Соглашение об управлении системой теплоснабжения

г. Воркута

«25» марта 2025 года

Обособленное подразделение Воркутинская ТЭЦ-2 общества с ограниченной ответственностью «Комитеплоэнерго», именуемое в дальнейшем Воркутинская ТЭЦ-2, в лице технического директора-главного инженера Кулиша Андрея Николаевича, действующего на основании доверенности № UC00/22/2022 от 13.09.2022 года, с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие «Северные тепловые сети» МО «Воркута», именуемое в дальнейшем МУП «СТС»,в лице директора Феоктистова Павла Геннадьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Стороны согласовали порядок взаимных действий по обеспечению функционирования системы теплоснабжения МО «Воркута» в соответствии с требованиями ФЗ № 190 "О теплоснабжении", утвержденного постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

1.2. Формы взаимодействия Сторон:

- совместные переговоры руководителей;
- совместные переговоры уполномоченных представителей;
- телефонные переговоры сотрудников;
- совместное решение оперативных задач отдельными сотрудниками или специализированными бригадами;
- отстаивание совместных интересов Сторон перед третьими лицами.

2. ВЕДЕНИЕ ОБЩИХ ДЕЛ

2.1. Общие дела по настоящему Соглашению ведут обе Стороны. В случае прекращения действия соответствующей лицензии у одной из Сторон дела по лицензируемым видам деятельности ведет Сторона, имеющая на это право в соответствии с действующим законодательством и лицензией.

2.2. Решения по общим делам Стороны принимают единогласно. Такие решения оформляются протоколом.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1. Обязанности Воркутинская ТЭЦ-2:

- выработка и подача в присоединённую сеть тепловой энергии согласно заданному гидравлическому и температурному режимам;
- задание гидравлического и теплового режимов, включая давление в подающем и обратном трубопроводах, температуру сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, ожидаемые расходы сетевой воды по подающему и обратному трубопроводам, гидравлический режим насосных станций;
- выполнение технического обслуживания и ремонта, находящихся в его ведении объектах теплоснабжения;
- обеспечение наличия персонала, удовлетворяющего квалификационным требованиям, проведение своевременной подготовки и проверки знаний работников;
- соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда и промышленной санитарии, пожарной и экологической безопасности;
- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;

- обеспечение беспрепятственного допуска уполномоченных представителей теплосетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества тепловой энергии, теплоносителя, поданных в тепловые сети МУП «СТС», в порядке и случаях, установленных договорами;

- эксплуатация принадлежащих Воркутинская ТЭЦ-2 источников тепловой энергии и тепловых сетей в соответствии с правилами технической эксплуатации, охраны труда;

- поддержание на границе балансовой принадлежности значений показателей качества теплоснабжения, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям;

- информирование МУП «СТС» в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонтах на них;

3.2. Обязанности МУП «СТС»:

- содержание тепловых сетей, тепловых пунктов и других сооружений в работоспособном и технически исправном состоянии;

- использование тепловых сетей по прямому назначению;

- соблюдение режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии и теплоносителей, поддержание на границе эксплуатационной ответственности параметров теплоносителей в соответствии с договором теплоснабжения;

- обеспечение наличия персонала, удовлетворяющего квалификационным требованиям, проведение своевременной подготовки и проверки знаний работников;

- соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда и промсанитарии, пожарной и экологической безопасности;

- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;

- обеспечение максимальной экономичности и надёжности передачи и распределения тепловой энергии и теплоносителя, использование достижений научно-технического прогресса в целях повышения экономичности, надёжности, безопасности, улучшения экологического состояния объектов;

- выполнение технического обслуживания и ремонта, находящихся в ведении МУП «СТС» объектах теплоснабжения;

- организация систематического контроля (осмотров, технического освидетельствования) состояния оборудования, зданий и сооружений, определение ответственных лиц за их техническое состояние и безопасную эксплуатацию;

- обеспечение передачи тепловой энергии, теплоносителя из точки приема в точку передачи, качество и параметры, которых должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным законодательством РФ;

