



**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель главы администрации  
по ЖКХ, благоустройству,  
градостроительным и земельным вопросам  
МО «Бугровское городское поселение»  
Всеволожского муниципального района  
Ленинградской области

  
А. А. Нилов  
« 11 » 02 2026 г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель генерального  
директора – главный инженер  
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

  
В. В. Грачев  
« 27 » 01 2026 г.

**ПОРЯДОК (ПЛАН)**

Действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения  
в МО «Бугровское городское поселение»  
Всеволожского муниципального района  
Ленинградской области

## ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ I	3
1. Цель и задачи разработки плана	3
2. Нормативно-правовая база	4
3. Термины и определения	6
4. Сокращения и условные обозначения	7
РАЗДЕЛ II	8
1. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасные по последствиям аварий, а также источники их возникновения.	8
2. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения (далее силы и средства)	11
3. Организация управления, связи и оповещения	15
4. Меры безопасности при проведении работ по локализации и ликвидации последствий аварий	21

# РАЗДЕЛ I

## 1. ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ РАЗРАБОТКИ ПЛАНА

### 1.1. Цель

#### Основные цели разработки Плана:

- определение возможных сценариев возникновения аварийных ситуаций и их развитие;
- определение готовности организации к локализации и ликвидации аварийных ситуаций на опасном производственном объекте;
- планирование действий производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- разработка мероприятий, направленных на повышение противоаварийной защиты и снижение масштабов последствий аварий;
- выявление достаточности принятых мер по предупреждению аварийных ситуаций на объекте;
- максимальное возможное снижение ущерба и потерь в случае возникновения аварийных ситуаций.

### 1.2. Задачи

#### Основные задачи планирования мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте:

- обоснование возможных последствий возникновения аварийных ситуаций;
- организация мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- определение достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников аварий;
- определение порядка взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств в условиях аварийной ситуации, организация мероприятий по обеспечению взаимного обмена информацией;
- обоснование достаточности количества и состава собственных сил и средств предприятия для локализации и ликвидации аварий, состоящих из подразделений спасателей, оснащенных специальными техническими средствами, оборудованием, снаряжением и материалами, аттестованных в установленном порядке, и/или необходимости привлечения в соответствии с законодательством АСФ других организаций с учетом их дислокации.

### 1.3. Порядок применения Плана в практической деятельности

1.3.1. Ответственность за внедрение Плана и доведения его положений до всех заинтересованных лиц, и организаций возлагается на заместителя генерального директора – главного инженера общества.

1.3.2. План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте пересматривается:

- а) не менее чем за 15 календарных дней до истечения срока действия предыдущего плана мероприятий;
- б) не позднее 1 месяца после:
  - реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в

технологии производства;

- внесения изменений в применяемые при осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на объекте методики (методы) измерений или типы средств измерений;

- внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте.

в) в соответствии с актом технического расследования причин аварии на объекте;

г) по предписанию Северо-Западного управления Ростехнадзора в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане мероприятий, сведениям, полученным в ходе осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, или в случае выявления новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах.

## 2. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

При разработке Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте были использованы:

1. Федеральный закон от 21.12.1994г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
2. Федеральный закон от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
3. Федеральный закон от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».
4. Федеральный закон от 22.07.2008г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
5. Постановление Правительства РФ от 29.10.2010г. № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
6. Постановление Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. N 1437 "Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах"
7. Приказ МЧС РФ от 26.08.2009 г. № 496 «Об утверждении Положения о системе и порядке информационного обмена в рамках единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».
8. Приказ МЧС РФ от 08.07.2004 г. № 329 «Об утверждении критериев информации о чрезвычайных ситуациях».
9. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 8 декабря 2020 г. N 503 "Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения"
10. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 531 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"

11. Рекомендации по реализации Требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциально опасных объектах и объектах жизнеобеспечения. М., МЧС РФ, 2003.
12. РД 03-496-02 Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах.
13. Методики оценки рисков чрезвычайных ситуаций и нормативы приемлемого риска чрезвычайных ситуаций. МЧС, 2008.

