



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 06 » 09 2021

Аккубаево

## КАРАР

№ 2840

О системе теплоснабжения на территории  
Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013 № 103 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду», на основании Устава муниципального образования «Аккубаевский муниципальный район», Исполнительный комитет Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

## 1. Утвердить:

1.1. Положение об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения на территории Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан (Приложение 1).

1.2. Порядок мониторинга системы теплоснабжения на территории Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан (Приложение 2);

1.3. Порядок ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения, с учетом взаимодействия электро-, водо – и теплоснабжающих энергоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, и служб жилищно-коммунального хозяйства всех форм собственности на территории Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан (Приложение № 3).

2. Ответственным лицом за сбор и предоставление информации о состоянии объектов теплоснабжения определить:

- от Исполнительного комитета Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан – заместитель руководителя Исполнительного комитета по инфраструктурному развитию Ислямов Илдар Ирекович.

3. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Аккубаевского муниципального района Республики Татарстан в сети интернет по адресу (<http://aksubayevo.tatarstan.ru>) и опубликовать на официальном портале правовой информации Республики Татарстан. (<http://pravo.tatarstan.ru>).

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Руководитель Исполнительного комитета  
Аккубаевского муниципального района  
Республики Татарстан



С.Ю.Зайцев

Приложение № 1  
Утверждено постановлением  
Исполнительного комитета  
Аксубаевского муниципального  
района Республики Татарстан  
« 06 » 09 2021 № 284а

**ПОЛОЖЕНИЕ**  
**об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения**  
**на территории Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан**

**I. Общие положения**

1.1. Настоящее Положение определяет основные задачи, функции и полномочия с учетом оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения района, устанавливает порядок управления, взаимодействия и обмена информацией в целях обеспечения надёжного теплоснабжения, оперативного контроля и принятия, необходимых мер по предупреждению, ликвидации технологических нарушений и их последствий в системах теплоснабжения.

1.2. Органы местного самоуправления Аксубаевского муниципального района РТ в пределах своих полномочий взаимодействует с дежурно-диспетчерской службой АО «Нурлатские тепловые сети» по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о технологических нарушениях (авариях), чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее – ЧС) (происшествиях) и совместных действий при ликвидации чрезвычайных, аварийных ситуаций, угрозы возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

1.3. Единая-диспетчерская служба Аксубаевского муниципального района РТ(далее ЕДДС) предназначена для приема и передачи сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях), от теплоснабжающей организации, оперативного доведения данной информации до соответствующих дежурно-диспетчерских служб (ДДС), экстренных оперативных служб и организаций (объектов), координации совместных действий ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), оповещения руководящего состава и населения о технологических нарушениях (авариях), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

1.4. ЕДДС в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения осуществляет свою деятельность во взаимодействии с диспетчерскими службами субъектов теплоэнергетики, органами местного самоуправления.

**II. Основные задачи в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения**

2.1. ЕДДС в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения выполняет следующие основные задачи:

- прием сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающей организации;
- оповещение и информирование руководства, органов управления, сил и средств на территории района, предназначенных и выделяемых (привлекаемых) для предупреждения и ликвидации ЧС (происшествий), населения и ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) о ЧС (происшествиях), предпринятых мерах и мероприятиях, проводимых в районе ЧС (происшествия);

- организация взаимодействия в целях оперативного реагирования на технологические нарушения (аварии), ЧС (происшествия) с органами КЧС и ДДС экстренных оперативных служб;
- регистрация и документирование всех входящих и исходящих сообщений, обобщение информации о произошедших технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях), ходе работ по их ликвидации и представление соответствующих донесений (докладов) по подчиненности, формирование статистических отчетов по поступившей информации;
- постановка и доведение задач по локализации и ликвидации аварий на теплосетях и других ЧС (происшествий), принятие необходимых экстренных мер и решений (в пределах установленных вышестоящими органами полномочий).

