



Общество с ограниченной ответственностью
«РОСТОВНЕФТЕХИМПРОЕКТ»



Общество с ограниченной ответственностью
«ВОЛГАТЭКИНЖИНИРИНГ»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ СКЛАДА ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ ОПО
№ А39-00045-0002. ВЫПОЛНЕНИЕ КОМПЛЕКСА МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ОТГРУЗКЕ ТЕМНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ
КУОиХТП**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законода-
тельными и иными нормативными правовыми актами Российской
Федерации**

**Часть 3. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприя-
тий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техно-
генного характера**

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС

Том 13.1

Волгоград 2023 г.



Общество с ограниченной ответственностью
«РОСТОВНЕФТЕХИМПРОЕКТ»



Общество с ограниченной ответственностью
«ВОЛГАТЭК ИНЖИНИРИНГ»

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер

ООО «Ростовнефтехимпроект»

_____ А.Ф.Носков

«___» _____ 2023

**РЕКОНСТРУКЦИЯ СКЛАДА ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ ОПО
№ А39-00045-0002. ВЫПОЛНЕНИЕ КОМПЛЕКСА МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ОТГРУЗКЕ ТЕМНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ
КУОиХТП**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законода-
тельными и иными нормативными правовыми актами Российской
Федерации**

**Часть 3. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприя-
тий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техно-
генного характера**

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС

Том 13.1

Генеральный директор

Главный инженер проекта



_____ В. Д. Зорин





_____ В. Н. Морозов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Волгоград 2023 г

Содержание текстовой части

Список исполнителей	7
Заверение проектной документации	7
Список разработчиков	8
1 Общие положения	8
1.1 Данные об организации разработчике подраздела «ГОЧС»	8
1.2 Сведения о наличии у организации–разработчика подраздела «ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулирующей организацией	8
1.3 Исходные данные и требования для разработки мероприятий ГОЧС	9
1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов	9
1.5 Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта	12
2 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	14
2.1 Сведения об отнесении организации, в состав которой входит объект проектирования (организации, эксплуатирующей объект), к категории по гражданской обороне	14
2.2 Сведения сведения о размещении проектируемого объекта относительно территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне, и организаций особой важности по гражданской обороне	15
2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при проведении военных действий или вследствие этих действий, в т.ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки	15
2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции	16
2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала	

Взам. инв. №	Подпись и дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ							
		Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата		
Инв. № подл.		Разраб.	Юдин		12.23	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	63
		Нач. отд.	Кваша		1.23		ООО		
		Н.контр.	Маркова		12.23		«ВолгаТЭЖинжиниринг»		
		ГИП	Морозов		12.23				

проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесённых к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время 16

2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесённых к категориям по гражданской обороне 17

2.7 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системами оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий 17

2.8 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта 20

2.9 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01 21

2.10 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению) 21

2.11 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения 21

2.12 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты 22

2.13 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения (для организаций, продолжающих свою деятельность в условиях военного конфликта) Уточнение порядка и последовательности проведения мероприятий, предусмотренных графиком безаварийной остановки производства. 23

2.14 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники (для организаций, на территории которых проектной документацией предусмотрено строительство банно-прачечных объектов, объектов мойки техники) 23

2.15 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта (для организаций, отнесенных к категории по ГО, радиационно опасным объектам и/или химически опасным объектам либо попадающим в зоны возможного радиационного и/или химического заражения/загрязнения) 23

2.16 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330, СП 93.13330, СП 32-106 24

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте 53

3.8 Предусмотренные проектной документацией мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки; обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряжённых химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений 55

3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах 57

3.10 Предусмотренные проектной документацией мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СП 115.13330, СП 131.13330, СП 104.13330, СП 116.13330, СП 14.13330, СП 21.13330 58

3.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций 58

3.12 Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях (включая локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов) 59

3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при чрезвычайных ситуациях и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111. 62

3.14 Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций 62

4 Перечень используемых сокращений 64

5 Список используемых источников информации 65


Приложение А Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах выданное ООО «ВолгаТЭКинжиниринг»

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Б	Исходные данные и требования для разработки раздела «ИТМ ГОЧС», выданные главным управлением министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по волгоградской области (главное управление МЧС России по волгоградской области)
Приложение В	Свидетельство о регистрации ОПО
Приложение Г	Договор №1051/2020 от 20 декабря 2022г с ООО «ЛУКОЙЛ-ТЭК» по оказанию охранных услуг
Приложение Д	Приказ № 506 от 20 октября 2015г о накоплении, хранении и использовании резерва на ООО «Волгограднефтепереработка»
Приложение Е	Приказ № 138 от 20 февраля 2020г об организации и ведении Гражданской обороны
Приложение Ж	Сведения об аварийно-спасательных формированиях, привлекаемых к локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Приложение З	Паспорт аттестованной аварийно-спасательной службы (формирования)
Приложение И	Приказ №438 от 20 сентября 2018г о нештатном аварийно-спасательном формировании
Приложение К	Схема оповещения сил и средств ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» при возникновении аварий на территории объекта.
Приложение Л	Сведения об органах управления системы предупреждения и ликвидации ЧС в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Приложение М	Порядок оповещения и перечень извещаемых объектов (лиц) на предприятии ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка»
Приложение Н	Данные о распределении опасных веществ, используемых на объекте
Приложение П	Оценка риска в технологических процессах

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Список разработчиков

Раздел	Должность	Исполнитель	Подпись
1-5	Главный специалист	Малахова Ю.С.	

Сведения об аттестации представлены в Приложении А

Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

1 Общие положения

1.1 Данные об организации разработчике подраздела «ГОЧС»

Разработчиком раздела ПМ ГОЧС является Генеральный проектировщик ООО «ВолгаТЭКинжиниринг».

Адрес: 400005, г. Волгоград, пр-т В.И. Ленина, д.86, оф. 223, 208

Телефон: (8442) 24-31-14

Приемная, факс: (8442) 24-31-15

Web: volgatek.com

E-mail: pto@volgatek.com

Вид деятельности – проектирование зданий и сооружений нефтегазовой отрасли в соответствии с видами работ, указанными в допуске СРО.

1.2 Сведения о наличии у организации–разработчика подраздела «ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулирующей организацией

Копия свидетельства выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, подтверждающего допуск организации – разработчика подраздела «ГОЧС» к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как разработка мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера приведена в приложении А (Свидетельство СРО № 3442112404 от 14.03.2011 г).

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	Лист
								5
Инв. № подл.								
Подпись и дата								

1.3 Исходные данные и требования для разработки мероприятий ГОЧС

Настоящий раздел выполнен в соответствии с ГОСТ Р 55201-2012 и на основании следующих исходных данных:

1) Задание на проектирование объекта «Реконструкция склада готовой продукции ОПО №39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОиХТП», утвержденное первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ –Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым (Заказчик) (см ПЗ. Приложение А);

2) Исходные данные, полученные от ГУМЧС России по Волгоградской области (Приложение Б).

В соответствии с заданием на проектирование и принятыми техническими решениями проектируемый объект на основании Федерального закона от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» относится к «опасным производственным объектам». Расчет класса опасности представлен в приложении В.

В соответствии с Федеральным законом № 116 от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Свидетельстве о регистрации А39-00045 проектируемый объект Насосная №12Б относится к I классу опасности.

1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов

В соответствии с заданием на проектирование документацией предусматривается:

– установка нового стендера на причале №2 для налива темных нефтепродуктов (мазута и топлива RMG-180).

– выполнение трубопроводной переобвязки стендеров и узлов учета №2 и 3 с целью разделения налива темных нефтепродуктов и масел в танкере.

– установка насосной №12Б с двумя центробежными насосами для налива темных нефтепродуктов в вагоны-цистерны или танкера и одного зачистного насоса объемного типа.

– выполнение трубопроводной переобвязки участков с запорной арматурой от РВС-89..92 к вновь приобретаемым насосам насосной 12Б.

– проектирование 2-х участков трубопроводов от насосной №12Б к проектируемому стендеру У-2/1.

– выполнение воздушного перехода через участок железной дороги и автомобильной дороги для прокладки проектируемых трубопроводов.

– разделения коллектора налива мазута железнодорожной эстакады №2 (52 стояка налива) на 2 части по 26 стояков с реализацией зачистки коллекторов налива темных нефтепродуктов.

Предполагается строительство объектов согласно таблице 1.4.1.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						Лист
															6

Таблица 1.4.1 – Перечень проектируемых объектов

№ по ГП	Наименование объекта по ГП	Примечание
1	Стендер У-2/1	
2	Насос НД-05	
3	Гидропанель У-2/1	
4	Стендер У-2	существующая
5	Гидропанель	существующая
6	Проектная насосная 12б	
7	Емкость подземная, V=20 м ³	
8	Распределительное устройство (6 кВт)	
9	Сборник дождевых стоков	
10	Сборник производственно-дождевых стоков	
	Технологические коммуникации	
	Инженерные сети	
	Наружное освещение	

Для исключения смешения нефтепродуктов при перекачке предусмотрен монтаж:

- здания насосной № 12б;
- участков трубопроводов от группы резервуаров РВС №№ 89-92 к насосной 12б;
- двух участков трубопроводов от насосной 12б к вновь монтируемому стендеру У-2/1 на причале № 2 для налива нефтеналивных судов;
- участков трубопроводов от насосной 12б к железнодорожной эстакаде № 2 для налива железнодорожных вагонов-цистерн, слива неисправных вагонов-цистерн.

Насосная 12б предусмотрена закрытого типа (здание) и включает системы автоматизации, освещения, отопления, приточно-вытяжной вентиляции, охранно-пожарной сигнализации, пожаротушения.

Проектируемая насосная №12Б, существующие парки РВС №№ 87,88, 89-92 и железнодорожная эстакада налива №2 размещены на территории склада готовой продукции КУОиХТП. Кадастровый паспорт земельного участка №3434/300/12-127501. Земельный участок, на котором расположена площадка склада готовой продукции, находился в федеральной собственности и был передан ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в собственность по договору купли – продажи федерального земельного участка №13/13 от 09.01.2014 г. и оформлено свидетельство о государственной регистрации права серия 34-АБ № 358297 от 24.02.2014 г.

Проектируемый стендер налива в речные танкеры размещен на территории причала №2 КОУиХТП. Кадастровый паспорт земельного участка № 3434/300/16-92894. Земельный участок, на котором расположены причалы № 1 – 4 находится в федеральной собственности и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

передан ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на правах аренды по договору № 10925 от 21 марта 2016 г.

Для земельного участка с кадастровым номером № 34:34:080142:45, на котором размещена территория склада готовой продукции КУОиХТП, разработан градостроительный план от 09.08.2022 г. № РФ-34-3-01-0-00-2022-1203.

Проектируемые объекты входят в состав производственных площадок предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», являющейся ОПО I класса опасности, зарегистрированным в государственном реестре под номером А39-00045-0002.

Проектируемые объекты располагаются в границах санитарно-защитной зоны действующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Проектируемые объекты располагаются в водоохранной зоне ближайших водных объектов (р. Волга, залив Татьянка).

Обзорная схема расположения района размещения проектируемых объектов приведена на рисунке 1.



Рисунок 1 - Обзорная схема расположения района размещения участка работ

Взам. инв. №	
Инв. № подл.	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ

1.5 Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта

Проектируемые объекты расположены на землях городского округа город-героя Волгоград Волгоградской области на территории нескольких земельных участков с кадастровыми номерами: 34:34:080142:45, 34:34:080142:226, 34:34:070102:41, 34:34:070102:29.

Расстояние от границы участка проектирования до ближайшей жилой застройки (жилые дома по ул. Довженко) - 3,9 км.

Проектируемые объекты входят в состав производственных площадок предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», являющейся ОПО I класса опасности, зарегистрированным в государственном реестре под номером А39-00045-0002.

Проектируемые объекты располагаются в границах санитарно-защитной зоны действующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Площадка работ представляет собой территорию, подвергшуюся существенному антропогенному воздействию, что привело к значительным изменениям естественного ландшафта. Участок проектируемого строительства располагается на застроенной территории и характеризуется высокой техногенной нагрузкой.

Территория активно застроена. На участке присутствуют насыпные техногенные отложения. По участку проложены подземные и надземные коммуникации. Рельеф участка строительства ровный, спланированный, частично заасфальтирован, видны следы антропогенного вмешательства.

Непосредственно на объекте изысканий поверхностные водоемы и водотоки отсутствуют, ближайшим водным объектом к участку работ является река Волга (20 метров северо-восточнее) и затон Татьяна (40 метров северо-западнее и 40 метров юго-восточнее). Участок работ располагается в водоохранной зоне ближайших водных объектов.

Расстояние от границы участка проектирования до ближайшей жилой застройки (жилые дома по ул. Довженко) - 3,9 км.

Реконструкция склада готовой продукции ОПО № 39-00045-0002 осуществляется на территории двух промплощадок действующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: нефтебазы (ЦОиХТП) и причалов №1-4 (КУОиХТП).

Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 11.08.2016 №135 установлен размер СЗЗ имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от границ единой площадки в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях – 800 м, в северо-восточном направлении - 30 м.

Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 08.02.2017 №19 установлен размер СЗЗ для имущественного комплекса причальных сооружений производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов (КУОиХТП) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного на полуострове Голодный Красноармейского района г. Волгограда: 500 м во всех направлениях

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Согласно выполненным инженерно-экологическим изысканиям, памятники природы, архитектуры, истории и культуры в районе расположения проектируемых объектов отсутствуют. Особо охраняемые территории вблизи месторождения отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	

2 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

2.1 Сведения об отнесении организации, в состав которой входит объект проектирования (организации, эксплуатирующей объект), к категории по гражданской обороне

Отнесение организаций к категориям по гражданской обороне осуществляется в соответствии с Правилами отнесения организаций к категориям по ГО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 №804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Согласно Правилам отнесению к категориям по гражданской обороне подлежат:

- организации, имеющие важное оборонное и экономическое значение;
- организации, имеющие мобилизационные задания (заказы);
- организации, представляющие высокую степень потенциальной опасности возникновения чрезвычайных ситуаций в военное и мирное время;
- организации, имеющие уникальные в историко-культурном отношении объекты.

Организации могут быть отнесены к одной из следующих групп по гражданской обороне:

- категория особой важности;
- первая категория;
- вторая категория.

Отнесение организаций к категориям по гражданской обороне производится федеральными органами исполнительной власти, государственными корпорациями, государственными компаниями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с показателями для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (далее – показатели), утвержденными приказом МЧС России от 28.11.2016 №632 «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне», зарегистрированным в 18 Министерстве юстиции Российской Федерации (регистрационный №45037 от 29.12.2016).

В соответствии с приказом показатели делятся на основные и дополнительные. К основным показателям относятся численность работающих в военное время (общая численность и численность НРС) и объем выпускаемой продукции (работ, услуг) для государственных нужд в военное время. Дополнительные показатели определены с учетом специфики организаций. В случае, если обособленные подразделения организации имеют различную категорию по гражданской обороне, категория для организации устанавливается по наивысшему показателю ее обособленных подразделений вне зависимости от ее месторасположения.

Организации, продолжающие работу в военное время, при отсутствии основного показателя по объему выпускаемой продукции (работ, услуг) для государственных нужд в военное время и дополнительных показателей подлежат отнесению к категории по гражданской обороне исходя из показателей численности работающих в военное время (наибольшей работающей смены).

Организации, не отнесенные ни к одной из указанных категорий, считаются не категоризированными.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Согласно приказа МЧС России от 28.11.2016 № 632 ДСП организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты I и II классов опасности, подлежат отнесению к категории по гражданской обороне, за исключением линейных объектов трубопроводного транспорта.

После ввода в эксплуатацию проектируемого объекта эксплуатирующая организация проводит процедуру отнесения к категории по ГО в установленном порядке, проектируемый объект расположен на территории, отнесенной к 1 группе по ГО - г. Волгоград;

Проектируемый объект является стационарным. Перемещение объекта в другое место деятельности невозможно. Работа проектируемых объектов в военное время предусматривается в соответствии с планом ГО (дсп). Решение о прекращении или продолжении эксплуатации проектируемого объекта принимается территориальной администрацией совместно с эксплуатирующей организацией.

2.2 Сведения о размещении проектируемого объекта относительно территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне, и организаций особой важности по гражданской обороне

Согласно исходным данным, выданным Главным управлением Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Волгоградской области), ближайшие от проектируемого объекта населенные пункты Волгоградско области относятся к 1 группе по ГО (Приложение Б).

2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при проведении военных действий или вследствие этих действий, в т.ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов состав проектных решений на защиту населения от последствий воздействия современных средств поражения при ведении боевых действий определяется в зависимости от того, находится ли проектируемый объект в зонах: световой маскировки; возможных разрушений; возможного опасного радиоактивного загрязнения; возможного химического заражения; вероятного катастрофического затопления; а также с учетом групп городов и категорий объектов по гражданской обороне.

Все объекты строительства размещаются на территории предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

В зоне строительства отсутствуют объекты, которые могут стать источниками вторичных факторов поражения (химические предприятия, АЭС, хранилища СДЯВ, газов).

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ

Лист

12

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объекты строительства не попадают в зоны возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

На основании вышесказанного можно сделать вывод, что запроектированные объекты не прилегают к химически опасным объектам, к территориям, на которой размещается АЭС, район строительства не относится к району с возможным катастрофическим затоплением.

На основании изложенного при разработке рабочего проекта учтены требования СП 165.1325800.2014 к размещению объектов и защите от всех видов опасностей.

В соответствии с исходными данными и требованиями (см. приложение Б) необходимо предусмотреть маскировочные мероприятия на объекте.

2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции

Работа проектируемых объектов в военное время предусматривается в соответствии с планом ГО (дсп).

Проектируемый объект является стационарным предприятием. Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности в военное время в другое место. Демонтаж сооружений и технологического оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесённых к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время

Проектируемый объект не работает в военное время. Работающая в военное время смена на проектируемом объекте не предусматривается.

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время. По этой причине на проектируемом объекте дежурный и линейный персонал, обеспечивающий жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, не предусмотрен.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесённых к категориям по гражданской обороне

В соответствии с исходными данными, выданным Главным управлением Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Волгоградской области проектируемые объекты относятся к 1 категории по гражданской обороне (Приложение Б). Таким образом, зданию насосной назначена степень огнестойкости–II. Для зданий II степени огнестойкости необходимо выполнить огнезащиту несущих элементов здания с доведением до требуемых пределов огнестойкости согласно табл. 21 «Технического регламента о требованиях пожарной безопасности» (123-ФЗ). Согласно табл. 21 ФЗ-N123 предел огнестойкости несущих конструкций обеспечить R90.

2.7 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системами оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий

Система оповещения ГО и ЧС на объекте предусмотрена локальной системой оповещения (предприятие является потенциально опасным объектом), которая является составной частью нижнего звена Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС). Проектом также предусмотрено сопряжение локальной системы оповещения с местной и территориальной системой оповещения. Общие принципы управления и структура органов управления на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» определены приказом ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка» № 142 от 26.02.2016 г. «О совершенствовании системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Система предупреждения и ликвидации ЧС ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка» входит в общую систему предупреждения и ликвидации ЧС ОАО «ЛУКОЙЛ» и имеет:

- координационный орган;
- постоянно действующий орган управления, специально уполномоченный на решение задач в области защиты от ЧС;
- орган повседневного управления;
- силы и средства, предназначенные для предупреждения и ликвидации ЧС;
- резервы финансовых и материальных ресурсов;
- системы связи, оповещения и информационного обеспечения.

Порядок действия оповещаемых должностных лиц в случае аварии определяется следующими руководящими документами:

- План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка (утвержден и введен в действие 12.04.2017 г.);
- План по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов площадки переработки нефти ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка», прошел экспертизу, согласование и введен в действие в 2018 г.;

Взам. инв. №	
Инв. № подл.	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА) на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (разработаны и утверждены в 2016–2021 гг.);
- Приложения к ПМЛА ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (разработаны и утверждены в 2017 – 2021 гг.);
- План тушения пожара на объектах Площадки переработки нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- План основных мероприятий ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в области гражданской обороны предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций обеспечения пожарной безопасности;
- План взаимодействия с УВД, УФСБ и УГЗ администрации Волгограда по Красноармейскому району, администрации предприятия, ООО «Агентство «ЛУК-ТЭК» по антитеррористической защите и безопасности ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на 2022-2023 год.
- Приказ № 142 от 26.02.2016 г. «О совершенствовании системы предупреждения и ликвидации ЧС»;
- Соглашение о взаимодействии и информационном обмене единой дежурно-диспетчерской службы Волгограда с центром управления производством ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Координационным органом в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Задачи и функции КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» определены Положением о КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Состав КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» утвержден приказом генерального директора.

КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в режиме повседневной деятельности выполняет следующие мероприятия:

- определение приоритетных направлений деятельности предприятия в области предупреждения и ликвидации ЧС и обеспечения пожарной безопасности;
- планирование работ по предупреждению и ликвидации ЧС, обеспечению пожарной безопасности;
- организация подготовки работников предприятия способам защиты и действиям в ЧС;
- разработка процедур обеспечения аварийно-спасательных и других неотложных работ финансовыми и материальными ресурсами;
- осуществление контроля за обеспечением устойчивого функционирования объектов в ЧС и проведением аварийно-спасательных и других неотложных работ;
- организация осуществления целевых видов страхования и декларирования промышленной, пожарной безопасности опасных производственных объектов предприятия;
- организация проведения экспертизы предпроектной и проектной документации на строительство опасных производственных объектов предприятия по вопросам соблюдения требований промышленной и экологической безопасности, охраны труда,
- предупреждения ЧС и обеспечения пожарной безопасности;

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ

Лист

15

- организация работы по проведению НИОКР в интересах предупреждения и ликвидации ЧС и обеспечения пожарной безопасности;
- ведение статистической отчетности о ЧС, участие в расследовании причин аварий и ЧС, а также выработка мер по устранению причин возможных подобных аварий и ЧС.

КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в режиме повышенной готовности осуществляет следующие мероприятия:

- усиление наблюдения за обстановкой на объектах предприятия и прилегающей территории, прогнозирование возникновения ЧС и их последствий;
- сбор, обработка и передача членам КЧСиПБ данных о прогнозируемых ЧС, уточнение причин и обстоятельств, влияющих на осложнение обстановки, а также выработка предложений по ее нормализации;
- принятие оперативных мер по предупреждению возникновения и развития ЧС, снижению размеров ущерба в случае возникновения ЧС, а также повышению устойчивости безопасного функционирования предприятия;
- анализ развития обстановки в районе возможного возникновения ЧС, оценка характера, прогноз развития и определение мер по локализации (ликвидации) ЧС;
- уведомление аварийно-спасательных служб и формирований об осложнении оперативной обстановки;
- приведение в состояние повышенной готовности органов управления, сил и средств, предназначенных, привлекаемых для предупреждения и ликвидации ЧС, формирование из своего состава оперативной группы для решения задач на месте чрезвычайной ситуации;
- организация взаимодействия с функциональными и территориальными подсистемами единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС, различными организациями и средствами массовой информации.

КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в режиме ЧС осуществляет следующие мероприятия:

- организация проведения непрерывного контроля за обстановкой в зоне ЧС, анализ поступающей информации, прогнозирование развития возникающих ЧС и их последствий и подготовка решений по локализации и ликвидации ЧС;
- организация и координация работ по ликвидации ЧС и контроль за ходом работ по ликвидации ЧС;
- взаимодействие с функциональными и территориальными подсистемами единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС по вопросам проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ, а также по защите работников предприятия и населения, оказавшихся в зоне ЧС;
- подготовка предложений по выделению дополнительных финансовых средств на ликвидацию ЧС при недостаточности ресурсов и средств ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- выдвижение оперативной группы в район ЧС и взаимодействие с территориальным органом МЧС России, в необходимых случаях, привлечение сил и средств гражданской обороны.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

При распространении зоны ЧС за пределы территории объектов предприятия, КЧСиПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» выполняет свои функции во взаимодействии с комиссией по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности органа местного самоуправления.

2.8 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

Согласно п.3.15 ГОСТ Р 55201-2012 зоной световой маскировки является территория между государственной границей и рубежом, расположенным на удалении до 600 км от государственной границы. Проектируемый объект находится на территории, которая входит в перечень зон, где в мирное время осуществляются инженерно-технические мероприятия по подготовке к частичному затемнению и ложному освещению.

При получении распоряжения от Главного управления МЧС по Волгоградской области до районного (городского) звена или городского и районных управлений (отделов) по делам ГО и ЧС, на территории которых расположены объекты Общества на введение режима частичного затемнения, освещение территорий централизованно отключается от источников питания и электрических сетей.

Освещенность мест производства работ вне зданий, проходов, проездов и территорий объектов Общества снижается до уровней, предусмотренных СП 264.1325800.2016, путем выключения части светильников, установки ламп пониженной мощности или применением регуляторов напряжения.

При получении распоряжения от Главного управления МЧС по Волгоградской области до районного (городского) звена или городского и районных управлений (отделов) по делам ГО и ЧС, на территории которых расположены объекты Общества на введение режима полного затемнения–сигнал «Воздушная тревога», всё наружное освещение отключается.

В местах проведения неотложных производственных, аварийно-восстановительных, аварийно-спасательных работ, а также на опасных участках путей эвакуации людей к защитным сооружениям и у входов в них включается маскировочное стационарное или автономное освещение с помощью переносных осветительных фонарей.

Стационарного освещения проектируемого объекта проектом не предусматривается. Местное и ремонтное освещения при выполнении работ на проектируемом объекте выполняется переносными светодиодными аккумуляторными фонарями во взрывозащищенном исполнении.

С целью скрытия от постороннего факта выполнения основных мероприятий ГО, их объемов и сроков, выполняются следующие мероприятия оперативной маскировки:

- сбор руководящего состава, с получением распоряжения на выполнение мероприятий ГО, осуществляется под видом вызова на текущее совещание;
- приведение в готовность защитных сооружений осуществляется под видом инвентаризации и технических ревизий;
- приведение в готовность ЗПУ и прием каналов связи под видом проверки на функционирование и тренировки;
- обвалование производственных участков.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

– с получением сигнала на выполнение мероприятий ГО 2 очереди проводятся работы по защите открыто размещенных трубопроводных магистралей отсветовых импульсов за счет, применения светоотражающих материалов.

2.9 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01

На действующем предприятии, имеются существующие источники водоснабжения:

1) на территории Причала №2 на площадке размещения Стендера (поз.1 по генплану):

- противопожарный водопровод Н=0,60 МПа, Ду200, ст.20;

- трубопровод раствора пенообразователя Ду150, 200;

2) на территории нефтебазы вблизи площадки размещения Насосной 12б (поз.6 по генплану) и емкости 20 м3 (поз.7 по генплану):

- производственно-противопожарный водопровод Н=0,60 МПа, Ду200, 250, ст.20.

Таким образом, проектом предусматриваются решения по обеспечению устойчивости источников водоснабжения.

2.10 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению)

Проектируемый объект не находится в пределах возможного сильного радиоактивного заражения (загрязнения). Таким образом, введение режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта не предусматривается.

2.11 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения

Решение по безаварийной остановке технологического процесса принимается на основании положения о режимах функционирования предприятия в военное время. Возможность проведения безаварийной остановки зависит от степени автоматизации технологического оборудования и наличия средств контроля технологических параметров, защиты и управления.

Порядок действия персонала объекта по безаварийной остановке технологического процесса предусмотрен и конкретизируется в технологическом регламенте и существующем Плана гражданской обороны объекта. Проектом не предполагается разработка данных документов. Общее руководство остановки технологического процесса осуществляется централизованно через центральную диспетчерскую службу ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

При получении распоряжения по сигналу ГО на остановку технологического процесса перекачки персоналу необходимо выполнить следующий комплекс мероприятий:

– остановить технологический процесс;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

– перекрыть задвижки.

Продолжительность остановки технологического процесса после получения сигнала ГО от 2 минут до 3 часов.

Принятый в проекте объем автоматизации по объектам в условиях нормальной эксплуатации позволяет работать им в автоматизированном режиме без постоянного присутствия на них обслуживающего персонала

Вывод технологических процессов на заданный режим работы осуществляется вручную на месте с последующим подключением местных средств контроля, сигнализации, блокировок и перевода на автоматический режим работы.

В вахтовом журнале должна быть сделана запись о причине и времени остановки.

Остановка технологического процесса на любой стадии не приводит к созданию аварийной ситуации.

2.12 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты

Решение по созданию и порядок накопления, хранения и использования в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств принимается в соответствии со статьей 6 Федерального закона "О гражданской обороне", п.3 Постановления Правительства РФ №379 от 27.07.2000г О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств (с изменениями на 30 сентября 2019 года).

Приказ о формировании объектового резерва, подписанный Генеральным директором ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», представлена в приложении Д.

В соответствии с техническими условиями на все оборудование предусматривается резерв. Оборудование поставляется с запасными частями в соответствии с техническими условиями на поставку оборудования.

Оборудование работает в автономном режиме – не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Производственные территории, участки работ и рабочие места должны быть обеспечены необходимыми средствами коллективной или индивидуальной защиты работающих, средствами контроля, первичными средствами пожаротушения, а также средствами связи, сигнализациями и другими техническими средствами обеспечения безопасных условий труда в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и условиями соглашений.

Работникам, занятым на работах с вредными и опасными условиями труда, выдается бесплатно сертифицированная специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2.13 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения (для организаций, продолжающих свою деятельность в условиях военного конфликта) Уточнение порядка и последовательности проведения мероприятий, предусмотренных графиком безаварийной остановки производства.

- 1) Проведение инструктажа должностных лиц - исполнителей работ по безаварийной остановке производства.
- 2) Проверка готовности автономных источников электроснабжения, используемых для безаварийной остановки производства.
- 3) Подготовка оборудования технологических линий и отдельных участков к безаварийной остановке при внезапном отключении внешнего электроснабжения.
- 4) Проведение мероприятий по подготовке к введению режимов светомаскировки.
- 5) Проверка на работоспособность системы пожарной сигнализации и автоматических установок пожаротушения.
- 6) Очистка территорий подразделений от посторонних возгораемых материалов.
- 7) Создание резерва средств пожаротушения.
- 8) Уточнение количества имеющегося аварийного запаса труб и оснащенность аварийно-спасательных подразделений.
- 9) Перевод системы оповещения в режим автоматической ретрансляции сигналов.

2.14 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники (для организаций, на территории которых проектной документацией предусмотрено строительство банно-прачечных объектов, объектов мойки техники)

Проектируемый объект не входит в перечень объектов коммунально-бытового назначения, в соответствии с этим мероприятия по приспособлению объекта для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники на данном объекте не принято.

2.15 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта (для организаций, отнесенных к категории по ГО, радиационно опасным объектам и/или химически опасным объектам, либо попадающим в зоны возможного радиационного и/или химического заражения/загрязнения)

Проектируемый объект не попадает в зону возможного опасного химического заражения при выбросе химически опасных веществ и не находится в пределах возможного сильного радиоактивного заражения (загрязнения). Таким образом, мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта не предусматриваются.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2.16 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330, СП 93.13330, СП 32-106

В соответствии с исходными данными, выданным Главным управлением Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Волгоградской области проектируемые объекты относятся к 1 категории по гражданской обороне (Приложение Б).

Защитные сооружения гражданской обороны разрабатываются в соответствии с постановлением Правительства РФ № 1309 от 29.11.99 г.

Укрытия создаются:

для наибольшей работающей смены организации, отнесенной к первой или второй категории по гражданской обороне, расположенной за пределами территории, отнесенной к группе по гражданской обороне, вне зоны возможного радиоактивного заражения (загрязнения);

Для укрытия населения используются имеющиеся защитные сооружения гражданской обороны и (или) приспособляются под защитные сооружения гражданской обороны в период мобилизации и в военное время заглубленные помещения и другие сооружения подземного пространства, включая метрополитены.

Специализированные складские помещения (места хранения) создаются для хранения средств индивидуальной и медицинской защиты, приборов радиационной и химической разведки, радиационного контроля и другого имущества гражданской обороны.

Создание объектов гражданской обороны осуществляется за счет приспособления существующих, реконструируемых и вновь строящихся зданий и сооружений, станций и линий метрополитенов, которые по своему назначению могут быть использованы как объекты гражданской обороны, а также строительства этих объектов. В качестве объектов гражданской обороны также могут использоваться объекты, предназначенные для обеспечения защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

2.17 Мероприятия по обеспечению вывода персонала проектируемого объекта из зон действия поражающих факторов, ввода и передвижения аварийно-спасательных сил на территории проектируемого объекта.

Порядок эвакуации предусматривается в соответствии с Постановлением Правительство РФ от 22 июня 2004 г. №303 «О порядке эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы».

При поступлении определённого сигнала эвакуация персонала возможна с использованием существующих дорог и проездов с твёрдым покрытием.

Схема эвакуации людей и материальных средств с территории проектируемых площадки Насосной №126 и площадки стендера, представлена в графической части раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ПБ-ГЧ.02.

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						Лист
						21

3 Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера должен включать в себя следующие сведения и мероприятия, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.3.03

3.1 Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайных ситуаций техногенного характера как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами

Продукцией для проектируемого объекта являются:

- мазут топочный М-100 по ГОСТ 10585-2013;
- топливо судовое RMG-180 по ГОСТ 32510-2013;
- легкий вакуумный газойль по ТУ 0258-003-76453499-2015;
- топливо нефтяное АВТ по СТО 05766575-144-2014

Качественные характеристики нефтепродуктов приведены в таблицах 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3, 3.1.4, 3.1.5.

По физико-химическим показателям мазут топочный М-100 соответствует требованиям, указанным в таблице 3.1

Таблица 3.1.1 – Требования к мазуту топочному М-100

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения
Вязкость кинематическая, не более:		
- при 100 °С	мм ² /с	50
Зольность, не более:		
- малозольного мазута;	%	0,05
- зольного мазута	%	0,14
Массовая доля механических примесей, не более	%	1,0
Массовая доля воды, не более	%	1,0
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	-	отсутствие
Массовая доля серы, не более	%	От 0,5 до 3,5
Содержание сероводорода, не более	ppm (мг/кг)	10
Температура вспышки в открытом тигле, не ниже	°С	110
Температура застывания, не выше:	°С	25
- для мазута из высокопарафинистых нефтей	°С	42
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), не менее, для мазута с содержанием серы, %:	кДж/кг	

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения
- 0,50; 1,00; 1,50; 2,00;		40530
- 2,50; 3,00; 3,50		39900
Плотность при 15 °С, не более	кг/м ³	Не нормируется. Определение обязательно
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, не более	% об.	17

По физико-химическим показателям топливо судовое RMG-180 соответствует требованиям, указанным в таблице 3.1.2

Таблица 3.1.2 – Требования к судовому топливу RMG-180

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения
Кинематическая вязкость при температуре 50 °С, не более:	мм ² /с	700
Плотность при 15 °С, не более	кг/м ³	991,0
Расчетный индекс ароматизации CCAI, не более	-	870,0
Массовая доля серы, не более	%	1,5
Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже	°С	61,0
Содержание сероводорода, не более	мг/кг	2,0
Кислотное число	мг КОН/г	2,5
Общий осадок после старения, не более	% масс.	0,1
Коксуемость (микрометод), не более	% масс.	18,0
Температура текучести, не выше:	°С	
- зимой;		30
- летом		30
Содержание воды, не более	% об.	0,5
Зольность, не более	%	0,1
Содержание ванадия, не более	мг/кг	350
Содержание натрия, не более	мг/кг	100
Содержание алюминия и кремния (общее), не более	мг/кг	60

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

По физико-химическим показателям легкий вакуумный газойль соответствует требованиям, указанным в таблице 3.1.3

Таблица 3.1.3 – Требования к легкому вакуумному газойлю

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения
Кинематическая вязкость при температуре 50 °С, не более:	сСт	От 1,7 до 9,0
Плотность при 20 °С, не более	кг/м ³	От 840 до 940
Цетановое число	-	50
Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже	°С	61
Температура вспышки в открытом тигле, не ниже	°С	85
Фракционный состав:		
- 15 % перегоняется при температуре;	°С	До 250
- 90 % перегоняется при температуре, не выше;	°С	390
- остаток в колбе и потери при перегонке, не более	%	4,0
Кислотность	мг КОН на 100 мл, не более	5
Концентрация фактических смол, мг на 100 см ³ соляровой фракции		40
Массовая доля серы, не более	%	0,2
Массовая доля ароматических углеводородов	%	Не нормируется
Массовая доля воды, не более	%	0,5
Массовая доля механических примесей, не более	%	0,1
Коксуемость, не более	%	9,0
Температура застывания, не выше	°С	Минус 35
Содержание сероводорода	-	Отсутствие
Зольность, не более	%	0,06
Массовая доля ванадия, не более	%	0,01
Средняя теплота сгорания	кДж/кг	До 42624
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	-	Отсутствие

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ

Лист

24

По физико-химическим показателям топливо нефтяное АВТ соответствует требованиям, указанным в таблице 3.1.4

Таблица 3.1.4 – Требования к топливу нефтяному АВТ

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения
Кинематическая вязкость при температуре 50 °С, не более:	мм ² /с	60
Плотность при 15 °С	кг/м ³	950
Массовая доля серы, не более: - вид I, - вид II	%	1,0 2,0
Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже	°С	100,0
Температура текучести, не выше	°С	40,0
Коксуемость, не более	% масс.	0,4
Содержание воды, не более	% масс.	0,3
Содержание металлов, не более: - ванадий, - никель, - железо	мг/кг	1,0 1,0 1,0

По физико-химическим показателям и качественным характеристикам нефть соответствует требованиям, указанным в таблице 3.1.5.

Таблица 3.1.5 – Требования к нефти

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения
Плотность при 20 °С	кг/м ³	От 830,1 до 850,0
Плотность при 15 °С	-	От 833,8 до 853,6
Массовая доля серы, не более	%	0,5
Массовая концентрация хлористых солей, не более	мг/дм ³	100
Массовая доля сероводорода	млн ⁻¹	20
Массовая доля механических примесей, не более	%	0,05
Давление насыщенных паров, не более	кПа (мм рт. ст.)	66,7 (500)
Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С, не более	млн ⁻¹	10
Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, не более	млн ⁻¹ (ppm)	40

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Число дней с сильным ветром (более 15 м/с) – 15.7.

Число дней с туманом как за теплый период года, так и за холодный составляет 47.

Число дней градом – 0,28.

По материалам инженерно-геологических изысканий установлено, что в геологическом строении исследуемой территории принимают участие отложения четвертичной (Q) системы: современные техногенные образования (tQIV), современные аллювиальные пески (aQIV), современные делювиальные отложения (dQIV), имеющими локальное распространение; верхнечетвертичными хвалынскими (mQIII_{hv}) глинами, распространенными повсеместно; верхнечетвертичными ательскими (QIII_{at}) отложениями, залегающими повсеместно, представленными суглинками и песками.

Специфические грунты на исследуемой площадке представлены насыпными грунтами (ИГЭ-1), набухающими глинами (ИГЭ-3).

ИГЭ-1 (tQIV) – насыпные, преимущественно, суглинистые грунты коричневого, серо-коричневого цвета, твердой консистенции, с включением строительного мусора (обломки красного кирпича, щебня, бетона и пр.) до 10%. Залегают повсеместно с поверхности до глубины 1,2-4,8 м (до отм. 5,00-26,45 м). Насыпные грунты характеризуются неоднородным составом и сложением, неравномерной плотностью и сжимаемостью. Использовать эти грунты в качестве естественного основания фундаментов не рекомендуется.

ИГЭ-3 (mQIII_{hv}) – глины проявляют набухающие свойства. По среднему значению относительной деформации набухания без нагрузки относятся к средненабухающим, согласно ГОСТ 25100-2020, таблица Б.17.

В качестве неблагоприятных физико-геологических процессов, влияющих на строительство объекта, следует отметить потенциальную подтопляемость исследуемой территории.

По подтопляемости в соответствии с СП 11-105-97 (Приложение И) территория изысканий, с учетом современного и прогнозируемого УПВ, относится к II области (потенциально подтопляемая), по условиям развития процесса – к району II-Б1 (потенциально подтопляемому в результате ожидаемых техногенных воздействий), по времени развития процесса к участку II-Б1-1,2...,n (медленное повышение уровня грунтовых вод с прогнозируемым подтоплением через T лет).

Для исследуемого участка категорию грунтов по сейсмическим свойствам рекомендуется принять – III (третью).

Оценка интенсивности сейсмических воздействий для объекта проектируемого строительства – нормативная интенсивность сейсмических воздействий - 5 баллов.

3.4 Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами

Объекты авиационной инфраструктуры (аэропорты, вокзалы) и воздушного транспорта вблизи проектируемого объекта отсутствуют, риски не прогнозируются;

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

Объекты ж/д инфраструктуры и ж/д транспорта (вокзал, станция, остановочная платформа, отвод ж/д): ост. платформа Нефтезаводская, Татьяна- Южная, Южная-Каустик, Пост ЭЦ; возможные риски: аварии ж/д транспорта, осуществляющего транспортировку опасных грузов; теракт (диверсии) в местах стоянок (остановок) ж/д транспорта;

Крупные ж/д и автомобильные мосты вблизи планируемого объекта отсутствуют, риски не прогнозируются;

Ближайшая автодорога (федерального, регионального, местного значения): автомобильная дорога ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Вилянская, возможные риски: ДТП, возгорание транспортных средств, аварии автотранспорта, осуществляющего транспортировку опасных грузов; теракт (диверсии) в местах стоянок (остановок) автотранспорта;

Объекты водной инфраструктуры (речные порты, вокзалы) и речного транспорта вблизи проектируемого объекта отсутствуют, риски не прогнозируются;

Ближайший крупный водный объект р. Волга, непосредственной угрозы проектируемому объекту не представляет;

Объекты линейного транспорта (трамвай, метро) отсутствуют, риски не прогнозируются;

Объекты жизнеобеспечения представлены линиями газо-, водо-, энерго-, теплоснабжение и канализации, возможные риски: аварии с выходом из строя объектов газо-, водо-, энерго-, теплоснабжение и канализации, выброс загрязняющих веществ, порыв сетей водоснабжения, канализации, непосредственной опасности для объекта не представляют;

Риски возникновения крупных эпидемий биолого-социального характера не прогнозируются;

Возможными источниками ЧС природного и техногенного характера в районе строительства могут быть:

- сильный ветер - скорость ветра при порывах 25 м/сек и более; сильный туман – видимость 50 м и менее;
- сильный мороз – минимальная температура воздуха: -35°C и ниже; сильная жара – максимальная температура воздуха +40°C и более; крупный град - диаметр градин 15 мм и более;
- сильный снегопад - количество осадков 20 мм и более, за 12 часов и менее; сильная метель - выпадение снега в сочетании с сильным ветром в течение суток, скоростью 15 м/сек. и более;
- сильный гололед - отложения на проводах диаметром 20 мм и более;

В соответствии с требованиями СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81* Строительство в сейсмических районах» по картам ОСР-2016 нормативная сейсмичность в районе объекта принимается 6 баллов по шкале MSK-64, проектируемый объект не находится в зоне опасных сейсмических воздействий;

Изм. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

3.5 Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и/или организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции (включает участок отгрузки нефтепродуктов и участок хранения нефтепродуктов).

Обслуживание насосов, проектируемых насосной №12Б и стендера осуществляется существующими штатами.

Списочная численность – 141 человек (ИТР (дневной график 10 человек) и технологический персонал (сменный график 131 человек)).

Постоянные рабочие места для обслуживания насосов в помещении насосной 12Б и стендера на причале №2 не предусматриваются.

На производстве устанавливается современное оборудование, оснащенное автоматизированными системами управления. Благодаря высокой степени механизации и автоматизации сведен к минимуму объем ручного труда.

Форма организации труда на объекте – сменная.

Режим работы реконструируемого объекта – 365 сут./год.

Режим труда работающего персонала организован с учетом специфики работы производства – дневная/сменная.

Продолжительность рабочей смены – 12 часов, количество смен – 2 (по 4-х бригадному графику работы)

Режим работы ИТР – 8 часов в день при 40- часовой рабочей неделе.

3.6 Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта

3.6.1 *Определение возможных причин возникновения аварий и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий*

Можно выделить следующие взаимосвязанные группы причин и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте:

- причины и факторы, связанные с отказом оборудования;
- причины и факторы, связанные с ошибочными действиями персонала;
- причины и факторы, связанные с внешними воздействиями природного и техногенного характера.

К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования, относятся:

Опасности, связанные с типовыми процессами

Наличие на проектируемом объекте большого количества взрывопожароопасных веществ создает опасность аварийного возгорания и развития пожара.

Физический износ, коррозия

Исходя из анализа неполадок и аварий, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение, чаще всего происходит на поверхности и имеет локальный характер и не приводит к серь-

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ённым последствиям. Однако при несвоевременном устранении дефектов защитного покрытия может произойти разгерметизация оборудования, заполненного нефтепродуктами и, как следствие, разлитие нефтепродуктов с возможным последующим воспламенением.

Причиной механического разрушения резервуаров, емкостей могут являться усталостные явления, физический износ, ошибки при монтаже и ремонте.

Отказы, разрушение и поломки оборудования

Основными отказами/поломками оборудования являются:

- поломки насосных агрегатов в результате разрушения опорных подшипников, вала, разгерметизации уплотнений;

- отказ/поломки электрооборудования, электропроводки;

- аппаратуры АСУ ТП, КИПиА и ПАЗ.

Ошибочные действия персонала

К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала, относятся:

- нарушение регламента работ и техники безопасности при проведении работ по техническому обслуживанию, ремонтных работ, при огневых и сварочных работах.

Анализ аварий показал, что нарушение регламента работ и техники безопасности при огневых и сварочных работах, проводимых вблизи или на территории резервуарных парков являются одной из наиболее распространенных причин возникновения пожаров.

Основными источниками зажигания в данном случае являются: искры от электросварки или открытое пламя горелок, фрикционные искры, бытовой огонь (несоблюдение режима курения, использование рабочими спичек, зажигалок), отсутствие или неисправность искрогасителей на двигателях внутреннего сгорания обслуживаемого транспорта.

Фрикционные искры появляются при применении искроопасного инструмента, при разрушении движущихся узлов и деталей, при применении рабочими обуви, подбитой металлическими набойками и гвоздями, при попадании в движущиеся механизмы посторонних предметов, при ударе крышки металлического люка и т.д.

- некачественный монтаж оборудования;

- несвоевременное выявление и устранение дефектов в процессе строительства и эксплуатации;

- дефекты не ликвидируются из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов;

- несоблюдение режима курения;

- механическое повреждение.

Механическое повреждение (особенно трубопроводов) чаще всего возникает при строительно-монтажных работах.

К основным причинам и факторам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера, относятся:

Разряд атмосферного электричества

Разряд атмосферного электричества возможен при поражении объекта молнией, при вторичном ее воздействии.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Поражение объекта молнией возможно при совместной реализации двух событий - прямого удара молнии и отказа молниеотвода (из-за его неправильного конструктивного исполнения, неисправности).

В соответствии с «Атласом природных и техногенных опасностей и рисков чрезвычайных ситуаций в Российской Федерации» сели, лавины для данной местности нехарактерны.

Согласно СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмичных районах» (с изменениями 1-5) в районе расположения проектируемого объекта возможны землетрясения интенсивностью до 7 баллов по шкале MSK-64 (карта В), что соответствует повторяемости таких сотрясений в среднем раз в 1000 лет соответственно.

Согласно таблицы 1* СП 14.13330.2014 участок работ по сейсмическим свойствам относится ко II и III категории группы грунтов.

Согласно «Сборнику методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС (книга 1)» слабые разрушения на наземных насосных станциях имеют место при землетрясении силой от 6,5 до 7 баллов, на наземных металлических резервуарах при 7-7,5 баллах, подземных трубопроводах при 10-11 баллах, наземных при 6,0-7,5 баллах. Таким образом, можно ожидать, что на территории УКПГ разрушение оборудования, приводящее к выбросу опасных веществ невозможно.

Сильная ветровая нагрузка

В соответствии со «Сборником методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС (книга 2)» оценочная частота возникновения бурь и ураганов в регионе расположения объекта составляет 0,05 1/год со скоростью ветра от 27 до 31 м/с и 0,02 1/год со скоростью ветра от 35 до 38 м/с. Согласно тому же источнику слабая степень разрушения резервуаров наземных металлических возникает при скорости ветра от 30 до 40 м/с, средняя при 40-55 м/с, сильная при 55-70 м/с и полная при более 70 м/с.

Таким образом, на территории проектируемого объекта возможна средняя степень разрушения резервуаров (с частотой $6,44 \cdot 10^{-4}$ 1/год), редка сильная (частота $6,52 \cdot 10^{-5}$ 1/год) и маловероятна полная (частота $6,6 \cdot 10^{-6}$ 1/год). Разрушение оборудования возможно только при возникновении смерчей.

Согласно книге «Природные опасности России», Том 5 «Гидрометеорологические опасности», в районе расположения проектируемого объекта возможно возникновение смерчей с частотой 1 раз в 10 лет (четвертая зона по карте вероятности риска смерчей). Если положить, что средняя площадь смерча для смерчей первой и второй степени опасности составляет 0,5 км, площадь всего смерчопасного района порядка 10000 км, а площадь декларируемого объекта порядка 0,09 км, то частота прохождения смерча через декларируемый объект составляет $9 \cdot 10^{-8}$ 1/год. При расчете полагалось, что если оборудование попало в зону смерча, то оно полностью уничтожено. Отметим, что данное предположение не совсем верно для смерчей первой степени опасности, следовательно, данную оценку можно считать несколько завышенной.

Падение самолета, метеорита и т.п

Данный фактор не рассматривался, поскольку частота данного события не превышает 10^{-7} 1/год (над территорией проектируемого объекта нет постоянно действующих авиалиний, в окрестности отсутствуют взлетно-посадочные полосы и аэропорты). При аварии самолета зона поражения составляет в среднем 1-10 га. Частота падения самолета на территории

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

России $\sim 10^{-1}$ 1/год, площадь территории 17,7 млн. км. Следовательно, средняя частота падения самолета на площадь равную 1 км составляет $5,6 \times 10^{-7}$ 1/год. Поскольку более 50 % аварий самолетов и вертолетов произошло в 25 км зоне аэропортов или в районе боевых действий, то частота падения самолета/вертолета в районе расположения объекта составит не более $2,8 \times 10^{-7}$ 1/км год. Частота падения самолета на территорию проектируемого объекта не превысит 2×10^{-8} 1/год.

Трубопроводы

К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования, относятся:

- внутренняя коррозия и эрозия;
- внешняя коррозия (из-за дефектов в системах антикоррозийной защиты);
- структурные отказы или механические дефекты (в результате развития исходных дефектов основного металла, соединений или сварки);
- усталость металла из-за циклических нагрузок;
- превышение рабочего давления;
- отказы автоматических систем (задвижки, датчики и т.п.).

К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала относятся:

- внешнее механическое воздействие (в результате сельскохозяйственной или строительной деятельности);
- некачественное строительство, отступление от проекта;
- некачественная диагностика и выявление дефектов перед вводом в эксплуатацию;
- некачественная диагностика и выявление дефектов во время эксплуатации.

3.6.2 Определение сценариев развития аварий

При моделировании сценариев возможных аварий на проектируемых объектах сделаны следующие предположения и допущения:

- Расчеты проведены для режима нормальной эксплуатации оборудования и трубопроводов.
- При расчетах использовались свойства опасных веществ из таблиц 3.1.1-3.1.5, количество опасных веществ – из приложения П.
- Расчеты максимально возможных последствий разрывов емкостного оборудования, трубопроводов при взрывах на открытых площадках проводились в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей».
- Зоны действия поражающих факторов для пожара пролива при разгерметизации трубопровода оценивается в соответствии с методикой, представленной в приложении к приказу МЧС России от 10.07.2009 № 404 «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».
- Время, необходимое для закрытия арматуры принималось в соответствии с «Методикой определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».
- Оценка возможных аварий выполнялась для варианта разрушения оборудования, трубопроводов на полное сечение.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

При оценке количества опасного вещества, способного участвовать в аварии, в случае разрушения аппарата на полное сечение, учитывается его количество, поступившее в окружающее пространство до отключения подводящих и отводящих трубопроводов, питающих аппарат.

Максимальное количество опасного вещества, поступающего в окружающее пространство, позволяет определить максимально возможную тяжесть последствий аварии и максимальные размеры зон действия основных поражающих факторов взрывов и пожаров.

Коэффициент участия ПГФ в горении на открытых площадках принимается равным 0,1 от количества опасного вещества, поступившего в окружающее пространство.

Количество опасного вещества, способного участвовать в пожаре, принимается равным количеству опасного вещества, поступившему в окружающее пространство.

При расчете интенсивности испарения углеводородов, оценке последствий пожаров пролива использовался ГОСТ Р 12.3.047-2012 при следующих предположениях:

- площадь пролива определялась, исходя из общей массы высвобождающейся жидкой фазы;

- испарение жидкости происходит со всей площади пролива;

- горение жидкости на всей площади пролива.

Частоты отказов оборудования и трубопроводов определялись в соответствии с «Методикой определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Для оценки количества разрушений и количества, пострадавших от теплового излучения при горении и взрыве, принимались значения, приведенные ниже.

Таблица 9 – Зависимость интенсивности излучения от характера повреждений элементов зданий

Характер повреждений элементов зданий	Интенсивность излучения, кВт/м ²
Стальные конструкции (критическая температура прогрева 300 °С) разрушение	
10 мин. при	30
30 мин. при	20
90 мин. при	12
Кирпичные конструкции (критическая температура прогрева 700 °С) разрушение	
10 мин. при	95
30 мин. при	55
90 мин. при	30
Разрушение аппаратов	
5 мин. При	34.9
10 мин. при	27.6
20 мин. при	21.4
более 30 мин. при	19.5

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	Лист
							33

Таблица 10 – Зависимость величины теплового потока от объекта, на который направлено воздействие

Объект, на который направлено воздействие	Тепловой поток, кВт/м ²		
	4,2	8,4	10,5
Окрашенные металлические конструкции	Без изменений	Вспучивание краски	Обгорание краски
Деревянные конструкции	То же	Разложение	Обугливание
Резина, одежда, ткань	То же	Обугливание	Загорание

Таблица 11 – Зависимость интенсивности излучения от характера воздействия на человека

Характер воздействия на человека	Интенсивность излучения, кВт/м ²
Без негативных последствий в течение неограниченного времени	1,4
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
Непереносимая боль через 20-30 сек. Ожог 1 степени через 15-20 сек. Ожог 2 степени через 30-40 сек.	7,0
Непереносимая боль через 3-5 сек. Ожог 1 степени через 6-8 сек. Ожог 2 степени через 12-16 сек.	10,5
Летальный исход с вероятностью 50% при длительном воздействии около 10 сек.	44,5

Вероятность смертельного поражения при термическом воздействии определяется через пробит-функцию и связана с «индексом дозы» (произведение интенсивности излучения на длительность прямоугольного теплового импульса) выражением:

$$Pr = -14.5 + 2.56 \ln(q/3 * x 10^{-4}), (2)$$

Степень ожогов от дозы теплового излучения представлена в таблице 16.

Таблица 12 – Зависимость степени ожогов от дозы теплового излучения

Степень поражения	Доза теплового излучения, Дж/м ²
Ожог 1-й степени	1.2*10 ⁵
Ожог 2-й степени	2.2*10 ⁵
Ожог 3-й степени	3.2*10 ⁵

Примечание: Дозу теплового излучения Q рассчитывают по формуле:

$$Q = q * \tau, \text{ где } q - \text{ действующий на человека тепловой поток, Вт/м}^2$$

и τ - длительность воздействия, сек.

Для оценки количества разрушений и количества пострадавших от воздушной ударной волны принимались значения, приведенные в таблице 13.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.					Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 13 – Зависимость характера повреждений элементов зданий от давления ударной волны

Характер повреждения элементов зданий	Давление ударной волны ΔP , кПа
Разрушение остекления	5
Разрушение перегородок и кровли	
- деревянных каркасных зданий	12
- кирпичных зданий	15
- железобетонных каркасных зданий	17
Разрушение перекрытий	
- деревянных каркасных зданий	17
- промышленных кирпичных зданий	28
- промышленных зданий со стальным и железобетонным каркасом	30
Разрушение стен	
- шлакоблочных зданий	22
- деревянных каркасных зданий	28
- кирпичных зданий	40
Полное разрушение зданий	100
Разрушение фундаментов	215-400

Воздействие на человека

Возможны травмы, связанные с разрушением стекол и повреждением стен зданий	5,9 – 8,3
Травмы - временная потеря слуха или травмы в результате вторичных эффектов УВ	16
Летальный исход 50%, 50% серьезные повреждения барабанных перепонок, тяжелая степень поражения легких	55
Летальный исход - все люди в неукрепленных зданиях	70

В таблице 14 дается токсикологическая характеристика выбрасываемых при аварии веществ. Параметры токсикометрии приняты по справочнику «Параметры токсикометрии промышленных ядов при однократном воздействии».

Таблица 14 – Токсикологическая характеристика выбрасываемых при аварии веществ

Наименование веществ	ПДКм.р мг/м ³	Класс опасности	Характер действия на организм	Параметры токсикометрии CL50 (ингаляция в течение 2-4ч.), мг/м ³
Диоксид азота	5,000	II	Раздражает нижние дыхательные пути, болезни нервной системы	1200
Оксид углерода	5,000	IV	Образует карбоксигемоглобин, вызывает аноксемию, болезни нервной, сердечно-сосудистой, иммунной систем	3600
Формальдегид	0,500	II	Оказывает раздражающее действие	400

Данные о распределении опасных веществ, используемых на объекте представлены в приложении Н.

Описав и рассчитав для каждого из характерных аварийных сценариев зоны распространения физических параметров в окружающей среде и обосновав критерии ущерба (с учетом

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	Лист
								35
Подпись и дата	Инв. № подл.							

механизма и специфики возникновения последствий в выбранной группе риска), на следующем этапе получается распределение (поле) потенциальной опасности по территории вокруг источника. При этом для сценариев аварий, зоны потенциального ущерба от которых формируются под действием параметров окружающей среды, учитывается весь спектр возможных состояний в пределах характерного периода их изменений (в разрезе года).

В качестве поражающих факторов приняты:

- тепловое излучение при пожаре;
- поражение ударной волной.

В качестве показателей последствий действия ВУВ:

– для людей количество человек, получивших смертельное поражение (без учета влияния мер экстренной медицинской помощи) при условии их нахождения на открытой местности, в зданиях;

– для окружающей место аварии, застройки степени разрушения зданий.

Разрушение оборудования от ВУВ возможно:

- в зоне полных разрушений с вероятностью 100 %;
- в зоне сильных разрушений (50%-ное разрушение зданий) с вероятностью 50%.

Анализ возможных причин возникновения аварий на опасных объектах и свойств опасных веществ позволил выявить следующие возможные сценарии развития аварийных ситуаций. На рисунке 3 приведена блок-схема анализа вероятных сценариев возникновения и развития аварий на объектах.

Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и создании поражающих факторов, выполнена с использованием следующих нормативных документов:

- 1) Пожарная безопасность технологических процессов: Общие требования: Методы контроля.
- 2) Оценка зон воздействия и количества пострадавших выполнена с использованием ГОСТ Р 12.3.047-2012. Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.

Причинами разрушения оборудования могут быть различные иницирующие события, вызванные как внутренними, так и внешними факторами.

Перечень основных факторов и возможных причин, способствующих возникновению и развитию аварии представлен в таблице 15.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Наименование объекта	Факторы, способствующие возникновению и развитию аварии	Возможные причины аварий
	<p>ждения оборудования могут привести к его разгерметизации и последующему выбросу опасного вещества с образованием загазованности, возникновением взрывов ТВС, пожаров разлития, взрывов отравления персонала</p> <p>5. Высокая производительность технологического процесса создает опасность интенсивного выброса и, как следствие, участия большого количества опасного вещества в аварии, в случае разгерметизации внутриплощадочных трубопроводов, насосного оборудования</p> <p>6. Человеческий фактор (ошибки персонала при ведении технологического процесса, проведении профилактических и ремонтных работ)</p>	<p>5. Воздействие молнии, сильная ветровая нагрузка и другие природные воздействия</p> <p>6. Террористические акты, диверсии</p>

При оценке риска проводилось математическое (компьютерное) моделирование (расчет, построение) всех возможных сценариев аварий на данном конкретном месторождении, обусловленных всеми возможными иницирующими событиями, (включая оценки ожидаемых частот возникновения иницирующих событий, и оценки потерь, обусловленных всеми вариантами развития аварии).

В качестве поражающих факторов при анализе риска приняты:

1) Воздушная ударная волна (ВУВ), образующаяся:

- при сгорании газозвушных смесей в открытом пространстве;
- при сгорании газозвушных смесей в закрытом пространстве.

2) Тепловое излучение, образующееся:

- при пожаре пролива.

В данном документе используется следующая система обозначений сценариев развития аварии:

(G)K – M (N)V,

где G – территориальная принадлежность аварии. Возможные принадлежности к аварии: Дренажная емкость E-004.

K – номер объекта, на котором произошла авария, согласно экспликации зданий и сооружений, представленной на генплане.

M – исход сценария. Возможные значения: C2 – пожар пролива, B1 – взрыв облака топливозвушной смеси на открытом пространстве.

N – тип объекта (оборудования), на котором произошла авария, согласно экспликации оборудования, представленной на технологической схеме.

V – условное обозначение опасного вещества участвующего в аварии. Возможные обозначения: M – мазут, СТ – судовое топливо,

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Колуч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							<p style="text-align: center;">ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ</p>	<p style="text-align: right;">Лист 38</p>
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата															

Анализ возможных причин возникновения аварий на опасных объектах и свойств опасных веществ позволил выявить следующие возможные сценарии развития аварийных ситуаций на объекте:

Группа сценариев В1 - взрыв облака топливовоздушной смеси на открытом пространстве:

– полное разрушение подводящего трубопровода (разрыв) → истечение газа (испарение с поверхности пролива) → образование облака ТВС → распространение облака + источник зажигания → взрыв облака ТВС, возможное последующее горение → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования → образование и распространение облака продуктов сгорания, загрязнение окружающей среды.

Группа сценариев С2 - пожар пролива:

– полное разрушение емкости (насоса) или полное разрушение подводящего трубопровода → истечение горючей жидкости + источник зажигания → образование пожара пролива → термическое поражение людей и рядом стоящих сооружений и строений → образование и распространение облака продуктов сгорания, загрязнение окружающей среды.

Перечень возможных сценариев развития аварий на проектируемом объекте, а также данные о количестве опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов, приведены в таблице 16.

Таблица 16 – Данные о количестве опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов

Шифр сценария	Последствия	Основной поражающий фактор	Количество опасного вещества, т	
			Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
В1(Дренажная емкость Е-004)М	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	20,3	0,203
С2(Дренажная емкость Е-004)М	Пожар пролива	Тепловое излучение	20,3	20,3
В1(Дренажная емкость Е-004)СТ	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	19,82	0,198
С2(Дренажная емкость Е-004)СТ	Пожар пролива	Тепловое излучение	19,82	19,82
В1(Насосная №12Б)М	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	0,202	0,002
С2(Насосная №12Б)М	Пожар пролива	Тепловое излучение	0,202	0,202
В1(Насосная №12Б)СТ	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	0,202	0,002
С2(Насосная №12Б)СТ	Пожар пролива	Тепловое излучение	0,202	0,202
В1(Нефтеналивной стендер У-2/1)М	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	0,107	0,001
С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)М	Пожар пролива	Тепловое излучение	0,107	0,107

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	Лист
								39

Шифр сценария	Последствия	Основной поражающий фактор	Количество опасного вещества, т	
			Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
В1(Нефтеналивной стендер У-2/1)СТ	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	0,107	0,001
С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)СТ	Пожар пролива	Тепловое излучение	0,107	0,107
В1(Дренажный насос НД-5)М	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	0,746	0,007
С2(Дренажный насос НД-5)М	Пожар пролива	Тепловое излучение	0,746	0,746
В1(Дренажный насос НД-5)СТ	Взрыв облака ТВС на открытом пространстве	Ударная волна	0,746	0,007
С2(Дренажный насос НД-5)СТ	Пожар пролива	Тепловое излучение	0,746	0,746

Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и создании поражающих факторов, выполнена с использованием следующих нормативных документов: Приказ Ростехнадзора №533 от 15.12.2020 г.

При оценке количества опасных веществ, участвующих в аварии принято:

- для сценариев аварий с разрушением емкостного оборудования в аварии участвует вся масса вещества в оборудовании при максимальном уровне его заполнения, а также масса вещества, которая поступает от другого оборудования и из трубопроводов блока плюс масса вещества, поступающая от смежных блоков;

- разбивка оборудования по блокам производилась по быстродействующим отсечным задвижкам (клапанам). При расчете массы утечки рассматривались 2 периода истечения: 1-й период - истечение в напорном режиме (до закрытия задвижек), 2-й период - истечение из отсеченного участка (эквивалентно истечению газа/жидкости из сосуда);

- Для защиты бачков по давлению на корпусе бачков предусмотрена установка предохранительных клапанов, со сбросом газовой смеси в дренажную емкость Е-004. (раздел ПИР/РНД 16-23-1сп-ТР6, п.3.5.1);

- время истечения и испарения до взрыва/пожара составляет 3600 сек;

- при аварии на трубопроводе – гильотинный порыв.

При оценке количества опасных веществ, участвующих в создании поражающих факторов принято:

- при взрыве - коэффициент участия составит 0,1 (для взрыва ТВС на открытом пространстве);

- при пожаре разлива - вся масса жидкой фазы, выделившаяся в окружающую среду при аварии;

- при экологическом загрязнении (без образования пожара или взрыва) на промплощадке - масса паров конденсата и пластового газа, поступившая в атмосферу в течение 1 часа;

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

– на внешнем трубопроводе - вся масса жидкой фазы, выделившаяся в окружающую среду при аварии.

По всем типовым сценариям определены последствия аварии, основной поражающий фактор, количество опасного вещества, участвующего в аварии и создании поражающих факторов.

Результаты расчета зон действия поражающих факторов при аварии на объекте представлены в таблице 17. Графическое представление результатов наиболее крупной аварии (поз. по ГП 700 и 701).

Таблица 17 – Результаты расчёта поражающих факторов (ПФ)

Сценарий аварий	Основной поражающий фактор	Параметр ПФ	Расстояние, м
С2(Насосная 126)М	Тепловое излучение	1,4	35
		4,2	19
В1(Насосная 126)СТ	Ударная волна	100	2
		53	4
		28	5
		12	10
		5	21
		3	33
С2(Насосная 126)СТ	Тепловое излучение	1,4	38
		4,2	21
С2(Дренажная емкость 004)М	Тепловое излучение	1,4	161
		4,2	95
В1(Дренажная емкость 004)СТ	Ударная волна	100	9
		53	13
		28	19
		12	34
		5	69
		3	108
С2(Дренажная емкость 004)СТ	Тепловое излучение	1,4	171
		4,2	101
С2 (трубопровод 0001)М	Тепловое излучение	1,4	299
		4,2	183
В1 (трубопровод 0001)СТ	Ударная волна	100	15
		53	21
		28	32
		12	57
		5	114
		3	178
С2 (трубопровод 0001)СТ	Тепловое излучение	1,4	320
		4,2	197

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

С2 (трубопровод 0003)М	Тепловое излучение	1,4	218
		4,2	131
В1 (трубопровод 0003)СТ	Ударная волна	100	12
		53	17
		28	24
		12	44
		5	88
		3	137
С2 (трубопровод 0003)СТ	Тепловое излучение	1,4	233
		4,2	141
С2 (трубопровод 0004)М	Тепловое излучение	1,4	45
		4,2	25
В1 (трубопровод 0004)СТ	Ударная волна	100	3
		53	4
		28	7
		12	13
		5	26
		3	40
С2 (трубопровод 0004)СТ	Тепловое излучение	1,4	49
		4,2	27
С2 (трубопровод 0005)М	Тепловое излучение	1,4	102
		4,2	59
В1 (трубопровод 0005)СТ	Ударная волна	100	6
		53	9
		28	13
		12	24
		5	48
		3	75
С2 (трубопровод 0005)СТ	Тепловое излучение	1,4	110
		4,2	64
С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)М	Тепловое излучение	1,4	64
		4,2	36
В1(Нефтеналивной стендер У-2/1)СТ	Ударная волна	100	2
		53	3
		28	4
		12	7
		5	15
		3	24

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ

С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)СТ	Тепловое излучение	1,4	25
		4,2	13
В1(Нефтеналивной стендер У-2/1)Н	Ударная волна	100	14
		53	20
		28	30
		12	53
		5	106
		3	166
С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)Н	Тепловое излучение	1,4	23
		4,2	12
С2(Насос НД-5)М	Тепловое излучение	1,4	3
		4,2	1
В1(Насос НД-5)СТ	Ударная волна	100	0
		53	0
		28	1
		12	1
		5	3
		3	5
С2(Насос НД-5)СТ	Тепловое излучение	1,4	3
		4,2	1
В1(Насос НД-5)Н	Ударная волна	100	3
		53	4
		28	7
		12	12
		5	25
		3	39
С2(Насос НД-5)Н	Тепловое излучение	1,4	3
		4,2	1
В1 (трубопровод 0205)Н	Ударная волна	100	19
		53	27
		28	39
		12	71
		5	142
		3	221
С2 (трубопровод 0205)Н	Тепловое излучение	1,4	34
		4,2	18
В1 (трубопровод 0220)Н	Ударная волна	100	63
		53	88
		28	128
		12	229

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

		5	458
		3	713
С2 (трубопровод 0220)Н	Тепловое излучение	1,4	154
		4,2	91

В случае возникновения наиболее опасного сценария аварийной ситуации со взрывом ТВС, здание с постоянным присутствием персонала попадает в зону повреждения остекления зданий. Значение избыточного давления в зоне расположения операторной составляет не больше 5 кПа.

Основными источниками неопределенностей оценки риска на данном объекте являются:

– неполнота информации по надежности оборудования и человеческим ошибкам, уровню промышленной безопасности объекта, поскольку он находится на стадии проектирования. При оценке частот возникновения аварий предполагалось, что уровень промышленной безопасности на данном объекте средний (соответствует среднему по России). В случае недостаточной тренировки и подготовки персонала, отсутствии контроля за состоянием объекта, уровень риска на объекте может возрасти от 1,5 до 3 раз;

– принимаемые предположения и допущения моделей аварийного процесса. Используемые модели развития аварийных процессов дают завышенные размеры зон поражения по сравнению с реальным развитием аварии в среднем от 20 до 30 %.

3.6.3 Оценка возможного числа пострадавших

Ударная волна может поражать человека непосредственно (воздействие избыточного давления и скоростного напора воздуха) и косвенно (поражения, наносимые обломками зданий, деревьев, осколками стекла и др.). Травмы, наносимые людям ударной волной, по степени тяжести подразделяются на легкие, средней тяжести, тяжелые и смертельные. Так, незащищенные люди, находящиеся на открытой местности, при избыточном давлении во фронте ударной волны 120 - 140 кПа получают смертельные травмы, 50 - 120 - тяжелые, 28 - 50 - средней тяжести, 14 - 28 - легкие, давление во фронте ударной волны 10 кПа и меньше уже не опасно. Поражающее действие ударной волны на человека, лежащего на поверхности земли, значительно меньше, чем на человека, стоящего в момент прихода фронта ударной волны.

При оценке возможного числа пострадавших среди производственного персонала в результате воздействия на них избыточного давления, теплового излучения пожара, учитывались параметры поражающих факторов (величины теплового потока и время экспозиции), а также учитывались условия размещения людей в зоне поражения.

Воздействие на человека поражающих факторов определено различными механизмами, имеет вероятностный исход и может быть оценено только на основании данных, полученных в результате статистической обработки данных реальных аварий, анализа материалов расследования смертельных случаев.

Смертельное поражение людей на открытом пространстве достигается при давлении на фронте ударной волны более 120 кПа (приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 28 ноября 2022г. № 414).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Структура потерь людей в разрушенных зданиях определяется по таблице 22.

Таблица 22 - Зависимость условной вероятности поражения человека с разной степенью тяжести от степени разрушения здания

Тяжесть поражения	Степень разрушения			
	Полное	Сильное	Среднее	Слабое
Смертельное	0,6	0,49	0,09	0
Тяжелые травмы	0,37	0,34	0,1	0
Легкие травмы	0,03	0,17	0,2	0,05

На территории проектируемой площадки насосной 12б постоянное присутствие персонала не предусмотрено.

На территории проектируемой площадки стэндера У2/1М постоянное присутствие персонала предусмотрено в здании цеха №68 и магазине на расстоянии 76м, и в здании КПП на расстоянии 162м.

В случае возникновения наиболее опасного сценария аварийной ситуации, здание с постоянным присутствием персонала попадает в зону повреждения остекления зданий. Значение избыточного давления в зоне расположения операторной составляет не больше 5 кПа.

Возможное число пострадавших среди производственного персонала в результате воздействия на них поражающих факторов может составить:

Смертельное поражение – 0 человек.

Тяжелые травмы – 0 человек.

Легкие травмы – 0 человек.

Проведенный анализ безопасности показывает, что размеры возможных зон летального поражения людей на всех составляющих площадки насосной 12б и площадки стэндера У2/1М не выходят за пределы предприятия, т.е. вероятность гибели населения, практически сводится к нулю.

3.6.4 Перечень наиболее опасных составляющих объекта

Наиболее опасные составляющие на площадке ОЗГ – центробежные насосы, поршневой насос, стэндер У2/1М, проектируемые трубопроводы, дренажный насос, дренажная емкость.

3.6.5 Оценка возможного ущерба

Расчеты выполнены на основании «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах». Утв. Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 3 ноября 2022г. № 387.

Оценка возможного ущерба от реализации аварии определяется следующими составляющими:

– ущерб в результате уничтожения основных производственных и непроизводственных фондов;

Взам. инв. №	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	Лист
								45
Инва. № подл.								
Полишь и дата								

- ущерб в результате повреждения основных производственных и непроизводственных фондов;
- ущерб в результате уничтожения товарно-материальных ценностей (сырья, реагентов, готовой продукции и т.п.);
- ущерб из-за неиспользованных возможностей, т.е. части прибыли, недополученной предприятием в результате его простоя и выбытия трудовых ресурсов из производственной деятельности в результате аварии;
- социально-экономические потери-затраты на проведение мероприятий вследствие гибели и травмирования людей (выплаты пособий по временной нетрудоспособности, клиническое лечение и т.п., выплаты пенсий и страховых сумм по случаю гибели персонала и третьих лиц и т.п.);
- экологический ущерб, в т.ч. плата за сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, а также за утилизацию различного вида отходов.

Кроме того, при расчете ущерба учтены затраты на ликвидацию аварийной ситуации.

При расчете стоимости утраченных основных фондов принималось, что все объекты и оборудование, попадающие в зону полных, сильных и средних разрушений, полностью утрачивают свою восстановительную стоимость. За базу оценки принята первоначальная стоимость по объектам.

