



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД АСТРАХАНЬ»

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13 февраля 2026 года

№ 114

Об утверждении Порядка (плана)
действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения на отопительный
период 2026-2027 года

В соответствии со статьей 16 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 20.03.2025 №33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 №2234, Методическими рекомендациями по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса, утвержденными приказом Государственным комитетом по строительству и жилищно-коммунальному комплексу Российской Федерации от 20.08.2001 №191, Уставом муниципального образования «Городской округ город Астрахань»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемый Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на отопительный период 2026-2027года (далее – План).

2. Рекомендовать руководителям ресурсоснабжающих организаций расположенных на территории муниципального образования «Городской округ город Астрахань» (МУП г. Астрахани «Коммунэнерго», ООО «Астраханские тепловые сети», ООО «ЛУКОЙЛ» - Астраханьэнерго», ООО «Теплоресурс», ООО «ТопЭнерго», ООО «Электробыт», ОАО «Аэропорт», ОАО «РЖД») руководствоваться Планом, предусмотренным пунктом 1 настоящего постановления администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань».

3. Муниципальному бюджетному учреждению города Астрахани

001961*

«Аварийно-спасательный центр» обеспечить координацию деятельности ресурсоснабжающих организаций, управляющих организаций, потребителей тепловой энергии, связанную с ликвидацией последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения города Астрахани.

4. Управлению информационной политики администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань» разместить настоящее постановление администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань» на официальном сайте администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань», за исключением сведений о сценариях наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источников (мест) их возникновения, а также сведений о составе и дислокации сил и средств.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань» оставляю за собой.

Глава муниципального образования
«Городской округ город Астрахань»



И.А. Редькин

Утвержден
постановлением
администрации
муниципального образования
«Городской округ город
Астрахань»
от 19.02.2026 № 114

Порядок (план)
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения на отопительный период 2026-2027 года.

1. Общие положения

1.1. Настоящий порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения муниципального образования «Городской округ город Астрахань» (далее – План) регулирует порядок действий по ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань».

1.2. Действие настоящего Плана распространяется на отношения, возникающие при организации взаимодействия в ходе ликвидации аварийных ситуаций между организациями теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории муниципального образования «Городской округ город Астрахань» (далее - ресурсоснабжающие организации), управляющими (обслуживающими) организациями (далее - управляющие (обслуживающие) организации), абонентами (потребителями коммунальных услуг) и администрацией муниципального образования «Городской округ город Астрахань».

1.3. В настоящем Плане используются следующие основные понятия:
аварийная ситуация – технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности);

ресурсоснабжающая организация – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, осуществляющее продажу потребителям

произведенной тепловой энергии (мощности), посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии;

управляющая организация – общества с ограниченной ответственностью, УК, ТСЖ, НУ и т.д., осуществляющие деятельность по управлению многоквартирными домами на основании лицензии, лицензионных требований; понятия «потребитель», «объекты теплоснабжения», «система теплоснабжения», «теплопотребляющая установка» используются в значении, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

1.4. Основными целями настоящего Плана являются:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Городской округ город Астрахань»;

- мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения муниципального образования «Городской округ город Астрахань»;

- снижение уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения, минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения муниципального образования «Городской округ город Астрахань»

1.5. Основной задачей ресурсоснабжающих организаций, управляющих организаций является:

- обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых, водопроводных, канализационных, электрических сетей, обеспечение качества предоставления коммунальных ресурсов в пределах нормативов, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на источниках теплоснабжения, тепловых, водопроводных, электрических сетях и системах водоотведения.

1.6. Основными направлениями предупреждения возникновения аварийных ситуаций являются:

- постоянная подготовка персонала к ликвидации возможных технологических нарушений путем повышения качества профессиональной подготовки, своевременного проведения противоаварийных тренировок;

- создание необходимых аварийных запасов материалов и оборудования; обеспечение персонала необходимыми средствами защиты, связи, пожаротушения, инструментом, автотранспортом и другими механизмами; обеспечение наличия на рабочих местах схем технологических соединений трубопроводов, программ технологических переключений, инструкций по ликвидации технологических нарушений.

