

План подготовки к отопительному периоду 2025-2026

С целью обеспечения безопасного, надежного теплоснабжения и соблюдения установленного режима потребления тепловой энергии и теплоносителя, на основании действующего законодательства РФ (стр.4 настоящего плана), договоров теплоснабжения Вы/Ваша организация обязана произвести подготовку следующего оборудования (при наличии эксплуатационной ответственности): тепловых сетей, центральных тепловых пунктов (далее-ЦТП), индивидуальных тепловых пунктов (далее-ИТП), систем теплоснабжения к эксплуатации в отопительном периоде, обеспечив надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых энергетических сетей, приборов и оборудования. Для этого Вам необходимо выполнить в срок до «10» августа 2025 следующий комплекс мероприятий:

До 30.04.2025 разработать план ремонтных работ и мероприятий по подготовке систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения (далее-ГВС) к отопительному периоду (далее-ОЗП) и предоставить в теплоснабжающую организацию (далее-ТСО) для согласования.

Ремонт трубопроводов и оборудования теплоснабжения производить в сроки ремонтных работ теплотрасс и тепловых пунктов ТСО, в соответствии со Сводным годовым планом ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей города Челябинска, утвержденным Администрацией города Челябинска.

При ремонте, пришедшие в негодность нагревательные приборы, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и другое оборудование, должно быть заменено в соответствии с проектом. Оперативно предоставлять информацию о ходе ремонтных работ в ТСО.

1. По наружным тепловым сетям

1.1. Обеспечить полный контроль технического состояния (ревизии) запорной и регулирующей арматуры с заменой неисправной. Задвижки и вентили должны иметь надписи и указатели направления вращения штурвала.

1.2. Произвести ремонт тепловой изоляции с полной или частичной ее заменой всех наружных трубопроводов, арматуры и оборудования, а также трубопроводов, находящихся в неотапливаемых помещениях (чердаки, подвалы и т.д.).

1.3. Обеспечить обозначение тепловых камер и точек присоединения к тепловым сетям в соответствии с оперативной схемой тепловых сетей.

1.4. Провести гидравлические испытания на прочность и плотность от границы балансовой принадлежности и (или) эксплуатационной ответственности тепловой сети потребителя до вводных задвижек на ЦТП, ИТП давлением, равным 1,25 Р раб., но не ниже 0,2 МПа (2 кгс/см²).

1.5. Провести гидравлические испытания на прочность и плотность трубопроводов внутриквартальных сетей после ЦТП давлением, равным 1,25 Р раб., но не ниже 0,2 МПа (2 кгс/см²).

1.6. Провести работы по обеспечению герметизации ввода тепловой сети в здание, во избежание проникновение воды и газа в здание (помещение).

1.7. Исключить при прокладке и эксплуатации сетей и систем теплоснабжения использование полимерных материалов, не пригодных к использованию для систем теплоснабжения.

1.8. Организовать в сроки проведения испытаний теплосетей, в соответствии со сводным годовым планом ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденным Администрацией г. Челябинска, работы дежурного персонала для контроля за оборудованием тепловых сетей, тепловых узлов и оперативного принятия мер в случае возникновения повреждений.

1.9. Устранить попадания водопроводной и канализационной воды в каналы теплотрасс.

2. По ЦТП и ИТП

2.1. Выполнить полную комплектацию оборудования ЦТП и ИТП в соответствии с проектом.

2.2. Обеспечить качество отключающей арматуры установку на вводах в здания системы теплоснабжения стальной запорной арматуры, до и после нее контрольно-измерительных приборов (манометры и термометры). Контрольно-измерительные приборы, регулирующая и запорная арматура должны находиться в технически исправном состоянии, и отвечать установленным требованиям.

2.3. Установить устройства, обеспечивающие защиту местных систем от аварийного повышения параметров теплоносителя (давления). Установить автоматический регулятор температуры воды в системе отопления и ГВС.

2.4. Обеспечить контроль технического состояния, настройку и ремонт регуляторов давления, температуры, расхода и блокирующих устройств.

2.5. Выполнить ремонт, ревизию и проверку на прочность и плотность запорной арматуры. Замену арматуры производить пришедшую в негодность. Арматура должна иметь надписи, определяющие ее назначение и быть пронумерованной по технологической схеме трубопроводов, а также иметь указатели направления вращения штурвала.