### III. Основные функции

в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения

3.1. На ЕДДС в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения возлагаются следующие основные функции:

- осуществление сбора и обработки информации в области нарушения теплоснабжения населения и социально-значимых объектов на территории района;
- информационное обеспечение координационных органов;
- анализ и оценка достоверности поступившей информации, доведение ее до ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), в компетенцию, которых входит реагирование на принятое сообщение;
- обработка и анализ данных о технологическом нарушении (аварии) на теплосетях, возникновении ЧС (происшествии), определение масштаба аварийной ситуации и уточнение состава ДДС оперативных служб и организаций (объектов), привлекаемых для реагирования на происшествие (ЧС);
- сбор, оценка и контроль данных обстановки, принятых мер по ликвидации аварийной ситуации (ЧС);
- доведение информации об аварийной ситуации (ЧС) (в пределах своей компетенции) до органов управления, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от ЧС;
- контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации (ЧС) и организация взаимодействия;
- представление докладов (донесений) о возникновении аварийной ситуации (ЧС), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий), сложившейся обстановке, действиях по ликвидации аварийной ситуации (ЧС);

### IV. Порядок работы

в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения

4.1. Под оперативной ликвидацией аварии следует понимать локализацию поврежденного оборудования (участка сети) от систем теплоснабжения, а также производство операций, имеющих целью:

- устранение опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого аварией;
- предотвращение развития аварии;
- восстановление в кратчайший срок теплоснабжения потребителей и качества тепловой энергии.

4.2. Настоящий Порядок определяет основные правила сбора и обмена информацией о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их

последствий (далее - информация), а также организации управления в системе теплоснабжения района.

4.3. Сбор и обмен информацией осуществляется в целях принятия мер по своевременной ликвидации аварий на теплосетях, а также своевременного оповещения населения о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, связанных с авариями на объектах теплоснабжения.

4.4. Информация должна содержать сведения о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий в соответствии с критериями аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения и макетом оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ (приложение 1).

4.5. Теплосетевая организация представляет информацию в ЕДДС, о нарушении теплоснабжения, далее информация предоставляется о ходе ликвидации аварийной ситуации через каждый час, до окончания аварийно-восстановительных работ.

4.6. Ведение оперативных переговоров и записей в оперативно-технической документации должно производиться в соответствии с инструкциями, указаниями и распоряжениями с применением единой общепринятой терминологии.

4.7. Управление режимами работы объектов оперативно-диспетчерского управления должно осуществляться в соответствии с заданным диспетчерским графиком объектов теплоэнергетики.

4.8. Регулирование параметров тепловых сетей должно обеспечивать поддержание заданного давления и температуры теплоносителя в контрольных пунктах (ЦТП и ИТП).

## V. Требования к дежурно-диспетчерскому персоналу

5.1. Дежурно-диспетчерский персонал ЕДДС должен знать:

- схемы тепловых сетей на территории района;
- особенности работы с персоналом энергетических организаций системы жилищно-коммунального хозяйства;
- постановления, распоряжения, приказы вышестоящих органов, методические и нормативные материалы;
- должности и фамилии руководящего состава и адреса аварийно-спасательных формирований дежурных служб, входящих в структуру указанной системы района;
- организацию системы дежурно-диспетчерских служб субъектов теплоэнергетики в муниципальном образовании;
- зоны территориальной ответственности дежурно-диспетчерских служб;
- порядок информационного обмена.

Приложение № 1 к Положению  
об оперативно-диспетчерском управлении  
в системе теплоснабжения на территории  
Аксубаевского муниципального района  
Республики Татарстан

Макет оперативного донесения о нарушениях  
теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ

№ п/п	Информация	Нарушения
1.	Наименование субъекта РФ (муниципального образования)	
2.	Дата и время возникновения нарушения	
3.	Место нарушения (наименование объекта, участка тепловой сети) с указанием эксплуатирующей организации	
4.	Причина нарушения	
5.	Характер повреждений	
6.	Количество потребителей, попавших под ограничение, в том числе: - зданий и сооружений (в т. ч. жилых); - социально значимых объектов; - население; - объекты жизнеобеспечения	
7.	Зафиксирован ли несчастный случай со смертельным исходом на объекте теплоснабжения	
8.	Произошло ли снижение температуры теплоносителя (с указанием сниженных параметров)	
9.	Дефицит (или резерв) мощности, Гкал/час. м3/сут.	
10.	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
11.	Принимаемые меры по восстановлению теплоснабжения потребителей (в т. ч. с указанием количества бригад и их численности, техники). Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения нарушения	
12.	Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ (копия протокола)	
13.	Планируемые дата и время завершения работ	
14.	Контактная информация лица, ответственного за проведение аварийно-восстановительных работ	

Примечание - Информация направляется немедленно по факту нарушения, далее через каждый час до окончания аварийно-восстановительных работ.