- информирование Воркутинская ТЭЦ-2 об аварийных ситуациях на объектах теплоснабжения МУП «СТС», о проведении ремонтных и профилактических работах, о количестве подключенных и отключенных жилых домов, объектов социальной сферы при ликвидации инцидентов и аварий в тепловых сетях МУП «СТС», а также об иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях при передаче тепловой энергии;

- при необходимости аварийного отключения потребителей (жилых кварталов, микрорайонов) или участков тепловых сетей, диспетчер МУП «СТС» незамедлительно извещает Воркутинская ТЭЦ-2, телефонограммой с указанием времени и причины отключения;

- при необходимости планового отключения потребителей (жилых кварталов, микрорайонов) или участков тепловых сетей, диспетчер МУП «СТС» предварительно за 1 сутки извещает Воркутинская ТЭЦ-2, о предстоящих отключениях телефонограммой, с указанием даты, причины и времени отключения.

- ведение документации, указанной в пункте 2.8. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утверждённых приказом Минэнерго России №115 от 24.03.2003г. и зарегистрированных Минюстом России 02.04.2003г., регистрационный №4358.

- Контроль за использованием тепловой энергии и теплоносителя.

3.3. Совместные обязанности Сторон:

- разработка гидравлических и тепловых режимов и мероприятий, связанных с перспективным развитием схемы теплоснабжения;

- разработка мероприятий по выходу из возможных аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;

- разработка нормативных показателей тепловой сети по удельным расходам сетевой воды, электроэнергии и потерям тепловой энергии и теплоносителя;

- проведение гидравлических испытаний тепловых сетей по согласованным графикам с МО Воркута;

- организация технического обслуживания и текущего ремонта объектов теплоснабжения;

- обеспечение круглосуточного оперативного управления оборудованием;

- обеспечение соблюдения требований промышленной безопасности, охраны труда и пожарной безопасности;

- организация наличия копии лицензий организаций, выполняющих по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту;

- организация наличия правовых актов и нормативно-технических документов (правила, положения и инструкции), устанавливающих порядок ведения работ в теплоэнергетическом хозяйстве;

- обеспечение наличия и функционирования технических и коммерческих систем учета и контроля;

- выполнение предписаний органов государственного надзора;

- обеспечение проведения технического освидетельствования объектов теплоснабжения и тепловых сетей в установленные сроки;

- обеспечение защиты энергообъектов от проникновения и несанкционированных действий посторонних лиц;

- информирование соответствующих органов об авариях или технологических нарушениях, происшедших на энергообъектах;

- осуществление выполнения мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий и других нарушений; принятие участия в расследовании причин аварий, принятие мер по их устранению, профилактике и учету.

3.4. Любая из Сторон имеет право своевременно и оперативно получать от другой Стороны информацию о ходе выполнения всех обязательств по настоящему Соглашению и осуществлять контроль хода их выполнения.

3.5. В отношениях с третьими лицами полномочия каждой из Сторон на совершение необходимых действий во исполнение настоящего Соглашения должны подтверждаться доверенностью, выданной другой Стороной, и письменным согласием другой Стороны.

4. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ДИСПЕТЧЕРСКИХ СЛУЖБ

4.1. Каждая Сторона имеет свою диспетчерскую службу, положение о которой разрабатывается с учетом местных условий и утверждается руководителем Стороны.

4.2. Диспетчерский график задает диспетчер:

- Воркутинская ТЭЦ-2, начальник смены электростанции ТЭЦ-2 (НСС), начальник смены котельной (НСЦВК) для каждой точки приема теплоносителя ***ТЭЦ-2 и ЦВК*** (Приложение 1), в соответствии с:

- утвержденным в установленном порядке сезонным расчетным температурным графиком;

- прогнозом погоды, принятым от Гидрометцентра РФ в соответствии с договором на оказание услуг по специализированному обслуживанию метеоинформацией;

- согласованными с МУП «СТС» и Воркутинская ТЭЦ-2 заявками на вывод в ремонт участков магистральных трубопроводов.