1.7. В целях своевременного и оперативного реагирования на возникновение аварийных ситуаций ресурсоснабжающие организации, управляющие (обслуживающие) организации, оказывающие услуги и (или)

выполняющие работы по содержанию и ремонту общего имущества многоквартирного дома, обеспечивают наличие круглосуточно работающих диспетчерских служб (далее - ДС).

Состав аварийно-восстановительных служб, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов для ликвидации аварийных ситуаций утверждается руководителем организации.

В организациях, штатным расписанием в которых не предусмотрены ДС, обязанности оперативного руководства ликвидацией аварии возлагаются на руководителя организации либо лицо, назначенное соответствующим приказом руководителя организации.

1.8. Взаимодействие с ДС в части приема и передачи сообщений по вопросам возникновения и ликвидации аварийных ситуаций осуществляет единая дежурно - диспетчерская служба муниципального бюджетного учреждения «Аварийно – спасательный центр» (далее - ЕДДС).

Сведения о телефонах, электронной почты ДС уточняются до начала отопительного периода и предоставляются ресурсоснабжающими организациями, управляющими (обслуживающими) организациями в ЕДДС, также управляющими (обслуживающими) организациями через администрации районов муниципального образования г. Астрахань в ресурсоснабжающие организации с перечнем обслуживаемых домов.

При поступлении в ЕДДС сообщений (уведомлений, информации) от граждан о возникновении аварийных ситуаций на тепловых, водопроводных, канализационных, электрических сетях, внутридомовых инженерных системах ЕДДС обеспечивает незамедлительное извещение о возникшей аварийной ситуации организации, в ведении (обслуживании) которых находятся указанные сети, внутридомовые системы.

При поступлении в ЕДДС сообщений (уведомлений, информации) от ДС организаций о возникновении аварийных ситуаций на сетях, находящихся в их ведении (обслуживании), ЕДДС обеспечивает незамедлительное извещение о возникшей аварийной ситуации руководящий состав администрации муниципального образования «Городской округ город Астрахань».

В соответствии с указаниями руководящего состава администрации, ЕДДС осуществляет общую координацию действий ДС по ликвидации аварийной ситуации.

2. Взаимодействие ресурсоснабжающих организаций, управляющих организаций при ликвидации аварийных ситуаций

2.1. При возникновении аварийной ситуации на наружных сетях и источниках теплоснабжения теплоснабжающая и теплосетевая организации:

1) принимают оперативные меры по обеспечению безопасности на месте аварии (ограждение, освещение, охрана) и действуют в соответствии с ведомственными инструкциями по ликвидации аварийных ситуаций;

2) силами аварийно-восстановительных бригад (групп) незамедлительно приступают к ликвидации создавшейся аварийной ситуации;

3) информируют о причинах возникновения аварийной ситуации, о решении принятом по вопросу ее ликвидации:

- ЕДДС;

- диспетчерам тех организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу оборудования и иных объектов жизнеобеспечения;

- ДС управляющих организаций.

4) по окончании ликвидации аварии, оповещает о времени подключения управляющие организации, ЕДДС.

2.2. При возникновении аварийных ситуаций на внутридомовых инженерных системах отопления управляющая организация обеспечивает:

1) ответ на телефонный звонок собственника или пользователя помещения в многоквартирном доме в ДС в течение не более 5 минут, а в случае необеспечения ответа - осуществление взаимодействия со звонившим в ДС собственником или пользователем помещения в многоквартирном доме посредством телефонной связи в течение 10 минут после поступления его телефонного звонка в ДС либо технологическую возможность оставить голосовое сообщение и (или) электронное сообщение, которое должно быть рассмотрено ДС в течение 10 минут после поступления;

2) локализацию аварийных повреждений внутридомовых инженерных систем внутридомовых систем отопления не более чем в течение получаса с момента регистрации заявки в отопительный период.