Приложение № 2  
к Положению об оперативно-диспетчерском  
управлении в системе теплоснабжения на  
территории Аксубаевского муниципального  
района

СХЕМА

оповещения при угрозе возникновения аварии в тепловой организации на территории  
Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан



**ПОРЯДОК**  
**мониторинга системы теплоснабжения Аксубаевского муниципального района**  
**Республики Татарстан**

1. Настоящий Порядок определяет взаимодействие органа местного самоуправления и теплоснабжающей организации при создании и функционировании системы мониторинга теплоснабжения.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния объектов теплоснабжения — муниципальная котельная и тепловые сети (далее – система мониторинга).

2. Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

3. Основными задачами системы мониторинга являются:

- сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, статистических данных об аварийности на системах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работ;
- оптимизация процесса составления планов проведения ремонтных работ на объектах теплоснабжения;
- эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и проведения ремонтных работ на объектах теплоснабжения.

4. Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет организация, эксплуатирующая котельную и теплосети.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет Исполнительный комитет Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан.

5. Система мониторинга включает в себя:

- сбор данных;
- хранение, обработку и представление данных;
- анализ и выдачу информации для принятия решения.

5.1. Сбор данных.

Система сбора данных мониторинга за состоянием работоспособности котельных и тепловых сетей объединяет в себе все существующие методы наблюдения за объектами. В систему сбора данных вносятся данные по проведенным ремонтам.

#### 5.2. Анализ и выдача информации для принятия решения.

Система анализа и выдачи информации направлена на решение задачи оптимизации планов ремонта на основе выбора из объектов теплоснабжения, имеющих повреждения, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Основным источником информации для статистической обработки данных являются результаты гидравлических испытаний в ремонтный период, которые применяются как основной метод диагностики и планирования ремонтов и переключений тепловых сетей.

Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объекта в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации и принятия оптимального управленческого решения.

#### 6. Функционирование системы мониторинга.

Мониторинг осуществляется рабочей группой по осуществлению мониторинга систем теплоснабжения, состав которой утверждается постановлением. Результатом работы рабочей группы является утвержденный отчет.

#### 7. Основные принципы мониторинга.

Основными принципами мониторинга являются:

- законность получения информации о техническом состоянии тепловых сетей и объектов теплоснабжения;
- непрерывность наблюдения за техническим состоянием тепловых сетей и объектов теплоснабжения;
- открытость доступа к результатам мониторинга;
- достоверность сведений, полученных в результате мониторинга.

8. Основными индикаторами, применяемыми для мониторинга развития систем теплоснабжения являются:

- объем выработки тепловой энергии;
- уровень нагрузки мощностей теплоисточников;
- уровень соответствия тепловых мощностей потребностям потребителей тепловой энергии;
- обеспеченность тепловыми мощностями нового строительства;
- удельный расход тепловой энергии на отопления 1 кв. метра за рассматриваемый период;



- удельный расход тепловой энергии на ГВС в расчете на 1 жителя за рассматриваемый период;

-удельные нормы расхода топлива на выработку тепловой энергии;

-удельный расход ресурсов на производство тепловой энергии;

-аварийность систем теплоснабжения(единиц на километр протяженности сетей);

-доля ежегодно заменяемых сетей;

-инвестиции на развитие и модернизацию систем теплоснабжения( в том числе инвестиционная составляющая тарифа, бюджетное финансирование, кредитные ресурсы)

Приложение № 3  
Утвержден постановлением  
Исполнительного комитета  
Аксубаевского муниципального района  
Республики Татарстан  
« 06 » 09 2021 № 284а

**Порядок**  
**ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения, с**  
**учетом взаимодействия электро-, водо – и теплоснабжающих**  
**энергоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, и служб**  
**жилищно-коммунального хозяйства всех форм собственности на территории**  
**Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан**

I. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах электро- и теплоснабжения (далее - Порядок) разработан на основании Положения об оценке готовности теплоснабжающих организаций к работе в осенне-зимний период СО 153-34.08.105-2004, утвержденного Министром промышленности и энергетики Российской Федерации 25.08.2004.