Перезадание суточного диспетчерского графика тепловой сети производится в 9-00 и 21-00 с целью приведения среднесуточного значения температуры прямой сетевой воды, определенного по утвержденному температурному графику в соответствии с прогнозной среднесуточной температурой наружного воздуха за текущие сутки с незамедлительным уведомлением диспетчерской службы МУП «СТС».

Ежедневно в оперативном порядке диспетчерские службы Воркутинская ТЭЦ-2 проводят сравнение фактической температуры наружного воздуха с прогнозной за текущие сутки. Если температура прямой сетевой воды по температурному графику, исходя из среднесуточной температуры наружного воздуха (прошедшие часы – факт, остальные часы – прогноз), отличается от плановой температуры более чем на ±3%, то НСС (НСЦВК) пере задаёт суточный диспетчерский график с учетом среднесуточной температуры наружного воздуха с незамедлительным уведомлением диспетчерской службы МУП «СТС».

В случае разногласий между распоряжением диспетчерской службы Воркутинская ТЭЦ-2 и диспетчерской службы МУП «СТС», диспетчерская служба МУП «СТС» сообщает об этом своему непосредственному руководству, диспетчерской службе Воркутинская ТЭЦ-2, предупреждает их о возможных неблагоприятных последствиях.

4.3. Порядок взаимодействия диспетчерских служб Сторон:

4.3.1. Дежурство диспетчерских служб Сторон осуществляется в круглосуточном режиме.

4.3.2. Оперативно-диспетчерский персонал, к которому относятся оперативный, оперативно - ремонтный персонал и оперативные руководители, должен вести безопасный, надежный и экономичный режим работы оборудования в соответствии с производственными и должностными инструкциями и оперативными распоряжениями вышестоящего оперативного персонала.

4.3.3. Диспетчер МУП «СТС» имеет право кратковременно (не более чем на 3 часа) изменить график теплосети. При наличии среди потребителей промпредприятий с технологической нагрузкой величина понижения температуры должна быть согласована с ними.

4.3.4. Вывод оборудования и трубопроводов тепловых сетей и тепловых пунктов в ремонт должен оформляться плановой или экстренной заявкой, подаваемой в диспетчерскую службу любой из Сторон. На основании такой заявки Стороны принимают совместное решение о порядке и сроках проведения текущего ремонта.

Ни один элемент оборудования энергоблоков, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов не должен выводиться без разрешения диспетчера МУП «СТС» или Воркутинская ТЭЦ-2 (в зависимости от принадлежности оборудования), кроме случаев, явно угрожающих безопасности людей и сохранности оборудования.

4.3.5. При необходимости немедленного отключения оборудование должно быть отключено оперативным персоналом энергообъекта, где установлено отключаемое оборудование, в соответствии с требованиями производственных инструкций с предварительным, если это возможно, или последующим уведомлением диспетчера МУП «СТС» или Воркутинская ТЭЦ-2 (в зависимости от принадлежности оборудования).

После остановки оборудования оформляется аварийная заявка с указанием причин и ориентировочного срока ремонта.

4.3.6. Разрешение на отключение или включение оборудования диспетчер МУП «СТС» или Воркутинская ТЭЦ-2 (по принадлежности оборудования) должен сообщить исполнителям до 15 ч накануне дня производства работ.

Заявки на вывод оборудования из работы и резерва и переключения должны фиксироваться диспетчером в оперативном журнале.

4.3.7. Независимо от разрешенной заявки, вывод оборудования из работы и резерва, а также все виды испытаний должны проводиться после распоряжения дежурного диспетчера МУП «СТС» или Воркутинская ТЭЦ-2 (по принадлежности).

4.3.8. Отключение тепловых пунктов для ремонта, испытаний и устранения дефектов в системах теплопотребления, а также включение тепловых пунктов должно производиться с разрешения диспетчера МУП «СТС».

4.3.9. При нарушении режимов работы, повреждении оборудования, а также при возникновении пожара оперативно-диспетчерский персонал Воркутинская ТЭЦ-2 и МУП «СТС» должен немедленно принять меры к восстановлению нормального режима работы или ликвидации аварийного положения и предотвращению развития аварии, а также сообщить о происшедшем соответствующему руководящему административно-техническому персоналу по утвержденному списку.