3) информирование о возникновении аварии телефонограммой о характере аварии, времени ее устранения, количестве пострадавших ЕДДС и соответствующую теплоснабжающую и (или) теплосетевую организацию;

4) оказание коммунальных услуг при аварийных повреждениях внутридомовых систем отопления в срок, не нарушающий установленную жилищным законодательством Российской Федерации продолжительность перерывов в предоставлении коммунальных услуг;

5) информирование собственника или пользователя помещения в многоквартирном доме, подавшего заявку о возникновении аварийной ситуации, о планируемых сроках ее исполнения;

6) информирование теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации об отключении дома на наружных инженерных сетях при невозможности отключения внутренних систем в границах эксплуатационной ответственности;

7) информирование ЕДДС и соответствующей теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации о ликвидации аварии.

2.3. Организации, независимо от формы собственности и ведомственной принадлежности, эксплуатирующие коммуникации или сооружения, расположенные в районе возникновения аварии, по вызову диспетчера ресурсоснабжающей организации, управляющей организации и ТСЖ направляют, в любое время суток своих представителей (ответственных

дежурных) для согласования условий производства работ по ликвидации аварии.

2.4. Для ликвидации аварийной ситуации на сетях, собственник которых не определен, привлекаются специализированные теплоснабжающие организации, в соответствии с полномочиями органа местного самоуправления.

2.5. В случае возникновения аварийных ситуаций, вызывающих возможные перерывы теплоснабжения в отопительный зимний период на срок более суток, создается Штаб по оперативному принятию мер для обеспечения устойчивой работы объектов топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Городской округ город Астрахань» под руководством заместителя главы администрации муниципального образования.

3. Взаимодействие диспетчерских и аварийно-восстановительных (аварийно-диспетчерских) служб при возникновении и ликвидации аварий на источниках теплоснабжения, сетях и системах теплопотребления

3.1. При возникновении аварийной ситуации ресурсоснабжающие организации, управляющие организации в течение всей смены осуществляют передачу оперативной информации в ЕДДС.

3.2. При поступлении в ДС ресурсоснабжающих организаций сообщения о возникновении аварии на тепловых сетях и источниках теплоснабжения, об отключении или ограничении теплоснабжения потребителей ДС незамедлительно:

- 1) направляет к месту аварии аварийную бригаду;
- 2) информирует о возникшей ситуации по имеющимся у нее каналам связи руководителя организации и оперативного дежурного ЕДДС;
- 3) принимает меры по обеспечению безопасности в месте обнаружения аварии (выставляет ограждение и охрану, освещает место аварии) и действует в соответствии с инструкцией по ликвидации аварийных ситуаций.

3.3. На основании сообщения с места обнаруженной аварии на объекте или сетях теплоснабжения, руководитель или ответственное должностное лицо теплоснабжающей организации определяет:

- 1) какие переключения в сетях необходимо произвести;
- 2) как изменится режим теплоснабжения в зоне обнаруженной аварии;
- 3) какие абоненты, в какой последовательности могут быть ограничены или отключены от теплоснабжения;
- 4) когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;
- 5) какими силами и средствами будет устраняться обнаруженная авария.

3.4. О возникновении аварийной ситуации и принятом решении по ее локализации и ликвидации, предположительном времени на восстановление теплоснабжения потребителей диспетчер соответствующей ДС

теплоснабжающей организации немедленно информирует по имеющимся у него каналам связи руководителя организации, диспетчеров организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу оборудования и коммуникаций, ЕДДС.

ЕДДС информирует ДС управляющих компаний.

3.5. Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии потребителей при возникновении аварийной ситуации принимается в соответствии с Планом ограничения, прекращения подачи тепловой энергии при возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, установленным Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.

3.6. Отключение внутридомового отопления домов, последующее их заполнение и включение в работу производятся силами управляющих (обслуживающих) организаций.

3.7. Если в результате обнаруженной аварии подлежат отключению или ограничению в подаче тепловой энергии медицинские, дошкольные образовательные и общеобразовательные организации, диспетчер теплоснабжающей организации незамедлительно сообщает об этом в соответствующие организации по всем доступным каналам связи и в ЕДДС.