1.2. Настоящий Порядок определяет порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан с учётом взаимодействия органов управления звена дежурно-диспетчерских и других аварийных служб энергоснабжающих организаций, потребителей энергоресурсов, органов местного самоуправления при возникновении аварийных ситуаций на системах теплоснабжения и энергопотребления на территории Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан .

1.3. Настоящий Порядок обязателен к исполнению всеми организациями, расположенными или осуществляющими деятельность на территории Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан независимо от форм собственности.

1.4. В настоящем Порядке используются следующие термины и определения:

- 1) авария - повреждение или выход из строя системы коммунального электроснабжения, водоснабжения, канализации, теплоснабжения или отдельных сооружений, оборудования, устройств, повлекшие прекращение либо существенное снижение объемов водопотребления, водоотведения, энергопотребления, качества питьевой или горячей воды, причинение ущерба окружающей среде, имуществу юридических или физических лиц и здоровью населения;
- 2) ЕДДС, ДДС – единая дежурно-диспетчерская и другие аварийные службы энергоснабжающих организаций;
- 3) потребители энергоресурсов - организации независимо от форм собственности и индивидуальные предприниматели, имеющие в собственности или в

хозяйственном ведении установки и сети конечных потребителей тепло-, электро-, водо-, газо- или других энергетических ресурсов, в том числе организации, осуществляющие управление многоквартирными домами по договору управления;

- 4) энергоснабжающие организации (поставщики энергоресурсов) - организации независимо от форм собственности и ведомственной подчиненности, имеющие в собственности (аренде, концессии) или в хозяйственном ведении источники или сети тепло-, электро-, водо-, газоснабжения или других источников энергоресурсов, обеспечивающих энергоснабжение общественных и жилых зданий;
- 5) энергопотребляющие системы - внутренние инженерные сети зданий с подключенными устройствами потребителей тепла, электричества, воды, газа и других ресурсов;
- 6) энергоснабжающие системы - системы энергоснабжения жизнеобеспечения населения (инженерно-технические сети коммунального назначения);
- 7) энергоресурсы - теплоноситель в системе отопления, горячая и холодная вода в системах водопровода, электричество в электросетях, газ во внутридомовых газопроводах и др.

#### 1.5. Энергоснабжающие организации обязаны:

- 1) иметь круглосуточно работающие ДДС или заключить договоры с соответствующими организациями;
- 2) иметь утвержденные инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;
- 3) при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергоснабжения обеспечивать выезд на место своих представителей;
- 4) производить работы по ликвидации аварии на инженерных сетях в минимально установленные сроки;
- 5) принимать меры по охране опасных зон. Место дефекта необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону.
- 6) для освобождения аварийных зон от автотранспорта информировать ОГИБДД МВД России по Аксубаевскому району.
- 7) оповещать ЕДДС об ухудшении качества энергоресурсов, о прекращении или ограничении их подачи, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мер и сроков устранения.

#### 1.6. Потребители энергоресурсов обязаны обеспечить:

- 1) принятие мер (в границах эксплуатационной ответственности) по ликвидации аварий и нарушений на инженерных сетях, утечек на инженерных сетях, находящихся на их балансе и во внутридомовых системах;
- 2) информирование обо всех происшествиях, связанных с повреждениями энергоснабжающих систем, ЕДДС, соответствующие ДДС энергоснабжающих организаций Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан.

1.7. Во всех подъездах многоквартирных домов лицами, ответственными за их содержание, должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения об авариях и нарушениях работы систем энергоснабжения.

1.8. Основной задачей ДДС энергоснабжающих организаций является принятие оперативных мер по предупреждению, локализации аварии и ликвидации повреждений на системах с восстановлением заданных режимов энергоснабжения.

1.9. ДДС энергоснабжающих организаций, а также оперативный дежурный ЕДДС обязаны принимать и фиксировать информацию обо всех работах, проводимых на инженерных сетях с отключением или ограничением энергоснабжения потребителей.

