



**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель главы администрации  
Выборгского района  
Санкт - Петербурга

  
\_\_\_\_\_ Е.Г. Осипова

" 14 " февраль 2026 г.



**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель генерального  
директора – главный инженер  
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

  
\_\_\_\_\_ В. В. Грачев

2026 г.



**ПОРЯДОК (ПЛАН)**

Действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере  
теплоснабжения в Выборгском районе Санкт - Петербурга

## 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 легко воспламеняющихся жидкостей, горючей пылью или волокнами, которая при

определенной концентрации и возникновении источника инициирования взрыва способна взорваться.

**Взрывопожароопасность объекта защиты** - состояние объекта защиты, характеризующее возможность 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. ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТЕ, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ.

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

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

Таблица 3

Номер сценария	Характеристика сценария (последовательность событий)
1	Утечка газа → образование взрывоопасных концентраций газовой смеси → воспламенение и пожар → взрыв газовой 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 ЛОКАЛИЗАЦИИ 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, ПЧ Выборгского района г. Санкт-Петербурга, 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 ПМЛЛИА 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 Выборгского района г. Санкт-Петербурга, 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 «Система теплоснабжения Выборгского района»

### **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 Выборгского района г. Санкт-Петербурга.

## ***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 задействованию 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 задействования 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 Санкт-Петербурга; - 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 Санкт-Петербурга; - 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*

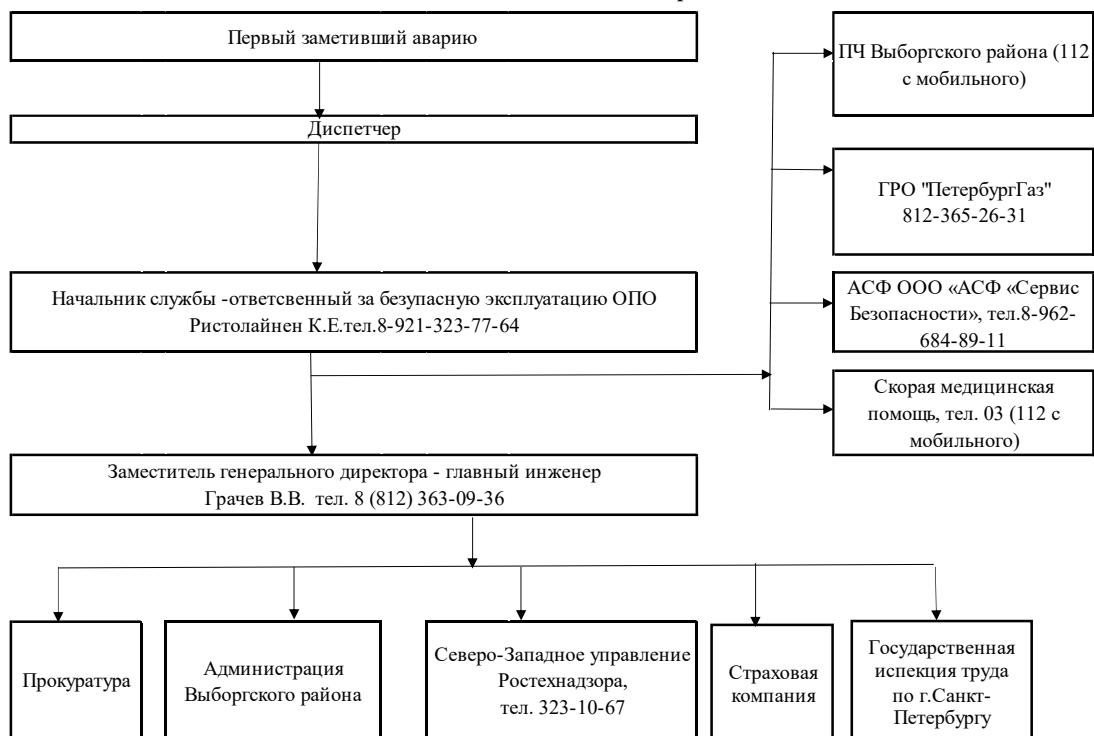
Взаимодействие привлекаемых к работам по ликвидации аварий служб и формирований организует главный инженер ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».

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»

Схема оповещения об аварии



### 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.