

**Общество с ограниченной ответственностью
«Нижегороднефтегазпроект»**

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер проекта
ООО «ЛИНК»

_____ И.Ю. Быстров
«__» _____ 2024 г.

**СТРОИТЕЛЬСТВО РЕЗЕРВУАРОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА
ОБЪЕМОМ 10 000 М³ НА ПЛОЩАДКЕ ПЕРЕРАБОТКИ
НЕФТИ (ОПО № А39-00045-0001) КОМПЛЕКСА УЧАСТКОВ
ПРИГОТОВЛЕНИЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ (КУПТН) В
ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

**Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасного
производственного объекта,
разрабатываемая на стадии проектирования**

**Книга 3. Информационный лист к декларации промышленной
безопасности опасного производственного объекта**

00148599-20-23-ДПБЗ

Том 13.1.3

**Заместитель генерального
директора по организации
и контролю исполнения ПИР**

В.В. Анисимов

Главный инженер проекта

В. М. Ющенко

2024

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/13.1.3

№ Регистрации в Федеральной службе
по экологическому, технологическому
и атомному надзору России _____

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ
к декларации промышленной безопасности
опасного производственного объекта**

**СТРОИТЕЛЬСТВО РЕЗЕРВУАРОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА
ОБЪЕМОМ 10 000 М³ НА ПЛОЩАДКЕ ПЕРЕРАБОТКИ
НЕФТИ (ОПО № А39-00045-0001) КОМПЛЕКСА УЧАСТКОВ
ПРИГОТОВЛЕНИЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ (КУПТ) В
ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»**

А39-00045-0001

регистрационный номер декларируемого объекта
в государственном реестре опасных производственных объектов

Инд. № подл. 1750/13.1.3	Подпись и дата	Взам. инв. №
-----------------------------	----------------	--------------

Содержание тома 13.1.3

Обозначение	Наименование	Примечание
00148599-20-23-ДПБЗ-С	Содержание тома 13.1.3	
00148599-20-23-СП	Состав проектной документации	
00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ	Текстовая часть	
	Всего листов	21

Взам. инв. №		Подпись и дата		00148599-20-23-ДПБЗ-С												
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Содержание тома 13.1.3 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 33%;">Стадия</td> <td style="width: 33%;">Лист</td> <td style="width: 33%;">Листов</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">П</td> <td></td> <td style="text-align: center;">1</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">ООО «ННГП»</td> </tr> </table>		Стадия	Лист	Листов	П		1	ООО «ННГП»		
Стадия	Лист	Листов														
П		1														
ООО «ННГП»																
Разраб.		Ворошилина			01.2024											
Проверил		Бобров			01.2024											
Н. контр.		Панюшкина			01.2024											
ГИП		Ющенко			01.2024											

Состав разрабатываемой документации

Ведомость «Состав разрабатываемой документации» представлена в отдельном томе 00148599-20-23-СП.

Взам. инв. №							00148599-20-23-СП				
Подпись и дата											
Изм.	Колуч.	Лист	№док	Подпись	Дата	Состав проектной документации					
Н. контр.	Панюшкина				01.2024				Стадия	Лист	Листов
ГИП	Ющенко				01.2024				П		1
									ООО «ННГП»		
Инв. №подл.	1750/13.1.3										

Содержание

1. НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМЫЙ ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ:.....	2
2. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ОТВЕТСТВЕННОМ ЗА ИНФОРМИРОВАНИЕ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ:	3
3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННОЙ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	4
4. ПЕРЕЧЕНЬ И ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ, ОБРАЩАЕМЫХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	4
5. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О МАСШТАБАХ И ПОСЛЕДСТВИЯХ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ И МЕРАХ БЕЗОПАСНОСТИ	6
6. СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ ОПОВЕЩЕНИЯ И НЕОБХОДИМЫХ ДЕЙСТВИЯХ НАСЕЛЕНИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ.....	13

Взам. инв. №		Подпись и дата										
Инов. №подл.	1750/13.1.3		Изм.	Колуч.	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ			
			Разработал		Ворошилина			01.2024	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
			Проверил		Бобров			01.2024		П	1	17
			Н. контр.		Панюшкина			01.2024		ООО «ННГП»		
			ГИП		Ющенко			01.2024				

1. НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМЫЙ опасный производственный объект:

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Сокращенное наименование организации –
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Полный почтовый адрес: 400029, Волгоградская область, г.о. город-герой
Волгоград, ул. 40-лет ВЛКСМ, 55, ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка».

Телефон: (8442) 96-30-01, 96-35-99

факс: (8442) 96-34-58, 96-34-35

E-mail: refinery@vnpz.lukoil.com

Инв. № подл. 1750/13.1.3	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ	Лист 2
			Изм.	Колуч	Лист	№ док		

2. Сведения о лице, ответственном за информирование и взаимодействие с общественностью:

Должность	Ф.И.О.	Телефон/факс
Заместитель генерального директора по связям с общественностью – Начальник центра общественных связей	Макаров Сергей Геннадьевич	(8442) 55-59-49

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/13.1.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Лист

3

3. Краткое описание производственной деятельности, связанной с эксплуатацией декларируемого объекта

ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» - предприятие средней мощности по переработке нефтяного сырья топливно-масляного профиля. Перерабатывает смесь легких западносибирских и нижневолжских нефтей. Выпускает около 80 наименований высококачественных нефтепродуктов. Это высокооктановые автомобильные бензины и дизельное топливо стандарта ЕВРО-5, битумы, сжиженные газы, нефтяные коксы, в том числе прокаленный, вакуумный газойль, базовые масла для производства товарных масел структурами ООО «ЛЛК-Интернешнл».