1.10. При аварийных ситуациях в помещениях собственников многоквартирных домов (затопление, возникновение пожара, угроза размораживания, угроза причинения вреда здоровью и имуществу собственников и нанимателей) оперативный дежурный ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан совместно с организациями, осуществляющими обслуживание многоквартирных домов, организует возможность доступа аварийных служб в эти помещения путем привлечения сотрудников отдела МВД по Аксубаевскому району РТ и других служб.

1.11. Общую координацию действий ДДС энергоснабжающих организаций осуществляет оперативный дежурный ЕДДС, при значительных авариях с выходом из строя систем энергообеспечения на срок более одних суток координацию действий осуществляет КЧС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан.

## II. Взаимодействие ДДС по вопросам энергоснабжения.

2.1. При поступлении в ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан сообщения о возникновении аварии на инженерных сетях, об отключении или ограничении энергоснабжения потребителей оперативный дежурный ЕДДС передает информацию по имеющимся у него каналам связи диспетчеру соответствующей энергоснабжающей организации.

2.2. При поступлении в ДДС энергоснабжающих организаций сообщения о возникновении аварии на инженерных сетях, об отключении или ограничении энергоснабжения потребителей диспетчерская служба обязана в минимально короткий срок:

- 1) направить к месту аварии аварийную бригаду;
- 2) сообщить о возникшей ситуации по имеющимся у неё каналам связи руководству предприятия и оперативному дежурному ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан;
- 3) принять меры по обеспечению безопасности в месте обнаружения аварии (выставить ограждение и охрану, осветить место аварии).

2.3. На основании сообщения с места обнаруженной аварии ответственное должностное лицо энергоснабжающей организации принимает следующие решения:

- 1) какие конкретно потребители энергоресурсов будут ограничены (или полностью отключены) в энергоснабжении и на какое время;
- 2) какими силами и средствами будет устраняться обнаруженная авария;
- 3) какие переключения в сетях будут выполнены;
- 4) как изменится режим энергоснабжения в зоне обнаруженной аварии;
- 5) какие абоненты и в какой последовательности должны быть отключены от конкретных видов энергоносителей, когда и какие инженерные системы при

необходимости должны быть опорожнены.

2.4. Руководителями работ по локализации и устранению аварии являются:

- 1) до прибытия на место руководителя организации - диспетчер ДДС энергоснабжающей организации, на сетях которого произошла авария;
- 2) после прибытия - руководитель энергоснабжающей организации или лицо, им назначенное из числа руководящего состава.

2.5. О принятом решении и предположительном времени на восстановление энергоснабжения потребителей руководитель работ по локализации и устранению аварии немедленно информирует соответствующие ДДС энергоснабжающих организаций и других организаций, попавших в зону аварии, оперативного дежурного ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан, при необходимости освобождения аварийных зон от автотранспорта информирует ОГИБДД отдела МВД по Аксубаевскому району РТ.

2.6. Если в результате обнаруженной аварии подлежат отключению или ограничению в подаче энергоресурсов медицинские организации, дошкольные образовательные и общеобразовательные учреждения, диспетчер (дежурный инженер) энергоснабжающей организации незамедлительно сообщает об этом в соответствующие организации и учреждения по всем доступным каналам связи.

2.7. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- 1) уведомить оперативного дежурного ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан об ответственном лице за ликвидацию аварии;
- 2) вызвать через диспетчерские службы представителей организаций (индивидуальных предпринимателей), имеющих подземные коммуникации в месте аварии и согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;
- 3) обеспечить выполнение работ на подземных коммуникациях в минимально необходимые сроки и обеспечить безопасные условия производства работ;
- 4) информировать о завершении аварийно-восстановительных работ (этапа работ) ДДС энергоснабжающих организаций для восстановления рабочей схемы, заданных параметров энергоснабжения и подключения потребителей в соответствии с программой пуска;
- 5) в минимально короткий срок сообщить о завершении всех работ в ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан

2.8. При аварийных ситуациях на объектах потребителей, связанных с затоплением водой чердачных, подвальных, жилых помещений, возгоранием электрических сетей и невозможностью потребителя произвести отключение на своих сетях, заявка на отключение подается в соответствующую диспетчерскую службу энергоснабжающей организации и выполняется как аварийная.