4.3.10. Порядок отдачи распоряжений.

Оперативное распоряжение вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала должно быть четким и кратким. Выслушав распоряжение, подчиненный оперативно-диспетчерский персонал должен дословно повторить текст распоряжения и получить подтверждение, что распоряжение понято правильно.

При оперативных переговорах энергооборудование, устройства защиты и автоматики должны называться полностью согласно установленным наименованиям. Отступления от технической терминологии и диспетчерских наименований не допускаются.

Распоряжения вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала должны выполняться незамедлительно и точно.

Оперативно-диспетчерский персонал, отдав или получив распоряжение и разрешение, должен записать его в оперативный журнал. При наличии аудиозаписи телефонных разговоров объем записи в оперативный журнал определяется административно-техническим руководством организации.

В случае если распоряжение вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала представляется подчиненному оперативно-диспетчерскому персоналу ошибочным, он должен немедленно доложить об этом лицу, давшему распоряжение. При подтверждении распоряжения оперативно-диспетчерский персонал обязан выполнить его и доложить своему вышестоящему руководству.

4.3.11. Оборудование, находящееся в оперативном управлении или оперативном ведении вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала, не может быть включено в работу или выведено из работы без разрешения вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала, за исключением случаев явной опасности для людей и оборудования.

4.3.12. Оперативно-диспетчерский персонал, получив распоряжение руководящего административно-технического персонала по вопросам, входящим в компетенцию вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала, должен выполнять его только с согласия последнего.

4.3.13. Замена одного лица из числа оперативно-диспетчерского персонала другим до начала смены, в случае необходимости, допускается с разрешения соответствующего административно - технического персонала, утвердившего график, и с уведомлением вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала.

Работа персонала диспетчерской службы в течение двух смен подряд не допускается.

4.3.14. Каждый работник из числа оперативно-диспетчерского персонала до начала рабочей смены должен принять ее от предыдущего работника, а после окончания работы сдать смену следующему по графику работнику.

Уход с дежурства без сдачи смены не допускается.

4.3.15. Оперативные и административно-технические руководители имеют право снять с рабочего места подчиненный им оперативно-диспетчерский персонал, не выполняющий свои обязанности, и произвести соответствующую замену или перераспределение обязанностей в смене. При этом делается запись в оперативном журнале или выпускается письменное распоряжение и уведомляется весь оперативно-диспетчерский персонал.

4.3.16. Оперативно-диспетчерский персонал по разрешению вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала может кратковременно привлекаться к ремонтным работам и испытаниям с освобождением на это время от исполнения обязанностей на рабочем месте с записью в оперативном журнале. При этом должны быть соблюдены требования Правил техники безопасности.

4.3.17.В случаях, не предусмотренных инструкциями, а также при участии двух или более смежных подразделений или энергообъектов переключения должны выполняться по программе. Сложные переключения, описанные в инструкциях, также должны выполняться по программе.

Степень сложности переключения и необходимость составления программы для их выполнения определяется техническим руководителем организации в зависимости от особенности условий работы.

4.3.18.Каждая Сторона разрабатывает перечень сложных переключений, утвержденный ее техническим руководителем. В перечне отражается порядок взаимодействия диспетчерских служб Сторон. Перечень должен корректироваться с учетом ввода, реконструкции и демонтажа оборудования, изменения технологических схем, схем защит и автоматики. Перечень должен пересматриваться 1 раз в 3 года. Копии перечней должны находиться в аварийно-диспетчерской службе и на рабочих местах оперативного персонала районов, участков и служб.

Технические руководители Сторон утверждают список лиц из административно-технического персонала, имеющих право контролировать выполнение переключений, проводимых по программам. Копии списка должны находиться в аварийно-диспетчерской службе и на рабочих местах оперативного персонала районов, участков и служб.

