



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО
ЗАКАЗЧИКА»
ГОРОДА ИСКИТИМА
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
(МУП «ДЕЗ»)**

633209, Новосибирская обл., г. Искитим,
ул. Коротеева, д. 24, тел. (8-243) 2-43-19,
mup_gitc@mail.ru

Директору
МКУ «Управление ЖКХ»
города Искитима НСО

Д.Н. Васильеву

Новосибирская обл., 633204
г. Искитим,
мкр. Подгорный, д.11а

Тел/факс: 8 (383 43) 92-348
8 (383 43) 27744

E-mail: jkhiskitim@yandex.ru

От 16.06.2026 г. № 637
На № 596 от 11.06.2026 г.

Уважаемый Дмитрий Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 11.06.2026г. № 596, предоставляем Вам программу проведения противоаварийных и противопожарных тренировок оперативного и оперативно-ремонтного персонала (согласно план-графика) на объекте теплоснабжения (котельная МУП «ДЕЗ») на 2026 год.

Приложение:

1. Программа проведения противоаварийных и противопожарных тренировок котельной МУП «ДЕЗ» на 2026г. в 1 экз. на 12 листах.

Главный инженер МУП «ДЕЗ»

А.А. Чемодуров

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер МУП «ДЕЗ»

Чемодуров А.А.

«14» 01 2026г

Программа противопожарных и противопоаварийных тренировок в котельной МУП «ДЕЗ»

1	2	3	4	5	6	7	8
Вид аварии	Тема тренировок	Цель тренировки	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Описание аварийной ситуации	Действия персонала	Мероприятия по устранению последствий
Пожар в помещении котельной	Действия персонала при пожаре в котельной. Локализация и ликвидация последствий	Отработать алгоритм действий персонала при возникновении пожара: обеспечить безопасность людей, оперативно локализовать очаг, предотвратить развитие аварии (в т.ч. риск взрыва при наличии газа), минимизировать	Утечка газа в помещение котельной, при наличии источника возгорания	Последствия могут варьироваться: от локального возгорания и повреждения отдельных элементов (оборудования, теплоизоляции, конструкций здания) до масштабных разрушений, пожара в смежных помещениях,	В помещении котельной появляются признаки горения: задымление, запахи гари, открытое пламя. Огонь может охватить оборудование (котёл, горелки, трубопроводы),	1. Первый заметивший аварию окриком предупредит об этом остальных рабочих персонал, немедленно оповещает диспетчера пожарной службы т.1-01, диспетчера МУП «ДЕЗ» т.8-913-469-99-89, начальника смены. 2. Диспетчер МУП «ДЕЗ» производит оповещение согласно схеме оповещения о возникновении аварии на экономическом объекте. 3. Начальник смены: руководит работами по локализации и ликвидации	Провести оценку масштаба повреждений (визуальный и инструментальный осмотр): проверить состояние котлов, трубопроводов, арматуры, систем автоматики, конструкций здания. Устранить непосредственные угрозы (устранить утечки, стабилизировать конструкции).

		ущерб и восстановить работоспособность объекта				
		взрыва при наличии газа. Есть серьёзный риск для жизни и здоровья персонала (ожоги, отравление угарным газом), а также риск прекращения подачи тепла потребителям	материалы), конструкции здания, наличие газового оборудования- возникает дополнительная опасность — риск утечки газа и образования взрывоопасной смеси	аварии до прибытия начальника котельной, начальника газовой службы МУП «ДЕЗ», принимает меры к эвакуации и оказании помощи пострадавшим. 4. Производственный персонал котельной, члены аварийной бригады газовой службы МУП «ДЕЗ» по сигналу аварийной тревоги: 4.1. Производит аварийную остановку котлов, определяют место пожара: - пожар произошёл в следствие утечки газа в газовом оборудовании котла - отключают аварийный участок запорной арматурой котла и открывают трубопроводы безопасности котла, сбрасывая давление газа; - Звеном в составе не менее двух человек проверяют отсутствие людей в помещении котельной. -До прибытия медицинских работников первую медицинскую помощь пострадавшим оказывают работники котельной, владеющими этими приемами. 4.2. Аварийная газовая служба МУП «ДЕЗ» производит отключение подачи газа в котельную	Выполнить ремонтно- восстановительные работы: заменить повреждённые элементы, восстановить теплоизоляцию, защитные конструкции, настроить системы безопасности и автоматики. При необходимости переклочить потребителей на резервные источники тепла или мобильные теплогенераторы. Организовать слив теплоносителя из повреждённых участков при низких температурах, чтобы избежать размораживания систем. Провести исследование причин аварии, оформить документацию, разработать меры по предотвращению подобных ситуаций в будущем.	