Стоимость утраченных товарно-материальных ценностей оценивалась исходя из их объёмов, находящихся в технологическом оборудовании, участвующих в аварии или попадающих в зоны поражения.

Ущерб от аварий на опасных производственных объектах может быть выражен формулой:

$$Pa = Pп.п + Пл.а + Псэ + Пн.в + Пэкол + Пв.т.р,$$

где P_a - полный ущерб от аварий, р.;

$P_{п.п}$ - прямые потери организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, р.;

$P_{л.а}$ - затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, руб.;

$P_{сэ}$ - социально-экономические потери (затраты, понесенные вследствие гибели и травматизма людей), р.;

$P_{н.в}$ - косвенный ущерб, р.;

$P_{экол}$ - экологический ущерб (урон, нанесенный объектам окружающей природной среды), р.;

$P_{в.т.р}$ - потери от выбытия трудовых ресурсов в результате гибели людей или потери ими трудоспособности.

Составляющие экономического ущерба от аварии:

Прямые потери, $P_{п.п}$, от аварий можно определить по формуле:

$$P_{п.п} = P_{о.ф} + P_{тм.ц} + P_{им},$$

где $P_{о.ф}$ - потери предприятия в результате уничтожения (повреждения)* основных фондов (производственных и непроизводственных), р.;

$P_{тм.ц}$ - потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) товарно-материальных ценностей (продукции, сырья и т.п.), р.;

$P_{им}$ - потери в результате уничтожения (повреждения) имущества третьих лиц, р.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Инв. № подл.	Подпись и дата	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	46

Для оборудования, машин, транспортных средств, инвентаря стоимость замещения можно определять исходя из суммы, необходимой для приобретения предмета, аналогичного уничтоженному, за вычетом износа, включая расходы по перевозке и монтажу, таможенные пошлины и прочие сборы.

Для зданий и сооружений стоимость замещения можно определять исходя из проектной стоимости строительства для данной местности объекта, аналогичного погибшему по своим проектным характеристикам и качеству строительных материалов, с учетом его износа и эксплуатационно-технического состояния.

Количество и стоимость товарно-материальных ценностей, имевшихся на момент аварии, могут определяться по данным бухгалтерского учета.

Для расчета прогнозируемого ущерба от уничтожения (повреждения) товарно-материальных ценностей, Птм.ц, можно исходить из среднегодового объема хранения продукции и сырья на объектах, попадающих в зону поражения, а также средних оптовых цен на данные виды продукции и сырья.

Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, Пл.а, можно определить по формуле:

$$\text{Пл.а} = \text{Пл} + \text{Пр},$$

где Пл - расходы, связанные с локализацией и ликвидацией последствий аварий, р.

В них рекомендуется включать:

- непредусмотренные выплаты заработной платы (премии) персоналу при локализации и ликвидации аварии;

- стоимость электрической (и иной) энергии, израсходованной при локализации и ликвидации аварии;

- стоимость материалов, израсходованных при локализации и ликвидации аварии;

- стоимость услуг специализированных организаций по локализации и ликвидации аварии.

Пр- расходы на расследование аварий, р.

В них рекомендуется включать:

- оплату труда членов комиссии по расследованию аварии (в том числе командировочные расходы);

- затраты на научно-исследовательские работы и мероприятия, связанные с рассмотрением технических причин аварии;

- стоимость услуг экспертов, привлекаемых для расследования технических причин аварии и оценку (в том числе экономическую) последствий аварии.

В случае расчета предварительного ущерба расходы на ликвидацию (локализацию) и расследование аварии можно оценивать исходя из средней стоимости услуг специализированных и экспертных организаций или принимать в размере 10 % от стоимости прямого (имущественного) ущерба. Социально-экономические потери, Псэ, можно определить как сумму затрат на компенсации и мероприятия вследствие гибели персонала, Пг.п, и третьих лиц, Пг.т.л, и (или) травмирования персонала, Пт.п, и третьих лиц, Пт.т.л:

$$\text{Псэ} = \text{Пг.п} + \text{Пг.т.л} + \text{Пт.п} + \text{Пт.т.л}$$

Кроме того, при определении социально-экономических потерь, Псэ, можно учитывать также возмещение морального вреда как пострадавшим, так и их родственникам. Расходы по

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

выплате пособий на погребение погибших определяются исходя из существующих в данной местности на дату аварии средних расходов на ритуальные услуги.

Размер ежемесячной выплаты по случаю потери кормильца рекомендуется исчислять исходя из его среднего месячного заработка, получаемых им при жизни пенсии, пожизненного содержания и других подобных выплат за вычетом долей, приходящихся на него самого и трудоспособных лиц, не имеющих право на получение выплат по случаю потери кормильца.

Пособие по временной нетрудоспособности выплачивается за весь период временной нетрудоспособности пострадавшего до его выздоровления или установления стойкой утраты профессиональной трудоспособности в размере 100 % его среднего заработка, исчисленного в соответствии с законодательством Российской Федерации о пособиях по временной нетрудоспособности.

При невозможности получения документа о размере заработка пострадавшего сумма ежемесячной страховой выплаты исчисляется исходя из тарифной ставки (должностного оклада), установленной (установленного) в отрасли (подотрасли) для данной профессии, и сходных условий труда ко времени аварии.

Ущерб, причиненный жизни и здоровью третьих лиц, можно определить либо исходя из сумм предъявленных исков, либо основываясь на тех же принципах, как и при определении ущерба, нанесенного персоналу в результате аварии на опасном производственном объекте.

Для расчета прогнозируемых размеров социально-экономического ущерба можно исходить из следующих показателей: числа людей, попадающих в зону действия поражающих факторов, среднего возраста персонала, работающего на предприятии, средней зарплаты сотрудников, процентного соотношения мужчин и женщин на предприятии, среднего числа иждивенцев на одного сотрудника, а также средней стоимости медицинских и ритуальных услуг для данной местности. При оценке прогнозируемого социально-экономического ущерба третьим лицам можно исходить из аналогичных показателей для попадающих в зону действия поражающих факторов предприятий (организаций) (для юридических лиц) или аналогичных показателей для данного региона (для физических лиц).

Косвенный ущерб, Пн.в, вследствие аварий рекомендуется определять как часть доходов, недополученных предприятием в результате простоя, Пн.п, зарплату и условно-постоянные расходы предприятия за время простоя, Пз.п, и убытки, вызванные уплатой различных неустоек, штрафов, пени и пр., Пш, а также убытки третьих лиц из-за недополученной ими прибыли, Пн.т.п.л:

$$\text{Пн.в} = \text{Пн.п} + \text{Пз.п} + \text{Пш} + \text{Пн.т.п.л}$$

Убытки, вызванные уплатой различных штрафов, пени и пр., Пш, можно определить, как сумму различных штрафов, пени и прочих санкций, наложенных на предприятие вследствие срыва сроков поставки, контрактов или других обязательств, не выполненных из-за аварии на опасном производственном объекте.

Косвенный ущерб для третьих лиц, как правило, рассчитываются аналогично убыткам предприятия по данному показателю.

Источниками информации для оценки потерь от простоя в результате аварии могут являться материалы расследования технических причин аварии, экономико-статистические показатели отрасли и организации, счета сторонних организаций, иски, штрафы, пени за невыполненные договорные обязательства организацией, пострадавшей от аварии.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Экологический ущерб, Пэкол, рекомендуется определять как сумму ущербов от различных видов вредного воздействия на объекты окружающей природной среды:

$$\text{Пэкол} = \text{Эа} + \text{Эв} + \text{Эп} + \text{Эб} + \text{Эо},$$

где Эа - ущерб от загрязнения атмосферы, р.;

Эв- ущерб от загрязнения водных ресурсов, р.;

Эп - ущерб от загрязнения почвы, р.;

Эб - ущерб, связанный с уничтожением биологических (в т.ч. лесных массивов) ресурсов, руб.;

Эо - ущерб от засорения (повреждения) территории обломками (осколками) зданий, сооружений, оборудования и т.д., р.

Ущерб от загрязнения атмосферного воздуха, Эа, как правило, определяется исходя из массы загрязняющих веществ, рассеивающихся в атмосфере. Масса загрязняющих веществ находится расчетным или экспертным путем по действующим методикам.

Ущерб от загрязнения водных ресурсов, Эв, рекомендуется определять суммированием ущерба от изменения качества воды и размера потерь, связанных со снижением его биопродуктивности. Ущерб от изменения качества воды оценивается на основании утвержденных нормативных документов.

Размер потерь, связанных со снижением биопродуктивности водного объекта, можно определять на основе непосредственного обследования биологических ресурсов, экспертной оценки стоимости снижения биологической продуктивности с учетом нормативно-методических документов.

Ущерб от загрязнения почвы, Эп, рекомендуется определять на основе утвержденных указаний в соответствии с порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами и экспертной оценки стоимости потерь, связанных с деградацией земель в результате вредного воздействия.

Размер взыскания за ущерб, связанный с уничтожением биологических ресурсов, Эб, как правило, определяется соответственно инструкциям, методикам и таксам.

Величину ущерба от засорения территории обломками, Эо, рекомендуется определять в размере платежа за размещение отходов на не отведенной для этой цели территории в соответствии с инструктивно-методическими указаниями по взиманию платы за загрязнение окружающей природной среды.

Потери от выбытия трудовых ресурсов, Пв.т.р.г, из производственной деятельности в результате гибели одного человека рекомендуется определять по формуле:

$$\text{Пв.т.р.г} = \text{Нт} \cdot \text{Тр.д},$$

где Нт - доля прибыли, недоданная одним работающим, р./день;

Тр.д- потеря рабочих дней в результате гибели одного работающего, принимаемая равной 6000 дней.

Показатель Нт рекомендуется определять исходя из удельных показателей национального (регионального) дохода по данной отрасли промышленности с учетом средней заработной платы на предприятии.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 304 от 21.05.2007г. «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», аварии на проектируемом объекте будут относиться к чрезвычайным ситуациям муниципального характера,

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

поскольку зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы территории одного муниципального образования, при этом количество людей, погибших и (или) получивших ущерб здоровью, составит не более 50 человек, а размер материального ущерба может составить не более 12 млн.рублей.

3.6.6 Наиболее значимые факторы, влияющие на показатели риска

Наиболее опасными причинами возникновения аварий на объекте могут быть:

- физический износ оборудования;
- отказы оборудования и систем безопасности.

Наиболее значимыми факторами, влияющими на показатели риска при авариях на скважинах, является высокая пожаровзрывоопасность углеводородного сырья.

3.6.7 Оценка уровня безопасности производственного объекта (выводы о соответствии проектных решений требованиям норм и правил, уровню опасности объекта)

Анализ безопасности площадках насосной №12б и Стендера показывает:

1) размеры возможных зон летального поражения людей на всех составляющих площадки ННК не выходят за пределы предприятия, т.е. вероятность гибели населения, практически сводится к нулю;

2) индивидуальный риск гибели персонала, рассчитанный при помощи программного комплекса «Студия анализа риска. Модуль «Оценка риска» ООО НПО «ДИАР», на составляющих предприятия равен нулю.

С учетом программ мероприятий, направленных на снижение вероятности возникновения и развития аварий можно сделать выводы о том, что на проектируемом объекте уровень индивидуального риска гибели людей при авариях является приемлемым.

3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте

Проектом предусмотрены все мероприятия, в соответствии с нормами технологического проектирования, строительными нормативами и правилами устройств и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов, обеспечивающие безаварийную технологию производства.

Для снижения взрывопожарной и пожарной опасности производства в проектной документации предусматриваются следующие мероприятия и требования к технологическому оборудованию:

- применение герметичных систем технологических процессов, хранения и отгрузки готовой продукции, герметичных аварийных и дренажных систем для утилизации газа, ГЖ и ЛВЖ;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
								50
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.		

– для повышения надёжности и герметичности оборудования, работающего при избыточном давлении, в проекте предусмотрены предохранительные клапаны, защищающие аппараты и трубопроводы от превышения давления сверх допустимых величин;

– для перекачки ГЖ применены герметичные насосы и насосы с двойным торцевым уплотнением;

– контроль технологического процесса и применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающий о возникновении предаварийных и аварийных ситуаций и обеспечивающий минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;

– контроль состояния воздушной среды в производственных помещениях и на наружных площадках рабочей зоны с установкой стационарных датчиков предельно-допустимых концентраций (ПДК) и стационарных датчиков нижнего концентрационного предела распространения пламени (НКПРП) газов и паров;

– предусмотрены автоматические газоанализаторы для контроля содержания горючих веществ в парах нефтепродуктов, обеспечивающие подачу предупреждающего светового и звукового сигнала;

– технологическая схема разделена на отдельные технологические блоки, выполнена количественная оценка взрывоопасности технологических блоков;

– на границах технологических блоков установлены быстродействующие отсекающие устройства, время срабатывания которых соответствует требованиям для категории взрывоопасности каждого блока;

– при пуске или остановке все блоки и узлы установки продуваются водяным паром и промываются водой;

– технологическое оборудование расположено на наружных установках, снабжено площадками обслуживания с предусмотренными ограждениями, лестницами и проходами, обеспечивающими безопасную эвакуацию производственного персонала;

– предусмотрены ручная и автоматическая системы обнаружения пожара и загазованности, молниезащита и заземление аппаратов, трубопроводов и арматуры;

– применение технологического оборудования во взрывозащищённом исполнении в соответствии с классификацией по ПУЭ;

– применение трубопроводов и деталей к ним с толщиной стенки из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчётных давлениях и заданных климатических условиях;

– соблюдение нормативных безопасных разрывов между наружными технологическими установками, зданиями, сооружениями, строениями с учётом принятых категорий зданий и наружных установок по пожарной и взрывопожарной опасности;

– оборудование объектов производственного назначения системами наружного противопожарного водопровода (включая охлаждение и тушение технологических установок);

– наличие дорог, подъездов для пожарной техники с твёрдым покрытием;

– установка оборудуется системами двусторонней громкоговорящей и телефонной связью.

Уменьшение промышленного риска объекта достигается внедрением системы ПАЗ.

Изм. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

Система аварийной остановки связана с другими независимыми системами безопасности (предохранительные клапаны и др.) и системами защиты (пожаротушение, эвакуация, системы защиты персонала и т.д.) для уменьшения промышленного риска на объекте.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 1225 нанесение огнезащитных покрытий, должна осуществлять специализированная организация по проекту производства работ, согласованному с производителем огнезащитного состава и с заказчиком. Организация, выполняющая огнезащитные работы, должна иметь лицензию на выполнение таких работ в соответствии с Федеральным Законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ.

Тип грунтовочного и защитного покрытий, необходимость их нанесения должны быть согласованы с производителем огнезащитного покрытия. Выбор типа огнезащитного покрытия осуществляется с учетом режима эксплуатации.

Для обеспечения пожарной безопасности предусмотрено:

- устройство несущих и ограждающих строительных конструкций с регламентируемыми пределами огнестойкости и пределами горючести, воспламеняемостью, распространением пламени по поверхности, дымообразующей способностью и токсичностью;
- устройство эвакуационных выходов из помещений;
- устройство безыскровых полов;
- защита всех металлоконструкций огнезащитной краской.
- автоматическая пожарная сигнализация.

Конструктивное исполнение строительных элементов зданий и сооружений не является причиной скрытого распространения горения, что соответствует требованиям статьи 137 ФЗ-123.

3.8 Предусмотренные проектной документацией мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки; обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряжённых химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению ЧС, связанных со взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов, как на наружных площадках, так и в помещениях. Схема контроля представлена на рисунке 3.

Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применены газоанализаторы для эксплуатации при низких температурах.

Стационарных систем контроля за радиационной и химической обстановкой на объекте не предусматривается.

Непосредственный контроль и управление работой объекта производится техническим персоналом с автоматизированного рабочего места (АРМ) из операторной.

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

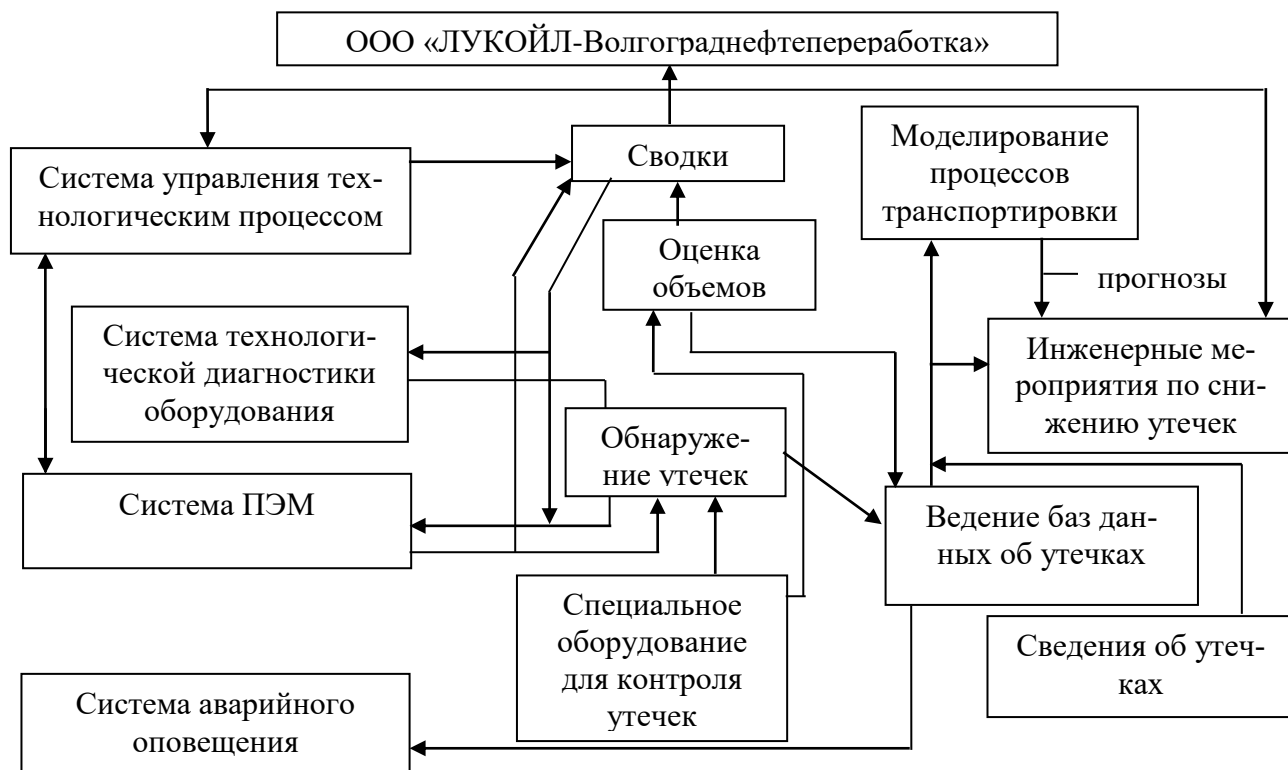


Рисунок 3 - Система контроля в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Охрану объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» осуществляет ООО «ЛУК-ТЭК» по договору (приложение Г). Доступ работников эксплуатирующей организации и сторонних организаций на объекты ЦДНГ осуществляется по пропускам установленного образца. Во время нахождения на территории объекта ЦДНГ работники эксплуатирующей организации и сторонних организаций и посетители обязаны постоянно иметь при себе пропуск установленного образца. Кроме того, на территорию объектов производственного назначения запрещен внос взрывчатых, радиоактивных, отравляющих, ядовитых, химически активных, легковоспламеняющихся и сильно пахнущих предметов и веществ.

При осмотре территории особое внимание обращается на инородные предметы и признаки постороннего вмешательства, которые могут повлиять на нормальный режим эксплуатации промышленного объекта. При обнаружении постороннего вмешательства, информация немедленно сообщается диспетчеру и местное отделение ОВД.

Для управления технологическими процессами проектируемого объекта применяется существующая АСУ ТП и локальные системы контроля и управления. Проектом предусматривается интеграция новых средств контроля и автоматики в существующие системы управления.

На территории работ необходимо проводить мониторинг состояния окружающей среды и мониторинг опасных природных процессов, позволяющий своевременно отслеживать нарушения экологического равновесия, развития опасных природных процессов, выявлять причины таких нарушений и анализировать динамику изменения во времени.

Сбор информации в области функционирования инженерно-геологического мониторинга должен осуществляться путем проведения режимных наблюдений, лабораторных анализов и опытов, маршрутных обследований и съемок, экспериментов по апробации природоохранных мероприятий и средств инженерной защиты.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Работы по реализации инженерно-геологического мониторинга осуществляются соответствующей службой с привлечением специализированных организаций, имеющих опыт в организации и проведении режимных и мониторинговых исследований.

Как показывают прогнозные оценки, наиболее существенные изменения возможны при инженерной подготовке территории и непосредственно при строительстве. Поэтому наблюдательная сеть мониторинга должна учитывать потенциальную опасность развития процессов при возможных техногенных нарушениях на стадии строительства.

3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

При авариях на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах возможно поражение персонала при его нахождении в зоне действия поражающих факторов.

Мероприятия по защите персонала и предупреждению чрезвычайных ситуаций, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах, включают в себя:

- ознакомление персонала с возможной опасностью при авариях рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах, мерами первой медицинской помощи пострадавшим;

- экстренная эвакуация людей с территории объекта в направлении перпендикулярном направлению ветра;

- использование средств индивидуальной защиты;

- наличие на проектируемом объекте комплекта медицинских средств для оказания первой помощи пострадавшим.

В непосредственной близости от проектируемого объекта расположены следующие опасные производственные объекты:

- 400097, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 57, АО «Каустик» управляющая компания ООО «НИКОХИМ», опасный производственный объект I класса, химически опасный объект I класса, пожаровзрывоопасный объект I класса опасности; возможные риски – выброс химически опасных веществ, продуктов горения в результате пожаров, взрывов, износ и неисправность технологического оборудования и нарушения его правил эксплуатации;

- 400057, г. Волгоград ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55; ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка» является опасным производственным объектом I класса, пожаровзрывоопасным объектом I класса, а также химически опасным объектом III класса;

Изн. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

3.10 Предусмотренные проектной документацией мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СП 115.13330, СП 131.13330, СП 104.13330, СП 116.13330, СП 14.13330, СП 21.13330

Природно-климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья работников, обслуживающих проектируемый объект.

Объект не располагается на подрабатываемых территориях.

Объект находится вне зоны подтопления и затопления.

Однако, в проекте технические решения разработаны с учетом особенностей воздействия нагрузок от опасных природных процессов и направлены на максимальное их снижение. На объекте предусматривается ряд мероприятий, выполнение которых сводят к минимуму последствия опасных природных явлений.

Молниезащита проектируемых объектов площадки КУО и ХТП выполнена в соответствии с требованиями РД 34.21.122-87 "Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений".

Защита от прямых ударов молний площадки нефтеналивного причала №2 выполняется существующим отдельно стоящим стальным молниеотводом СМ-25-4. Высота молниеотвода составляет 25 м

В качестве молниеприемника на зданиях насосной 12б и БМЗ с ЧРП используется металлическая кровля, в качестве токоотводов – металлические колонны, балки и рамы зданий с обеспечением непрерывной электрической связи в соединениях конструкций.

3.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 1340 от 10.11.96 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», на предприятии должен быть создан резерв материально-технических средств.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения ЧС и включают продовольствие, пищевое сырье, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Номенклатура и объем резервов материальных и финансовых ресурсов устанавливаются руководством предприятия, исходя их прогнозируемых видов и масштабов чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по ликвидации.

В ООО «ЛУКОЙЛ–Волгограднефтепереработка» создана Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (КЧС), как координирующий орган при возникновении

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

чрезвычайных ситуаций. Приказ 506 от 20.10.2015г о накоплении, хранении и использованию резерва, а так же приказа №804 от 29.10.2021 о внесении изменений в приказ от 20.10.2015 №506 и Приложения 1 к приказу №804 от 29.10.2021 представлен в приложении Д.

Разработан план ликвидации возможных аварий ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка», который определяет порядок действий сил и средств при организации и выполнении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В целях обеспечения безопасности на объектах, а также в проведении работ по предупреждению возникновения и ликвидации аварий на ОПО на основании ФЗ №28 от 12.02.1998 «О гражданской обороне», приказа МЧС РФ №999 (с изменениями и дополнениями) от 23.12.2005 о «Порядке создания нештатных аварийно-спасательных формирований», приказа МЧС России от 18.12.2014 №701 «Об утверждении типового порядка создания нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне» созданы нештатные аварийно-спасательные формирования. Опись оснащения НАСФ средствами первичного пожаротушения, аварийными комплектами инструмента и материалов, аварийным спасательным имуществом представлена в приложении Е.

Сведения об аварийно-спасательных формированиях, привлекаемых к локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» представлены в приложении Ж.

Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ НАСФ представлены в приложении З.

Для общей подготовки персонала к действиям в условиях ЧС проводятся учебно-тренировочные занятия.

Структура, численность и комплектование нештатных аварийно-спасательных формирований представлена в приложении И.

ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка» располагает финансовым резервом для ликвидации возможных аварийных ситуаций на месторождении в размере 3 рублей (приложение Г).

3.12 Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях (включая локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов)

На ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» действует единая схема оповещения об авариях и ЧС.

Информация об угрозе возникновения крупных производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий – (сильные морозы, ураганные ветры, смерчи, угроза возникновения аварий на соседних предприятиях) поступает на предприятие от оперативного дежурного Управления противопожарной службы и гражданской защиты Администрации Волгоградской области (по прямому телефону, автоматизированной системе оповещения АСО 16-4, по радио и местному телевидению).

Взам. инв. №	
Инв. № подл.	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Информация об угрозе возникновения крупных производственных аварий, и ЧС на опасных производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (выбросы опасных веществ, угроза террористического акта) может поступить:

- от операторов объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- от первого заметившего нарушение технологического режима;
- от оперативного дежурного Управления противопожарной службы и гражданской защиты Администрации Волгоградской области.

При возникновении аварий, инцидентов и неполадок на площадке насосной №12Б и причале №2 технологическим персоналом должны оповещаться следующие должностные лица:

- Старший диспетчер ЦО ЦУП предприятия;
- Начальник смены.

При возникновении чрезвычайной ситуации руководитель объекта сообщает об этом оперативному дежурному ГУ МЧС по Волгоградской области.

Сообщения осуществляются по форме № 2/ЧС (приказ Росприроднадзора от 06.12.2005 г. № 341) и в соответствии с инструкциями о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (Приказ МЧС России от 11 января 2021 г. N 2).

К силам и средствам, предназначенным для предупреждения и ликвидации ЧС в Обществе, относятся:

- газоспасательный отряд (далее - ГСО) Общества;
- Управление № 2 ООО «Агентство «ЛУК-ТЭК»;
- ФГБУ «3 отряд ФПС ГПС по Волгоградской области (договорной)»;
- Филиал ООО «МЕДИС» в г.Волгограде;
- нештатное аварийно-спасательное формирование (далее - НАСФ) Общества;
- испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии (далее - ИЛ), осуществляющая мониторинг, наблюдение и лабораторный контроль за состоянием окружающей природной среды и объектов Общества;

Информирование рабочих, служащих и населения, проживающего вблизи объекта, об обстановке и их действиям, правилам поведения в очагах поражения производится с помощью АСО-16-4, включающую в себя локальную систему оповещения 2,5 км зоны. Время оповещения: в рабочее время - 10 мин., в нерабочее – 20 мин.

Доведение сигнала производится через наружные рупоры громкоговорителей, установленные на мачтах высотой 25 м в 12 точках по периметру и внутри предприятия, внутренние речевые оповещатели, по ретрансляционной сети, по телефону через старшего диспетчера производства, через сотовые телефоны руководителей предприятия.

Локальная система оповещения отвечает требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 17.05.23 № 769. Отметим, что ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка» попадает в зону действия локальной системы оповещения АО «Каустик».

Время доведения сигнала о химическом заражении до работников декларируемого объекта (при химических авариях на соседних установках и объектах, в т.ч. на АО «Каустик») не превышает 20 мин.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Связь осуществляется:

- с Управлением ПС и ГЗ Администрации Волгоградской области по прямому телефону;
- с Главным управлением МЧС России по Волгоградской области;
- с городскими службами и объектами экономики по телефонам согласно перечню оповещения.

К передаваемой при оповещении информации предъявляются следующие требования:

- информация должна содержать в себе полную картину аварии, ее характер (выход нефтепродукта, пожар или высокая загазованность);
- информация должна быть краткой и лаконичной (точное местонахождение аварии, Ф.И.О. обнаружившего аварию, время обнаружения).

Оповещение близлежащих объектов производится по телефону и через локальную систему оповещения.

Информационное взаимодействие дежурно-диспетчерской службы ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с единой дежурно-диспетчерской службой г. Волгограда (ЕДДС г. Волгограда) регламентируется Соглашением о взаимодействии и информационном обмене ЕДДС г. Волгограда с центром управления производством ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденным Председателем Комитета гражданской защиты населения Администрации г.Волгограда от 03.04.2018 г.

Руководство силами и средствами, привлеченными к ликвидации чрезвычайных ситуаций, и организацию их взаимодействия осуществляет руководитель работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РРЛЧС).

РРЛЧС по ликвидации аварий в масштабе комплекса технологических установок (далее - КТУ) или при возникновении угрозы КТУ или нескольким технологическим объектам является первый заместитель генерального директора - главный инженер Общества, при авариях в масштабах одного технологического объекта - начальник структурного подразделения, в его отсутствие - заместитель начальника структурного подразделения, ведущий инженер (начальник объекта), в его отсутствие должностное лицо, исполняющее его обязанности в установленном порядке.

На первом этапе, до прибытия РРЛЧС, его обязанности исполняет инженер сменный 1 категории (старший диспетчер) ЦУП Общества, который при получении извещения об аварии вызывает аварийные службы, оповещает должностных лиц в установленном порядке.

РРЛЧС устанавливает границы зоны чрезвычайных ситуаций, порядок и особенности действий по ее локализации, а также принимает решение по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Решения РРЛЧС являются обязательными для всех граждан и организаций, находящихся в зоне ЧС, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Схема оповещения сил и средств ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» при возникновении аварий на территории объекта представлен в приложении К.

Сведения об органах управления системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» представлена в приложении Л.

Порядок оповещения и перечень извещаемых объектов (лиц) на предприятии ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка» представлен в приложении М.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при чрезвычайных ситуациях и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111.

Технологический процесс на проектируемом объекте не требует постоянного присутствия персонала.

Работы по осмотру, обслуживанию и ремонту на реконструируемом объекте осуществляются по утвержденному руководством эксплуатирующей организации графику бригадами, размещаемыми в цехе.

Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом решены комплексно всеми разделами проекта.

3.14 Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций

Эвакуационный путь (путь эвакуации)-путь движения и (или) перемещения людей, ведущий непосредственно наружу или в безопасную зону, удовлетворяющий требованиям безопасной эвакуации людей при пожаре.

Для обеспечения безопасности людей в течение времени, необходимого для эвакуации в безопасную зону, или в течение времени, необходимого для проведения специальных работ используются средства индивидуальной защиты. Перечень и количество средств защиты определяется «Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах средними и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», утвержденными приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 09.12.2009 № 970н.

Основным способом защиты при ЧС является срочная эвакуация персонала в безопасные районы. Технологические проезды и подъезды одновременно являются пожарными проездами и путями эвакуации.

На стадии проектирования учтены требования к противопожарным разрывам между технологическими установками и сооружениями.

По территории проектируемой площадки предусмотрены подъезды к основным объектам, что позволяет, в случае возникновения аварийной ситуации, организовать эвакуацию персонала и проезд техники для локализации аварии, и ликвидации ее последствий.

Внутриплощадочная дорога обеспечивает постоянную транспортную связь сооружений между собой и с межплощадочными дорогами.

Согласно техническому заданию на проектирование предусмотрено устройство проезда к проектируемым зданиям и сооружениям, которые в соответствии с положениями

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

СП 37.13330.2012 по назначению и грузонапряженности относятся к внутренним автодорогам категории IV-в.

Подъезд пожарных автомобилей обеспечен с одной стороны (при ширине здания не более 18 м, № 123-ФЗ статья 98) и с двух сторон при ширине зданий более 18 м.

Расстояние от края проезжей части до стен зданий высотой не более 12 м принято не более 25 м (№ 123-ФЗ статья 98). В местах, где по производственным условиям не требуется устройство дорог, подъезд пожарных машин предусмотрен по спланированной поверхности.

Ширина проездов для пожарных машин под эстакадами составляет 5,5 м (ВНТП 03/170/567-87 п. 2.10). Расстояние от внутреннего края «транзитного» проезда до стен зданий или сооружений составляет 5 – 8 м (СП 4.13130.2013 п. 8.8).

Так как пути эвакуации с проектируемых сооружений не загромождены, никакие специальные мероприятия для обеспечения беспрепятственной эвакуации не предусмотрены. Эвакуация будет производиться по вдольтрассовым проездам.

Все эти проектные решения позволяют, при необходимости, своевременно обеспечить эвакуацию людей, находящихся на территории проектируемых площадок, в момент возникновения аварийной ситуации, а также обеспечить беспрепятственный ввод и передвижение сил и средств для ликвидации последствий аварий.

Схема эвакуации людей и материальных средств с территории проектируемых площадки Насосной №126 и площадки стендера, представлена в графической части раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ПБ-ГЧ.02.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

4 Перечень используемых сокращений

ГО–гражданская оборона;
 ЧС–чрезвычайная ситуация;
 МЧС России–Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;
 РСЧС–Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
 ТВС–топливо-воздушная смесь;
 УВ–ударная волна;
 ЛВЖ–легковоспламеняющаяся жидкость;
 ГЖ–горючая жидкость;
 РВС–резервуар вертикальный стальной;
 ЕДДС–единая дежурная диспетчерская служба;
 ЗПУ–запасный пункт управления;
 АРМ–автоматизированное рабочее место;
 СЗЗ–санитарно-защитная зона;
 ПУЭ–правила устройства электроустановок;
 КЧСиПБ–комиссия по чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности;
 НАСФ – нештатные аварийно-спасательные формирования
 РРЛЧС – руководитель работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций
 КТУ – комплекс технологических установок
 АСУТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ	

5 Список используемых источников информации

1. Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности.
2. Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений.
3. Постановление Правительства РФ от 29.11.1999 № 1309 О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны.
4. Приказ МЧС РФ от 25 июля 2006 г. N 422/90/376 Об утверждении Положения о системах оповещения населения.
5. Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств": утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 553.
6. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Действующие разделы ПУЭ-6 и ПУЭ-7 (с изменениями и дополнениями): М.: Минэнерго, 2008.
7. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование работ под избыточным давлением: утв. Ростехнадзором от 15.12.2020 № 536.
8. СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*.
9. СП 16.13330.2017 Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81*.
10. СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*.
11. СП 63.13330.2018 Бетонные и железобетонные конструкции. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 52-01-2003: утв. приказом Минрегиона России 29.12.2011.
12. СП 70.13330.2012 Несущие и ограждающие конструкции. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87: утв. приказом Минрегиона России 25.12.2012.
13. СП 131.13330.2018 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*.
14. СН 441-72* Указания по проектированию ограждений площадок и участков предприятий, зданий и сооружений: утв. Госстроем СССР 26.05.1972.
15. СП 165.1325800.2014 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90.
16. СП 264.1325800.2016 Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства. Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84.
17. ГОСТ 12.4.124-83 Средства защиты от статического электричества. Общие технические условия.
18. ГОСТ Р 22.0.02-2016 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения основных понятий.
19. ГОСТ Р 54808-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20. ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.

21. ГОСТ 27751-2014 Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения.

22. ГОСТ Р 55201-2012 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

23. Лазарев Н.В. Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Изд-во «Химия», Л., 1976.

24. Никольский Б.П. Справочник химика. Том 3. М.: Наука, 1985.

25. Баратов М.А. Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов, и средства их тушения». Том 1. М.: Химия, 1990.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп –ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

3442112404-20231025-1526

(регистрационный номер выписки)

25.10.2023

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью «ВолгаТЭКинжиниринг»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1113459000621

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	3442112404
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «ВолгаТЭКинжиниринг»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "ВолгаТЭКинжиниринг"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	400005, Россия, Волгоградская область, город Волгоград, проспект им. В.И. Ленина, 86
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация "Проектный комплекс "Нижняя Волга" (СРО-П-088-15122009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-088-003442112404-0256
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	14.03.2011
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 14.03.2011	Да, 14.03.2011	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	20.12.2016
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	20915793 руб.
-----	--	---------------

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

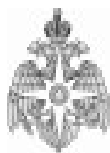
Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

СЕРТИФИКАТ 13 17 e5 86 00 55 af 51 88 40 b6 b9 68 a2 20 6a 90

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 22.11.2022 ПО 22.11.2023

А.О. Кожуховский





МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России
по Волгоградской области)**

ул. 13-й Гвардейской, 15а, г. Волгоград, 400005
Телефон: 96-70-82; факс: 96-70-72 8(8442)
E-mail: emercom@34.mchs.gov.ru

Генеральному директору по
ООО «ВолгаТЭКинжиниринг»

Зорину В.Д.

E-mail: pto@volgatek.com

21.11.2023 № ИВ-219-4177

На № 0534 от 01.11.2023

О разработке раздела ПМ ГОЧС

В соответствии со статьей 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 20.06.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СП 65.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне», ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства» Главное управление МЧС России по Волгоградской области сообщает исходные данные по объекту капитального строительства: «Реконструкция склада готовой продукции ОПО № А39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОиХТП».

Основные данные для разработки раздела:

место расположения объекта: г. Волгоград, ул. Вилянская, 37;

проектом предусмотрена реконструкция склада готовой продукции;

проектируемый объект расположен на территории, отнесенной к 1 группе по ГО - г. Волгоград;

проектируемый объект является взрывопожароопасным;

проектируемый объект входит в состав склада готовой продукции ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», являющейся ОПО I класса опасности;

проектируемый объект не попадает в зону возможного сильного радиоактивного заражения (загрязнения) (п. 4.9 СП 165.1325800.2014);

проектируемый объект находится вне зоны вероятного катастрофического затопления (п. 4.12. СП 165.1325800.2014);

объект попадает в зону возможного опасного химического заражения при выбросе химически опасных веществ на авто (хлор, аммиак);

на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» локальная система оповещения создана, в случае размещения новых объектов на проектируемой территории необходимо рассмотреть вопрос о расширении зоны действия локальной системы оповещения;

предусмотреть укрытие в ЗС ГО наибольшей работающей смены организации, продолжающих свою деятельность в период мобилизации и военное время;

объект находится в зоне возможных сильных разрушений и сплошных пожаров;

объект попадает в зону светомаскировки (п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012, п. 10 СП 165.1325800.2014);

опасные природные процессы (землетрясения, оползни, сели, лавины, переработка берегов, карст, суффозия, просадочность пород, наводнения, подтопления, эрозия, ураганы, смерчи, цунами и др.) не наблюдаются;

климатические воздействия в районе проектируемого объекта не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья людей;

потенциально опасные объекты (химические, радиационные, биологические, гидродинамические, магистральные нефте- и газопроводы), промышленные объекты, аварии на которых могут привести к образованию зон ЧС, в пределах которых размещается объект:

400097, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 57, АО «Каустик» управляющая компания ООО «НИКОХИМ», опасный производственный объект I класса, химически опасный объект I класса, пожаровзрывоопасный объект I класса опасности; возможные риски – выброс химически опасных веществ, продуктов горения в результате пожаров, взрывов, износ и неисправность технологического оборудования и нарушения его правил эксплуатации;

400057, г. Волгоград ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55; ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является опасным производственным объектом I класса, пожаровзрывоопасным объектом I класса, а также химически опасным объектом III класса;

иные потенциально опасные объекты (химические, радиационные, биологические, гидродинамические, магистральные нефте- и газопроводы) отсутствуют, риски не прогнозируются;

по пожароопасности административные и производственные здания, организации и учреждения, расположенные вблизи проектируемого объекта отнесены к III категории, частные домовладения к IV категории, время развития пожара может составить от 0,5 часа до 1 часа, продолжительность пожара может составить до 5 часов;

объекты авиационной инфраструктуры (аэропорты, вокзалы) и воздушного транспорта вблизи проектируемого объекта отсутствуют, риски не прогнозируются;

объекты ж/д инфраструктуры и ж/д транспорта (вокзал, станция, остановочная платформа, отвод ж/д): ост. платформа Нефтезаводская, Татьяна-Южная, Южная-Каустик, Пост ЭЦ; возможные риски: аварии ж/д транспорта, осуществляющего транспортировку опасных грузов; теракт (диверсии) в местах стоянок (остановок) ж/д транспорта;

крупные ж/д и автомобильные мосты вблизи планируемого объекта отсутствуют, риски не прогнозируются;

ближайшая автодорога (федерального, регионального, местного значения): автомобильная дорога ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Вилянская, возможные риски: ДТП, возгорание транспортных средств, аварии автотранспорта, осуществляющего транспортировку опасных грузов; теракт (диверсии) в местах стоянок (остановок) автотранспорта;

объекты водной инфраструктуры (речные порты, вокзалы) и речного транспорта вблизи проектируемого объекта отсутствуют, риски не прогнозируются;

ближайший крупный водный объект р. Волга, непосредственной угрозы проектируемому объекту не представляет;

объекты линейного транспорта (трамвай, метро) отсутствуют, риски не прогнозируются;

объекты жизнеобеспечения представлены линиями газо-, водо-, энерго-, теплоснабжение и канализации, возможные риски: аварии с выходом из строя объектов газо-, водо-, энерго-, теплоснабжение и канализации, выброс загрязняющих веществ, порыв сетей водоснабжения, канализации, непосредственной опасности для объекта не представляют;

риски возникновения крупных эпидемий биолого-социального характера не прогнозируются;

ближайшие пожарно-спасательные части:

10, 14 и 25 пожарно-спасательные части ФГБУ «3 отряд федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы по Волгоградской области (договорной)»; адрес: 400029, г. Волгоград, ул. им. 40 лет ВЛКСМ, д. 55.

Возможными источниками ЧС природного и техногенного характера в районе строительства могут быть:

сильный ветер - скорость ветра при порывах 25 м/сек и более;

сильный туман – видимость 50 м и менее;

сильный мороз – минимальная температура воздуха: -35°C и ниже;

сильная жара – максимальная температура воздуха +40°C и более;

крупный град - диаметр градин 15 мм и более;

сильный снегопад - количество осадков 20 мм и более, за 12 часов и менее;

сильная метель - выпадение снега в сочетании с сильным ветром в течение суток, скоростью 15 м/сек. и более;

сильный гололед - отложения на проводах диаметром 20 мм и более;

в соответствии с требованиями СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81* Строительство в сейсмических районах» по картам ОСР-2016 нормативная сейсмичность в районе объекта принимается 6 баллов по шкале MSK-64,

проектируемый объект не находится в зоне опасных сейсмических воздействий;
постороннее вмешательство (диверсия) в деятельность объекта, технологического оборудования;

нарушение мер промышленной безопасности;

механическое повреждение (разрушение, разрыв) трубопроводов, иного технологического оборудования;

нарушение мер газо-, взрыво-, электро-, пожарной безопасности;

неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ; пожар.

Особые требования, повышающие устойчивость функционирования объекта в особый период, не предусматриваются.

Дополнительные требования:

предусмотреть (при необходимости) меры предотвращения постороннего вмешательства в деятельность объекта (технологического оборудования) посторонних лиц;

предусмотреть решения (при необходимости) по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу населению и территории;

предусмотреть меры по безаварийной остановке технологических процессов и последовательность действий обслуживающего персонала;

предусмотреть решения по обеспечению безопасности персонала (населения) при возможных взрывах, пожарах, горении, в т.ч. предусмотреть решение по эвакуации (выводу) людей из очага вероятной угрозы, а также из зданий (сооружений);

предусмотреть решения по обеспечению взрыво-, энерго-, пожарной безопасности;

предусмотреть решения по беспрепятственному проходу сил и средств в целях проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ;

в целях защиты персонала предусмотреть средства индивидуальной защиты (приказ МЧС России № 543 от 01.10.2014 «Об утверждении положения об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты»);

предусмотреть (при необходимости) решение по системе оповещения населения в соответствии с приказом МЧС России и Минцифры России от 31.07.2020 № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения»;

предусмотреть решения по обеспечению промышленной безопасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

границы запретных, охранных и санитарно-защитных зон предусмотреть (при необходимости) в соответствии с постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 г. № 74 «О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и нормативов» СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

разработку перечня мероприятий по гражданской обороне в составе проектной документации объектов капитального строительства следует

осуществлять в соответствии с ГОСТ Р 55201 (п. 4.17. СП 165.1325800.2014);

в подразделе «Текстовая часть» привести основные сведения по ПМ ГОЧС (ГОСТ Р 22.2.13-2023 п. 6.2);

в состав графической части включить графические материалы, предусмотренные ГОСТ Р 22.2.13-2023 п. 6.3;

в состав задания на проектирование включить пункт «Требования по разработке ПМ ГОЧС» (СНиП 11-01-95, разд. 2, п.2.7 и п.14 приложения А).

Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования.

Градостроительный кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 12.02.98 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

Федеральный закон от 21.12.94 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»;

Федеральный закон от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 13.07.2020 № 207-ФЗ «Об охране окружающей среды», статья 46 «Требования в области охраны окружающей среды при осуществлении деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции»;

постановление Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 № 73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам».

В соответствии с п. 6.5 СП 165.1325800.2014 при разработке проектной документации должна быть осуществлена оценка риска чрезвычайных ситуаций, обусловленных авариями на опасных производственных объектах классов опасности I и II. Количественные показатели допустимого риска чрезвычайных ситуаций, включающего в себя индивидуальный, социальный и потенциальный территориальный риски чрезвычайной ситуации, должны определяться проектными организациями, исходя из вида деятельности объектов, региональных особенностей их расположения и социально-экономического обоснования функционирования объектов капитального строительства.

Оценка риска чрезвычайных ситуаций должна предусматривать определение комплекса превентивных мероприятий, изменяющих параметры технологического процесса до уровня, обеспечивающего допустимый риск.

Выполненный раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» по объекту: «Реконструкция склада готовой продукции

ОПО № А39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОиХТП» подлежит государственной (или негосударственной) экспертизе в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 21.12.94 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и частью 4.1 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Дополнительно Главное управление сообщает, что проектируемая территория в период Великой Отечественной войны (Сталинградской битвы 1942-1943 гг.) являлась территорией боевых действий.

Работы по поиску и обследованию территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований должны предусматриваться в соответствии со статьей 41.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации, а также постановлением Правительства Российской Федерации 31.03.2017 № 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 года № 20».

Начальник Главного управления

Н.С. Любавин



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 6E00E67149F9A8D5E80704FBFDE30A83
Владелец: Любавин Николай Сергеевич
Действителен с 27.09.2022 по 21.12.2023



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

Нижне-Волжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

A39-00045

Эксплуатирующая организация: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029, г.Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55, ИНН 3448017919

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Площадка переработки нефти	A39-00045-0001	10.02.2000	I класс
2) Склад готовой продукции	A39-00045-0002	10.02.2000	I класс
3) Участок транспортирования опасных веществ	A39-00045-0003	10.02.2000	II класс
4) Шламонакопитель (пруд - накопитель ГТС)	A39-00045-0005	29.10.2003	I класс
5) Сеть газопотребления предприятия	A39-00045-0006	29.03.2005	III класс

Дата выдачи: "20" сентября 2013 г.

Руководитель Управления

И.Р. Исаев



АВ 206772

ДОГОВОР № 1056/2022
оказания охранных услуг

г. Волгоград

20 декабря 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУК-ТЭК" (ООО "ЛУК-ТЭК"), именуемое в дальнейшем "Исполнитель", действующее на основании лицензии от 22.11.2022 № Л056-00106-77/00629010, выданной Главным управлением Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации по г. Москве, в лице Генерального директора Шеховцова Николая Петровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"), именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице Генерального директора Иванова Александра Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязанности по оказанию охранных услуг на объектах Заказчика, в соответствии с Договором, утвержденными Сторонами Перечнем охраняемых объектов (Приложение № 1 к Договору), Численно-квалификационной ведомостью охраны объектов (Приложение № 2 к Договору), Положением о физической защите объектов организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утвержденным решением Правления ПАО "ЛУКОЙЛ" (Протокол от 30.05.2016 № 13, далее – Положение об охране), Инструкцией о внутриобъектовом и пропускном режимах на объектах, утвержденной Заказчиком:

- вооруженная охрана объектов и (или) имущества, а также обеспечение внутриобъектового и пропускного режимов на объектах, в отношении которых установлены обязательные для выполнения требования к антитеррористической защищенности.

1.2. Количество постов и время оказания охранных услуг определяется Численно-квалификационной ведомостью охраны объектов, указанной в пункте 1.1. Договора, а также утвержденными Сторонами Схематами постов охраны и технических средств охраны на объектах и маршрутов патрулирования объектов.

1.3. Охрана осуществляется с использованием служебного и гражданского оружия, виды, типы, модели и количество которого указаны в Приложении № 3 к Договору.

1.4. При возникновении чрезвычайных обстоятельств и диверсионно-террористических угроз, а так же на период проведения государственных праздников Исполнитель, по согласованию с Заказчиком, обязуется оказывать охранные услуги с повышенным уровнем безопасности.

1.5. Обязательства Сторон, предусмотренные Договором, продолжают исполняться в полном объеме и в приоритетном порядке после принятия решения органом государственной власти Российской Федерации о переводе экономики Российской Федерации на работу по мобилизационному плану годового периода военного времени, при объявлении общей или частичной мобилизации или при введении режима военного положения на территории Российской Федерации, на период действия мобилизационного плана экономики Российской Федерации.

1.6. Обмен актами выполненных работ, счетами-фактурами между Сторонами производится в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В электронном документообороте (ЭДО) Стороны применяют следующие термины и сокращения:

Оператор ЭДО – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота актов выполненных работ, счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи;

Электронный документ (ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранен на машинном носителе в виде файла формата, определенного действующим законодательством Российской Федерации;

Электронный документооборот (ЭДО) – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде, с реализацией концепции "безбумажного делопроизводства";

Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области применения ЭП;

Усиленная квалифицированная электронная подпись (УКЭП) – в понимании Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи", которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

2.1. Заказчик имеет право в любое время проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

Заказчик сохраняет за собой право отстранять от оказания услуг нарушителей (временно изымать пропуска прохода Исполнителя на территорию Заказчика), а также исключать проход на территорию Заказчика, допустивших групповые, повторные или грубые нарушения требований промышленной, пожарной, безопасности, охраны труда и окружающей среды изымая пропуска прохода на территорию бессрочно, без их повторной выдачи (обновления).

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Обеспечить доступ работников Исполнителя на объекты, обеспечить помещениями для выполнения служебных обязанностей, оборудованными мебелью, телефоном, предметами бытового назначения, местами для отдыха и приема пищи, с предоставлением за свой счет коммунальных услуг. Обеспечение Исполнителя помещениями и оборудованием, а также предоставление коммунальных услуг, является иждивением Заказчика.

Заказчик, заинтересованный в оказании услуг, предусмотренных Договором, обязуется предоставить Исполнителю в качестве иждивения имущество исключительно в связи с исполнением (для исполнения) Договора. Перечень имущества, предоставляемого Заказчиком Исполнителю в качестве иждивения, указан в Приложении № 4 к Договору. В соответствии со ст. 705 ГК РФ риск случайной гибели или случайного повреждения используемого для исполнения Договора имущества несет предоставившая его Сторона.

В соответствии со ст. 714 ГК РФ Исполнитель несет ответственность за сохранность имущества, предоставленного Заказчиком в качестве иждивения в связи с исполнением Договора.

2.2.2. Принимать меры по выполнению предлагаемых Исполнителем рекомендаций по режимным мерам безопасности, создавать надлежащие условия для оказания охранных услуг, а также содействовать Исполнителю в выполнении возложенных на него задач.

2.2.3. Ознакомить Исполнителя с установленными Заказчиком на объекте внутриобъектовым и пропускным режимами, правилами (инструкцией) пожарной безопасности, местом расположения первичных средств пожаротушения и систем противопожарного водоснабжения, информировать Исполнителя о существенных экологических аспектах и существенных опасных/вредных факторах, производственных и профессиональных рисках, а так же довести до сведения Политику и цели интегрированной системы менеджмента ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в области качества, энергоэффективности, промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

2.2.4. Оборудовать объекты техническими средствами охраны и системами телевизионного наблюдения и контроля, средствами сигнализации и связи (телефон).

2.2.5. Проинформировать персонал и посетителей объекта об использовании видеонаблюдения, а также оказания охранных услуг в виде обеспечения внутриобъектового и пропускного режимов посредством размещения соответствующей информации в местах, обеспечивающих гарантированную видимость в дневное и ночное время, до входа на охраняемую территорию. Такая информация должна содержать сведения об условиях внутриобъектового и пропускного режимов.

2.2.6. Обязать своих работников и иных лиц, находящихся по разрешению Заказчика на объекте, строго соблюдать требования Инструкции о внутриобъектовом и пропускном режимах на объектах, установленные Заказчиком, в части касающейся работников Заказчика и посетителей.

2.2.7. Осуществлять профилактические мероприятия и обеспечивать пожарную безопасность на объектах.

2.2.8. Немедленно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях, допущенных работниками охраны для принятия соответствующих мер.

2.2.9. Принять и оплатить оказанные Исполнителем охранные услуги в размере, сроки и порядке, предусмотренными Договором.

2.2.10. Заказчик не вправе привлекать иных лиц для оказания услуг, предусмотренных Договором.

2.2.11. При повышенном уровне безопасности (пункт 1.4. Договора) Заказчик обязуется:

- уведомлять персонал на охраняемых объектах о введении повышенного уровня безопасности;
- проверять совместно с Исполнителем противопожарное и инженерно-техническое состояние объекта с составлением Акта;
- уточнять пожарные расчеты, состояние систем пожаротушения;
- обеспечить усиленный контроль за проводимыми работами, выполняемыми подрядными организациями;
- проводить мероприятия по усилению пропускного и внутриобъектового режимов, ограничению посещения объектов охраны посетителями, а также въезд на территорию охраняемых объектов автотранспорта сторонних (подрядных) организаций;
- запрещать работникам въезд на территорию охраняемых объектов на личных автомобилях.

2.3. Исполнитель имеет право:

2.3.1. Не приступать к оказанию охранных услуг, а также отказаться от исполнения Договора и потребовать возмещения убытков в случае, когда нарушение Заказчиком своих обязанностей по Договору препятствует выполнению Договора Исполнителем.

2.3.2. В соответствии со статьей 12 Закона Российской Федерации "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" задерживать на месте правонарушения лиц, совершивших противоправное посягательство на охраняемое имущество либо нарушающих внутриобъектовый и (или) пропускной режимы и обеспечивать их незамедлительную передачу в органы внутренних дел (полицию).

2.4. Обязанности Исполнителя:

2.4.1. Оказывать охранные услуги в соответствии с Договором и Положением об охране.

2.4.2. Обеспечивать установленный Заказчиком пропускной и внутриобъектовый режимы. Контролировать вход/выход персонала Заказчика и посетителей, внос/вынос и ввоз/вывоз материальных ценностей на территорию объектов/с территории объектов в соответствии с утвержденной Заказчиком Инструкцией о внутриобъектовом и пропускном режимах на объектах, требований Политики ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в области ПБ, ОТ и ОС", существенных экологических аспектах и существенных опасных/вредных факторах, производственных и профессиональных рисках.

2.4.3. Обеспечить выполнение работниками охраны правил (инструкции) пожарной безопасности на объектах. При оказании услуг на территории Заказчика обеспечить соблюдение работниками Исполнителя, в части касающейся, требований законодательства Российской Федерации и других подзаконных актов в области промышленной, пожарной, радиационной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, гигиены труда (соблюдение

санитарных норм и правил), гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, энергетической безопасности и безопасности гидротехнических сооружений (далее – ПБ, ОТ и ОС), трудовой и производственной дисциплины, правил внутреннего трудового распорядка, Инструкции о внутриобъектовом и пропускном режимах, локальных нормативных актов ПАО "ЛУКОЙЛ", Заказчика, в том числе Регламента взаимоотношений ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС (Приложение № 5 к Договору) и Соглашения по обеспечению безопасного оказания услуг на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" сторонними организациями (Приложение № 6 к Договору).

При этом удостоверяется, что работники Исполнителя ознакомлены с:

- а) существенными рисками в области ПБ, ОТ и ОС (в том числе опасными/вредными факторами, производственными и профессиональными рисками);
- б) существенными экологическими аспектами;
- в) Политикой и целями Заказчика в области качества, энергоэффективности, промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Кроме того, удостоверяется, что Исполнитель оказывает услуги по Договору, имея все разрешительные документы, оформленные в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.4.4. Не допускать причинения вреда охраняемому имуществу, сообщать руководству Заказчика и в территориальные органы внутренних дел обо всех попытках совершения противоправных посягательств на охраняемое имущество.

2.4.5. Исполнитель обязан немедленно извещать Заказчика об иных обстоятельствах, угрожающих качеству оказываемых охранных услуг либо создающих невозможность оказания охранных услуг по Договору в целом.

2.4.6. Исполнитель не вправе при оказании охранных услуг выполнять указания Заказчика, которые могут привести к нарушению законодательства Российской Федерации.

2.4.7. Исполнитель обеспечивает оснащение работников охраны вооружением, специальными средствами, радиосвязью, автотранспортом, средствами оказания первичной медицинской помощи и другим необходимым оборудованием для выполнения обязанностей по оказанию охранных услуг. Работники охраны должны быть одеты в надлежащего вида форменную одежду, постоянно совершенствовать профессиональную и физическую подготовку.

2.4.8. При повышенном уровне безопасности (пункт 1.4. Договора) Исполнитель:

- уточняет количественный и качественный состав дежурных смен охраны, схемы оповещения работников охраны;
- обеспечивает усиленный контроль за несением дежурства на объектах и в группах охраны;
- проводит внеплановые проверки наличия и состояния вооружения, патронов и специальных средств;
- согласовывает с Заказчиком и проводит мероприятия по усилению внутриобъектового и пропускного режимов, ограничению посещения объектов охраны посетителями, а также въезд на территорию охраняемых объектов автотранспорта сторонних (подрядных) организаций и личных автомобилей работников Заказчика;
- проверяет совместно с Заказчиком противопожарное и инженерно-техническое состояние охраняемых объектов с составлением Акта.

2.4.9. Обеспечить выполнение требований, предусмотренных законодательными и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации к персоналу, привлекаемому Исполнителем для оказания услуг по Договору.

2.4.10. В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации Исполнитель обязан обеспечить в организации воинский учет и бронирование граждан пребывающих в запасе Вооруженных Сил Российской Федерации, работающих в организации Исполнителя, при условии включения организации Исполнителя в перечень организаций, имеющих право на бронирование своих работников на период мобилизации и на военное время.

3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

3.1. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств.

Начало оказания услуг по Договору – с 26 декабря 2022 г.

Окончание оказания услуг по Договору – 31 декабря 2024 г. (включительно).

3.2. Договор, может быть, расторгнут досрочно по письменному соглашению Сторон, с обоюдного согласия Сторон, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Каждая из Сторон Договора имеет право отказаться от исполнения Договора, предупредив об этом письменно другую Сторону Договора за 3 (три) месяца до предполагаемой даты расторжения Договора.

3.3. Изменение организационно-правовой формы Сторон Договора не влечет досрочного расторжения Договора.

4. СТОИМОСТЬ (ЦЕНА) УСЛУГ.

4.1. Стоимость (цена) оказываемых по Договору услуг определяется согласно утвержденному Сторонами Протоколу соглашения о договорной цене по оказанию охранных услуг на объектах (Приложение № 7 к Договору) и сметам затрат (Приложения №№ 8-12 к Договору) и составляет [REDACTED]

4.2. Оплата услуг производится Заказчиком на основании счета, акта выполненных работ по согласованному Сторонами образцу (Приложение № 13 к Договору), счета-фактуры Исполнителя ежемесячно не позднее 30 (тридцатого) числа месяца, следующего за месяцем оказания по Договору услуг. По Договору не расчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга (проценты по денежному обязательству) за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

4.3. Форма оплаты – безналичный расчет, при этом датой исполнения обязательства по оплате является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.4. В случае досрочного расторжения Договора или окончания срока действия Договора Стороны составляют акт сверки взаимных расчетов. Окончательный расчет по Договору производится Заказчиком в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Сторонами акта сверки взаимных расчетов.

4.5. Стоимость охранных услуг по Договору ежегодно изменяется по согласию Сторон, с учетом индексов роста заработной платы и индексов цен на услуги сторонних организаций, утверждаемых в макроэкономических сценарных условиях для организаций Группы "ЛУКОЙЛ".

5. ПОРЯДОК ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОФОРМЛЕНИЯ ОКАЗАННЫХ ЗАКАЗЧИКУ ОХРАННЫХ УСЛУГ.

5.1. Факт оказания Исполнителем охранных услуг Заказчику по Договору оформляется двусторонним актом выполненных работ. Акт выполненных работ одновременно является письменным отчетом о результатах выполненной Исполнителем работы по Договору.

5.2. Отчетным периодом по Договору является календарный месяц.

5.3. Акт выполненных работ, счет и счет-фактура оформляются Исполнителем и направляются Заказчику ежемесячно, не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

5.4. При отказе какой-либо из Сторон от подписания акта выполненных работ об этом делается отметка в акте выполненных работ с изложением оснований для отказа, которые указываются лицом, отказавшимся от подписи акта выполненных работ.

Заказчик обязан возвратить подписанный акт выполненных работ или акт выполненных работ с отметкой об отказе подписания в течение 10 (десяти) календарных дней с момента оказания услуг. В противном случае услуги считаются принятыми в полном объеме и подлежат оплате в соответствии с пунктом 4.2. Договора.

В случае, если Заказчик не согласен подписать акт выполненных работ, то он должен представить мотивированный отказ от его подписания с указанием перечня выявленных в процессе приемки услуг дефектов (недостатков, недоделок и т.п.). Мотивированный отказ Заказчика является основанием для устранения Исполнителем дефектов (недостатков, недоделок и т.п.) за свой счет и повторного направления Заказчику для подписания акта выполненных работ.

5.5. Одновременно с актом выполненных работ Исполнитель предоставляет Заказчику счет и счет-фактуру, оформленные в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации.

5.6. Акты выполненных работ, счета-фактуры предоставляются в электронном формате и должны быть составлены по форме и в сроки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Все электронные акты выполненных работ, счета-фактуры подписываются усиленной квалифицированной подписью.

5.7. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных Договором.

5.8. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

5.9. В случае невозможности направления/получения актов выполненных работ, счетов-фактур в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют о невозможности направления ЭД с указанием причин, и Исполнитель предоставляет акты выполненных работ, счета-фактуры в срок не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на бумажном носителе.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. Исполнитель несет ответственность за имущественный ущерб, нанесенный имуществу Заказчика посторонними лицами, проникшими на объект в результате ненадлежащего выполнения Исполнителем принятых обязательств по Договору.

6.3. Факты кражи, грабежа, разбоя, а также иные факты хищения, уничтожения или повреждения имущества посторонними лицами, проникшими на объект по вине Исполнителя, устанавливаются судом, либо совместным актом Заказчика и Исполнителя, с указанием документально подтвержденного размера ущерба.

6.4. Возмещение Заказчику ущерба, причиненного по вине Исполнителя, производится по представлению Заказчиком приговора суда, либо совместного акта Заказчика и Исполнителя, установившего факт хищения, уничтожения или повреждения имущества посторонними лицами, проникшими на объект.

6.5. Исполнитель не несет ответственности:

6.5.1. За имущественный ущерб, причиненный действиями непреодолимой силы;

6.5.2. За имущественный ущерб, причиненный лицами, попавшими на объект в порядке, предусмотренным внутриобъектовым и (или) пропускным режимом;

6.5.3. За хранение Заказчиком или иными лицами, допущенными на объект в порядке, предусмотренном внутриобъектовым и (или) пропускным режимом, материальных ценностей в непредусмотренных для этого местах; утраты не сданных под охрану в установленном порядке материальных ценностей, в том числе личного имущества работников Заказчика и третьих лиц.

6.5.4. За имущественный ущерб, причиненный Заказчику в связи с нарушением Заказчиком Инструкции о внутриобъектовом и пропускном режимах на объектах Заказчика;

6.5.5. В случае смерти, ранения, увечья или других возможных тяжелых расстройств здоровья работников охраны, связанных с выполнением ими своих обязанностей, что привело к невозможности дальнейшего оказания охранных услуг.

6.6. В случае непредставления либо несвоевременного представления первичной учетной документации и(или) счетов-фактур Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,02% от стоимости товаров (работ, услуг) с учетом НДС, которая была указана (должна была быть

указана) в несвоевременно представленной (не представленной) первичной учетной документации и(или) счете-фактуре, за каждый день просрочки.

Заказчик вправе не принимать первичную учетную документацию и(или) счета-фактуры, не соответствующие по форме и(или) содержанию обязательным требованиям нормативно-правовых актов и(или) условиям Договора (в указанном случае Стороны будут считать, что соответствующая первичная учетная документация и(или) счет-фактура не представлена).

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ.

7.1. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы, вызванных прямо или косвенно проявлением наводнения, пожара, землетрясения, эпидемии, военных конфликтов, военных переворотов, террористических актов, гражданских волнений, забастовок, постановлений, распоряжений, предписаний, приказов или иного административного вмешательства со стороны Правительства Российской Федерации или иных органов исполнительной власти, каких-либо других административных ограничений, оказывающих влияние на выполнение обязательств Сторонами по Договору, или иных обстоятельств вне разумного контроля Сторон, которые возникли после вступления в силу Договора, наступление которых на момент вступления Договора в силу Стороны не могли разумно предполагать, непосредственно влияющие на возможность Сторон выполнять надлежащим образом принятые на себя обязательства по Договору, сроки выполнения обязательств по Договору отодвигаются на время действия вышеуказанных обстоятельств, если они значительно влияют на выполнение срока всего Договора или его части, которая подлежит выполнению после наступления обстоятельств форс-мажора.

7.2. Стороны обязаны письменно не позднее 2 (двух) рабочих дней известить друг друга о начале/окончании обстоятельств форс-мажора, препятствующих выполнению обязательств по Договору, а также представить необходимые документы, выданные компетентными государственными органами.

7.3. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) месяцев и не прекращаются, Договор, может быть, расторгнут Сторонами в письменной форме.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ПОЛУЧЕННОЙ СТОРОНАМИ ИНФОРМАЦИИ.

8.1. Положения Договора, любых приложений и дополнений к нему, информация, полученная в ходе заключения, исполнения, расторжения/прекращения действия Договора конфиденциальны. Стороны обязуются обеспечивать конфиденциальность информации в течение всего срока действия Договора, а также в течение 5 (пяти) лет с даты окончания исполнения обязательств по Договору. Стороны не вправе распространять конфиденциальную информацию любыми способами, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством. Заказчик вправе без получения предварительного письменного согласия Исполнителя раскрывать конфиденциальную информацию по Договору третьим лицам, в том числе оказывающим Заказчику аудиторские услуги, услуги юридического характера, включая, но не ограничиваясь, по подготовке, заключению, исполнению Договора, защите прав и интересов Заказчика по Договору, а также третьим лицам, оказывающим Заказчику услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета Заказчика, при условии, что такие третьи лица будут обязаны сохранять конфиденциальность ставшей им известной информации по Договору.

8.2. В случае разглашения информации, указанной в пункте 8.1. Договора, без согласия другой Стороны, Сторона, допустившая такое разглашение, обязана возместить второй Стороне причиненные убытки в полном объеме в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ. для договоров

9.1. Все споры, противоречия и разногласия, возникающие из/в связи с Договором, должны разрешаться Сторонами посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 (пятнадцать) календарных дней с момента ее получения.

9.2. Все споры, противоречия и разногласия, возникающие из/в связи с Договором, нерешенные Сторонами в претензионном порядке, передаются в Арбитражный суд Волгоградской области.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ.

10.1. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

10.2. Информация о деятельности каждой из Сторон Договора, включая условия Договора, не подлежит разглашению, кроме случаев, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

11.1. Для заключения Договора Заказчик обязан представить копии документов, подтверждающих его право владения или пользования имуществом, подлежащим охране, в соответствии с законодательством Российской Федерации, заверенные своей печатью, а также заблаговременно уведомлять Исполнителя о планах отказа от права владения или пользования имуществом, переданным под охрану.

11.2. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

11.3. Изменения Договора подлежат согласованию между Сторонами путем оформления дополнительного соглашения к Договору. При изменении адресных, платежных и иных реквизитов Сторон, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются известить друг друга в письменной форме (уведомление направляется за подписью полномочного представителя Стороны, заверенное печатью, с приложением документов, подтверждающих подобного рода изменения) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты произошедших изменений.

11.4. Все уведомления и сообщения должны направляться Сторонами в письменной форме (заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу) или доставляться по месту нахождения соответствующей Стороны с вручением под роспись уполномоченному Стороной лицу. Стороны признают юридическую силу за документами, переданными посредством факсимильной, электронной или иной связи до момента получения оригиналов.

11.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.6. Нижеперечисленные документы образуют приложение к Договору и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 – Перечень охраняемых объектов.
- Приложение № 2 – Численно-квалификационная ведомость охраны объектов.
- Приложение № 3 – Перечень оружия, используемого при оказании охранных услуг.
- Приложение № 4 – Перечень имущества, предоставляемого в качестве иждивения.
- Приложение № 5 – Регламент взаимоотношений ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС.
- Приложение № 6 – Соглашение по обеспечению безопасного оказания услуг на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" сторонними организациями.
- Приложение № 7 – Протокол соглашения о договорной цене по оказанию охранных услуг на объектах.
- Приложение № 8 – Смета затрат по оказанию охранных услуг на объекте "Основная площадка".
- Приложение № 9 – Смета затрат по оказанию охранных услуг на объекте "Заводоуправление и инженерно-бытовой корпус".
- Приложение № 10 – Смета затрат по оказанию охранных услуг на объекте "Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции".
- Приложение № 11 – Смета затрат по оказанию охранных услуг на объекте транспортной инфраструктуры "Нефтепункт "Татьянка".

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
ИН № 37-304202502

ДЛЯ ДОГОВОРОВ

Штам № 47

- Приложение № 12 – Смета затрат по оказанию охранных услуг на объекте "Очистные сооружения".

- Приложение № 13 – Форма акта выполненных работ.

12. МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

ЗАКАЗЧИК:

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Место нахождения: г. Волгоград

Адрес: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет

ВЛКСМ, д. 55

ИНН 3448017919

КПП 997250001

Р/с 40702810201700006846

в ПАО Банк "ФК Открытие"

К/с 30101810300000000985

БИК 044525985

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО "ЛУК-ТЭК"

Место нахождения: г. Москва

Адрес: 119121, г. Москва, ул. Бурденко,

д. 24, этаж 4, комната 17

ОГРН 1227700744985

ИНН 9704176871, КПП 770401001

Р/с 40702810706780000073

в Филиале "Центральный" Банка ВТБ

(ПАО) в г. Москве

К/с 30101810145250000411

БИК 044525411

Код по ОКВЭД 80.10

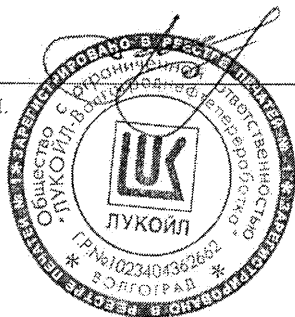
Код по ОКПО 97148399

От Заказчика:

Генеральный директор

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

М.П.



А.П. Иванов

От Исполнителя:

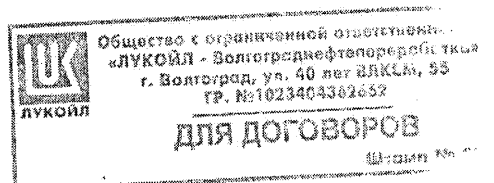
Генеральный директор

ООО "ЛУК-ТЭК"

М.П.



Н.П. Шеховцов



Приложение № 1
к договору от 20 декабря 2022 г.
№ 21002/2022

УТВЕРЖДАЮ

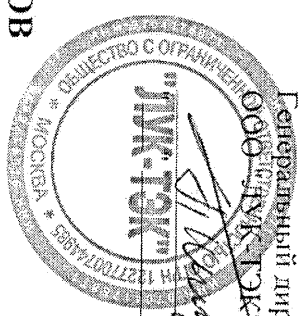
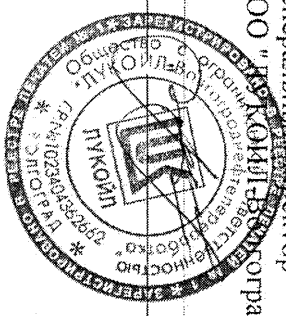
УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Генеральный директор
ООО "ЛУКОЙЛ-ТЭК"

А. П. Иванов
20 г.

Н. П. Шеховцов
20 г.



**ПЕРЕЧЕНЬ ОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

№ п/п	Наименование объекта	Функциональные характеристики	Метрические характеристики	Адрес	Наличие ТСО	Режим работы	Ответственный за противопожарную охрану
1	Основная площадка, в том числе заводоуправление и инженерно-бытовой корпус	Производство нефтепродуктов	S=7112618 кв. км Протяженность периметра 14,7 км	400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, дд. 55, 55к, 55д	Охранная и пожарная сигнализация, СКУД, система видеонаблюдения	Круглосуточный	Заказчик
2	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП)	Транспортировка и хранение нефтепродуктов	S=977920 кв. км Протяженность периметра 5835 м	400029, г. Волгоград, ул. Вильямская, дд. 31, 33	Охранная и пожарная сигнализация, СКУД, система видеонаблюдения	Круглосуточный	Заказчик

Итого объектов 2

Итого объектов 2

Итого объектов 2

Итого объектов 2

Итого объектов 2

Итого объектов 2

Итого объектов 2

Итого объектов 2

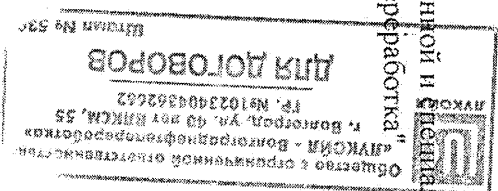
Итого объектов 2

№ п/п	Наименование объекта	Функциональные характеристики	Метрические характеристики	Адрес	Наличие ТСО	Режим работы	Ответственный за противопожарную охрану
1	2	3	4	5	6	7	8
3	Объект транспортной инфраструктуры нефтепункт "Татынка"	Транспортировка нефтепродуктов	S=161349,91 кв.м. Протяженность периметра 1200 м	400029, г. Волгоград, ул. Вильямская, дл. 27 к, 31 к	Охранная и пожарная сигнализация, СКУД, система видеонаблюдения	Круглосуточный	Заказчик
4	Очистные сооружения	Очистка сточных вод, собираемых с технологических и хозяйственно-бытовых объектов	S=673623 кв.м. Протяженность периметра 3425 м	400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 100	Отсутствует	Круглосуточный	Заказчик

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель группы мобилизационной и специальной работы
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

И. А. Касьянов



П Р И К А З

№ 506 «20» октября 2015 г.