2.6. Произвести чистку фильтров и грязевиков. При их отсутствии установить устройства для механической очистки от взвешенных частиц на вводе тепловых сетей в здание на подающем трубопроводе после запорной арматуры и на обратном трубопроводе перед запорной арматурой.

2.7. Произвести ремонт, очистку и промывку водоподогревателей ГВС и отопления с последующей опрессовкой давлением 1 МПа (10 кгс/см²).

2.8. Провести дезинфекцию и промывку системы ГВС после проведения ремонтных и профилактических работ.

2.9. Осуществить установку расчетных дросселирующих устройств.

2.10. Произвести установку, восстановить в ИТП зданий, получающих сетевую воду по высокотемпературному графику 130-70°C, работу смесительных устройств (насосы, элеваторы). Обеспечить проверку технического состояния элеваторов с внутренним осмотром корпуса и установить в них в присутствии представителя ТСО расчетные сопла.

2.11. Установить в ИТП зданий, получающих сетевую воду для систем отопления по низкотемпературному графику 95-70°C и 105-70°C, балансировочные клапаны или дроссельные диафрагмы (шайбы) в соответствии с расчетами ТСО и в присутствии его представителя.

2.12. Произвести ремонт, ревизию и опробование в работе всех насосов, с заменой или восстановлением деталей. Установить на нагнетательный патрубок каждого насоса до задвижки обратный клапан, а также манометр на всасывающий и нагнетательный патрубки насосов. Характеристика и схема установки насосов должна быть согласована в составе проектной документации с ТСО.

2.13. Выполнить подпитку независимых схем (2-го контура) от тепловой сети с установкой регуляторов подпитки и расходомеров.

2.14. Ликвидировать все врезки открытого водозабора сетевой воды (в закрытых системах), кроме врезок, необходимых для гидродинамической промывки и дренажа, которые должны быть опломбированы представителем ТСО.

2.15. Не допускать прямых соединений оборудования тепловых пунктов с водопроводом и канализацией.

2.16. Исключить устройство перемычек между подающими и обратными трубопроводами и обводные трубопроводы элеваторов, регулирующих клапанов, грязевиков и приборов учета расходов теплоносителя и теплоты, если они не предусмотрены проектной документацией (допускается устройство на ИТП перемычки между подающими и обратными трубопроводами при обязательной установке на них двух последовательно расположенных задвижек (вентилей). Между этими задвижками (вентильями) должно быть выполнено дренажное устройство, соединенное с атмосферой).

2.17. Провести гидравлические испытания на прочность и плотность трубопроводов и оборудования ЦТП и ИТП (элеваторный узел, водонагреватели системы отопления и ГВС, и т.д.) давлением, равным 1,25 Р раб., но не ниже 1 МПа (10 кгс/см²),

2.18. Установить следующие контрольно-измерительные приборы:

а) узел учета тепловой энергии и ГВС, которые расположить максимально приближенным к границе балансовой принадлежности, с подтверждением соответствия средств измерений метрологическим требованиям.

б) манометры до и после запорной арматуры на вводе трубопроводов тепловых сетей в здание; после узла смешения (элеватор, насос смешения); до и после регуляторов давления и до, и после дроссельной шайбы; манометр и термометр на распределительном и обратном коллекторах, на подающих трубопроводах после запорной арматуры на каждом ответвлении к системам потребления теплоты и на обратных трубопроводах до запорной арматуры. Манометры должны пройти поверку.

в) штуцеры для манометров до запорной арматуры на вводе трубопроводов тепловых сетей в здание; до и после грязевиков, фильтров, и водомеров.

г) термометры на трубопроводах тепловых сетей после запорной арматуры на их вводе в здание; после узла смешения (элеватор, насос смешения); на обратных трубопроводах из систем потребления теплоты по ходу воды перед задвижками, термометры должны быть откалиброваны и установлены в гильзы.

Произвести очистку гильз с последующей заливкой технического масла. Выполнить врезку недостающих гильз.

2.19. Осуществить ремонт электропроводки в помещениях ЦТП, ИТП и обследование постоянного и аварийного освещения.

2.20. Выполнить побелку стен помещений ЦТП и ИТП, окраску панелей и изоляцию трубопроводов и оборудования.

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 меж отопительного периодов.

2.23. Осуществить проверку готовности узла учета к эксплуатации перед каждым ОЗП и после очередной проверки 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 . 62 - 72 Постановления Правительства РФ от 18 ноября 2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя»).