2.9. Выдача разрешений на производство аварийно-восстановительных работ на инженерно-технических сетях, связанных с нарушением благоустройства, для организаций-владельцев или балансодержателей инженерных коммуникаций и их подрядных организаций производится в соответствии с Правилами благоустройства, на чьей территории муниципального образования произошла авария. Собственники и иные законные владельцы инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в зоне ликвидации аварии, обеспечивают незамедлительно по получении телефонограммы выезд своих представителей для согласования земляных работ.

2.10. Решение о введении режима ограничения или отключения подачи энергоносителя потребителям при аварии принимается руководителем соответствующей энергоснабжающей организации по согласованию с главой администрации муниципального образования.

2.11. При аварийных ситуациях в целях предупреждения повреждения энергооборудования или причинения вреда здоровью, имуществу потребителей, дежурному диспетчеру (дежурному инженеру) энергоснабжающей организации разрешается принимать решения об отключении потребителей с последующим докладом вышестоящему оперативному персоналу энергоснабжающей организации и в ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан.

2.12. Оперативный дежурный ЕДДС в соответствии с нормативными актами Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан

2.13. При необходимости по запросу энергоснабжающих организаций оперативный дежурный ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан передает заявку и осуществляет контроль за поставкой автотранспорта и спецтехники организацией, привлекаемой для ликвидации аварии.

2.14. В случае возникновения крупных аварий, вызывающих возможные перерывы энергоснабжения на срок более суток, решением главы Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан создается штаб по оперативному принятию мер для обеспечения устойчивой работы объектов топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства. Решением КЧС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан к восстановительным работам привлекаются специализированные строительномонтажные и другие организации.

Восстановительные работы выполняются по программам и в сроки, согласованные с КЧС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан

### III. Порядок и сроки передачи информации

3.1. Порядок передачи оперативной информации представлен в таблице:

Вид информации	Время информирования	Источник информации	Получатель информации
Сведения об аварийных отключениях и ограничениях потребителей	Немедленно при возникновении	ДДС энергоснабжающих организаций	ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан
Сведения об авариях на инженерных сетях и источниках энергоснабжения, влияющих на качество услуг и безопасность эксплуатации	Немедленно при возникновении	ДДС энергоснабжающих организаций, потребители	ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан

коммунальных систем, о ходе локализации и ликвидации аварийных ситуаций			
Сведения о крупных авариях, вызывающих возможные перерывы энергоснабжения на срок более суток	Незамедлительно при получении информации	ДДС энергоснабжающих организаций, потребители	ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан
Сведения о чрезвычайных ситуациях на системах жизнеобеспечения Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан, штормовые предупреждения, сигналы гражданской обороны	Незамедлительно при получении информации	Отдел гражданской обороны, ДДС энергоснабжающих организаций, потребители, ЕДДС Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан	Население Аксубаевского муниципального района Республики Татарстан

3.2. Все получаемые в процессе функционирования диспетчерских служб сообщения фиксируются дежурными организаций в соответствующих журналах с отметкой времени получения информации и фамилии лиц, передавших (получивших) сообщения.

### 1. Сведения о поставщиках и потребителях коммунальных услуг.

#### а) водоснабжение и водоотведение

№ п/п	Наименование организации водопроводно-канализационного хозяйства	Адрес организации, телефон руководителя, диспетчерской службы	Наименование абонента	Адрес абонента, телефон руководителя, диспетчерской службы	Наименование субабонента	Адрес субабонента, телефон руководителя, диспетчерской службы.
1	АО «Нурлатские тепловые сети»	г.Нурлат, ул. Гагарина д.7 тел 8(84345) 2-33-75	МБУ «Универсальный спортивный зал «Юность» и др.	Пгт.Аксубаево, ул.Октябрьская, д.39		

б) теплоснабжение/газоснабжение

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Адрес организации, телефон руководителя, диспетчерской службы	Наименование абонента		Наименование субабонента	Адрес субабонента, телефон руководителя, диспетчерской службы.
1	АО «Газпром межрегионгаз Казань»	Г.Казань, ул.Подлужная,д.19 <u>+7 (843) 235-07-00</u>	МКУ «Отдел образования» и др.	Пгт.Аксубаево, ул.Романова д.1		