О накоплении, хранении
и использованию резерва

Во исполнение Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями и дополнениями), Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изменениями и дополнениями), Федерального закона от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне» (с изменениями и дополнениями), постановления Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (с изменениями и дополнениями), постановления Правительства РФ от 15.04.2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями), постановления Правительства РФ от 27.04.2000 № 379 «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» (с изменениями и дополнениями), постановления Правительства РФ от 10.11.1996 № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», в соответствии с Положением о системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в ОАО «ЛУКОЙЛ» и организациях Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденным решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 25.04.2005 № 14, и в целях совершенствования работы системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Заместителю генерального директора по экономике и финансам – казначею В.М.Блудилину для предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов, чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) обеспечить наличие финансового резерва в размере 3 руб., созданного в соответствии со статьей 9 Устава ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество).

2. Первому заместителю генерального директора - главному инженеру А.П.Иванову:

2.1. Обеспечить наличие резерва оснащения аварийно-спасательных формирований (далее - АСФ), нештатных аварийно-спасательных формирований (далее - НАСФ) для

предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов, ЧС (приложение № 1 к настоящему приказу);

2.2. Обеспечить хранение резерва оснащения АСФ, НАСФ в условиях, отвечающих установленным требованиям по обеспечению его сохранности и доставки к месту аварии, инцидента, ЧС.

3. Заместителю генерального директора по общим вопросам А.Н.Катричу обеспечить наличие и своевременное пополнение имеющихся в здравпунктах средств медицинского обеспечения, а так же специального транспорта при локализации и ликвидации аварии, инцидента, ЧС природного и техногенного характера.

4. Заместителю генерального директора по персоналу и административным вопросам В.А.Вдовину организовать питание работников, участвующих в локализации и ликвидации аварии, инцидента, ЧС природного и техногенного характера.

5. Заместителю главного инженера по техническому обеспечению обеспечить наличие резерва материальных ресурсов для предупреждения, локализации и ликвидации аварии, инцидента, ЧС природного и техногенного характера (приложение № 2 к настоящему приказу).

6. Выдачу материальных ресурсов для предупреждения, локализации и ликвидации аварии, инцидента, ЧС природного и техногенного характера производить по моему указанию или решению председателя комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Общества.

7. На время отсутствия поименованных в настоящем приказе лиц в связи с временной нетрудоспособностью, командировкой, отпуском или иным длительным отсутствием (свыше одного дня) вышеуказанные полномочия возложить на лиц, исполняющих их обязанности в установленном порядке.


8. Признать утратившим силу приказ Общества от 19.09.2011 № 357 «О накоплении, хранении и использовании резерва».

9. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя генерального директора – главного инженера А.П.Иванова.

Генеральный директор



В.А.Зязин

	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» д. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 ГР. №1023404362662
	ОТДЕЛ КОНТРОЛЯ И ДЕЛОПРОИЗВОДСТВА ВЕРНО
Оператор копировальных и множительных машин: <i>Усикова О.И.</i>	21, 10 2015г. Штамп № 752

Приложение № 1
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от 20 октября 2015 № 506

Резерв оснащения аварийно-спасательных формирований предприятия

№ п/п	Наименование материальных средств, находящихся в резерве на складе ГО	Необходимый резерв, в % от потребности
1	Каски защитные	100
2	Противогазы фильтрующие	100
3	Дополнительные патроны к фильтрующим противогазам	25
4	Респираторы типа РПГ-67	100
5	Изолирующие противогазы	100
6	Комбинезоны защитные	100
7	Сапоги	100
8	Спецодежда комплект	100
9	Защитные комплекты типа КИХ-5	100
10	Аварийно-спасательный инструмент «ЛУКАС»	100
11	Шанцевый инструмент (лопаты штыковые, лопаты совковые, ломы, кувалды, топоры, пилы двуручные и пр.)	100

Примечание:

- оснащение газоспасательного отряда осуществляется в соответствии с табелем оснащения;
- оснащение нештатного аварийно-спасательного формирования осуществляется в соответствии с табелем оснащения;
- оснащение (с учетом резерва) ФКУ «3 отряд ФПС ГПС по Волгоградской области (договорной)» осуществляется в соответствии с договором;
- автотранспортное обеспечение осуществляется в соответствии с договором;
- питание работников, участвующих в локализации и ликвидации аварии, инцидента, ЧС природного и техногенного характера, в том числе укрывающихся в защитных сооружениях ГО осуществляется в соответствии с договором.

Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии



Р.К.Бобович

Приложение № 2
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «20» октября 2015 № 506

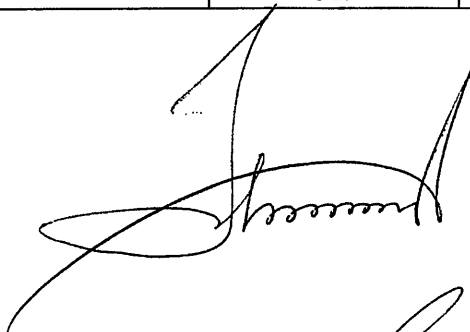
ПЕРЕЧЕНЬ

резерва материальных ресурсов для ликвидации аварии, чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера

№ п/п	Наименование	Материал	Количество
1.	Труба $\varnothing 57 \times 5$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	2 шт.
2.	Труба $\varnothing 89 \times 6$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	2 шт.
3.	Труба $\varnothing 108 \times 6$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	4 шт.
4.	Труба $\varnothing 273 \times 8$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	1 шт.
5.	Труба $\varnothing 325 \times 10$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	1 шт.
6.	Труба $\varnothing 426 \times 12$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	1 шт.
7.	Труба $\varnothing 1026 \times 8$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
8.	Труба $\varnothing 108 \times 6$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
9.	Труба $\varnothing 127 \times 10$, 12 п/метров	15X5M	8 шт.
10.	Труба $\varnothing 152 \times 10$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
11.	Труба $\varnothing 159 \times 8$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
12.	Отвод $90^\circ \varnothing 108 \times 6$	15X5M	2 шт.
13.	Отвод $90^\circ \varnothing 152 \times 10$	15X5M	2 шт.
14.	Отвод $90^\circ \varnothing 159 \times 8$	15X5M	2 шт.
15.	Отвод $90^\circ \varnothing 325 \times 12$	15X5M	1 шт.
16.	Отвод $90^\circ \varnothing 377 \times 16$	15X5M	1 шт.
17.	Отвод $180^\circ \varnothing 102 \times 8$	15X5M	4 шт.
18.	Отвод $180^\circ \varnothing 108 \times 6$	15X5M	2 шт.
19.	Отвод $180^\circ \varnothing 152 \times 10$	15X5M	2 шт.
20.	Отвод $180^\circ \varnothing 127 \times 10$	15X5M	8 шт.
21.	Отвод $180^\circ \varnothing 159 \times 8$	15X5M	2 шт.
22.	Сферическая заглушка $\varnothing 159 \times 8$	Ст20	2 шт.
23.	Сферическая заглушка $\varnothing 219 \times 10$	Ст20	2 шт.
24.	Сферическая заглушка $\varnothing 273 \times 9$	Ст20	2 шт.
25.	Сферическая заглушка $\varnothing 273 \times 9$	15X5M	1 шт.
26.	Фланец 1-50-16	Ст20	2 шт.
27.	Фланец 1-80-16	Ст20	2 шт.
28.	Фланец 1-100-16	Ст20	2 шт.
29.	Фланец 1-150-16	Ст20	2 шт.
30.	Фланец 1-250-16	Ст20	2 шт.
31.	Фланец 2,3-50-40	Ст20	2 шт.
32.	Фланец 2,3-200-40	Ст20	2 шт.
33.	Фланец 2,3-250-40	Ст20	2 шт.
34.	Фланец 7-50-64	Ст20	2 шт.
35.	Фланец 7-200-64	Ст20	2 шт.
36.	Фланец 1-80-16	15X5M	2 шт.

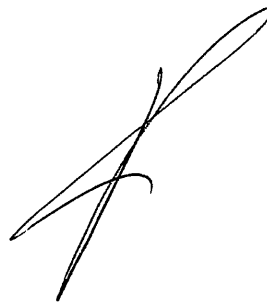
№ п/п	Наименование	Материал	Количество
37.	Фланец 1-100-16	15X5M	2 шт.
38.	Фланец 2,3-250-40	15X5M	2 шт.
39.	Фланец 7-50-64	15X5M	2 шт.
40.	Фланец 7-80-64	15X5M	2 шт.
41.	Фланец 7-100-64	15X5M	2 шт.
42.	Фланец 7-150-64	15X5M	2 шт.
43.	Шпилька М10	Ст35	32 шт.
44.	Шпилька М16	Ст35	32 шт.
45.	Шпилька М24	Ст35	32 шт.
46.	Задвижка Ду150Ру16	Ст20	1 шт.
47.	Задвижка Ду250Ру40	Ст20	1 шт.
48.	Задвижка Ду100Ру64	Ст20	1 шт.
49.	Лист 4х1500х6000	Ст3	2 шт.
50.	Лист 5х1500х6000	Ст3	2 шт.

И.о. заместителя главного инженера
по техническому обеспечению



А.В.Полухин

Заместитель главного инженера по промышленной
безопасности, охране труда и экологии



Р.К.Бобович

П Р И К А З

29 октября 2021 г. № 804

Волгоград

О внесении изменения в приказ от 20.10.2015 № 506

В целях актуализации требований приказа ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от 20.10.2015 № 506 «О накоплении, хранении и использованию резерва», учитывая изменения в организационно-штатной структуре, изменения в кадровом составе ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество) и реорганизации Общества в форме присоединения к нему ООО «ЛУКОЙЛ-КГПЗ» в качестве территориально-производственного подразделения по газопереработке в г. Котово ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения и дополнения в приказ Общества от 20.10.2015 № 506 «О накоплении, хранении и использовании резерва» (далее – Приказ):

1.1. Преамбулу Приказа после слов «во исполнение требований...» дополнить словами «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451, «Методики управления резервными запасами ГО и ЧС», утвержденной приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21.06.2021 № 132»;

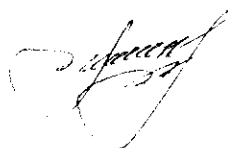
1.2. Дополнить Приказ Приложением № 1 «Резерв оснащения аварийно-спасательных формирований предприятия», Приложением № 2 «Перечень резерва материальных ресурсов для ликвидации аварии, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Приложением № 3 «Перечень запаса лекарственных средств, расходных материалов, перевязочных средств, необходимых при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Приложением № 4 «Перечень резервного запаса материально-технических средств для локализации и ликвидации аварии, инцидента, чрезвычайной ситуации природного и техногенного характера в ТПП по ГП в г. Котово», изложив указанные приложения в редакциях к настоящему приказу;

1.3. По тексту Приказа (в пунктах 2, 9) вместо слов «Первый заместитель генерального директора - главный инженер В.И.Анисимов» читать «Первый заместитель генерального директора - Главный инженер П.А.Наумов» (в соответствующем падеже).

2. Датой утверждения и введения в действие изменений и дополнений в Приказ считать 01.11.2021.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя генерального директора – главного инженера Наумова П.А.

Генеральный директор



А.П. Иванов

СОГЛАСОВАНО

(лист согласования № 10871/1)

И.О.Фамилия Должность лица, визирующего проект	Виза из КСЭДиАД ¹ /либо подпись	Дата
П.А.Наумов Первый заместитель генерального директора – Главный инженер	Согласовано	29.10.2021
В.А.Крестелев Заместитель генерального директора по производству	Согласовано	01.11.2021
А.В.Полухин Заместитель главного инженера по техническому обеспечению	Согласовано	29.10.2021
А.В.Карпов Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии	Согласовано	29.10.2021
Н.С.Попова Начальник отдела контроля и делопроизводства	Согласовано	29.10.2021
М.М.Абдрашитов Начальник Управления Корпоративно-правовой работы ДПО «Поволжье» ООО «ЛУКОЙЛ- МЦПБ»	Согласовано	29.10.2021

Исполнитель

Ю.Н.Гайворонский
Руководитель группы ГО и ЧС
6 34 48



29.10.2021

Рассылка: дело, заместителям генерального директора, заместителям главного инженера, начальникам структурных подразделений, отделов, групп (по листу рассылки), ФГБУ «3 отряд ФПС ГПС по Волгоградской области (договорной)», филиал ООО «МЕДИС» в г.Волгограде, СЦ «Волгоградэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго», Управление № 2 ООО «Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград».

¹Корпоративная система «Электронный документооборот и автоматизация делопроизводства»

Приложение № 1
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «29» 10 2021 № 804

РЕЗЕРВ
оснащения штатных, нештатных аварийно-спасательных формирований

№ п/п	Наименование материальных средств, находящихся в резерве на складе ГО	Необходимый резерв, в % от потребности
1.	Каски защитные	100
2.	Противогазы ГП-7	100
3.	Дополнительные патроны к фильтрующим противогазам	25
4.	Респираторы типа У-2К	100
5.	Индивидуальный перевязочный пакет ИПП-1	100
6.	Комбинезоны защитные	100
7.	Самоспасатель фильтрующий	100
8.	Комплект индивидуальный медицинский гражданской защиты КИМГЗ	100
9.	Комплект противоожоговый	100
10.	Сапоги	100
11.	Спецодежда комплект	100
12.	Защитные комплекты типа КИХ-5	100
13.	Аварийно-спасательный инструмент	100
14.	Шанцевый инструмент (лопаты штыковые, лопаты совковые, ломы, кувалды, топоры, пилы двуручные и пр.)	100

Примечание:

- оснащение газоспасательного отряда осуществляется в соответствии с табелем оснащения;
- оснащение нештатного аварийно-спасательного формирования осуществляется в соответствии с табелем оснащения;
- оснащение (с учетом резерва) ФГБУ «3 отряд ФПС ГПС по Волгоградской области (договорной)» осуществляется в соответствии с договором;
- автотранспортное обеспечение осуществляется в соответствии с договором;
- питание работников, участвующих в локализации и ликвидации аварии, инцидента, ЧС природного и техногенного характера, в том числе укрывающихся в защитных сооружениях ГО осуществляется в соответствии с договором.

Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии



А.В.Карпов

Руководитель группы гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций



Ю.Н.Гайворонский

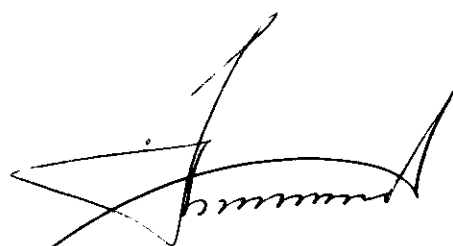
Приложение № 2
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «29» 10 2021 № 804

ПЕРЕЧЕНЬ
резервного запаса материально-технических средств
для локализации и ликвидации аварии, инцидента, чрезвычайной ситуаций
природного и техногенного характера

№ п/п	Наименование	Материал	Количество
1.	Труба $\varnothing 57 \times 5$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	2 шт.
2.	Труба $\varnothing 89 \times 6$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	2 шт.
3.	Труба $\varnothing 108 \times 6$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	4 шт.
4.	Труба $\varnothing 273 \times 8$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	1 шт.
5.	Труба $\varnothing 325 \times 10$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	1 шт.
6.	Труба $\varnothing 350 \times 12$ от 6 до 10 п/метров	Ст20	1 шт.
7.	Труба $\varnothing 102 \times 8$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
8.	Труба $\varnothing 108 \times 6$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
9.	Труба $\varnothing 127 \times 10, 12$ п/метров	15X5M	8 шт.
10.	Труба $\varnothing 152 \times 10$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
11.	Труба $\varnothing 159 \times 8$ от 6 до 10 п/метров	15X5M	2 шт.
12.	Отвод $90^\circ \varnothing 108 \times 6$	15X5M	2 шт.
13.	Отвод $90^\circ \varnothing 152 \times 10$	15X5M	2 шт.
14.	Отвод $90^\circ \varnothing 159 \times 8$	15X5M	2 шт.
15.	Отвод $90^\circ \varnothing 325 \times 12$	15X5M	1 шт.
16.	Отвод $90^\circ \varnothing 377 \times 16$	15X5M	1 шт.
17.	Отвод $180^\circ \varnothing 102 \times 8$	15X5M	4 шт.
18.	Отвод $180^\circ \varnothing 108 \times 6$	15X5M	2 шт.
19.	Отвод $180^\circ \varnothing 152 \times 10$	15X5M	2 шт.
20.	Отвод $180^\circ \varnothing 127 \times 10$	15X5M	8 шт.
21.	Отвод $180^\circ \varnothing 159 \times 8$	15X5M	2 шт.
22.	Сферическая заглушка $\varnothing 159 \times 8$	Ст20	2 шт.
23.	Сферическая заглушка $\varnothing 219 \times 10$	Ст20	2 шт.
24.	Сферическая заглушка $\varnothing 273 \times 9$	Ст20	2 шт.
25.	Сферическая заглушка $\varnothing 273 \times 9$	15X5M	1 шт.
26.	Фланец 1-50-16	Ст20	2 шт.
27.	Фланец 1-80-16	Ст20	2 шт.
28.	Фланец 1-100-16	Ст20	2 шт.
29.	Фланец 1-150-16	Ст20	2 шт.
30.	Фланец 1-250-16	Ст20	2 шт.
31.	Фланец 2,3-50-40	Ст20	2 шт.
32.	Фланец 2,3-200-40	Ст20	2 шт.
33.	Фланец 2,3-250-40	Ст20	2 шт.
34.	Фланец 7-50-64	Ст20	2 шт.
35.	Фланец 7-200-64	Ст20	2 шт.
36.	Фланец 1-80-16	15X5M	2 шт.
37.	Фланец 1-100-16	15X5M	2 шт.

№ п/п	Наименование	Материал	Количество
38.	Фланец 2,3-250-40	15X5M	2 шт.
39.	Фланец 7-50-64	15X5M	2 шт.
40.	Фланец 7-80-64	15X5M	2 шт.
41.	Фланец 7-100-64	15X5M	2 шт.
42.	Фланец 7-150-64	15X5M	2 шт.
43.	Шпилька М10	Ст35	32 шт.
44.	Шпилька М16	Ст35	32 шт.
45.	Шпилька М24	Ст35	32 шт.
46.	Задвижка Ду150Ру16	Ст20	1 шт.
47.	Задвижка Ду250Ру40	Ст20	1 шт.
48.	Задвижка Ду100Ру64	Ст20	1 шт.
49.	Лист 4x1500x6000	Ст3	2 шт.
50.	Лист 5x1500x6000	Ст3	2 шт.

Заместитель главного инженера
по техническому обеспечению



А.В.Полухин

Заместитель главного инженера по промышленной
безопасности, охране труда и экологии



А.В.Карпов

Руководитель группы гражданской
обороны и чрезвычайных ситуаций



Ю.Н.Гайворонский

Приложение № 3
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «29» 10 2021 № 804

ПЕРЕЧЕНЬ
запаса медицинских ресурсов, необходимых для ликвидации
последствий чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера

1. Медикаменты группы «Б» и общего списка

№ п/п	Наименование	Единица учета	Количество	Всего
1.	Адреналин 1 мг/мл 1 мл № 5	ампула	20	20
2.	Анальгин 500 мг/мл 2 мл № 10	ампула	50	50
3.	Баралгин 500 мг/мл 5 мл № 5	ампула	30	30
4.	Викасол 10 мг/мл 1 мл № 10	ампула	30	30
5.	Глюкоза 400 мг/мл 10 мл № 10	ампула	50	50
6.	Гепарин 5000 МЕ/мл 5 мл № 5	флакон	15	15
7.	Димедрол 10 мг/мл 1 мл № 10	амп.	50	50
8.	Кальция хлорид 100 мг/мл 10 мл № 10	ампула	50	50
9.	Коргликлард 0,6 мг/мл 1 мл № 10	ампула	30	30
10.	Кордиамин 250 мг/мл 1 мл № 10	ампула	30	30
11.	Фуросемид 10 мг/мл 2 мл № 10	ампула	30	30
12.	Масло вазелиновое	туба	100	100
13.	Новокаин 5 мг/мл 5 мл № 10	ампула	100	100
14.	Супрастин 20 мг/мл 1 мл № 5	ампула	5	5
15.	Эуфиллин 24 мг/мл 10 мл № 10	ампула	30	30
16.	Асептолин раствор д/наружного применения 90%	флакон	100	100
17.	Нитроглицерин 0,5 мг №40	таблетка	5	5
18.	Валидол 60 мг № 10 таблетки	таблетка	5	5
19.	Ранитидин 25 мг/мл 2 мл № 10	ампула	10	10
20.	Фамотидин 20 мг № 20	таблетка	5	5
21.	Дротаверин 40 мг № 20	таблетка	20	20
22.	Дротаверин 20 мг/мл 2 мл № 10	ампула	30	30
23.	Метоклопрамид 10 мг № 56	таблетка	10	10
24.	Метаклопромид 5 мг/мл 2 мл № 10	ампулы	5	5
25.	Уголь активированный 250 мг № 10	таблетка	50	50
26.	Лоперамид 2 мг № 10 капсулы	капсула	30	30
27.	Панкреатин, таблетки покрытые кишечнорастворимой оболочкой № 60	таблетка	20	20

№ п/п	Наименование	Единица учета	Количество	Всего
28.	Аскорбиновая кислота 50 мг/мл 2 мл № 10	ампула	5	5
29.	Пиридоксин 50 мг/мл 1 мл № 10	ампула	5	5
30.	Кальция глюконат 100 мг/мл 10 мл № 10	ампула	10	10
31.	Этамзилат 125 мг/мл 2 мл № 10	ампула	30	30
32.	Магния сульфат 250 мг/мл 10 мл № 10	ампула	10	10
33.	Натрия хлорид 0,9% 10 мл № 10	ампула	20	20
34.	Натрия хлорид 0,9% 100 мл	флакон	100	100
35.	Пентоксифиллин 20 мг/мл 5 мл № 10	ампула	5	5
36.	Верапамил 40 мг № 30	таблетка	20	20
37.	Каптоприл 25 мг № 40	таблетка	30	30
38.	Бриллиантовый зеленый 1% 10 мл	флакон	100	100
39.	Йода спиртовой раствор 5% 10 мл	флакон	100	100
40.	Перекись водорода 3% 100 мл	флакон	100	100
41.	Дексаметазон 4 мг/мл 1 мл № 10	ампула	10	10
42.	Амоксициллин гранулы д/приготовления суспензии д/приема внутрь 250 мг/5 мл 40 г	флакон	5	5
43.	Амоксициллин 500 мг № 16	таблетка	20	20
44.	Цефтриаксон 1 г порошок д/приготовления раствора	флакон	30	30
45.	Азитромицин 250 мг № 6	капсула	20	20
46.	Азитромицин 500 мг № 3	таблетка	20	20
47.	Офлоксацин 200 мг № 10	таблетка	10	10
48.	Диклофенак 25 мг/мл 3 мл № 5	ампула	30	30
49.	Диклофенак 100 мг № 20	таблетка	20	20
50.	Кофеин бензоат натрия 200 мг/мл 1 мл № 10	ампула	30	30
51.	Аммиак 10% 40 мл	флакон	50	50
52.	Тетрациклин мазь глазная 1% 3 г	туба	10	10
53.	Ацикловир мазь глазная 3% 5 г	туба	10	10

2. Инфузионные растворы

№ п/п	Наименование	Единица учета	Количество	Всего
1.	Альбумин 5% 100 мл	флакон	10	10
2.	Гемодез 200 мл	флакон	20	20
3.	Реополиглюкин 10% 200 мл	флакон	20	20

3. перевязочные средства, шприцы, системы, шовный материал

№ п/п	Наименование	Единица учета	Количество	Всего
1.	Бинты марлевые стерильные, различных размеров	штука	100	100


№ п/п	Наименование	Единица учета	Количество	Всего
2.	Бинты марлевые сетчато-трубчатые различных размеров	штука	50	50
3.	Бинты гипсовые неосыпающиеся, различных размеров	штука	30	30
4.	Вата гигроскопическая стерильная по 250 г	упаковка	2	2
5.	Марля медицинская 10 м, плотность 36 г/м	упаковка	20	20
6.	Салфетки медицинские стерильные 14x16 см № 10	упаковка	30	30
7.	Салфетки медицинские стерильные 45x29 см № 5	упаковка	30	30
8.	Системы переливания крови одноразового исполнения	штука	50	50
9.	Шприц одноразовый 5 мл	штука	100	100
10.	Шприц одноразовый 10 мл	штука	100	100
11.	Шприц одноразовый 20 мл	штука	100	100
12.	Гипоаллергенный эластичный фиксирующий пластырь 5 см x 10 м	штука	100	100
13.	Маска медицинская	штука	500	500
14.	Шапочка медицинская одноразовая, основа нетканная	штука	100	100
15.	Эластичный бинт среднерастяжимый самофиксирующийся 12 см x 4 м	штука	20	20

4. Вспомогательные средства в том числе дезинфекционные, моющие профилактические

№ п/п	Наименование	Единица учета	Количество	Всего
1.	Жидкое антисептическое мыло 200 мл	флакон	10	10

Примечание: Перечень запаса лекарственных средств, расходных материалов, перевязочных средств, необходимых при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера, предоставлен директором-главным врачом филиала ООО «МЕДИС» в г. Волгограде Е.В.Железняк в соответствии с Приказом Минздрава РФ от 26.08.2013 № 598 «Об утверждении положений о резерве МЗ РФ для ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций».

Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии


А.В.Карпов

Руководитель группы гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций


Ю.Н.Гайворонский

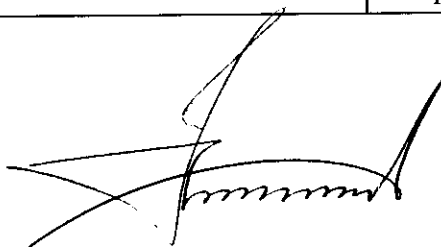
Приложение № 4
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «29» 10 2021 № 804

ПЕРЕЧЕНЬ
резервного запаса материально-технических средств
для локализации и ликвидации аварии, инцидента, чрезвычайной ситуаций
природного и техногенного характера в ТПП по ГП г.Котово

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество (норматив)
1.	Ключи гаечные, рожковые, стальные, обмедненные, искробезопасные 14x17, 19x22, 24x27, 30x32, 36x41, 41x46, 50x55	шт.	50
2.	Ключи гаечные разводные	шт.	5
3.	Ключи цепные	шт.	5
4.	Молоток слесарный	шт.	5
5.	Напильники разные	шт.	15
6.	Ломы стальные обмедненные	шт.	10
7.	Паронит ПОН 3мм	кг.	50
8.	Паронит ПОН 2мм	кг.	30
9.	Паронит ПОН 1мм	кг.	10
10.	Заглушка Д 100 мм	шт.	8
11.	Заглушка Д 150 мм	шт.	8
12.	Заглушка Д 200 мм	шт.	8
13.	Заглушка Д 80 мм	шт.	8
14.	Заглушка Д 50 мм	шт.	8
15.	Электроды LB - 52	кг.	50
16.	Труба Ø15 мм.	п/м	30
17.	Труба Ø20 мм.	п/м	30
18.	Труба Ø57 мм.	п/м	10
19.	Труба Ø219 мм.	п/м	10
20.	Труба Ø114 мм.	п/м	50
21.	Труба диам.159 мм.	п/м	30
22.	Задвижки ЗКЛ2-80	шт.	3
23.	Задвижки ЗКЛ2-200	шт.	3
24.	Задвижки ЗКЛ2-100	шт.	2
25.	Задвижки ЗКЛ2-150	шт.	2
26.	Задвижки ЗКЛ2-50	шт.	2
27.	Гидрант 1.500	шт.	5
28.	Баллон 50 л с пропаном	шт.	1
29.	Баллон с кислородом	шт.	1
30.	Баллон с ацетиленом	кг	5
31.	Емкости для воды, 200 л	шт.	5
32.	Рукава пожарные	шт.	48
33.	Огнетушители ОП-10	шт.	92
34.	Ломы обыкновенные	шт.	13

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество (норматив)
35.	Механизм тяговый монтажный	шт.	1
36.	Лебедка ручная	шт.	1
37.	Лопаты	шт.	20
38.	Лебедка рычажная	шт.	1
39.	Домкраты реечные	шт.	2
40.	Топоры	шт.	5
41.	Перчатки «Хайкрон»	пар	25
42.	Привязи спасательные	шт.	10
43.	Каски защитные	шт.	40
44.	Перчатки резиновые (диэлектрические)	пар	10
45.	Фонарь аккумуляторный взрывобезопасный	шт.	5
46.	Противогазы ГП -7	шт.	26
47.	Противогаз шланговый ПШ-1	шт.	10
48.	Самоспасатели фильтрующие	шт.	20
49.	Самоспасатели изолирующие	шт.	105
50.	Респираторы универсальные	шт.	50
51.	Флажки сигнальные	шт.	25
52.	Комплекты индивидуальные медицинские гражданской защиты	шт.	26
53.	Сигнальная лента	п/м	500
54.	Таблички «Открыто», «Закрыто»	шт.	60
55.	Таблички «Газоопасно»	шт.	30
56.	Респираторы Р - 2У	шт.	26
57.	Индивидуальный перевязочный пакет (ИПП-1)	шт.	26
58.	Индивидуальный противохимический пакет (ИПП-11)	шт.	26
59.	Носилки тканевые	шт.	2
60.	Носилки санитарные	шт.	2
61.	Покрывало спасательное	шт.	10
62.	Сумка санитарная для оказания 1-ой помощи подразделениями сил ГО	шт.	1
63.	Компас	шт.	2
64.	Электромегафон с сиреной оповещения РМ-25 СП	шт.	1
65.	Комплект знаков ограждения КЗО-1	к-т	1
66.	Метеокомплект МК-3Б	к-т	1

Заместитель главного инженера
по техническому обеспечению



А.В.Полухин

Заместитель главного инженера по промышленной
безопасности, охране труда и экологии



А.В.Карпов

Руководитель группы гражданской
обороны и чрезвычайных ситуаций



Ю.Н.Гайворонский

П Р И К А З20 февраля 2020 г. № 138

Волгоград

Об организации и ведении Гражданской обороны

Во исполнение требований Федерального закона от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне» (с изменениями и дополнениями), «Порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований», утвержденного приказом МЧС РФ от 23.12.2005 № 999 (с изменениями и дополнениями), приказа МЧС России от 18.12.2014 № 701 «Об утверждении типового порядка создания нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне», в целях совершенствования системы мероприятий по подготовке к защите и по защите населения, материальных ценностей на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество) от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, надежного обеспечения защиты рабочих и служащих от чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) в мирное и военное время, повышения устойчивости работы Общества, проведения спасательных и других неотложных работ, не связанных с угрозой жизни и здоровью людей ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Состав ответственных должностных лиц, входящих в органы управления гражданской обороны (далее - ГО) Общества (приложение № 1 к настоящему приказу).
2. Сформировать и с 01.01.2020 содержать в готовности к выполнению задач гражданской обороны органы управления ГО, с привлечением представителей объединенной первичной профсоюзной организации ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» Нефтегазстройпрофсоюза России (по согласованию), ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград» (по согласованию), ООО «СМУ-Ремстрой» (по согласованию), ООО «Лан Технолоджи» (по согласованию).
3. Утвердить Перечень сил и средств гражданской обороны Общества (приложение № 2 к настоящему приказу) и Список руководителей служб и формирований гражданской обороны Общества (приложение № 3 к настоящему приказу).
4. С 01.01.2020 содержать в готовности к выполнению задач ГО нештатные аварийно-спасательные формирования (далее – НАСФ), нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по ГО и проведения, не связанных с угрозой жизни и здоровью людей, неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – НФГО), с привлечением представителей объединенной первичной профсоюзной организации ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» Нефтегазстройпрофсоюза России (по согласованию), ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград» (по согласованию), ООО «Лан Технолоджи» (по согласованию), Федерального государственного бюджетного учреждения «3 отряд Федеральной противопожарной службы государственной противопожарной службы по Волгоградской области (договорной)» (далее – 3 ОФПС) (по согласованию),

ООО «Волгоградсервис» (по согласованию), ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» (по согласованию), ООО «МЕДИС (по согласованию).

5. Начальникам структурных подразделений (комплексов, цехов, испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии (далее – ИЛПНиН)), отделов:

5.1. Уточнить состав (список) персонала, входящего в НАСФ, НФГО. На основании Расчета сил и средств ГО Общества (приложение № 4 к настоящему приказу) представить в группу ГО и ЧС в срок до 02.03.2020 года Штатно-должностные списки формирований по прилагаемой форме (приложение № 5 к настоящему приказу).

6. Назначать командирами НАСФ и НФГО должностных лиц, являющихся начальниками структурных подразделений, отделов. В состав формирований включать мужчин в возрасте от 18 до 60 лет, женщин в возрасте от 18 до 55 лет, за исключением военнообязанных, имеющих мобилизационные предписания, инвалидов всех групп, беременных женщин, женщин, имеющих детей в возрасте до 8 лет, и женщин со средним и высшим медицинским образованием, имеющих детей в возрасте до 3-х лет.

7. Заместителю руководителя ГО по материально-техническому обеспечению А.Н.Катричу:

7.1. Продолжить работу на основании поданных заявок по пополнению для нужд ГО запасов материально-технических, медицинских и иных средств; оснащению формирований ГО необходимым имуществом, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.04.2000 № 379 (с изменениями и дополнениями) «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств».

8. Начальнику отдела обеспечения транспортными услугами О.Г.Черкасову на основании расчёта сил и средств гражданской обороны (приложение № 3 к настоящему приказу) заключить договор (дополнительное соглашение) с ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» в целях выделения необходимой автотранспортной техники для нужд ГО в «Особый период».

9. Заместителям руководителя ГО, начальникам служб ГО, штабу ГО Общества:

9.1. С вводом «Степеней готовности ГО» выполнить мероприятия «Плана ГО» Общества, а именно:

- обеспечить выдачу запасов (резервов) из склада ГО для нужд НАСФ, НФГО имущества, средств индивидуальной защиты (далее – СИЗ), приборов радиационной и химической разведки в соответствии с табелем оснащения;

- обеспечить выдачу персоналу Общества СИЗ из склада ГО, привести защитные сооружения и пункты управления в готовность.

9.2. При внезапном нападении противника укрыть работников Общества (от воздействия средств поражения) в защитных сооружениях Общества.

Рассредоточение и эвакуацию персонала Общества и членов их семей осуществлять по решению руководителя ГО.

10. Начальнику штаба ГО, начальнику службы связи и оповещения:

10.1. Обеспечить готовность технических средств оповещения ГО и незамедлительное прохождение сигналов ГО;

10.2. Организовать управление действиями сил ГО Общества, обеспечить оповещение и связь:

- на территории Общества с основного пункта управления в защитном сооружении № 313, при выходе его из строя, с запасного пункта управления в защитном сооружении № 312;

- на маршруте движения работников Общества и членов их семей в загородную зону, в район рассредоточения, а также при выдвигении НАСФ, НФГО в очаги массового поражения – с подвижного пункта управления;

- в загородной зоне (в районе рассредоточения) из пункта управления, расположенного в Администрации с. Абганерово Октябрьского района Волгоградской области;

10.3. В пункте управления иметь радио- и проводную связь с Комитетом гражданской защиты населения администрации Волгограда, комплексами, цехами, ИЛПНиН, отделами, командирами НАСФ, НФГО Общества;

10.4. Сформировать и подготовить к работе в пункте управления ГО боевые расчеты, в том числе и для подвижного пункта управления. В период угрозы нападения и в военное время, обеспечить в пунктах управления круглосуточное дежурство в две смены.

11. Начальнику службы убежищ и укрытий П.В.Купцову обеспечить защитные сооружения ГО в «постоянной готовности к приёму укрываемых» (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.11.1999 № 1309 (с изменениями и дополнениями) «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны»).

12. Заместителю руководителя ГО по рассредоточению и эвакуации Е.Н.Мироновой:

- уточнить списки персонала Общества и членов их семей, подлежащих эвакуации;

- уточненные списки направить в группу ГО и ЧС в срок до 02.03.2020 года.

13. Признать утратившим силу приказ ООО «ЛУКОЙЛ–Волгограднефтепереработка» от 17.09.2018 № 431 «Об организации и ведении Гражданской обороны».

14. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии – начальника штаба ГО Р.К.Бобовича.

Генеральный директор



А.П.Иванов

СОГЛАСОВАНО

(лист согласования № 8191 /)

И.О.Фамилия Должность лица, визирующего проект	Виза из КСЭДиАД ¹ /либо подпись	Дата
П.А.Наумов Первый заместитель генерального директора – главный инженер	Согласовано	<u>19.02.2020</u>
В.А.Крестелёв Заместитель генерального директора по производству	Согласовано	<u>19.02.2020</u>
А.Н.Катрич Заместитель генерального директора по общим вопросам	Согласовано	<u>17.02.2020</u>
Е.Н.Миронова Заместитель генерального директора по персоналу и административным вопросам	Согласовано	<u>17.02.2020</u>
Р.К.Бобович Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии	Согласовано	<u>17.02.2020</u>
Н.С.Попова Начальник отдела контроля и делопроизводства	Согласовано	<u>19.02.2020</u>
М.М.Абдрашитов Начальник Управления Корпоративно-правовой работы ДПО ООО «РИТЭК»	Согласовано	<u>17.02.2020</u>

Исполнитель

С.Ю.Князев
Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны труда
6 30 88


17.02.2020

Рассылка: дело, руководителям структурных подразделений (по листу рассылки), ФГБУ «3 отряд ФПС ГПС по Волгоградской области (договорной)», ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград», ООО «СМУ-Ремстрой», ООО «Лан Технолоджи», ООО «Волгоградсервис», ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО», ООО «МЕДИС, подрядные (сервисные) организации (по электронной почте)

¹Корпоративная система «Электронный документооборот и автоматизация делопроизводства»

Перечень
сил и средств, гражданской обороны
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

№	Наименование сил и средств, ГО (штатная должность)	Численность формирований ГО
1.	НАСФ и НФГО со сроком приведения в готовность в военное время - 3 часа, в мирное время - 6 часов.	
2.	Боевой расчет пункта управления ГО Общества:	
2.1.	Руководитель ГО	1
2.2.	Оперативный дежурный пункта управления (инженер сменный 1 категории)	1
2.3.	Штаб ГО	3
2.4.	Группа оповещения и связи	15
2.5.	Группа охраны общественного порядка	30
2.6.	Автотранспортная группа	8
2.7.	Группа ликвидации разлива нефтепродуктов	15
3.	Объектовые НАСФ:	
3.1.	ПРХН подвижный (ИЛПНИН)	3
4.	Службы гражданской обороны:	
4.1.	Пункт выдачи средств индивидуальной защиты (далее - СИЗ):	
	а) Газоспасательный отряд	24
5.	Формирования гражданской обороны:	
5.1.	Группа связи: представители линейно-кабельных сооружений ООО «Лан Технолоджи», в том числе:	15
	а) Радиотелефонист ПУ в защитном сооружении № 312	1
	б) Радиотелефонист ПУ в защитном сооружении № 313	1
5.2.	Группа охраны общественного порядка	15
5.3.	Группа охраны общественного порядка	15
5.4.	Аварийно-техническая команда по электросетям, по газовым сетям, по водопроводным сетям, по теплосетям ООО «Волгоградсервис»	16
5.5.	Пост радиационного и химического наблюдения стационарный (далее - ПРХН) (ИЛПНИН)	3

5.6.	Группа по обслуживанию ЗС ГО № 313 ООО «Волгоградсервис»	19
5.7.	Группа по обслуживанию ЗС ГО № 312 ООО «Волгоградсервис»	19
5.8.	Звено по обслуживанию ЗС ГО № 314 ООО «Волгоградсервис»	9
5.9.	Санитарная дружина (ИЛПНиН)	23
5.10	Санитарный пост № 1 - здравпункт № 5	4
5.11.	Санитарный пост № 2	4

Специалист ГО I категории
отдела промышленной безопасности
и охраны труда



Е.Ю.Сизов

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

Руководитель группы ГО и ЧС

Ю.Н.Гайворонский

Список
руководителей служб и формирований гражданской обороны
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

№	Наименование сил и средств, ГО (штатная должность)	Инициалы, фамилия ответственных исполнителей
1.	Службы гражданской обороны:	
1.1.	Начальник службы оповещения и связи: руководитель группы линейно-кабельных сооружений ООО «Лан Технолоджи»	А.А.Варков
1.2.	Начальник службы охраны общественного порядка: и.о. начальника Управления № 2 ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград»	А.Н.Утробин
1.3.	Начальник противопожарной службы: начальник ФГБУ «3 отряд ФПС ГПС по Волгоградской области (договорной)»	А.В.Колчев
1.4.	Начальник аварийно-технической службы: заместитель главного инженера по техническому обеспечению	А.В.Полухин
1.5.	Начальник службы убежищ и укрытий: начальник цеха № 29 – общезаводского хозяйства	П.В.Купцов
1.6.	Пункт выдачи средств индивидуальной защиты (далее – СИЗ): начальник пункта выдачи СИЗ, инструктор ГСО	П.С.Луцевич
1.7.	Начальник медицинской службы: заведующая поликлиникой № 1 ООО «МЕДИС»	Н.П.Андреева
1.8.	Начальник службы материально-технического обеспечения: начальник участка № 2 цеха № 29	А.Н.Корабельников
1.9.	Начальник автотранспортной службы: начальник отдела обеспечения транспортными услугами	О.Г.Черкасов
1.10.	Начальник службы энергоснабжения и светомаскировки: главный энергетик	С.А.Агеев
1.11.	Командир группы ликвидации разлива нефтепродуктов: начальник участка ОВТ ЦОиХТП	А.С.Березюк
2.	Формирования гражданской обороны:	
2.1.	Командир группы охраны общественного порядка: и.о. начальника Управления № 2	В.А.Лукьянов
2.2.	Командир группы охраны общественного порядка: начальник отделения патрульных групп	С.В.Лямзин
2.3.	Командир аварийно-технической команды: инженер ПО ООО «Волгоградсервис»	В.И.Топилин
2.4.	Командир группы по обслуживанию ЗС ГО № 313: заместитель начальника цеха № 3 ООО «Волгоградсервис»	Д.Ю.Малюгин

2.5.	Командир группы по обслуживанию ЗС ГО № 312; заместитель начальника цеха № 1 ООО «Волгоградсервис»	В.В.Гарькавая
2.6.	Командир звена по обслуживанию ЗС ГО № 314; старший мастер цеха № 1 уч. 3 ООО «Волгоградсервис»	С.В.Скопенюк
2.7.	Командир сандружины	Т.А.Радюк
2.8.	Начальник санитарного поста № 1; заведующая здравпунктом № 5	Т.А.Радюк
2.9.	Начальник санитарного поста № 2; фельдшер здравпункта № 5	А.В.Добрыднев
2.10.	Командир группы связи; руководитель группы линейно-кабельных сооружений ООО «Лан Технолоджи»	А.А.Варков
2.11	Командир поста радиационного и химического наблюдения стационарный (далее – ПРХН) (ИЛПНИН)	Л.Ю.Моисеева

Специалист ГО 1 категории
отдела промышленной безопасности
и охраны труда



Е.Ю.Сизов

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

Руководитель группы ГО и ЧС

Ю.Н.Гайворонский

Приложение № 4
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от 20.02.2020 № 138
(в редакции приказа Общества
От 24.01.23 № 47)

РАСЧЕТ
сил и средств гражданской обороны
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Формирования	Кол-во формирований /личного состава	Организация, подразделение, цех	Примечание
НАСФ			
Пост радиационного и химического наблюдения (ПРХН подвижный)	1/3	ИЛПНиН	Автомобиль кол-во - 1
НФГО			
Группа связи	1/15		
Командир группы	1	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Звено радиосвязи	1/5	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Командир звена	1	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Радист	4	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Звено телефонное и подвижных средств связи	1/6	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Командир звена	1	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Телефонист	3	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Водитель	2	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	Автомобиль кол-во - 2
Звено оповещения	1/3	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Командир звена	1	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Сигналист-радист	2	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Санитарный пост	2/8		
Начальник поста	2	ООО «МЕДИС»	
Сандружинницы	6	ООО «МЕДИС»	
Санитарная дружина	1/23		
Командир дружины	1	ИЛПНиН	
Связной	1	ИЛПНиН	
Водитель	1	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	Автобус кол-во - 1
Звено санитарное	5/20	ИЛПНиН	
Командир звена	1	ИЛПНиН	
Сандружинницы	3	ИЛПНиН	
Группа по обслуживанию защитного сооружения	1/19		

Формирования	Кол-во формирований /личного состава	Организация, подразделение, цех	Примечание
Командир группы	1	ООО «Волгоградсервис»	
Зам. командира группы по эксплуатации оборудования	1	ООО «Волгоградсервис»	
Звено связи и разведки	1/3	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена	1	ООО «Волгоградсервис»	
Разведчик-дозиметрист	1	ООО «Волгоградсервис»	
Телефонист	1	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Звено по заполнению и размещению укрываемых	1/2	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена	1	ООО «Волгоградсервис»	
Контролер	1	ООО «Волгоградсервис»	
Звено по обслуживанию оборудования	1/5	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена	1	ООО «Волгоградсервис»	
Электрик-моторист	1	ООО «Волгоградсервис»	
Слесарь по вентиляции	1	ООО «Волгоградсервис»	
Слесарь по водопроводу и канализации	1	ООО «Волгоградсервис»	
Электрик	1	ООО «Волгоградсервис»	
Звено организации питания	1/3	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена, кладовщик	1	ООО «Волгоградсервис»	
Фасовщик-раздатчик	2	ООО «Волгоградсервис»	
Звено медицинское	1/4	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена-фельдшер (врач)	1	ООО «МЕДИС»	
Сандружинницы	3	ООО «Волгоградсервис»	
Группа по обслуживанию защитного сооружения	1/19		
Командир группы	1	ООО «Волгоградсервис»	
Зам. командира по эксплуатации оборудования	1	ООО «Волгоградсервис»	
Звено связи и разведки	1/3	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена	1	ООО «Волгоградсервис»	
Разведчик-дозиметрист	1	ООО «Волгоградсервис»	
Телефонист	1	Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»	
Звено по заполнению и размещению укрываемых	1/2	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена	1	ООО «Волгоградсервис»	
Контролер	1	ООО «Волгоградсервис»	
Звено по обслуживанию оборудования	1/5	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена	1	ООО «Волгоградсервис»	
Электрик-моторист	1	ООО «Волгоградсервис»	
Слесарь по вентиляции	1	ООО «Волгоградсервис»	
Слесарь по водопроводу и канализации	1	ООО «Волгоградсервис»	
Электрик	1	ООО «Волгоградсервис»	

Формирования	Кол-во формирований /личного состава	Организация, подразделение, цех	Примечание
Звено организации питания	1/3	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена, кладовщик	1	ООО «Волгоградсервис»	
Фасовщик-раздатчик	3	ООО «Волгоградсервис»	
Звено медицинское	1/4	ООО «Волгоградсервис»	
Командир звена - фельдшер (врач)	1	ООО «МЕДИС»	
Сандружинницы	3	ООО «Волгоградсервис»	
Пост РХН (стационарный)	1/3		
Начальник поста	1	ИЛПНиН	
Разведчик-дозиметрист	1	ИЛПНиН	
Разведчик-химик	1	ИЛПНиН	
Группа охраны общественного порядка	2/30		
Командир группы	2	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Звено охраны	2/8	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Командир звена	2	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Охранник	6	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Звено патрульно-постовое	2/14	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Командир звена	2	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Патрульный	12	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Звено регулирования КПП	2/6	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Командир звена	2	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Регулировщик	4	Филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	
Аварийно-техническая команда по электросетям, по газовым сетям, по водопроводным сетям, по теплосетям	1/16		
Командир команды	1	ООО «Волгоградсервис»	
Разведчик дозиметрист	1	Отдел технического надзора	
Электротехническая группа	1/5	ООО «Волгоградсервис»	
Электромонтёр	2	ООО «Волгоградсервис»	
Крановщик	1	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	Автокран кол-во - 1
Водитель	1	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	Автовышка кол-во - 1
Электрик	1	ООО «Волгоградсервис»	Эл. станция кол-во - 1
Группа по газовым сетям	1/2	ООО «Волгоградсервис»	
Газосварщик	1	ООО «Волгоградсервис»	Сварочный аппарат кол-во - 1
Слесарь-газопроводчик	1	ООО «Волгоградсервис»	
Группа водопроводно-канализационных сетей	1/7	ООО «Волгоградсервис»	
Слесарь-сантехник	2	ООО «Волгоградсервис»	

Формирования	Кол-во формирований /личного состава	Организация, подразделение, цех	Примечание
Водитель	1	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	
Компрессорщик	1	ООО «Волгоградсервис»	Компрессорная станция кол-во - 1
Звено механизации	1/3	ООО «Волгоградсервис»	
Бульдозерист	1	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	Бульдозер Кол-во - 1
Экскаваторщик	1	ООО «Волгоградсервис»	Экскаватор Кол-во - 1
Водитель	1	АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»	Грузовой автомобиль Кол-во - 1

П Р И К А З№ _____ от _____
47 24.01.2023

О внесении изменений в приказ
Общества от 20.02.2020 № 138

В связи с кадровыми изменениями в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество), а также в целях организации гражданской обороны в структурных подразделениях Общества
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ Общества от 20.02.2020 № 138 «Об организации и ведении Гражданской обороны» (с изменениями и дополнениями, внесенными приказами Общества от 10.03.2020 № 168, от 27.08.2020 № 462, от 19.01.2021 № 20, от 29.07.2022 № 543):

1.1. В пункте 2 слова ООО «СМУ – Ремстрой (по согласованию)» исключить, слова «ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград» заменить словами «филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК», слова «ООО «Лан Технолоджи» заменить словами «Нижеволжское ТПУООО «Инфраструктура ТК»;

1.2. В пункте 4 слова «ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Волгоград» заменить словами «филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК», слова «ООО «Лан Технолоджи» заменить словами «Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК», слова «ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» заменить словами «АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»;

1.3. В пункте 7 слова «А.Н. Катричу» заменить словами «Т.С. Инькову»;

1.4. В пункте 8 слова «ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» заменить словами «АО «ЛК-ТРАНС-АВТО»;

1.5. В приложении № 1 «Состав ответственных должностных лиц, входящих в органы управления ГО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в пунктах 1.2., 3.1. слова «Заместитель генерального директора по персоналу и административным вопросам» с 01.02.2023 года читать в новой редакции «Заместитель генерального директора по управлению персоналом и административным вопросам»;

1.6. В приложении № 1 «Состав ответственных должностных лиц, входящих в органы управления ГО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» пункты 1.3., 1.4., 2.1., 2.3., 3.6., 3.8., 3.9., 3.10., 3.13., 3.17., 3.18. читать в новой редакции:

№	Должность в органах управления ГО/Штатная должность в Обществе	Инициалы, Фамилия
1.3.	Заместитель руководителя ГО, начальник штаба ГО: Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии	С.А. Сапожников
1.4.	Заместитель руководителя ГО по материально-техническому обеспечению: Заместитель генерального директора по общим вопросам	Т.С. Иньков
2.1.	Начальник штаба ГО:	

	Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии	С.А. Сапожников
2.3.	Помощник начальника штаба по разведке: Начальник отдела корпоративного надзора (далее – ОКН)	А.А. Шипицын
3.6.	Группы охраны общественного порядка (далее - ООП) в Загородной зоне:	А.Н. Утробин
	а) Начальник управления охраны филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК» б) Группа охраны ООП: представители управления филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК» (в количестве 5 охранников)	
3.8.	Группа учёта, регистрации и размещения в загородной зоне: а) Регистратор - Инженер по подготовке кадров	Г.С. Филиппова
3.9.	Группа управления: ж) Направленец – ведущий инженер ОКН	Д.Г. Арьев
3.10.	б) Инструктор группы организации сбора и отправки команд: Инженер по подготовке кадров ОРП	Ю.Г. Мельникова
3.13.	Начальник сборного эвакуационного пункта (СЭП) № 215: Ведущий инженер ОКН	В.А. Боев
3.17.	Группа подготовки документов и материальных ценностей к эвакуации: б) Инженер группы подготовки документов и материальных ценностей к эвакуации: Ведущий экономист ПЭО	Е.В. Сычева
3.18.	Помощник председателя ОЭК по ООП: Начальник управления охраны филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	А.Н. Утробин

1.7. В приложении № 2 «Перечень сил и средств, гражданской обороны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в пункте 5.1. слова «ООО «Лан Технолоджи» заменить словами «Нижеволжское ТПУ ООО «Инфраструктура ТК»;

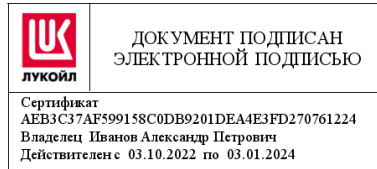
1.8. В приложении № 3 «Список руководителей служб формирований гражданской обороны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» пункты 1.2., 2.1., 2.2. читать в новой редакции:

№	Наименование сил и средств, ГО (штатная должность)	Инициалы, фамилия ответственных исполнителей
1.2.	Начальник службы охраны общественного порядка: Начальник управления охраны - филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	А.Н. Утробин
2.1.	Командир группы охраны общественного порядка: Начальник отделения № 1 филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	В.А. Лукьянов
2.2.	Командир группы охраны общественного порядка: Начальник отделения патрульных групп филиал «Волгоградский» ООО «ЛУК-ТЭК»	И.Г. Садовсков

1.9. Приложение № 4 «Расчет сил и средств гражданской обороны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» читать в редакции приложения к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего документа возложить на заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии Сапожникова С.А.

Генеральный директор



А.П. Иванов

Гайворонский Юрий Николаевич
(088442) 63448, +7 (8442) 963448, 63448

**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)**

Газоспасательный отряд ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательного формирования)¹⁾

№ 28 / 10 2022 г.
(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Площадка переработки нефти, комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции, учетов отгрузки нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»							
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)	Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ	Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ							
1963	Приказ от 28.01.2002 г. № 24	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», ОГРН 1023404362662, ИНН 3448017919							
Место дислокации (адрес юридический / почтовый) АСС/АСФ:		Населенный пункт: г. Волгоград							
Улица: 49 лет ВЛКСМ		Дом: 55	Почтовый индекс: 400029						
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:		8(8442) 96-30-10, 8(8442) 95-34-45, ivannikova@vnpz.lukoil.com							
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (или) аренде							
2	648	собственность							
Укомплектованность личным составом, человек		в том числе, по классам квалификации, человек							
по штату	из них подлежат аттестации	по списку	Всего аттестованных специалистов, человек		спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
40	31	40	29	29	-	-	-	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ²⁾ (дата, регистрационный номер)			Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)				
№ _____ 2022 г.			Цивил Минэнерго России № 16/1-1		Протокол от в _____ 2022 г. № _____				

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС/АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

горноспасательные	
газоспасательные	да
противофонтанные	-
поисково-спасательные	-
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	-
по ликвидации механико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации	да
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации	-
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора АСС/АСФ (минут)	1
Количество спасателей в дежурной смене, человек	6	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	1
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	-
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Спасатель по ЛРН на территории	Спасатель по ЛРН (море)	Спасатель по АСР ТП	Газоспасатель	Механик	Водитель	Судоводитель	Инструктор профилактики	Заместитель командира по профилактической работе
28	-	-	30	1	-	-	8	1

¹⁾ Далее - "АСФ".

²⁾ Далее - "АСР".

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Права владения 4	Наименование технических средств	Количество		Права владения 4
	по требованию	в наличии			по требованию	в наличии	
Автотранспорт				Инженерная техника			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-	Пользовательские краны	1	1	договор
Грузовые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-	Тракторы, бульдозеры	7	7	договор
Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	2	2	собственность	Экскаваторы	2	2	договор
Снегоболотоходы	-	-	-	Вакуумные машины	2	2	договор
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-	Автогенераторы, нефтевозы	1	1	договор
Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-	Грузопассажирская машина	2	2	договор
Пожарные автомобили (общего назначения)	-	-	-	Самосвалы	4	4	договор
Штатный вагон	-	-	-	Фронтальный погрузчик	4	4	договор
Плавсредства				Двигательные аппараты			
Катера, моторные лодки	2	2	договор	Спасательные суда			
Весельные лодки, шлюпки	1	1	договор	Спасательные буксирные суда	-	-	-
Судна на воздушной подушке	-	-	-	Водомотные суда	-	-	-
Спасательные жилеты, спасательные круги	4	4	собственность	Суда, катера и плавсредства	-	-	-
Имущество для ликвидации разливов нефти				Приборы контроля			
Болтовые заграждения, п/м	900	900	собственность	Газоанализаторы	30	30	собственность
Воздуходувки / водные насосы	-	-	-	Средства освещения			
Якорные системы для постановки бондов	1	1	собственность	Электрогенератор переносной с удлинителем	1	1	собственность
Полуприцепы стальные, п/м	120	120	собственность	Фары переносные взрывозащищенного типа	5	5	собственность
Тракторные системы (нонстрал)	-	-	-	Пржекторная установка 1,5 кВт	1	1	собственность
Песфоборные системы (сикимеры)	3	3	собственность	Фонари групповые	5	5	собственность
Пескочаховальные станции	3	3	собственность	Фонари индивидуальные	10	10	собственность
Трамбовки мотопед	-	-	-	Средства связи			
Комплект мобильных перекрывающих рудков (п/м)	400	400	собственность	Радиостанции носимые	8	8	собственность
Емкости для временного хранения, тыс. м ³	13	13	собственность	Радиостанции стационарные	1	1	собственность
Сорбент, тонн	10	10	собственность	Спутниковые системы связи	-	-	-
Сорбирующие изделия (салфетки), шт.	6800	6800	собственность	Средства защиты органов дыхания и кожи			
Распылители сорбента, шт.	4	4	собственность	Дыхательные аппараты	35	35	собственность
Установки по очистке или сжиганию отходов	-	-	-	Противогазы фильтрующие	100	100	собственность
Винкметаллы	-	-	-	Комплекс защиты ТРЕЛКЕМ	43	43	собственность
Шланговый инструмент, к/т	30	30	собственность	Средства защиты в/ткани «NOMEX»	27	27	собственность
Набор преградов разных размеров	-	-	-	Дыхательный аппарат (ДША «Вектор») (шт.)	4	4	собственность
Набор запяток разных размеров	-	-	-	Станция воздухообеспечения «Каскад»	4	4	собственность
Набор коматов разных размеров	-	-	-	Щит защитный с защитным забралом	30	30	собственность
Набор слезоточного инструмента	-	-	-	Медицинское имущество			
Магнитный пластирь большой/малый	1	1	собственность	Носилки складные	3	3	собственность
Испытательный пластирь	1	1	собственность	Комплект для оказания первой помощи	2	2	собственность
Бензопила	1	1	собственность	Аппараты ИВЛ (тип ГС-10)	4	4	собственность
Наротенгатор	1	1	собственность	Аппарат ИВЛ «Символ-1»	1	1	собственность
Набор передельные	3	5	собственность	Медицинская сумка отделения	1	1	собственность
Аварийно-спасательный инструмент				Щит спинальный	1	1	собственность
Гидравлический инструмент	5	5	собственность	Средства иммобилизации (шины)	2	2	собственность
Песочные электростанции	2	2	собственность	Шейные воротники	1	1	собственность
Штатив треногий (тренога) со скакательной зубчаткой	2	2	собственность	Одежда шерстяная	2	2	собственность
Косилка спасательная	1	1	собственность	Другое оборудование и снаряжение			
Лестница трансформер	1	1	собственность	Воздушный компрессор стационарный «Посейдон»	2	2	собственность
Система страховочная Р-51 (от падения с высоты)	1	1	собственность	Воздушный компрессоры переносной «Юниор»	1	1	собственность
Карабин	12	12	собственность	Кислородный компрессор ложимый КЛК-10	1	1	собственность
Веревка	300	300	собственность	Воздушные баллоны БК-7300	140	140	собственность
Экзоскелет и газосварочное оборудование	-	-	-	Кислородные баллоны емкостью 1 литр	24	24	собственность
Установочные машинки	-	-	-	Комплект отражения опасной зоны	1	1	собственность
Пожарно-техническое оборудование				Знаки, запрещающие въезд в опасную зону	2	2	собственность
Бискал одежды и снаряжения пожарного (комп.)	-	-	-	Боты диэлектрические	1	1	собственность
Отделительная	-	-	-	Перчатки диэлектрические	2	2	собственность
Митовомы пожарные	-	-	-	Фантом - тренажер «АМБУ МЕН»	2	2	собственность
Пенообразователи (п)	-	-	-	Система контроля дыхательных аппаратов «Скал-1»	2	2	собственность
Пожарные рукава: 31мм/66 мм/77 мм (м)	-	-	-	Контрольный прибор УКП 7 для проверки ГС-10	1	1	собственность
Старые пожарные ручные	-	-	-	Прибор «Термелест» для проверки костюмов	1	1	собственность
Договор 1 — Специальный транспорт и техника предоставляется по договору с ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» от 13.12.2016 №1250/2016				Весы шиферблатные с разновесами	1	1	собственность
Договор 2 — Грузовосеместральный транспорт предоставляется по договору с ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» от 13.12.2016 №1251/2016				Весы электронные	1	1	собственность
Договор 3 — Катера, лодки предоставляются по дополнительному соглашению от 23.12.2020 № 16 к договору с ООО «ГЭК «Резина» от 26.04.2019 № 526/2019				Приспособление для проверки лестниц	1	1	собственность
				Секундомер	2	2	собственность
				Учебные и наглядные пособия для обучения питанцах	1	1	собственность

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Командир ГО



(подпись, печать)

А.П.Иванов

(подпись)

А.А.Иванников

ПАСПОРТ

АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)

Нештатное аварийно-спасательное формирование ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательного формирования¹⁾)

« 15 » апреля 2022 г.

(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Площадка переработки нефти, комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции, участок отгрузки нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»					
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)	Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ	Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ					
14.03.2007	Приказ от 14.03.2007 № 84	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», ОГРН 1023404362662, ИНН 3448017919					
Место дислокации (адрес юридический / почтовый) АСС/АСФ:		Населенный пункт: г. Волгоград					
Улица: 40 лет ВЛКСМ			Дом: 55		Почтовый индекс: 400029		
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:				8(8442) 96-30-10; 8(8442) 96-27-53, Dmitriy.Vysokov@vnpz.lukoil.com			
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м		Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (или) аренде			
2		648		собственность			
Укомплектованность личным составом, человек			Всего аттестованных спасателей, человек				
			в том числе, по классам квалификации, человек				
по штатцу	из них подлежат аттестации	по списку	спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
105		105	102	-	-	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ² (дата, регистрационный номер)			Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)		
№ <u>10807</u> « 23 » <u>06</u> 2022 г.			ОАК ЛУКОЙЛ № 16/3-5		Протокол от « <u>23</u> » <u>06</u> 2022 г. № <u>2</u>		

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС/АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтовые	-
поисково-спасательные	-
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	-
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации	да
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации	-
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора АСС/АСФ (минут)	5
Количество спасателей в дежурной смене, человек	5	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	5
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	-
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Спасатель по ЛРН на территории	Спасатель по ЛРН (море)	Спасатель по АСР ТП	Газоспасатель	Механик	Водитель	Судоводитель	Инструктор профилактики	Другие специалисты
105	-	-	105	-	-	1	-	-

¹ Далее - "АСФ".

² Далее - "АСР".

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Права владения ⁴	Наименование технических средств	Количество		Права владения ⁴
	по таблице	в наличии			по таблице	в наличии	
Автотранспорт				Инженерная техника			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-	Подъемные краны	1	1	договор ¹
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-	Тракторы, бульдозеры	7	7	договор ¹
Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	6/1	6/1	договор ²	Экскаваторы	3	3	договор ¹
Снегоболотоходы	-	-	-	Вакуумные машины	2	2	договор ¹
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-	Автоцистерны, нефтевозы	1	1	договор ¹
Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-	Грузопассажирская машина	2	2	договор ²
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-	Самосвалы	4	4	договор ¹
Штабной вагон	-	-	-	Фронтальный погрузчик	4	4	договор ¹
Плавсредства				Летательные аппараты			
Катера, моторные лодки	2	2	договор ³	Вертолеты	-	-	-
Весельные лодки, шлюпки	1	1	договор ³	Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
Судна на воздушной подушке	-	-	-	Спасательные суда			
Спасательные жилеты/спасательные круги	4	4	собственность	Спасательные буксирные суда	-	-	-
Имущество для ликвидации разливов нефти				Средства контроля			
Боновые заграждения, п/м	800	900	собственность	Водолазные суда	-	-	-
Воздуходувки / водяные насосы	-	-	-	Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по	-	-	-
Якорные системы для постановки бонов	1	1	собственность	Приборы контроля			
Подпорные стенки, п/м	120	120	собственность	Газоанализаторы	14	14	собственность
Траловые системы (нефтетрал)	-	-	-	Приборы химического контроля	-	-	-
Нефтеборные системы (скиммеры)	3	3	собственность	Приборы дозиметрического контроля	-	-	-
Перекачивающие станции	3	3	собственность	Средства освещения			
Грязевые насосы	-	-	-	Мобильные осветительные установки	3	3	собственность
Комплект мобильных перекачивающих рукавов (п/м)	400	400	собственность	Галогенные прожекторы	-	-	-
Емкости для временного хранения, тыс.м ³	0,6	13	собственность	Фары переносные взрывозащищенного типа	14	14	собственность
Сорбент, тонн	10	10	собственность	Прожекторная установка 1,5 кВт	1	1	собственность
Сорбирующие изделия (салфетки), шт.	6800	6800	собственность	Средства связи			
Распылители сорбента, шт.	4	4	собственность	Радиостанции носимые	10	10	собственность
Установки по очистке или сжиганию отходов	-	-	-	Радиостанции стационарные	1	1	собственность
Линиметатели	-	-	-	Радиостанции автомобильные	1	1	собственность
Шанцевый инструмент, к-т	30	30	собственность	Спутниковые системы связи	-	-	-
Набор прокладок разных размеров	-	-	-	Средства защиты органов дыхания и кожи			
Набор заглушек разных размеров	-	-	-	Дыхательные аппараты	105	105	собственность
Набор хомутов разных размеров	-	-	-	Переносные компрессоры (возд. кисл.)	1	1	собственность
Набор слесарного инструмента	-	-	-	Противогазы (фильтрующий/изолирующий)	110/-	110/-	собственность
Магнитный пластырь большой/малый	1	1	собственность	Костюмы защитные ТРЕЛЛЕКЕМ	36	36	собственность
Пневматический пластырь	1	1	собственность	Спецодежда нефтестойкая	210	210	собственность
Пневматический гайковёрт с набором торцевых ключей	1	1	собственность	Самоспасатели	105	105	собственность
Паропередвижные установки	1	1	собственность	Горное, альпинистское снаряжение			
Насосы передвижные	3	3	собственность	Индивидуальные системы	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент				Спусковые устройства	-	-	-
Гидравлический инструмент	5	5	собственность	Зажимы	-	-	-
Установка для резки льда	-	-	-	Веревки, канаты, тросы (м)	300	300	собственность
Бетоноломы	-	-	-	Лебедки	1	1	собственность
Пневмомокры	-	-	-	Медицинское имущество			
Электропилы	-	-	-	Укладки полевые	-	-	-
Бензопилы (мотокосы, кусторезы, мотобуры)	1	1	собственность	Носилки	2	2	собственность
Электроножницы	-	-	-	Средства иммобилизации (шины)	-	-	-
Переносные электростанции	4	4	собственность	Комплект для оказания первой помощи	10	10	собственность
Электро- и газосварочное оборудование	-	-	-	Аппараты ИВЛ (типа ГС-10)	2	2	собственность
Углошлифовальные машинки	-	-	-	Щит спинальный	1	1	собственность
Пожарно-техническое оборудование				Медицинская сумка отделения	1	1	собственность
Боевая одежда и снаряжение пожарного (компл.)	-	-	-	Шина транспортной иммобилизации	1	1	собственность
Огнетушители	-	-	-	Комплект шейных воротников	1	1	собственность
Мотопомпы пожарные	-	-	-	Одеяла шерстяные	1	1	собственность
Пенообразователи (л)	-	-	-	Средства жизнеобеспечения			
Пожарные рукава: 51мм/66 мм/77 мм (м)	-	-	-	Надувные модули	-	-	-
Стволы пожарные ручные	-	-	-	Палатки	-	-	-
				Мешки спальные	-	-	-
				Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
				Другое оборудование и снаряжение			
				Мобильный видеокомплекс	-	-	-
				Комплект ограждения опасной зоны	2	2	собственность
				Знаки, запрещающие въезд в опасную зону (шт.)	4	4	собственность
				Боты диэлектрические (пар)	1	1	собственность
				Перчатки диэлектрические (пар)	2	2	собственность

Договор¹ — Специальный транспорт и техника предоставляется по договору с ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» от 13.12.2016 №1250/2016

Договор² — Грузопассажирский транспорт предоставляется по договору с ОАО «ЛК-ТРАНС-АВТО» от 13.12.2016 №1251/2016

Договор³ — Катера, лодки предоставляются по дополнительному соглашению от 25.12.2020 № 16 к договору с ООО «ТЭК «Регион» от 26.04.2019 № 526/2019

Генеральный директор

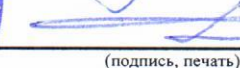
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Командир НАСФ




(подпись, печать)

А.П.Иванов


(подпись, печать)

Д.В.Высоков

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
(наименование аттестационной комиссии)
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 13370

« 28 » октября 2022 г.

Регистрационный № 16/2-1-835

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование

Газспасательный отряд Общества с ограниченной ответственностью

"ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

(ПАСФ ГО ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ:

ГзСР, ЛРН (терр.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

ОГРН: 1023404362662, ИНН: 3448017919

Адрес: ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55, г. Волгоград,
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

Волгоградская область, Россия, 400029
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1

от 28.10.2022 №05-17прак

Действительно до:

28 октября 2025

Председатель аттестационной комиссии

В.А. Лепешев

Секретарь аттестационной комиссии

А.А. Бурдин

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ ГО ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка":

-на сухопутной территории – **свыше 5000 тонн;**

-поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - **100 тонн.**



ОБЪЕКТОВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ
(наименование аттестационной комиссии)
**ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ
ФОРМИРОВАНИЙ И СПАСАТЕЛЕЙ ПАО «ЛУКОЙЛ»**

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ **10807**

« **23** » **июня** **2022** г. Регистрационный № **16/3-5-40**

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Нештатное аварийно-спасательное формирование**

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **нештатное**

Виды аварийно-спасательных работ: **газоспасательные работы, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

(ОГРН 1023404362662, ИНН 3448017919)

Адрес: **ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55, г. Волгоград, 400029**

(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **протокол ОАК ЛУКОЙЛ № 16/3-5 от 23.06.2022 № 2**

Действительно до: **23 июня 2025 г.**

Председатель аттестационной комиссии: (заместитель)

И.А. Заикин

Секретарь аттестационной комиссии:

А.А. Местахудинов

М.П.



Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять Нештатное аварийно-спасательное формирование ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

- на сухопутной территории – свыше 5000 тонн;
- на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря РФ - 500 тонн.

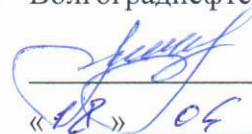
Секретарь ОАК ЛУКОЙЛ № 16/3-5



А.А. Местахудинов

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»


А.П.Иванов
«18» 04 2022

**Табель оснащения
нештатного аварийно-спасательного формирования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
транспортом и аварийно-спасательными средствами**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1. Автотранспорт				
1.1	Автобус	шт.	6	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2. Инженерная техника				
2.1	Подъемный кран	шт.	1	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.2	Трактор, бульдозер	шт.	7	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.3	Экскаватор	шт.	3	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.4	Вакуумная машина	шт.	2	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.5	Автоцистерна, нефтевоз	шт.	1	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.6	Грузопассажирская машина	шт.	2	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.7	Самосвал	шт.	4	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
2.8	Фронтальный погрузчик	шт.	4	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
3. Плавсредства				
3.1	Катер, моторная лодка	шт.	2	По договору с ООО «ТК «Регион»
3.2	Весельная лодка	шт.	1	По договору с ООО «ТК «Регион»
3.3	Спасательный жилет	шт.	4	собственность предприятия
4. Имущество для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов				
4.1	Боновые ограждения	п/м	900	собственность предприятия
4.2	Якорная система для постановки бонов	шт.	1	собственность предприятия
4.3	Подпорные стенки	п/м	120	собственность предприятия
4.4	Нефтесборные системы (скиммеры)	шт.	3	собственность предприятия
4.5	Перекачивающие станции	шт.	3	собственность предприятия
4.6	Комплект мобильных перекачивающих рукавов	п/м	400	собственность предприятия
4.7	Емкости для временного хранения	тыс.м ³	13	собственность предприятия
4.8	Сорбент	тонн	10	собственность предприятия
4.9	Сорбирующие изделия (салфетки)	шт.	6800	собственность предприятия
4.10	Распылители сорбента	шт.	4	собственность предприятия
4.11	Шанцевый инструмент	к-т	30	собственность предприятия
4.12	Магнитный пластырь	шт.	1	собственность предприятия
4.13	Пневматический пластырь	шт.	1	собственность предприятия

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
4.14	Пневматический гайковерт с торцевыми ключами	шт.	1	собственность предприятия
4.15	Насосы передвижные	шт.	3	собственность предприятия
5. Аварийно-спасательный инструмент				
5.1	Гидравлический инструмент	шт.	5	собственность предприятия
5.2	Бензопила	шт.	1	собственность предприятия
5.3	Переносные электростанции	шт.	4	собственность предприятия
6. Приборы контроля				
6.1	Газоанализаторы	шт.	14	собственность предприятия
7. Средства освещения				
7.1	Мобильные осветительные установки	шт.	3	собственность предприятия
7.2	Фары переносные взрывозащищенного типа	шт.	14	собственность предприятия
7.3	Прожекторная установка 1,5кВт	шт.	1	собственность предприятия
8. Средства связи				
8.1	Радиостанции носимые	шт.	10	собственность предприятия
8.2	Радиостанции стационарные	шт.	1	собственность предприятия
8.3	Радиостанции автомобильные	шт.	1	собственность предприятия
9. Средства защиты органов дыхания и кожи				
9.1	Дыхательные аппараты	шт.	105	собственность предприятия
9.2	Переносные компрессоры (возд., кисл.)	шт.	1	собственность предприятия
9.3	Противогазы (фильтрующий/изолирующий)	шт.	110/-	собственность предприятия
9.4	Костюмы защитные ТРЕЛЛКЕМ	шт.	36	собственность предприятия
9.5	Спецодежда нефтестойкая	шт.	210	собственность предприятия
9.6	Самоспасатели	шт.	105	собственность предприятия
10. Горное, альпинистское снаряжение				
10.1	Веревки	п/м	300	собственность предприятия
10.2	Лебедки	шт.	1	собственность предприятия
11. Медицинское имущество				
11.1	Носилки	шт.	2	собственность предприятия
11.2	Комплект для оказания первой помощи	к-т.	10	собственность предприятия
11.3	Аппараты ИВЛ (типа ГС-10)	шт.	2	собственность предприятия
11.4	Щит спинальный	шт.	1	собственность предприятия
11.5	Медицинская сумка отделения	шт.	1	собственность предприятия
11.6	Шина транспортной иммобилизации	шт.	1	собственность предприятия
11.7	Комплект шейных воротников	к-т.	1	собственность предприятия
11.8	Одеяло шерстяное	шт.	1	собственность предприятия
12. Другое оборудование и снаряжение				
12.1	Комплект ограждения опасной зоны	шт.	2	собственность предприятия
12.2	Знаки, запрещающие въезд в опасную зону	шт.	4	собственность предприятия
12.3	Боты диэлектрические	пар	1	собственность предприятия
12.4	Перчатки диэлектрические	пар	2	собственность предприятия
12.5	Паропередвижная установка	шт.	1	собственность предприятия

Первый заместитель генерального
директора – Главный инженер



П.А.Наумов

П Р И К А З

20 сентября 2018 г. № 438

Волгоград

О нештатном аварийно-спасательном формировании

В связи с изменениями в кадровом составе ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество), а также на основании заключений медицинской комиссии предварительного (периодического) медицинского осмотра работников Общества за 2018 год, перераспределениями функций между отделом промышленной безопасности и охраны труда, газоспасательным отрядом и нештатным аварийно-спасательным формированием Общества, с учетом мнения ОППО Общества Нефтегазстройпрофсоюза России (выписка из протокола от 14.09.2018 № 263), ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить командиром нештатного аварийно-спасательного формирования (далее – НАСФ) Общества командира газоспасательного отряда (далее – ГСО) А.А.Иванникова, заместителями командира НАСФ Общества начальника участка отгрузки водным транспортом цеха отгрузки и хранения товарной продукции (далее – УОВТ ЦОХТП) А.С.Березюка, начальника участка по приему и хранению нефти комплекса технологических установок первичной переработки нефти (далее – УПХН КТУ ППН) А.В.Орлова.