					завдвижкой №3 в ГРП и сбрасывают давление газа через ПСК; 5. Приступают к ликвидации пожара, до прибытия пожарного расчета, первичными средствами пожаротушения. 6. Для ликвидации аварии на месте утечки газа накладывается бандаж или другим способом прекращается утечка газа в помещении котельной. 7. Производят проветривание помещения котельной, производят постоянные замеры концентрации природного газа в воздухе.		
Резкое повышение давления газа во внутреннем газопроводе котла.	Действия персонала при резком повышении давления газа во внутреннем газопроводе котла.	Отработать алгоритм оперативных действий для локализации угрозы, сохранить жизнь и здоровье персонала, предотвратить разрушение оборудования и взрыв газовойдушной смеси.	Неисправность регулятора давления газа (заклинивание в положении «открыто», потеря герметичности) засорение или обледенение в линии подачи, нарушающее нормальную регулировку. Ошибка персонала при переклочении арматуры или	Локальный — затрагивает только участок внутреннего газопровода и котёл. При отсутствии своевременных мер: разгерметизация, выброс газа, образование взрывоопасной смеси, взрыв (с разрушением котла, конструкций котельной,	Манометр фиксирует стремительный рост давления, выходящий за допустимые пределы. Могут сопровождаться звуками (шипение, гул), вибрацией трубопроводов. Возможно срабатывание (или несрабатывание) аварийной	1. Первый заметивший аварию окриком предупреждает об этом остальной рабочий персонал, немедленно оповещает диспетчера пожарной службы т.1-01 диспетчера МУП «ДЕЗ» т.8-913-469-99-89, начальника смены, начальника котельной. 2. Диспетчер МУП «ДЕЗ» производит оповещение согласно схеме оповещения о возникновении аварии на экономическом объекте.	Провести осмотр газопровода и оборудования для выявления места повышения давления. Проверить и при необходимости заменить неисправный регулятор давления, очистить линию от засоров. Проверить работоспособность предохранительных клапанов и других элементов защиты.

			настройке автоматики. Некорректная работа предохранительных клапанов (несрабатывание). Резкое изменение расхода газа	травмами персонала), пожар.	сигнализации. Возникает риск разгерметизации соединений, повреждения элементов газопровода или корпуса котла.	3. Начальник смены: руководит работами по локализации и ликвидации аварии до прибытия начальника котельной, начальника газовой службы МУП «ДЕЗ», принимает меры к эвакуации и оказании помощи пострадавшим. 4. Производственный персонал котельной, члены аварийной бригады газовой службы МУП «ДЕЗ» по сигналу аварийной тревоги: - производят аварийную остановку котлов, определяют место пожара; - производят аварийную остановку котлов; - производят отключение подачи газа в котельную задвижкой №3 в ГРП и сбрасывают давление газа через ПСК; - переходят на резервную линию редуцирования газа; 4.1. В случае, если произошла утечка газа в газовом оборудовании котла, отключают аварийный участок задвижкой №1 котла и открывают трубопроводы безопасности котла сбрасывая давление газа. 4.2. В случае, если произошла утечка газа из внутрищехового газопровода	При обнаружении утечек — устранить их (подтяжка соединений, замена уплотнений), соблюдая правила безопасности. После устранения причины — провести контрольную опрессовку участка для проверки герметичности. Пронализировать причину инцидента для корректировки инструкций или графика технического обслуживания.

					надевают изолирующие средства защиты органов дыхания и принимают меры по эвакуации людей не участвующих в локализации и ликвидации аварии и оказанию первой медицинской помощи, возможным пострадавшим. 4.3. Производят отключение подачи газа в котельную задвижкой №3 в ГРП и сбрасывают давление газа через ПСК. 4.4. В составе не менее двух человек проверяют отсутствие людей в помещении котельной, загазованного природным газом, и принимают меры по эвакуации пострадавших (выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем) и оказывают первую медицинскую помощь. 4.5. Производят проветривание помещения котельной, производят постоянные замеры концентрации природного газа в воздухе. 5. Для ликвидации аварии на место утечки накладывается бандаж или другим способом прекращается утечка газа в помещение котельной.	
--	--	--	--	--	---	--