5. ПУСК, НАЛАДКА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ. РЕГУЛИРОВАНИЕ РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙ. РЕМОНТ

5.1. Заполнение тепловой сети водой и установление циркуляционного режима должны производиться Сторонами совместно до начала отопительного периода при плюсовых температурах наружного воздуха.

5.2. Трубопроводы тепловой сети заполняются водой с температурой не выше 70 градусов С, давлением, не превышающим статического давления заполняемой части тепловой сети более чем на 0,2 МПа (2 кгс/кв. см).

Во избежание гидравлических ударов и для лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды при заполнении трубопроводов тепловой сети не должен превышать величин, указанных в «Правилах технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

5.3. Наполнение водой магистральных трубопроводов тепловой сети должно производиться в следующем порядке:

а) на заполняемом участке трубопровода закрыть все дренажные устройства и задвижки на перемычках между подающим и обратным трубопроводами, отключить все ответвления и абонентские вводы, открыть все воздушники заполняемой части сети и секционирующие задвижки, кроме головных;

б) на обратном трубопроводе заполняемого участка открыть байпас головной задвижки, а затем частично и саму задвижку и произвести наполнение трубопровода.

На все время наполнения степень открытия задвижек устанавливается и изменяется только по указанию и с разрешения диспетчера МУП «СТС»;

в) по мере заполнения сети и прекращения вытеснения воздуха воздушники закрыть;

г) по окончании заполнения обратного трубопровода открыть концевую перемычку между подающим и обратным трубопроводами и начать заполнение водой подающего трубопровода в том же порядке, как и обратного;

д) заполнение трубопровода считается законченным, когда выход воздуха из всех воздушных кранов прекратится и наблюдающие за воздушниками доложат руководителю пусковой бригады об их закрытии. Окончание заполнения характеризуется повышением давления в коллекторе тепловой сети до значения статического давления или до давления в подпиточном трубопроводе. После окончания заполнения головную задвижку на обратном трубопроводе открыть полностью;

е) после окончания заполнения трубопроводов необходимо в течение 2 - 3 часов несколько раз открывать воздушные краны, чтобы убедиться в окончательном удалении воздуха. Подпиточные насосы

должны быть в работе для поддержания статического давления заполненной сети.

5.4. Заполнение распределительных сетей следует производить после заполнения водой магистральных трубопроводов, а ответвлений к потребителям - после заполнения распределительных сетей.

Заполнение распределительных сетей и ответвлений производится так же, как и основных магистральных трубопроводов.

5.5. Заполнение тепловых сетей, на которых имеются насосные (подкачивающие или смесительные) станции, следует производить через обводные трубопроводы.

5.6. Установленные на трубопроводах регулирующие клапаны на период заполнения должны быть вручную открыты и отключены от измерительно-управляющих устройств.

5.7. Установление циркуляционного режима в магистральных трубопроводах следует осуществлять через концевые перемычки при открытых секционирующих задвижках и отключенных ответвлениях, и системах теплопотребления.

5.8. Установление циркуляционного режима в магистрали должно производиться в следующем порядке:

а) открыть задвижки на входе и выходе сетевой воды у сетевых водоподогревателей; при наличии обводной линии водоподогревателей открыть задвижки на этой линии (в этом случае задвижки у водоподогревателей остаются закрытыми);

б) открыть задвижки на всасывающих патрубках сетевых насосов, задвижки на нагнетательных патрубках при этом остаются закрытыми;

в) включить один сетевой насос;

г) плавно открыть сначала байпас задвижки на нагнетательном патрубке сетевого насоса, а затем задвижку и установить циркуляцию;

д) включить подачу пара на сетевые водоподогреватели и начать подогрев сетевой воды со скоростью не более 30 °С/ч;

е) после установления циркуляционного режима регулятором подпитки установить в обратном коллекторе источника тепловой энергии расчетное давление согласно пьезометрическому графику при рабочем режиме.

