех трубопроводов, находящихся в неотапливаемых помещениях (чердаки, подвалы, лестничные клетки в нижних этажах и т.д.). Произвести ремонт существующей тепловой изоляции с полной или частичной ее заменой. Выполнить утепление зданий (чердаков, подвалов, подъездов, обеспечить плотное закрытие дверей, окон).

3.10. Обеспечить запорами подвальные и чердачные помещения.

### **4. Дополнительные требования, содержащие в том числе результаты анализа прохождения трех прошлых отопительных периодов.**

4.1. Обеспечить наличие для системы теплоснабжения утвержденной проектной документации (чертежи, пояснительные записки и др.), исполнительных чертежей и технических паспортов тепловых энергоустановок, ИТП и тепловых сетей, а также инструкций по их эксплуатации. При наличии отклонений от проекта внести изменения в существующий проект в соответствии с действующим законодательством (или заказать новый) с учетом существующей схемы системы теплоснабжения, согласовать изменения с ТСО

4.2. Для неавтоматизированным ИТП после пуска системы теплоснабжения в работу в течение 15 дней произвести окончательную гидравлическую регулировку с установлением расхода сетевой воды в соответствии с расчетным (договорным) и обратной температуры, в соответствии с температурным графиком. В случае необходимости замены сопла в элеваторном узле или дроссельной диафрагмы (шайбы) вызвать представителя ТСО.

4.3. Обеспечить представителю ТСО доступ в тепловой узел в любое время суток.

заполняется по необходимости

### **5. Общие требования**

5.1. Окончательное проведение гидравлических испытаний на прочность и плотность оборудования ЦТП, ИТП, тепловых сетей и систем теплоснабжения, промывку, установку расчетных сопел в элеваторы и дроссельных диафрагм, опломбирование дросселирующих, спускных и дренажных устройств и установку

измерительных диафрагм производить только в присутствии представителя ТСО. Указанные в настоящем плане мероприятия необходимо выполнить на каждом объекте теплоснабжения в зависимости от схем подключения объектов. Выполнение всех вышеперечисленных мероприятий подтверждается двухсторонним актом между Потребителем и ТСО в соответствии ПОГ к ОП и ППООГ к ОП № 2234 от 13.11.2024 и МДС 41-6.2000 (в том числе акт проверки технической готовности теплоснабжающей установки объекта к отопительному периоду).

5.2. После выполнения полного объема работ и подписания актов промывки, гидравлических испытаний оборудования, проверки запорной арматуры, проверки работоспособности автоматических регуляторов и защитных устройств, осмотра на предмет несанкционированных врезок, периодической проверки узлов учета, проверки контрольно-измерительных приборов, разграничения балансовой принадлежности, а также актов наладки режимов на установку расчетных дросселирующих устройств и их опломбирование, потребителям необходимо подписать в ТСО акты проверки технической готовности теплоснабжающей установки объекта к отопительному периоду.

5.3. При полной технической готовности к отопительному периоду и отсутствия финансовой задолженности потребитель обязан подать заявку в ТСО на включение систем теплоснабжения. Пуск систем теплоснабжения разрешается только при наличии укомплектованного персонала в соответствии со штатным расписанием и назначении лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, прошедшего проверку знаний «Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплоснабжающих установок» от 14.05.2025 №511 в Ростехнадзоре (копию протокола и удостоверения предоставить в ТСО). Список лиц, ответственных за эксплуатацию и пуск оборудования, с указанием номера телефона и времени работы, должен быть предоставлен в ТСО.

5.4. Включение потребителей производится исключительно по графику очередности, утвержденному ТСО по согласованию с Администрацией г. Челябинска.

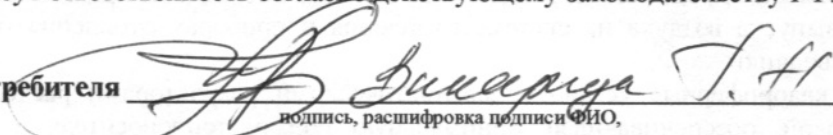
5.5. Вызов представителя ТСО по телефонам: 8-9507212394; 214-54-55

5.6. Оперативное руководство системой теплоснабжения города осуществляет оперативно-диспетчерская служба (далее - ОДС) ТСО - тел.: 8(351)246-72-72 (диспетчер предприятия), 8 (351)246-72-73 (оператор ЦДП), операторы ОДС: по 1-му эксплуатационному району 8 (351)246-72-68, по 2-му эксплуатационному району 8 (351)246-54-22, по 3-му эксплуатационному району 8 (351)246-73-02, по 4-му эксплуатационному району 8 (351)246-57-43, по 5-му эксплуатационному району 8(351)246-53-52, по 6-му эксплуатационному району 8(351)246-72-50.

5.7. При невыполнении настоящего плана и не получении акта/паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду, оборудование теплоснабжения Вашего объекта считается неподготовленным к отопительному периоду, а должностные лица, ответственные за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, несут ответственность согласно действующему законодательству РФ.

План разработан:

Представитель потребителя

  
подпись, расшифровка подписи ФИО,

Эр. Терешин

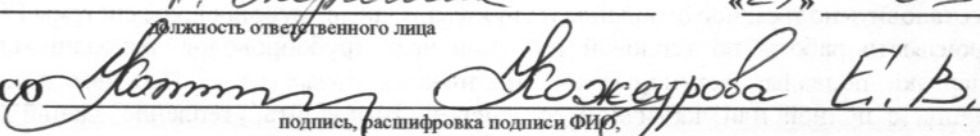
должность ответственного лица

«25» 03

2026г.

План согласован:

Представитель ТСО

  
подпись, расшифровка подписи ФИО,

директор СНЦ сектор 3 ЭР

должность ответственного лица

«12» марта

2026г.

Настоящий документ составлен с учетом требований следующих нормативно-технических документов:

1. ПТЭОТ и ТУ - Правила технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплоснабжающих установок, утверждённые приказом Минэнерго России от 14 мая 2025 года №511.
2. ПОГ к ОП и ППООГ к ОП - Правила обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утверждённые приказом Минэнерго № 2234 от 13.11.2024 (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 21.08.2025 № 956).
3. ПН ТЭ ЖФ - Правила и нормы технической эксплуатации жилищного фонда, утверждённые Постановлением Госстроя РФ № 170 от 27.09.2003.
4. ПОТ - Правила организации теплоснабжения в РФ, утверждённые Постановлением Правительства РФ № 808 от 08.08.2012.
5. ФЗ № 190 - Федеральный закон «О теплоснабжении» от 27.07.2010 №190-ФЗ.
6. ФЗ № 261 - Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» от 23.11.2009 №261-ФЗ.
7. ПКУ ТЭ и Т - Правила коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, утверждённые постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013.
8. РД 153-34.0-20.507-98 - Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей).
9. РД 153-34.1-17.465-00 - Руководящий документ. Методические указания по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях.
10. МДК 4-02.2001 - Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения (Государственный комитет РФ по Строительству и Жилищно-Коммунальному Комплексу, Приказ от 13.12.2000 №285).
11. МДС 41-6.2000 - Организационно-методические Рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации, утверждённые Приказом Госстроя РФ от 06.09.2000 №203.
12. Свод правил: СП41-101-95; СП 41-102-98; СП 60.13330.2020; СП124.13330.2012; СП74.13330.2023.

При наличии несколько объектов у потребителя или на обслуживании в управляющей организации форма плана предусматривает Приложение, в котором указываются конкретные мероприятия по каждому из объектов в зависимости от схемы подключения.