в) электроснабжение

№ п/п	Наименование электро-снабжающей организации	Адрес организации, телефон руководителя, диспетчерской службы	Наименование абонента	Адрес абонента, телефон руководителя, диспетчерской службы	Наименование субабонента	Адрес субабонента, телефон руководителя, диспетчерской службы.
1	Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания» Аксубаевский РЭС	г.Чистополь, ул.К.Маркса,д.36 8-800-2000-878	МКУ «Отдел образования» и др.	Пгт.Аксубаево, ул.Романова д.1		



## 2. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений

а) на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час. мин.
1	Отключение ГХВС	2 часа

б) на объектах теплоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час. мин.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	2 часа	18	18	15	15
2	Отключение отопления	4 часа	18	15	15	15
3	Отключение отопления	6 часов	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8 часов	15	15	10	10

б) на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.мин.
1	Отключение электроснабжения	2 часа

## 3. Порядок действий органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций при угрозе и возникновении технологических нарушений и аварийных ситуаций.

№ п/п	Мероприятия	Исполнитель	Примечание
1	2	3	4
1	Оповещение и передача информации о возникновении	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские	Информирова

	аварийной ситуации на объекте предприятия, организации ЖКХ	электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания», собственники и наниматели жилых помещений	ние ЕДДС
2	Ликвидация аварийной ситуации на объекте	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания»	
3	Доклад о ликвидации аварийной ситуации и вводе объекта в рабочий режим	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания»	Информирование ЕДДС
4	Оповещение и передача информации о возникновении аварийной ситуации на объекте предприятия, организации ЖКХ	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания», Руководитель КЧС	Информирование ЕДДС МЧС
5	Прибытие к месту работы оперативно штаба		
6	Доработка с учетом конкретной ситуации, плана локализации и ликвидации аварийной ситуации, плана привлечения дополнительных сил и средств	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания», собственники помещений, руководитель КЧС	
7	Организация оперативного штаба	Глава МО	
8	Развертывание дополнительных сил и средств для ликвидации аварийной ситуации	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания», собственники помещений, руководитель КЧС	
9	Оповещение населения	ЕДДС, органы местного самоуправления	
10	Доклады о ходе работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации	Руководители АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала	

		ОАО «Сетевая компания»	
11	Ликвидация аварийной ситуации и ввод объекта в рабочий режим	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания»	
12	Доклады о ликвидации аварийной ситуации и вводе объекта в рабочий режим	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания»	Информирование ЕДДС
13	Оповещение и передача информации о возможности возникновения чрезвычайной ситуации на территории района	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания»	Информирование ЕДДС
14	Оповещение и передача полученной информации о возможности возникновения чрезвычайной ситуации, связанной с предполагаемыми чрезвычайными событиями на территории района	Руководитель КЧС	Информирование ЕДДС
15	Приведение в состояние готовности соответствующих служб предприятия, организации ЖКХ и дополнительных сил и средств	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания» , руководитель КЧС	
16	Доклад о готовности АДС, дежурных смен предприятия, организации ЖКХ , к работе по локализации и предполагаемой аварийной ситуации на объектах ЖКХ	АО «Нурлатские тепловые сети», аварийная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок, Чистопольские электрические сети филиала ОАО «Сетевая компания» , руководитель КЧС	Информирование ЕДДС

## ТЕЛЕФОНЫ

диспетчерских, аварийных, дежурных служб при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения

Единая дежурно-диспетчерская служба Аксубаевского муниципального района	(84344) 2-85-04,112
Исполнительный комитет Аксубаевского муниципального района	88434429330
Совет Аксубаевского муниципального района	8(84344)28144
МЧС, пожарная служба	01; 112
ОВД по Аксубаевскому району	02, 8(84344)27974
Скорая медицинская помощь	03
Диспетчер Аксубаевского РЭС	8-800-2000-878
«Управляющая компания пгт.Аксубаево»	8(84344)29517
Аварийная дежурная служба ЭПУ «Лениногорскгаз» Аксубаевский участок	04
Дежурный АО «Нурлатские тепловые сети»»	8(84345) 2-33-75

**Схема взаимодействия диспетчерских, аварийных, дежурных служб при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Аксубаевского муниципального района**