2. Утвердить и ввести в действие с 01.10.2018:

- «Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 1);

- «Порядок организации и проведения учебно-тренировочных занятий с участием нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 2);

3. Утвердить:

- «Табель оснащения специальными техническими средствами и материалами нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 3);

- «Состав нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 4);

- «Программу подготовки нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 5);

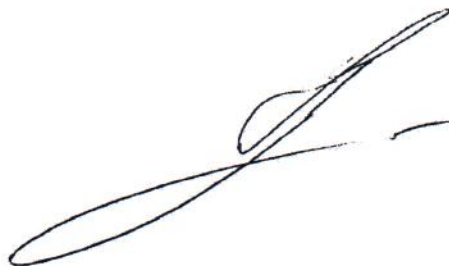
- «Типовой учебный план подготовки нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 6);

- «Содержание тем учебного плана подготовки нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение № 7).

4. Признать утратившим силу приказ Общества от 17.10.2017 № 487 «О нештатном аварийно-спасательном формировании».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя генерального директора - главного инженера В.И.Анисимова.

И.о. генерального директора

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke at the bottom.

В.И.Анисимов

Приложение № 1
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «20» 09 2018 № 438

ПОЛОЖЕНИЕ о нештатном аварийно-спасательном формировании ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

1. Предисловие

Настоящее Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Положение) разработано ГСО совместно с ОПБиОТ Общества.

2. Назначение и область применения

Настоящее Положение регламентирует структуру, численность и комплектование НАСФ Общества, а также определяет права, обязанности, гарантии и компенсации аттестованных спасателей НАСФ Общества.

3. Нормативные ссылки

В настоящем Положении использованы ссылки на следующие нормативные документы:

- Федеральный закон от 21.07.1997 № ФЗ-116 (с изменениями и дополнениями) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 22.08.1995 № ФЗ-151 (с изменениями и дополнениями) «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;
- приказ МЧС России от 30.06.2014 № 331 «О внесении изменений в Порядок создания нештатных аварийно-спасательных формирований, утвержденный приказом МЧС России от 23 декабря 2005г. № 999»;
- «Методические рекомендации по созданию и применению нештатных аварийно-спасательных формирований», утвержденные Заместителем Министра Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 31.12.2015 № 2-4-87-62-11;
- письмо ОАО «ЛУКОЙЛ» от 29.10.2014 № 12-711Л «Об аттестации АСФ и спасателей организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

4. Общие положения

4.1. НАСФ Общества создано в соответствии с требованиями НПА Российской Федерации и ЛНА ПАО «ЛУКОЙЛ».

4.2. НАСФ Общества создано для выполнения работ по спасению людей, локализации и ликвидации аварий, разливов нефти и нефтепродуктов.

4.3. Организация, обеспечение постоянной готовности членов НАСФ, обучение (теоретическое/практическое) при отработке навыков локализации, ликвидации техногенных событий в области ПБ на ОПО 1, 2, 3 уровня опасности¹ (происшествий в области ПБ, ОТ и

¹ Техногенные события в области ПБ на ОПО 1, 2, 3 уровня опасности - аварии, инциденты, предпосылки к инцидентам и нарушения в системе управления промышленной безопасностью/производственным контроле и (или) опасные отклонения технологических параметров. Классификация техногенных событий приведена в разделе 8 настоящего Положения.

ОС²), участие в УТЗ на объектах Общества, при проведении учебных тревог под руководством первого заместителя генерального директора-главного инженера, при проведении КШУ, ТСУ возлагается на командира НАСФ и на заместителей командира НАСФ Общества. Обеспечение постоянной готовности членов НАСФ Общества в части:

- подготовки, обучения, отработки навыков, а также подбор и подготовка новых членов НАСФ возлагается на ведущего специалиста (по профилактической работе) ГСО Общества;

- технического оснащения, ремонта, обслуживания, приобретения нового оборудования и оснащения НАСФ возлагается на механика ГСО Общества.

4.4. Руководство деятельностью НАСФ и ответственность за их готовность к выполнению задач возлагается на первого заместителя генерального директора-главного инженера (заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии), командира НАСФ Общества.

4.5. НАСФ Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с настоящим Положением.

5. Задачи НАСФ Общества

5.1. Основными задачами НАСФ Общества являются:

- спасение людей и оказание им первой помощи до прибытия профессиональных АСФ или медицинского персонала;

- участие в локализации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий под руководством и в составе ГСО Общества;

- локализация иных событий (происшествий) на объектах Общества в случаях, предусмотренных оперативной частью ПМЛА, ПЛАРН Общества;

- ведение работ по локализации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности в условиях загазованной среды с применением ИСЗОД;

- участие в выполнении газоспасательных и газоопасных работ, требующих применения ИСЗОД;

- ведение работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, как на суше, так и на водной поверхности ОПО Общества.

5.2. НАСФ Общества выполняет следующие функции:

- постоянная отработка готовности на учебно-тренировочных занятиях (не реже 1 раза в квартал) к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий, изложенным в оперативной части ПМЛА, календарных планах оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)³ ПЛАРН;

- поддержание в исправном состоянии и постоянной готовности газоспасательного снаряжения и нефтесборного оснащения;

- участие в проводимых командиром (заместителями командира) НАСФ, ведущим специалистом (по профилактической работе) ГСО Общества теоретических занятиях и практических тренировках по отработке действий и работе в ИСЗОД.

6. Структура, численность и комплектование НАСФ Общества

6.1. Комплектование НАСФ Общества производится на добровольной основе из числа рабочих, руководителей и специалистов Общества мужского пола в возрасте от 20 до 55 лет,

² Происшествия в области ПБ, ОТ и ОС - авария, инцидент, несчастный случай (единичный, групповой, с любым исходом), в том числе с работником(ами) подрядных (сервисных) организаций, острое отравление (единичный, групповой, с любым исходом), в том числе с работником(ами) подрядных (сервисных) организаций, микротравма, профессиональное заболевание, пожар, чрезвычайная ситуация, дорожно-транспортное происшествие, при котором погибли или ранены люди (1 и более работников Общества), повреждены транспортные средства (без возможности восстановления), сооружения, грузы, либо причинен иной материальный ущерб.

³ ЧС(Н) – чрезвычайная ситуация, обусловленная разливом нефти/нефтепродуктов.

прошедших медицинское и психиатрическое освидетельствование и пригодных по состоянию здоровья к работе спасателем, хорошо знающих технологический процесс и оборудование объекта.

На должность командира НАСФ назначаются инженерно-технические работники, аттестованные на право ведения аварийно-спасательных работ, с присвоением статуса спасателя и обученные руководству НАСФ.

На должность заместителей командира НАСФ назначаются руководители и специалисты Общества, аттестованные на право ведения аварийно-спасательных работ, с присвоением статуса спасателя.

Рядовой состав НАСФ комплектуется из квалифицированных рабочих, имеющих стаж работы по основной специальности не менее 1 года на данном или аналогичном объекте Общества и образование не ниже среднего (полного) общего, прошедших обучение по специализированной программе (первоначальная и специальная подготовка спасателей НАСФ).

Личный состав НАСФ укомплектовывается в объеме не менее чем на 75 процентов спасателями, аттестованными на право ведения тех видов аварийно-спасательных работ, на выполнение которых аттестовано НАСФ. К непосредственному исполнению обязанностей спасателей в составе НАСФ допускаются рабочие, руководители и специалисты Общества, зачисленные в состав НАСФ с учетом вышеуказанных требований (по возрастному и образовательному цензу), прошедшие профессиональное обучение по программе профессиональной подготовки спасателей и аттестованные в установленном порядке на проведение аварийно-спасательных работ.

6.2. Структура, численность НАСФ определяется генеральным директором Общества. НАСФ состоит из:

- командира НАСФ – 1 чел.;
- заместителей командира НАСФ – 2 чел.;
- спасателей – 102 чел.;

Общая численность НАСФ составляет 105 человек.

6.3. При создании НАСФ учитывается наличие и возможность штатной численности ГСО и наибольшей рабочей смены Общества.

6.4. Для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ на договорной основе используются силы и средства 3 ОФПС.

6.5. Зачисление работников в состав НАСФ производится приказом по Обществу.

7. Размещение, оснащение и подготовка НАСФ Общества

7.1. НАСФ Общества дислоцируется на объектах Общества. Административно-бытовые здания (кабинеты) командира НАСФ и его заместителей, обеспечиваются телефонной связью со всеми взрывопожароопасными объектами Общества. На объектах Общества установлены стационарные радиостанции, обеспечивающие связь со сменным технологическим персоналом.

Оповещение личного состава НАСФ на смене, по тревоге осуществляется командиром (заместителями командира) НАСФ посредством телефонной связи и/или носимых/стационарных радиостанций.

Сбор личного состава НАСФ Общества, свободного от работы, производится дежурным автотранспортом через старшего диспетчера⁴ Общества.

Оперативное взаимодействие личного состава НАСФ Общества при проведении аварийно-спасательных работ производится посредством телефонной связи и/или носимых/стационарных радиостанций.

7.2. Для локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов,

⁴ Старший диспетчер Общества – инженер I категории (сменный) центральной операторной центра управления производством ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

НАСФ Общества оснащено согласно «Табелю оснащения» специальными техническими средствами, приспособлениями и материалами для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, как на суше, так и на внутренних водах.

7.3. Все члены НАСФ Общества проходят обучение по программе «Особенности ведения газоспасательных работ в условиях химической аварии» (первоначальная и специальная подготовка спасателей НАСФ) с последующей аттестацией в ОАК ЛУКОЙЛ⁵. Переаттестация производится один раз в три года.

8. Права и обязанности членов НАСФ

8.1. Члены НАСФ Общества имеют право:

- на полную и достоверную информацию о характере техногенного события в области ПБ (происшествия) 1, 2, 3 уровня опасности;
- на страхование, гарантии и компенсации в условиях проведения аварийно-спасательных работ по локализации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий, предусмотренных законодательством Российской Федерации⁶;

Кроме того, члены НАСФ имеют право отказаться выполнять работу по локализации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий без необходимых средств индивидуальной защиты, специальных технических средств, приспособлений и материалов.

8.2. Члены НАСФ Общества обязаны:

- знать характерные особенности опасных и вредных факторов, возникающих при аварийно-спасательных работах, и способы защиты от них, особенности чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, порядок оповещения, место сбора формирования и путь выдвигения к месту возможного проведения аварийно-спасательных работ, назначение, технические данные, порядок применения и возможности оборудования, механизмов, приборов, а также средств защиты, состоящих на оснащении формирования;
- быть в готовности к реагированию на техногенные события в области ПБ (происшествия) 1, 2, 3 уровня опасности и выполнению возложенных на спасателей функций;
- уметь пользоваться ИСЗОД и другим оборудованием, находящимся на оснащении НАСФ;
- при заступлении на смену проверять целостность пломб на шкафах хранения средств индивидуальной защиты и аварийного инструмента, а при их нарушении сообщать командиру (заместителям командира) НАСФ (по направлениям);
- при возникновении техногенного события в области ПБ (происшествия) 1, 2, 3 уровня опасности, сопровождающегося выделением в атмосферу вредных и опасных газов (веществ), немедленно включаться в ИСЗОД, осуществлять необходимые мероприятия по локализации (ликвидации) техногенного события в области ПБ (происшествия) 1, 2, 3 уровня опасности согласно ПМЛА, ПЛАРН и должностной инструкции, применяя безопасные приемы и методы работы;
- применять все возможные способы и меры по спасению людей;
- соблюдать правила, нормы и инструкции по охране труда при выполнении работ, меры безопасности при работе с техническим оснащением при выполнении работ по локализации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий;
- владеть навыками оказания первой помощи пострадавшим, эвакуации из опасных зон.

⁵ ОАК ЛУКОЙЛ - объектовая комиссия Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных формирований и спасателей ПАО «ЛУКОЙЛ».

⁶ Федеральный закон РФ от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» (с изменениями и дополнениями).

8.3. Командир НАСФ Общества имеет право:

- требовать от работников Общества, подрядных (сервисных) организаций, выполняющих работы на территории и объектах Общества, соблюдения правил безопасности и охраны труда;
- представлять руководству Общества материалы на лиц, систематически нарушающих ПБ, ОТ и ОС⁷;
- требовать от администрации Общества и членов НАСФ Общества выполнения условий настоящего Положения.

8.4. Командир НАСФ Общества обязан:

- знать и выполнять обязанности газоспасателя;
- уметь организовывать ведение аварийно-спасательных работ и руководить спасателями НАСФ при возникновении техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности;
- разрабатывать и представлять на утверждение руководству Общества планы подготовки, программы и расписание теоретических и практических занятий с членами НАСФ;
- разрабатывать, актуализировать настоящее Положение, составлять таблицу оснащения, актуализировать состав НАСФ, дополнять Программу подготовки, Типовой учебный план подготовки и Содержание тем учебного плана подготовки НАСФ;
- контролировать проведение теоретических и практических занятий с членами НАСФ по согласованным и утвержденным расписаниям, планам и программам;
- вести всю необходимую документацию согласно установленных требований и форм;
- организовывать профессиональную подготовку и подготовку к аттестации спасателей НАСФ в специальных, имеющих соответствующую лицензию, учебных учреждениях, в объемах утвержденных программ и требований, обеспечивать контроль хода работ по обучению и аттестации, принимать непосредственное участие в аттестации (при необходимости);
- обеспечивать контроль за исправным состоянием спасательного оборудования и иного снаряжения, средств индивидуальной защиты, за правильным применением газозащитных средств, оборудования, приборов и приспособлений согласно «Табелю оснащения».

8.5. Заместитель командира НАСФ Общества обязан:

- знать и выполнять обязанности газоспасателя;
- замещать командира НАСФ Общества при его отсутствии;
- проводить занятия по теоретической и практической подготовке, руководить тренировками в средствах индивидуальной защиты, проводимыми на объектах Общества;
- выполнять обязанности, делегируемые ему командиром НАСФ Общества.

9. Обязанности администрации Общества по отношению к членам НАСФ Общества

9.1. Администрация Общества обязана:

- в необходимых случаях обеспечивать НАСФ Общества автотранспортом для перевозки снаряжения, сбора членов НАСФ Общества и доставки их к месту техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности;
- производить за счет Общества обязательное страхование всех спасателей НАСФ Общества, в случае привлечения их к проведению работ по локализации и ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности в рамках действующего законодательства РФ; страховыми событиями для спасателей НАСФ

⁷ Промышленная, пожарная, радиационная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды, гигиена труда (соблюдение санитарных норм и правил), гражданская оборона, предупреждение и ликвидация ЧС, энергетическая безопасность и безопасность гидротехнических сооружений.

Общества являются гибель (смерть) в ходе проведения работ по локализации/ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности, смерть, наступившая вследствие увечья (ранения, травмы, контузии) или заболевания, полученных в ходе проведения указанных работ, а также потеря трудоспособности, наступившая как следствие их участия в проведении указанных работ;

- выполнять мероприятия, предложенные руководством (членами) НАСФ Общества, направленные на укрепление безопасности объектов Общества;

- укомплектовывать НАСФ Общества и обеспечивать необходимым техническим оснащением и материалами в соответствии с требованиями Табеля оснащения НАСФ Общества;

- освобождать членов НАСФ Общества от работы с сохранением места работы (должности) в часы учебы, тренировок и работ по ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности на территории и объектах Общества;

- производить оплату труда членам НАСФ Общества в соответствии с действующей системой оплаты труда в Обществе.

10. Гарантии и компенсации аттестованных спасателей НАСФ Общества

10.1. За участие в работах по локализации/ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности на территории и объектах Общества в течение года администрация Общества обязана:

- предоставлять спасателям НАСФ Общества дополнительный оплачиваемый отпуск по основному месту работы из расчета один день отпуска за 24 часа работы, но не более 15 суток, или выдавать денежную компенсацию в размере и порядке, установленном Правительством Российской Федерации,

10.2. Администрация Общества за активную работу в рамках совершенствования функционирования НАСФ Общества, демонстрацию безопасного поведения при производстве работ, в том числе РПО⁸, обязана:

- производить доплату за увеличение объема работ аттестованным спасателям НАСФ Общества в размере 1000 (одна тысяча) рублей за фактически отработанное время;

- предоставлять аттестованным спасателям НАСФ Общества один календарный день, с присоединением его к ежегодному основному оплачиваемому отпуску.

10.3. За отдельные заслуги, добросовестное выполнение обязанностей по предупреждению, локализации и ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности на территории и объектах Общества, командир НАСФ Общества имеет право представлять руководству структурного подразделения, администрации Общества материалы для поощрения членов НАСФ Общества.

11. Классификация происшествий, уровней опасности, признаков и последствий техногенных событий (справочно)

Уровни опасности, признаки и последствия техногенных событий

Уровень события	Техногенное событие	Признаки опасности техногенного события	Последствия техногенного события
1	Авария	Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте,	Несчастный случай на объекте: групповой НС и/или НС со смертельным исходом; НС с тяжелыми последствиями;

⁸ РПО – работы повышенной опасности (газоопасные, огневые, ремонтные, земляные, работы на высоте, работы с пирофорными соединениями).

Уровень события	Техногенное событие	Признаки опасности техногенного события	Последствия техногенного события
		неконтролируемые взрыв и (или) выброс ОВ	<p>не предусмотренный технологическим регламентом и/или проектной документацией взрыв;</p> <p>пожар;</p> <p>неконтролируемый выброс ОВ;</p> <p>загрязнение поверхностных и подземных водных объектов, которое привело к превышению установленных нормативов допустимого воздействия на указанные водные объекты и (или) к:</p> <ul style="list-style-type: none"> - изменению окраски поверхности воды и (или) береговой полосы; - и (или) образованию эмульсии, находящейся ниже уровня воды; - и (или) выпадению отложений на дно или береговую полосу; - и (или) гибели рыбы и водных организмов (планктона и бентоса); <p>аварийный разлив нефти и нефтепродуктов на поверхности при отнесении аварийного разлива к чрезвычайной ситуации;</p> <p>полная или близкая к ней утрата эксплуатационного состояния сооружения или технического устройства, приведшая к немедленной (нештатной, незапланированной или аварийной) <u>остановке технологического процесса сроком более чем 72 часа</u> и требующая проведения ремонта по приведению (восстановлению) сооружений или технических устройств в соответствии с нормативно-технической документацией;</p> <p>причинение вреда имуществу третьих лиц в результате силовых, термических и иных физико-химических воздействий поражающих факторов;</p> <p>факт нарушения условий жизнедеятельности⁹</p>
			эвакуация персонала и населения по ПМЛА;
			выброс в атмосферу ОВ из устройств сброса давления непосредственно или через расположенное за ним устройство утилизации/локализации сброса в количестве, указанном в таблице N 1 приложения N 4 к Руководству для событий 1-го уровня ¹⁰ , который приводит к одному или нескольким из следующих последствий:

⁹ Должен быть установлен в соответствии с Порядком установления факта нарушения условий жизнедеятельности при аварии на опасном объекте, включая критерии, по которым устанавливается указанный факт, утвержденным приказом МЧС России от 30 декабря 2011 г. № 795 (с изменениями и дополнениями).

¹⁰ Руководство по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утверждено приказом Ростехнадзора от 24.01.2018 № 29.

Уровень события	Техногенное событие	Признаки опасности техногенного события	Последствия техногенного события
			<ul style="list-style-type: none"> - к выбросу жидкости; - к выбросу в небезопасное место; - к экстренной эвакуации персонала в укрытие на объекте по ПМЛА; - к вызову газоспасательных служб по ПМЛА; - к введению режима чрезвычайной ситуации, связанной с аварией; - к реализации мер локализации чрезвычайных ситуаций по ПМЛА;
			<p>аварийная остановка (с прекращением выпуска продукции и (или) предоставления услуг) ОПО или его составляющих с законченным технологическим циклом на срок более 72 часов (за исключением плановых остановок для проведения плановых проверок работоспособности защит);</p> <p>сочетание перечисленных последствий.</p>
2	Инцидент	Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на ОПО, отклонение от установленного режима технологического процесса	<p>Негрупповой несчастный случай, относящийся к категории легких;</p> <p>контролируемый выброс ОВ, в количествах, указанных в таблицах N 1 и 2 приложения N 4 к Руководству для событий 2-го уровня³;</p> <p>превышение предупредительных и (или) опасных значений технологических параметров с <u>остановкой технологического процесса сроком не менее 24, но не более 72 часов</u> для проведения ремонтных работ на технологическом оборудовании или технологических сооружениях опасного производственного объекта (за исключением плановых остановок для проведения плановых проверок работоспособности защит);</p> <p>загорание;</p> <p>сочетание перечисленных последствий.</p>
3	Предпосылка к инциденту	Изменение технологических параметров режима работы ОПО, которое может приводить к инциденту	<p>Остановка отдельных блоков, установок, участков, <u>составляющих ОПО, сроком не более 24 часов</u> для проведения ремонтных работ на технологическом оборудовании или технологических сооружениях ОПО (за исключением плановых остановок для проведения плановых проверок работоспособности защит);</p> <p>утечка ОВ;</p> <p>превышение предупредительных и (или) опасных значений технологических параметров с остановкой отдельных блоков, установок, участков, <u>составляющих ОПО, технологического процесса сроком не более</u></p>

Уровень события	Техногенное событие	Признаки опасности техногенного события	Последствия техногенного события
			<p><u>24 часов</u> для проведения работ, не предусмотренных планом технического обслуживания и ремонта;</p> <p>принятие эксплуатирующей организацией действий, не предусмотренных технологическим регламентом, планом технического обслуживания и ремонта и <u>требующих для восстановления безопасного состояния объекта временных затрат не более 24 часов</u>;</p> <p>сочетание перечисленных последствий.</p>
4	Событие 4-го уровня	Изменения технологических параметров и (или) нарушения в функционировании СУПБ/ЛК, которые могут приводить к предпосылкам к инцидентам	<p>Превышение регламентированных значений технологических параметров, но не выше установленных предельно допустимых значений без остановки отдельных блоков, установок, участков, составляющих ОПО, не вызвавшее нарушение функционирования ОПО с его полной остановкой;</p> <p>нарушения работниками эксплуатирующей организации трудовой и технологической дисциплины;</p> <p>несоблюдение норм технического обслуживания технических устройств на ОПО;</p> <p>нарушение выполнения основных задач производственного контроля, установленных пунктом № 6 Постановления Правительства РФ¹¹;</p> <p>нарушение в обеспечении функционирования СУПБ (при наличии);</p> <p>иные события, определенные документами (стандартами) организации, эксплуатирующей ОПО</p>

Классификация происшествий

А) ПО ВЛИЯНИЮ НА ПЕРСОНАЛ:

КАТЕГОРИЯ	КРИТЕРИИ ПРОИСШЕСТВИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ПЕРСОНАЛОМ
КРУПНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Несчастный случай со смертельным исходом; • Тяжелый несчастный случай, повлекший стойкую утрату трудоспособности; • Групповой несчастный случай, повлекший временную потерю трудоспособности (далее - ВПТ); • Смерть работника, наступившая в результате острого профессионального заболевания, являющегося результатом однократного (в течение не более одного рабочего дня, одной рабочей смены) воздействия на работника вредного производственного фактора; • Смерть работника, наступившая в результате хронического профессионального

¹¹ Постановление Правительства Российской Федерации от 10.03.1999 № 263 (с изменениями и дополнениями) «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте».

КАТЕГОРИЯ	КРИТЕРИИ ПРОИСШЕСТВИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ПЕРСОНАЛОМ
	<p>заболевания, являющегося результатом длительного воздействия на работника вредного производственного фактора.</p> <p>Не связанные с производством:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Смерть работника, наступившая в течение рабочего времени на территории Общества, либо в ином месте выполнения работы, в том числе во время установленных перерывов и служебных командировок: <ul style="list-style-type: none"> - вследствие общего заболевания; - в результате самоубийства; - единственной причиной которой явилось алкогольное, наркотическое или иное токсическое опьянение (отравление), не связанное с нарушениями технологического процесса, в котором используются технические спирты, наркотические или иные токсические вещества; • Смерть представителя третьей стороны, наступившая в результате воздействия внешнего фактора (во время инцидента, происшествия) при нахождении на территории Общества; • При совершении пострадавшим действия (бездействия), квалифицированных правоохранительными органами как уголовно наказуемое деяние.
ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Временная потеря трудоспособности в результате травмы на производстве; • Травма с потерей сознания; • Острое профессиональное заболевание, являющееся результатом однократного (в течение не более одного рабочего дня, одной рабочей смены) воздействия на работника вредного производственного фактора, повлекшее временную или стойкую утрату профессиональной трудоспособности; • Хроническое профессиональное заболевание, являющееся результатом длительного воздействия на работника вредного производственного фактора, повлекшее временную или стойкую утрату профессиональной трудоспособности. <p>Не связанные с производством:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ухудшение состояния здоровья в результате общего заболевания работника при выполнении технологических операций, работ повышенной опасности, применении инструмента и оборудования, которые могут привести к травме, наступившее в течение рабочего времени на территории Общества, либо в ином месте выполнения работы, потребовавшее госпитализации с последующей выдачей листа нетрудоспособности.
НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Травма на производстве, повлекшая за собой временное ограничение трудоспособности и временный перевод на другую работу; • Травма на производстве, не повлекшая за собой ВПТ, но требующая медицинской помощи. <p>Не связанные с производством:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ухудшение состояния здоровья в результате общего заболевания работника при выполнении технологических операций, работ повышенной опасности, применении инструмента и оборудования, которые могут привести к травме, наступившее в течение рабочего времени на территории Общества, либо в ином месте выполнения работы, не потребовавшее госпитализации.

Б) ПО ВЛИЯНИЮ НА ПРОЦЕСС, ОБЪЕКТ, ОБОРУДОВАНИЕ:

КАТЕГОРИЯ	КРИТЕРИИ ПРОИСШЕСТВИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ОБОРУДОВАНИЕМ, ОБЪЕКТАМИ, ПРОЦЕССАМИ
КРУПНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Взрывы опасных веществ внутри технологической системы (оборудования) с возгоранием; • Пожары на технологическом оборудовании, трубопроводах, технических устройствах, вызвавшие нарушение функционирования технологических объектов на срок более двух суток; • Пожар зданий и сооружений или их частей, баз и складских помещений, строящихся объектов, вызвавший нарушение функционирования объектов на срок более двух суток; • Не связанное с взрывом, пожаром полное или частичное разрушение (повреждение) зданий и сооружений или их частей, технологического оборудования, трубопроводов, технических устройств, вызвавшее нарушение

КАТЕГОРИЯ	КРИТЕРИИ ПРОИСШЕСТВИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ОБОРУДОВАНИЕМ, ОБЪЕКТАМИ, ПРОЦЕССАМИ
	<p>функционирования технологических объектов на срок более двух суток;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Падение грузоподъемной машины, разрушение или излом металлоконструкций грузоподъемной машины при производстве работ; • Падение или разрушение любой составной части (частей) подъемного сооружения или груза, приведшее к повреждению оборудования, механизмов, имущества сторонних лиц; • Нарушение функционирования объектов на срок более двух суток в результате сбоя поставки энергоресурсов.
ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Взрыв пылегазовоздушной смеси без возгорания (хлопок), не вызвавший разрушения зданий и сооружений или их частей, технологического оборудования, трубопроводов, технических устройств или их элементов; • Выброс или истечение химически опасных, взрывопожароопасных и горючих веществ без последующего возгорания; • Возгорания на технологическом оборудовании, трубопроводах, технических устройствах, вызвавшие нарушение функционирования объектов на срок от 1 до 2-х суток; • Не связанное с взрывом, пожаром частичное разрушение или повреждение зданий и сооружений или их частей, технологического оборудования, трубопроводов, технических устройств или их элементов, вызвавшее нарушение функционирования объектов на срок от 1 до 2-х суток; • Превышение ПДК вредных веществ и ПДВК опасных веществ в воздухе рабочей зоны, требующее эвакуации персонала; • Выход из строя систем регулирования, блокировки и противоаварийной защиты технологических процессов, вызвавший нарушение функционирования объектов на срок более суток; • Падение груза; • Нарушение функционирования объектов на срок от 1 до 2-х суток в результате сбоя поставки энергоресурсов; • Возгорание производственных и административных зданий, баз и складских помещений, строящихся объектов, амбаров, хранилищ (полигонов) опасных отходов, не вызвавшие повреждение оборудования, механизмов или нарушение функционирования производственного объекта.
НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Отказ или повреждение технологического оборудования, трубопроводов, технических устройств или их элементов, вызвавшее нарушение функционирования объектов на срок менее суток; • Выход из строя систем регулирования, блокировки и противоаварийной защиты технологических процессов, вызвавший нарушение функционирования объектов на срок менее суток; • Нарушение установленных эксплуатационных параметров технологических систем, оборудования, приведшее к остановке технологического процесса на срок менее суток; • Срабатывание предохранительных и защитных устройств, вызвавшее остановку технологического процесса на срок менее суток; • Переполнение емкостной аппаратуры (железнодорожных цистерн, резервуаров, аппаратов, контейнеров, баллонов и другого оборудования) с розливом взрывопожароопасных и вредных продуктов; • Потеря устойчивости крана (проседание грунта, поломка выносной опоры, перегруз и т.п.); • Возгорание в административно-бытовых помещениях, на недействующих объектах, отдельно стоящих бытовых вагончиках (монтажных будках, блок-контейнерах), повреждение оборудования, механизмов или нарушение функционирования производственного объекта.

В) ПО ВЛИЯНИЮ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ:

КАТЕГОРИЯ	КРИТЕРИИ ПРОИСШЕСТВИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДОЙ
КРУПНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Загрязнение нефтью (нефтепродуктами) – масса разлива или площадь загрязнения – более 15 м³ или 1 га;

КАТЕГОРИЯ	КРИТЕРИИ ПРОИСШЕСТВИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДОЙ
	<ul style="list-style-type: none"> • Попадание нефти (нефтепродуктов) в водные объекты – более 1 м³ или поверхностная пленка более 1000 м²; • Превышение загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Общества более 5 ПДК.
ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Загрязнение нефтью (нефтепродуктами) – масса разлива или площадь загрязнения – от 7 до 15 м³ или 0,5-1 га; • Попадание нефти (нефтепродуктов) в водные объекты – от 0,5 до 1 м³ или поверхностная пленка 100-1000 м²; • Превышение загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Общества от 2 до 5 ПДК.
НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ	<ul style="list-style-type: none"> • Загрязнение нефтью (нефтепродуктами) – масса разлива или площадь загрязнения – от 1 до 7 м³ или 0,2-0,5 га; • Загрязнение нефтью (нефтепродуктами) водных объектов – любой случай менее значительного; • Превышение загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Общества до 2 ПДК.

12. Принятые обозначения и сокращения

ГСО – газоспасательный отряд;
 ИСЗОД – изолирующие средства защиты органов дыхания;
 КШУ – командно-штабные учения;
 ЛНА – локальные нормативные акты;
 НАСФ – нештатное аварийно-спасательное формирование;
 НПА – нормативно-правовые акты;
 ОПО – опасные производственные объекты;
 ОППО – объединенная первичная профсоюзная организация
 ПЛАРН – план по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов;
 ПМЛА – план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
 ТСУ – тактико-специальные учения;
 УТЗ – учебно-тренировочные занятия;
 3 ОФПС – федеральное казенное учреждение «3 отряд федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы по Волгоградской области (договорной)».

Начальник отдела промышленной безопасности и охраны труда

 С.Ю.Князев

Мнение ОППО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» Нефтегазстройпрофсоюза России учтено (выписка из протокола от « 14 » сентября 20 18 № 263)

Приложение № 2
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «10» 09 2018 № 438

**Порядок организации и проведения учебно-тренировочных занятий
с нештатным аварийно-спасательным формированием
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

1. Основными целями обучения личного состава НАСФ являются:
- изучение способов защиты от опасностей, возникающих при техногенных событиях в области ПБ (происшествиях) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий порядка действий по сигналам оповещения, приемов оказания первой помощи, правил пользования ИСЗОД;

- выработка умений и навыков для проведения АСР;
- овладение способами действий по защите людей, материальных ценностей от опасностей, возникающих при техногенных событиях в области ПБ (происшествиях) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий.

2. Обучение спасателей НАСФ проводится в обстановке повседневной трудовой деятельности. При проведении практических занятий со спасателями НАСФ, теоретический материал, необходимый для правильного понимания выполнения практических приемов и действий, рассматривается путем рассказа или опроса обучаемых в необходимом объеме. Для усвоения теоретических знаний рекомендуется использовать видеосеминары ИС «Техэксперт»¹², установленные на АРМ объектов Общества.

При проведении КШУ, ТСУ, УТЗ особое внимание следует уделять психологической подготовке спасателей НАСФ, выработке у них уверенности в надежности и эффективности проводимых АСР, воспитанию стойкости, готовности выполнять свои обязанности в сложной обстановке организованно и дисциплинированно. При подготовке и проведению КШУ/ТСУ/УТЗ следует применять «Методические рекомендации по созданию и применению нештатных аварийно-спасательных формирований»¹³.

3. Для организации и контроля проведения УТЗ с технологическим персоналом, в том числе с членами НАСФ Общества, формирования тем УТЗ, связи формы занятий с периодичностью, темы занятий с действиями обучаемых, ведение журналов занятий, итоговых протоколов, начальники объектов Общества обязаны использовать модуль «Учет учений» в ЛИС «УСПБ»¹⁴. При планировании УТЗ, учебных тревог необходимо предусматривать, чтобы каждая бригада технологического объекта Общества, в том числе спасатели НАСФ, проходили ежегодное обучение в рамках УТЗ, учебных тревог по каждой теме, отраженной в оперативной части ПМЛА/ПЛАРН.

Обязанности и функции «Оператора» в модуле «Учет учений» в ЛИС «УСПБ» выполняют начальники объектов. Контроль работы в модуле «Учет учений» в ЛИС «УСПБ» осуществляют командир ГСО и ведущий специалист (по профилактической работе) ГСО при проведении занятий, при обследовании (проверке) объектов Общества. Кроме того, контроль работы в модуле «Учет учений» в ЛИС «УСПБ» осуществляют представители ОПБиОТ¹⁵ при проведении контрольно-надзорных мероприятий.

¹² ИС «Техэксперт» - информационная система нормативно-справочной информации АО «Кодекс» Интранет.

¹³ «Методические рекомендации по созданию и применению нештатных аварийно-спасательных формирований», утвержденные Заместителем министра Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 31.12.2015 № 2-4-87-62-11.

¹⁴ ЛИС «УСПБ» - локальная информационная система «Управление событиями ПБ, ОТ и ОС».

¹⁵ Представитель ОПБиОТ – специалист по ОТ, инженер по ПБ, ОТ, Э, ЧС (инструктор по ОТ) согласно закрепления зон ответственности по структурным подразделениям Общества.

4. Начальники объектов Общества организуют:
- получение в ОПБиОТ СНИ¹⁶ с учебными курсами/тренинговыми программами по ПМЛА (в формате SCORM);
 - установку на АРМ объектов полученных учебных курсов/тренинговых программ по ПМЛА (в формате SCORM), тестирование, отладку (при необходимости совместно со специалистами ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ») и применение в рамках обучения бригад/спасателей НАСФ;
 - оформление результатов обучения по учебным курсам/тренинговым программам по ПМЛА (в формате SCORM), распечатку и оформление протоколов тестирования.

Контроль использования учебных курсов/тренинговых программ по ПМЛА (в формате SCORM) на технологических объектах осуществляют командир ГСО и ведущий специалист (по профилактической работе) ГСО.

Ответственными лицами за работу в модуле «Учет учений» ЛИС УСПБ являются начальники объектов Общества.

5. Командир НАСФ Общества:

- организывает оформление, согласование и утверждение в установленном порядке документации на проведение КШУ, ТСУ, УТЗ с технологическим персоналом и спасателями НАСФ Общества;
- организывает, через ведущего специалиста (по профилактической работе) ГСО методическое сопровождение КШУ, ТСУ, УТЗ, проводимых на Объектах Общества, в том числе с использованием компьютерных тренажерных комплексов, учебных курсов и тренинговых программ по ПМЛА (в формате SCORM) с технологическим персоналом и спасателями НАСФ Общества.

12. Принятые обозначения и сокращения

АСР – аварийно-спасательные работы;
 ГСО – газоспасательный отряд;
 КШУ – командно-штабные учения;
 НАСФ – нештатное аварийно-спасательное формирование;
 ОПБиОТ – отдел промышленной безопасности и охраны труда;
 ОППО – объединенная первичная профсоюзная организация;
 ПЛАРН – план по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов;
 ПМЛА – план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
 ТСУ – тактико-специальные учения;
 УТЗ – учебно-тренировочные занятия.

Начальник отдела промышленной
 безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

Мнение ОППО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» Нефтегазстройпрофсоюза России учтено (выписка из протокола от « 14 » сентября 20 18 № 263)

¹⁶ СНИ - съемные носители информации (магнитные ленты, жесткие магнитные диски (дискеты), оптические носители, носители информации, использующие технологию «FLASH»-памяти, картриджи ZIP-привода).

Приложение № 3
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «20» 09 2018 № 438

**Табель оснащения
специальными техническими средствами и материалами
нештатного аварийно-спасательного формирования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
1. Автомобильная и специальная техника				
1.1	Ассенизаторская машина	шт.	10	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.2	Фронтальный погрузчик-мехлопата	шт.	5	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.3	Экскаватор	шт.	7	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.4	Бульдозер	шт.	7	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.5	Трактор колесный	шт.	12	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.6	Прицеп тракторный	шт.	3	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.7	Автокран	шт.	3	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.8	Автомобиль-топливозаправщик	шт.	1	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.9	Замывочная машина	шт.	1	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.10	Автобус	шт.	5	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.11	Микроавтобус	шт.	4	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.12	Грузопассажирская машина	шт.	6	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.13	Грузовой бортовой автомобиль	шт.	4	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.14	Грузовой автомобиль - самосвал	шт.	9	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.15	Грузовой автомобиль - фургон	шт.	4	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.16	Грузовой бортовой прицеп	шт.	3	По договору с ОАО «ЛК-Транс-Авто»
1.17	Катер	шт.	1	По договору с ООО «ТЭК «Регион»
2. Средства индивидуальной защиты				
2.1 Средства индивидуальной защиты органов дыхания				
2.1.1	Воздушные изолирующие дыхательные аппараты, массой не более 16 кг, обеспечивающие избыточное давление под маской (АП «Омега», АП Dragger)	шт.	107	На объектах Общества
2.1.2	Спасательные устройства (с	шт.	2	На объектах Общества

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
	полнолицевой или шлем маской, с возможностью обеспечить дополнительную подачу воздуха), совместимые с дыхательными аппаратами на сжатом воздухе			
2.1.3	Шланговые дыхательные аппараты (ШДА) с резервным баллоном и подачей от магистрали сжатого воздуха для работы в стесненных условиях с непригодной для дыхания атмосферой («Вектор»)	шт.	4	На объектах Общества
2.1.4	Фильтрующие противогазы	шт.	125	На объектах Общества
2.2 Средства индивидуальной защиты кожи				
2.2.1	Герметичные костюмы, обеспечивающие защиту спасателя не менее 20 минут от воздействия опасных химических веществ открытого типа (облегающие) («Треллькем Супер Т»)	шт.	29	На объектах Общества
2.2.2	Герметичные костюмы, обеспечивающие защиту спасателя не менее 20 минут от воздействия опасных химических веществ, закрытого типа (скафандровые) («Треллькем ТЕ»)	шт.	7	На объектах Общества
2.3 Средства защиты головы				
2.3.1	Шлем спасателя с защитным забралом	шт.	106	ГСО
3. Средства связи				
3.1	Радиостанция стационарная «Ермак Р-660»	комп.	1	На объектах Общества
3.2	Радиостанция автомобильная возимая «Иней»	комп.	1	На объектах Общества
3.3	Радиостанция переносная (в искровзрывобезопасном исполнении) («Моторолла»)	комп.	8	На объектах Общества
3.4	Блок зарядки аккумуляторных батарей радиостанций («Моторолла»)	комп.	1	На объектах Общества
3.5	Громкоговоритель на оперативном автомобиле	шт.	1	На объектах Общества
3.6	Телефон с выходом на обслуживаемые опасные объекты («Panasonic KX-TSTS362»)	шт.	1	На объектах Общества
3.7	Цифровая фотокамера «SONY» с функцией звуковой видеозаписи	шт.	1	На объектах Общества
4. Средства оказания первой помощи				
4.1	Аппарат искусственной вентиляции легких (ИВЛ) портативный, переносной (типа ГС-10)	шт.	2	ГСО
4.2	Носилки санитарные складные продольно-поперечные с увязочными ремнями (в чехле)	шт.	2	ГСО
4.3	Щит спинальный	шт.	1	ГСО
4.4	Медицинская сумка отделения	комп.	1	ГСО
4.5	Шины транспортной иммобилизации	комп.	2	ГСО
4.6	Комплект шейных воротников	комп.	1	ГСО
4.7	Одеяло шерстяное (байковое)	шт.	2	ГСО
4.8	Фантом-тренажер для отработки приемов	комп.	1	ГСО

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
	сердечно-легочной реанимации			
5. Гидравлический аварийно-спасательный инструмент				
5.1	Разжим средний гидравлический силовой	шт.	1	На объектах Общества
5.2	Ножницы гидравлические комбинированные силовые (разжим-кусачки)	шт.	1	На объектах Общества
5.3	Кусачки силовые	шт.	1	На объектах Общества
5.4	Домкрат силовой гидравлический	шт.	1	На объектах Общества
5.5	Ручной гидравлический насос	шт.	1	На объектах Общества
5.6	Гидравлическая маслостанция на 2 инструмента	шт.	1	На объектах Общества
5.7	Рукава (шланги) силовые (3м, 5м)	шт.	2	На объектах Общества
5.8	Катушка удлинительная силовая	шт.	1	На объектах Общества
5.9	Ручной комбининструмент (ножницы гидравлические с ручным приводом)	шт.	1	На объектах Общества
6. Приборы контроля состава атмосферы				
6.1	Переносные портативные газоанализаторы для экстренного определения содержания токсичных газов в атмосфере («ГАНК (А)», «ГАНК-4 (Р)», «АНТ-3», «GasAlert MicroClip XT»)	шт.	14	На объектах Общества
7. Оснащение для локализации разливов нефти и нефтепродуктов				
7.1	Боновые заграждения: постоянной плавучести, огнестойкие, сорбирующие	метр	800	Склад ЛАРН ЦОиХТП
7.2	Подпорные стенки	метр	120	Склад ЛАРН ЦОиХТП
7.3	Нефтесборные устройства (скиммер СП, нефтесборщик ТДС-136, нефтесборщик проекта 4908)	шт.	3	Склад ЛАРН ЦОиХТП
7.4	Вакуумные установки (установка ВАУ-2, переносные насосы)	шт.	3	Склад ЛАРН ЦОиХТП
7.5	Разборные резервуары	шт.	3	Склад ЛАРН ЦОиХТП
7.6	Сорбенты/сорбирующие салфетки	кг/шт	10000/6800	Склад ЛАРН ЦОиХТП
7.7	Распылители сорбента (автономные)	шт.	4	Склад ЛАРН ЦОиХТП
8. Средства освещения				
8.1	Фонари групповые в искровзрывобезопасном исполнении	шт.	6	На объектах Общества
8.2	Фонари индивидуальные в искровзрывобезопасном исполнении	шт.	8	На объектах Общества
8.3	Прожектор 1,5 кВт	шт.	1	На объектах Общества
8.4	Электрогенератор переносной с удлинителем	шт.	1	На объектах Общества
9. Вспомогательное оборудование и оснащение				
9.1	Щуп – путеводитель	шт.	1	На объектах Общества
9.2	Сумка командира отделения	комп.	1	На объектах Общества
9.3	Ноутбук «HP ProBook 450G2»	шт.	1	На объектах Общества
9.4	Топор с диэлектрической ручкой	шт.	1	На объектах Общества
9.5	Диэлектрический лом	шт.	1	На объектах Общества
9.6	Диэлектрические ножницы	шт.	1	На объектах Общества
9.7	Лопата штыковая	шт.	4	На объектах Общества
9.8	Лопата совковая	шт.	4	На объектах Общества
9.9	Кувалда	шт.	1	На объектах Общества
9.10	Багор	шт.	2	На объектах Общества
9.11	Набор слесарного инструмента	шт.	1	На объектах Общества

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
9.12	Дрель – шуруповерт с аккумулятором	шт.	1	На объектах Общества
9.13	Электроперфоратор	шт.	1	На объектах Общества
9.14	Термос, емкостью 2л.	шт.	1	На объектах Общества
9.15	Комплект ограждения опасной зоны	комп.	2	На объектах Общества
9.16	Знаки, запрещающие въезд в загазованную зону	шт.	4	На объектах Общества
9.17	Боты диэлектрические	пар	1	На объектах Общества
9.18	Перчатки диэлектрические	пар	2	На объектах Общества
9.19	Жилеты спасательные (тип У «ЖС-У»)	шт.	4	На объектах Общества

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

Приложение № 4
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «20» 09 2018 № 438

**Состав
нештатного аварийно-спасательного формирования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
1.	Иванников Александр Алексеевич	Командир газоспасательного отряда	Командир НАСФ	Газоспасательный отряд
2.	Березюк Алексей Сергеевич	Начальник участка	Заместитель командира НАСФ	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
3.	Орлов Александр Васильевич	Начальник участка	Заместитель командира НАСФ	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
4.	Мухин Владимир Юрьевич	Механик участка	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
5.	Семенов Матвей Павлович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
6.	Ющенко Валерий Викторович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
7.	Коробков Василий Иванович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
8.	Мельниченко Алексей Владимирович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
9.	Федотов Алексей Васильевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
10.	Скороходов Сергей Геннадьевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
11.	Медведев Александр Евгеньевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
12.	Покровский Александр Викторович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
13.	Чумак Владимир Иванович	Оператор товарный	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
14.	Жексембеев Марат Эдльбаевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
15.	Козинцев Роман Вячеславович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех отгрузки и хранения товарной продукции
16.	Зеленцов Евгений Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
17.	Одноблюдов Виталий Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
18.	Тырин Святослав Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
19.	Гордеев Петр Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
20.	Конохов Александр Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
21.	Жданов Алексей Александрович	Машинист технологических компрессоров	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
22.	Миронов Евгений Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
23.	Сизонец Дмитрий Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
24.	Далингер Денис Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
25.	Городецкий Михаил Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
26.	Калинин Сергей Валентинович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
27.	Сухомлинов Евгений Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы
28.	Глушкин Игорь Викторович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы
29.	Таланин Андрей Владимирович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Цех приготовления товарной продукции
30.	Гельбер Василий Александрович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы
31.	Иванов Александр Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Цех приготовления товарной продукции
32.	Перекрестов Илья Алексеевич	Оператор товарный	Спасатель	Цех приготовления товарной продукции
33.	Павлюченко Алексей Викторович	Оператор товарный	Спасатель	Цех приготовления товарной продукции
34.	Крюков Анатолий Васильевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
35.	Мищенко Виктор Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
36.	Окунев Артем Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
37.	Гуляев Валерий Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
38.	Моисеенко Роман Андреевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
39.	Молчанов Андрей Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
40.	Осадчий Дмитрий Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
				масляных фракций
41.	Воронин Александр Иванович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
42.	Карташев Евгений Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
43.	Сязин Владимир Михайлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
44.	Чупрынин Геннадий Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
45.	Елькин Дмитрий Витальевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
46.	Шатунов Роман Валерьевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок по гидропроцессам
47.	Бахмуцков Сергей Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
48.	Воробьев Александр Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
49.	Ожерельев Сергей Алексеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок по гидропроцессам
50.	Филиппов Владимир Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок по гидропроцессам
51.	Скоромнов Владимир Викторович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
52.	Залипаев Андрей Васильевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
53.	Клюкин Тимофей Витальевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
54.	Воронин Виктор Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
55.	Яковлев Андрей Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
56.	Ватуля Юрий Николаевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
57.	Туголуков Алексей Олегович	Оператор товарный	Спасатель	Цех № 29 – общезаводского хозяйства
58.	Отмахов Сергей Юрьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
59.	Гавриков Александр Владимирович	Сливщик-разливщик	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
60.	Шалиевский Федор Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
61.	Токарев Олег Никифорович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
62.	Фурса Евгений Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Производство глубокой переработки вакуумного газойля
63.	Селиверстов Виктор Михайлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы
64.	Гончаров Алексей Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Группа по производству нефтяного прокаленного кокса комплекса переработки тяжелых нефтяных остатков
65.	Бессонов Максим Викторович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
66.	Щукин Игорь Васильевич	Оператор товарный	Спасатель	Цех № 29 – общезаводского хозяйства
67.	Денисов Дмитрий Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Производство глубокой переработки вакуумного газойля
68.	Гольнев Денис Алексеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
69.	Тютюнников Юрий Васильевич	Оператор товарный	Спасатель	Цех приготовления товарной продукции
70.	Мурзин Антон Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
71.	Турута Антон Вадимович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
72.	Пономарев Павел Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
73.	Колесников Вячеслав Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
74.	Деникаев Рамиль Ринатович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы
75.	Макаров Евгений Андреевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
76.	Болтов Алексей Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
77.	Серский-Анохин Станислав Владимирович	Сливщик-разливщик	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
78.	Молчанов Аркадий Гарьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
79.	Кукош Константин Викторович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
80.	Сложенкин Евгений Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
81.	Дельфонцев Илья Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
82.	Новгородов Роман Алексеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
83.	Ливенцов Артем Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
84.	Ращепкин Василий Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
85.	Голованев Михаил Александрович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
86.	Рукинов Евгений Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
87.	Полтавченко Дмитрий Петрович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
88.	Ситник Иван Викторович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
89.	Смолин Максим Андреевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
90.	Мартыненко Иван Сергеевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
91.	Кац Сергей Валерьевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс переработки тяжелых нефтяных остатков
92.	Манцуров Михаил Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
93.	Герасимов Сергей Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Цех приготовления товарной продукции
94.	Кузнецов Андрей Михайлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти
95.	Мастеров Павел Юрьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы
96.	Брагин Виктор Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
97.	Смусев Михаил Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
98.	Кувшинов Андрей Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
99.	Сафьянов Юрий Вадимович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
100.	Кислов Сергей Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
101.	Меркун Евгений Владимирович	Машинист компрессорных установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
102.	Фомиченко Герман Сергеевич	Машинист компрессорных установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций
103.	Мамонов Алексей Сергеевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций
104.	Кривошлыков Илья Павлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок по гидропроцессам
105.	Комин Артем Николаевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций

Начальник отдела промышленной безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

ПРОГРАММА
подготовки нештатного аварийно-спасательного формирования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

1. Предисловие

Настоящая Программа подготовки нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Программа подготовки) разработана ГСО совместно с ОПБиОТ Общества.

2. Назначение и область применения

Настоящая Программа подготовки устанавливает порядок первоначального и последующего обучения членов НАСФ Общества.

3. Нормативные ссылки

В настоящей программе подготовки использованы ссылки на следующие нормативные документы:

- Федеральный закон от 21.07.1997 № ФЗ-116 (с изменениями и дополнениями) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 22.08.1995 № ФЗ-151 (с изменениями и дополнениями) «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;
- приказ МЧС России от 30.06.2014 № 331 «О внесении изменений в Порядок создания нештатных аварийно-спасательных формирований, утвержденный приказом МЧС России от 23 декабря 2005г. № 999»;
- «Методические рекомендации по созданию и применению нештатных аварийно-спасательных формирований», утвержденные Заместителем Министра Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 31.12.2015 № 2-4-87-62-11;
- письмо ОАО «ЛУКОЙЛ» от 29.10.2014 № 12-711Л «Об аттестации АСФ и спасателей организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

4. Термины, определения и принятые сокращения

АРМ – автоматизированное рабочее место.

Аварийно-спасательные работы (АСР) - действия по спасению людей, материальных и культурных ценностей, защите природной среды в зоне чрезвычайных ситуаций, локализации чрезвычайных ситуаций и подавлению или доведению до минимально возможного уровня воздействия характерных для них опасных факторов. Аварийно-спасательные работы характеризуются наличием факторов угрожающих жизни, здоровью проводящих эти работы людей и требуют специальной подготовки, экипировки и оснащения.

Вводная – теоретически спланированная ситуация (обстановка) для изучения и отработки практических действий.

ГСО – газоспасательный отряд.

ИС «Техэксперт» - информационная система нормативно-справочной информации АО «Кодекс» Интранет.

КТК – компьютерные тренажерные комплексы.

Нештатные аварийно-спасательные формирования (НАСФ) - создаются организациями из числа своих работников в обязательном порядке, если это предусмотрено законодательством Российской Федерации, или по решению администраций организаций в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

ОПБиОТ – отдел промышленной безопасности и охраны труда.

ПМЛА – план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

Первая помощь пострадавшему – комплекс лечебно-профилактических мероприятий, необходимых при несчастных случаях и внезапных заболеваниях, меры срочной помощи раненым или больным людям, предпринимаемые до прибытия врача или до помещения больного в больницу.

РФ – Российская Федерация.

Спасатель – гражданин, подготовленный и аттестованный на проведение аварийно-спасательных работ.

Статус спасателей – совокупность прав и обязанностей, установленных законодательством Российской Федерации и гарантированных государством спасателям. Особенности статуса спасателей определяются возложенными на них обязанностями по участию в проведении работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций и связанной с этим угрозой их жизни и здоровью.

Учебно-тренировочные занятия (УТЗ) – совокупность теоретических и практических занятий, проводимых с целью приобретения теоретических знаний и практических навыков действий персонала по локализации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности и ликвидации их последствий.

ЧС – чрезвычайная ситуация.

5. Порядок обучения членов НАСФ Общества

5.1. Первоначальное обучение членов НАСФ организуется ведущим специалистом (по профилактической работе) ГСО Общества в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами РФ, организационно-методическими указаниями МЧС России и локальными нормативными актами Общества.

5.2. Обучение личного состава НАСФ в Обществе включает базовую и специальную подготовку.

Обучение планируется и проводится по программам подготовки нештатных аварийно-спасательных формирований в рабочее время. Темы специальной подготовки отрабатываются с учетом назначения НАСФ.

5.3. Обучение по программе первоначальной подготовки спасателей проводится в специализированной организации согласно учебно-тематическому плану, включающему разделы:

- основы деятельности и задачи НАСФ по локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на суше и на водной поверхности;
- основы локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на суше, на водной поверхности;
- организация газоопасных и газоспасательных работ в условиях аварийных разливов нефти и нефтепродуктов;
- оказание первой помощи пострадавшим и эвакуация в безопасное место;
- типовые приемы работы нештатных спасателей в условиях техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности, в том числе, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов на суше и на водной поверхности. Решение задач по

локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на суше и на водной поверхности.

5.4. Обучение членов НАСФ осуществляется при проведении учений и тренировок по гражданской обороне и защите от чрезвычайных ситуаций, а также практических мероприятий по ликвидации последствий техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности, катастроф и ЧС.

5.5. Основным методом проведения занятий являются практические тренировки (упражнения).

5.6. Теоретический материал изучается в минимальном объеме, необходимом обучаемым, для правильного и четкого выполнения практических приемов и действий.

5.7. Учебно-тренировочные (теоретические, практические) и тактико-специальные занятия организует и проводит командир НАСФ с участием ведущего специалиста (по профилактической работе) ГСО Общества.

5.8. Занятия проводятся в учебных кабинетах ГСО, ОПБиОТ (оснащенных компьютерной техникой) и(или) на объектах Общества.

5.9. Учебно-тренировочные и тактико-специальные занятия с членами НАСФ проводятся с применением необходимых специальных технических устройств, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов.

5.10. Подготовка членов НАСФ организуется командиром (заместителями командира) НАСФ при участии ведущего специалиста (по профилактической работе) ГСО, в соответствии с Типовым учебным планом подготовки НАСФ Общества. Ежегодную проверку знаний членов НАСФ рекомендуется совмещать с годовой проверкой знаний по промышленной безопасности и охране труда.

5.11. Основной формой теоретической подготовки является прослушивание лекций и самостоятельное изучение рекомендуемого материала. Для лучшего усвоения теоретического курса преподавание необходимо сопровождать демонстрацией наглядных пособий в виде чертежей, плакатов, схем, фотографий, а также показом учебных видеofilьмов, использованию видеосеминаров ИС «Техэксперт».

5.12. Теоретическая и практическая подготовка всего личного состава НАСФ проводится ежегодно с января по декабрь.

6. Организация учебной подготовки

6.1. Организация учебной подготовки НАСФ возлагается на командира (заместителей командира) НАСФ, с участием ведущего специалиста (по профилактической работе) ГСО Общества, и состоит из следующих элементов:

- планирование, контроль, регистрация занятий в модуле «Учет учений» ЛИС УСПБ;

- составления расписания занятий;

- обеспечение занятий учебными пособиями;

- составление конспектов занятий;

- ведение учета успеваемости и оценки знаний с отметкой в учебном журнале.

6.2. Текущий учет успеваемости осуществляется:

- опросом в процессе занятий;

- просмотром конспектов;

- работой на учебных тренажерах, в том числе по учебным курсам/тренинговым программам по ПМЛА (в формате SCORM) с отработкой теоретических и практических действий по локализации и ликвидации последствий техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности, с последующей распечаткой и оформлением протоколов тестирования. Протоколы тестирования членов НАСФ распечатываются на бумажном носителе, подписываются начальником объекта, командиром (заместителями командира) НАСФ. Копии протоколов тестирования хранятся у командира (заместителей

командира) НАСФ в течение текущего учебного года. Допускается хранение скан-копий оформленных протоколов тестирования в электронном виде.

- проверкой правильности приобретенных навыков на практических занятиях.

6.3. Занятия проводятся в учебном классе ГСО и на объектах Общества, оснащенных АРМ с установленными КТК, учебными курсами/тренинговыми программами по ПМЛА (в формате SCORM).

6.4. Для проведения занятий с членами НАСФ привлекается ведущий специалист (по профилактической работе) ГСО Общества.

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

**Мнение ОППО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» Нефтегазстройпрофсоюза
России учтено (выписка из протокола от « 14 » сентября 20 18 № 263)**

Приложение № 6
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «20» 09 2018 № 138

**Типовой учебный план подготовки
штатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

№ п/п	Наименование тем	Кол-во часов	Место и метод проведения	Руководитель занятий	Примечание
1.	Положение о НАСФ.	1	Самоподготовка	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
2.	Воздействие на человека опасных и вредных факторов, имеющихся и образующихся в Обществе.	2	Самоподготовка	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
3.	Ознакомление с газо-взрыво-пожароопасными местами, работами на объекте и возможными техногенными событиями в области ПБ (происшествиями) 1, 2, 3 уровня опасности.	3	Самоподготовка	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
I Теоретическая подготовка					
4.	Ознакомление с ПМЛА, ПЛАРН Общества.	1	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
5.	Ознакомление с: - От 13 Инструкция по действиям персонала объектов (подразделений), не относящихся к опасным производственным объектам (ОПО), при возникновении пожара или аварии на объекте организации или на близлежащих химически опасных предприятиях; - Порядок организации ликвидации аварийных ситуаций, тушения пожаров и проведения неотложных аварийно-спасательных работ в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; - СТО ИСМ 7.09 Действия при ликвидации чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий в Организации.	2	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	

№ п/п	Наименование тем	Кол-во часов	Место и метод проведения	Руководитель занятий	Примечание
6.	Изучение средств индивидуальной защиты членов НАСФ и технического оснащения, имеющегося на вооружении НАСФ. Изолирующие средства защиты органов дыхания.	1	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
7.	Изучение средств коллективной защиты, способов противоаварийной защиты технологических процессов на технологических объектах Общества, места расположения межблочных отсекаелей.	2	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
8.	Оказание первой помощи пострадавшим, эвакуация пострадавших: порядок, методы.	3	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
9.	Основы локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на суше и на водной поверхности.	2	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
10.	Организация газоспасательных работ в условиях разливов нефти и нефтепродуктов на суше и на водной поверхности.	2	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
11.	Основы пожарной безопасности.	2	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
II Практическая подготовка					
12.	Специфичное оборудование и технология применения на объектах Общества, опасные «узкие» места на объекте в части входа, выхода, эвакуации при нештатных ситуациях.	2	технологические объекты Общества	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
13.	Условные обозначения при работе в ИСЗОД. Знаки безопасности, применение, обозначение.	2	учебный класс ГСО	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
14.	Учебно-тренировочные занятия по ПМЛА и ПЛАРН с применением технического оснащения НАСФ.	20	технологические объекты Общества	Командир НАСФ (заместители командира НАСФ)	
Итого		45			

Принятые обозначения и сокращения

ГСО – газоспасательный отряд;
ИСЗОД – изолирующие средства защиты органов дыхания;
НАСФ – нештатное аварийно-спасательное формирование;
ОПШО – объединенная первичная профсоюзная организация;
ПЛАРН – план по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов;
ПМЛА – план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны труда



С.Ю.Князев

Мнение ОПШО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» Нефтегазстройпрофсоюза
России учтено (выписка из протокола от « 14 » _____ сентября _____ 20 18 № 263)

Приложение № 7
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от «20» 09 2018 № 438

**Содержание тем учебного плана подготовки
нештатного аварийно-спасательного формирования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

Тема 1. Положение о штатном аварийно-спасательном формировании Общества

- изучение членами НАСФ Положения о НАСФ Общества;
- задачи, функции НАСФ Общества;
- права, обязанности и ответственность спасателей НАСФ Общества;
- гарантии и компенсации спасателей НАСФ Общества.

**Тема 2. Воздействие на человека опасных и вредных факторов,
имеющихся и образующихся в Обществе**

- пути поступления химически опасных веществ в организм;
- общие симптомы поражения органов дыхания, сердечно-сосудистой системы, органов зрения, кожных покровов и внутренних органов;
- основные особенности оказания первой помощи пострадавшим при воздействии вредных веществ, поражение которыми возможно на объектах Общества.
- методы проведения реанимационных мероприятий пострадавшему;
- порядок и способы эвакуации пострадавших;
- основные опасности при оказании первой помощи пострадавшим, возможные травмы и признаки (симптомы) нарушений жизненно важных систем организма.

**Тема 3. Ознакомление с газо-взрыво-пожароопасными местами, работами на объекте
и возможными техногенными событиями в области ПБ (происшествиями)
1, 2, 3 уровня опасности**

- изучение газо-взрыво-пожароопасных мест и работ на производственных объектах Общества;
- виды техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности;
- тактические схемы ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности, в том числе, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов на суше;
- тактические схемы ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов на водной поверхности;
- организация аварийно-спасательных работ;
- меры личной безопасности при ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности.

Тема 4. Ознакомление с ПМЛА, ПЛАРН Общества

- ознакомление с ПМЛА, ПЛАРН, изучение характеристики опасности технологических блоков, входящих в состав технологического объекта, возможных сценариев развития техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня

опасности согласно оперативной части ПМЛА, ПЛАРН, в том числе размера зон действия поражающих факторов для наиболее опасного по последствиям сценария техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности;

- расположение объектов Общества и их назначение;
- изучение существующих путей эвакуации, подъездов/входов/выходов, возможных опасностей, расположения межблочных устройств ПАЗ, площадок обслуживания, тупиковых/узких мест на территории технологических объектов Общества;
- порядок действий по локализации и ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности;
- взаимодействие сил и средств объектового звена РСЧС, их дислокация, оповещение, связь.

Тема 5. Ознакомление с ОТ 13 Инструкция по действиям персонала объектов (подразделений), не относящихся к опасным производственным объектам (ОПО), при возникновении пожара или аварии на объекте организации или близлежащих химически опасных объектах, Порядком организации ликвидации аварийных ситуаций, тушения пожаров и проведения неотложных аварийно-спасательных работ в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», СТО ИСМ 7.09 Действия при ликвидации чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий в Организации

- общие положения;
- основные мероприятия, осуществляемые при угрозе возникновения техногенного события в области ПБ (происшествия) 1, 2, 3 уровня опасности;
- основные мероприятия, осуществляемые при возникновении техногенного события в области ПБ (происшествия) 1, 2, 3 уровня опасности;
- обязанности руководителей и персонала Общества при получении информации о начале эвакуации из зоны поражения АХОВ;
- обязанности персонала Общества при возникновении пожара.

Тема 6. Изучение средств индивидуальной защиты членов НАСФ и технического оснащения, имеющегося на вооружения нештатного аварийно-спасательного формирования. Изолирующие средства защиты органов дыхания

- назначение, область применения, технические характеристики фильтрующих противогазов и ИСЗОД;
- маркировка фильтрующих противогазов и коробок;
- время защитного действия, порядок проверки противогазов;
- требования безопасности при эксплуатации фильтрующих противогазов, сроки хранения;
- назначение, устройство, комплектность, сборка, подготовка к включению, правила безопасной эксплуатации шланговых противогазов;
- защитные костюмы: типы защитных костюмов и их назначение, технические характеристики, уход, хранение, правила безопасной эксплуатации;
- изолирующие средства защиты органов дыхания: типы, принцип действия, назначение, устройство, область применения, основные технические характеристики (время защитного действия, избыточное давление воздуха в подмасочном пространстве лицевой части при нулевом расходе воздуха, масса снаряженного аппарата, срок службы аппарата до списания), порядок проверки, требования к воздушным баллонам, сигнальному устройству, легочному автомату, редуктору, воздухопроводной системе ИСЗОД, правила пользования ИСЗОД, возможные неисправности и методы их устранения, действия при срабатывании сигнального устройства ИСЗОД в условиях локализации и ликвидации техногенных событий в области ПБ (происшествий) 1, 2, 3 уровня опасности;

П Р И К А З26 апреля 2022 г. № 350

Волгоград

О внесении изменения в приказ
Общества от 20.09.2018 № 438

В связи с изменениями в кадровом составе ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее – Общество)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в Приложение № 4 «Состав нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» к приказу Общества от 20.09.2018 № 438 «О нештатном аварийно-спасательном формировании» (с изменениями и дополнениями) и читать в редакции приложения к настоящему приказу (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии Карпова А.В.

