

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОТКРЫТОГО РЫНКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»
(ПАО «ОГК-2»)
ФИЛИАЛ ПАО «ОГК-2» - РЯЗАНСКАЯ ГРЭС**

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора –
главный инженер филиала
ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС


Лысенко С.М.
«12» 02 2024 г.

ПЛАН
мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
на объекте участка трубопроводов теплосети
филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС

г. Новомичуринск 2024

Содержание:

1. Общие положения	стр. 3
2. Термины и определения	стр. 3
3. Принятые сокращения	стр. 4
4. Ссылки на нормативные документы	стр. 5
5. Условия возникновения и развития аварий на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС	стр. 5
6. Состав противоаварийных сил	стр. 6
7. Сведения о материальных и финансовых ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО	стр. 6
8. Общая схема оповещения в случае возникновения аварии на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС	
9. Список лиц, которые оповещаются об аварии	стр. 7
10. Порядок действия сил и использования средств филиала и взаимодействия с другими организациями при локализации и ликвидации последствий аварий на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС	стр. 8

1. Общие положения

1.1. Настоящий План мероприятий (далее – План) по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте - Участок трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» «Рязанской ГРЭС» разработан с целью:

планирования действий персонала и специализированных служб на различных уровнях развития ситуаций на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» «Рязанской ГРЭС»;

определения готовности организации к локализации и ликвидации аварий на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» - «Рязанской ГРЭС»;

выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварий на объекте;

разработки мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» «Рязанской ГРЭС».

1.2. План направлен на обеспечение безопасной и надежной эксплуатации оборудования теплосети, сохранности имущества филиала с учетом рисков.

1.3. Требования Плана обязательны для всех имеющих отношение к теплосети структурных подразделений филиала.

1.4. План пересматривается и переутверждается не реже чем один раз в 5 лет. В случае необходимости в План вносятся соответствующие изменения.

2. Термины и определения

Оборудование - совокупность механизмов, машин, устройств, приборов, объединенных технологическим процессом определенной технологической системы (схемы).

Исправное состояние (исправность) – состояние объекта (оборудования), при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Ответственный руководитель - ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии в филиале.

Работоспособное состояние – состояние объекта (оборудования), при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Специализированные службы - аварийно-спасательные и иные специализированные службы (формирования) по локализации и ликвидации аварий.

Технический контроль – проверка соответствия объекта установленным техническим требованиям.

Техническое освидетельствование - комплекс работ по периодическому контролю технического состояния энергоустановок, установлению соответствия техническим требованиям (требованиям технической и нормативной документации) и определению возможности их дальнейшей эксплуатации с разработкой мер по поддержанию работоспособности.

Эксплуатация - использование, техническое обслуживание и ремонт, объекта, оборудования, установок.

Эксплуатационная документация - документы, предназначенные для использования при эксплуатации, обслуживании и ремонте в процессе эксплуатации, разрабатываемые организациями - изготовителями оборудования технологических систем, зданий и сооружений проектными организациями или организациями, их эксплуатирующими.

Энергоустановка - комплекс взаимосвязанного оборудования и сооружений, предназначенный для производства или преобразования, передачи, накопления, распределения или потребления энергии.

Индивидуальный ресурс - назначенный ресурс конкретного объекта, определенный с учетом фактических свойств металла и условий его эксплуатации.

Назначенный ресурс - суммарная наработка, при достижении которой эксплуатация объекта должна быть прекращена независимо от его технического состояния.

Предельное состояние оборудования - состояние объекта, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно.

Ущерб - нанесение физического повреждения или другого вреда здоровью людей, или вреда имуществу или окружающей среде.

Опасные производственные объекты - предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в Приложении 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ.

Документ - информация и поддерживающий её носитель; зафиксированная на материальном носителе информация с реквизитами, позволяющими ее идентифицировать. Официальный документ, созданный физическим или юридическим лицом, оформленный в установленном порядке и включенный в документооборот.

Изменение документа - любое исправление, исключение или добавление каких-либо данных в документ.

3. Принятые сокращения

НПА - нормативный правовой акт.

НСС - начальник смены станции (филиала).

НТД - нормативно-технический документ.

ОПО - опасный производственный объект.

ПТЭ - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

Ростехнадзор - Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

СП - структурное подразделение.

Установка - оборудование технологических систем.

ФЗ - Федеральный закон.

Филиал - филиал ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС.

4. Ссылки на нормативные документы

4.1. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утв. Приказом Минэнерго РФ от 04.10.2022 №1070.

4.2. Постановление Правительства РФ от 15.09.2020 №1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах.

4.3. Перечень действующих нормативно-технических документов, утвержденный приказом ПАО «ОГК-2».

4.4. И 07.04-001. «Порядок разработки и изменения внутренних нормативных документов».