### 3. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**Авария** - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

**Инцидент** - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

**Анализ риска аварии** — процесс идентификации опасностей и оценки риска аварии на опасном производственном объекте для отдельных лиц или группы людей, имущества или окружающей природной среды.

**Идентификация опасностей аварии** — процесс выявления и признания, что опасности аварии на опасном производственном объекте существуют и определения их характеристик.

**Чрезвычайная ситуация** — это обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного действия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей.

**Предупреждение чрезвычайных ситуаций** — это комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения.

**Ликвидация чрезвычайных ситуаций** — это аварийно-спасательные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении чрезвычайных ситуаций и направленные на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь, а также на локализацию зон чрезвычайных ситуаций, прекращение действия характерных для них опасных факторов.

**Тактика** — совокупность средств, методов и приемов, применяемых для достижения намеченной цели (краткосрочная стратегия).

**Потенциально опасное вещество** - вещество, которое вследствие своих физических, химических, биологических или токсикологических свойств предопределяет собой опасность для жизни и здоровья людей.

**Температура вспышки** — самая низкая температура горючего вещества, при которой над его поверхностью образуются пары и газы, способные давать вспышку в воздухе от источника зажигания, но скорость образования паров и газов недостаточна для устойчивого горения.

**Температура воспламенения** — наименьшая температура горючего вещества, при которой оно выделяет горючие пары и газы с такой скоростью, что при поднесении источника зажигания возникает устойчивое горение.

**Температура самовоспламенения** — самая низкая температура вещества, при которой оно загорается в процессе нагревания без непосредственного контакта с огнем.

**Взрыв** - быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов.

**Взрывоопасная смесь** - смесь воздуха или окислителя с горючими газами, парами легковоспламеняющихся жидкостей, горючей пылью или волокнами, которая при

определенной концентрации и возникновении источника инициирования взрыва способна взорваться.

**Взрывопожароопасность объекта защиты** - состояние объекта защиты, характеризуемое возможностью возникновения взрыва и развития пожара или возникновения пожара и последующего взрыва.

**Горючая среда** - среда, способная воспламениться при воздействии источника зажигания.

**Охранная зона объектов системы газоснабжения** - территория с особыми условиями использования, которая устанавливается в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, вдоль трассы газопроводов и вокруг других объектов данной системы газоснабжения в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения.

#### 4. СОКРАЩЕНИЯ И УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

АСФ — аварийно-спасательное формирование

АДС — аварийно-диспетчерская служба

ВВ — взрывчатое вещество

ГРПШ – газорегуляторный пункт шкафной

ЕСС — единая служба спасения

ЗЗУ — защитное запальное устройство

ИТР — инженерно-технические работники

КИПиА — контрольно-измерительные приборы и аппаратура

ЧС — чрезвычайная ситуация

ЛЧС — ликвидация ЧС

ОПО — опасный производственный объект

ПАЗ — противоаварийная защита

ПДК — предельно допустимая концентрация

ПЗК - предохранительный запорный клапан

ПМЛППА — план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

ПМЛА - план мероприятий ликвидации аварии

ПСК – предохранительный сбросной клапан

ПЧ — пожарная часть

СИЗ — средства индивидуальной защиты

## **РАЗДЕЛ II**

### **1. СЦЕНАРИИ НАИБОЛЕЕ ВЕРОЯТНЫХ АВАРИЙ И НАИБОЛЕЕ ОПАСНЫЕ ПО ПОСЛЕДСТВИЯМ АВАРИЙ, А ТАКЖЕ ИСТОЧНИКИ ИХ ВОЗНИКНОВЕНИЯ.**

#### ***1.1. Источники (места) возникновения аварий***

В данном Plane рассматривается один ОПО, эксплуатируемый ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» - Система теплоснабжения МО «Бугровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, III класса опасности.