5.9. Установление циркуляционного режима в магистрали, включаемой при работающей водоподогревательной установке, следует производить поочередным и медленным открытием головных задвижек на обратном (в первую очередь) и подающем трубопроводах. При этом необходимо следить по манометрам, установленным на подающем и обратном коллекторах источника тепла и на обратном трубопроводе включаемой магистрали до задвижки (по ходу воды), за тем, чтобы колебания давлений в обратном и подающем коллекторах не превышали установленных ПТЭ норм, а значение давления в обратном трубопроводе пускаемой магистрали не превышало расчетного.

5.10. После установления циркуляционного режима в трубопроводах, на которых имеются регуляторы давления, следует произвести их настройку для обеспечения заданных давлений в сети.

5.11. Установление циркуляционного режима в ответвлениях от основной магистрали следует производить через концевые перемычки на этих ответвлениях поочередным и медленным открытием головных задвижек ответвлений сначала на обратном, а затем на подающем трубопроводах.

5.12. Установление циркуляционного режима в ответвлениях к системам теплопотребления, оборудованных элеваторами, следует осуществлять по согласованию и при участии потребителей через подмешивающую линию элеватора.

При этом системы отопления после элеватора и ответвления к системам вентиляции и горячего водоснабжения должны быть плотно отключены задвижками.

Установление циркуляции в ответвлениях к системам теплопотребления, присоединенным без элеваторов или с насосами, следует производить через эти системы с включением последних в работу, что должно осуществляться по согласованию и при участии потребителей.

Задвижки на тепловых пунктах систем теплопотребления, не подлежащих включению при установлении циркуляционного режима в трубопроводах тепловой сети, должны быть плотно закрыты, а спускная арматура после них должна находиться в открытом состоянии во избежание заполнения водой и подъема давления в этих системах.

5.13. При пуске насосов на насосных станциях необходимо:

- открыть задвижки, отделяющие насосную от сети;
- открыть задвижку на стороне всасывания насоса; задвижка на его нагнетательной стороне остается закрытой;
- включить электродвигатель насосного агрегата;
- плавно открыть задвижку на нагнетательном патрубке насоса, а при наличии байпаса у задвижки открыть сначала байпас, а затем задвижку (при этом следует наблюдать за показанием амперметра);
- закрыть задвижку на обводном трубопроводе, через которую производилось заполнение сети;
- поочередно включить необходимое количество насосов для достижения заданного

гидравлического режима; при этом пуск каждого последующего насоса осуществляется аналогично пуску первого насоса;

- установить резервный насос в положение автоматического включения резерва (АВР);
- произвести настройку установленных регуляторов давления и защиты в соответствии с картой установок, утвержденной главным инженером ОЭТС;
- после установления циркуляционного режима перед включением потребителей провести испытания (опробование) средств автоматического регулирования и защиты.

Пуск насосных станций на обратных трубопроводах осуществляется до включения систем теплопотребления, а на подающих - в процессе включения систем теплопотребления по мере набора тепловой нагрузки.

5.14. Основными задачами диспетчерских служб Сторон при ликвидации технологических нарушений являются:

- предотвращение развития нарушений, исключение травмирования персонала и повреждения оборудования, не затронутого технологическим нарушением;
- быстрое восстановление теплоснабжения потребителей и нормальных параметров отпускаемой потребителям тепловой энергии;
- создание наиболее надежных послеаварийной схемы и режима работы тепловых сетей в целом и их частей;
- выяснение состояния отключившегося и отключенного оборудования и при возможности включение его в работу и восстановление схемы тепловых сетей.

5.15. На каждом диспетчерском пункте Сторон должна быть местная инструкция по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, которая составляется в соответствии с типовой инструкцией, и планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях и источниках тепла.

Планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях городов и крупных населенных пунктов должны быть согласованы с местной администрацией.

5.16. Руководителями Сторон должны быть согласованы документы, определяющие их взаимодействие с другими инженерными службами населенных пунктов при ликвидации технологических нарушений.

5.17. Руководство ликвидацией технологических нарушений в тепловых сетях должно осуществляться диспетчером тепловых сетей. Его указания являются обязательными для дежурного и оперативно-ремонтного персонала всех источников тепла организации и других самостоятельно действующих источников тепла.