3.8. 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 ДС ресурсоснабжающей организации и выполняется как аварийная.

3.9. В случае, когда в результате аварии создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, коммуникаций или строений, диспетчеры (начальники смен) ресурсоснабжающих организаций отдают распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным последующим извещением ЕДДС после проведения переключений по выводу из работы аварийного оборудования или участков сетей.

3.10. Предотвращение и ликвидацию аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах при прекращении электроснабжения систем теплоснабжения в отопительный зимний период, а также взаимодействие оперативного персонала организаций и ЕДДС при возникновении аварийных ситуаций осуществляется между филиалом ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» и администрацией муниципального образования «Городской округ город Астрахань».

4. Схема взаимодействия оперативно-диспетчерских и аварийно-восстановительных служб при ликвидации аварий, инцидентов

№	Характер информации	Организации	Сроки предоставления информации	Кому передается информация
1.	Оперативная информация об аварийных ситуациях на объектах и (или) сетях тепло-, водо-, газо-, энергоснабжения и водоотведения, вызвавших отключение социально- значимых потребителей	Эксплуатирующие и обслуживающие объекты топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства, оказывающие коммунальные услуги населению, учреждениям культуры, образования и другим объектам социального назначения на территории муниципального образования «Городской округ город Астрахань»	По факту немедленно	ЕДДС
2.	Взаимное информирование об аварийных ситуациях на объектах и (или) сетях тепло -, водо -, газо -, энергоснабжения и водоотведения, вызвавших отключение социально- значимых потребителей	Эксплуатирующие и обслуживающие объекты топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства, оказывающие коммунальные услуги населению, учреждениям культуры, образования и другим объектам социального назначения на территории муниципального образования «Городской округ город Астрахань»	По факту немедленно	ДС взаимодействующих организаций
3.	Оперативная информация о ходе работ по устранению аварийных ситуаций на объектах и (или) сетях тепло-, водо-, газо-, энергоснабжения и водоотведения, вызвавших отключение социально- значимых	Эксплуатирующие и обслуживающие объекты топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства, оказывающие коммунальные услуги населению, учреждениям культуры,	Через каждые 2 часа	ЕДДС

	потребителей	образования и другим объектам социального назначения на территории муниципального образования «Городской округ город Астрахань»		
4.	Информация о завершении работ по устранению аварийных ситуаций на объектах и (или) сетях тепло-, водо-, газо-, энергоснабжения и водоотведения, вызвавших отключение социально- значимых потребителей	Эксплуатирующие и обслуживающие объекты топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства, оказывающие коммунальные услуги населению, учреждениям культуры, образования и другим объектам социального назначения на территории муниципального образования «Городской округ город Астрахань»	По ликвидации аварийной (чрезвычайной) ситуации	ЕДДС

Расчеты допустимого времени устранения
технологических нарушений

а) на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Отключение ХВС	24 часа

б) на объектах теплоснабжения

Предельные сроки ликвидации повреждений
на объектах теплоснабжения

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

Предельные сроки ликвидации повреждений на
трубопроводах тепловых сетей

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Обнаружение утечек или других неисправностей	1,0
2	Отключение системы или отдельных участков	0,5
3	Слив воды из системы	0,5

4	Устранение утечек или других неисправностей	2,0
---	---	-----

Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом (в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 5 до 50 ч и более, а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

Среднее время восстановления зр, ч, поврежденного участка тепловой сети

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
До 300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003 Тепловые сети"

в) на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Отключение электроснабжения	2 часа (при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания); 24 часа (при наличии одного источника питания)

7. ПОРЯДОК

действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1.	<p>При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения</p> <p>При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); - принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; - организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; - организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; - принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения. 	Немедленно	Аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, Администрация города Астрахань