Выделим основные источники (места) возникновения аварийных ситуаций на ОПО:

- внутренний газопровод и газовое оборудование котельной;
- электрооборудование котельной;
- трубопроводы, котлы, сосуды.

#### ***1.2. Возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте.***

Краткая характеристика возможных аварийных ситуаций с указанием основных факторов и возможных причин их возникновения представлена в таблице 2.

**Возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте.**

№ п/п	Место (источник) возникновения аварийной ситуации	Возможные причины аварийной ситуации	Возможные последствия	Действия обслуживающего персонала	Действия ответственного лица
1	Взрыв газа в топке, газоходе или в помещении котельной	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ошибки персонала, нарушение правил эксплуатации.</li> <li>2. Неисправность оборудования.</li> <li>3. Разгерметизация газопровода.</li> <li>4. Террористический акт.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Получение травм обслуживающего персонала.</li> <li>2. Порча имущества.</li> <li>3. Прекращение теплоснабжения потребителей.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Произвести аварийное отключение котлов в соответствии с производственной инструкцией.</li> <li>2. Закрывать отключающую арматуру на вводе газа в котельную.</li> <li>3. Сообщить диспетчеру тел. 8-931-535-1795.</li> <li>4. Сообщить ответственному за газовое хозяйство тел. 8-921-399-3795.</li> <li>5. При необходимости вызвать пожарную команду по тел. 03 и аварийную бригаду «ПГ» по тел. 04.</li> <li>6. До прибытия ответственного за газовое хозяйство или аварийных служб сохранить обстановку аварийной ситуации, если это не влечет за собой угрозу жизни обслуживающего персонала, целостности оборудования и помещений.</li> <li>7. Выполнить записи в оперативном журнале и журнале дефектов.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь по тел.03.</li> <li>2. Сохранить обстановку и оборудование (котлы, горелки, газопровод) в том состоянии, которое оказалось после аварии, если такое состояние не угрожает жизни окружающих людей.</li> <li>3. Не допускать посторонних лиц в котельную.</li> <li>4. Организовать работы по устранению последствий аварии после расследования причин аварии.</li> </ol>
2	Прекращение подачи газа	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Авария на подающем газопроводе, аварийные работы на городских сетях.</li> <li>2. Вышел из строя РД.</li> <li>3. Разрыв газопровода или повреждение арматуры.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Останов котлов и подача теплоносителя, не соответствующего температурному графику</li> <li>2. Выход из строя оборудования</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Котлы отключаются автоматически. В случае отказа автоматики, произвести аварийное отключение котлов в соответствии с производственной инструкцией.</li> <li>2. Сообщить диспетчеру</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Установить и организовать работы по устранению неисправности.</li> </ol>

		4. Засорена импульсная трубка электромагнитного клапана, регулятора давления		тел. 8-931-535-1795. 3. Сообщить ответственному за газовое хозяйство тел. 8-921-399-3795. 4. Выяснить причины отключения газа. 5. При наличии резервного топливного хозяйства, по согласованию с диспетчером ЦДС, перевести котлы на резервное топливо в соответствии с производственной инструкцией. 6. После ликвидации аварийной ситуации силами аварийной бригады, по распоряжению диспетчера, включить котельную в соответствии с производственной инструкцией. 7. Выполнить записи в оперативном журнале и журнале дефектов.	
3	Отключение электроэнергии	1. Авария на электрической подстанции. 2. Повреждение питающего кабеля или проводки котельной. 3. Срабатывание электрозащиты.	1. Отключение основного освещения. 2. Остановка оборудования. 3. Прекращение теплоснабжения потребителей.	1. Котлы должны отключиться автоматически. 2. Сообщить диспетчеру тел. 8-931-535-1795. 3. Сообщить ответственному за газовое хозяйство тел. 8-921-399-3795. 4. После ликвидации аварийной ситуации силами аварийной бригады, по распоряжению диспетчера, включить котельную в соответствии с производственной инструкцией. 5. Выполнить записи в оперативном журнале и журнале дефектов.	1. Установить и организовать работы по устранению неисправности.
4	Прекращение подачи воздуха на горелки	1. Неисправность вентилятора горелки. 2. Неисправность приточно-вытяжной вентиляции: закрыты жалюзи, дефлектор.	1. Выход из строя оборудования. 2. Остановка котлов и подачи теплоносителя.	1. Котел отключается автоматически. В случае отказа автоматики, произвести аварийное отключение котла в соответствии с производственной инструкцией. 2. Закрыть входной кран на горелку котла.	1. Установить и организовать работы по устранению неисправности.