Генеральный директор



А.П.Иванов

Приложение
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
от 26.04.2022 № 350

**Состав
нештатного аварийно-спасательного формирования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
1.	Высоков Дмитрий Владимирович	Заместитель командира газоспасательного отряда	Командир НАСФ	Газоспасательный отряд
2.	Гайворонский Юрий Николаевич	Руководитель группы	Заместитель командира НАСФ	Группа гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций
3.	Березюк Алексей Сергеевич	Начальник участка	Заместитель командира НАСФ	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
4.	Платицин Александр Юрьевич	Механик газоспасательного отряда	Спасатель	Газоспасательный отряд
5.	Жексембеев Марат Эдльбаевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
6.	Прокопенко Дмитрий Анатольевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
7.	Коробков Василий Иванович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
8.	Степанов Максим Сергеевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
9.	Мельниченко Алексей Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
10.	Мухин Владимир Юрьевич	Механик участка	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
11.	Покровский Александр Викторович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
12.	Семенов Матвей Павлович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
13.	Скороходов Сергей Геннадьевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
14.	Чумак Владимир Иванович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции
15.	Ющенко Валерий Викторович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков отгрузки и хранения товарной продукции

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
16.	Болтов Алексей Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 6
17.	Сафонов Дмитрий Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 5
18.	Гордеев Петр Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 5
19.	Гольнев Денис Алексеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов, установка № 2
20.	Зеленцов Евгений Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 3
21.	Конохов Александр Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 6
22.	Колесников Вячеслав Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов, установка № 2
23.	Макаров Евгений Андреевич	Начальник установки	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 5
24.	Вакансия			Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 6
25.	Одноблюдов Виталий Евгеньевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 3
26.	Зимин Александр Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 6
27.	Ким Артур Олегович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов, установка № 2
28.	Турута Антон Вадимович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 1

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
29.	Тырин Святослав Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 5
30.	Кислов Сергей Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
31.	Кувшинов Андрей Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
32.	Кисляк Алексей Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
33.	Луцков Александр Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
34.	Молчанов Аркадий Гарьевич	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
35.	Зюбенко Кирилл Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
36.	Миронов Евгений Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 10
37.	Зюбенко Евгений Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 10

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
38.	Меркун Евгений Владимирович	Машинист компрессорных установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
39.	Пономарев Павел Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
40.	Смусев Михаил Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
41.	Сафьянов Юрий Вадимович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
42.	Сизонец Дмитрий Анатольевич	Машинист компрессорных установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
43.	Токарев Олег Никифорович	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
44.	Моисеев Иван Анатольевич	Машинист компрессорных установок	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 13
45.	Шалиевский Федор Владимирович	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций, установка № 12
46.	Гельбер Василий Александрович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, парк т.3001

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
47.	Воловиков Владислав Олегович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 17
48.	Деникаев Рамиль Ринатович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 16
49.	Дельфонцев Илья Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 18
50.	Калинин Сергей Валентинович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 18
51.	Матюшонок Никита Андреевич	Оператор технологических установок		Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 18
52.	Селиверстов Виктор Михайлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 16
53.	Сухомлинов Евгений Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы, установка № 18
54.	Генералов Сергей Дмитриевич	Начальник участка	Спасатель	Комплекс участков приготовления товарной продукции
55.	Иванов Александр Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов, СУГ 1001
56.	Вакансия			Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов, СУГ 659
57.	Таланин Андрей Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков приготовления товарной продукции, насосная № 84
58.	Тютюнников Юрий Васильевич	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов, СУГ 1001

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
59.	Герасимов Сергей Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов, СУГ 1001
60.	Гавриков Александр Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов
61.	Серский-Анохин Станислав Владимирович	Оператор товарный	Спасатель	Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов
62.	Мажников Илья Михайлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок первичной переработки нефти, ЭЛОУ-АВТ № 5
63.	Сиягин Александр Юрьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
64.	Гуляев Валерий Сергеевич	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки
65.	Карташев Евгений Владимирович	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки
66.	Крюков Анатолий Васильевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки
67.	Комин Артем Николаевич	Машинист технологических компрессоров	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки
68.	Васечкин Алексей Юрьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки
69.	Мищенко Виктор Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа замедленного коксования
70.	Молчанов Андрей Сергеевич	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
71.	Осадчий Дмитрий Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки
72.	Манцуров Михаил Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
73.	Самохин Александр Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
74.	Герасимов Александр Алексеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
75.	Чупрынин Геннадий Николаевич	Начальник смены	Спасатель	Комплекс технологических установок депарафинизации масел
76.	Бахмуцков Сергей Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
77.	Воронин Александр Иванович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
78.	Городецкий Михаил Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
79.	Денисов Дмитрий Евгеньевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
80.	Елькин Дмитрий Витальевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
81.	Вакансия			Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
82.	Моисеенко Роман Андреевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
83.	Окунев Артем Николаевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
84.	Фурса Евгений Вячеславович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля
85.	Кривошлыков Илья Павлович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок по гидропроцессам
86.	Шатунов Роман Валерьевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки масел и производства битумов, группа установок гидроочистки масел

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
87.	Ватуля Юрий Николаевич	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа замедленного коксования
88.	Орлов Андрей Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа замедленного коксования
89.	Голованев Михаил Александрович	Машинист технологических насосов	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа по производству нефтяного прокаленного кокса
90.	Залипаев Андрей Васильевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки масел и производства битумов, группа по производству битума
91.	Кац Сергей Валерьевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов
92.	Клюкин Тимофей Витальевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа по производству нефтяного прокаленного кокса
93.	Мартыненко Иван Сергеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов
94.	Новгородов Роман Алексеевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа по производству нефтяного прокаленного кокса
95.	Иванов Антон Викторович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа замедленного коксования
96.	Полтавченко Дмитрий Петрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов
97.	Ращепкин Василий Владимирович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля

№ п/п	ФИО	Штатная должность	Нештатная должность	Место работы
98.	Кравченко Виктор Александрович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа замедленного коксования
99.	Воробьев Илья Федорович	Машинист технологических компрессоров	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов, группа установок стабилизации и ректификации бензинов
100.	Скоромнов Владимир Викторович	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок гидроочистки масел и производства битумов
101.	Смолин Максим Андреевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки газов и бензинов, группа установок стабилизации и ректификации бензинов
102.	Яковлев Андрей Анатольевич	Оператор технологических установок	Спасатель	Комплекс технологических установок переработки нефтяных остатков, группа замедленного коксования
103.	Астахов Виталий Анатольевич	Оператор товарный	Спасатель	Участок № 1 – реагентное хозяйство Цех № 29 – общезаводского хозяйства
104.	Тютюнников Владимир Васильевич	Оператор товарный	Спасатель	Участок № 1 – реагентное хозяйство Цех № 29 – общезаводского хозяйства
105.	Щукин Игорь Васильевич	Оператор товарный	Спасатель	Участок № 1 – реагентное хозяйство Цех № 29 – общезаводского хозяйства

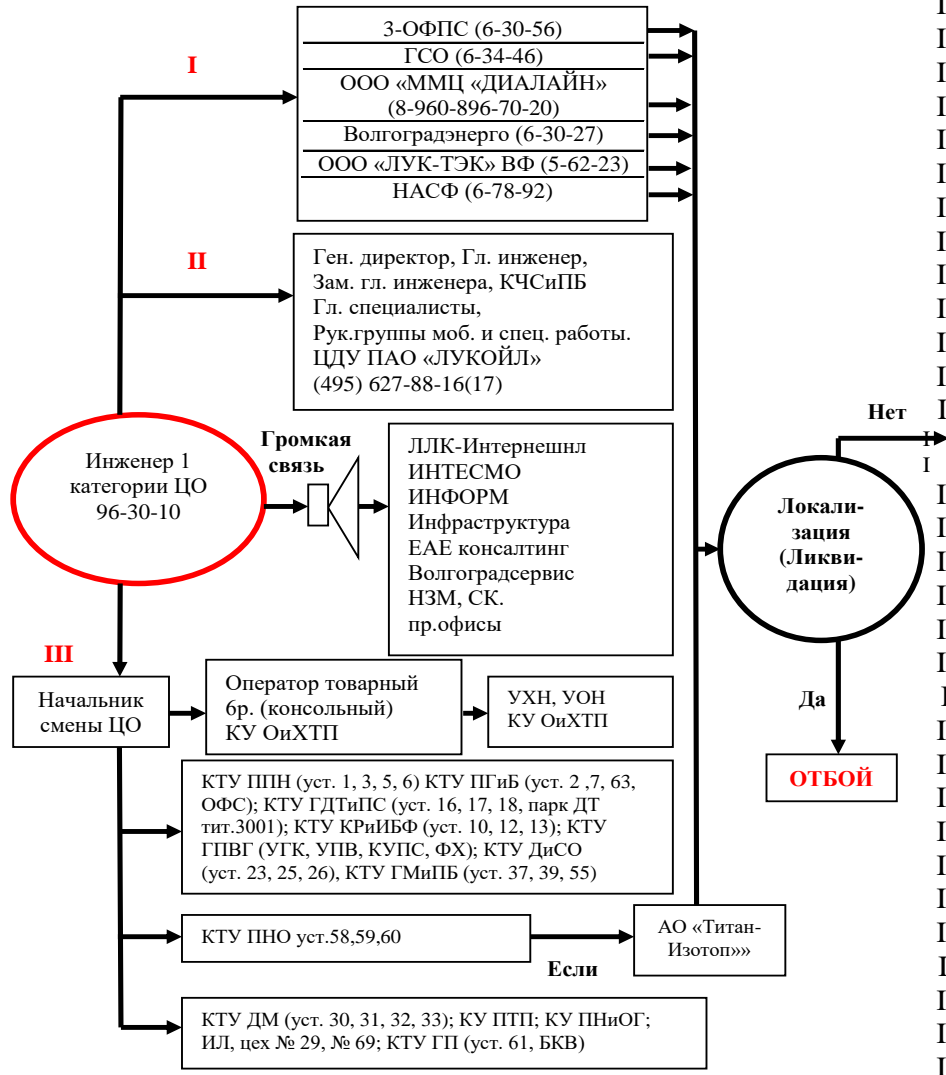
Руководитель группы ГО и ЧС



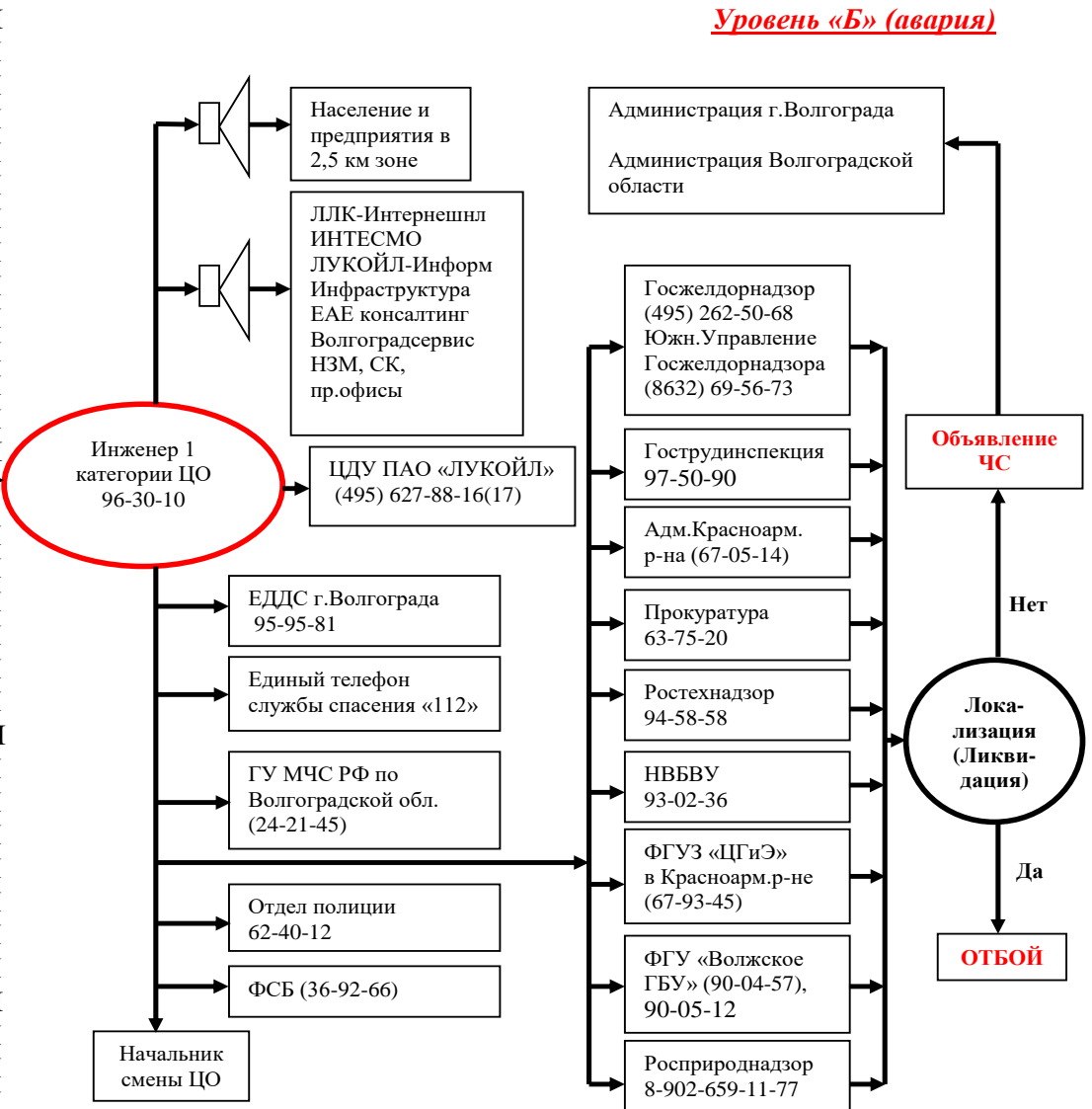
Ю.Н.Гайворонский

СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ сил и средств ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» при возникновении аварий на территории объекта.

Уровень «А» (инцидент)



Уровень «Б» (авария)



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Насосная 126)М
Блок/аппарат: центробежные двухпорные
 насосы с подачей (Q) от 1000 м³/ч
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	555,556 кг
Объем вещества	547,3458128 л
Площадь разлива	82,10187 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	922 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0011216 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 922 м.

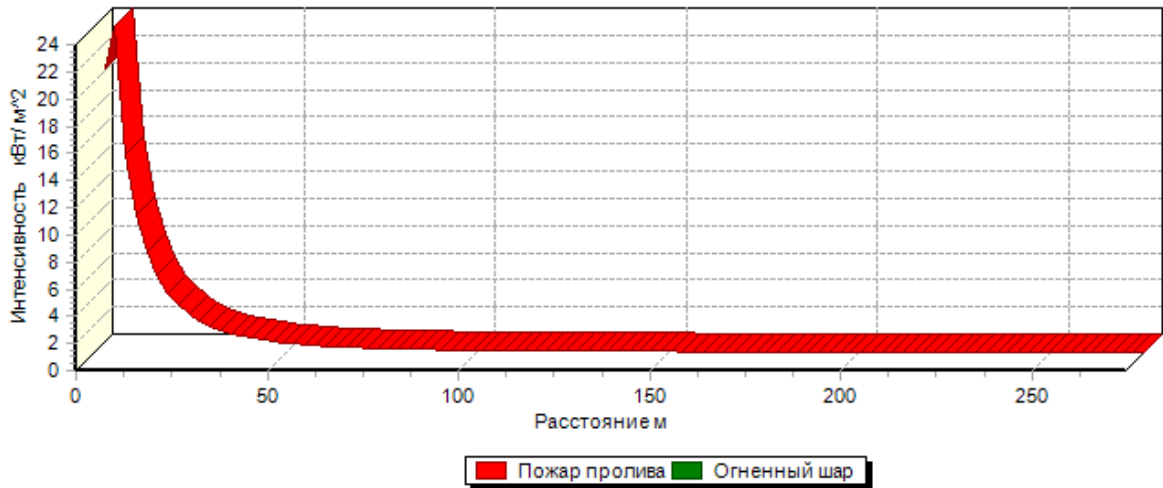
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	10,2109237 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	35
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	19

Приложение П

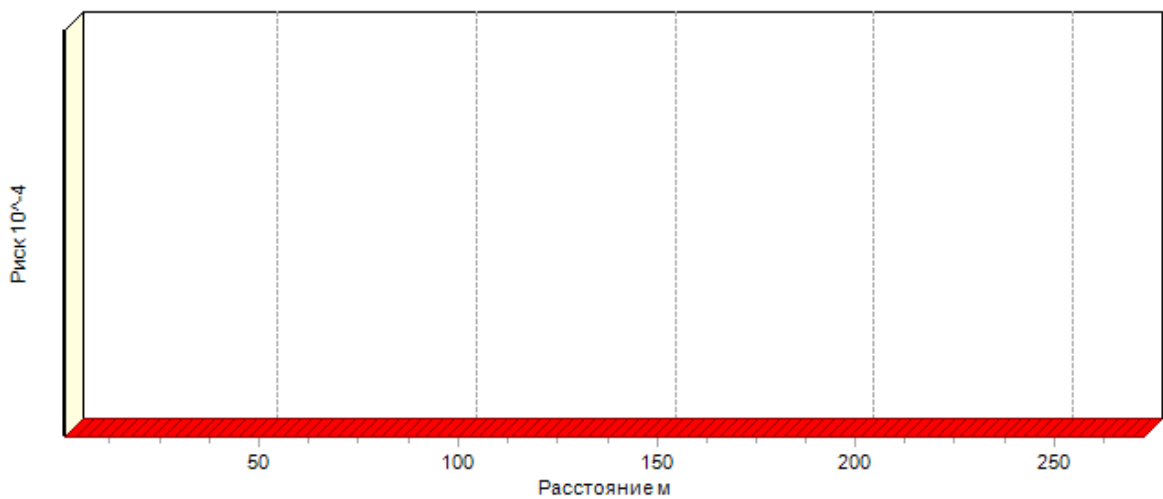
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



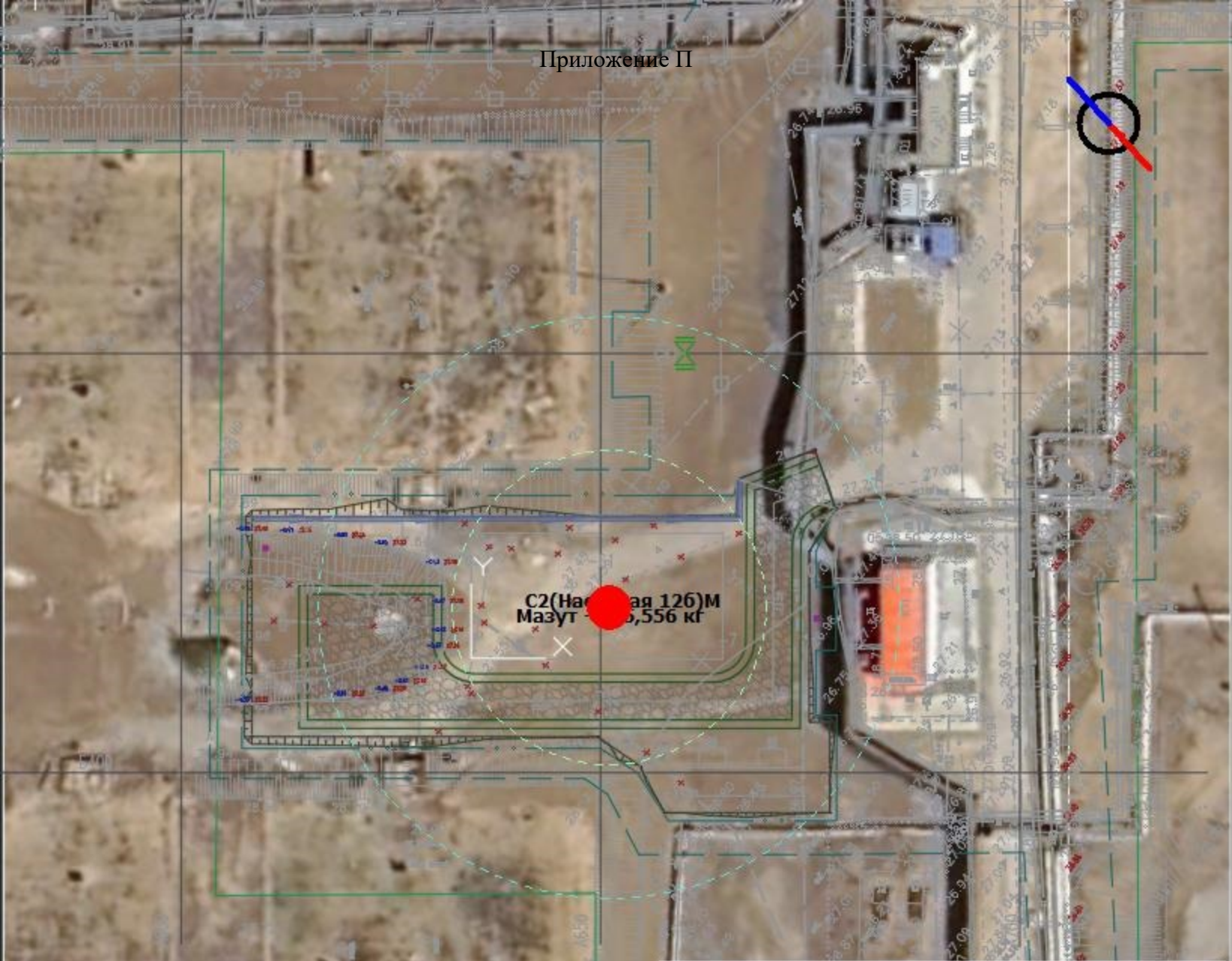
Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение П



С2(Насосная 126)М

Тепловое излучение при горении пролива

- Безопасно для человека в брезентовой одежде
- Без негативных последствий в течение длительного времени

50 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Насосная 126)СТ
Блок/аппарат: центробежные двухпорные
насосы с подачей (Q) от 1000 м3/ч
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	550,55 кг
Объем вещества	647,7058824 л
Площадь разлива	97,155885 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	922 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества	1,3397597 кг
------------------------------	--------------

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 922 м.

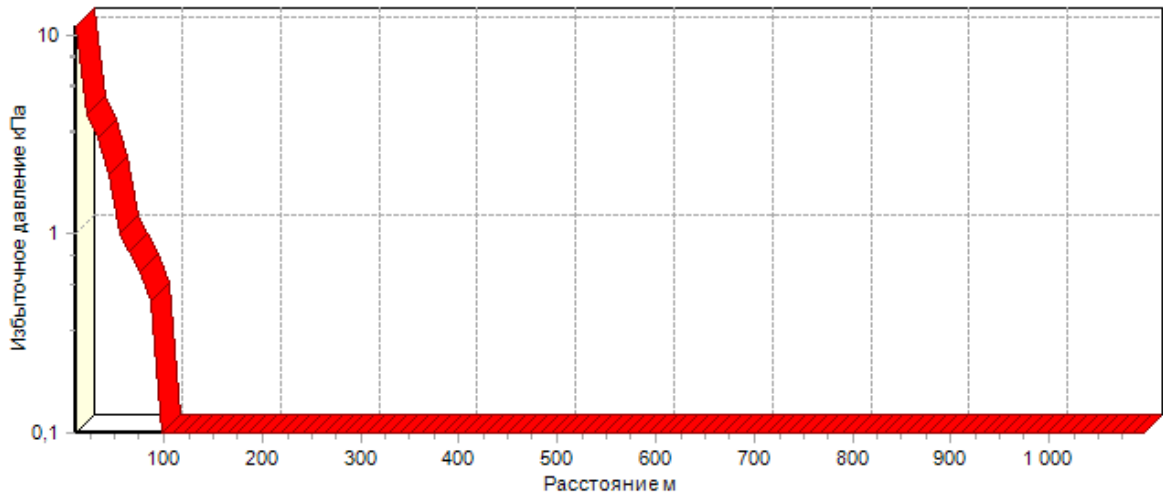
Избыточное давление	96,37 Па
Импульс	0,159 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

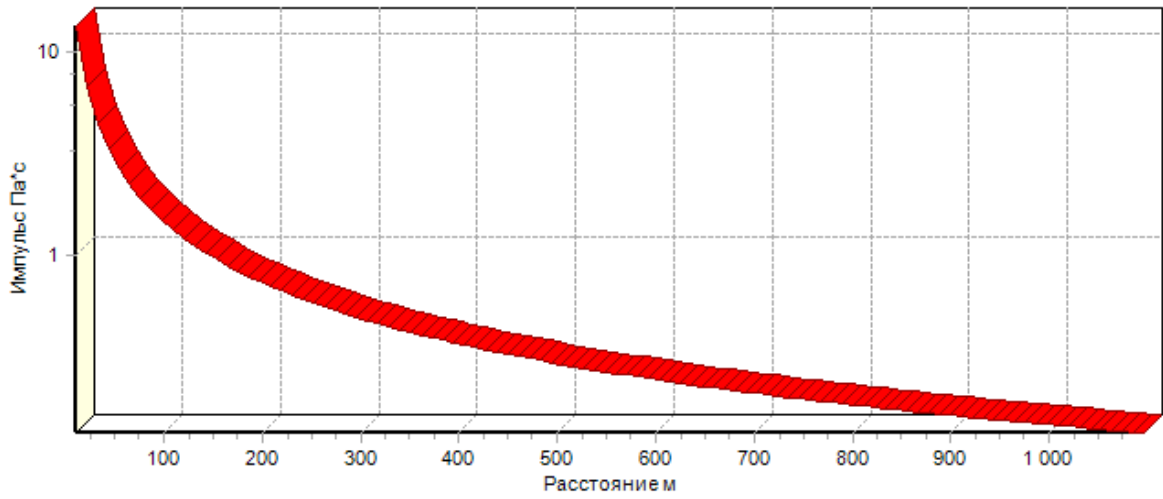
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	2
Тяжелые повреждения зданий	53	4
Средние повреждения зданий	28	5
Умеренные повреждения зданий	12	10
Нижний порог повреждения человека	5	21
Повреждение остекления	3	33

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

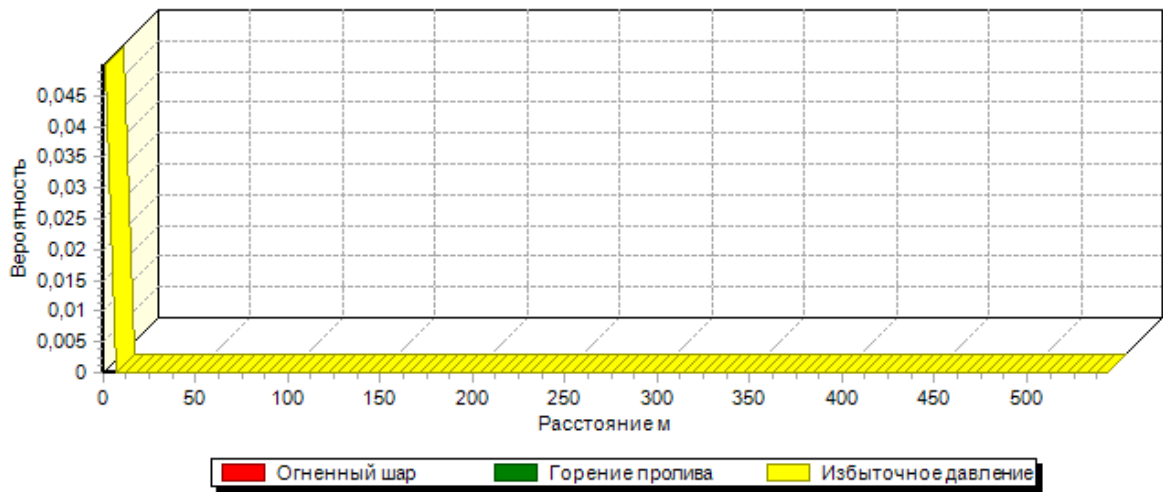


Зависимость импульса от расстояния

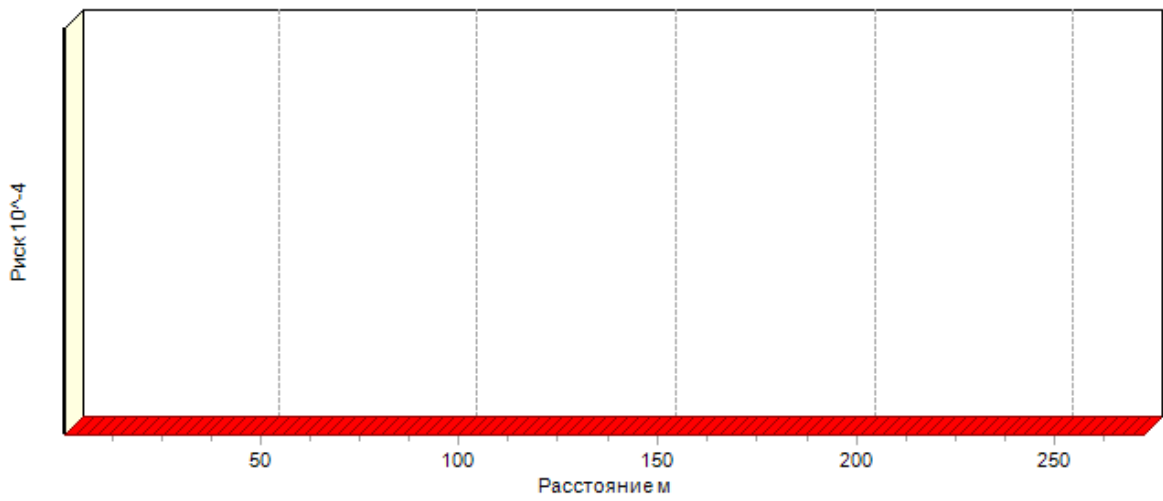


Приложение П

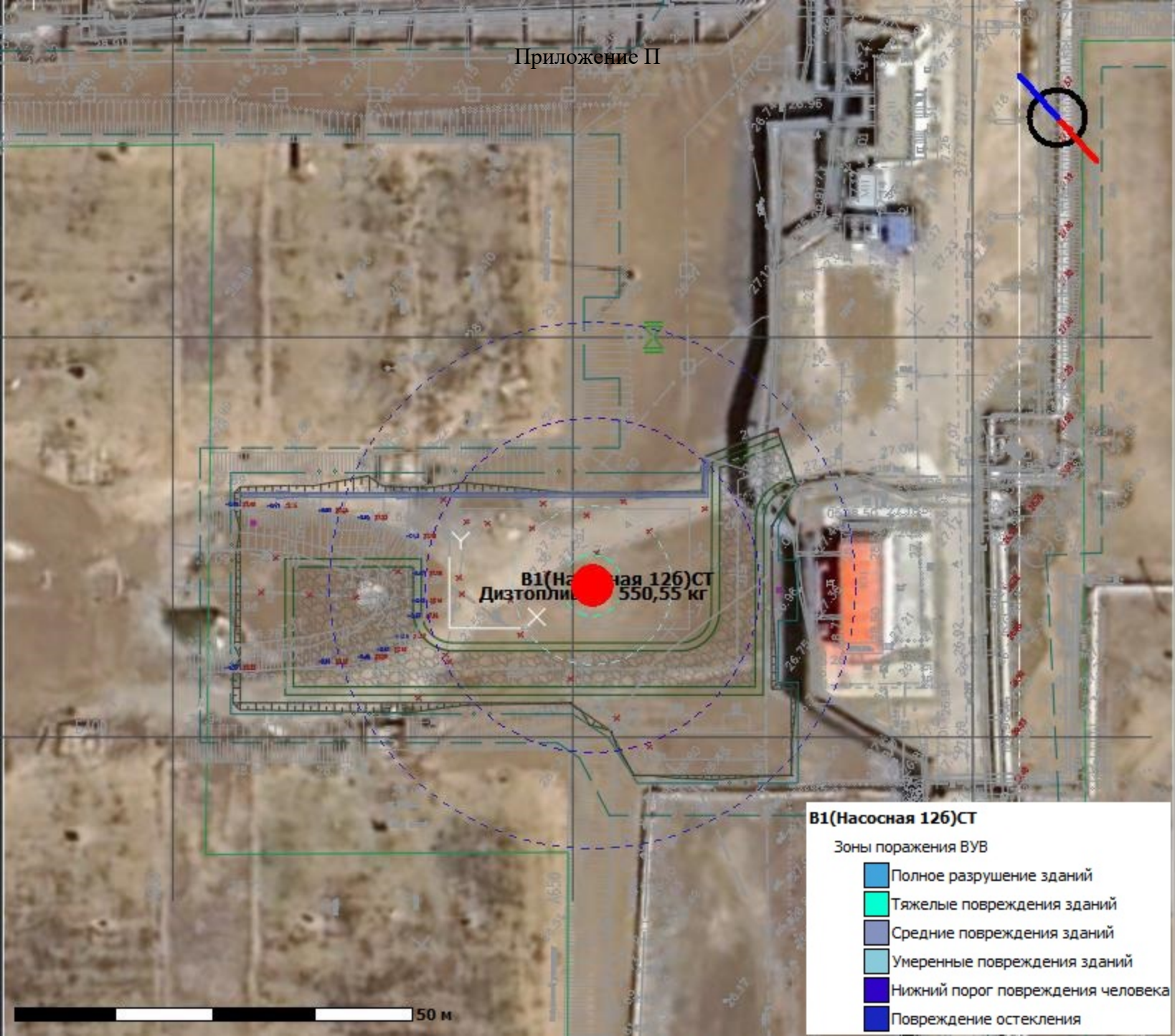
Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение П



V1(Насосная 126)СТ
Дизтоплив **550,55 кг**

V1(Насосная 126)СТ

Зоны поражения ВУВ

- Полное разрушение зданий
- Тяжелые повреждения зданий
- Средние повреждения зданий
- Умеренные повреждения зданий
- Нижний порог повреждения человека
- Повреждение остекления

50 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Насосная 126)СТ
Блок/аппарат: центробежные двухпорные
насосы с подачей (Q) от 1000 м3/ч
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	550,55 кг
Объем вещества	647,7058824 л
Площадь разлива	97,155885 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	922 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 1,3397597 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 922 м.

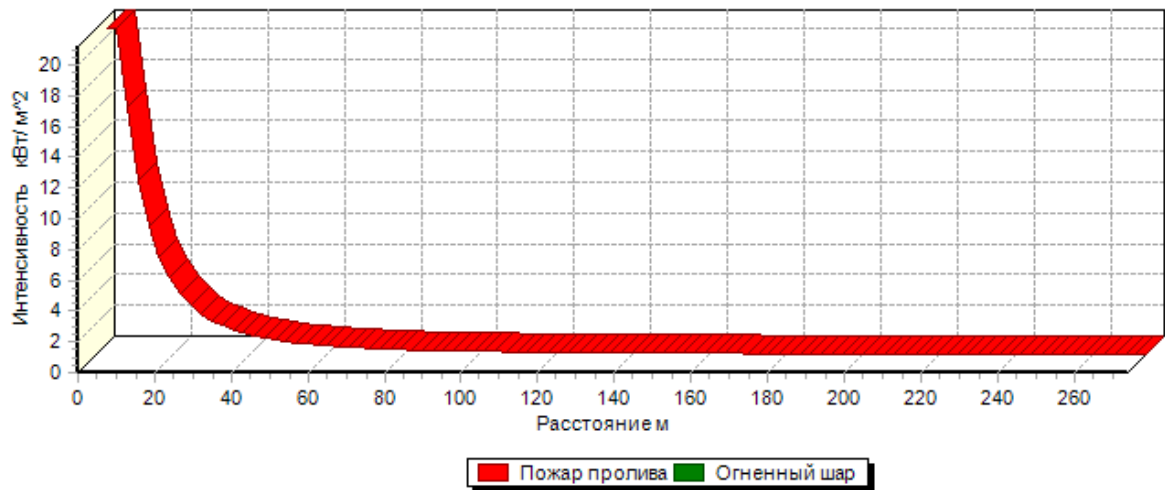
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	11,1076724 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

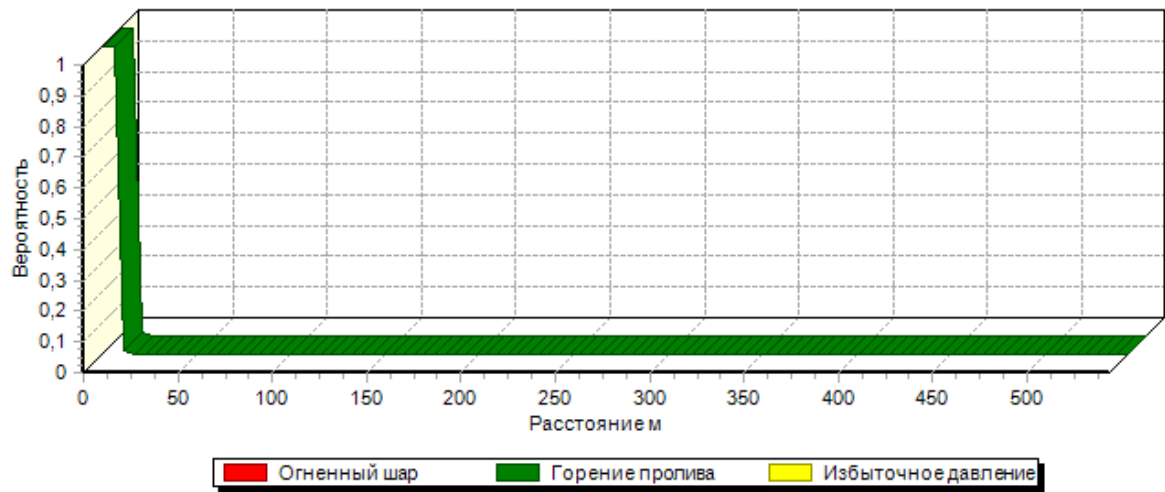
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	38
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	21

Приложение П

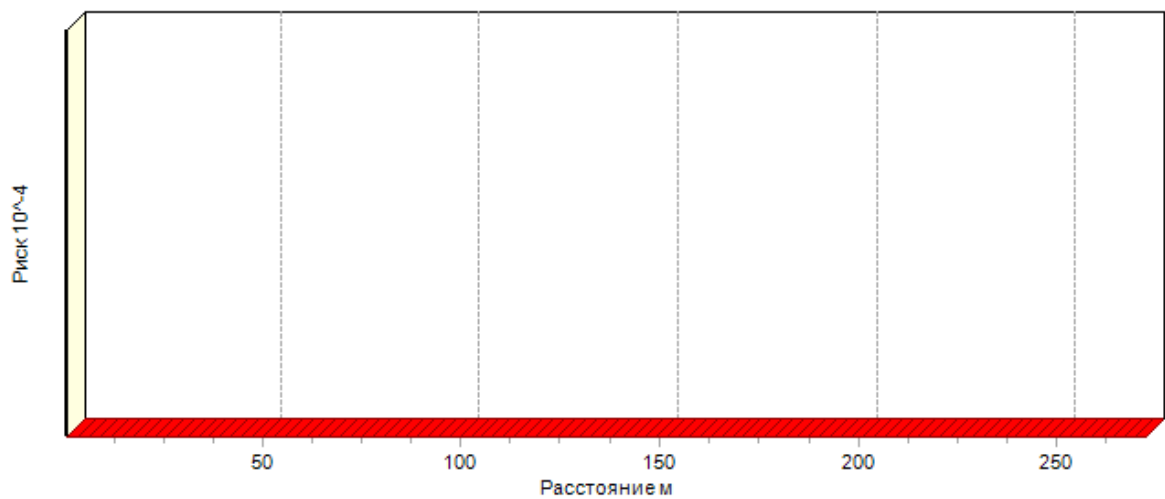
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



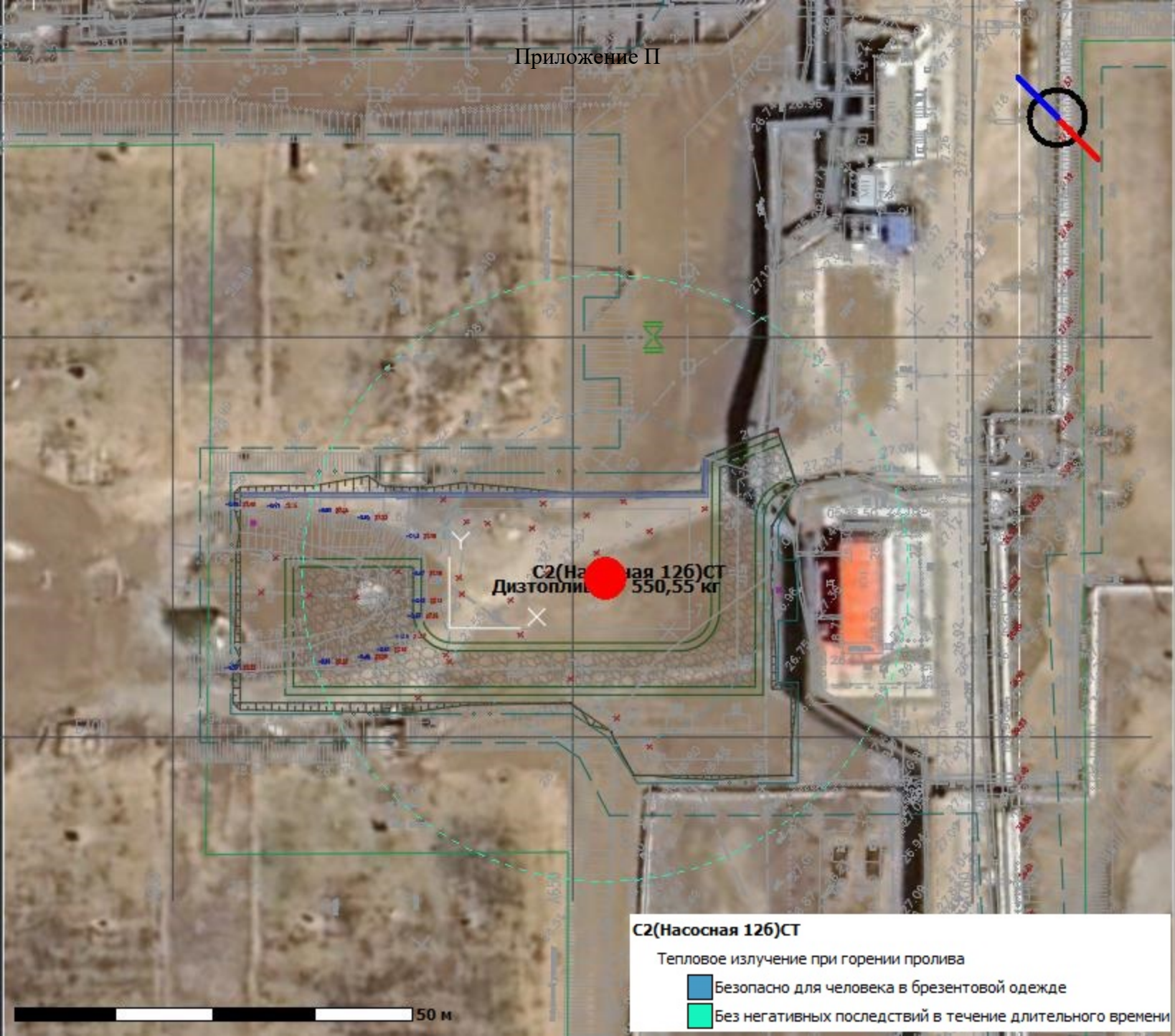
Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение П



С2(Насосная 126)СТ

Тепловое излучение при горении пролива

■ Безопасно для человека в брезентовой одежде

■ Без негативных последствий в течение длительного времени

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Дренажная емкость 004)М
Блок/аппарат: Дренажная емкость Е-004
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	20000 кг
Объем вещества	19704,4334975 л
Площадь разлива	2955,665025 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	922 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0403775 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 922 м.

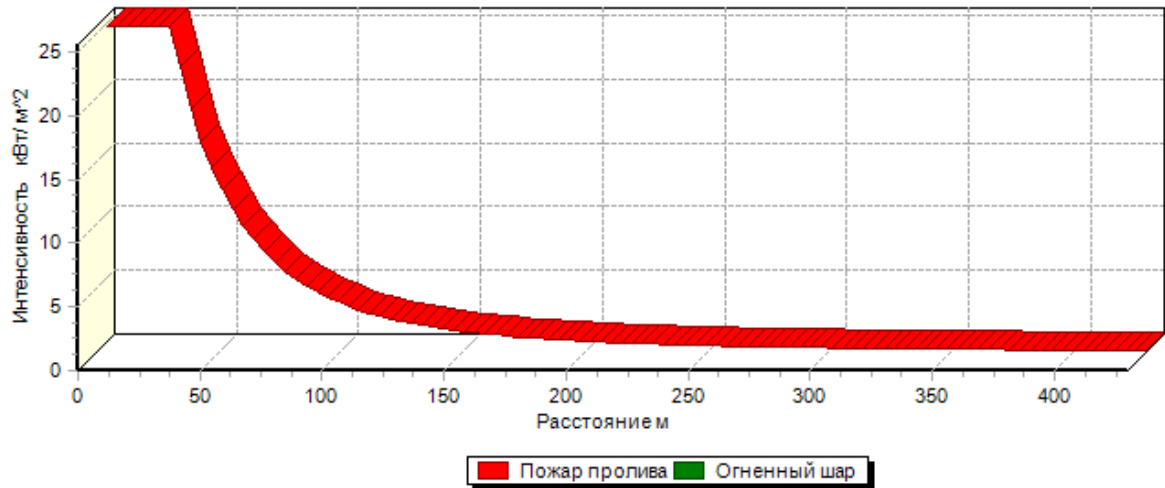
Интенсивность теплового излучения	0,02 кВт/м ²
Эффективный диаметр	61,2655184 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

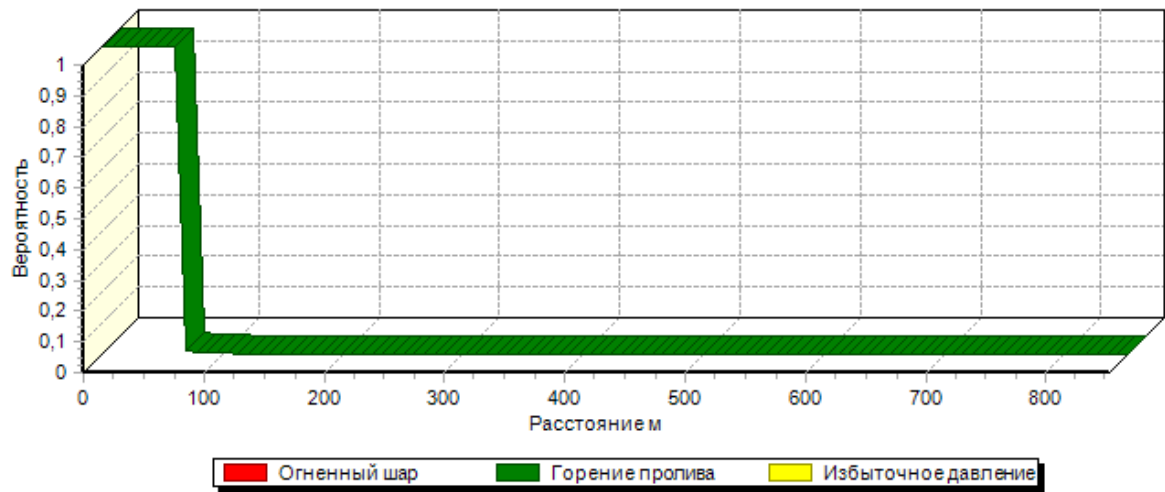
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	161
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	95

Приложение П

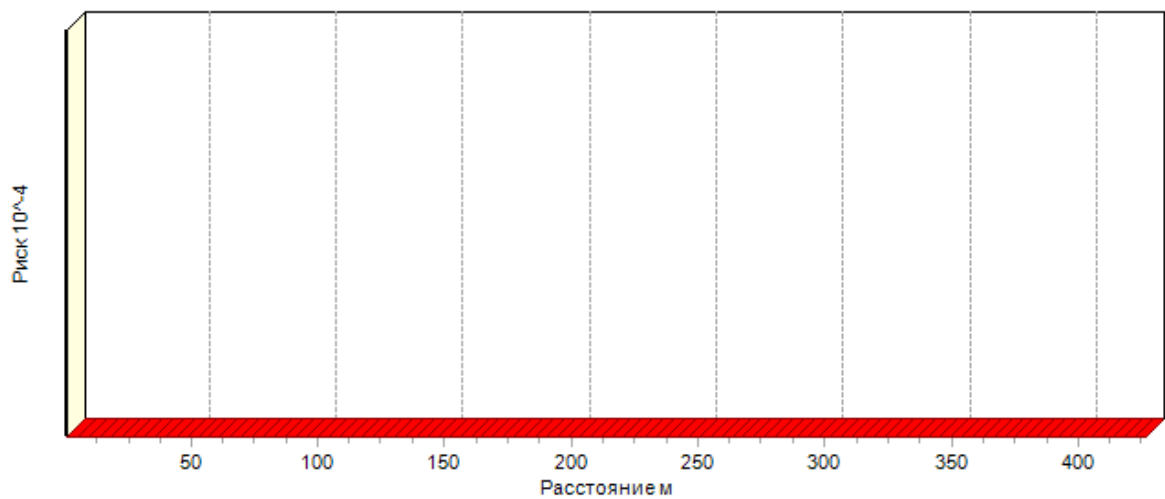
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение II

C2(дренажная емкость 004)М
Мазут 1000 кг

C2(дренажная емкость 004)М

Тепловое излучение при горении пролива

Безопасно для человека в брезентовой одежде

Без негативных последствий в течение длительного времени

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Дренажная емкость 004)СТ
Блок/аппарат: Дренажная емкость Е-004
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	19820 кг
Объем вещества	23317,6470588 л
Площадь разлива	3497,647065 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	922 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 48,2318362 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 922 м.

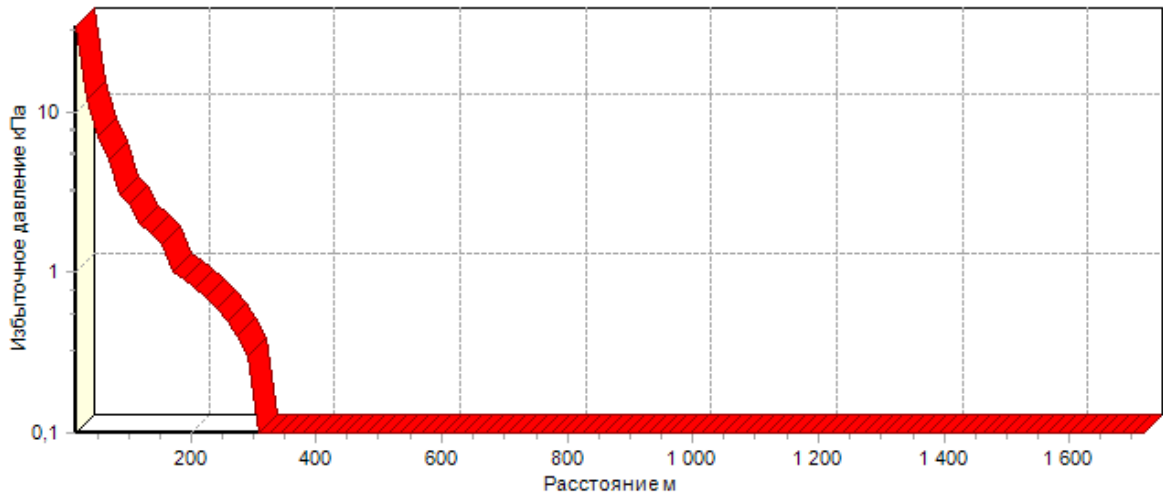
Избыточное давление	317,61 Па
Импульс	1,6922 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

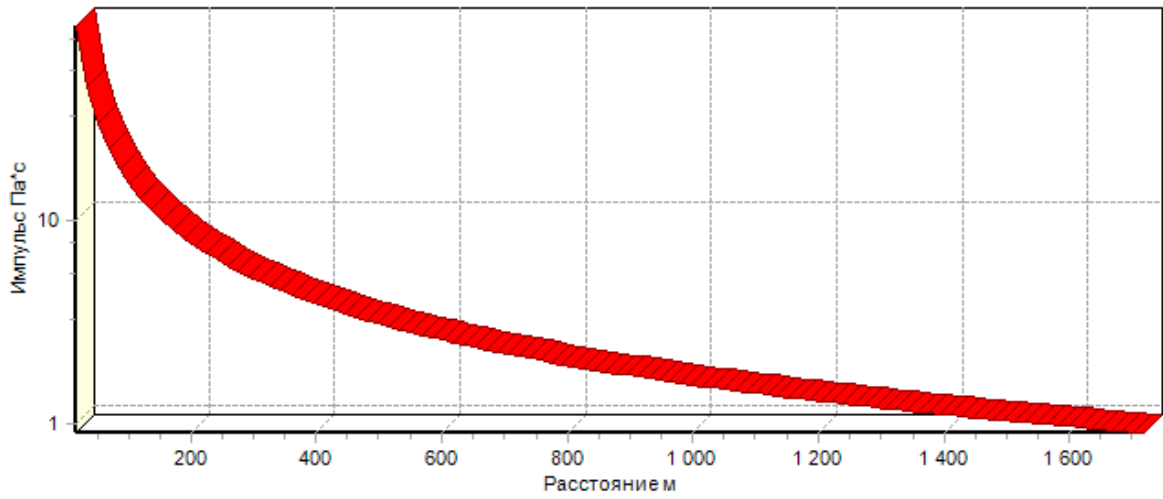
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	9
Тяжелые повреждения зданий	53	13
Средние повреждения зданий	28	19
Умеренные повреждения зданий	12	34
Нижний порог повреждения человека	5	69
Повреждение остекления	3	108

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

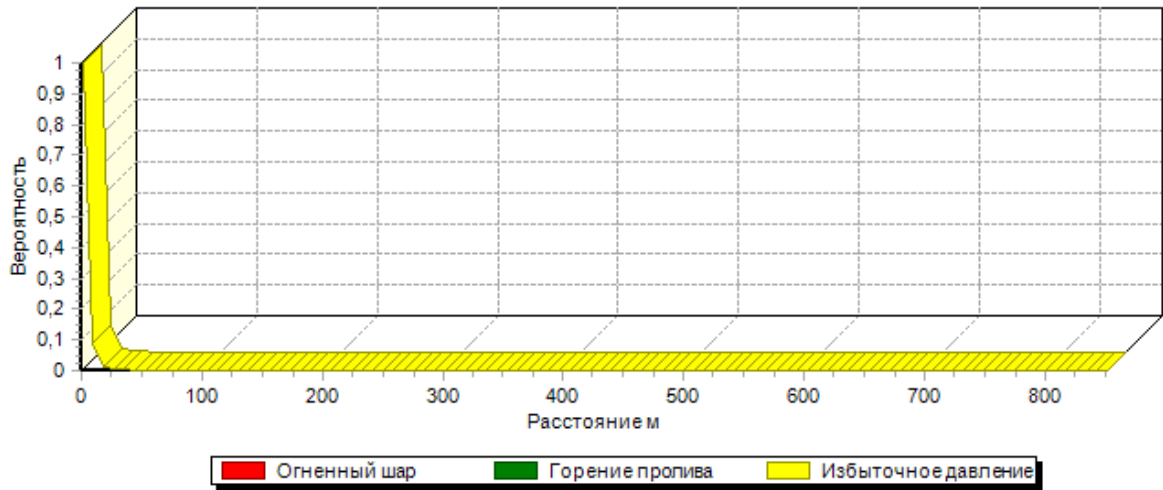


Зависимость импульса от расстояния

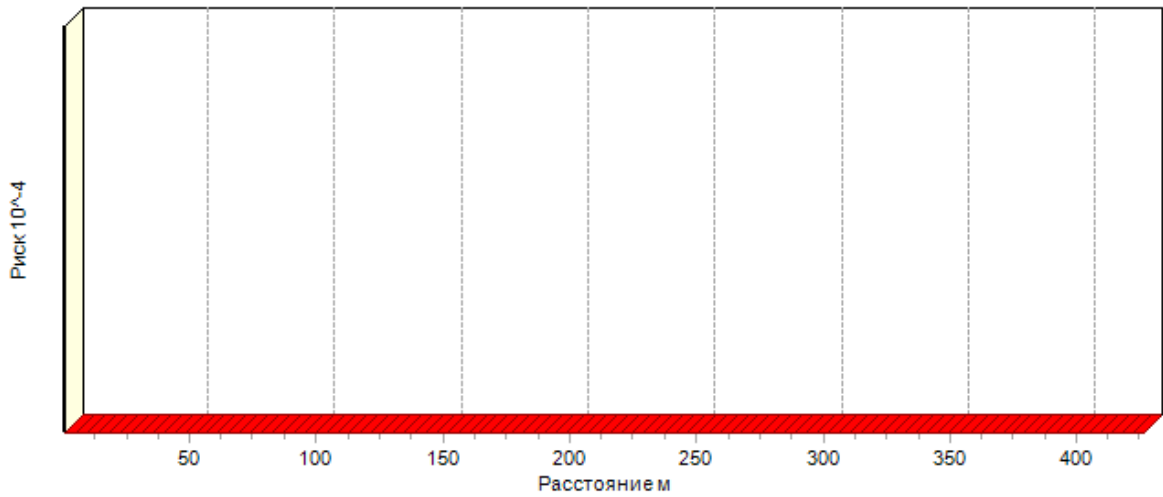


Приложение П

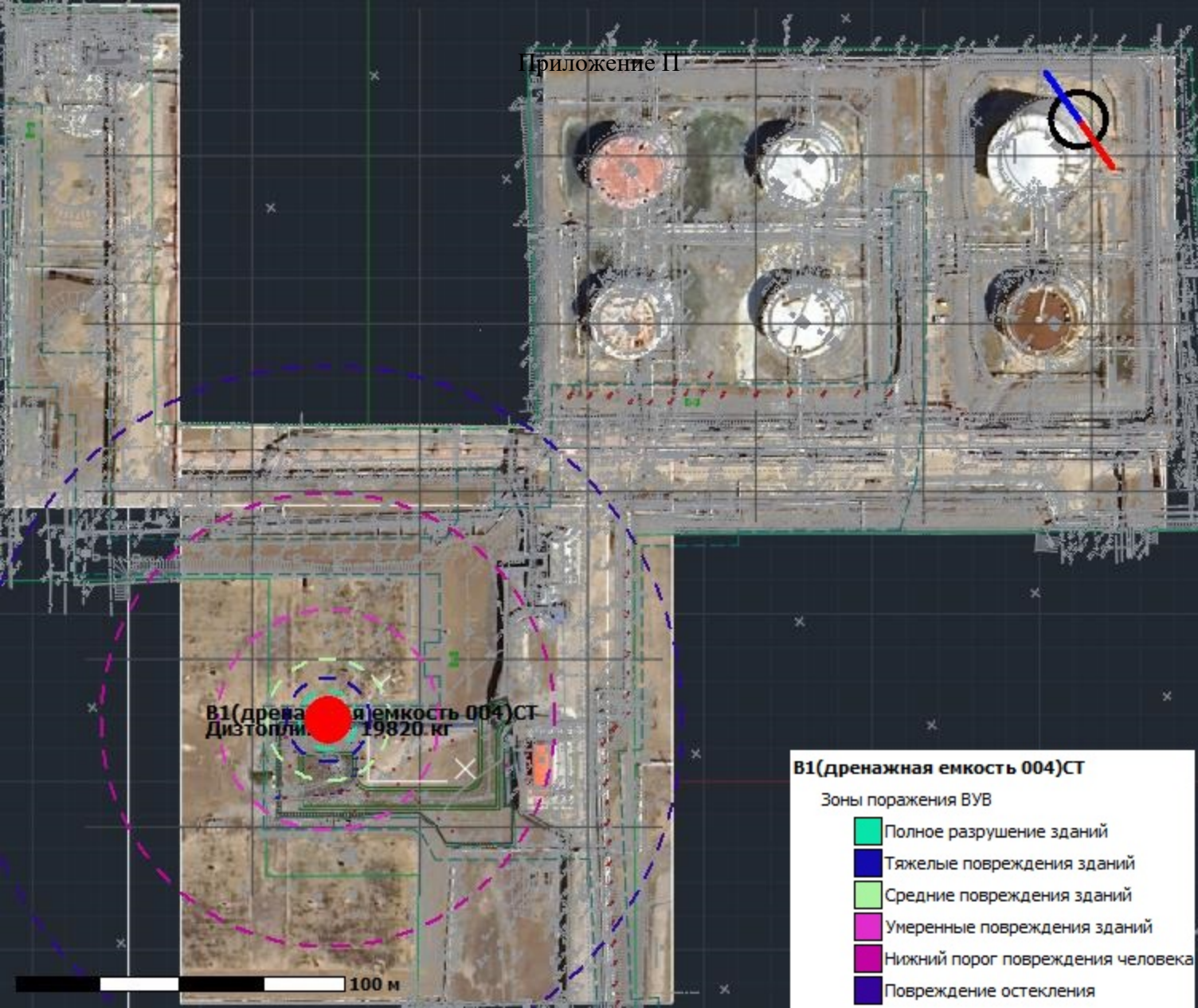
Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение II



В1 (дренажная емкость 004) СТ
Дизтоплим. 19820 кг

В1 (дренажная емкость 004) СТ

Зоны поражения ВУВ

- Полное разрушение зданий
- Тяжелые повреждения зданий
- Средние повреждения зданий
- Умеренные повреждения зданий
- Нижний порог повреждения человека
- Повреждение остекления

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Дренажная емкость
004)СТ

Блок/аппарат: Дренажная емкость
Е-004

Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	19200 кг
Объем вещества	22588,2352941 л
Площадь разлива	3388,235295 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	922 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 46,7230703 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 922 м.

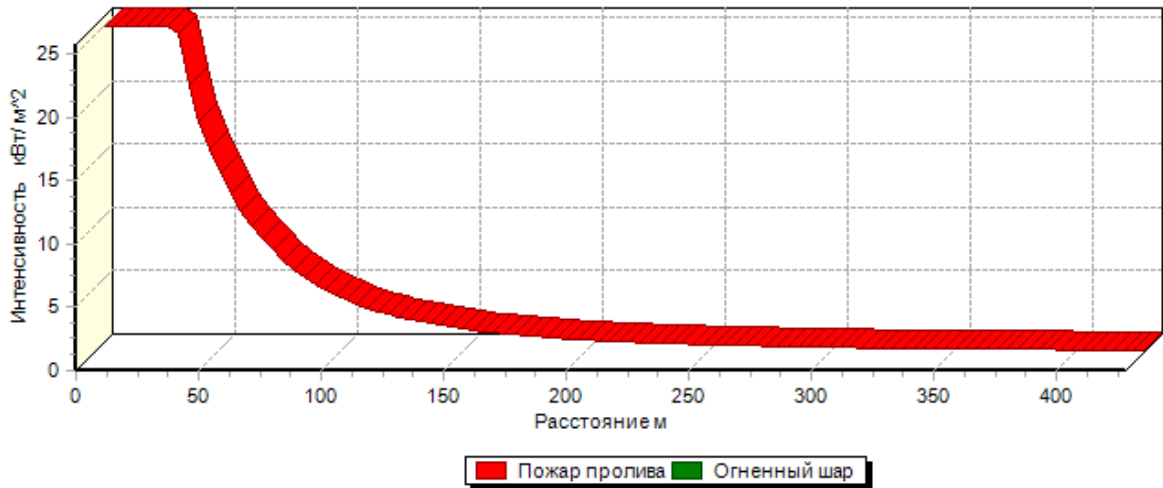
Интенсивность теплового излучения	0,03 кВт/м ²
Эффективный диаметр	65,5956874 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

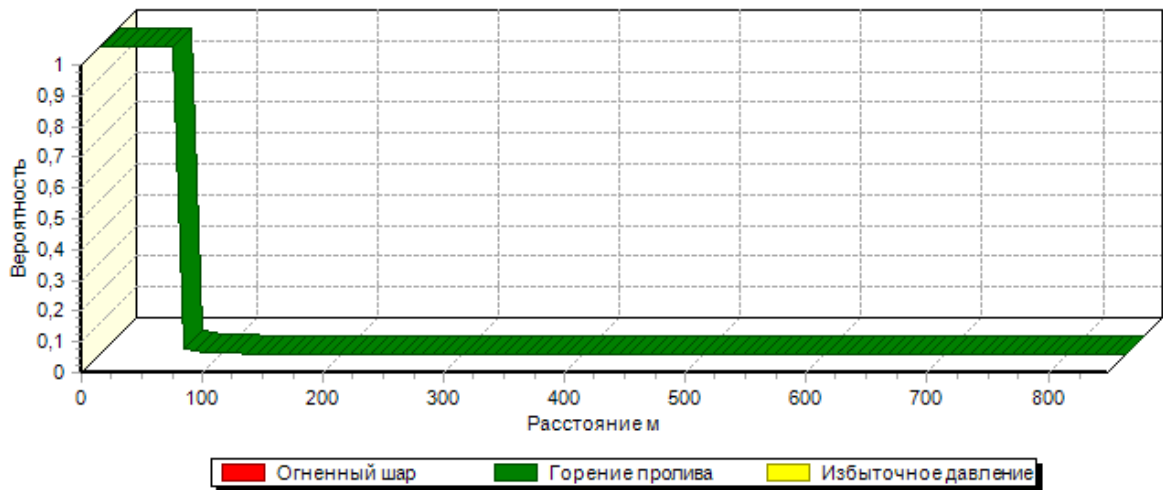
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	171
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	101

Приложение П

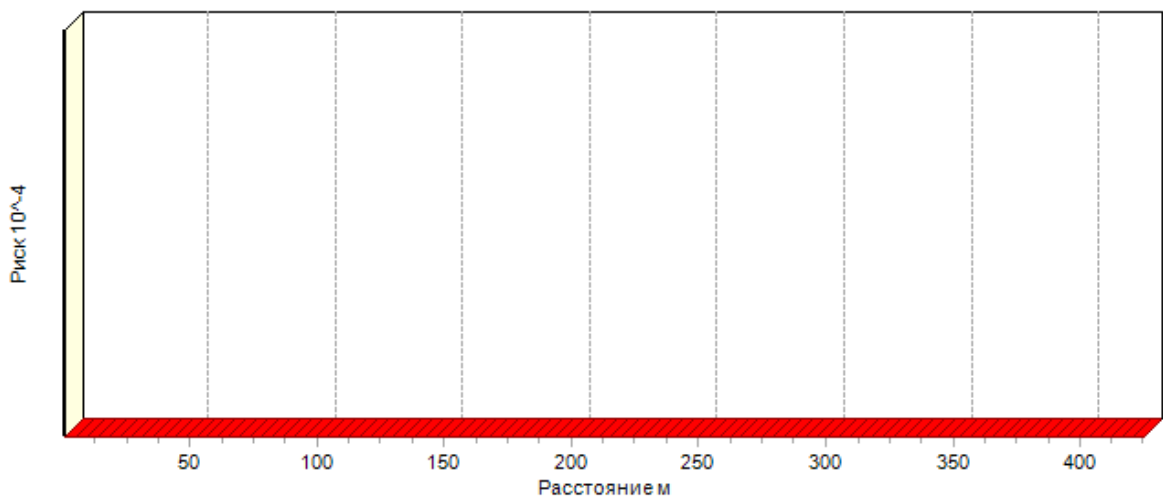
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



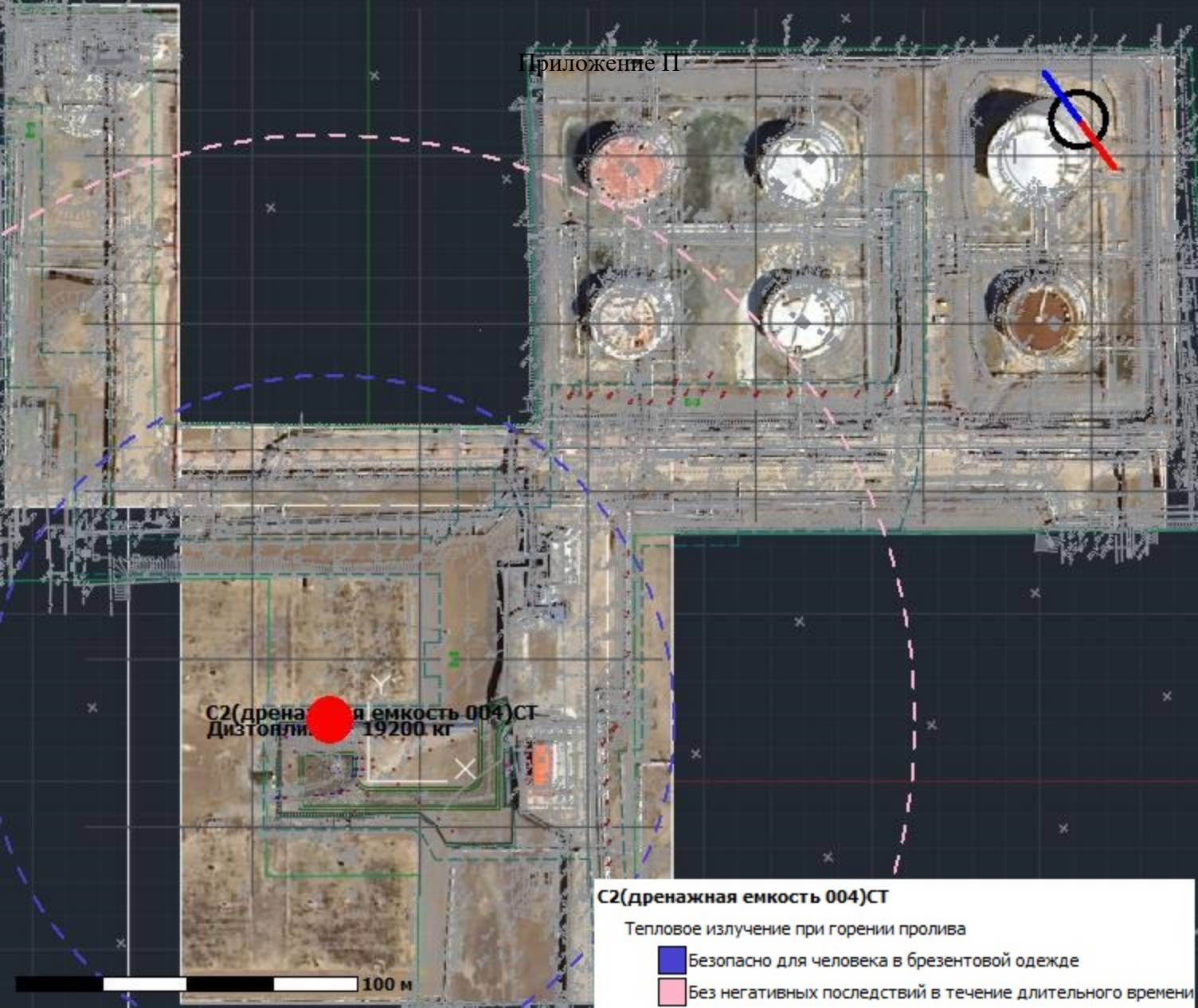
Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение II



С2(дренажная емкость 004)СТ
Дизтопли... 19200 кг

С2(дренажная емкость 004)СТ

Тепловое излучение при горении пролива

■ Безопасно для человека в брезентовой одежде

■ Без негативных последствий в течение длительного времени

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0001)М
Блок/аппарат: трубопровод 0001-500-530х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	89367 кг
Объем вещества	88046,3054187 л
Площадь разлива	13206,94581 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	880 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,1804206 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 880 м.

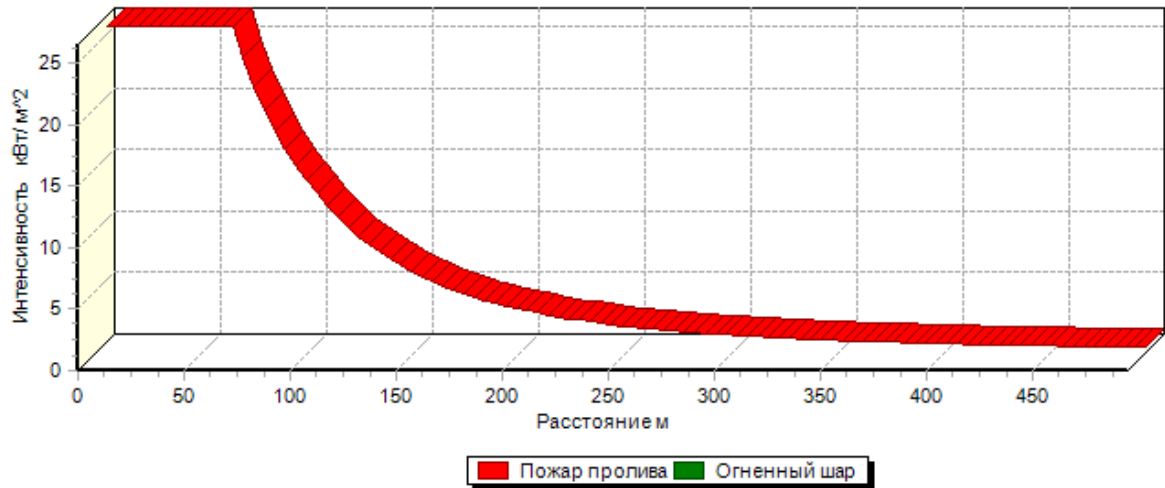
Интенсивность теплового излучения	0,1 кВт/м ²
Эффективный диаметр	129,5059447 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

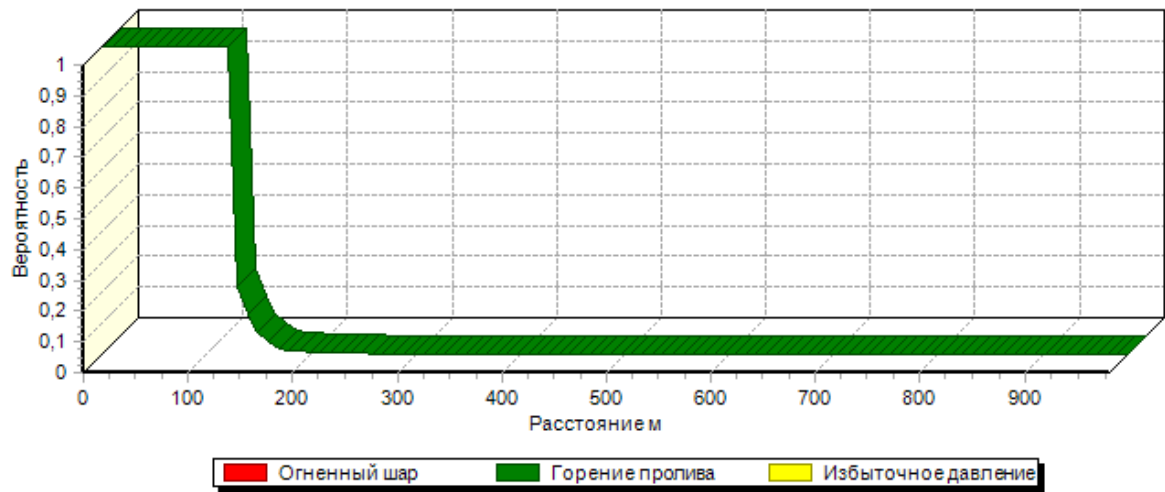
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	299
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	183

Приложение П

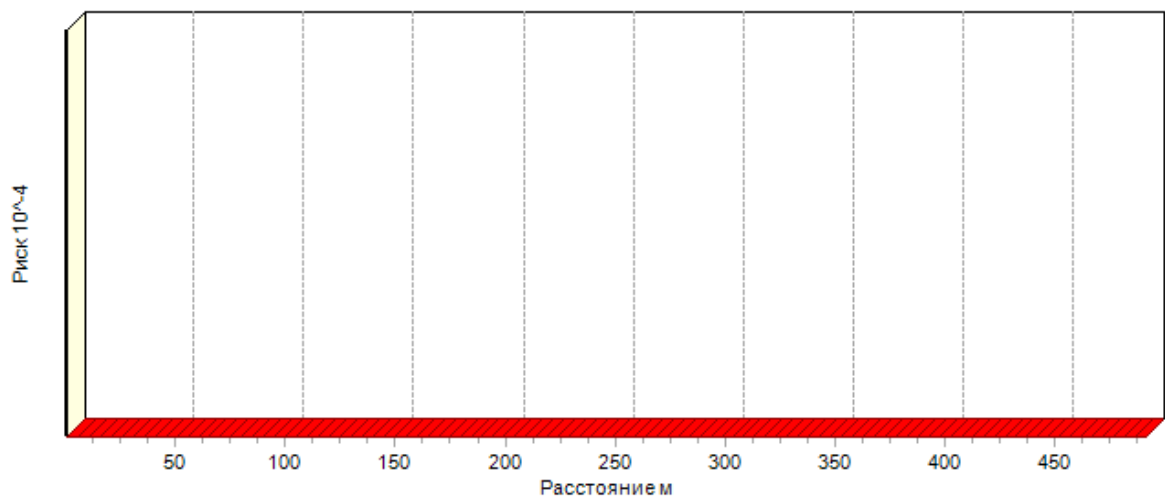
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



**Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах**

Сценарий: В1 (трубопровод 0001)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0001-500-530х9-
 16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	88562,7 кг
Объем вещества	104191,4117647 л
Площадь разлива	15628,71177 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	880 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 215,5167322 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 880 м.

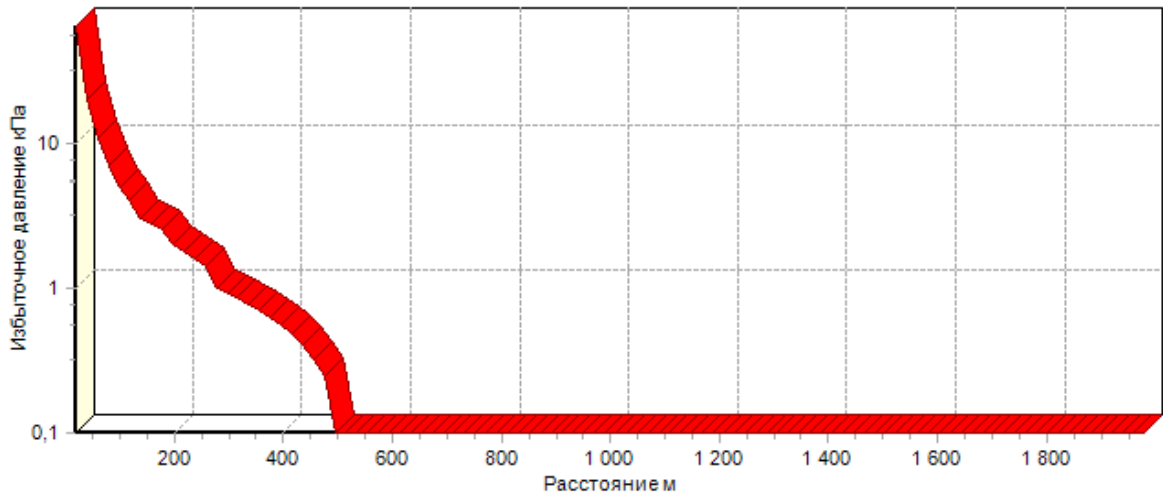
Избыточное давление	551,06 Па
Импульс	4,7622 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

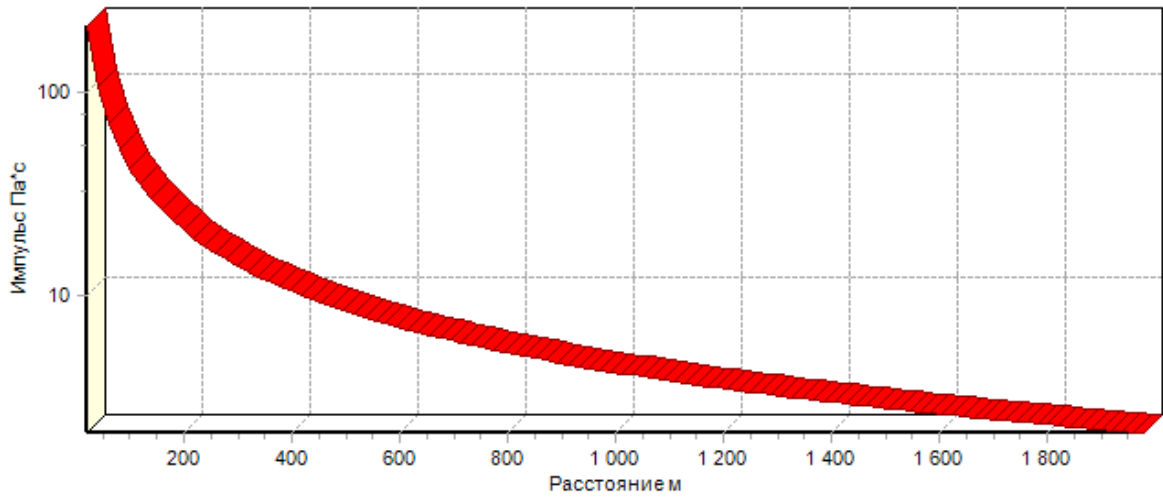
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	15
Тяжелые повреждения зданий	53	21
Средние повреждения зданий	28	32
Умеренные повреждения зданий	12	57
Нижний порог повреждения человека	5	114
Повреждение остекления	3	178

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

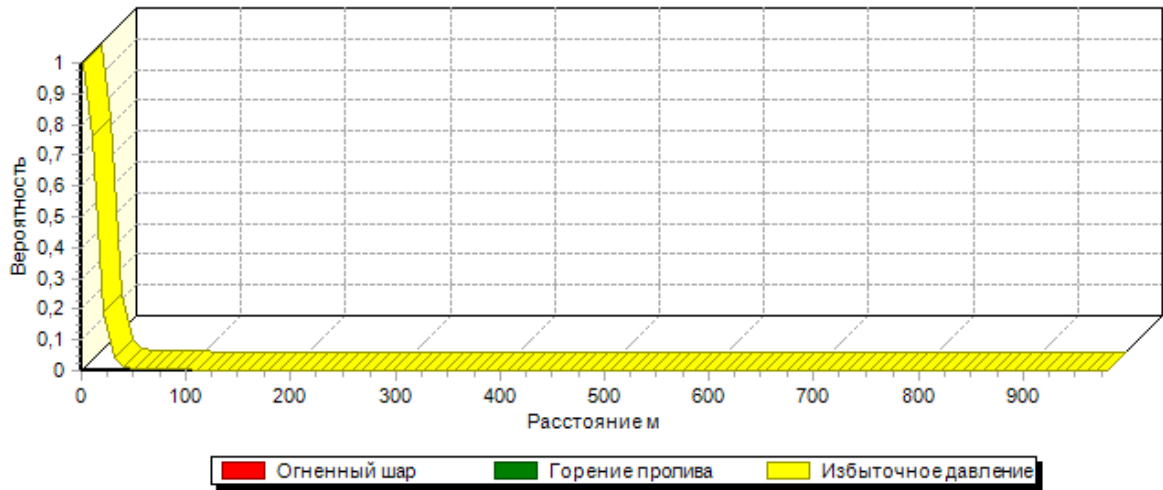


Зависимость импульса от расстояния

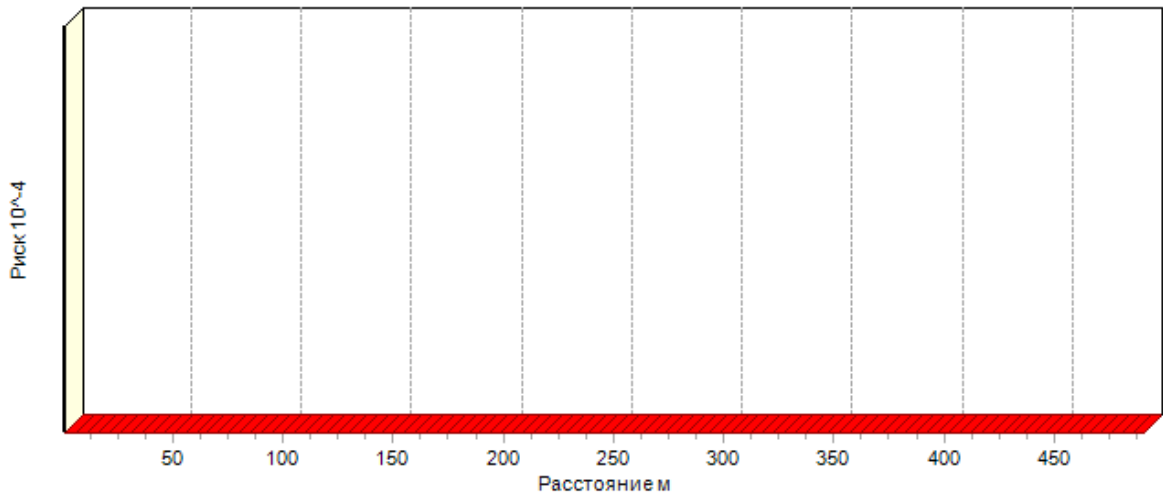


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0001)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0001-500-530х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	88562,7 кг
Объем вещества	104191,4117647 л
Площадь разлива	15628,71177 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	880 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 215,5167322 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 880 м.