В случае необходимости оперативные руководители или руководители организации тепловых сетей имеют право поручить руководство ликвидацией технологического нарушения другому лицу или взять руководство на себя, сделав запись в оперативном журнале. О замене ставится в известность как вышестоящий, так и подчиненный оперативный персонал.

5.18. Приемка и сдача смены во время ликвидации технологических нарушений не допускаются. Пришедший на смену персонал используется по усмотрению лица, руководящего ликвидацией технологического нарушения. При затянувшейся ликвидации технологического нарушения в зависимости от его характера допускается сдача смены с разрешения начальника диспетчерской службы или руководства организации.

5.19. Диспетчерский персонал несет полную ответственность за ликвидацию технологического нарушения, принимая решения и осуществляя мероприятия по восстановлению нормального режима независимо от присутствия лиц из числа административно-технического персонала.

5.20. Для выполнения работ по ликвидации аварий и крупных повреждений в Воркутинская ТЭЦ-2 и МУП «СТС» должны быть созданы аварийно-восстановительные бригады (АВБ) из состава ремонтного персонала.

В оперативном отношении АВБ должны подчиняться диспетчеру Стороны, в административном - главному инженеру организации или начальнику района.

5.21. Каждая Сторона утверждает инструкцию с оперативным планом действий при технологическом нарушении или аварии применительно к местным условиям, предусматривающим порядок отключения магистралей, ответвлений от них и абонентских сетей, схемы возможных аварийных переключений между магистралями и аварийные режимы оставшихся в работе тепловых сетей.

5.22. Схемы резервирования должны предусматривать использование средств автоматического поддержания заданных параметров теплоносителя при нормальных и аварийных режимах, обеспечивающих защиту от повышения давления сверх допустимого и опорожнения сетей и систем теплопотребления, а также от поступления в сеть смешанной воды после насосных станций смешения.

5.23. Все рабочие места оперативного персонала должны быть обеспечены инструкциями по ликвидации технологических нарушений, определяющими порядок действий персонала при технологических нарушениях.

5.24. Каждая Сторона организует ремонт объектов, оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений. Такие планы доводятся до сведения другой Стороны. При необходимости выполнения совместных работ их порядок согласуется.

5.25. Теплоснабжающая организация извещает потребителей, подключенных к магистральным сетям Воркутинская ТЭЦ-2 в случаях: возникновения аварийной ситуации на магистральных трубопроводах, энергетическом оборудовании теплоисточников, которая влечет за собой снижение параметров отпускаемой тепловой энергии; плановых и неплановых переключениях на магистральных трубопроводах источника с возможным изменением теплогидравлических параметров на сетях потребителей и сетевой организации. Выполнения гидравлических (тепловых) испытаний после и перед началом ОЗП на магистральных сетях ТЭЦ-2. Контакты диспетчерских служб потребителей, подключенных к магистральным сетям ТЭЦ-2 в приложении 2. Контакты диспетчерских служб потребителей, подключенных от источника ЦВК в приложении 3.

5.26. Теплосетевая организации извещает потребителей, подключенных к сетям МУП «СТС» и теплоснабжающую организацию в случаях: возникновения аварийной ситуации на трубопроводах, оборудовании сетевой организации, плановых и неплановых переключениях с возможным изменением теплогидравлических параметров на сетях потребителей, выполнения гидравлических (тепловых) испытаний после и перед началом ОЗП, обо всех обнаруженных случаях неисправности тепловых сетей потребителя.

5.27. На все виды ремонта основного оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений должны быть составлены графики.

Графики капитального и текущего ремонтов разрабатываются на основе результатов анализа выявленных дефектов, повреждений, периодических осмотров, испытаний, диагностики и ежегодных опрессовок.

5.28. Приемка оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений из ремонта должна производиться комиссией, состав которой утверждается приказом Стороны.

5.29. Каждая Сторона должна располагать запасными частями, материалами и обменным фондом узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны обязуются выполнять свои обязательства в полном объеме и в соответствии с условиями настоящего Соглашения. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Соглашению виновная Сторона несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

6.2. Стороны в обязательном и срочном порядке информируют друг друга о наступлении банкротства, судебном разбирательстве, аресте имущества, активов, банковских счетов, а также о других административных и правовых воздействиях на юридическое лицо каждой из Сторон.