				<p>3. Открыть продувочные свечи.</p> <p>4. Сообщить диспетчеру тел. 8-931-535-1795.</p> <p>5. Сообщить ответственному за газовое хозяйство тел. 8-921-399-3795.</p> <p>6. Выполнить записи в оперативном журнале и журнале дефектов.</p>	
5	Резкое снижение давления в городском водопроводе	1. Авария на водопроводных сетях.	<p>1. Выход из строя оборудования.</p> <p>2. Остановка котлов и подачи теплоносителя.</p>	<p>1. Отключить горячее водоснабжения абонентов от котельной.</p> <p>2. Сообщить диспетчеру тел. 8-931-535-1795.</p> <p>3. Сообщить ответственному за газовое хозяйство тел. 8-921-399-3795.</p> <p>4. Обеспечить подпитку системы отопления от водопроводной сети абонента до восстановления давления в подающем водопроводе котельной.</p> <p>5. Сделать запись в оперативном журнале</p>	1. Установить и организовать работы по устранению неисправности.

### **1.3. Определение возможных сценариев возникновения и развития аварийных ситуаций**

В таблице 3 представлены описания возможных сценариев аварийных ситуаций на ОПО - МО «Бугровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Таблица 3

Номер сценария	Характеристика сценария (последовательность событий)
1	Утечка газа → образование взрывоопасных концентраций газовоздушной смеси → воспламенение и пожар → взрыв газовоздушной смеси в помещении котельной → травматизм персонала
2	Прекращение подачи газа → остановка и возможный выход из строя оборудования → прекращение подачи теплоносителя потребителям
3	Отключение электроэнергии → отключение основного освещения → остановка оборудования → прекращение подачи теплоносителя потребителям
4	Прекращение подачи воздуха на горелки → внезапное погасание пламени горелки → остановка и возможный выход из строя оборудования → прекращение подачи теплоносителя потребителям
5	Резкое снижение давления в городском водопроводе → остановка и возможный выход из строя оборудования → прекращение подачи теплоносителя потребителям

## **2. СОСТАВ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛОКАЛИЗИЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ**

### **2.1. Определение достаточного состава сил и средств для локализации и ликвидации аварий**

Основу сил и средств для локализации и ликвидации ЧС на ОПО ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» составляет персонал предприятия, резервы финансовых и материальных ресурсов предприятия, ООО "АСФ "Сервис Безопасности"

#### **Пожар в котельной или вблизи котельной**

Локализация и ликвидация возгорания осуществляется за счет применения первичных средств пожаротушения.

В случае, когда первичных средств пожаротушения недостаточно, на помощь привлекаются силы и средства ПЧ.

#### **Возгорание оборудования, работающего под напряжением в результате короткого замыкания**

Локализация и ликвидация возгорания осуществляется за счет применения первичных средств пожаротушения.

В случае, когда первичных средств пожаротушения недостаточно, на помощь привлекаются силы и средства ПЧ.

Проводятся работы по восстановлению работоспособности нарушенных элементов системы энергоснабжения котельной.