					6. Производиться продувка воздухом в штатном режиме, и производится отключение аварийного участка заглушкой.	
Взрыв газа в топке котла	Действия персонала при взрыве газа в топке котла	В топке котла образуется взрывоопасная газозовоздушная смесь. При появлении источника зажигания (искра, открытое пламя) происходит вспышка или взрыв. Это сопровождается ударной волной, выбросом пламени, разлётom осколков, резким ростом давления в топке.	Утечки газа из трубопроводов, арматуры, соединений (коррозия, износ прокладок, некачественный монтаж). Нарушения при розжиге: подача газа до появления запаляного факела, повторный розжиг без достаточной вентиляции топки и газосходов после срыва пламени. Недостаточная вентиляция (газ скапливается в верхней зоне). Отказы систем автоматики безопасности (неисправность газовых клапанов,	Локальный (в пределах котельной) или с выходом за границы (если взрывная волна затронет соседние помещения), г>* Разрушение элементов котла	В топке котла образуется взрывоопасная газозовоздушная смесь. При появлении источника зажигания (искра, открытое пламя) происходит её воспламенение и взрыв. Это сопровождается резким скачком давления, выбросом пламени, разрушением конструкций котла и возможным распространением огня.	Проведение технического расследования для установления точной причины. Осмотр и оценка поврежденных оборудования, газопроводов, обмуровки. Устранение выявленных дефектов (замена повреждённых участков труб, восстановление обмуровки, ремонт или замена элементов автоматики). Проверка и наладка систем вентиляции. Повторный инструктаж персонала по соблюдению инструкций и правил безопасности. Контроль загазованности перед повторным пуском котла.

			датчиков пламени, реле давления, блокировок). Человеческий фактор: ошибки операторов, несоблюдение инструкций, проведение работ без наряда- допуска. Коррозия, механические повреждения, внешние воздействия.			4.1 Производят отключение подачи газа на аварийный котел; 4.2 При невозможности отключить подачу газа на аварийный котел или другие котлы: 4.2.1 в аварийном порядке останавливаются все котлы; 4.2.2 отключение подачи газа производится задвижкой №3 на ГРП и сброс давления газа при помощи ПСК; 4.2.3 В составе не менее двух человек в изолирующих противогазах проверяют отсутствие людей в помещении котельной и принимают меры по эвакуации пострадавших (выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем). производят эвакуацию людей в случае загазованности помещения котельной природным газом. 4.2.4. До прибытия медицинских работников первую медицинскую помощь пострадавшим оказывают члены аварийной бригады газовой службы МУП «ДГЭЗ» или работники котельной, владеющие этими приемами.	
--	--	--	---	--	--	--	--

					4.2.5. Производят проветривание помещения котельной, производят постоянные замеры концентрации природного газа в воздухе. 5. Производиться продувка воздухом котлов в штатном режиме и отключение аварийного участка заглашкой.		
Утечка газа в помещениях котельной	Действия персонала при утечке газа в помещении котельной	Отработать на практике алгоритм действий персонала при обнаружении утечки газа; проверить слаженность взаимодействия оперативного, оперативно-ремонтного персонала и аварийно-спасательных формирований; закрепить навыки быстрого принятия решений в стрессовой ситуации; выявить пробелы в знаниях и скорректировать инструкции.	Коррозия труб или элементов котла, износ прокладок или уплотнений, некачественный монтаж (слабые фланцевые соединения, дефекты сварных швов), механические повреждения (в том числе при сторонних работах), отказ систем автоматики безопасности (не сработал предохранительный клапан, отказал датчик пламени), ошибки персонала при	Масштаб зависит от объёма утечки и времени до локализации. Локальная утечка может привести к загазованности помещения. При накоплении газа до взрывоопасной концентрации и наличии источника зажигания возможны взрывы (с разрушением оборудования, конструкций, травмами и гибелью людей) и пожар. Также есть риск	В ходе тренировки моделируется сценарий, например: сработал стационарный газоанализатор, персонал ощутил характерный запах газа, зафиксировано падение давления в газопроводе. В помещении создаётся угроза образования взрывоопасной смеси, у одного из работников ухушилось самочувствие (симптомы отравления), что требует немедленной помощи.	1. Первый заметивший аварийно окриком предупреждает об этом остальной рабочий персонал, немедленно оповещает диспетчера пожарной службы т.1-01, диспетчера МУП «ДЕЗ» т.8-913-469-99-89, начальника смены, начальника котельной. 2. Диспетчер МУП «ДЕЗ» производит оповещение согласно схеме оповещения о возникновении аварии на экономическом объекте. 3. Начальник смены: руководит работами по локализации и ликвидации аварии до прибытия начальника котельной, начальника газовой службы МУП «ДЕЗ», принимает меры к эвакуации и оказании помощи пострадавшим. 4. Производственный персонал котельной, члены аварийной бригады газовой	После снижения концентрации газа до безопасного уровня (подтверждается повторным контролем газоанализатором) — приступить к поиску и устранению источника утечки (замена прокладки, подтяжка соединения, ремонт или замена элемента оборудования). Провести дополнительную вентиляцию помещения после устранения источника. Оформить документацию (запись в