6.3. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему Соглашению, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, а именно: стихийных бедствий, военных действий и т.п. - при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на выполнение условий по настоящему Соглашению. В этом случае срок исполнения обязательств продлевается на время действия указанных обстоятельств.

6.4. Сторона, которая не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему Соглашению, незамедлительно, в течение 1 (одного) часа с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы информирует другую Сторону в письменном виде о начале действия указанных обстоятельств.

6.5. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют более 10 (десяти) суток, каждая из Сторон может расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке, если не было достигнута договоренность об альтернативных путях исполнения настоящего Соглашения.

6.6. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Стороны права ссылаться на указанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до окончания отопительного периода 2024 – 2025 годов.

7.2. Настоящее Соглашение может быть досрочно расторгнуто по взаимному письменному соглашению Сторон, а также в иных случаях, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

7.3. Все споры и/или разногласия, связанные с настоящим Соглашением, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами, а в случае не достижения согласия подлежат рассмотрению в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.4. Все изменения и дополнения к настоящему Соглашению считаются действительными, если они письменно оформлены и подписаны уполномоченными, на то представителями Сторон.

7.5. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

7.6. Соглашение составлено на русском языке в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

7.7. Взаимоотношения Сторон при исполнении условий других договоров, заключенных между МУП «СТС» и Воркутинская ТЭЦ-2, регулируются условиями заключенных договоров.

8. ПОДПИСИ СТОРОН

Муниципальное унитарное предприятие «Северные тепловые сети»	Обособленное подразделение Воркутинская ТЭЦ-2
_____ П.Г. Феоктистов	_____ А.Н. Кулиш
М.П.	М.П

Приложение № 1 к Соглашению

Перечень
точек приема теплоносителя теплоисточников ООО «Комитеплоэнерго»

Теплоисточник	**Тепловывод**	**Наличие узла учета** коммерческий/ не коммерческий	**Оперативное ведение**
ЦВК	Магистраль «Тепловывод №1» (подающий трубопровод)	коммерческий	Начальник смены котельной
ЦВК	Магистраль «Тепловывод №1» (обратный трубопровод)	коммерческий	Начальник смены котельной
ЦВК	Магистраль «Тепловывод №2» (подающий трубопровод)	коммерческий	Начальник смены котельной
ЦВК	Магистраль «Тепловывод №2» (обратный трубопровод)	коммерческий	Начальник смены котельной
ТЭЦ-2	ЦТП-61	коммерческий	Диспетчер МУП «СТС»
ТЭЦ-2	ЦТП-62	коммерческий	Диспетчер МУП «СТС»
ТЭЦ-2	ЦТП-63	коммерческий	Диспетчер МУП «СТС»
ТЭЦ-2	ТК-28а	коммерческий	Диспетчер МУП «СТС»

Муниципальное унитарное предприятие
«Северные тепловые сети»

_____ П.Г. Феоктистов

М.П.

Обособленное подразделение
Воркутинская ТЭЦ-2

_____ А.Н. Кулиш

М.П.

Приложение № 2 к Соглашению

Перечень
Потребителей, подключенных к магистральным сетям ТЭЦ-2 ООО «Комитеплоэнерго»

Потребитель	Точка подключения	Контакты диспетчерской службы
ООО «Водоканал»	ТК-9	5-59-74, 5-54-69
ЦЖКУ ВГ-29; 30	ТК-8, 14	8-922-088-13-47
МУП «СТС»	ТК-3а, 5, 10, 25	6-59-69
ГБУЗ РК ВБСМП	ТК-5	8-912-553-74-05; 8-912-504-95-31

Муниципальное унитарное предприятие
«Северные тепловые сети»

_____ П.Г. Феоктистов

М.П.

Обособленное подразделение
Воркутинская ТЭЦ-2

_____ А.Н. Кулиш

М.П.