## ***2.2. Состав, дислокация и зона ответственности сил и средств ЛЧС***

В ПМЛЛА определено, что основу сил и средств для локализации и ликвидации ЧС на ОПО ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» составляет персонал предприятия, резервы финансовых и материальных ресурсов предприятия, ПЧ МО «Бугровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, ООО "АСФ "Сервис Безопасности"

### **1. Дежурный персонал объекта.**

Дежурный персонал находится на предприятии, готовность персонала объекта приступить к работам по ликвидации ЧС составляет 1 ч.

### **2. Резерв финансовых и материальных ресурсов.**

На предприятии приказом генерального директора создан и поддерживается резерв финансовых средств и материальных ресурсов.

При необходимости на основании прогнозирования ЧС на потенциально опасном объекте предприятия комиссией по ЧС выполняется работа по уточнению номенклатуры и объема резерва материальных ресурсов.

Имеется Полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на ОПО МО «Бугровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

### **3. Аварийно-спасательные формирования.**

При необходимости для ликвидации последствий ЧС и аварий на территории ОПО ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» по договору № 06/20-34 от 27.10.2020 г. к работам привлекается ООО "АСФ "Сервис Безопасности"

### **4. Подразделения пожарной охраны.**

При необходимости для тушения возгораний на территории ОПО ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» привлекаются силы и средства пожарной охраны ПЧ МО «Бугровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

## ***2.3. Зона ответственности и задачи***

Распределение обязанностей между отдельными службами и лицами, участвующими в ликвидации аварий на объекте, порядок их взаимодействия, участки работ и границы зон ответственности, назначение ответственного руководителя работ определяются приказом по ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».

### **1. Задачи персонала предприятия**

Для уменьшения масштабов поражения людей при возникновении аварий на ОПО предприятия, для принятия правильных решений по защите людей, локализации аварии, а при необходимости и безаварийной остановки работы объекта, большое значение имеют:

- как можно более раннее обнаружение повреждения;

- оценка тяжести аварийной ситуации до распространения поражающих факторов и невозможности находиться в зоне заражения и принятие экстренных мер по задействию противоаварийных средств.

В связи с этим большая ответственность лежит на производственном персонале, в задачи которого входит:

- немедленное оповещение ответственного за безопасную эксплуатацию ОПО о произошедшей аварии;
- оценка вида, места, масштабов аварийной ситуации, объема выброшенного опасного веществ и сообщение уточненных данных ответственному за безопасную эксплуатацию ОПО;
- включение в работу имеющихся систем локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- принятие мер по предотвращению попадания опасных веществ и распространения поражающих факторов аварии на другие объекты, в водоемы и канализацию.

Объем действий персонала при ликвидации аварии диктуется создавшейся обстановкой и определяются необходимостью обеспечения при этом его безопасности. В связи с этим персонал, прежде всего, должен воспользоваться индивидуальными средствами защиты, соответствующими возникшей аварийной ситуации, и все действия должны выполняться только в этих средствах защиты.

## 2. Задачи ответственного за безопасную эксплуатацию газовой котельной

Успешное выполнение мероприятий по локализации и ликвидации аварийной ситуации, защите персонала предприятия и населения зависит от быстроты их оповещения об аварии, масштабах опасности, быстроты задействия всех требующихся служб и подразделений. В связи с этим особая ответственность лежит на ответственном за безопасную эксплуатацию газовой котельной.

При возникновении аварии, ответственный оповещается дежурным персоналом либо лицами, заметившими аварию.

В задачи ответственного за безопасную эксплуатацию газовой котельной входят:

- объявление по средствам оповещения общей тревоги на предприятии;
- оповещение руководства предприятия, федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также, в случае необходимости, иные органы государственной власти, органы местного самоуправления, пунктов скорой медицинской помощи и население об аварии на ОПО;
- сбор данных о характере и квалификации аварии;
- оповещение объектов, попадающих в зону поражения, об опасности;
- оповещение по всем имеющимся на предприятии каналам связи задействованных в работах по ликвидации аварии людей, а также остающийся на территории и в укрытиях персонал об изменениях обстановки, пунктах сбора эвакуируемых и др.