			эксплуатации (неправильная продувка топки, повторный розжиг без достаточной вентиляции).	отравления персонала угарным газом или другими продуктами неполного сгорания.		службы МУП «ДЭЗ» по сигналу аварийной тревоги: 4.1 Производит аварийную остановку котлов, определяют место утечки газа; 4.2 Утечка произошла в газовом оборудовании котла, отключают аварийный участок запорной арматурой котла и открывают трубопроводы безопасности котла, сбрасывая давление газа; 4.2.1 Производит отключение подачи газа в котельную задвижкой №3 в ГРП и сбрасывают давление газа через ПСК, краном Ду-50 внутрицепехового газопровода. 4.2.2 В составе не менее двух человек проверяют отсутствие людей в помещении котельной, загазованного природным газом. 4.2.3. До прибытия медицинских работников первую медицинскую помощь пострадавшим оказывают члены аварийной бригады газовой службы или работники котельной, владеющие этими приемами. 4.2.4 Производят проветривание помещения котельной, производят постоянные замеры	оперативном журнале, акт об аварии). Провести разбор тренировок: проанализировать действия участников, выявить ошибки (например, задержка с оповещением, попытка поиска утечки до снижения концентрации), скорректировать инструкции и план мероприятий. Принять меры для предотвращения повторения: усилить контроль за состоянием оборудования, провести внеочередное техническое обслуживание, дополнительно обучить персонал.

					концентрации природного газа в воздухе. 5. Для ликвидации аварии на место утечки накладывается бандаж или другим способом прекращается утечка газа в помещение котельной. 6. Производиться продувка воздухом в штатном режиме, и производится отключение аварийного участка заглушкой.		
1. Обнаружение течи котла. 2. Порыв трубопровода сетевой воды в котельной.	1. Действия персонала при обнаружении и течи в котле. 2. Действия персонала при порыве трубопровода сетевой воды в котельной	1. Отработать алгоритм выявления неисправности, оценки её опасности и правильных действий для предотвращения развития аварии, минимизации ущерба и обеспечения безопасности персонала. 2. Отработать слаженные действия по локализации аварии, минимизации простоя оборудования, предотвращению затопления и нарушения	1. Коррозия металла, усталостные трещины, дефекты сварных швов, ослабление разъемных соединений (фланцев, резьб), механические повреждения. 2. Гидравлический удар (резкое закрытие арматуры, аварийная остановка насосов, воздушная пробка, неисправность конденсатоотводчиков),	1. Локальная неисправность. Последствия — снижение эффективности работы котла, потеря теплоносителя, риск дальнейшего развития дефекта (разрыв трубы, барабана), остановка котла, возможный ожог персонала при контакте с горячей водой или паром. 2. Может быть как локальным (повреждение участка внутри котельной), так	1. Персонал замечает падение давления по манометру, видит следы воды (лужи, мокрые пятна), слышит шипение или свист в районе соединений, либо обнаруживает парение. 2. Резкое падение давления в подающем трубопроводе, появление течи (в сварном шве, фланцевом соединении, на участке трубы), возможно — шум истекающей воды, затопление участка.	1. При обнаружении течи котла машинист котла определяет степень, и характер повреждения, о чем сообщает непосредственному руководителю и начальнику котельной. - В случае сильной утечки в котле необходимо произвести аварийную остановку. - После охлаждения котла закрыть задвижки на входе и выходе котла. - Присутнить к запуску резервного котла - Всю информацию о случившемся занести в оперативный журнал. - Оставаться на рабочем месте до выяснения обстоятельств аварии. 2. О падении давления в подающем трубопроводе машинист котлов сообщает	Диагностика (визуальный осмотр, при необходимости — акустический течеискатель, тепловизионная съёмка, если течь под изоляцией), локальный ремонт (замена прокладки, подтяжка соединения, заварка трещины, замена элемента), контроль герметичности после ремонта. 2. Локализация (отключение участка запорной арматурой), ремонт (замена трубы, восстановление соединения, устранение

					причины — например, настройка автоматики насосов для предотвращения гидродаров), проверка герметичности после ремонта, восстановление нормального гидравлического режима, информирование диспетчера и потребителей о временном ограничении теплоснабжения.
	непосредственному руководителю и начальнику котельной. - машинист котлов определяет место порыва и принимает решение о возможности устранения порыва без остановки котельной - в случае невозможности устранения порыва без остановки котельной машинист котлов согласовывает остановку котельной с непосредственным руководителем - машинист котлов получает распоряжение на остановку технологического оборудования котельной и понижение температуры теплоносителя в сети - машинист котлов приступает к дренированию трубопровода. - после устранения порыва ремонтной бригадой машинист котлов сообщает непосредственному руководителю о готовности котельной к запуску. - получив разрешение, машинист котлов заполняет оперативный журнал и запускает котельную. - о выходе котельной на заданные параметры		и с выходом за её пределы. Последствия — прекращение циркуляции теплоносителя, падение давления в сети, нарушение теплоснабжения потребителей, затопление помещений котельной, риск травм от горячей воды, повреждение оборудования.	коррозия, механические повреждения, разрушения металла, ошибки персонала при эксплуатации.	теплоснабжения потребителей.