5. Условия возникновения и развития аварий на участке трубопроводов тепловой сети филиала ПАО «ОГК-2» - «Рязанской ГРЭС»

Перечень основных факторов и возможных причин, способствующих возникновению и развитию аварий на участок трубопроводов теплосети «Рязанской ГРЭС»

№	Вид аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Ответственные
1.	Порыв (разрыв) на трубопроводе, трещина в корпусе секционной задвижки	Оградить опасную зону, вывесить необходимые знаки безопасности (плакаты). Сообщить НСС и в диспетчерскую службу ЖКХ. Отключить аварийный участок, дренировать. На оперируемую арматуру вывесить необходимые знаки безопасности (плакаты). Вести режим в соответствии с температурным и пьезометрическим графиком. При снижении давления воды у конечных потребителей, при увеличении величины подпитки теплосети сверх нормативной организовать подачу тепла от линии обратной сетевой воды (при возможности), ввести вынужденные ограничения подачи тепла отдельным потребителям. При повышении давления у конечных потребителей оставить в работе необходимое количество сетевых насосов.	Филиал ПАО «ОГК-2» - «Рязанская ГРЭС» (КПЦ-2); подрядная организация, имеющая договор с филиалом ПАО «ОГК-2» - «Рязанская ГРЭС» на проведение ремонтов и технического обслуживания трубопроводов теплосети.

6. Состав противоаварийных сил

Для локализации и ликвидации аварий на участке трубопроводов теплосети привлекается в соответствии с Планом подрядные организации, имеющие договоры с филиалом ПАО «ОГК-2» - «Рязанская ГРЭС» на проведение ремонтов и технического обслуживания трубопроводов теплосети.

Руководство организацией и координацией работы с аварийно-спасательными службами осуществляет филиал (КТЦ-2, начальник цеха, ведущий инженер-технолог по общецеховому оборудованию).

7. Сведения о материальных и финансовых ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на участке трубопроводов теплосети филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС

Наименование
Труба 720х12-ОТ-01кл ГОСТ 10704-91 / В-17Г1С ГОСТ10706-76
Отвод 90-720х12-Ст20 ГОСТ 17375-2001
Труба 530х12 ГОСТ 8732-78 / В Ст20 ГОСТ 8731-74
Отвод 90-530х12 ст20 ОСТ 34-42-699-85
Труба 426х11 Г 8732-78/ В 20 Г 8731-74
Отвод 90-426х12 ГОСТ 17375-2001
Труба 325х10 Г 8732-78/ В 20 Г 8731-74
Отвод 90-325х10 СТ20 ОСТ 34-10-699-97
Труба 273х9 Г 8732-78/ В 20 Г 8731-74
Отвод 273х9 ст 20 ГОСТ 17375-2001
Труба 219х8 Г 8732-78/20 Г 8731-74
Отвод 90-219Х8-Ст20 ГОСТ 17375-2001
Труба 159х8 Г 8732/Б 20 Г 8731-74
Отвод 90-159х8-Ст20 ГОСТ 17375-2001
Труба 133х6 Г 8732-78/Б 20 Г 8731-74
Отвод 90-133х6-20 ГОСТ 17375-2001
Труба 108х6 Г 8732/Б-20 Г 8731-74
Отвод 90-108х6-Ст20 ГОСТ 17375-2001
Труба 89х5 Г 8732-78/20 Г 8731-74
Отвод 90-89х6-Ст20 ГОСТ 17375-2001
Труба 76х4 Г 10704-91/ В-Ст3сп Г 10705-80
Отвод 90-76х4 ГОСТ 17375-2001
Труба 57х5 Г 8732-78 /Б 20 Г 8731-74
Отвод 90-57х5-Ст.20 ГОСТ 17375-2001
Труба 32х4 Г 8732-78/В 20 Г 8731-74
Задвижка 30с541нж Ду500 Ру16
Задвижка 30с41нж Ду400 Ру16
Задвижка 30с41нж Ду300 Ру16
Задвижка 30с41нж Ду250 Ру16
Задвижка 30с41нж Ду200 Ру16
Задвижка 30с41нж Ду150 Ру16 У1 ТУ 3741-031-02809450-2000

Задвижка 30нж41нж Ду100 Ру16 ТУ 3741-010-96455923-2008
Задвижка 30с41нж Ду80 Ру16
Задвижка 30с41нж Ду50 Ру16 ТУ 3741-010-96455923-2008
Клапан запор. прох. 1561п DN 32 PN 16

8. Общая схема оповещения в случае возникновения аварии на участке трубопроводов теплосети филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС

Приложение №1 к ПЛАСу

Вахтенный персонал, первый обнаруживший аварию

НСС, тел. 23-52

Директор
филиала
тел. 23-50

Диспетчерская
служба ЖКХ,
тел. 2-20-54, 2-31-45

Заместитель
директора -
главный инженер
филиала, тел. 23-51

НЦ КТЦ-2, тел. 22-80

Ведущий инженер-
технолог КТЦ2, тел. 22-91

9. Список лиц, которые оповещаются об аварии и очередность их оповещения

Приложение №2 к ПЛАСу

	Ф.И.О.	Должность	Рабочий номер телефона	Домашний номер телефона
1.	Сурнин Э.Г.	Директор	4-18-21, 23-50	
2.	Лысенко С.М.	Заместитель директора – главный инженер	4-30-94, 23-51	8 910-905-80-29
3.	Качикин С.А.	Заместитель главного инженера по эксплуатации	23-62	8 910-505-14-52
4.	Симерук В.В.	Заместитель главного инженера по ремонту	23-63	8 910-645-60-69
5.	Шишов В.В.	Ведущий специалист по охране труда СОТиПК	23-53	8 910-504-15-63
6.	Антошкин К.В.	Директор филиала ООО «Центр 112» Новомичуринский	22-45	8 910 902-65-51
7.	Ахтямов В.М.	Начальник КТЦ-1	23-80	8 910-900-51-15
8.	Посохов А.Н.	Начальник КТЦ-2	2-27-86, 33-80	8 915-612-12-19
9.	Мартынов С.А.	Начальник ХЦ	23-88	8 910-500-67-14
10.	Есаков В.А.	Начальник ЭЦ	23-73	8 910-901-93-62

11.	Струков И.А.	Начальник СОТиПК	23-54	8 915-612-11-79
12.	Назаркин В.В.	Начальник ЦТАИ	23-85	8 910-565-71-79
13.	Вершинин А.В.	Начальник группы СТДУ	23-90	8 915-619-63-36

10. Порядок действия сил и использования средств филиала и взаимодействия с другими организациями при локализации и ликвидации последствий аварий на участке трубопроводов теплосети филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС

Деятельность филиала по предупреждению аварий основана на системе мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций.

Предупреждение аварий достигается путем:

- проведения работ по анализу риска и разработки мероприятий по снижению уровня риска, соответствующих организационных мер и технических средств;
- контроля параметров технологического процесса;
- поддержания в исправном состоянии оборудования, зданий и сооружений;
- разработки и выполнения графика ремонтов, осмотров и технического обслуживания оборудования;
- своевременного технического диагностирования, обследования технического состояния, экспертизы промышленной безопасности оборудования;
- содержания в исправности и постоянной готовности технических средств для локализации и ликвидации аварий, средств индивидуальной и коллективной защиты персонала;
- организации контроля газовой среды в местах нахождения персонала и зонах производства работ.

Предупреждение, локализация и ликвидация аварий обеспечиваются филиалом во взаимодействии с другими организациями:

- проектными и строительными организациями (при разработке и реализации инвестиционных программ);
- монтажными, наладочными, ремонтными организациями;
- экспертными организациями;
- аварийно-спасательными службами, формированиями;
- медико-санитарными формированиями.

Ответственным руководителем является начальник (ответственное должностное лицо) соответствующего СП (цеха), до его прибытия – начальник смены или НСС.

Привлекаемые специализированные службы, формирования должны действовать в рамках своей области аттестации и степени оснащенности к выполнению тех или иных видов аварийных работ.

План составил:
Начальник КТЦ-2



А.Н. Посохов

Информация о функционировании эксплуатационной службы и готовности филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС к оперативному устранению аварий в отопительный период 2024-2025 гг.

Оперативный персонал филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС в круглосуточном режиме обеспечивает контроль параметров и ведение режима работы системы теплоснабжения г. Новомичуринск. Персонал штатно укомплектован, обеспечен средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, схемами, первичными средствами пожаротушения.

В филиале ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС организована круглосуточная работа ремонтных бригад для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций. Заключены 5-ти летние договоры между ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ ТЭР»:

- от 30.12.2020 №22-07/21-115/03-70Д10-110 «Обслуживание инженерных коммуникаций».

- от 20.01.2021 №22-07/21-132/03-86Д16-120 «Ремонт инженерных коммуникаций и тепловой сети».

- от 30.12.2020 №22-07/21-115/03-70Д10-110 «Выполнение внеплановых неотложных работ».

Время прибытия дополнительного ремонтного персонала не превышает двух часов.

Количество бригад	Количество л/с	Количество техники
6	44	9

Филиал укомплектован материалами и оборудованием аварийно-восстановительного запаса, материально-техническими ресурсами и запасными частями, в соответствии с перечнем «Аварийный запас оборудования и материалов филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС на 2024-2025 годы», утвержденным главным инженером ПАО «ОГК-2». Существующий обменный фонд аварийного запаса достаточен для прохождения отопительного сезона 2024-2025 гг.

Филиал имеет резерв финансовых средств на проведение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах в соответствии с приказом ПАО «ОГК-2» «Об утверждении Положения о резерве финансовых средств ПАО «ОГК-2» для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций».

Начальник ПТО

В.В. Лазарев

Начальник СОТС

О.Н. Конкин