3. Зона ответственности аварийно-спасательного формирования ООО "АСФ "Сервис Безопасности" как по территориальному признаку, так и по характеру работ определена условиями договора.

ООО "АСФ "Сервис Безопасности" в случае аварии на ОПО ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» при получении извещения о ЧС или аварий выделяет спасателей на специальном автомобиле для ликвидации последствий ЧС, аварий и других происшествий, направляет спецтехнику и личный состав для работ по ликвидации последствий ЧС или аварий. Проводит работы совместно с персоналом предприятия и под общим руководством ответственного руководителя работ, назначенного в приказе по ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».

#### 4. Задачи подразделений пожарной охраны

Согласно БУПО-95 (в ред. Приказа МВР России от 06.05.2000 г. № 477) основная боевая задача при тушении пожаров — спасение людей в случае угрозы их жизни, достижение локализации и ликвидация пожара в сроки и в размерах, определяемых возможностями привлеченных к его тушению сил и средств пожарной охраны.

Зона ответственности подразделений пожарной охраны при возникновении пожара заключается в:

- спасении и выводе людей из зоны воздействия опасных факторов пожара;
- тушении пожара, защите зданий и сооружений предприятия и соседних объектов.

*Руководство действиями по тушению пожара возлагается на старшее должностное лицо пожарной охраны.*

Зона ответственности подразделений пожарной охраны при ликвидации аварии без воспламенения заключается в:

- организации и проведении мероприятий по эвакуации персонала из опасной зоны;
- организации и проведении мероприятий по предотвращению образования газозадымленного облака и его воспламенения;
- подготовке сил и средств пожарной охраны к ликвидации возможного пожара (установка пожарной техники на водоисточники, прокладка рукавных линий, организация подвоза воды и пенообразователя) и проведению аварийно-спасательных работ.

### **3. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ, СВЯЗИ И ОПОВЕЩЕНИЯ**

#### ***3.1. Организация управления при авариях на ОПО***

Руководство работами по локализации и ликвидации последствий аварий, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляет ответственный руководитель работ.

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварийной ситуации ответственный руководитель работ создает командный пункт (оперативный штаб), функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварийной ситуации и принятых мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне аварийной ситуации и за ее пределами;
- координация действий персонала предприятия и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварийной ситуации.

При выходе поражающих факторов аварии за пределы ОПО вышестоящий руководитель имеет право заменить ответственного руководителя или принять на себя руководство локализацией и ликвидацией последствий аварийной ситуации.

На командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в локализации и ликвидации аварийной ситуации.

На командном пункте ответственный руководитель организует ведение журнала ликвидации аварийной ситуации, где фиксируются выданные задания и результаты их выполнения по времени.

Лица, вызванные для спасения людей и для локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

Должностные лица и исполнители, участвующие в работах по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации, должны информировать ответственного руководителя о ходе выполнения его распоряжений.

Работы в загазованной среде выполняют аварийно-спасательные формирования, аттестованные на этот вид аварийно-спасательных работ в установленном порядке.

При возникновении аварийной ситуации на ОПО ответственным руководителем работ является главный инженер ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».

При развитии аварии в пределах предприятия до прибытия главного инженера работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации выполняются персоналом предприятия под руководством инженера по эксплуатации зданий и сооружений.

### ***3.2. Система связи и оповещения и порядок ее функционирования***

На предприятии создана и действует система оповещения:

- используется мобильная сотовая связь;
- в котельной предусмотрен автоматический контроль загазованности, аварийные сигналы передаются на диспетчерский пульт.

В установленные сроки проводятся проверки и техническое обслуживание оборудования системы оповещения.

Оповещение персонала объекта осуществляется руководящим составом.

В соответствии с требованием ст. 9 Федерального закона РФ от 21.07.1997 г. № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая ОПО, обязана своевременно информировать в установленном порядке федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и население об аварии на ОПО.