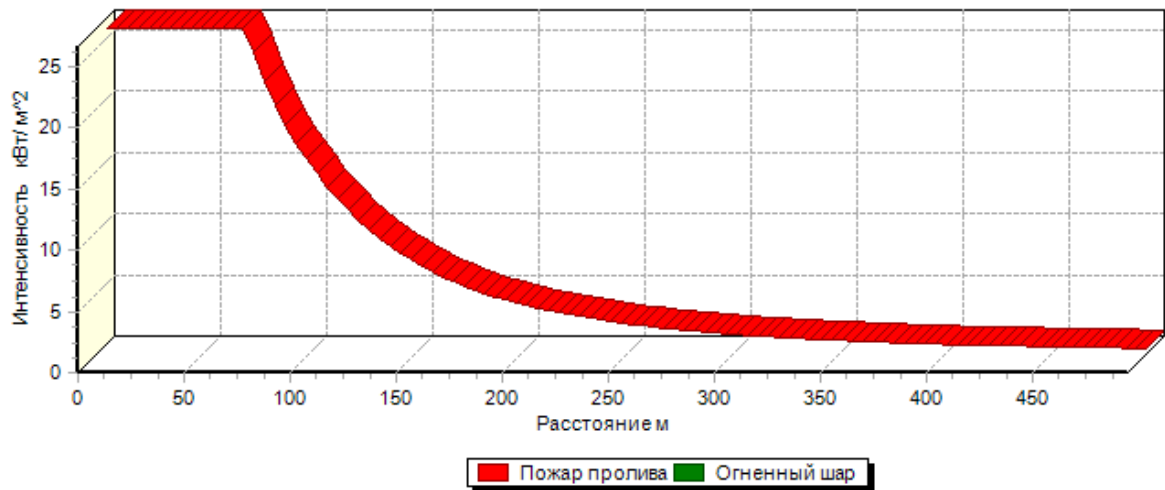
Интенсивность теплового излучения	0,11 кВт/м ²
Эффективный диаметр	140,8802447 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

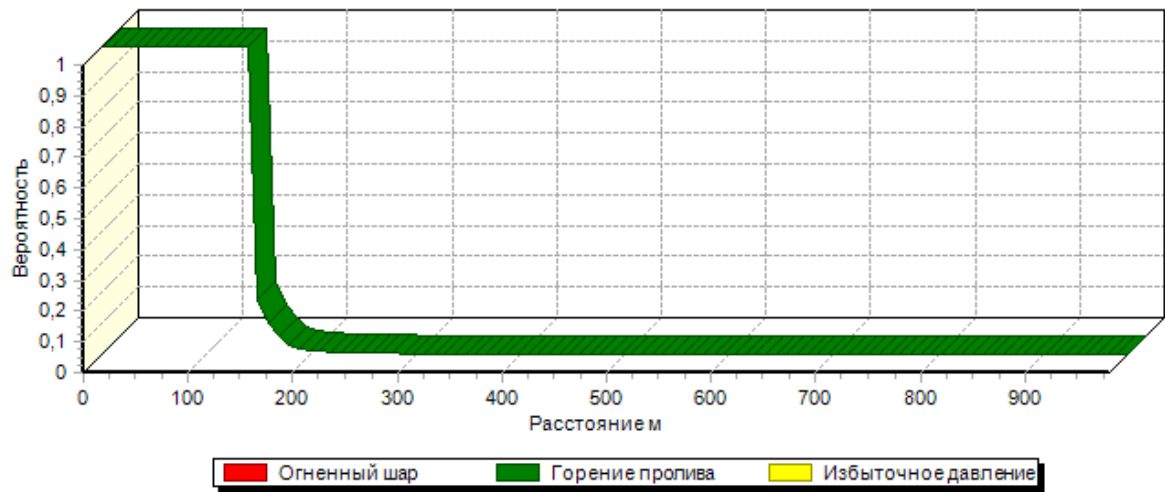
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	320
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	197

Приложение П

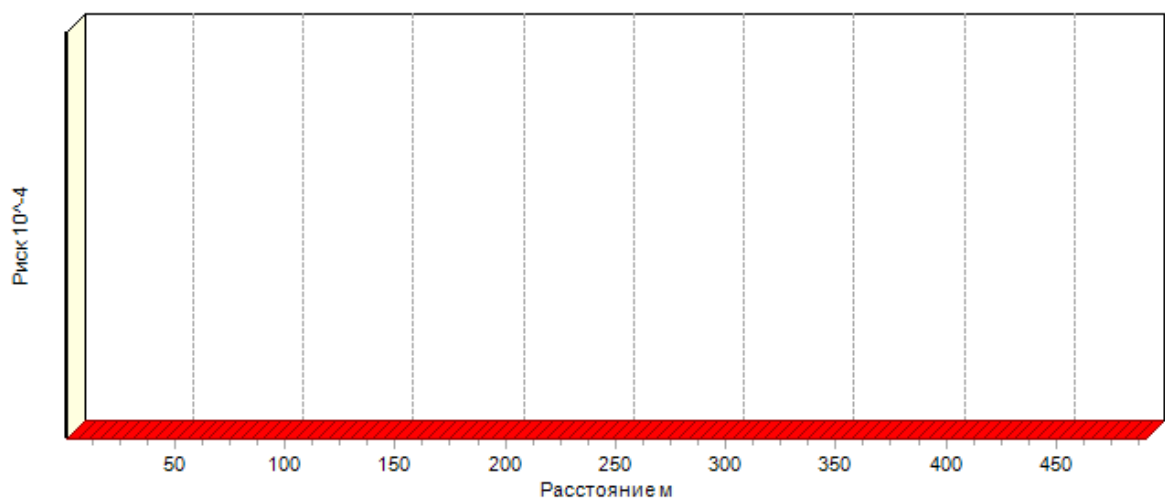
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0003)М
Блок/аппарат: трубопровод 0003-500-530х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	41183 кг
Объем вещества	40574,3842365 л
Площадь разлива	6086,15763 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	219 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0831432 кг

3. Воспламенение пролива

Приложение П

а) Результаты расчета для заданного расстояния 219 м.

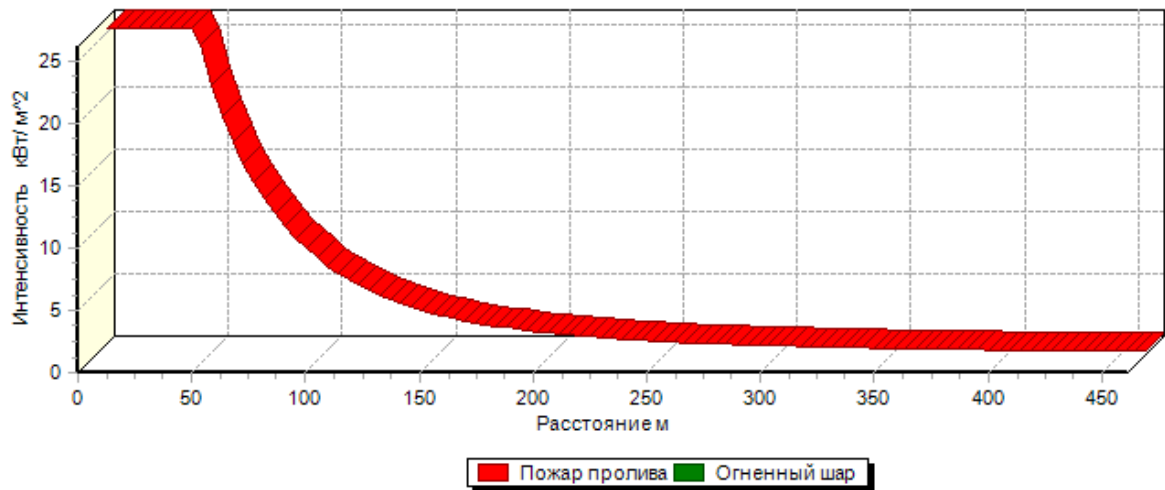
Интенсивность теплового излучения	1,39 кВт/м ²
Эффективный диаметр	87,9144178 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

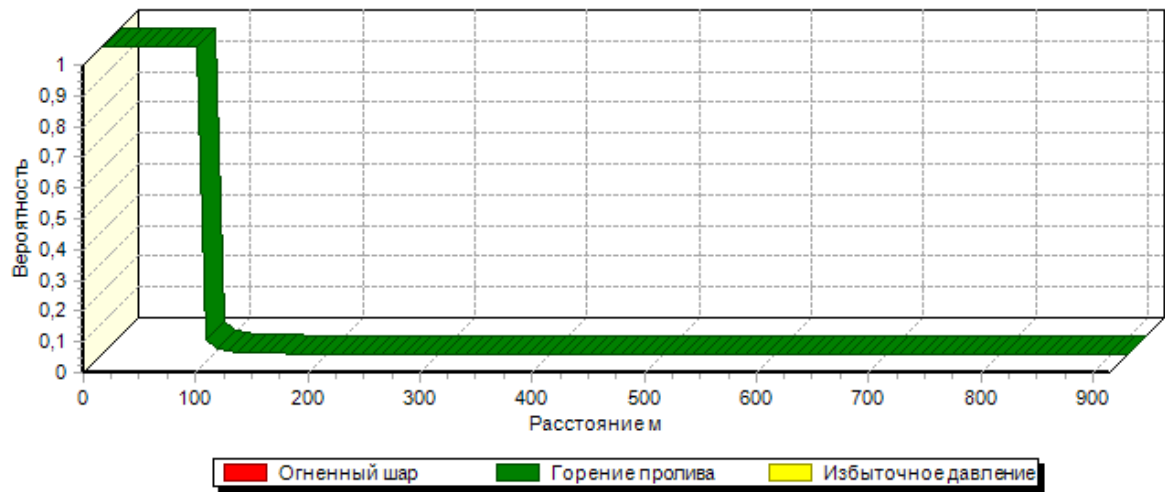
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	218
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	131

Приложение П

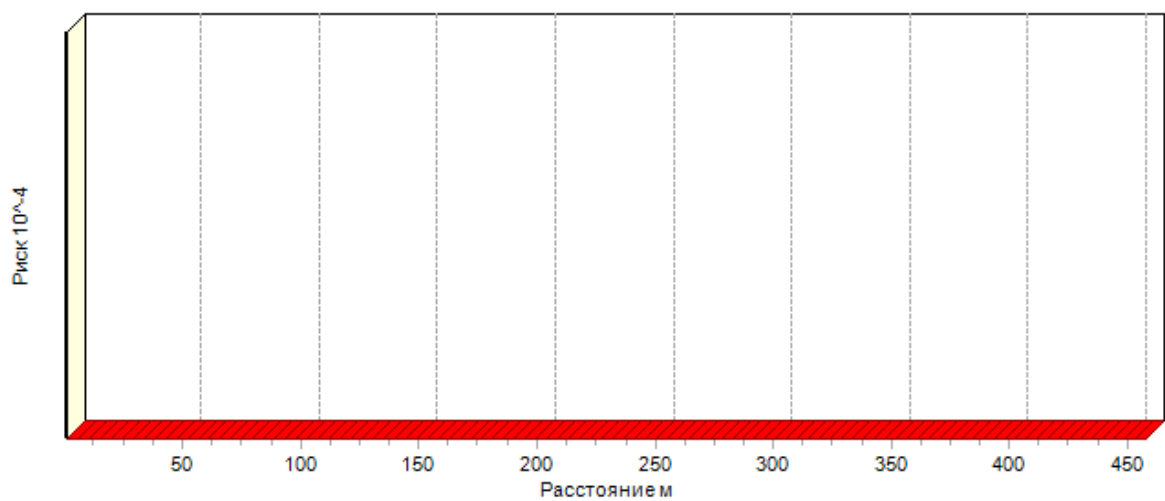
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1 (трубопровод 0003)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0003-500-530х9-
 16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	40812,4 кг
Объем вещества	48014,5882353 л
Площадь разлива	7202,18823 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	880 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 99,3166996 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 880 м.

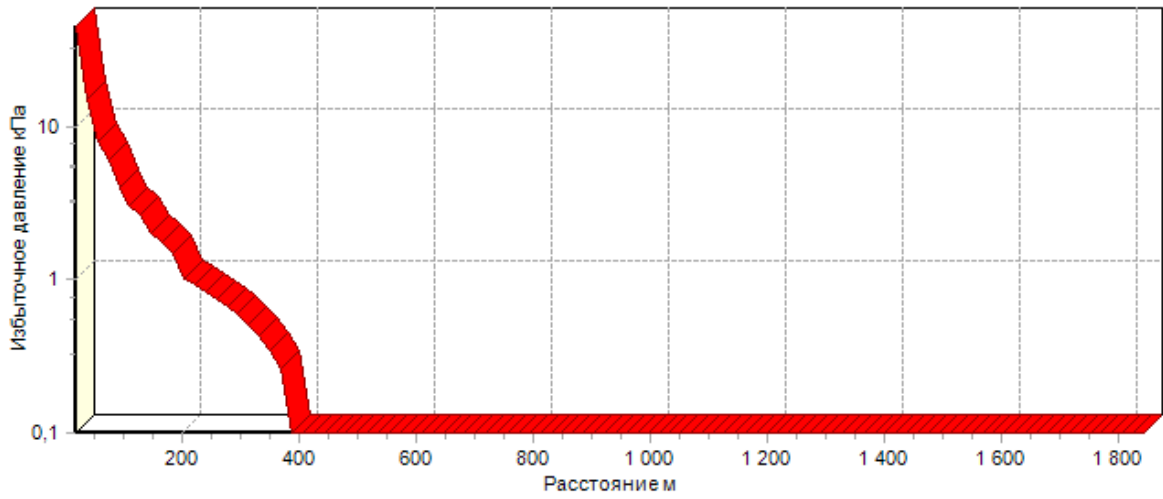
Избыточное давление	424,36 Па
Импульс	2,8559 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

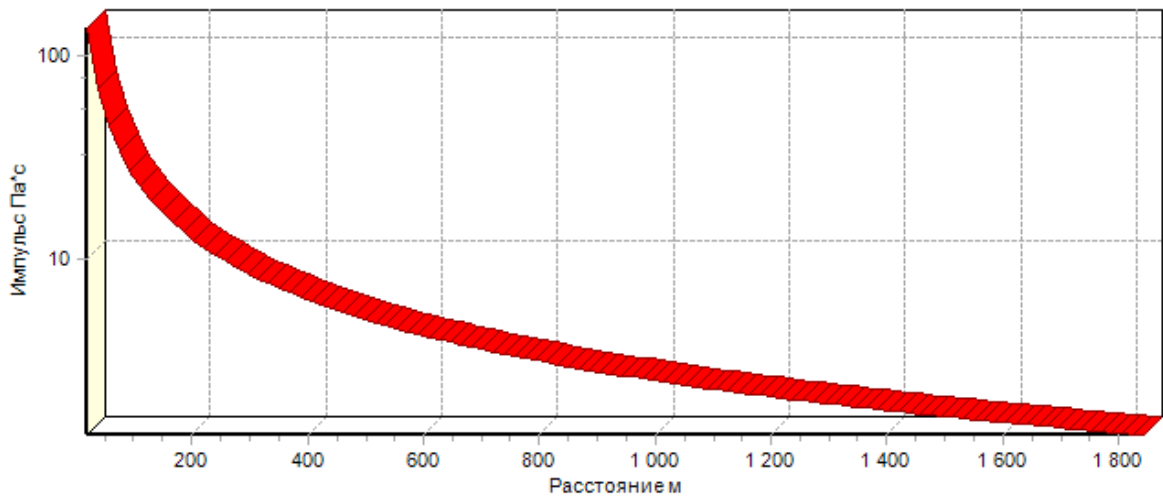
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	12
Тяжелые повреждения зданий	53	17
Средние повреждения зданий	28	24
Умеренные повреждения зданий	12	44
Нижний порог повреждения человека	5	88
Повреждение остекления	3	137

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

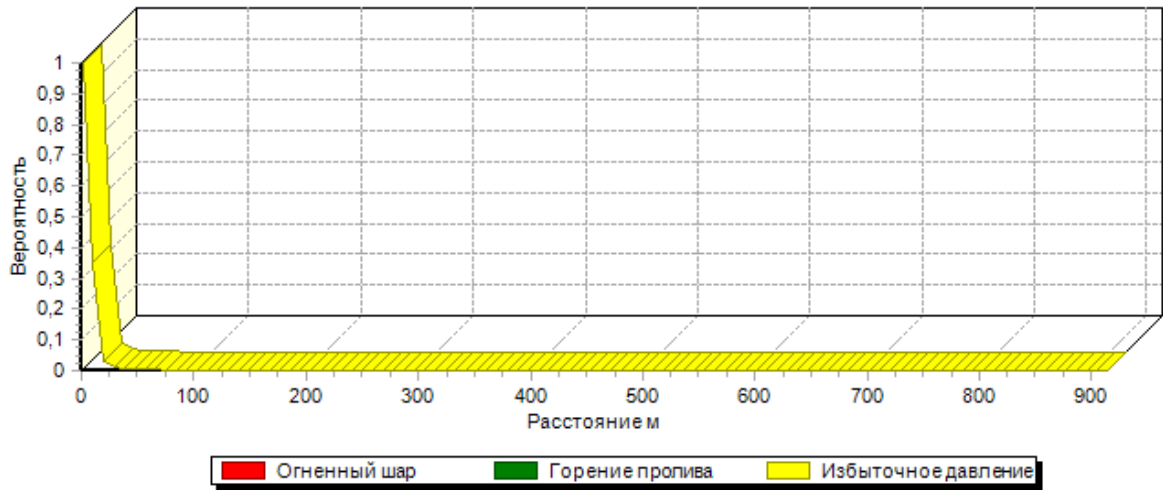


Зависимость импульса от расстояния

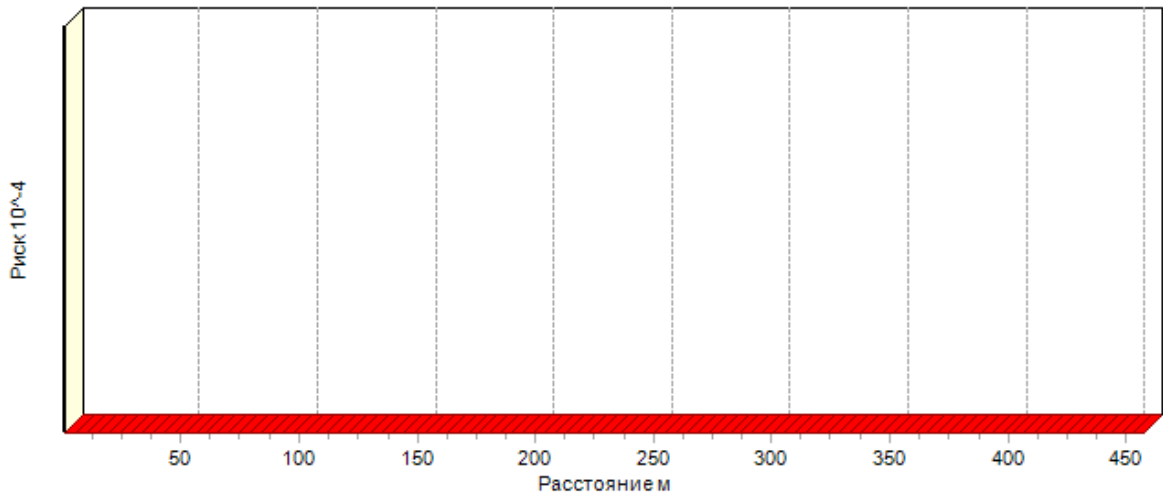


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0003)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0003-500-530х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	40812,4 кг
Объем вещества	48014,5882353 л
Площадь разлива	7202,18823 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	880 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 99,3166996 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 880 м.

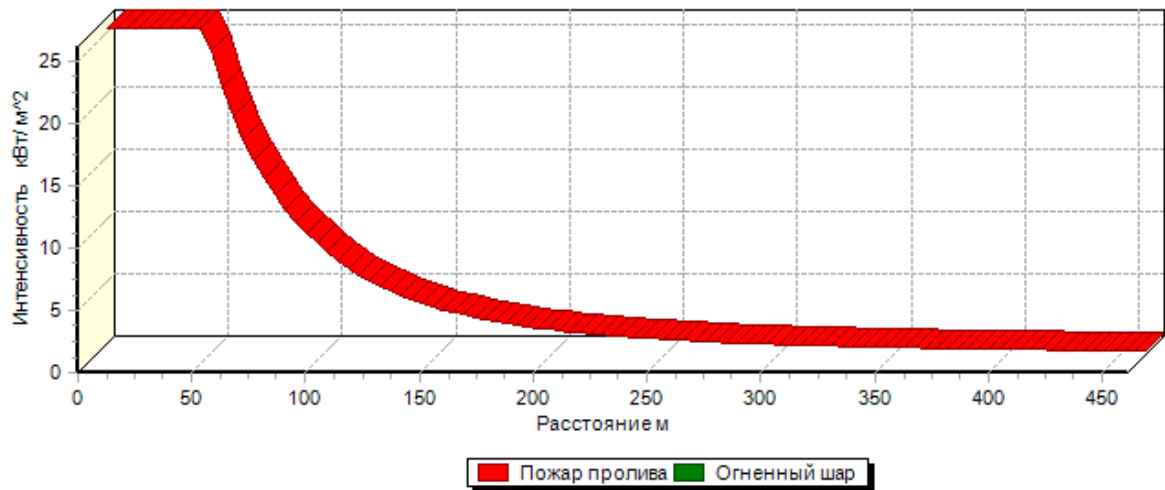
Интенсивность теплового излучения	0,06 кВт/м ²
Эффективный диаметр	95,6358539 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

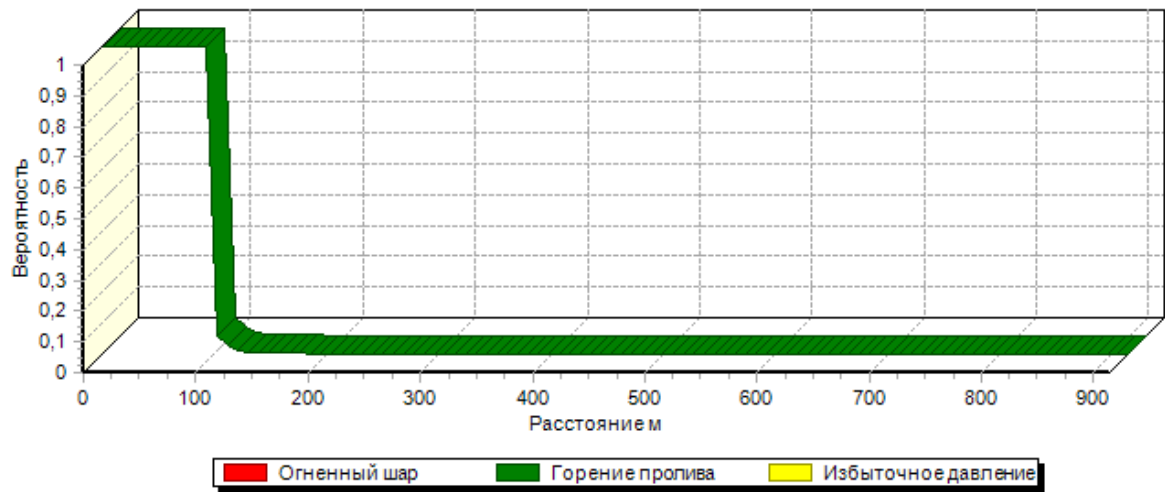
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	233
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	141

Приложение П

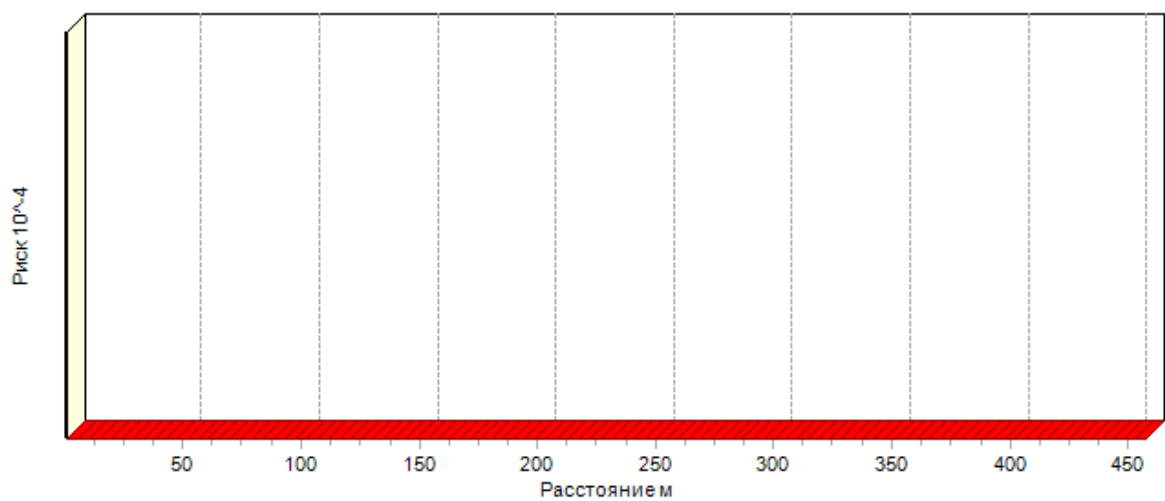
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0004)М
Блок/аппарат: трубопровод 0004-350-377х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	1012 кг
Объем вещества	997,044335 л
Площадь разлива	149,556645 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	746 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0020431 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 746 м.

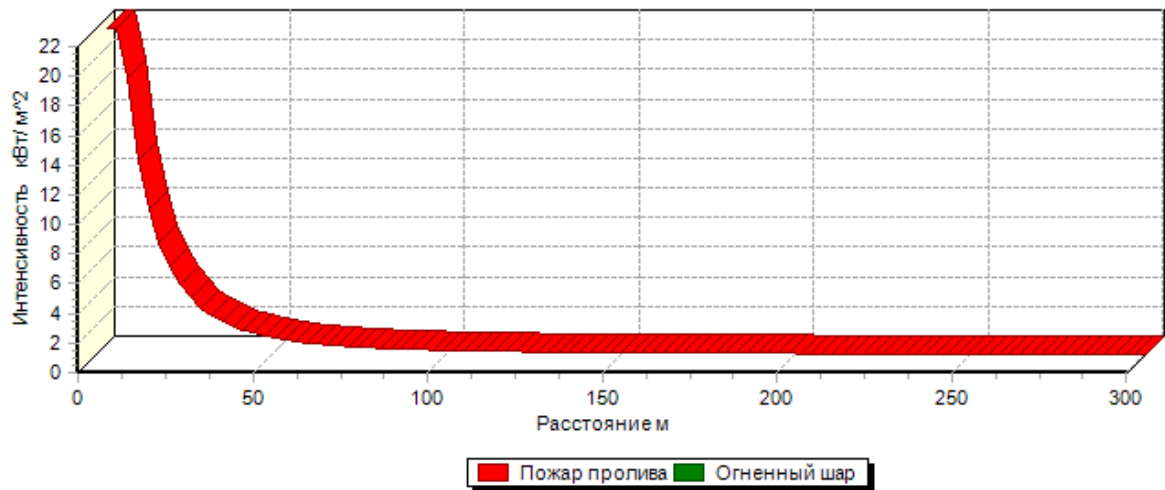
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	13,7813373 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

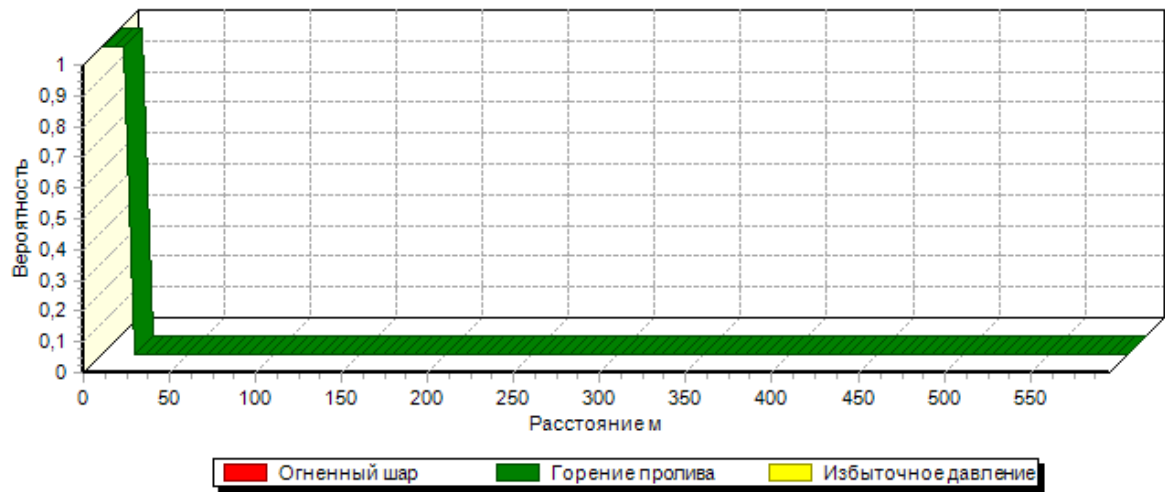
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	45
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	25

Приложение П

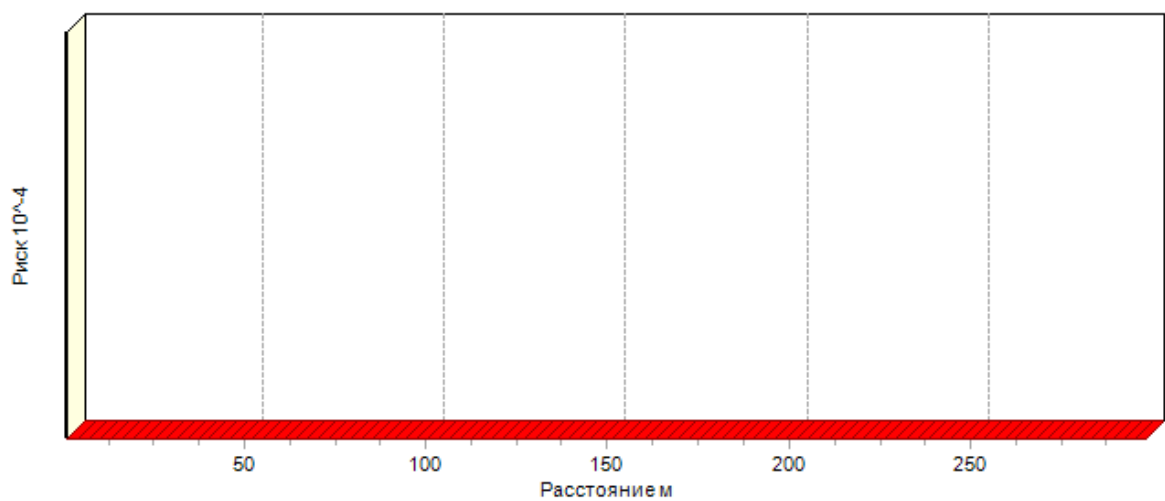
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1 (трубопровод 0004)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0004-350-377х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	1002,89 кг
Объем вещества	1179,8705882 л
Площадь разлива	176,98059 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	746 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 2,4405261 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 746 м.

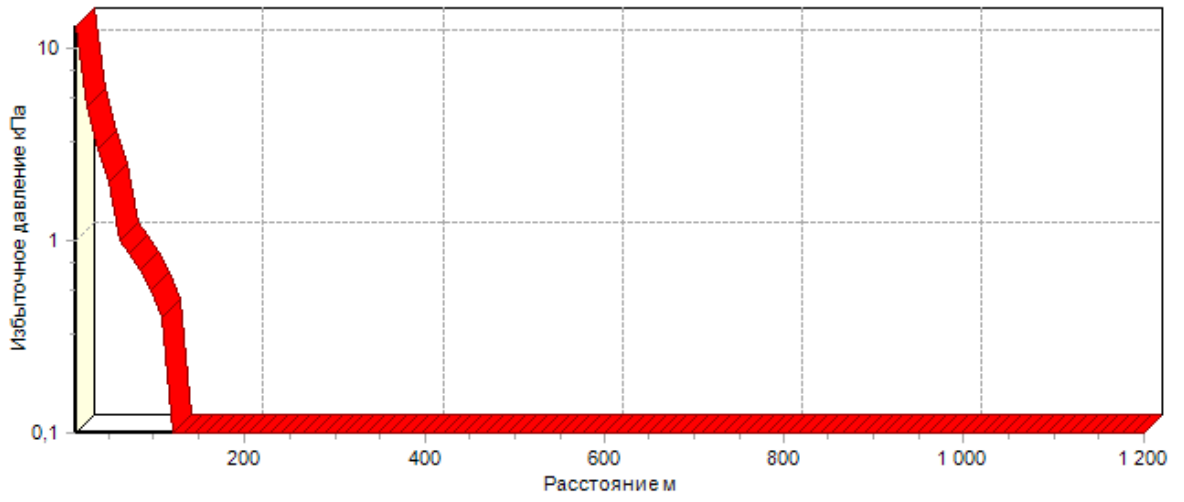
Избыточное давление	145,5 Па
Импульс	0,2919 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

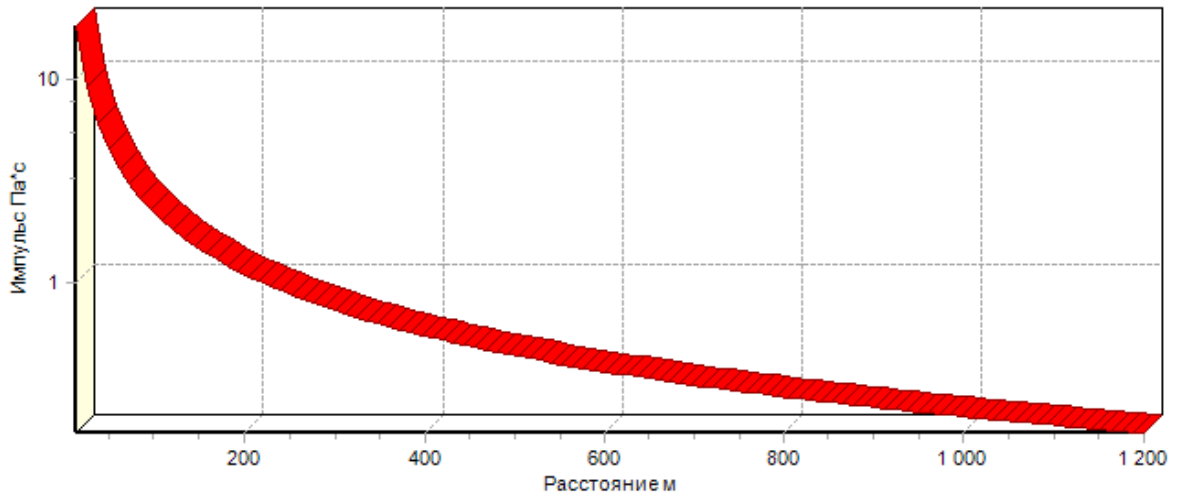
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	3
Тяжелые повреждения зданий	53	4
Средние повреждения зданий	28	7
Умеренные повреждения зданий	12	13
Нижний порог повреждения человека	5	26
Повреждение остекления	3	40

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

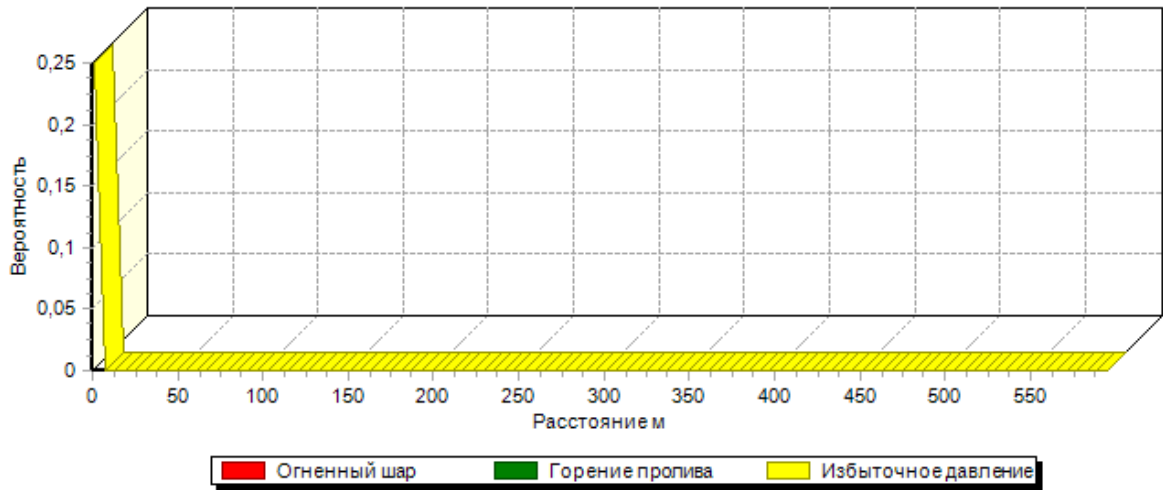


Зависимость импульса от расстояния

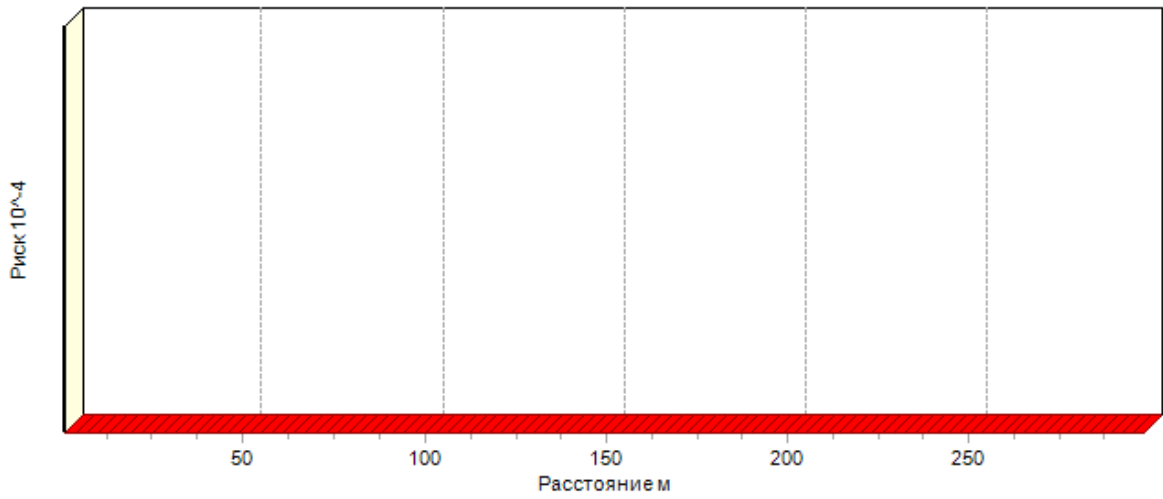


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0004)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0004-350-377х9-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	1002,89 кг
Объем вещества	1179,8705882 л
Площадь разлива	176,98059 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	746 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 2,4405261 кг

3. Воспламенение пролива

Приложение П

а) Результаты расчета для заданного расстояния 746 м.

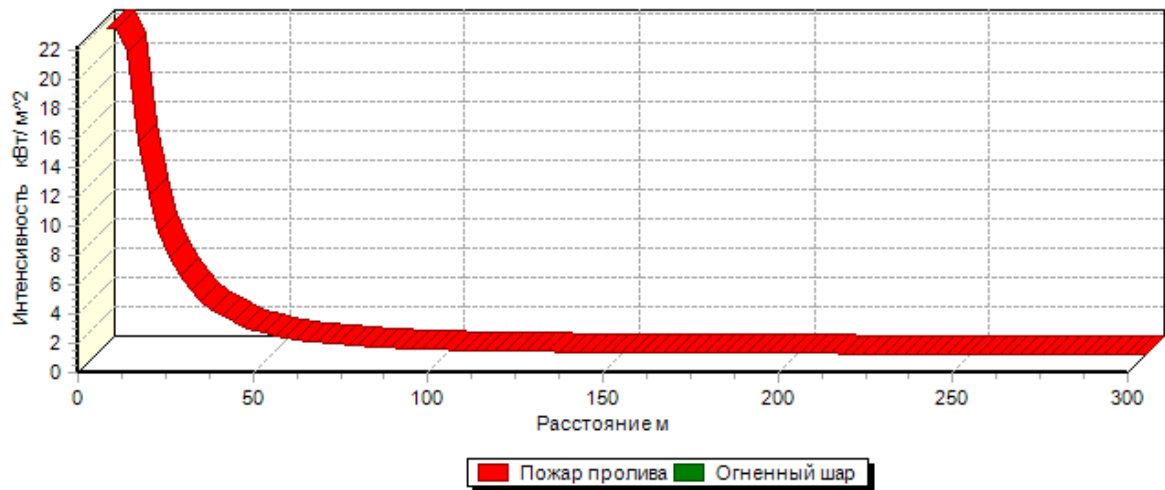
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	14,9917153 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

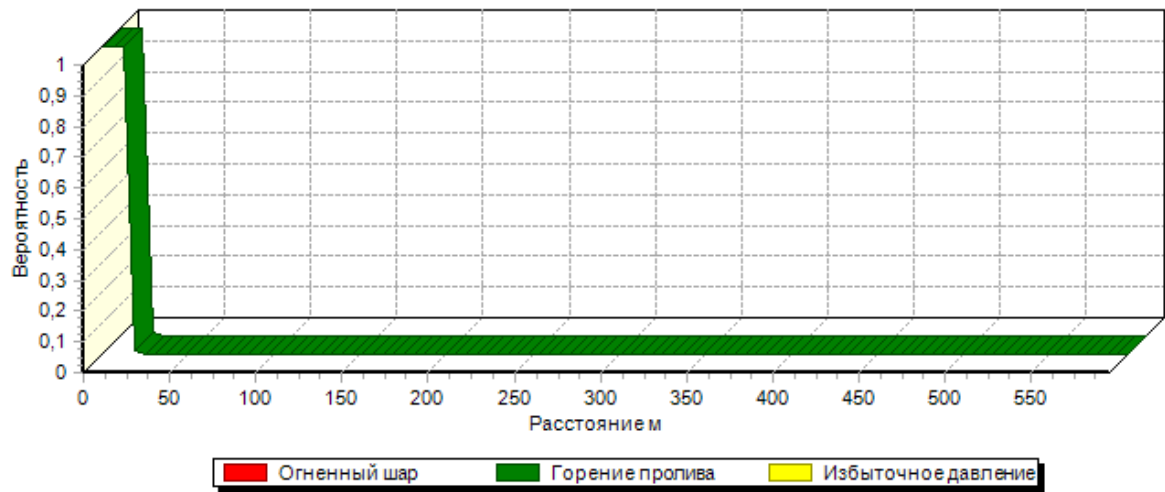
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	49
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	27

Приложение П

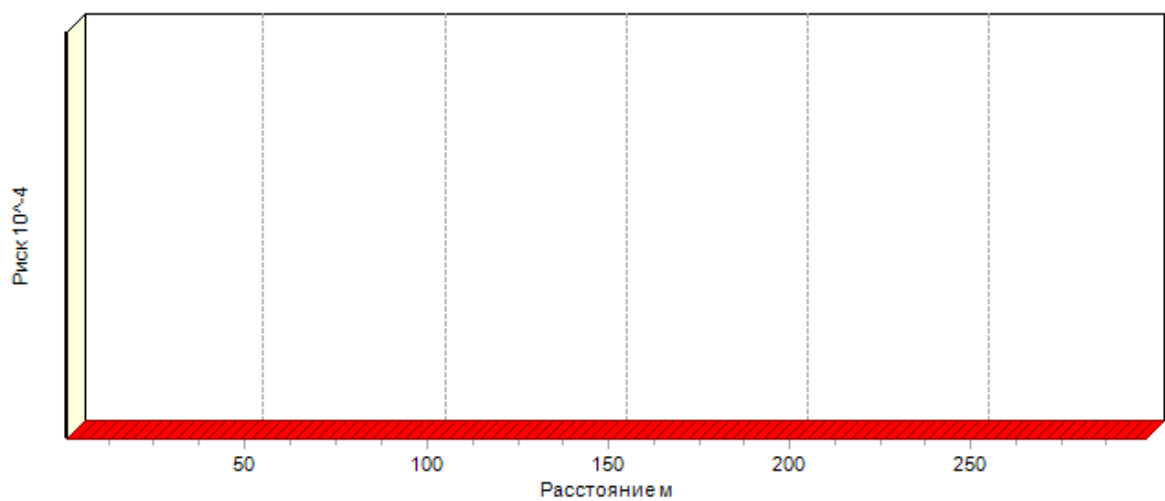
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0005)М
Блок/аппарат: трубопровод 0005-200-219х6-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	6732 кг
Объем вещества	6632,5123153 л
Площадь разлива	994,876845 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	746 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0135911 кг

3. Воспламенение пролива

Приложение П

а) Результаты расчета для заданного расстояния 746 м.

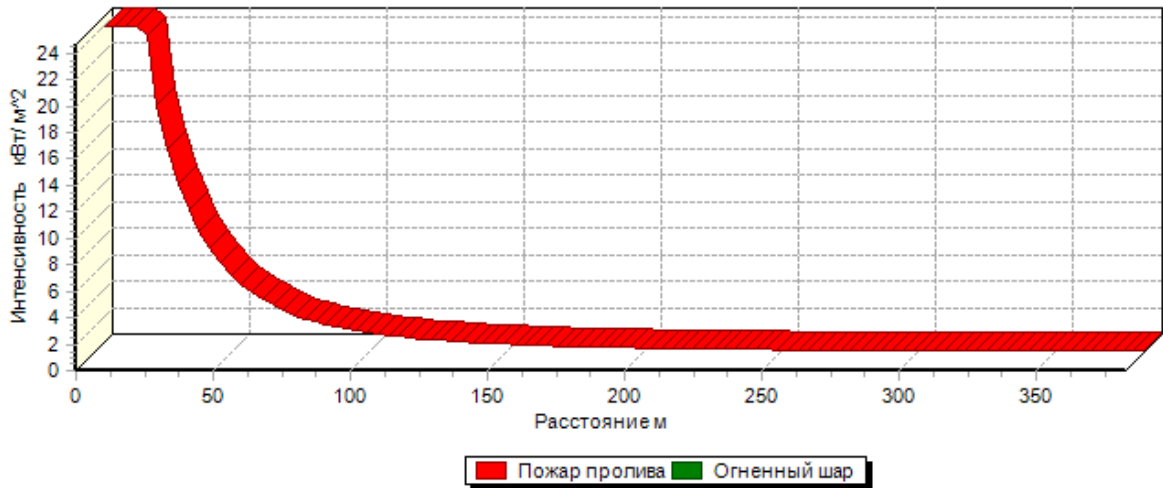
Интенсивность теплового излучения	0,02 кВт/м ²
Эффективный диаметр	35,5445621 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

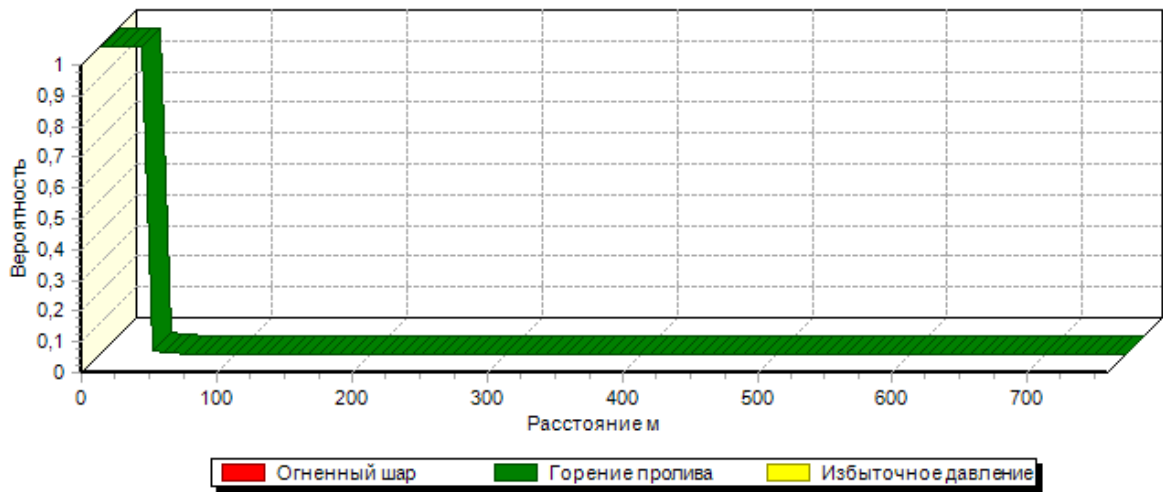
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	102
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	59

Приложение П

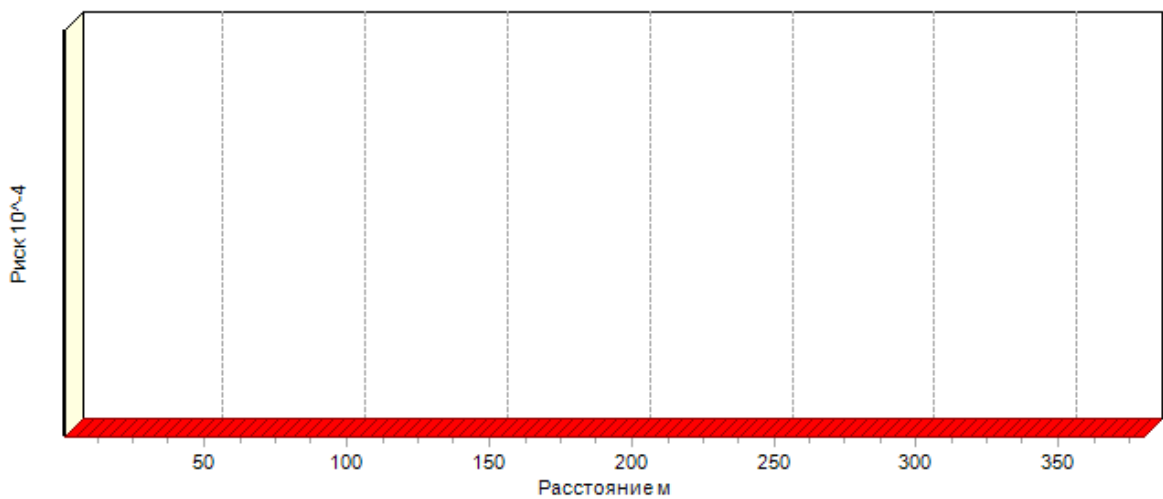
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1 (трубопровод 0005)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0005-200-219х6-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	6671,41 кг
Объем вещества	7848,7176471 л
Площадь разлива	1177,30764 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	746 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 16,2348311 кг

3. Возникновение избыточного давления

Приложение П

а) Результаты расчета для заданного расстояния 746 м.

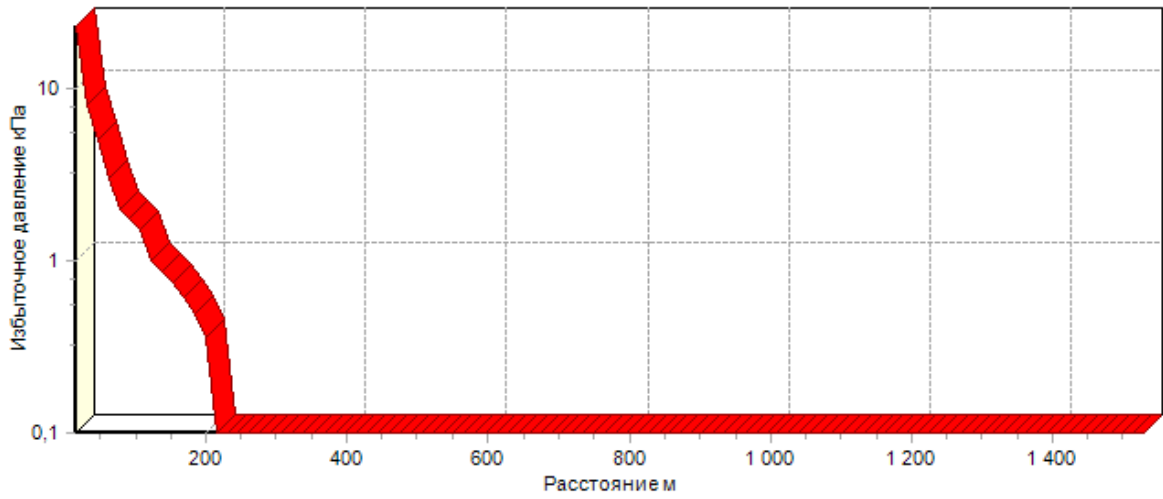
Избыточное давление	273,51 Па
Импульс	1,0194 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

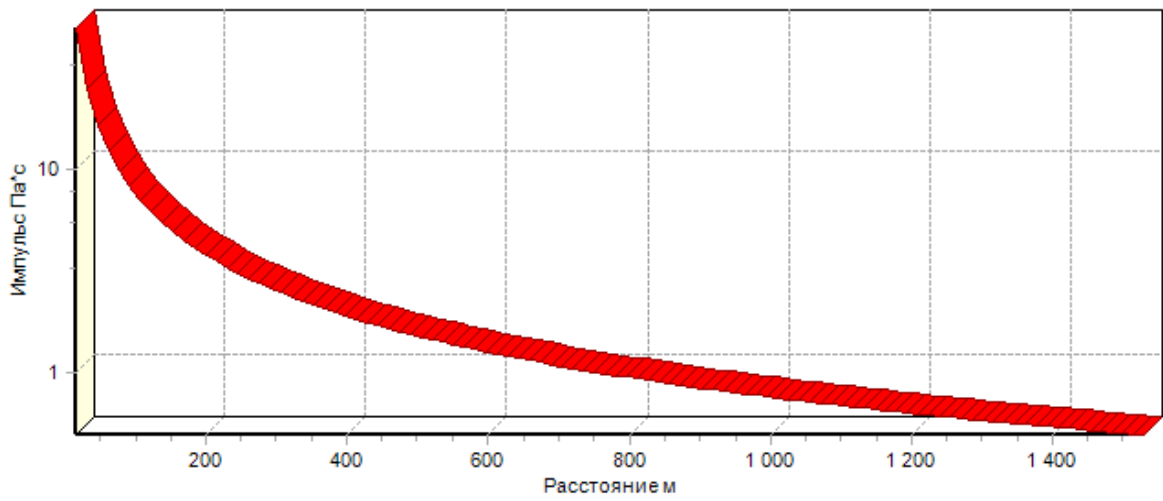
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	6
Тяжелые повреждения зданий	53	9
Средние повреждения зданий	28	13
Умеренные повреждения зданий	12	24
Нижний порог повреждения человека	5	48
Повреждение остекления	3	75

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

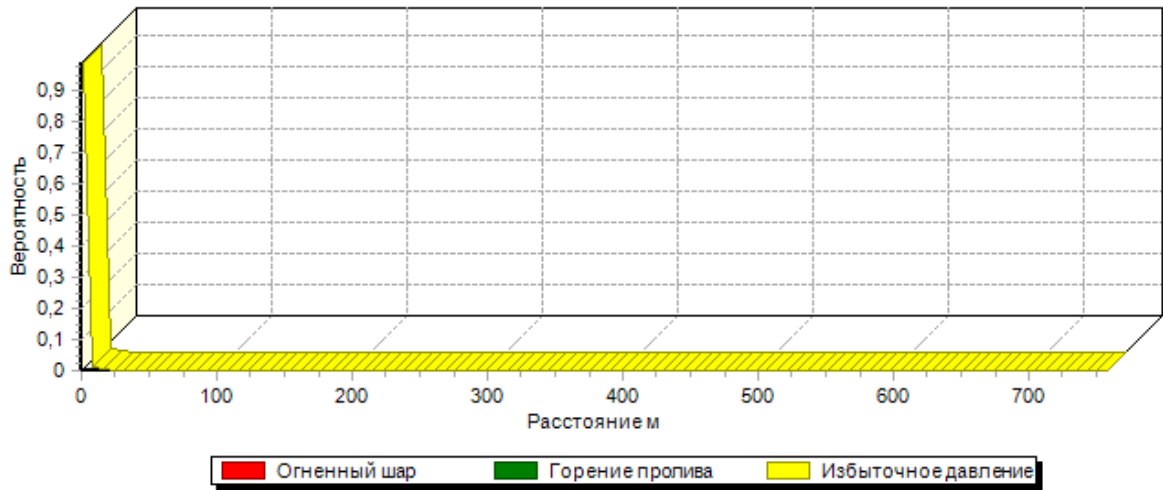


Зависимость импульса от расстояния

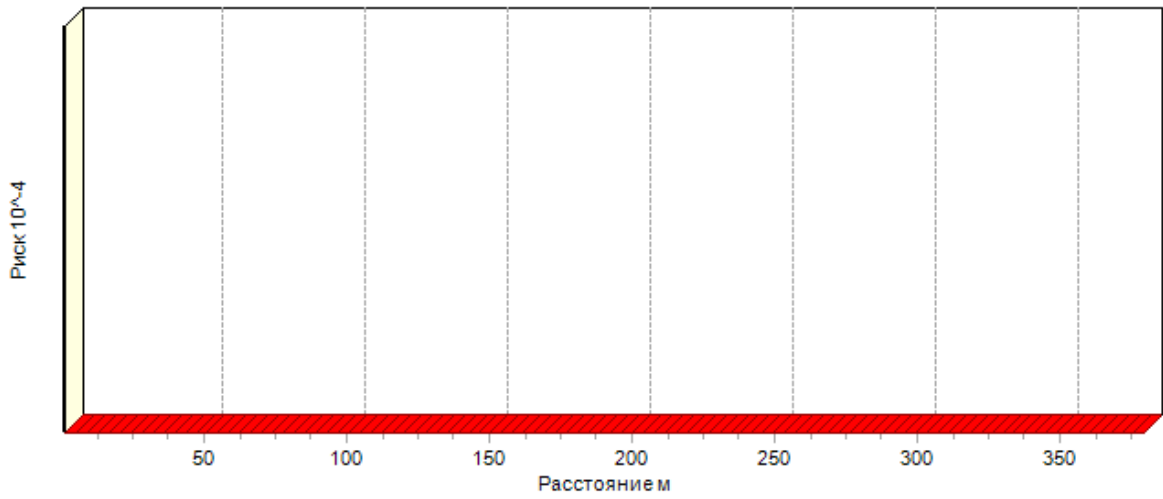


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0005)СТ
Блок/аппарат: трубопровод 0005-200-219х6-
16-Ст20-М,С/Т-НН-СТ
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	6671,41 кг
Объем вещества	7848,7176471 л
Площадь разлива	1177,30764 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	746 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 16,2348311 кг

3. Воспламенение пролива

Приложение П

а) Результаты расчета для заданного расстояния 746 м.

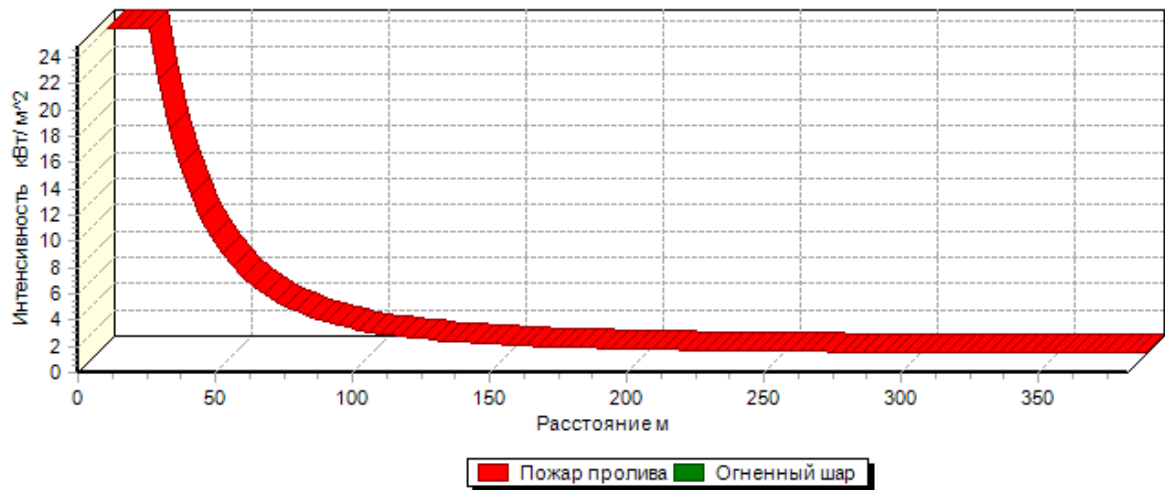
Интенсивность теплового излучения	0,02 кВт/м ²
Эффективный диаметр	38,6663776 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

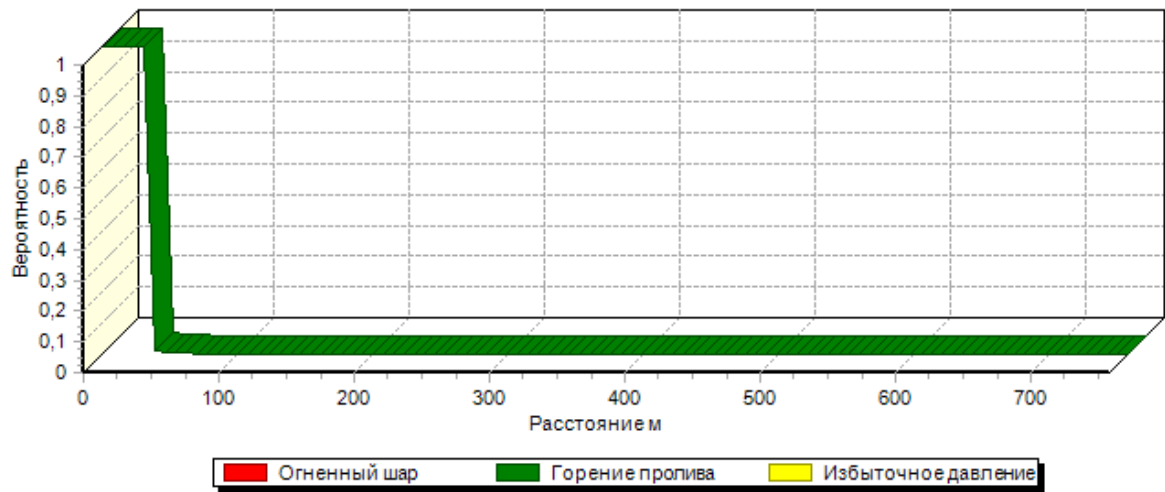
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	110
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	64

Приложение П

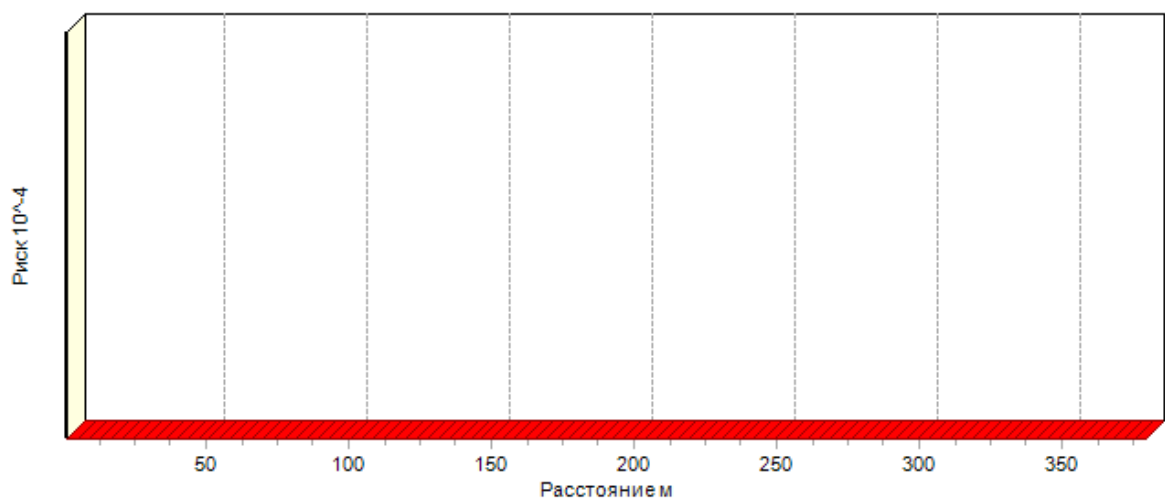
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)М
Блок/аппарат: Стендер У-2/1
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	2222,222222 кг
Объем вещества	2189,3814995 л
Площадь разлива	328,407225 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0044864 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

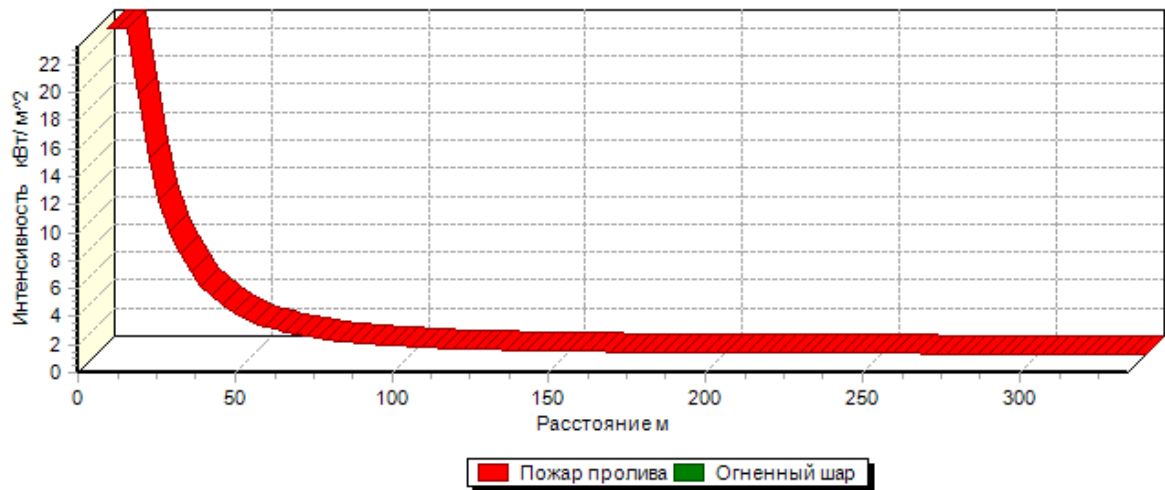
Интенсивность теплового излучения	0,98 кВт/м ²
Эффективный диаметр	20,4218395 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

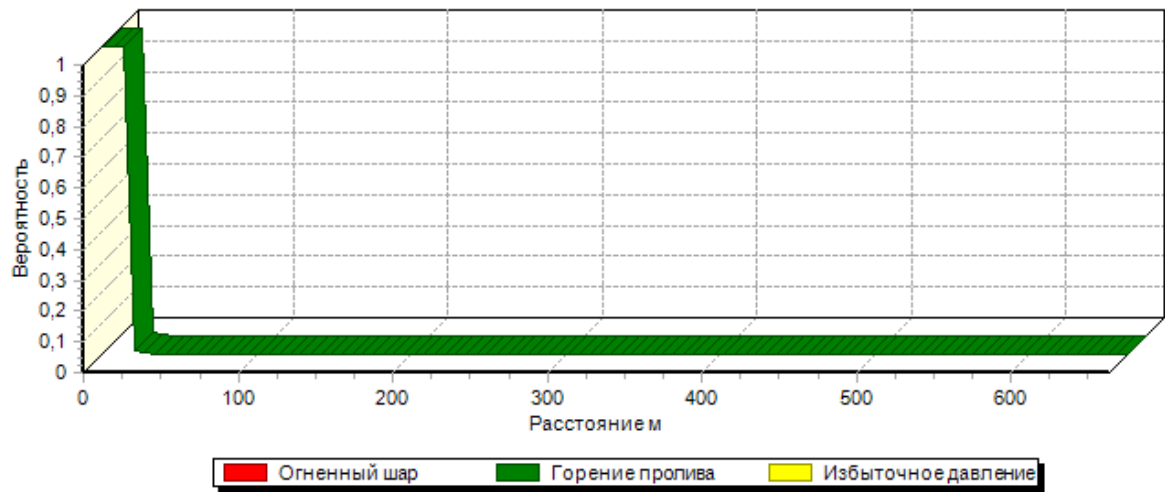
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	64
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	36

Приложение П

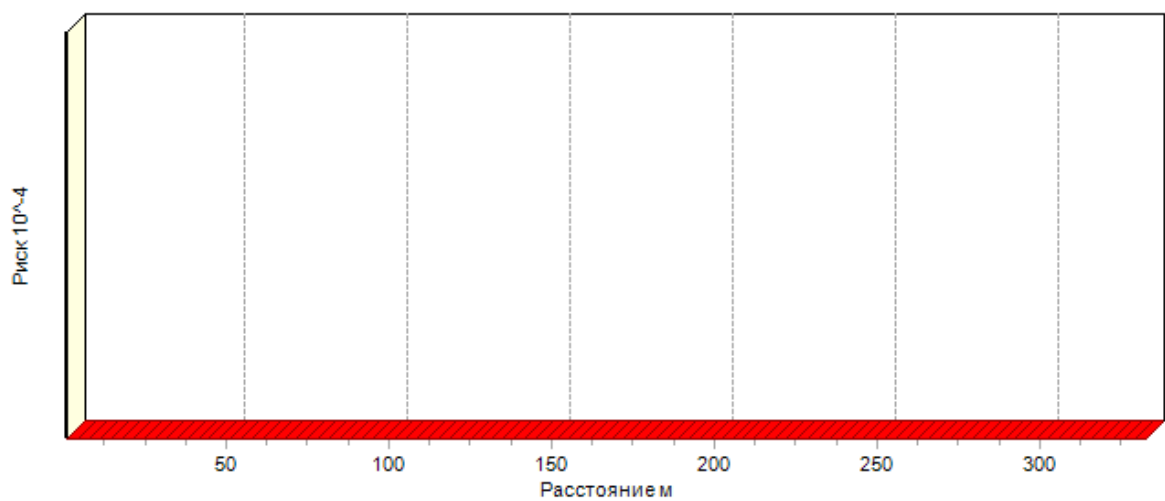
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение II

C2(Нефтеналивной стандер У-2_1)М
Мазут - 2000000 кг

C2(Нефтеналивной стандер У-2_1)М

Тепловое излучение при горении пролива

- Безопасно для человека в брезентовой одежде
- Без негативных последствий в течение длительного времени

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Нефтеналивной стендер
У-2/1)СТ
Блок/аппарат: Стендер У-2/1
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	220,22 кг
Объем вещества	259,0823529 л
Площадь разлива	38,86236 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,535904 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