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

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/см²); система панельного и конвекторного отопления – давлением 1 МПа (10 кгс/см²); 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/см²), но не более 1 МПа (10 кгс/см²).

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 воздухо-отводчики.

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 ОЗП.

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. Выполнение всех вышеперечисленных мероприятий подтверждается двухсторонним актом между Потребителем и ТСО в соответствии ПОГ к ОП и ППОП к ОП № 2341 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, потребителю необходимо подписать в ТСО акты проверки технической готовности теплотребляющей установки объекта отопительному периоду.

5.3. При полной технической готовности к ОЗП 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 тепловых энергоустановок» от 01.10.2003 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 (351) 214-26-50

5.6. Оперативное руководство системой теплоснабжения города осуществляет оперативно-диспетчерская служба (далее - ОДС) ТСО - тел.: 8(351)246-72-72 (диспетчер предприятия), 8 (351)246-72-78 (оператор ЦДП), операторы ОДС: по 1-му эксплуатационному району 8 (351)246-72-68, по 2-му эксплуатационному району 8 (351)246-52-22, 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 ОЗП, оборудование теплоснабжения Вашего объекта считается неподготовленным к ОЗП, 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,

« 01 » апреля 2025

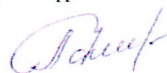
должность ответственного лица

План согласован:

Представитель ТСО: Инспектор СТИ сектора 2ЭР Феслер Л.Р.

подпись, расшифровка подписи ФИО,

« 01 » апреля 2025



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

1. **ПТЭ ТЭ** - Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утверждённые приказом Минэнерго РФ №115 от 23.03.2003.
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.
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; СП74.13330.2011.

Форма плана при наличии множества объектов у потребителя допускает Приложения.

Предупреждение от

0 6 . 0 5 . 2 0 2 5 г. ч. м.

Потребитель:

МАУ ЧЦИ «ТЕАТР+КИНО»

Ответственное лицо:

ФИО:

Должность:

Представитель

ООО «Уралэнергосбыт»:

ФИО:

Феслер Л.Р.

Должность:

Инспектор СТИ сектора 2 ЭР

Адрес объекта:

Населенный

г. Челябинск

пункт:

Улица:

Пушкина

Дом/стр:

64

Кв./пом.:

В соответствии со Сводным годовым планом ремонтов на 2 0 2 5 г., утвержденным Администрацией г. Челябинска, АО «УСТЭК-Челябинск» в период с 2 0 . 0 5 . 2 0 2 5 г. до 0 3 . 0 6 . 2 0 2 5 г. будет проводить гидравлические испытания на прочность, плотность и ремонт.

Цель испытаний:

Проверка на прочность и плотность оборудования трубопроводов под давлением

Объект (границы испытаний):

- тепломагистраль ЧТЭЦ-2 – Центр Ду1000/800/700 мм от коллектора ЧТЭЦ-2 до Т.300;
- теплотрасса Ду500/350/200мм ЧТЭЦ-1 – ЧТЗ от Т.9 до Т.300;
- тепломагистраль ЧТЭЦ-2 – Центр Ду700/500 мм от Т.300 до ТК-9 по пр. Ленина, от ТК-47 по ул. 3-го Интернационала до ТК-78 по ул. Сони Кривой с теплотрассой от ТК-71 до ТК-3 по ул. Красной;
- теплотрасса ЮУЖД Ду500 мм от Т.11 до ТК-10-22 по ул. Евтеева;
- теплотрасса Ду400/500 мм от ТК-62 по ул. Тимирязева до ТК-12А по ул. Евтеева и до ТК-22Б по ул. Доватора;
- теплотрасса Ду500 мм от ТК-20 по ул. Комсомольской до ТК-21 по ул. Доватора.

Испытаниям подвергаются тепломагистраль совместно с распределительными сетями в указанных границах испытаний.

Сроки проведения испытаний:

- расхолаживание тепломагистрали совместно с распределительными сетями:

с 0 8 час. 0 0 мин. 2 0 . 0 5 . 2 0 2 5 г. до 0 8 час. 0 0 мин. 2 1 . 0 5 . 2 0 2 5

- отключение заглушками оборудования теплопотребляющих установок, а также участков трубопроводов, не задействованных в испытаниях:

с 0 8 час. 0 0 мин. 2 1 . 0 5 . 2 0 2 5 г. до 0 7 час. 0 0 мин. 2 2 . 0 5 . 2 0 2 5 г.