Оповещение федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иных органов государственной власти и органов местного самоуправления осуществляется в соответствии с п. 6 Приказа Ростехнадзора № 480.

Порядок, сроки и формы предоставления информации об аварии и инциденте определены в Приказе Ростехнадзора № 480. Передача оперативного сообщения осуществляется по факсу, электронной почте или иным способом, обеспечивающим своевременное информирование о происшедшем.

Порядок представления донесений представлен в таблице 4.

## Порядок представления донесений

Таблица 4

№ п/п	Наименование донесений и отчетов	Кто представляет	Кому представляет	Периодичность и сроки представления
1	Оперативное сообщение об аварии, инциденте	Генеральный директор ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	- Северо-Западное управление Ростехнадзора; - администрация МО «Бугровское городское поселение»; - государственная инспекция труда; - страховая компания.	В течение 24 часов с момента аварии либо инцидента по факсу, электронной почтой или иным способом, обеспечивающим своевременное информирование о происшедшем.
2	Оперативное оповещение о несчастном случае (тяжелом, групповом, со смертельным исходом)	Генеральный директор ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	- Северо-Западное управление Ростехнадзора - администрация МО «Бугровское городское поселение»; - государственная инспекция труда; - страховая компания; - дежурная часть МВД по РК.	Подается одновременно с сообщением об аварии, инциденте в течение 24 часов с момента аварии, инцидента по факсу, электронной почтой или иным способом, обеспечивающим своевременное информирование о происшедшем.

### *3.3. Организация взаимодействия сил и средств*

Взаимодействие привлекаемых к работам по ликвидации аварий служб и формирований организует главный инженер ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».

В зоне аварии взаимодействие между формированиями обеспечивает ответственный руководитель работ.

Старший наряда пожарной охраны по прибытии к месту аварии докладывает ответственному руководителю работ о прибытии и далее выполняет задачи по предназначению.

# СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ ПРИ ВЗРЫВЕ, ПОЖАРЕ, ВЫБРОСЕ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ НА ОБЪЕКТАХ ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»



### 3.4. Мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям при возникновении аварийной ситуации

Мероприятия, проводимые на предприятии, в целях поддержания органов управления, сил и средств в готовности к действиям при возникновении аварии, представлены в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Мероприятия	Привлекаемые силы и средства	Время (периодичность)	Ответственный
<b>I. Организационные мероприятия</b>				
1	Учебно-методический сбор с руководящим составом	Руководящий состав предприятия	Ноябрь (ежегодно)	Генеральный директор, главный инженер
2	Уточнение номенклатуры и объема материального резерва для ликвидации аварий	Главный бухгалтер	Ноябрь (ежегодно)	Генеральный директор
3	Ежегодное пополнение материально-технических средств в резерве материальных ресурсов	Главный бухгалтер	Ноябрь (ежегодно)	Генеральный директор
4	Обеспечение сохранности и поддержания материально-технических средств в готовности к применению	Главный бухгалтер	Постоянно (ежегодно)	Генеральный директор
5	Обеспечение наличия резерва финансовых ресурсов	Средства предприятия	Ноябрь (ежегодно)	Главный бухгалтер
<b>II. Технические мероприятия</b>				
1	Проверка сетей противопожарного водоснабжения на предприятии	Работники объекта	Не реже 2 раз в год	Главный инженер
<b>III. Совершенствование профессиональной подготовки</b>				
1	Проведение тренировок по оповещению и сбору: - с руководящим составом - с персоналом предприятия	Руководящий состав, персонал, средства оповещения и связи	1 раз в 6 месяцев	Главный инженер
2	Проведение штабных тренировок с руководящим составом	Руководящий состав	1 раз в год	Главный инженер
3	Проведение совместных противопожарных тренировок	Руководящий состав и персонал объекта, ПЧ	Согласно плану	Главный инженер
4	Подготовка и аттестация в области промышленной безопасности руководящего состава и специалистов ОПО	По договору	Первичная; периодическая не реже 1 раза в 5 лет	Главный инженер