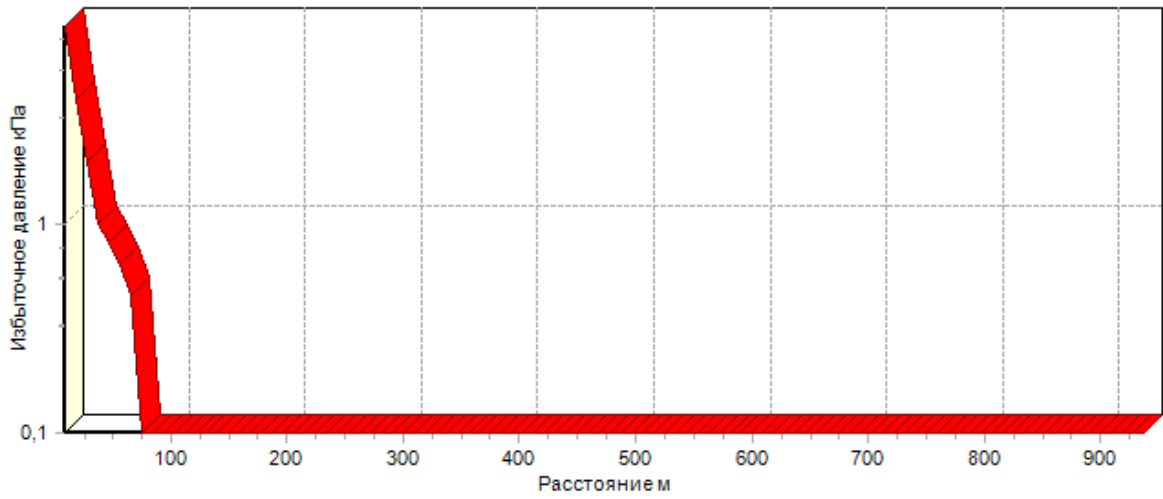
Избыточное давление	895,1 Па
Импульс	1,0534 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

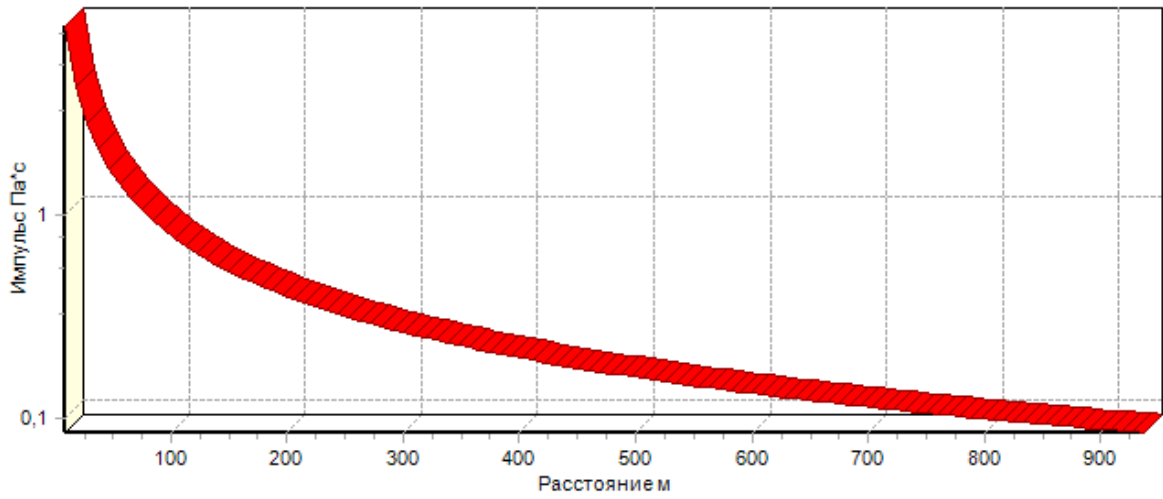
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	2
Тяжелые повреждения зданий	53	3
Средние повреждения зданий	28	4
Умеренные повреждения зданий	12	7
Нижний порог повреждения человека	5	15
Повреждение остекления	3	24

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния



Зависимость импульса от расстояния

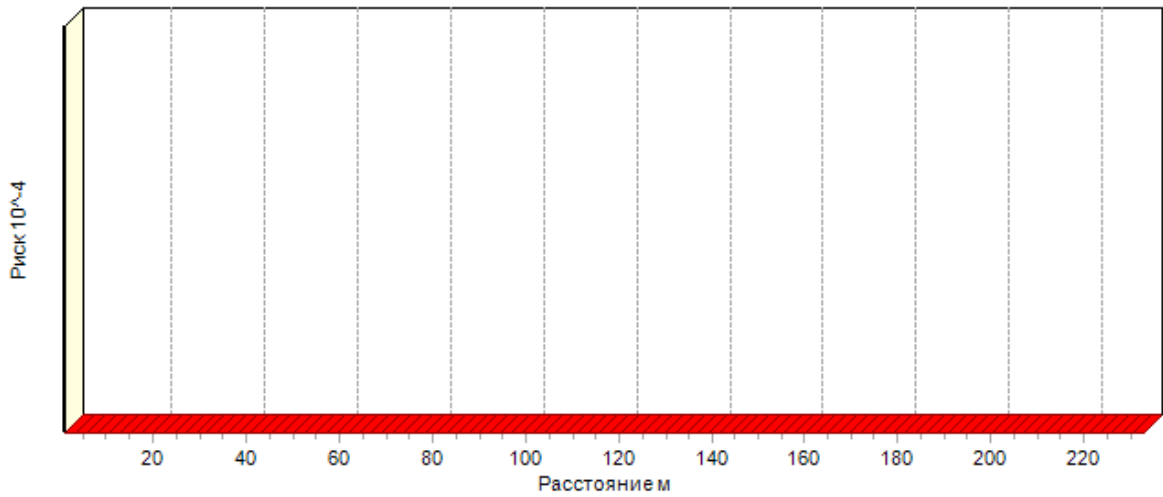


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния









Приложение II

В1(Нефтеналивной стендер У-2_1)СТ
Дизтопли 220,22 кг



В1(Нефтеналивной стендер У-2_1)СТ

Зоны поражения ВУВ

-  Полное разрушение зданий
-  Тяжелые повреждения зданий
-  Средние повреждения зданий
-  Умеренные повреждения зданий
-  Нижний порог повреждения человека
-  Повреждение остекления

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: У-2/1)СТ	С2(Нефтеналивной стендер
Блок/аппарат:	Стендер У-2/1
Поражающий фактор:	Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	220,22 кг
Объем вещества	259,0823529 л
Площадь разлива	38,86236 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества	0,535904 кг
------------------------------	-------------

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

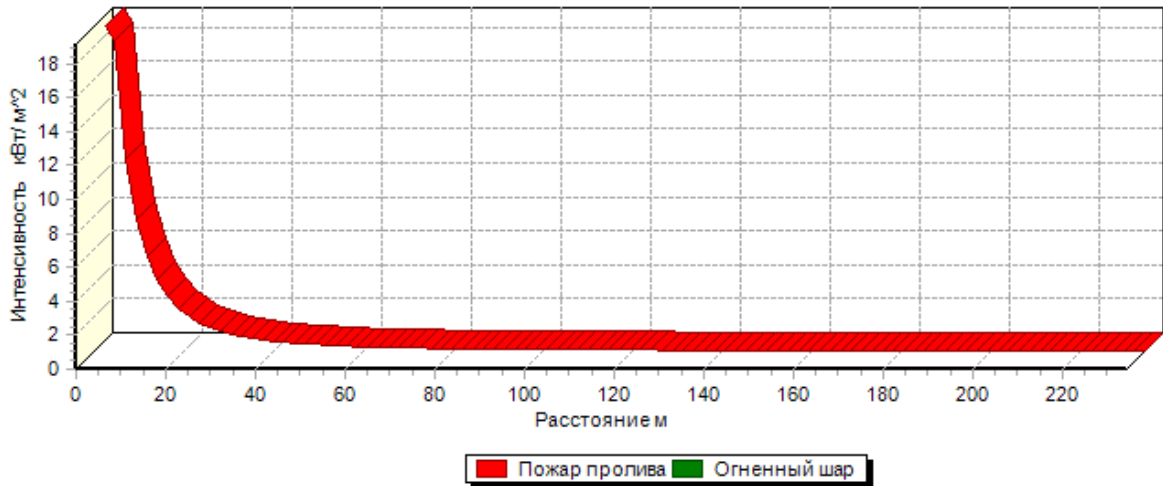
Интенсивность теплового излучения	0,15 кВт/м ²
Эффективный диаметр	7,0251094 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

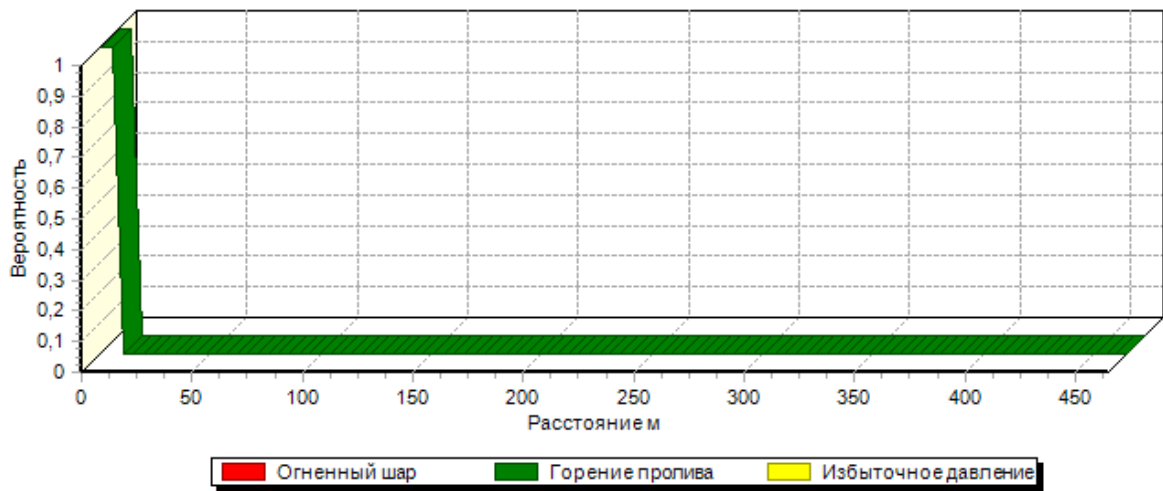
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	25
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	13

Приложение П

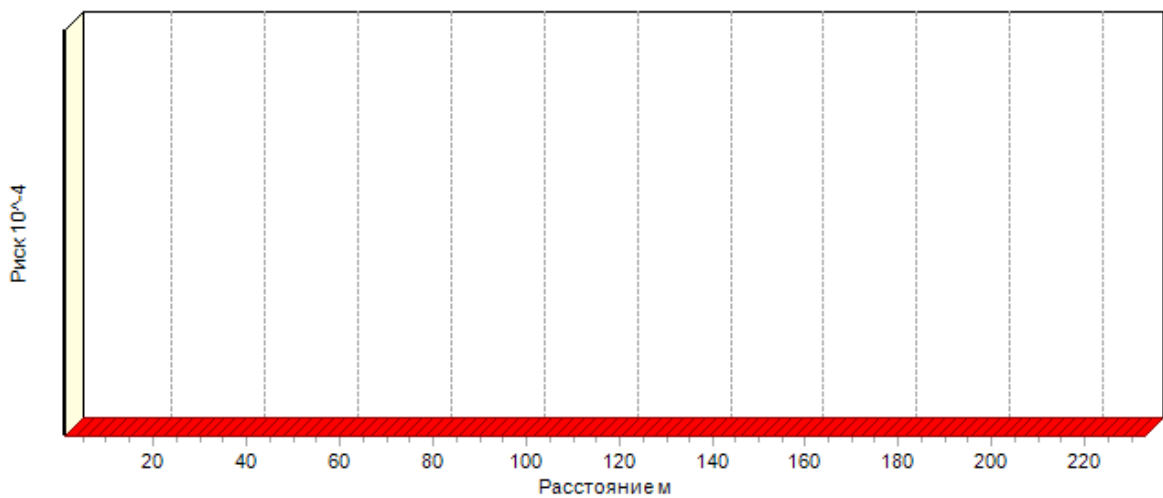
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния





Приложение II

C2(Нефтеналивной стендер У-2_1)СТ
Дизтоплив 220,22 кг



C2(Нефтеналивной стендер У-2_1)СТ

Тепловое излучение при горении пролива

-  Безопасно для человека в брезентовой одежде
-  Без негативных последствий в течение длительного времени

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Нефтеналивной стендер У-2/1)Н
Блок/аппарат: Стендер У-2/1
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	188,89 кг
Объем вещества	214,6477273 л
Площадь разлива	32,197155 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 188,89 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

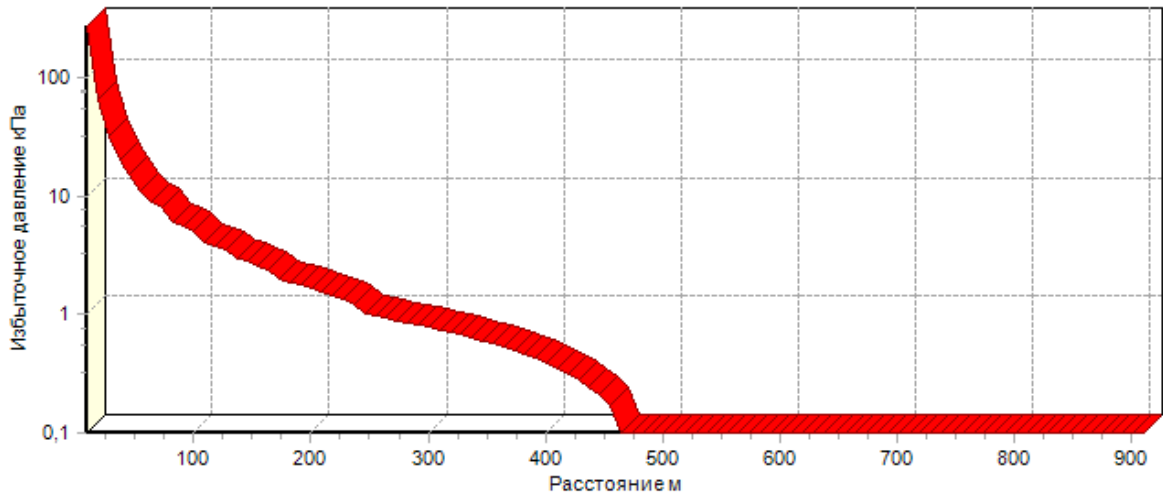
Избыточное давление	7587,87 Па
Импульс	48,2431 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

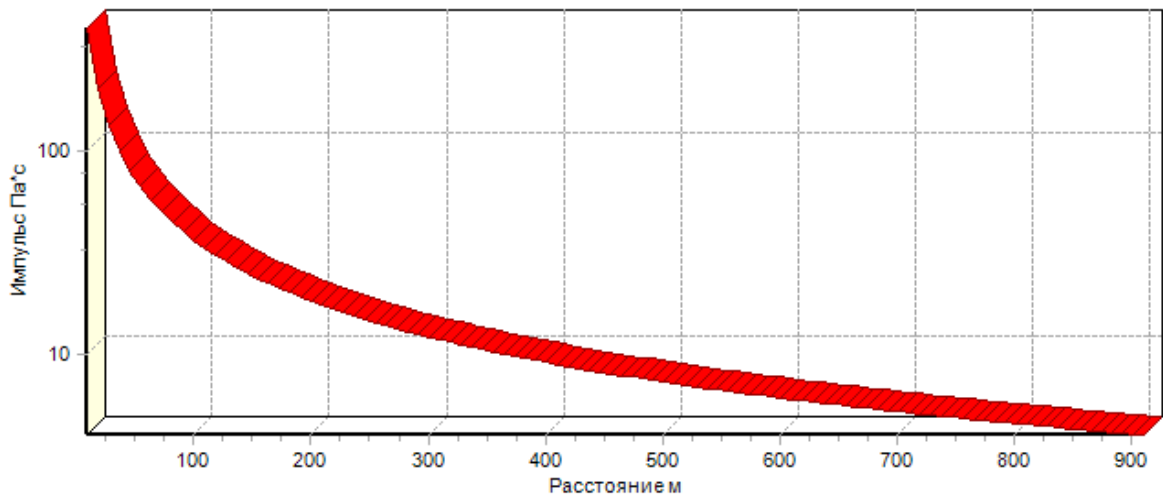
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	14
Тяжелые повреждения зданий	53	20
Средние повреждения зданий	28	30
Умеренные повреждения зданий	12	53
Нижний порог повреждения человека	5	106
Повреждение остекления	3	166

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния



Зависимость импульса от расстояния

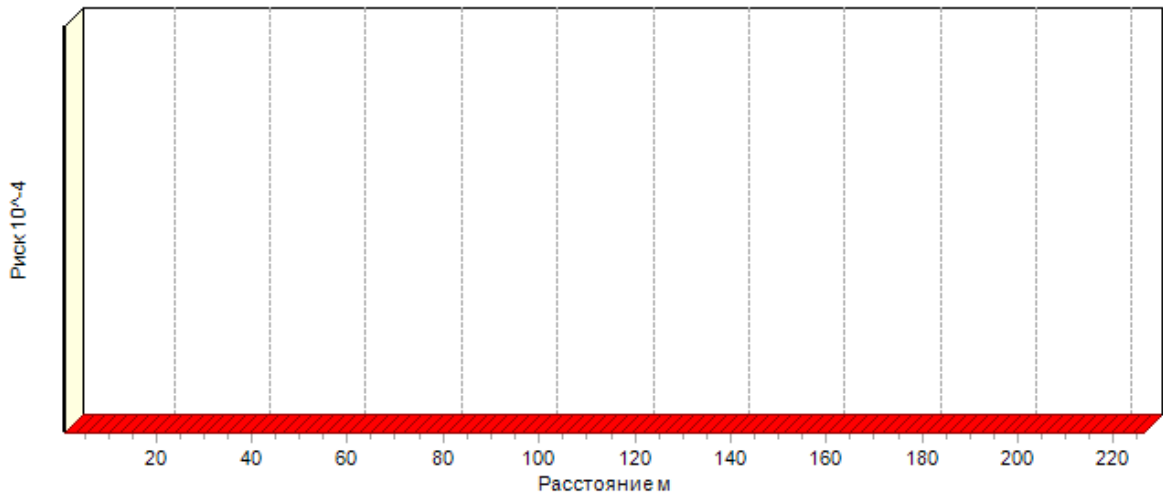


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния









Приложение II

V1(Нефтеналивной стендер У-2)
Нефть 8,89 кг

V1(Нефтеналивной стендер У-2_1)Н

Зоны поражения ВУВ

-  Полное разрушение зданий
-  Тяжелые повреждения зданий
-  Средние повреждения зданий
-  Умеренные повреждения зданий
-  Нижний порог повреждения человека
-  Повреждение остекления

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Нефтеналивной стендер У-2/1)Н
Блок/аппарат: Стендер У-2/1
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	188,89 кг
Объем вещества	214,6477273 л
Площадь разлива	32,197155 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 188,89 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

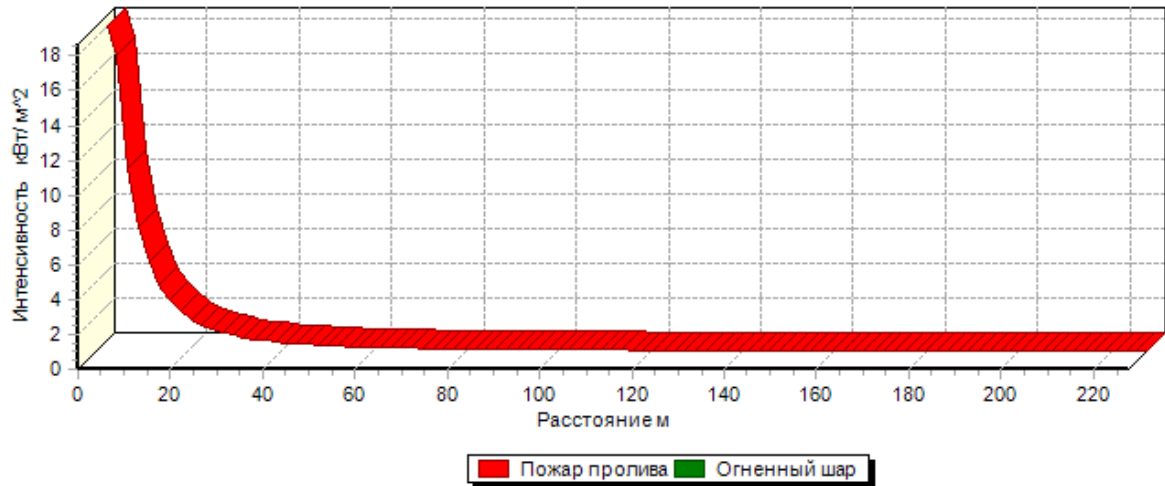
Интенсивность теплового излучения	0,13 кВт/м ²
Эффективный диаметр	6,3943625 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

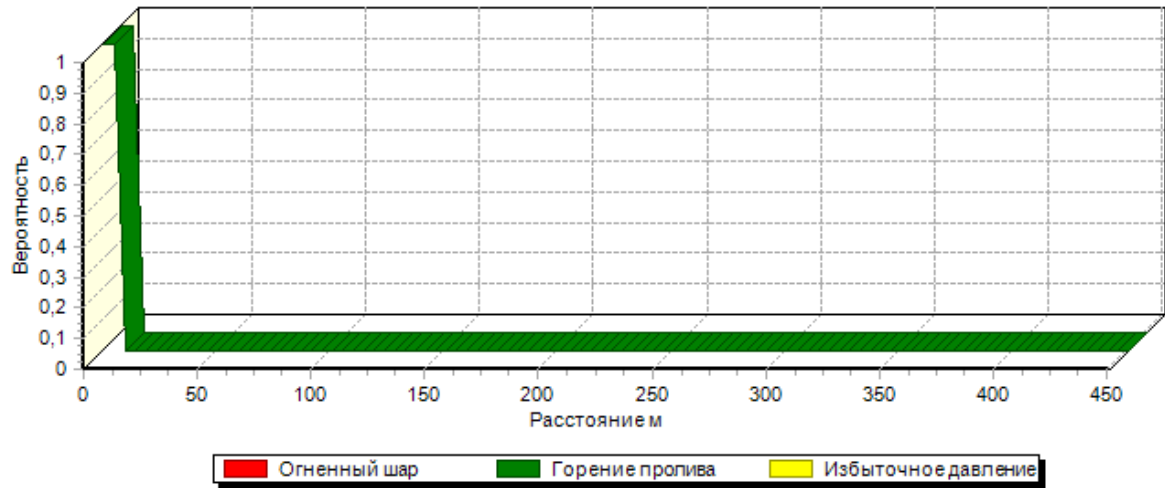
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	23
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	12

Приложение П

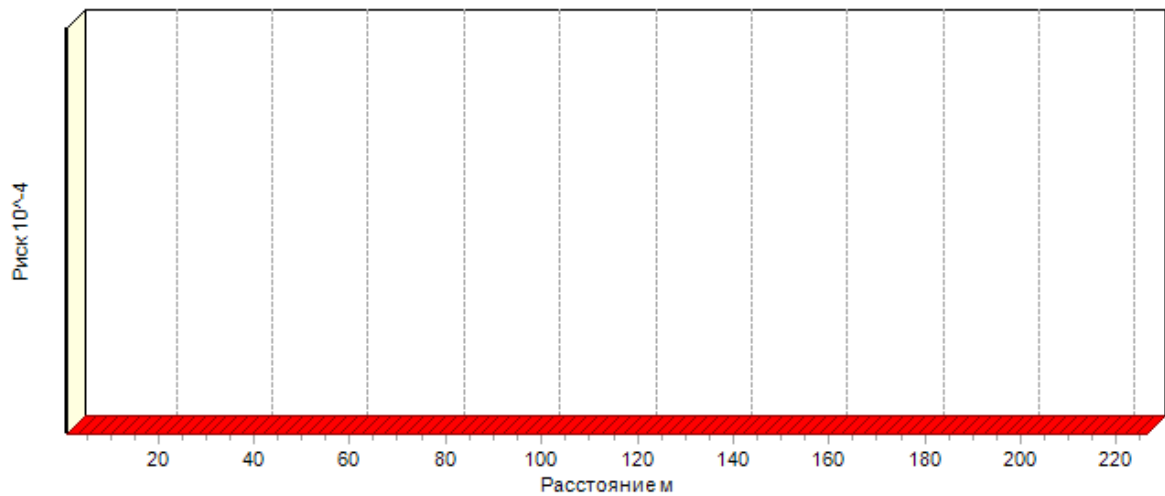
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение II

C2(Нефтеналивной стендер У-2_1)Н
Нефть 8,89 кг



C2(Нефтеналивной стендер У-2_1)Н

Тепловое излучение при горении пролива



Безопасно для человека в брезентовой одежде



Без негативных последствий в течение длительного времени

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Насос НД-5)М
Блок/аппарат: дренажный шестеренчатый насос НД-5
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Мазут
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	2,778 кг
Объем вещества	2,7369458 л
Площадь разлива	0,410535 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 5,6Е-06 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

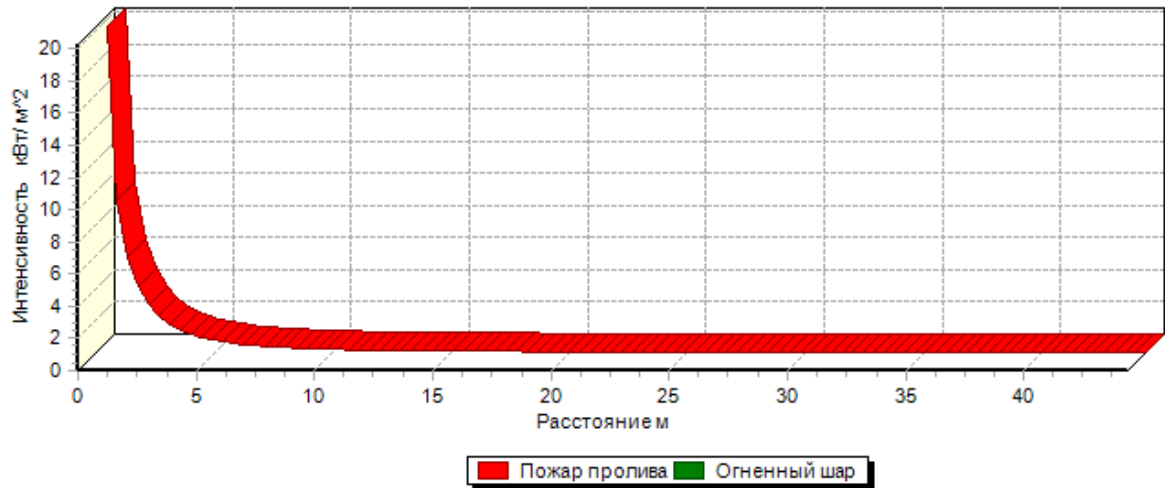
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	0,7220439 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

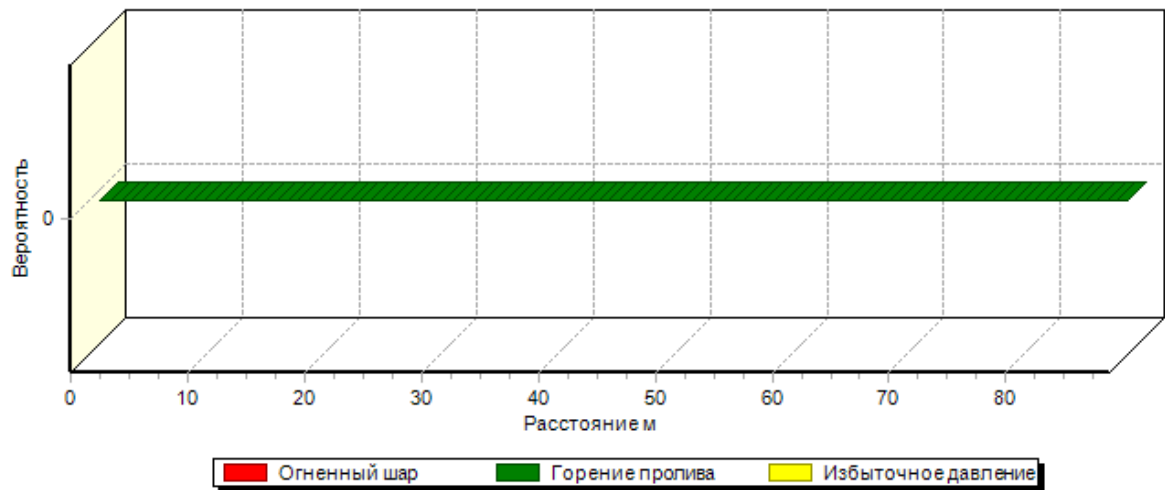
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	3
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	1

Приложение П

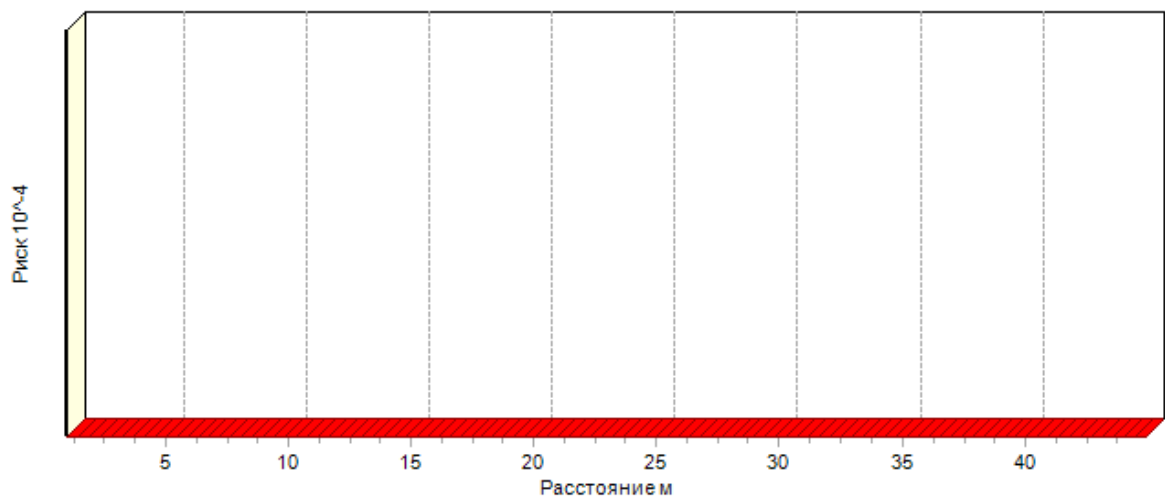
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния

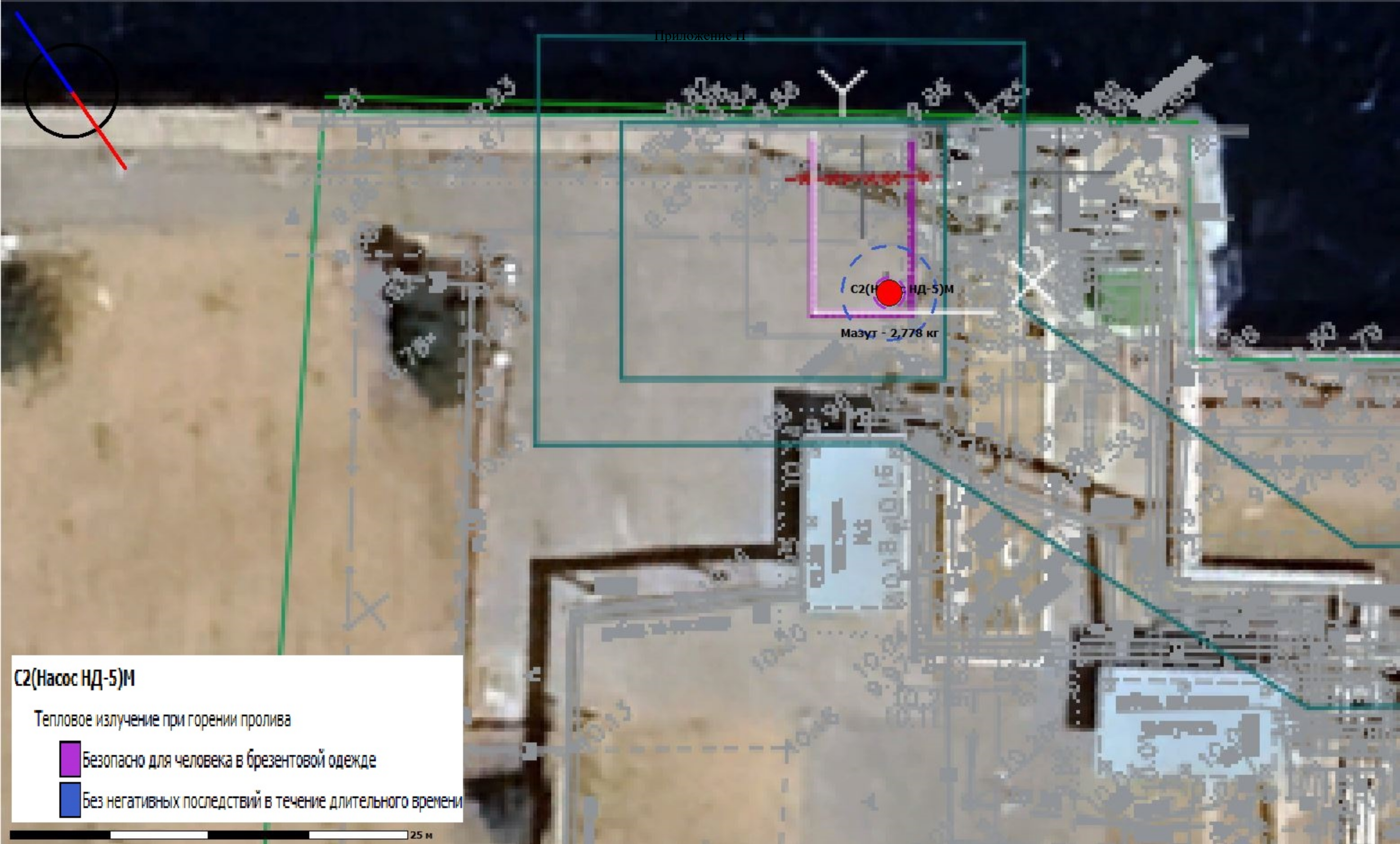


Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния






С2(НД-5)М

Мазут - 2,778 кг

С2(Насос НД-5)М

Тепловое излучение при горении пролива

 Безопасно для человека в брезентовой одежде

 Без негативных последствий в течение длительного времени

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Насос НД-5)СТ
Блок/аппарат: дренажный шестеренчатый насос НД-5
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	2,75 кг
Объем вещества	3,2352941 л
Площадь разлива	0,485295 м ²
Вероятность аварии	1E-07
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0066921 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

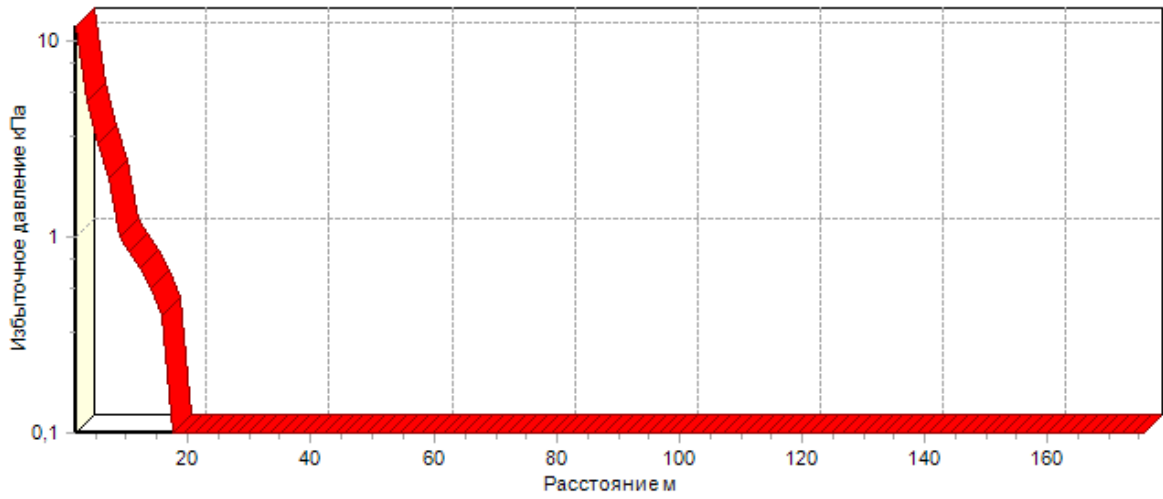
Избыточное давление	204,42 Па
Импульс	0,0584 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

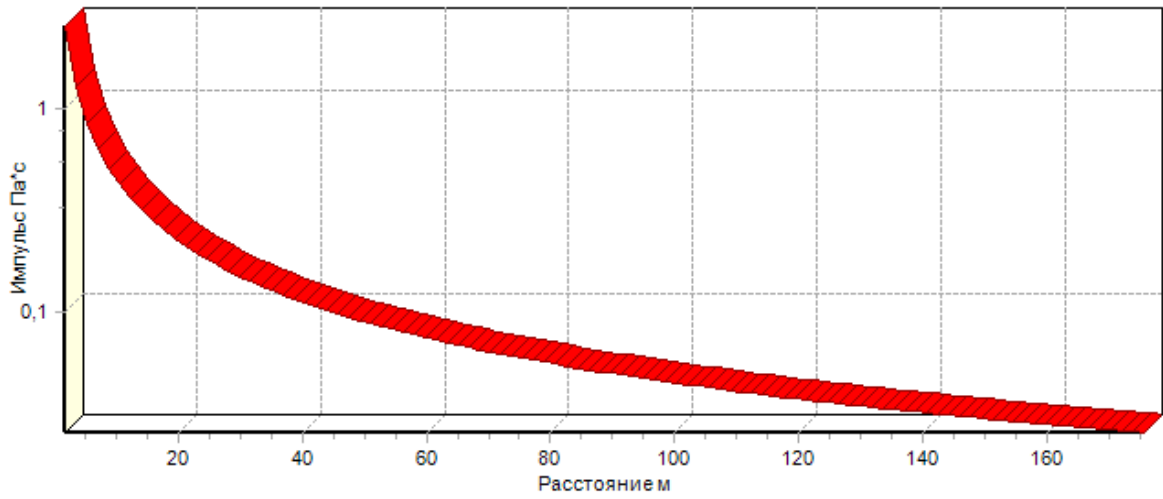
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	0
Тяжелые повреждения зданий	53	0
Средние повреждения зданий	28	1
Умеренные повреждения зданий	12	1
Нижний порог повреждения человека	5	3
Повреждение остекления	3	5

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

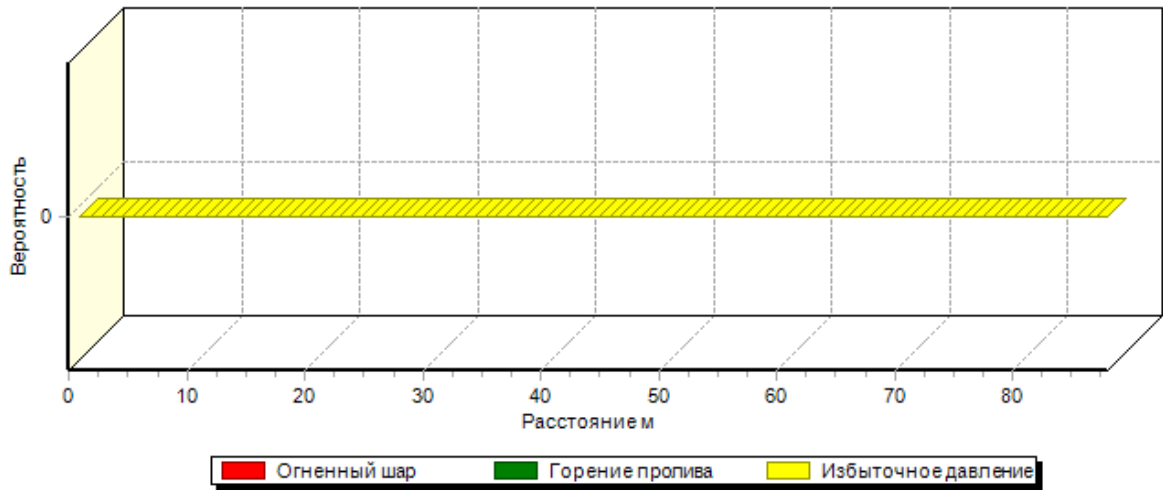


Зависимость импульса от расстояния

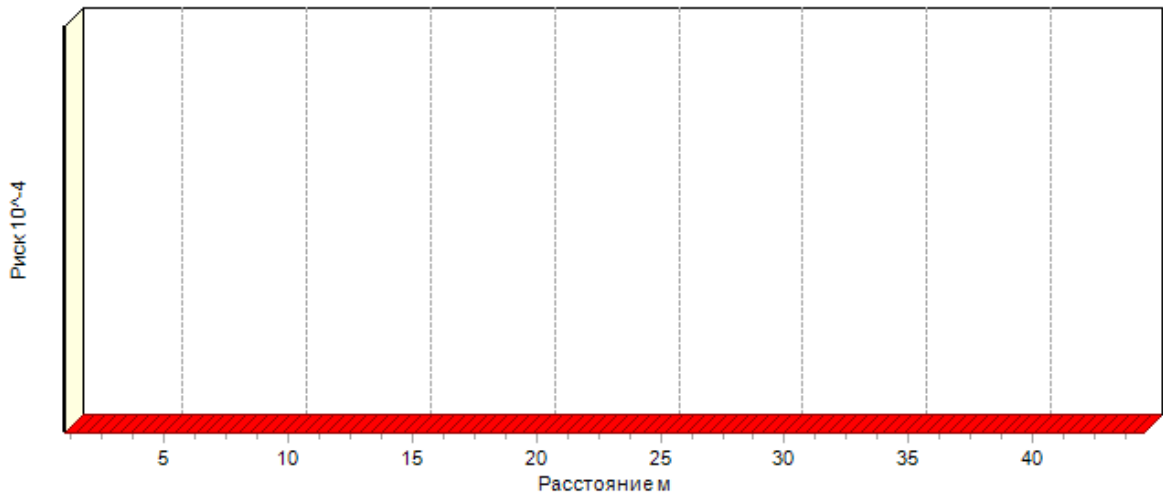


Приложение П

Условные вероятности поражения









Зависимость индивидуального риска от расстояния





В1(Насос НД-5)СТ

Зоны поражения ВУВ

-  Полное разрушение зданий
-  Тяжелые повреждения зданий
-  Средние повреждения зданий
-  Умеренные повреждения зданий
-  Нижний порог повреждения человека
-  Повреждение остекления

25 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: C2(Насос НД-5)СТ
Блок/аппарат: дренажный шестеренчатый насос НД-5
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Дизтопливо
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	2,75 кг
Объем вещества	3,2352941 л
Площадь разлива	0,485295 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 0,0066921 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

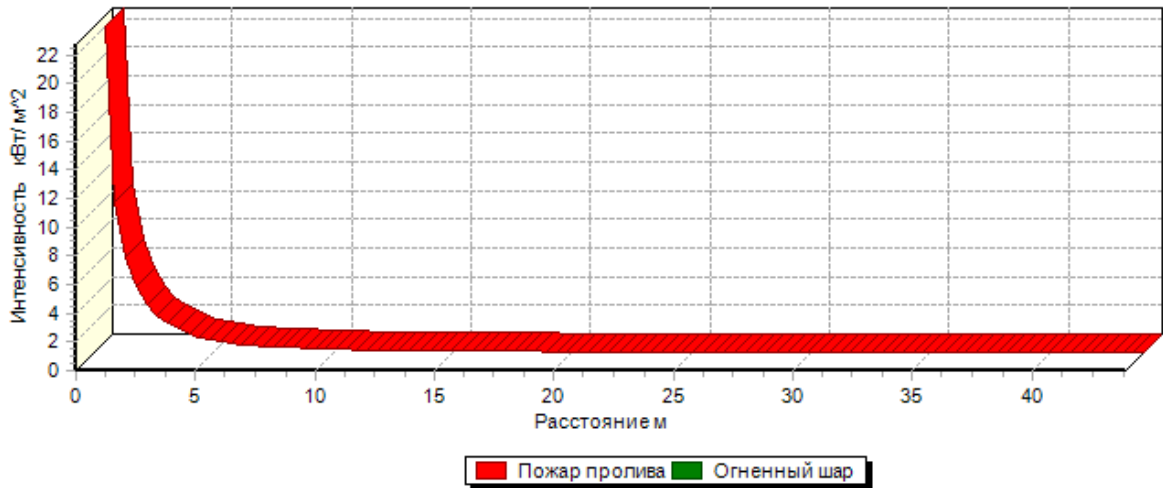
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	0,7850393 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

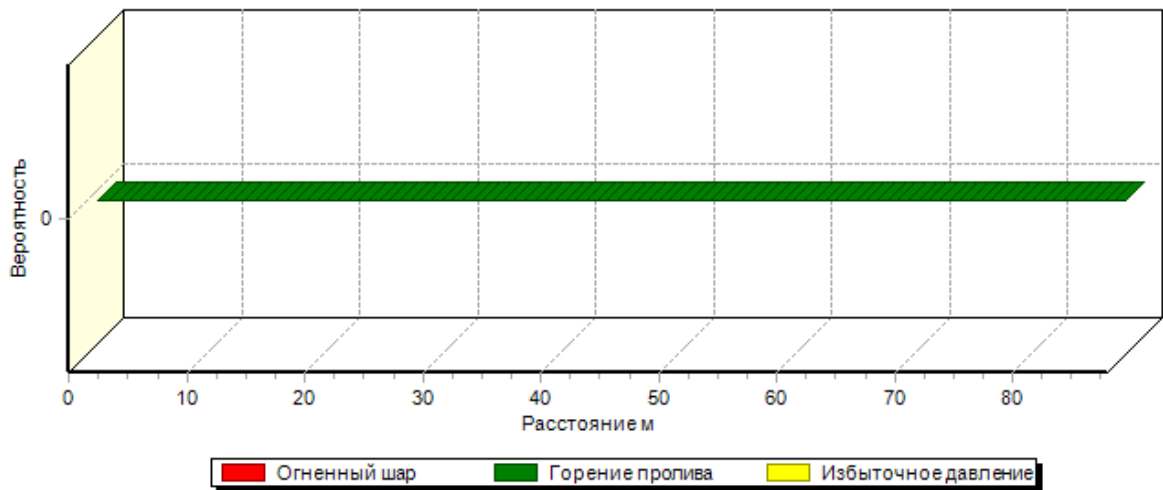
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	3
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	1

Приложение П

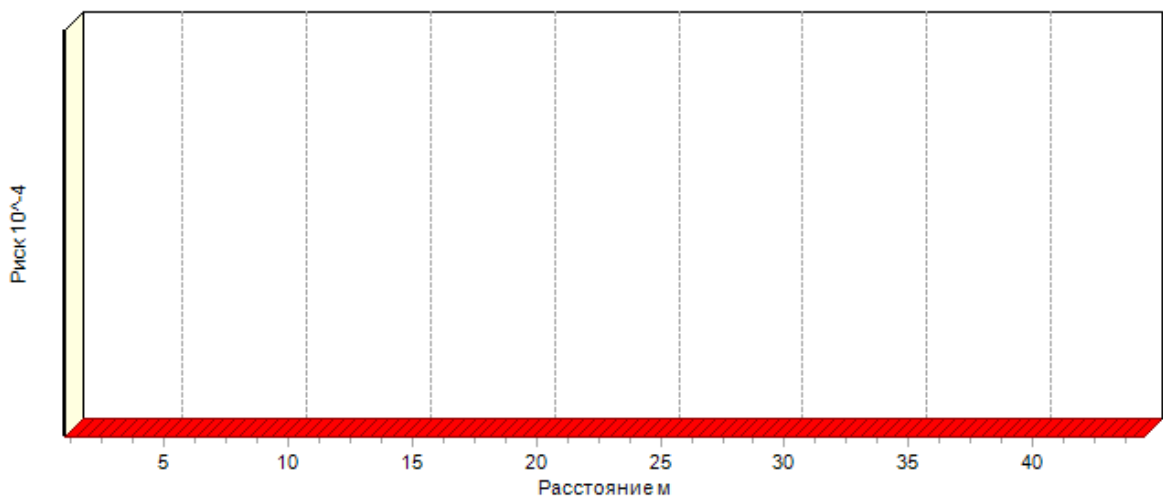
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния

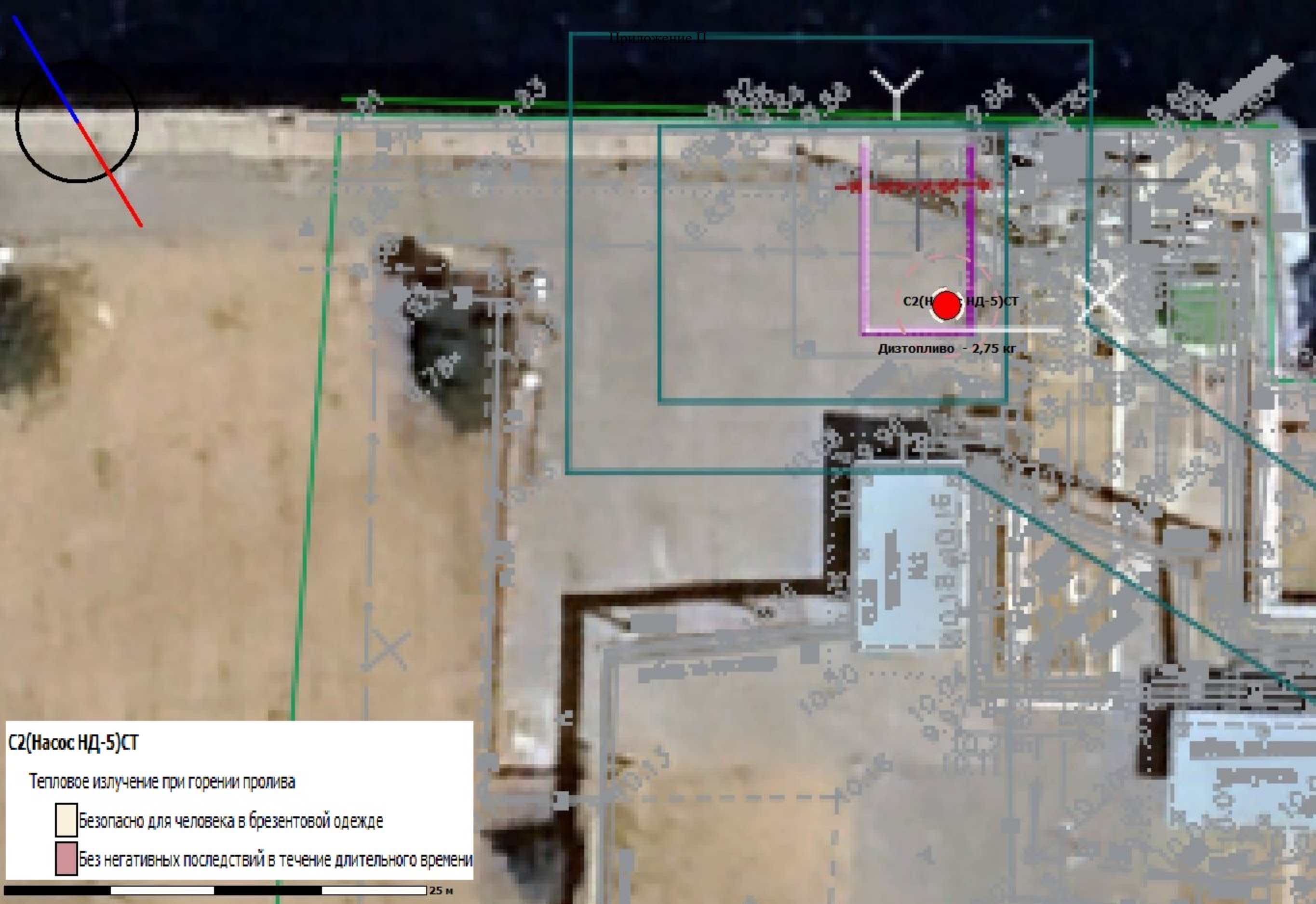


Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния







С2(Насос НД-5)СТ

Дизтопливо - 2,75 кг

С2(Насос НД-5)СТ

Тепловое излучение при горении пролива

-  Безопасно для человека в брезентовой одежде
-  Без негативных последствий в течение длительного времени

25 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Насос НД-5)Н
Блок/аппарат: дренажный шестеренчатый насос НД-5
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	2,36 кг
Объем вещества	2,6818182 л
Площадь разлива	0,40227 м ²
Вероятность аварии	1E-07
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 2,36 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

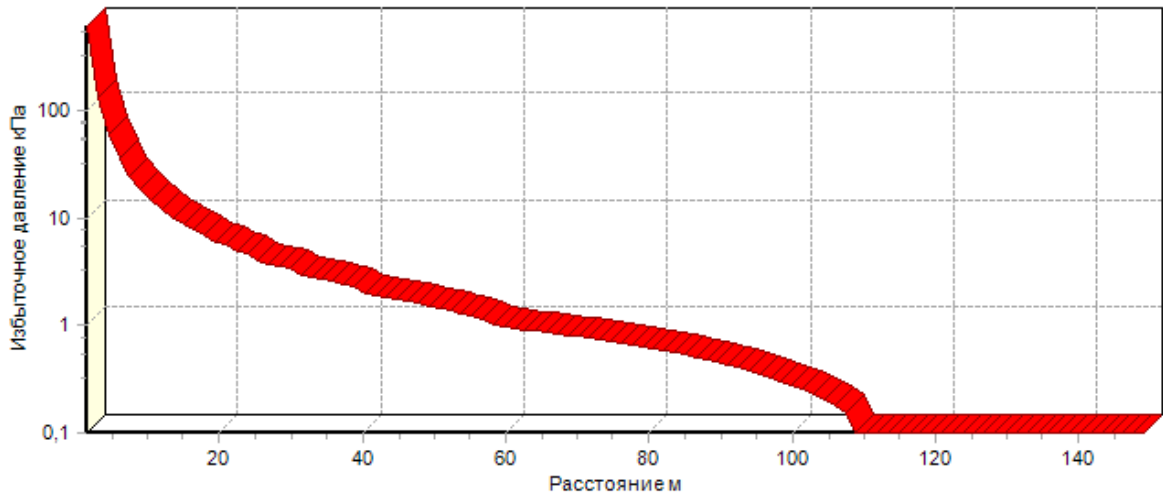
Избыточное давление	1460,21 Па
Импульс	2,6746 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

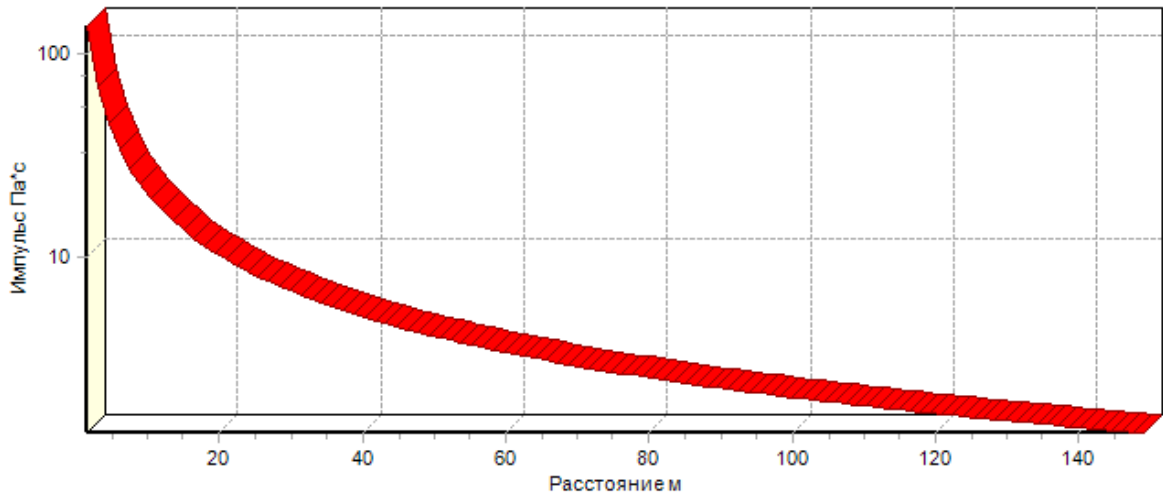
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	3
Тяжелые повреждения зданий	53	4
Средние повреждения зданий	28	7
Умеренные повреждения зданий	12	12
Нижний порог повреждения человека	5	25
Повреждение остекления	3	39

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

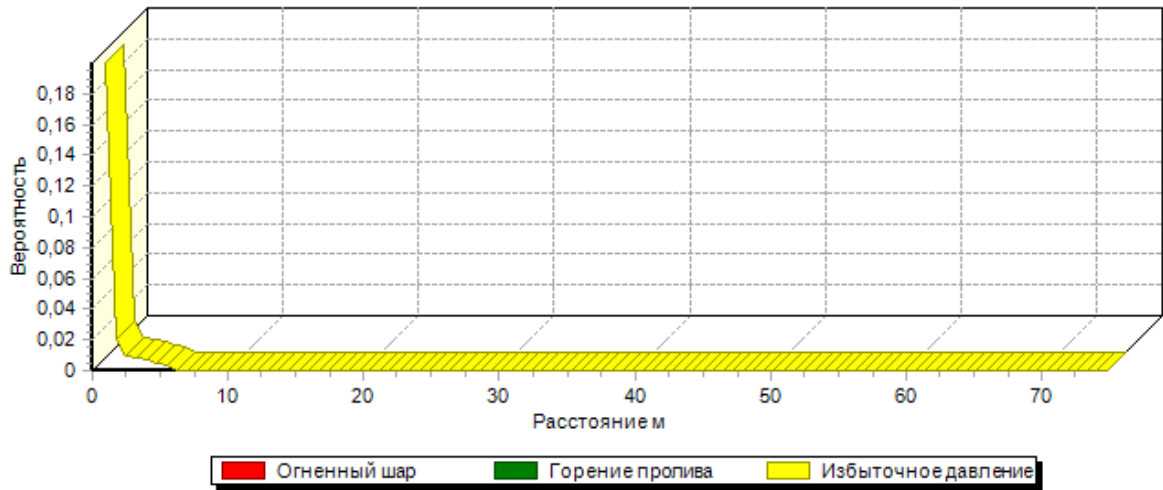


Зависимость импульса от расстояния

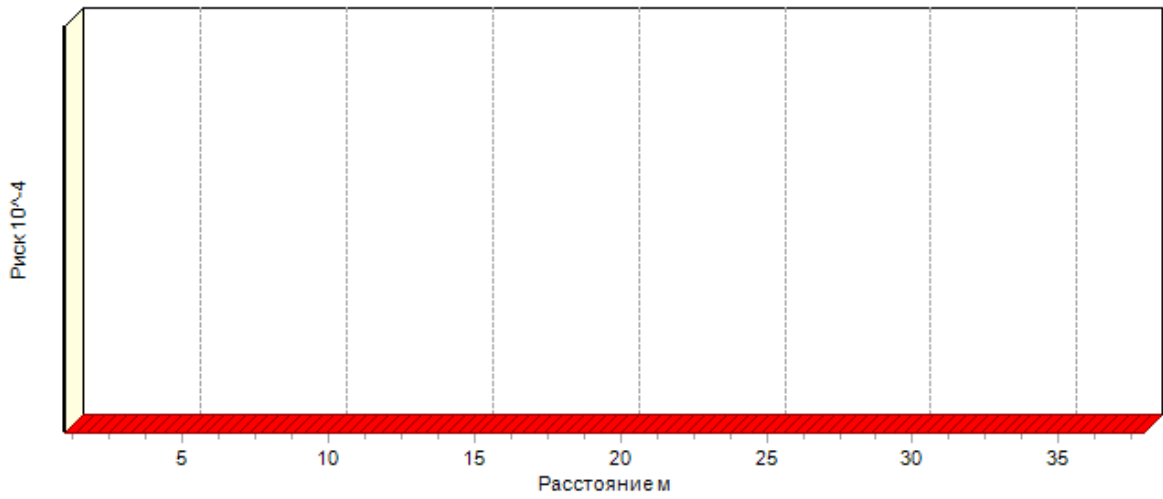


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Приложение II

В1 (Насос НД-5)Н
Нефть, 36 кг

В1 (Насос НД-5)Н

Зоны поражения ВУВ

- Полное разрушение зданий
- Тяжелые повреждения зданий
- Средние повреждения зданий
- Умеренные повреждения зданий
- Нижний порог повреждения человека
- Повреждение остекления

100 м

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(Насос НД-5)Н
Блок/аппарат: дренажный шестеренчатый насос НД-5
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	2,36 кг
Объем вещества	2,6818182 л
Площадь разлива	0,40227 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества	2,36 кг
------------------------------	---------

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

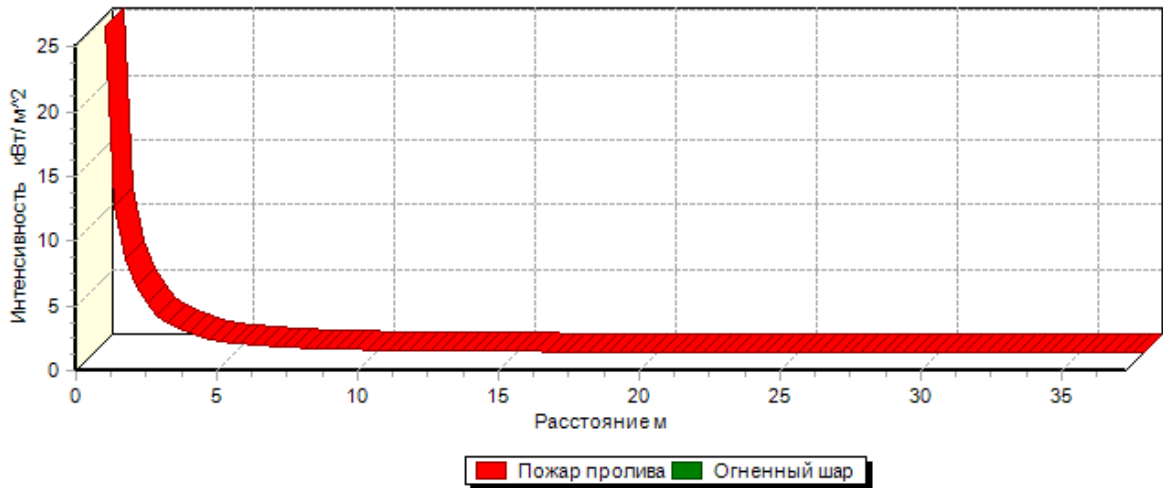
Интенсивность теплового излучения	0 кВт/м ²
Эффективный диаметр	0,7147388 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

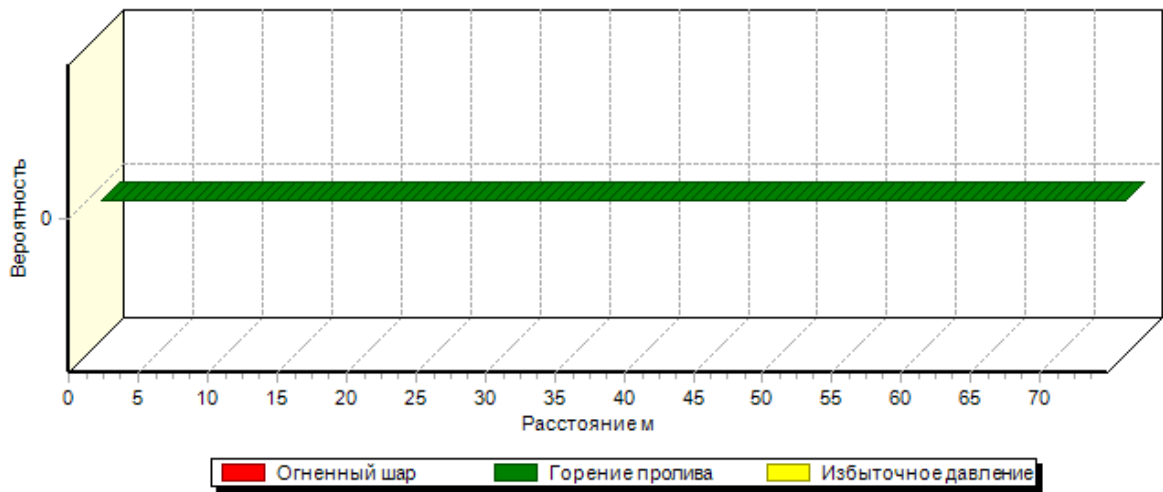
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	3
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	1

Приложение П

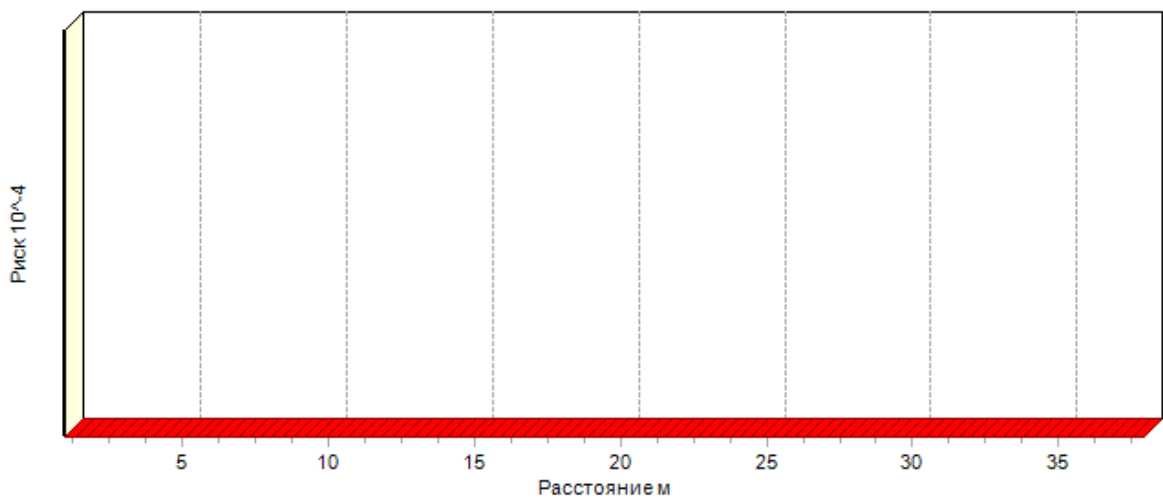
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния

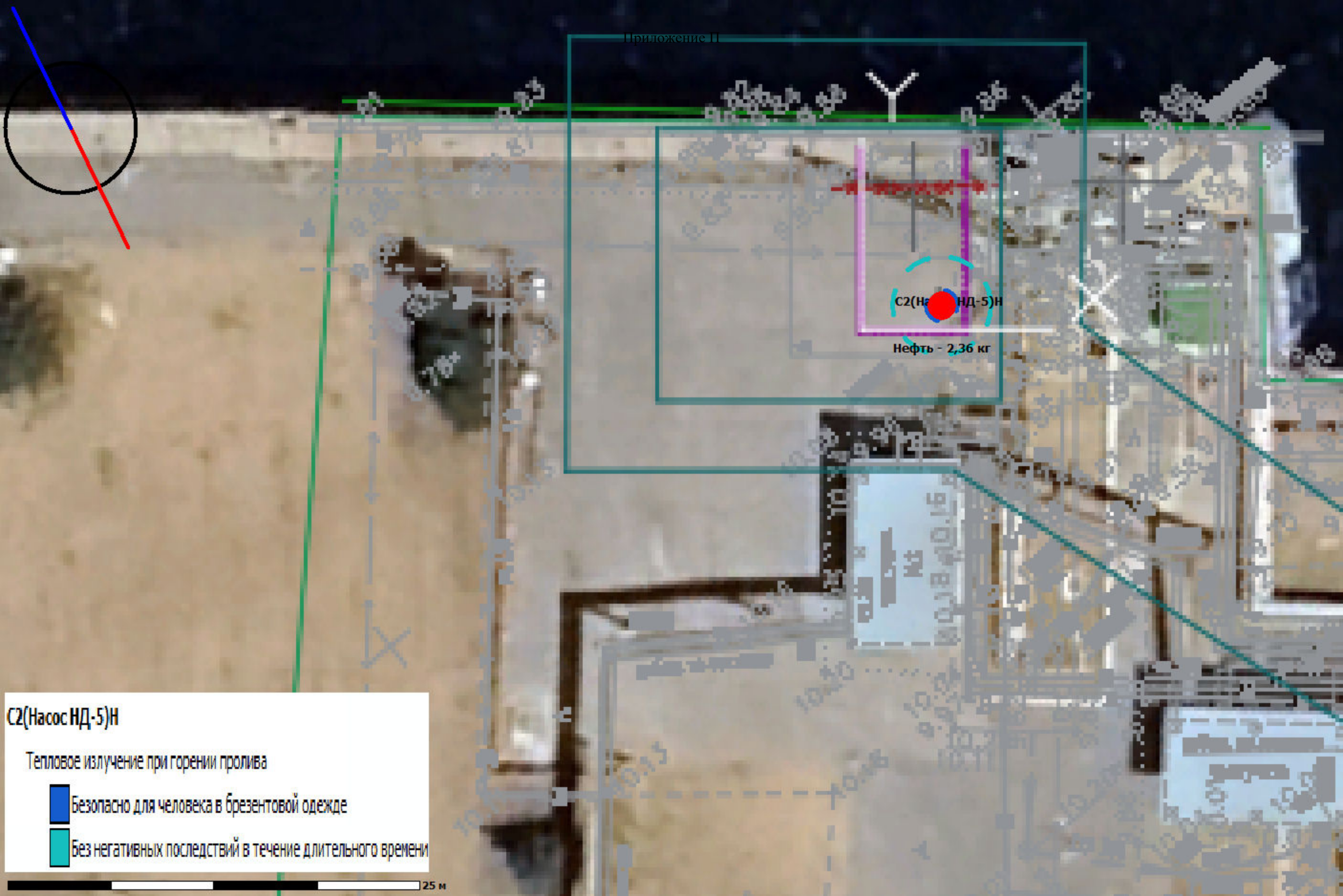


Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния





С2(Насос НД-5)Н

Нефть - 2,36 кг

С2(Насос НД-5)Н

Тепловое излучение при горении пролива

- Безопасно для человека в брезентовой одежде
- Без негативных последствий в течение длительного времени

Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1 (трубопровод 0205)Н
Блок/аппарат: трубопровод 0205-250-273х7-
16-Ст20-М,С/Т,нефть-НН-ЕТW
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	447,95 кг
Объем вещества	509,0340909 л
Площадь разлива	76,355115 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 447,95 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

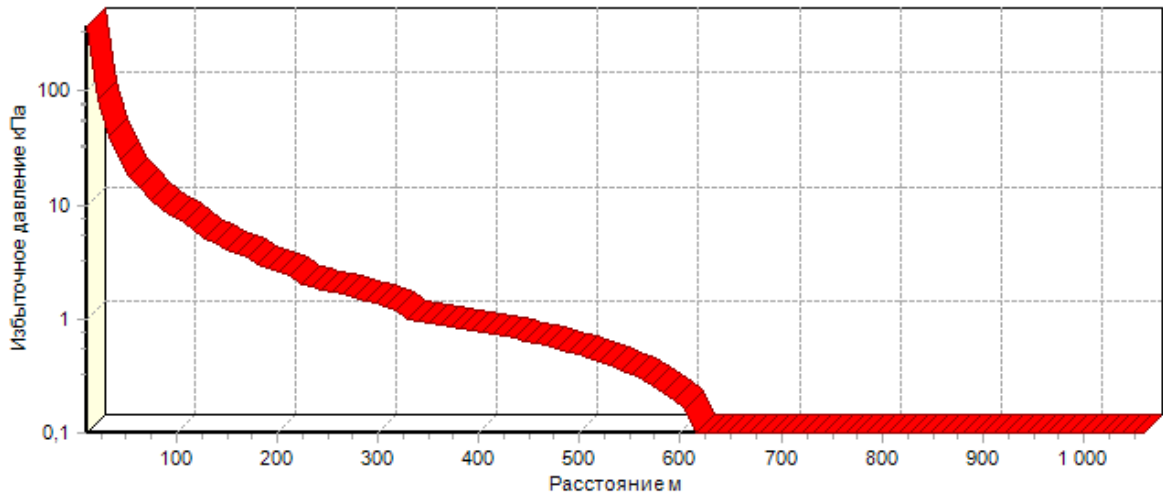
Избыточное давление	10983,21 Па
Импульс	85,3 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

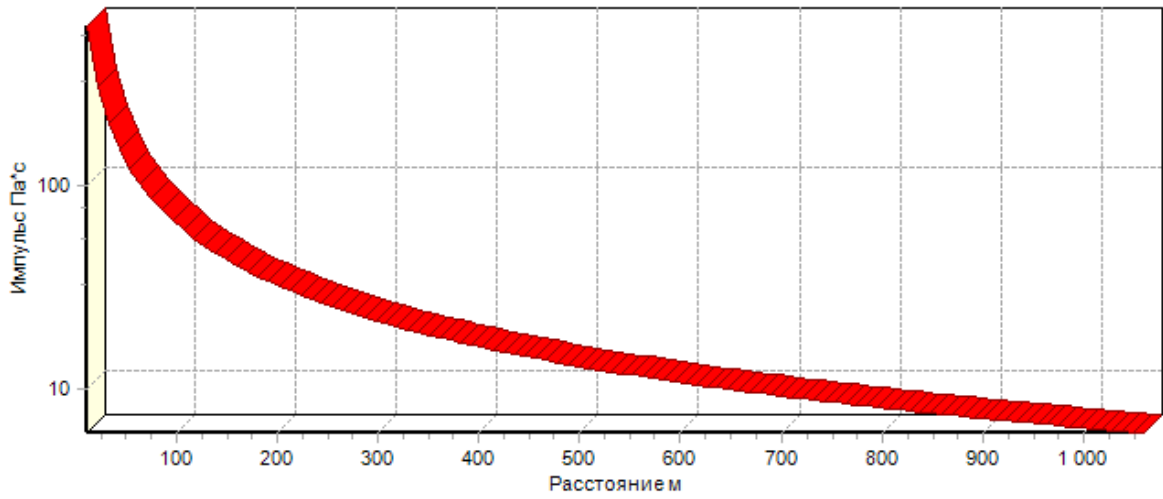
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	19
Тяжелые повреждения зданий	53	27
Средние повреждения зданий	28	39
Умеренные повреждения зданий	12	71
Нижний порог повреждения человека	5	142
Повреждение остекления	3	221