- проведение гидравлических испытаний на прочность, плотность и ремонт:

с 0 8 час. 0 0 мин. 2 2 . 0 5 . 2 0 2 5 г. до 2 4 час. 0 0 мин. 0 3 . 0 6 . 2 0 2 5 г.

Подготовительные мероприятия:

1. Назначить ответственных, осуществляющих контроль за ходом проведения испытания.
2. Подготовить и проинструктировать персонал, обслуживающий тепловые энергоустановки.
3. До начала испытаний необходимо выполнить следующие мероприятия:
 - отключить заглушками оборудование теплопотребляющих установок, а также участков трубопроводов, не задействованных в испытаниях.
 - проверить состояние фланцевых соединений;
 - провести откачку воды из тепловых камер;
 - устранить выявленные неисправности.
4. Во время проведения испытания обеспечить надежную связь с диспетчером АО «УСТЭК-Челябинск»

Режим испытаний

1. При испытании применяться вода с температурой не ниже +5°C и не выше +40°C.
2. Из трубопроводов должен быть полностью удален воздух.
3. Давление в трубопроводе повышается плавно и равномерно.
4. Давление при испытании контролируется двумя манометрами. При этом манометры должны быть одного типа с одинаковым классом точности, пределом измерения и ценой деления.
5. При испытании давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла.
6. Время выдержки трубопровода под пробным давлением должно быть не менее 10 минут с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне.
7. После выдержки под пробным давлением давление снижается до обоснованного расчетом на прочность значения, но не менее рабочего давления, при котором проводят визуальный контроль наружной поверхности трубопровода и всех его разъемных и неразъемных соединений.
8. При подпитке, превышающей нормативную величину, производится обход контура испытания под рабочим давлением.
9. При испытании трубопровод считается выдержавшим гидравлическое испытание, если не будет обнаружено:
 - течи, потения в сварных соединениях и в основном металле;
 - видимых остаточных деформаций;
 - трещин или признаков разрыва;
 - падение давления по манометру.

В период испытаний:

После окончания испытаний произвести тщательный осмотр трубопроводов, для выявления:

- мест не плотностей трубопроводов, их элементов, сварных соединений;
- состояния запорной арматуры (целостность арматуры, плотность фланцевых соединений и сальниковых уплотнений).

При испытании отключаются:

оборудование теплопотребляющих установок, а также участков трубопроводов, не задействованных в испытаниях с установкой заглушек. (Приложение № 1).

При испытаниях:

1. Запрещается проводить какие-либо работы, не связанные с испытанием, спускаться в тепловые камеры, располагаться против фланцевых соединений и арматуры, устранять выявленные неисправности.
2. При выявлении признаков утечки теплоносителя немедленно доложить диспетчеру АО «УСТЭК-Челябинск» (по тел:

+	7	(3	5	1)	-	2	4	6	-	7	2	-	7	2
+	7	(3	5	1)	-	2	4	6	-	7	2	-	7	3

+	7	(3	5	1)	-	2	4	6	-	5	4	-	2	2

и после разрешения диспетчера АО «УСТЭК-Челябинск» произвести их отключение.

О выполнении подготовительных мероприятий Вам необходимо сообщить по телефону:

2	1	4	-	2	6	-	5	0	доб. 1429					
8	9	5	8	8	7	0	0	3	6	3				

(номер телефона)

в срок до

1	5
---	---

 час.

0	0
---	---

 мин.

2	1
---	---

 .

0	5
---	---

 .

2	0	2
---	---	---

 (дата)

По окончании испытаний Вам необходимо согласовать снятие заглушек по телефону:

2	1	4	-	2	6	-	5	0	доб. 1429					
8	9	5	8	8	7	0	0	3	6	3				

(номер телефона)

Инструктаж о мерах безопасности при проведении гидравлических испытаний на прочность и плотность проведен.

Подписи сторон:

Представители:	Должность, ФИО	Подпись
Потребитель (представитель потребителя)	Предупреждение получил:	
Представитель ООО «Уралэнергосбыт»	Ведущий инженер СТИ сектора 2 ЭР: Канн Е.О.	
	Инспектор СТИ сектора 2 ЭР: Феслер Л.Р.	