### 3.5. Организация материально-технического, инженерного, финансового и других видов обеспечения операций по ЛЧС

Организация обеспечения операций по ЛЧС представлена в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Задачи по видам обеспечения	Кто организует обеспечение	Привлекаемые силы и средства
<b>1. Материально-техническое обеспечение</b>			
1	Снабжение материально-техническими средствами: СИЗ  средства связи  строительные материалы  ГСМ	Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Пост выдачи СИЗ  Персонал предприятия  Резерв стройматериалов  ГСМ
2	Обеспечение рабочей и сменной одеждой, бельем, обувью	Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Резерв
3	Обеспечение оборудованием и инструментом	Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Склады предприятия
<b>2. Продовольственное обеспечение</b>			
1	Организация горячего питания участников ЛЧС	Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Обслуживающий персонал
2	Обеспечение участников работ посудой	Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Обслуживающий персонал
3	Снабжение участников работ питьевой водой в зоне ЛЧС	Руководитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Обслуживающий персонал
<b>3. Инженерное обеспечение</b>			
1	Обеспечение расчистки завалов в зоне ЛЧС инженерной техникой	Главный инженер ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», представитель ООО "АСФ "Сервис Безопасности"	Персонал предприятия, персонал ООО "АСФ "Сервис Безопасности"
<b>4. Транспортное обеспечение</b>			
1	Организация подвоза (вывоза) персонала, личного состава АСФ, материальных средств	Главный инженер ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	Персонал и транспорт предприятия
<b>5. Медицинское обеспечение</b>			
1	Оказание медицинской помощи пораженным. Эвакуация пораженных в медучреждения.	Бригада СМП	Привлечение до 2 бригад скорой помощи, персонал

			и техника бригад скорой помощи
<b>4. Финансовое обеспечение</b>			
1	Выделение средств для проведения работ по ЛРН	Генеральный директор	Бухгалтерия, финансовые средства
<b>5. Противопожарное обеспечение</b>			
1	Обеспечение первичными средствами пожаротушения	Главный инженер	Первичные средства пожаротушения
2	Техническое обслуживание пожарного оборудования (насосы, краны, рукава)	Начальник ПЧ	Персонал ПЧ
3	Обеспечение тушения пожаров пожарной техникой и оборудованием	Начальник ПЧ	Техника и оборудование ПЧ

#### **4. МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ**

Ответственность за соблюдением мер безопасности возлагается на ответственного руководителя работ.

Ответственный руководитель работ обязан:

- установить и довести меры безопасности до участников работ по локализации и ликвидации последствий аварий;

- следить за соблюдением мер безопасности и обеспечить их выполнение.

Меры безопасности при локализации и ликвидации аварийных ситуаций:

- ограничить доступ в зону аварии и предоставлять его лишь участникам работ по локализации и ликвидации последствий аварий;

- проводить инструктаж по правилам безопасности с персоналом предприятия;

- использовать средства индивидуальной защиты;

- удалить все потенциальные источники возгорания;

- применять инструмент, не дающий искр;

- не допускать применения открытого огня;

- приборы освещения должны быть во взрывобезопасном исполнении;

- курить в специально отведенных местах;

- не находиться в зоне маневрирования техники;

- в условиях низких температур работы проводить с установленными перерывами для обогрева людей;

- для недопущения переутомления личного состава формирований и персонала объекта продолжительность рабочей смены устанавливать не более 4 часов;

- погрузочно-разгрузочные работы следует выполнять механизированным способом при помощи подъемно-транспортного оборудования и средств малой механизации; при перемещении и поднятии грузов вручную необходимо соблюдение норм: работникам (мужчинам старше 18 лет) поднятие-перемещение тяжестей с максимальной нагрузкой 50 кг, большой груз должны поднимать-перемещать не менее двух человек;

- не загромождать проходы к противопожарному инвентарю, гидрантам и выходам из помещений.