2.	Усиление ДДС (при необходимости).	Ч+ 01.ч.30 мин.	РСО, Администрация города Астрахань	ЕДДС, Администрация города Астрахань
3.	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.	Ч+(0 ч.30 мин.- 01 ч.00 мин.)		
4.	При поступлении сигнала в Администрацию муниципального образования об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения: - доведение информации до дежурного ЕДДС по телефону; - оповещение и сбор комиссии по чрезвычайным ситуациям и промышленной безопасности (далее-КЧСиПБ) (по решению председателя КЧСиПБ при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращения отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Немедленно Ч + 1ч.30мин.		ЕДДС, Администрация муниципального образования, Глава района
5.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрацию муниципального образования	Ч + 2ч.00мин.		Администрация города Астрахань, ЕДДС
6.	Проведение заседания КЧСиПБ и подготовка распоряжения председателя комиссии по КЧСиПБ «О переводе районного звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧСиПБ при критически	Ч+(1ч.30 мин- 2ч.30 мин).		Председатель КЧС и ОПБ муниципального образования (далее - МО), оперативный штаб

	<p>низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращения отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)</p>		КЧС и ОПБ МО
7.	<p>Организация работы оперативного штаба при КЧС и ПБ</p>	Ч+2ч. 30 мин.	Председатель КЧС и ПБ
8.	<p>Уточнение (при необходимости):</p> <ul style="list-style-type: none"> - пунктов приема эвакуируемого населения; - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации; 	Ч + 2ч.30 мин.	Председатель КЧС и ПБ
9.	<p>Перевод оперативно-дежурных служб (далее-ОДС) в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению председателя КЧС и ПБ). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости).</p>	Ч+2ч.30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ МО, оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
10.	<p>Выезд оперативной группы. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению председателя КЧС и ПБ). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС.</p>	<p>Ч+(2ч. 00 мин -- 3час.00мин).</p>	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
11.	<p>Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава (по решению председателя КЧС и ПБ).</p>	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО

12.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (по решению председателя КЧС и ГПБ).	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
13.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
14.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения.	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
15.	Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения поселений; - о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, - о наличии резервного топлива.	Через каждые 1 час (в течение первых суток) 2 часа (в последующие сутки).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
16.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ МО
17.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе ЧС.	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ГПБ района
18.	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	По решению председателя комиссии по ликвидации КЧС и	Аварийно-восстановительные бригады ресурсоснабжающей организации города

		ПБ района	Астрахань
	По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)		
19.	Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по КЧС и ПБ муниципального района о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч+24 час.00 мин-	МБУ г. Астрахани «Аварийно-спасательный центр»
20.	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность НАСФ. Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС.	По решению председателя комиссии по ликвидации КЧС и ПБ района	Администрация города Астрахань
21.	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга.	Через каждые 2 часа.	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ МО
22.	Подготовка проекта распоряжения о переводе сил районного звена муниципального образования ОТП РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ.	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.	Секретарь КЧС и ОПБ МО

23.	Доведение распоряжения председателя комиссии по ликвидации КЧС и ПБ о переводе звена ОП РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
24.	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС.	В течение месяца после ликвидации ЧС.	Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ

8. ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТАХ

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера ЕДС	Действия руководства котельной и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала ла (бригад АРС)
		Магистральная тепловая сеть (Графики 130°-70°С – 115°-70°С – 105°-70°С)	Температура наружного воздуха – 10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от - 25°С	Разводящая тепловая сеть (График 95°-70°С)	
1	2	3	4	5	6	7
1. Определить по прибору подпитки величину сверхнормативной подпитки на тепловой сети.	1. Принять заявку от сменного оператора котельной и сделать запись в оперативном журнале.	1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь.	1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируются бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь.	1. При получении от ЕДС сигнала об аварии Распорядитель работ (заместитель) высылает на место бригаду АРС.