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния



Зависимость импульса от расстояния

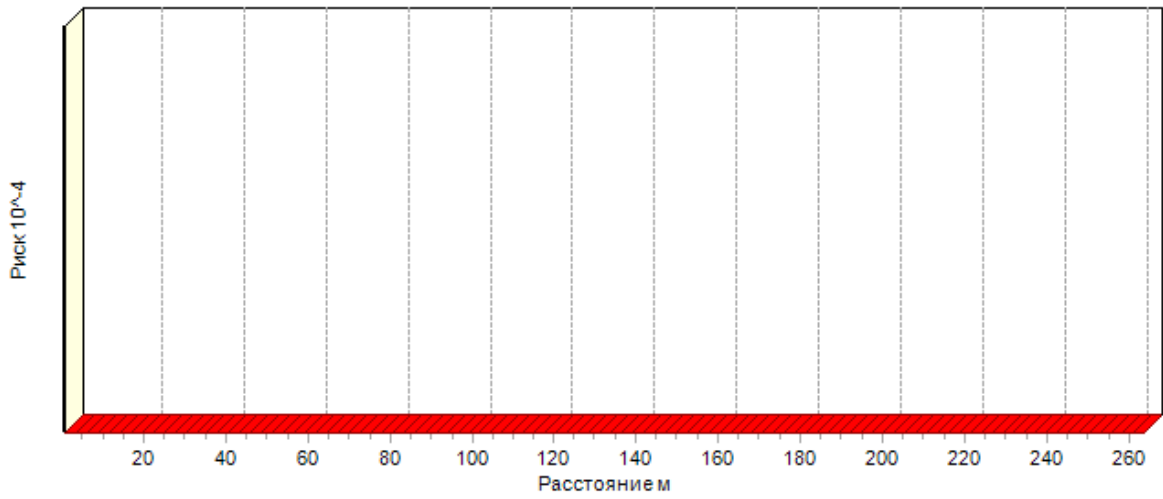


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2(трубопровод 0205)Н
Блок/аппарат: трубопровод 0205-250-273х7-
16-Ст20-М,С/Т,нефть-НН-ЕТW
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	447,95 кг
Объем вещества	509,0340909 л
Площадь разлива	76,355115 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 447,95 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

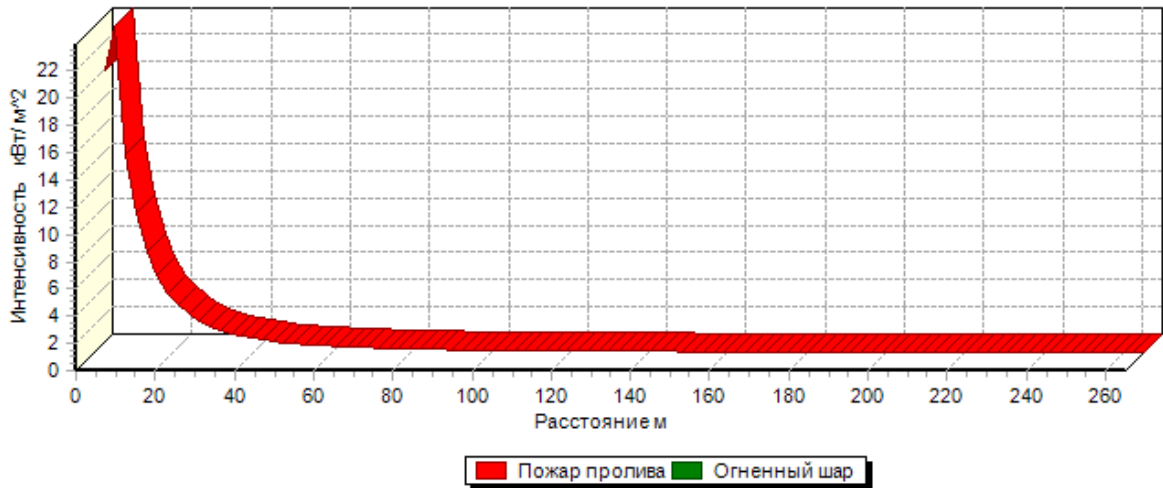
Интенсивность теплового излучения	0,28 кВт/м ²
Эффективный диаметр	9,8470824 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	34
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	18

Приложение П

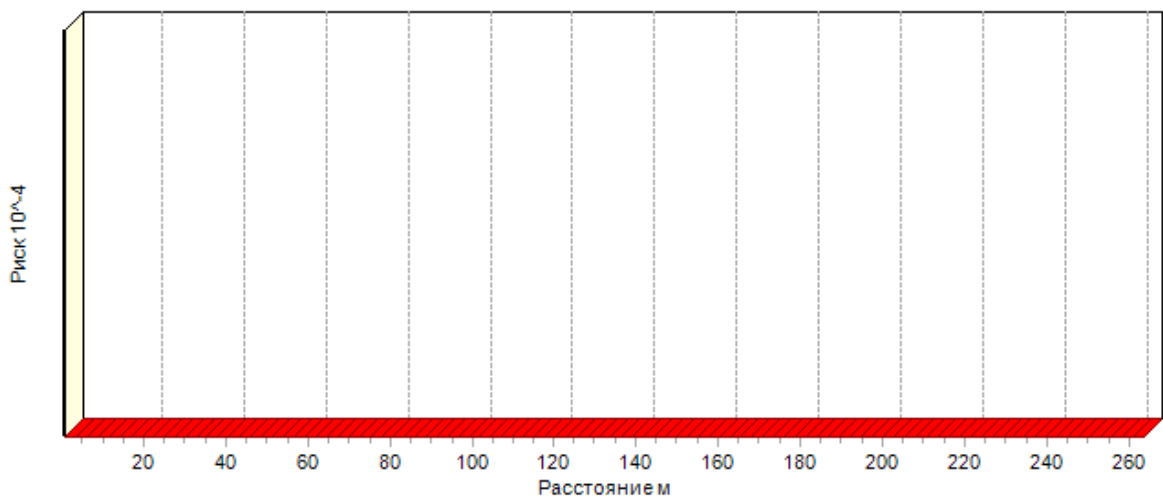
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1 (трубопровод 0220)Н
Блок/аппарат: трубопровод 0220-350-377х9-
16-Ст20-Нефть-НН-ЕТW
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	15488,7 кг
Объем вещества	17600,7954545 л
Площадь разлива	2640,119325 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 15488,7 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

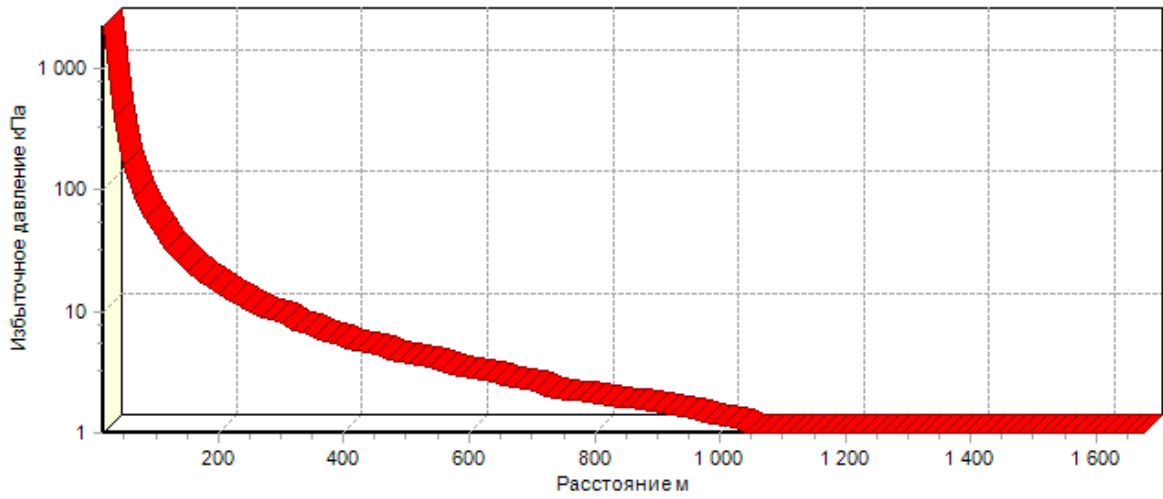
Избыточное давление	69879,18 Па
Импульс	884,1936 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

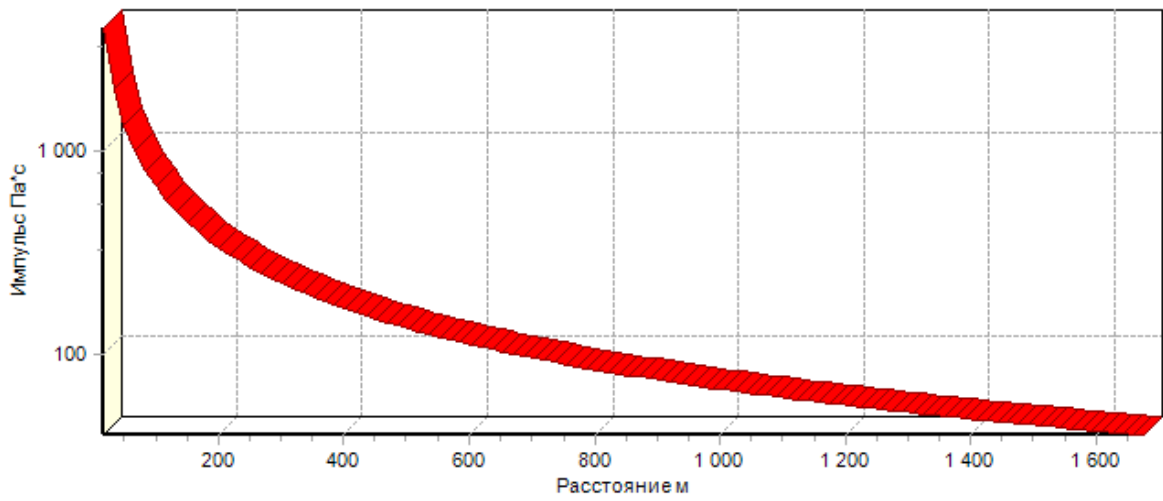
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	63
Тяжелые повреждения зданий	53	88
Средние повреждения зданий	28	128
Умеренные повреждения зданий	12	229
Нижний порог повреждения человека	5	458
Повреждение остекления	3	713

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

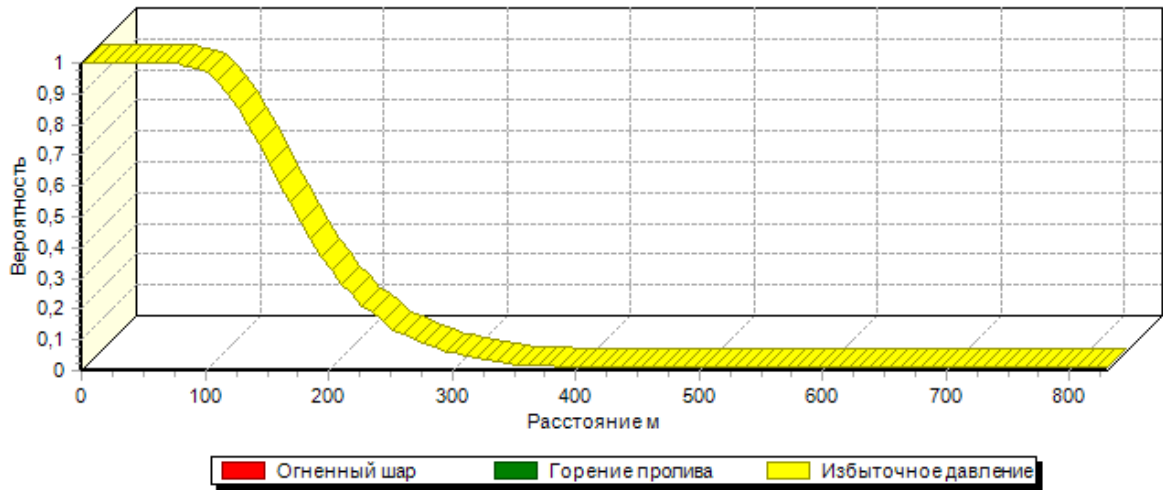


Зависимость импульса от расстояния

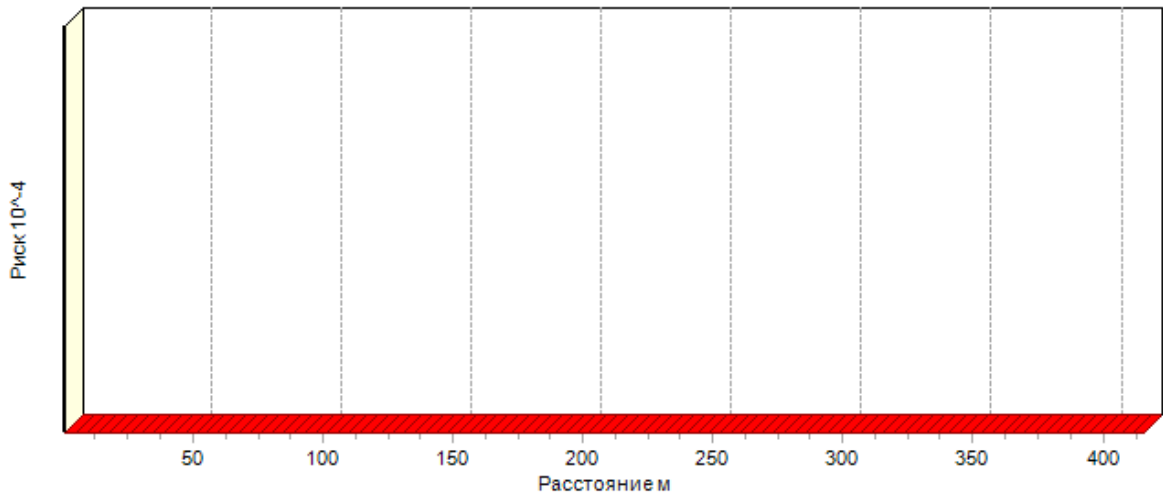


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: С2 (трубопровод 0220)Н
Блок/аппарат: трубопровод 0220-350-377х9-
16-Ст20-Нефть-НН-ЕТW
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Нефть
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	15488,7 кг
Объем вещества	17600,7954545 л
Площадь разлива	2640,119325 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	76 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 15488,7 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 76 м.

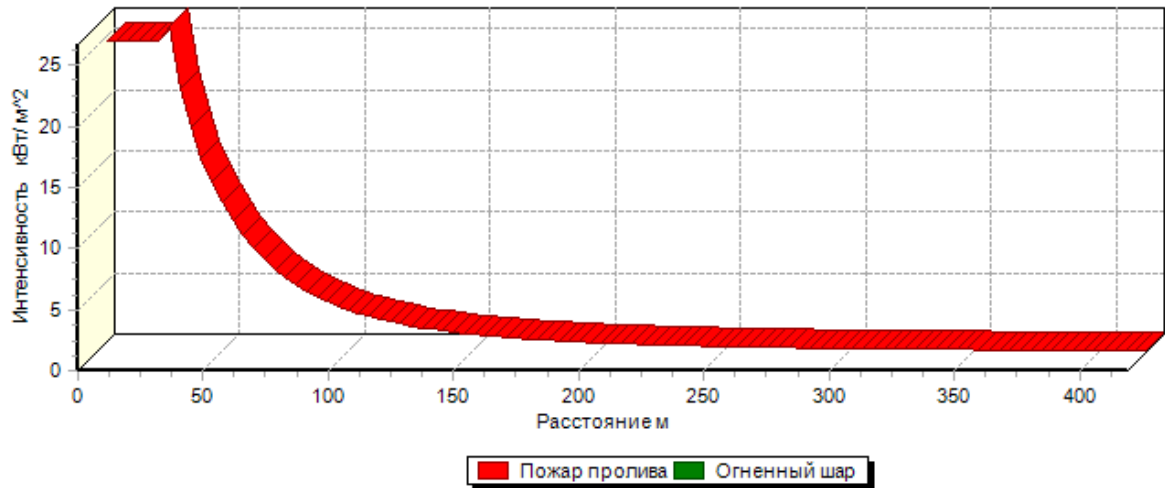
Интенсивность теплового излучения	6,02 кВт/м ²
Эффективный диаметр	57,9028959 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

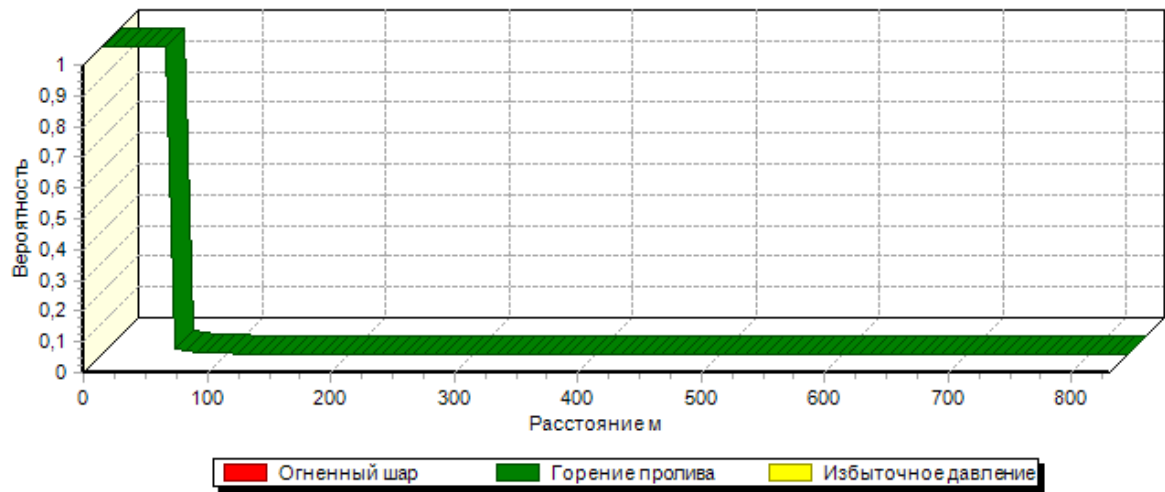
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	154
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	91

Приложение П

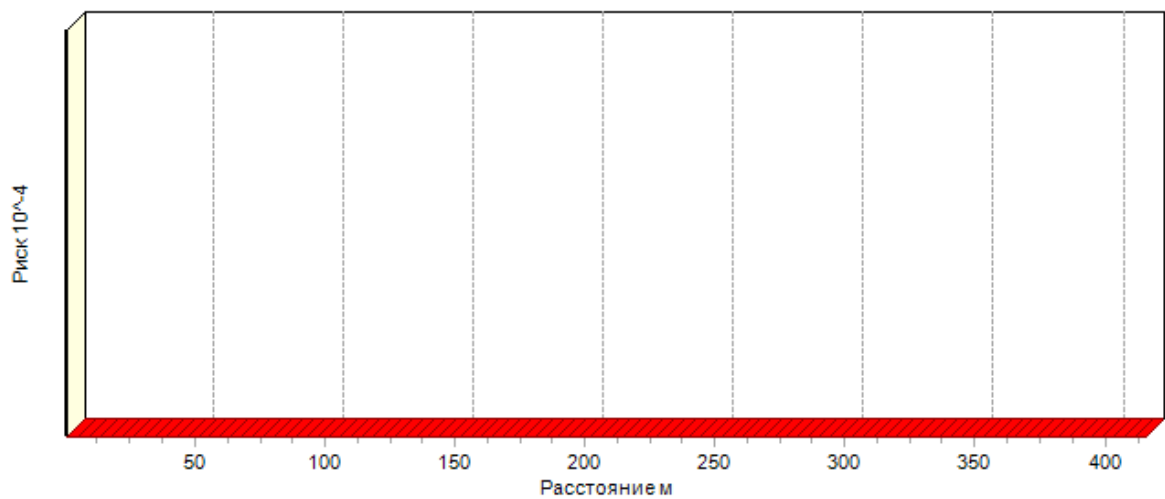
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Обвязка РВС 87,88)АВТ
Блок/аппарат: проектируемый
трубопровод 377х9:
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Топливо
нефтяное АВТ	
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	28801,2 кг
Объем вещества	30317,0526316 л
Площадь разлива	4547,55789 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	1150 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 5593,9880114 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 1150 м.

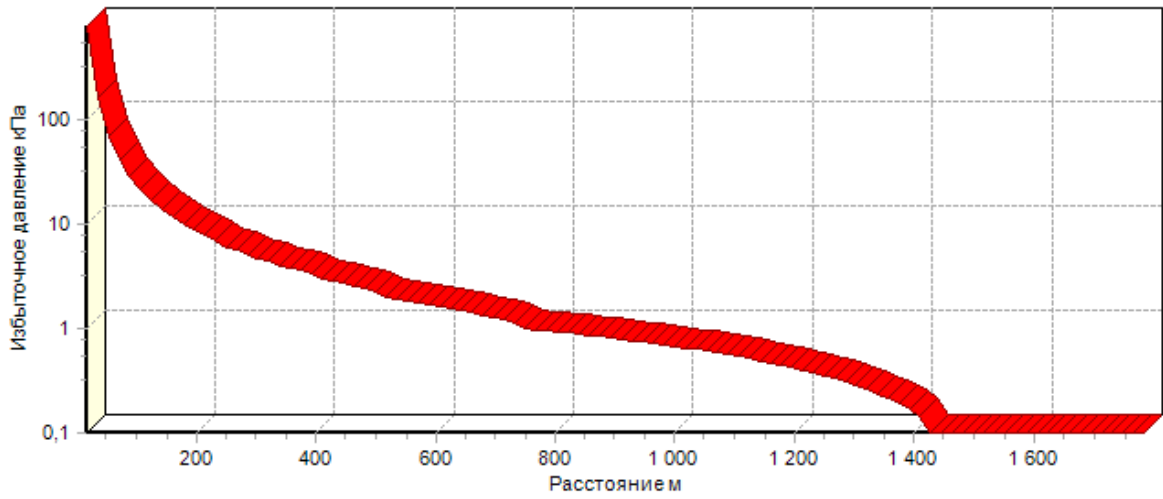
Избыточное давление	1242,78 Па
Импульс	29,8366 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

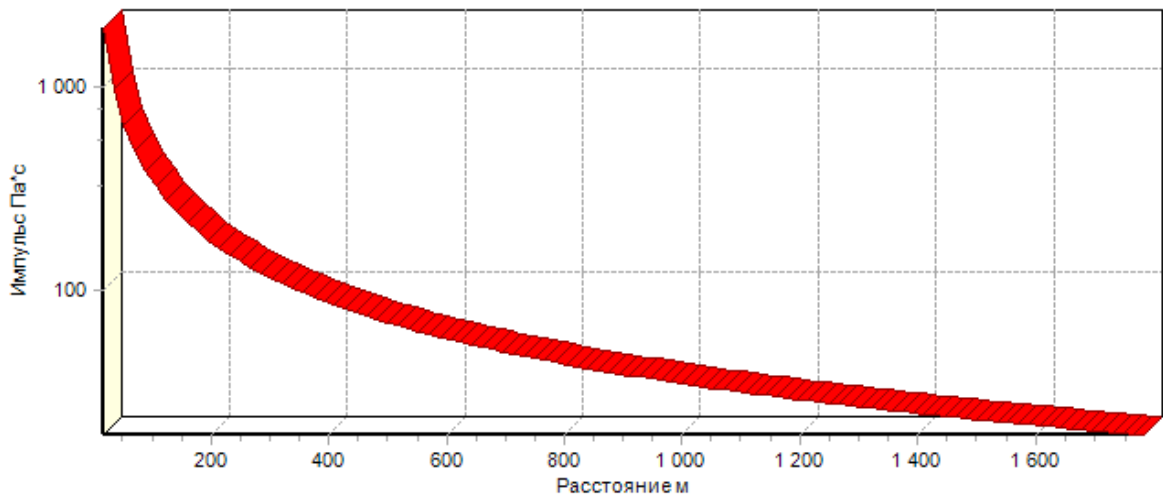
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	45
Тяжелые повреждения зданий	53	63
Средние повреждения зданий	28	92
Умеренные повреждения зданий	12	163
Нижний порог повреждения человека	5	327
Повреждение остекления	3	509

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

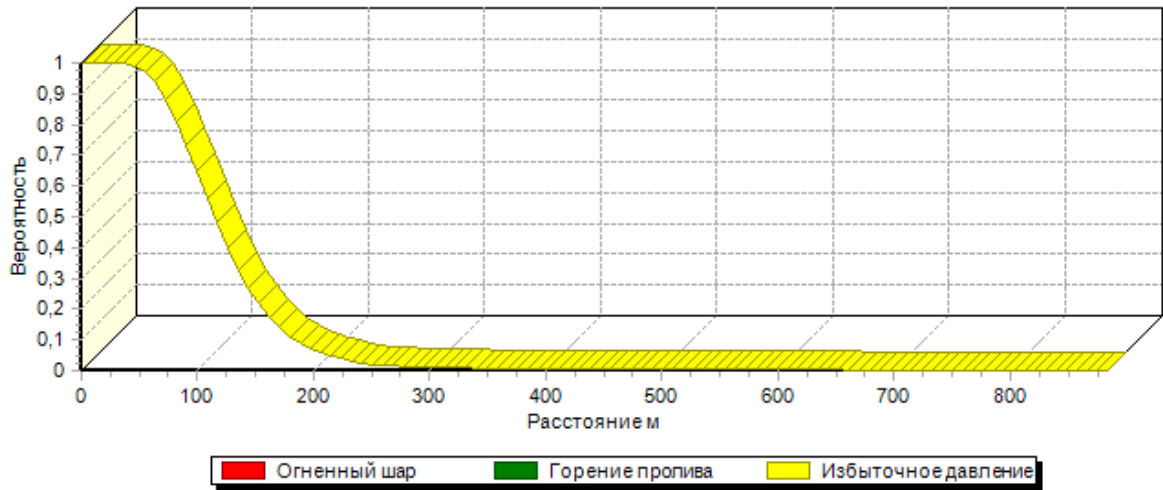


Зависимость импульса от расстояния

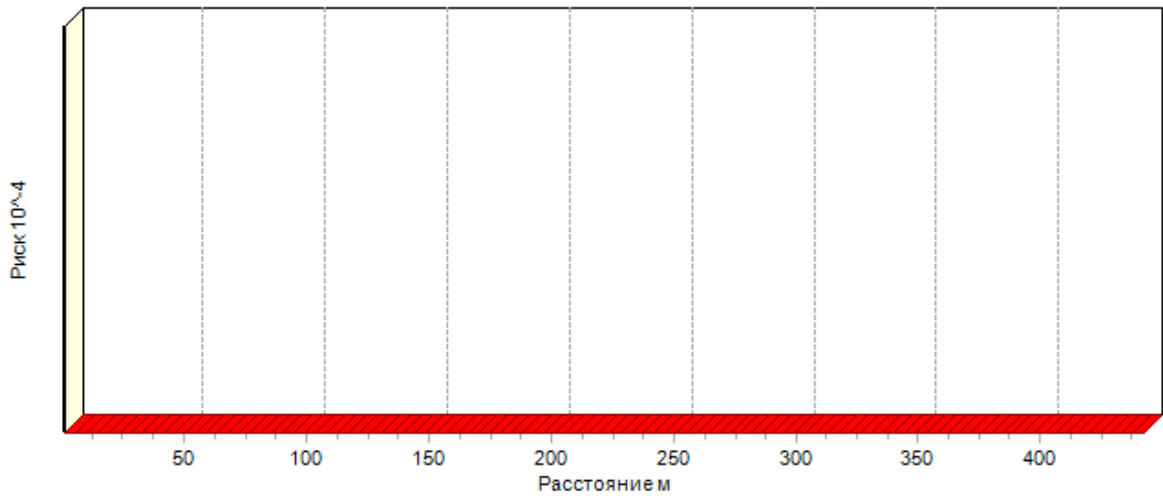


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: C2(Обвязка РВС 87,88)АВТ
Блок/аппарат: проектируемый
трубопровод 377х9:
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Топливо
нефтяное АВТ	
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	28801,2 кг
Объем вещества	30317,0526316 л
Площадь разлива	4547,55789 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	1150 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 5593,9880114 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 1150 м.

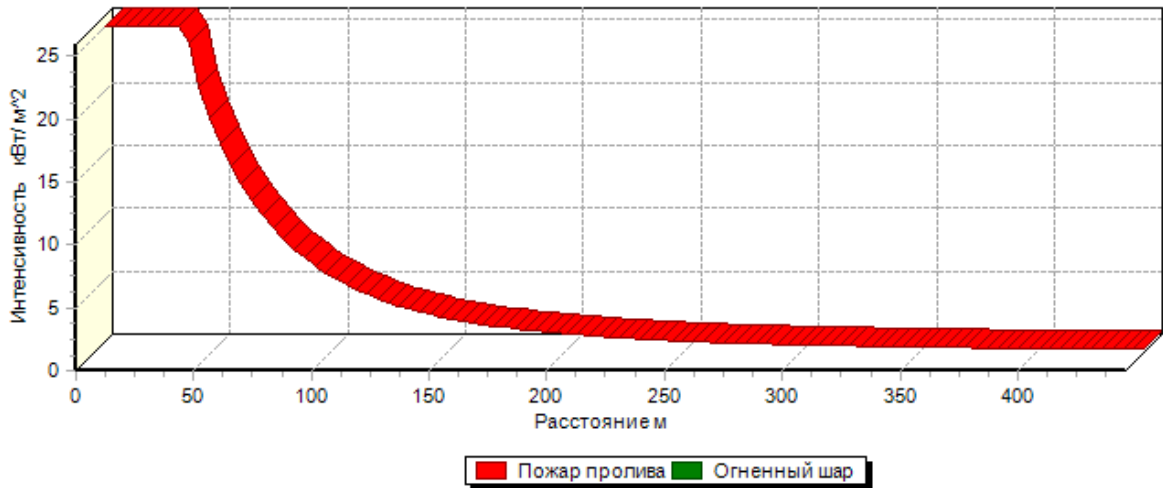
Интенсивность теплового излучения	0,02 кВт/м ²
Эффективный диаметр	75,993706 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

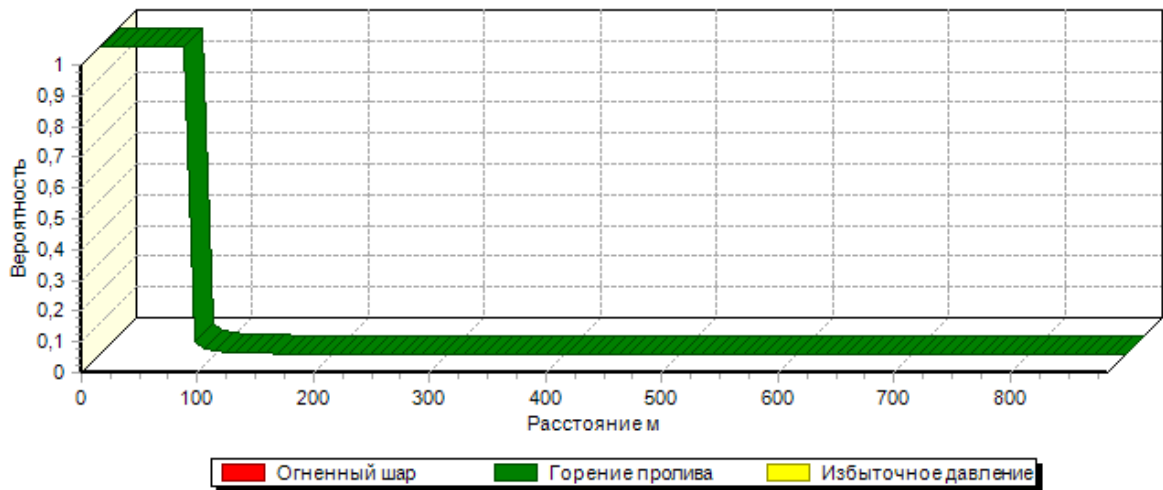
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	204
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	121

Приложение П

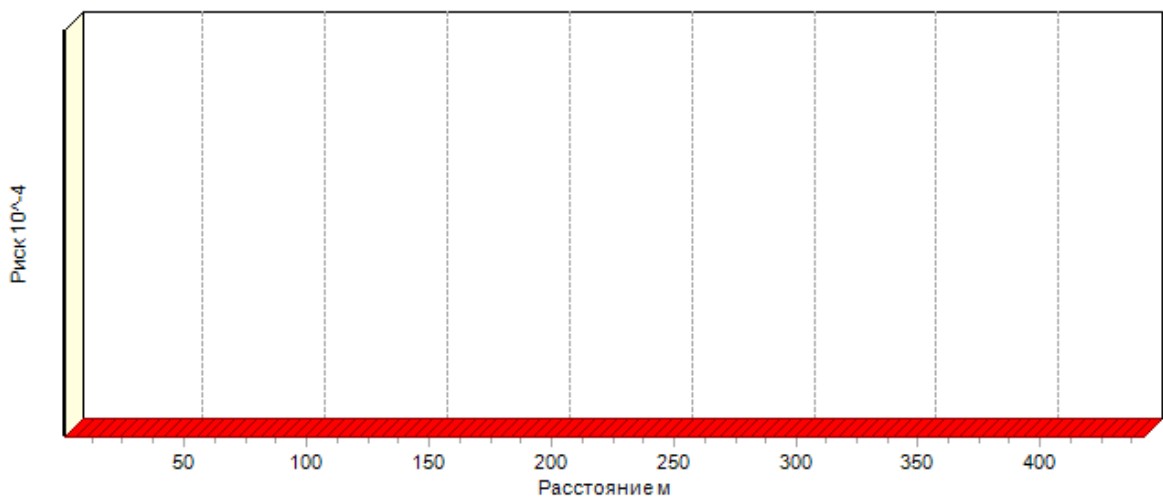
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: В1(Обвязка РВС 87,88)ВГ
Блок/аппарат: проектируемый
трубопровод 377х9:
Поражающий фактор: Ударная волна

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Вакуумный газойль
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	28498 кг
Объем вещества	30317,0212766 л
Площадь разлива	4547,553195 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	1150 м
Коэффициент участия	0,1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0,0119

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 19642,1874417 кг

3. Возникновение избыточного давления

а) Результаты расчета для заданного расстояния 1150 м.

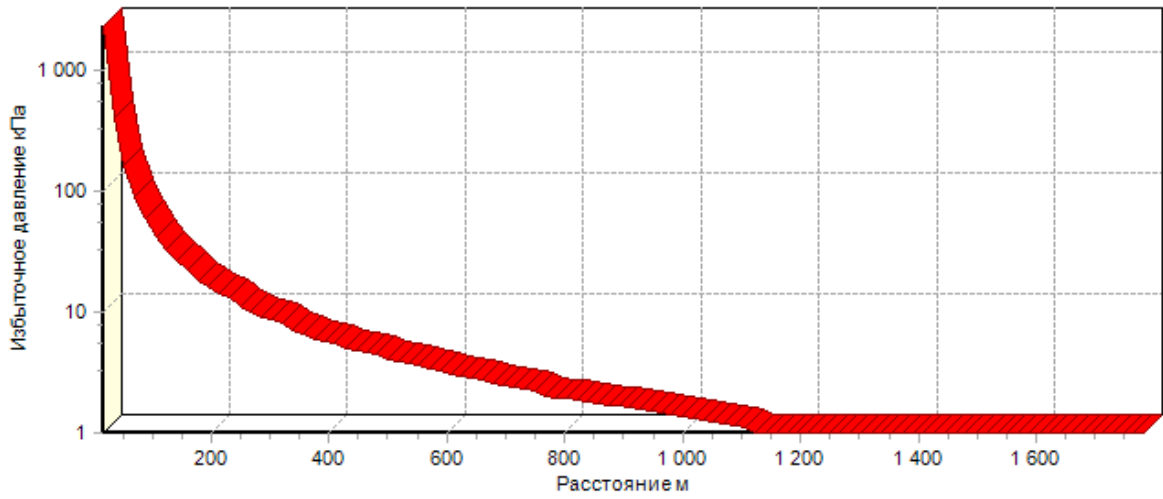
Избыточное давление	1917,28 Па
Импульс	67,2482 Па*с
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения ВУВ

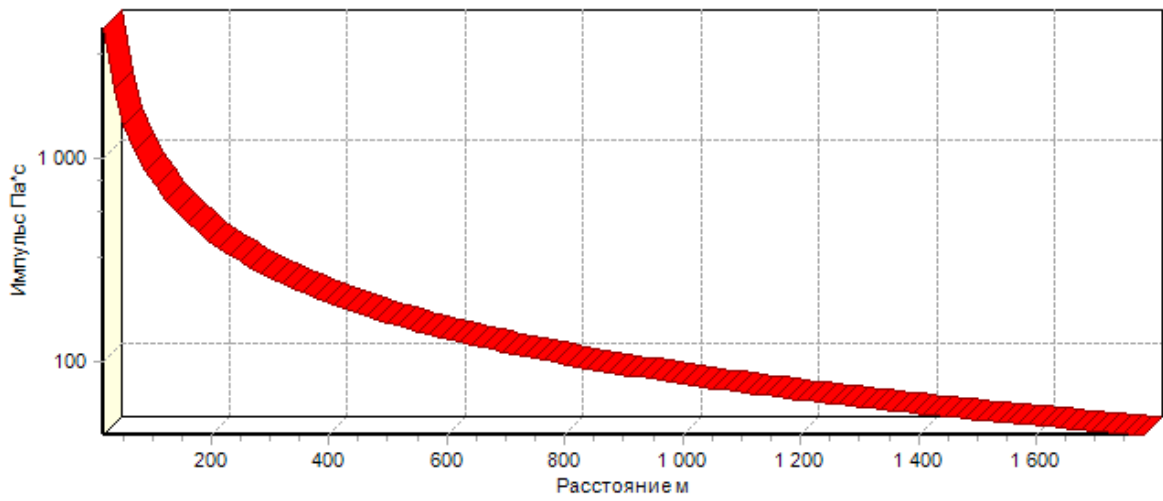
Вид поражения	Избыточное давление (кПа)	Радиус зоны (м)
Полное разрушение зданий	100	67
Тяжелые повреждения зданий	53	94
Средние повреждения зданий	28	138
Умеренные повреждения зданий	12	246
Нижний порог повреждения человека	5	491
Повреждение остекления	3	765

Приложение П

Зависимость избыточного давления от расстояния

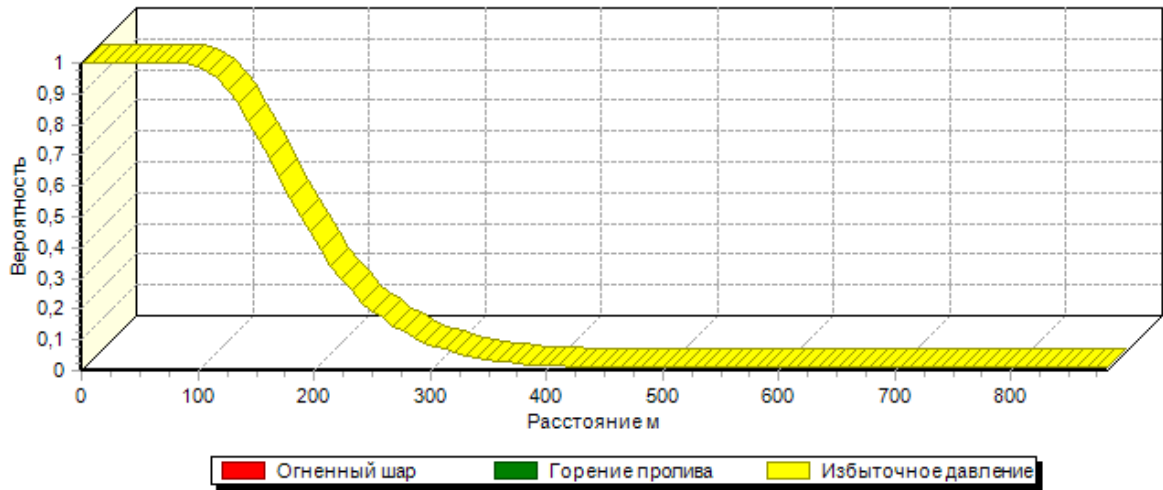


Зависимость импульса от расстояния

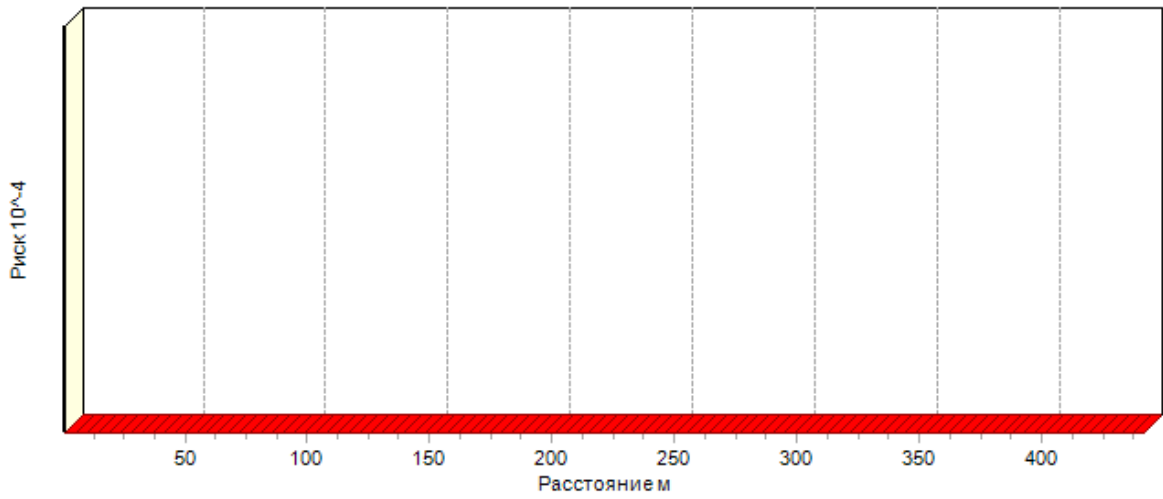


Приложение П

Условные вероятности поражения



Зависимость индивидуального риска от расстояния



Студия анализа риска
Оценка риска в технологических процессах

Сценарий: C2(Обвязка РВС 87,88)ВГ
Блок/аппарат: проектируемый
трубопровод 377х9:
Поражающий фактор: Тепловое излучение

Оценка риска в наружных технологических установках.

1. Исходные данные

Вещество	Вакуумный газойль
Агрегатное состояние вещества	Жидкость
Масса вещества	28498 кг
Объем вещества	30317,0212766 л
Площадь разлива	4547,553195 м ²
Вероятность аварии	0
Вероятность возгорания	0,05
Расстояние до объекта	1150 м
Коэффициент участия	1
Время испарения	3600 сек
Температура воздуха	20 С°
Скорость воздушного потока	0,1 м/с

Вероятности различных сценариев

Сценарий	Вероятность
Воспламенение пролива	0,0287
Возникновение "огненного шара"	0
Возникновение избыточного давления	0

2. Расчет массы испарившегося вещества

а) Результаты расчета

Масса испарившегося вещества 19642,1874417 кг

3. Воспламенение пролива

а) Результаты расчета для заданного расстояния 1150 м.

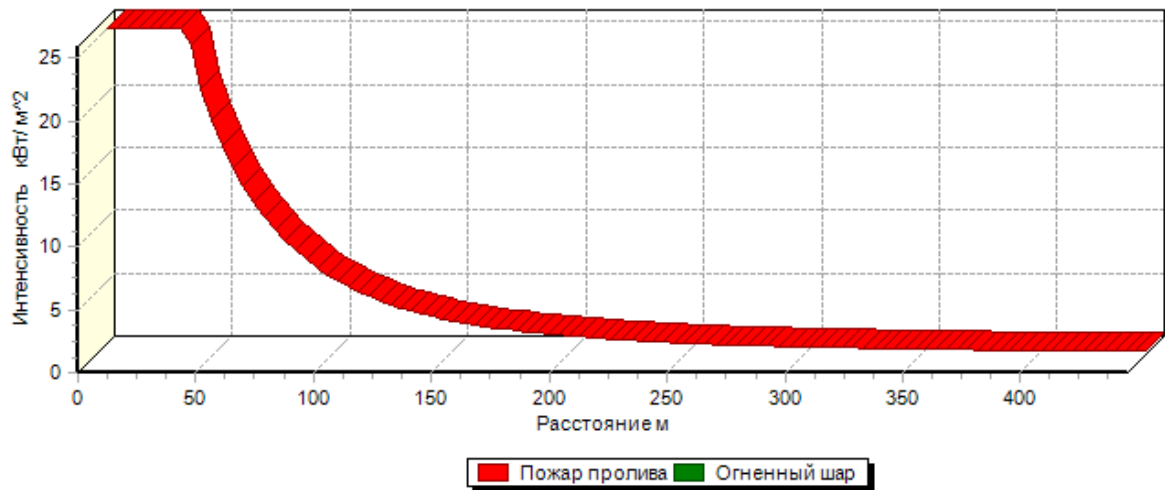
Интенсивность теплового излучения	0,02 кВт/м ²
Эффективный диаметр	75,9936668 м
Индивидуальный риск	0

б) Зоны поражения тепловым излучением при горении пролива

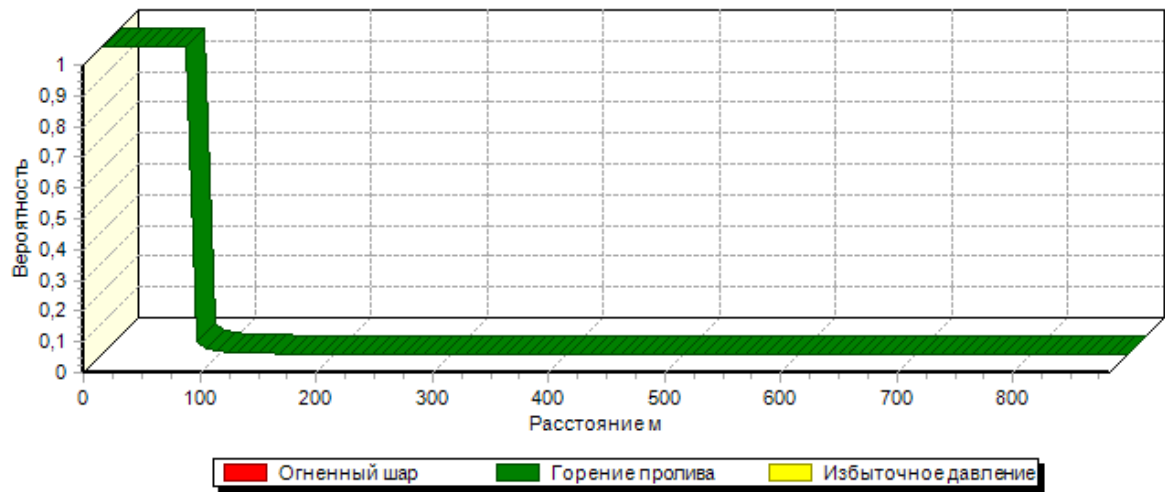
Степень поражения	Интенсивность теплового излучения (кВт/м ²)	Радиус зоны (м)
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4	204
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	121

Приложение П

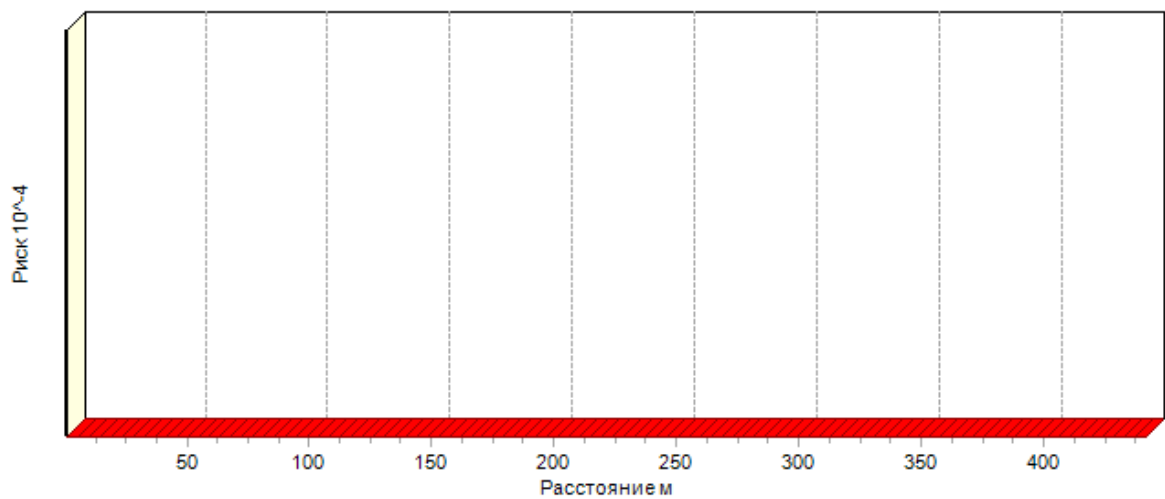
Зависимость интенсивности теплового потока от расстояния



Условные вероятности поражения

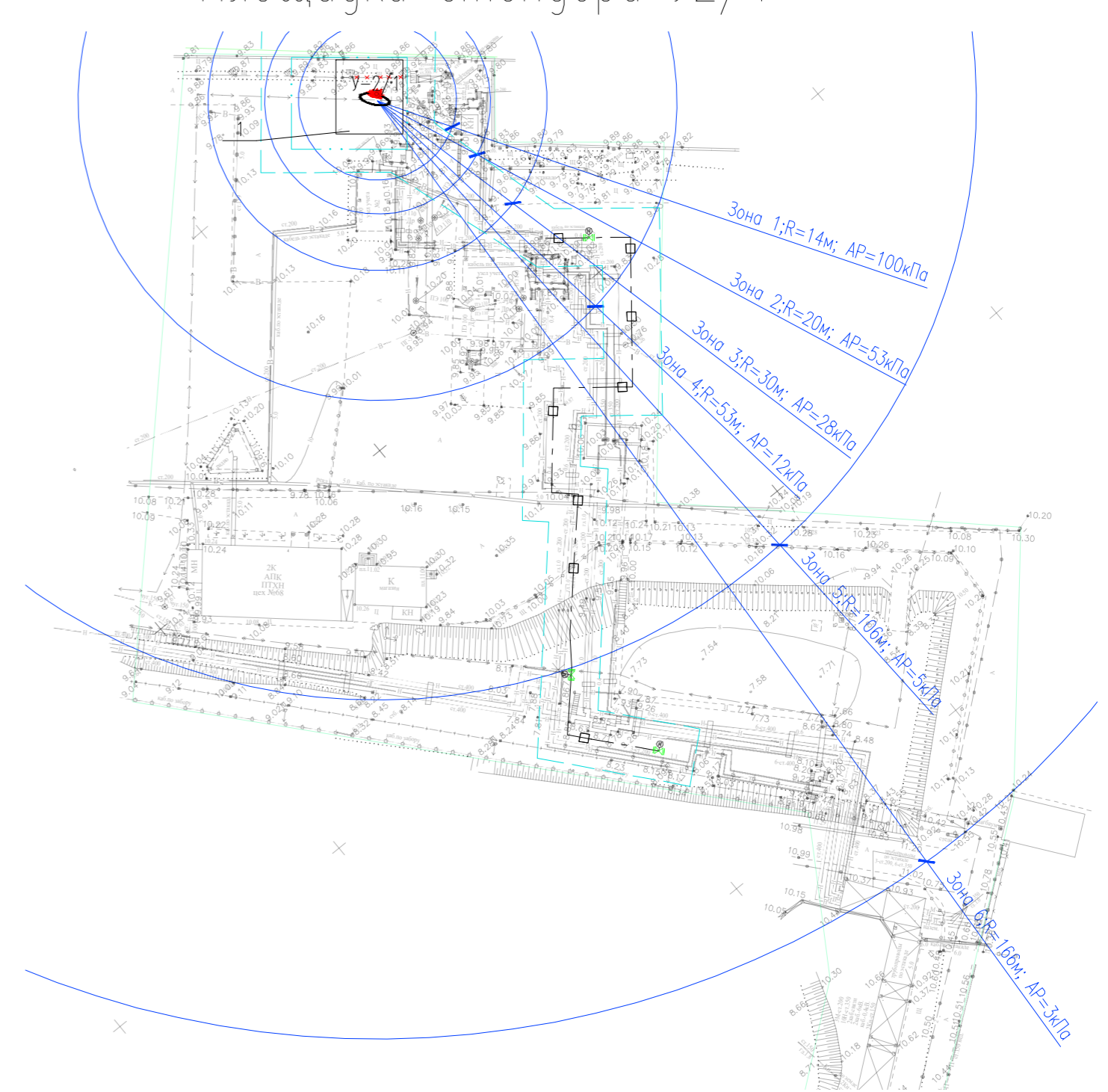
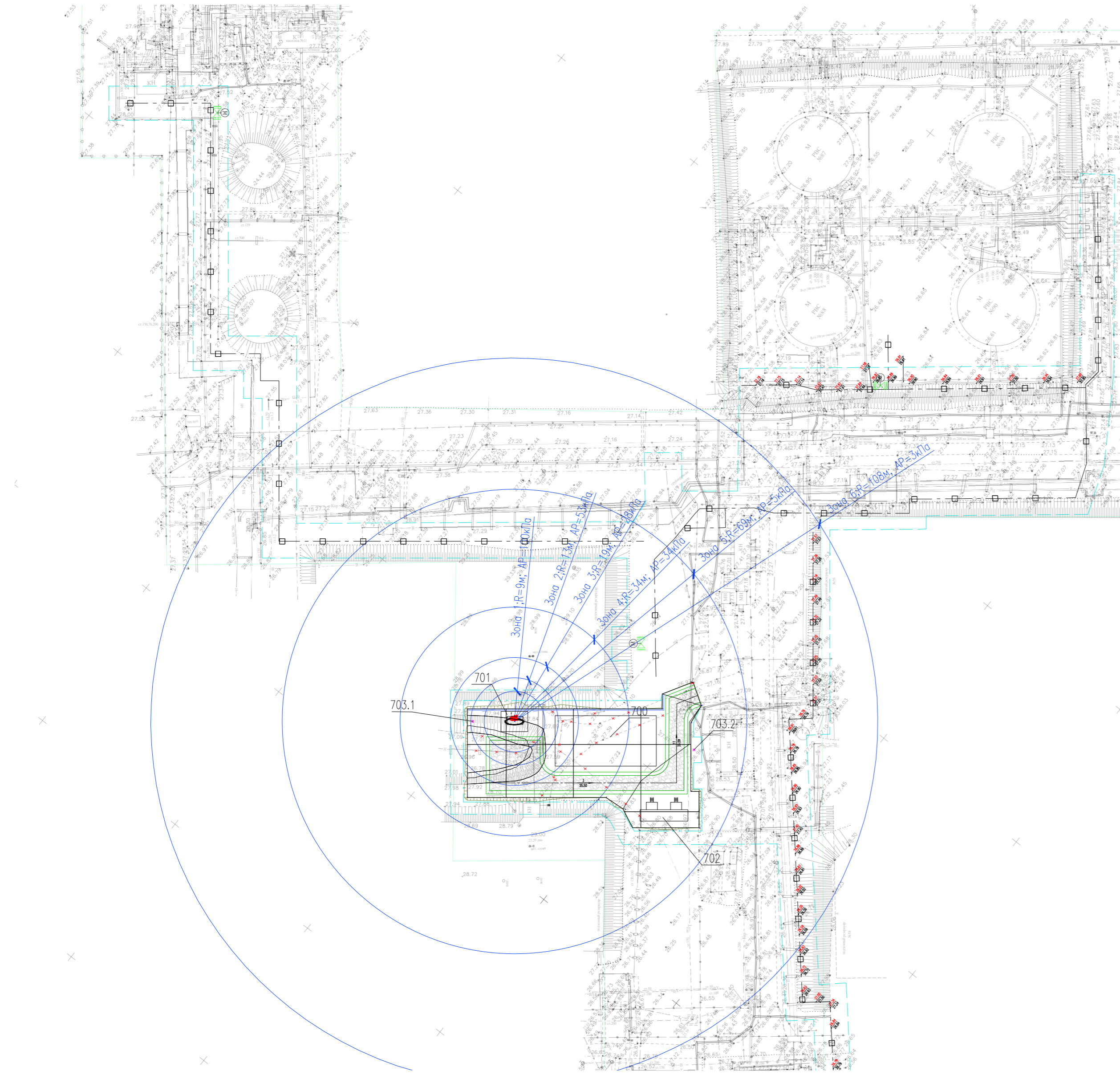


Зависимость индивидуального риска от расстояния



Площадка насосной №126

Площадка стелдера У2/1



Условные обозначения

- - - - - Граница проектирования
- · - · - Граница благоустройства
- Проектируемая эстакада
- Проектируемые сооружения
- Проектируемые дороги
- 0A+29,65
0Б+33,70 Координаты объекта по строительке
- × × × Демонтаж существующих объектов
- Проектируемое щебеночное покрытие проездов

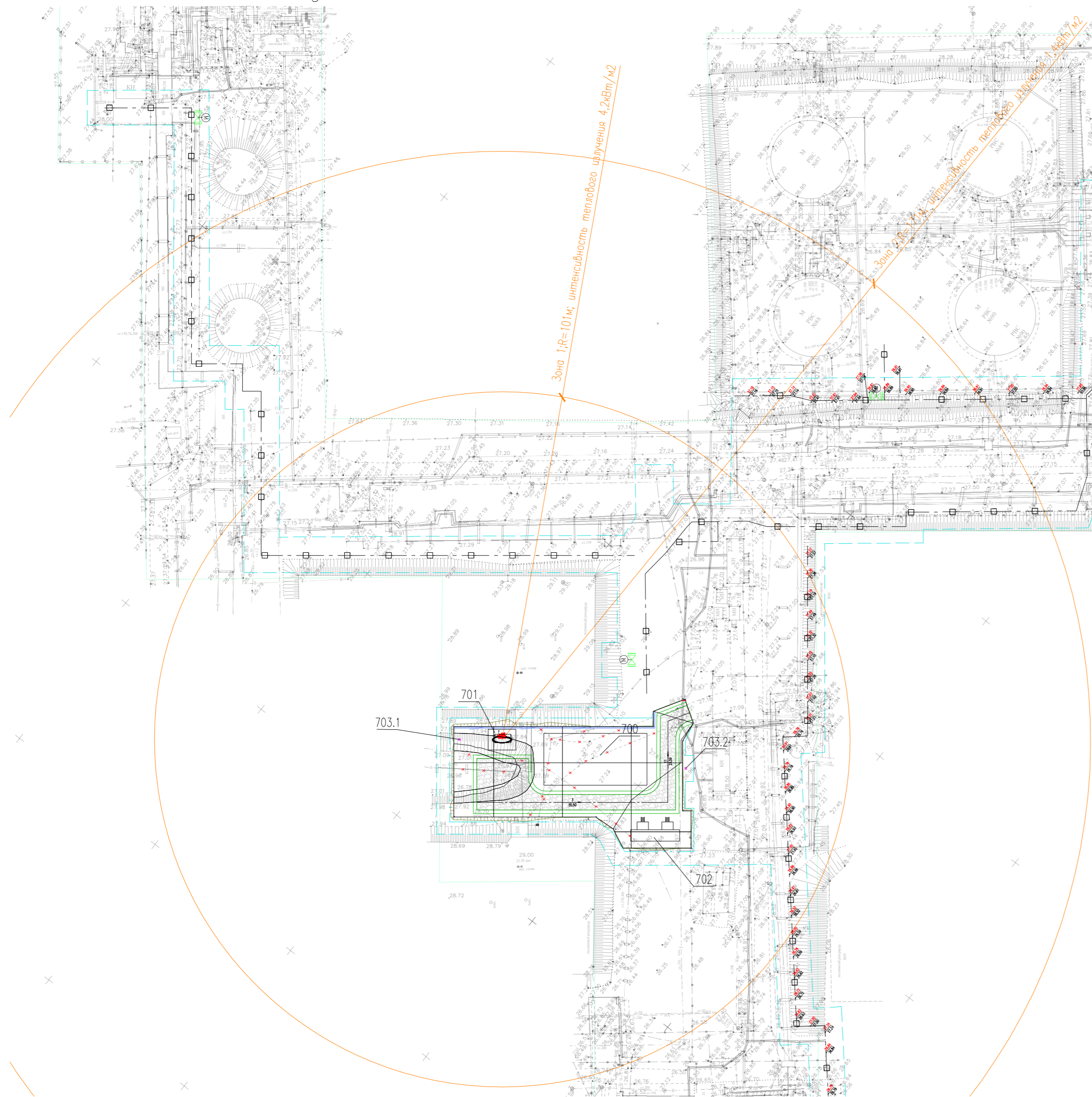
- - очаг взрыва
- Зона 1 - Полное разрушение зданий
- Зона 2 - Тяжелые повреждения зданий
- Зона 3 - Средние повреждения зданий
- Зона 4 - Умеренные повреждения зданий
- Зона 5 - Нижний порог повреждения человека
- Зона 6 - Повреждение остекления

Экспликация зданий и сооружений

Номер	Наименование	Координаты						
1	Причал №2 Узел налива темных нефтепродуктов Нефтебаза							
700	Насосная 126							
701	Емкость Е-004							
702	Блочный модульный здание системы частотного регулирования (БМЗ СЧР) 6 кВ							
703.1, 703.2	Молниезащиты							
ПИР/РНД 16-23-1сн - ГОЧС.ГЧ								
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»								
Изм.	Кол. уч.	Лист N док.	Подп.	Дата	«Реконструкция склада готовой продукции ОПО №39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОИХП»			
Разраб.	Юдин	12.23						
Проб.	Кваша	12.23						
Нач. отд.	Кваша	12.23						
Н. контр.	Власьев	12.23			Воздействие избыточного давления при взрывах в зависимости от расстояния	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Морозов	12.23				П	1	-



Площадка насосной №126

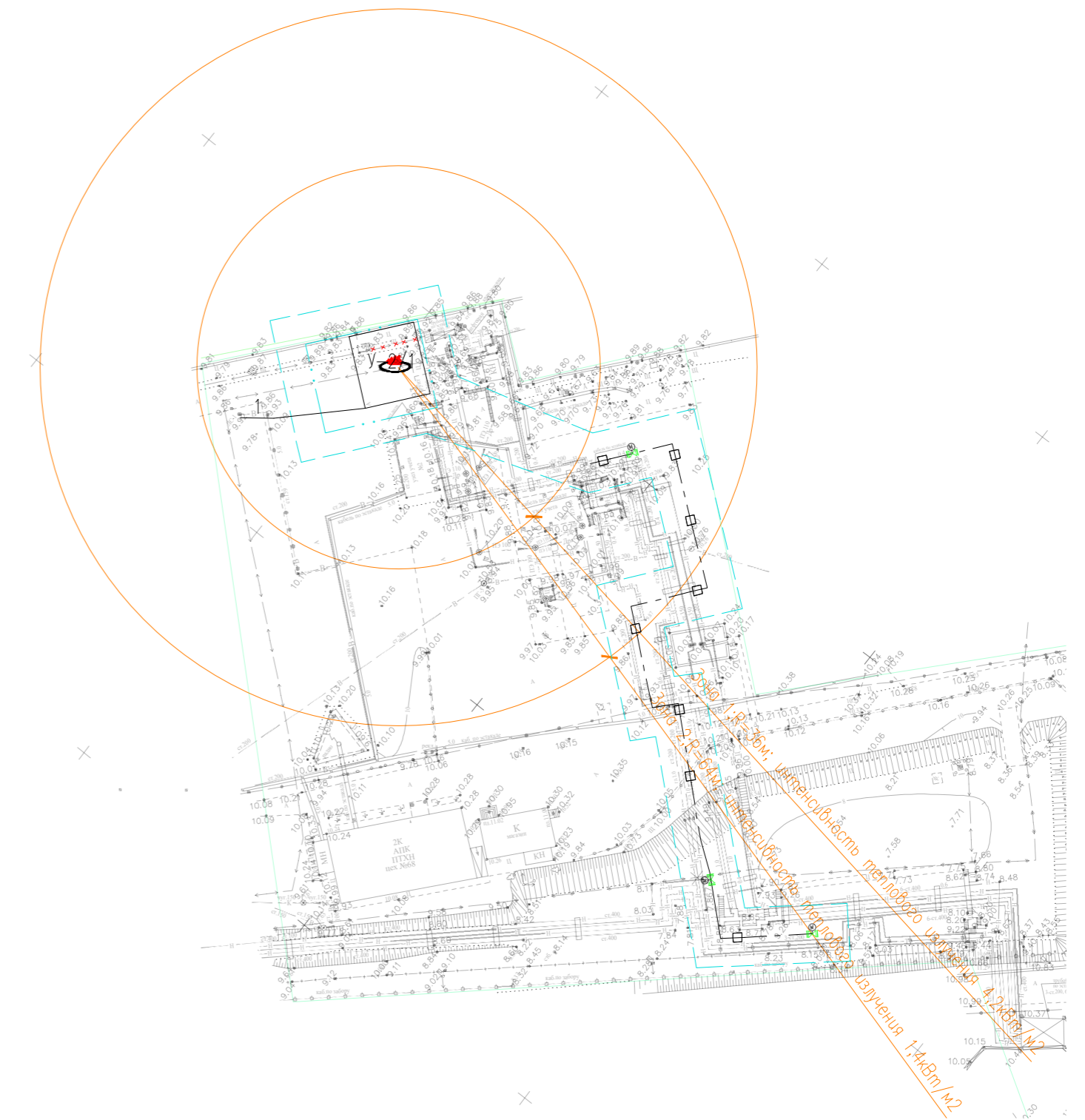


Условные обозначения


- Граница проектирования
- Граница благоустройства
- Проектируемая эстакада
- Проектируемые сооружения
- Проектируемые дороги
- Координаты объекта по стройсетке
- ✕ ✕ ✕ Демонтаж существующих объектов
- Проектируемое щебеночное покрытие проездов

- 🔥 - очаг поражения тепловым излучением при горении пролива
- Зона 1 - Без негативных последствий в течение длительного времени
- Зона 2 - Безопасно для человека в брезентовой одежде

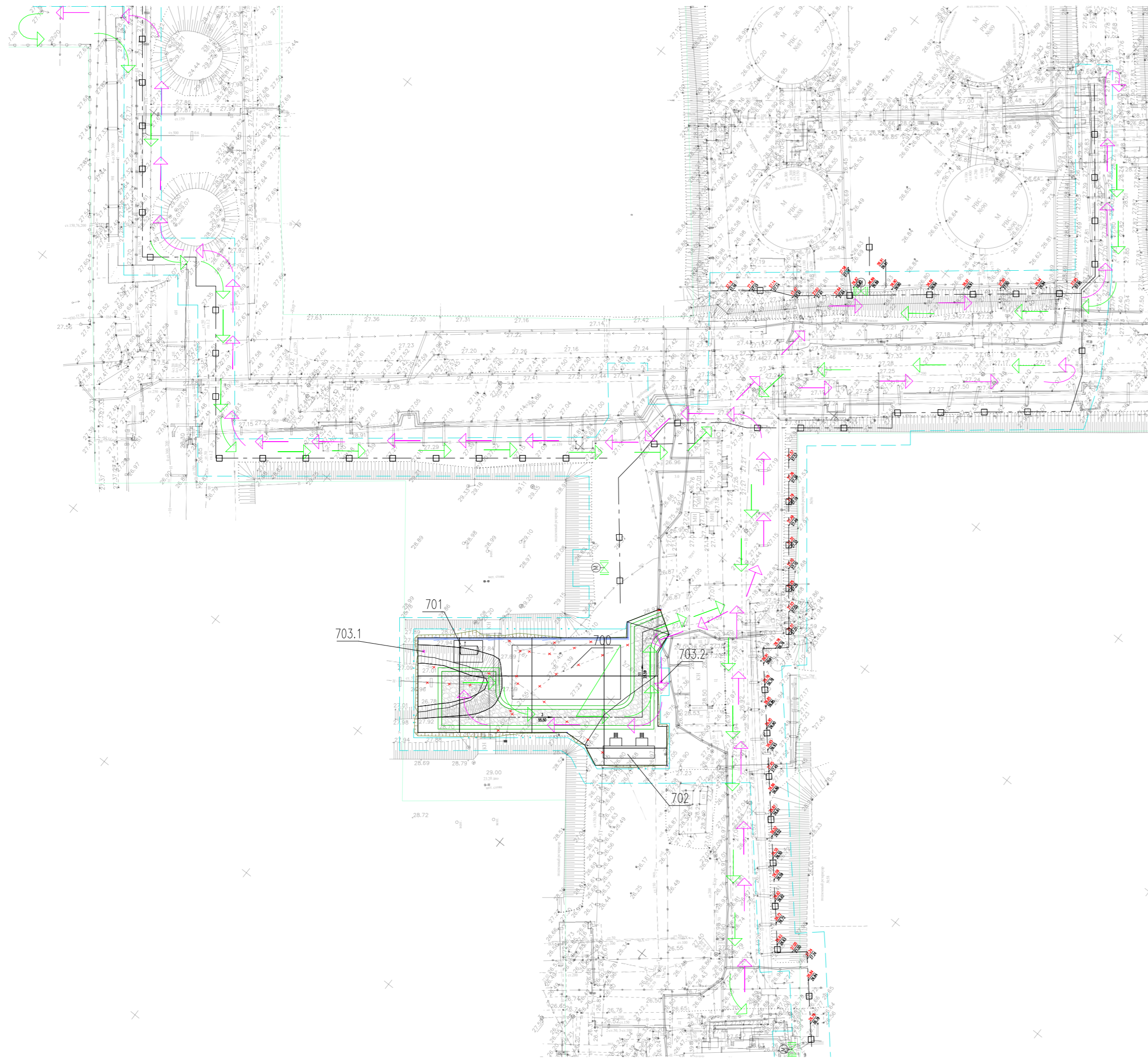
Площадка стелдера У2/1



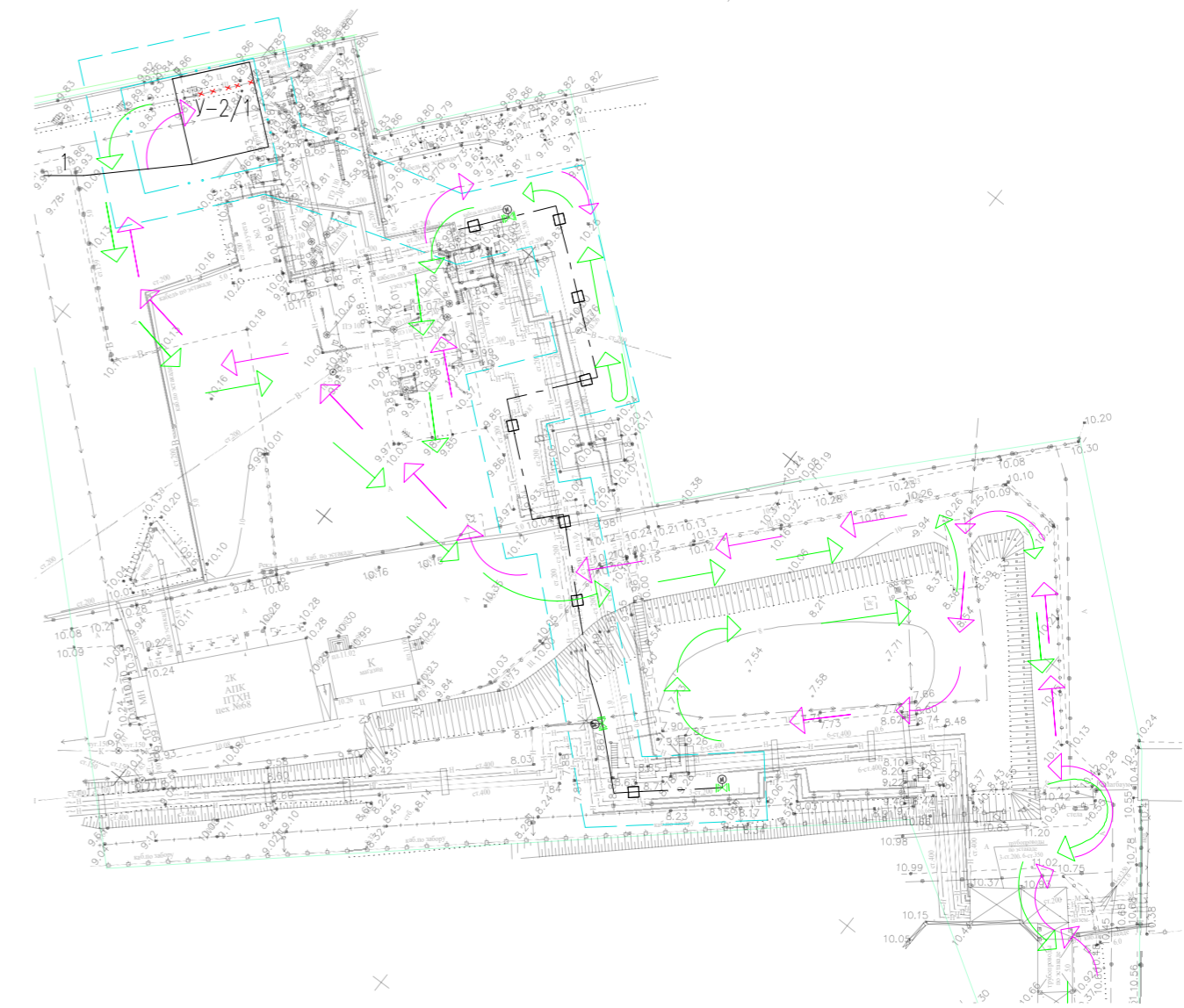
Экспликация зданий и сооружений

Номер	Наименование	Координаты						
1	Причал №2 Узел налива темных нефтепродуктов Нефтебаза							
700	Насосная 126							
701	Емкость Е-004							
702	Блочное модульное здание системы частотного регулирования (БМЗ СЧР) 6 кВ							
703.1, 703.2	Молниеотводы							
ПИР/РНД 16-23-1сн - ГОЧС.ГЧ								
ООО «ЛУКОЙЛ -Волгограднефтепереработка»								
Изм.	Кол. уч.	Лист N док.	Подп.	Дата	«Реконструкция склада готовой продукции ОПО №39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОиХП»	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Юдин	12.23				П	2	-
Проб.	Кваша	12.23						
Нач. отд.	Кваша	12.23						
Н. контр.	Власьев	12.23			Воздействие избыточного давления при возникновении пожара пролива	 ООО "ВолгаТЭКИнжиниринг"		
ГИП	Морозов	12.23						

Площадка насосной №126



Площадка стендера У2/1



Условные обозначения

- Ввод техники АСФ
- Эвакуационные пути

Экспликация зданий и сооружений

Номер	Наименование	Координаты						
1	Причал №2 Узел налива темных нефтепродуктов Нефтебаза							
700	Насосная 126							
701	Емкость Е-004							
702	Блочное модульное здание системы частотного регулирования (БМЗ СЧР) 6 кВ							
703.1, 703.2	Молниезащиты							
ПИР/РНД 16-23-1сн - ГОЧС.ГЧ								
ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»								
Изм.	Кол. уч.	Лист N док.	Погп.	Дата	«Реконструкция склада готовой продукции ОП0 №39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОХПТ»	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Юдин	12.23				П	3	-
Проб.	Кваша	12.23						
Нач. отд.	Кваша	12.23						
Н. контр.	Власьев	12.23			Схема путей эвакуации и ввода аварийно-спасательной техники	ООО "ВолгаТЭКИнжиниринг"		
ГИП	Морозов	12.23						

Согласовано

Взам. инб. N

Погреть и дата

Инв. N подл.