<p>2. Сообщить руководству котельной или дежурному по предприятию, диспетчеру ЕДС о возникновении аварийной ситуации.</p>	<p>2. Оповестить руководство котельной, дежурного по предприятию.</p>	<p>2. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу.</p>	<p>2. Начальник котельной (дежурный по предприятию) отдает письменное распоряжение старшему смены котельной о снижении температуры теплоносителя в подающем трубопроводе до 70 °С. Скорость снижения температуры теплоносителя не должна превышать 30 °С/час.</p>	<p>2. Производить отключения магистралей для обнаружения утечки запрещено.</p>	<p>Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу.</p>	<p>2. Распорядитель работ составляет программу по устранению аварии (на основании плана локализации по информации от ЕДС).</p>
---	---	---	---	--	--	--

3. Поддерживать	3. Получить от	3. После локализации	3. Если при	3. Доложить в ЕДДС	3. После определения	3. Распорядитель
<p>гидравлический режим работы теплосети и котельной, действуя согласно картам противоаварийных тренировок при падении давления в тепловой сети.</p>	<p>Ответственного за котельную по фамильный список персонала, задействованного для отыскания утечки и ее локализации.</p>	<p>участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу.</p>	<p>визуальном осмотре участка не обнаружена в течение 1,5-2,5 часов, то под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь.</p>	<p>об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии.</p>	<p>участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу.</p>	<p>работ уводит ответственную организацию.</p>

<p>4. При получении сведений о месте утечки провести анализ аварийной ситуации для определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов.</p>	<p>4. По указанию начальника котельной формируются бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов, подвалов зданий.</p>	<p>4. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу.</p>	<p>4. После локализации участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу.</p>	<p>4. По указанию начальника котельной формируются бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов, подвалов зданий.</p>	<p>4. Бригада АРС под руководством мастера приступает к ликвидации аварии и устранению ее последствий после отключения поврежденно го участка.</p>
--	--	---	--	--	--

<p>5. Поставить в известность дежурного ЕДДС по району руководству предприятия и абонентов (владельцев всех объектов), попавших под отключение.</p>	<p>5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места аварии (утечки).</p>	<p>5. После определения участка, на котором обнаружена утечка, указанным диспетчера ЕДДС. Во избежание гидродаров в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.</p>	<p>5. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ЕДДС.</p>	<p>5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки.</p>	<p>5. Распорядитель работ после окончания ремонтно-восстановительных работ дает команду о выводе аварийной бригады с места проведения ремонтных работ и дает разрешение на включение участка сети и абонентов.</p>
---	---	---	--	--	--

	<p>6. Поставить в известность дежурного по предприятию и обеспечить сбор аварийной ремонтной бригады.</p>	<p>6. Доложить в ЕЕДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов (посредством электронного моделирования) и вызова аварийной бригады для ликвидации аварий.</p>	<p>6. На поврежденном участке производятся возможные дополнителльные отключения с целью уточнения места утечки.</p>	<p>6. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.</p>	<p>6. Доложить в ЕЕДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварий.</p>	<p>6. Распорядитель работ после подключения абонентов и стабилизации режима их теплоснабжения я я принимает решение об окончании ремонтно-восстановительных работ на объекте с докладом в ЕЕДС.</p>
--	---	--	---	--	---	---

<p>7. После ликвидации утечки оповестить руководство предприятия, дежурного ЕДДС по району и абонентов.</p>	<p>7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу.</p>	<p>7. Доложить в ЕДДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии.</p>	<p>7. После устранения утечки, совместно с представителем абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов.</p>	<p>7. По окончании аварийно-восстановительных работ проводятся необходимые работы (восстановление каналов, обратная засыпка котлованов, восстановление ниш благоустройств).</p>
---	--	---	---	---

	<p>8. Сделать запись в журнале о выполненных работах.</p>	<p>8. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ЕЕДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.</p>	<p>8. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу.</p>	<p>8. Доложить в ЕДДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.</p>	<p>8. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ЕДДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка/</p>	
--	---	---	--	---	---	--

		<p>9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.</p>	<p>9. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ЕДДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.</p>		<p>9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.</p>	
		<p>10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под</p>	<p>10. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от</p>		<p>10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под</p>	

9. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.

Документами, определяющими взаимоотношения оперативно - диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и Абонентов потребителей тепловой энергии, являются:

- нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;

- инструкции организации, касающиеся эксплуатации и техники безопасности оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом утвержденных в законодательном порядке действующих нормативов и правил.

- утвержденные техническими руководителями предприятий и согласованные с администрацией муниципального образования схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях Потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и вне расчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

Макет

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

ИНФОРМАЦИЯ
о повреждениях на объектах ЖКХ и проведении
аварийно - восстановительных работ

№ п/п	Содержание	Информация
1	Наименование предприятия (управляющей компании)	
2	Дата и время повреждения	
3	Наименование объекта, его местонахождение	
4	Характеристика повреждения (отключение, ограничение)	
5	Причина повреждения	
6	Балансовая принадлежность поврежденного объекта	
7	Количество отключенных потребителей, в т.ч.: - здания и сооружения (в т.ч. жилые); - социально значимые объекты; - население; - объекты жизнеобеспечения	
8	Численность граждан, пострадавших во время повреждения	
9	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
10	Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригад и их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения	
11	Организация - исполнитель работ	
12	Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копия протокола)	
13	Планируемые дата и время завершения работ	
14	Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон	

* Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно-восстановительных работ.

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке ведения оперативных переговоров и записей.

1. Указания по ведению оперативных переговоров.

1.1. Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.

1.2. Оперативный дежурный, получивший сообщение должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.

1.3. Все оперативные переговоры с диспетчерами должны автоматически фиксироваться на компьютере.

1.4. Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

2. Указания по ведению оперативных записей.

2.1. Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.

2.2. Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.

2.3. Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.

2.4. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.

2.5. Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:

- о факте технологического нарушения (аварии);
- о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;
- о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях: гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.)

Производственно-технические документы для дежурного персонала

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
1	Оперативный журнал	<p>Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима.</p> <p>Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям.</p> <p>Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре</p>
2	Список ремонтного и руководящего персонала	Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов руководящего персонала предприятия теплоснабжающей организации
3	Список телефонов организаций	Список телефонов районных аварийных служб, эксплуатационных организаций
4	Суточная ведомость теплоснабжающей организации	Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки
5	Оперативная схема тепловых сетей	Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент суток
6	Журнал распоряжений диспетчеру (оператору)	Запись оперативных распоряжений руководства теплоснабжающих организаций

7	Журнал (картоотека) заявок диспетчеру на вывод оборудования из работы	Регистрация заявок на вывод оборудования из работы, поступивших в ЕДДС и от теплоснабжающих организаций, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их теплоснабжения. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу
8	Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям	фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ
9	Журнал регистрации параметров в контрольных точках	Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в теплосети
10	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды
11	Список (картоотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок	Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок для теплоснабжения каждого вида (отопление, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплоснабжение
12	Журнал дефектов	Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка
13	Книга жалоб абонентов	Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах
14	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала теплоснабжающих предприятий

15	Список ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов
16	Положение о диспетчерском пункте теплоснабжающих организаций	Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерского пункта с другими подразделениями предприятия теплосети
17	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
18	Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места
19	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
20	Журнал заявок на приемку оборудования	Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя района теплосети для участия в приемке теплотрассы и оборудования
21	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
22	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
23	График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный период)	Графики: пьезометрический, температурный, расхода теплоносителя, отпуска тепла
24	Карта установок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени
25	Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района теплосети)	Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района)

26	Схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер, установленных на них оборудования и запорной арматуры
27	Тепловая схема источника тепла (котельной)	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
28	Схема трубопроводов сетевой воды источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
29	Схема тепловой камеры	Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой камеры (павильона, насосной станции), находящейся в ней трубопроводов, запорной и регулирующей арматуры, оборудования и контрольно-измерительных приборов
30	Принципиальная схема магистральных сетей	Схема магистральных сетей с указанием диаметров ответвлений
31	Расчетная схема тепловых сетей	Без масштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка
32	Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей	Результаты расчета потерь напора и величин располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети
33	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформить наряды-допуска.
34	Наряд-допуск	Задание на проведение работ, выполняемых по наряду. В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ, дата и время допусков к работе (первичных и ежедневных), окончание работы