Основной целью строительства объекта является увеличение объема резервуарного парка высокооктанового бензина за счет перевода существующих резервуаров дизельного топлива №101, 105 под прием и хранение высокооктанового бензина АИ-92, и сохранение объема парка дизельного топлива за счет строительства двух новых резервуаров объемом 10 000 м³.

Вид строительства – новое строительство.

4. Перечень и основные характеристики опасных веществ, обращааемых на декларируемом объекте

Таблица 1 – Сведения об опасности и характере воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду

Наименование продуктов	Характер воздействия на организм и на окружающую среду	Класс опасности вредных веществ ГОСТ 12.1.007-76	ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны ГОСТ 12.1.005-88, мг/м ³	ПДК в атмосферном воздухе, мг/м ³
Дизельное топливо	Горючая жидкость, пары образуют с воздухом взрывоопасные смеси. Является токсичным веществом (4 класс опасности). Раздражает слизистую оболочку и кожу человека, вызывая ее поражение и возникновение кожных заболеваний. Длительный контакт с топливом вызывает изменения функций центральной нервной системы, повышенную заболеваемость органов дыхания. При горении возможно загрязнение окружающей среды продуктами горения, отравление человека.	4	300	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/13.1.3					

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Лист

4

Наименование продуктов	Характер воздействия на организм и на окружающую среду	Класс опасности вредных веществ ГОСТ 12.1.007-76	ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны ГОСТ 12.1.005-88, мг/м ³	ПДК в атмосфере ом воздухе, мг/м ³
	<p>При непосредственном попадании человека в зону горения возможно получение ожогов, вплоть до смертельного исхода.</p> <p>При непосредственном воздействии ударной волны возможны повреждения внутренних органов, разрыв кровеносных сосудов, барабанных перепонок, сотрясение мозга, различные переломы и т. п. Косвенные поражения люди могут получать в результате ударов обломками разрушенных зданий, сооружений, летящими осколками стекла, шлака и т.п.</p>			

Инв. № подл.	1750/13.1.3
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Лист

5

5. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О МАСШТАБАХ И ПОСЛЕДСТВИЯХ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ И МЕРАХ БЕЗОПАСНОСТИ

По результатам расчетов были определены показатели опасности декларируемого объекта. Определены ежегодные ожидаемые потери имущества, показатели смертности и числа пострадавших.

На декларируемом объекте возможны типовые сценарии развития аварий для следующих групп оборудования и типов веществ.

Сценарии аварий, приводящие к пожару пролива.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение жидкого вещества → образование пролива опасного вещества + источник зажигания → образование пожара разлития → термическое поражение людей и рядом стоящих сооружений и строений → образование и распространение облака продуктов сгорания, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву облака ТВС.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение опасного вещества → испарение горючей жидкости → образование взрывоопасного облака ТВС → распространение облака ТВС + источник зажигания → взрыв облака ТВС, (для горючих жидкостей возможно образование пожара разлития) → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию пожара-вспышки.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение опасного вещества → испарение горючей жидкости → образование облака ТВС → распространение облака ТВС + источник зажигания → пожар-вспышка → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии с образованием огненного шара, а также возможность возникновения эффекта BLEVE на резервуарах не рассматривались, так как хранение нефтепродуктов осуществляется при атмосферном давлении при условиях окружающей среды, и не допускается перегрев нефтепродуктов. Каждый резервуар находится в обваловании. Резервуары оборудованы вентиляционными патрубками с огнепреградителем, аварийными клапанами, для тушения возможных пожаров резервуары оснащены пеногенераторами, автоматическими и ручными извещателями, трубопроводами водяного орошения. Кроме

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/13.1.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

того, для тушения возможных возгораний в резервуарном парке вызывается пожарная часть ПЧ-18, расположенная на территории ТСП.

Сценарии аварий, приводящие к экологическому загрязнению.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение опасного вещества → загрязнение окружающей среды.

Наиболее опасными сценариями будут являться пожар, взрыв.

Описание наиболее вероятного и наиболее опасного сценариев развития аварийных ситуаций приведено в таблице 2.

Таблица 2 – Краткое описание сценариев аварий

Составляющие объекта	Наиболее вероятный сценарий аварии	Наиболее опасный сценарий аварии
Проектируемый объект – Парк дизельного топлива (РВСП №№ 40,41, V=2×10000 м ³)	С-РВС-Г-П-Х-Э Частичная разгерметизация резервуара без воспламенения - экологическое загрязнение	С-РВС-Г-П-О-ВПЭ Полное разрушение оборудования → истечение жидкого вещества → образование пролива опасного вещества + источник зажигания - взрыв ТВС с возникновением пожара разлива → барическое и термическое поражение людей, экологическое загрязнение

Данные о наиболее вероятных и опасных сценариях, возможных на составляющих декларируемого объекта, приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные результаты расчета вероятных зон действия поражающих факторов

Шифр сценария	С-РВС-Г-П-Х-Э	
Описание сценария	Частичное разрушение резервуара → истечение опасного вещества → загрязнение окружающей среды.	
Поражающий фактор	Отсутствие	

Данные о наиболее опасных с точки зрения возникновения гуманитарного и материального ущерба сценариях, возможных на декларируемом объекте, приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Данные о наиболее опасных с точки зрения возникновения гуманитарного и материального ущерба сценариях, возможных на декларируемом объекте

Наименование сценария	С-РВС-Г-П-О-ВПЭ
Оборудование	РВСП-10000 №40, 41
Описание сценария	Взрыв ТВС с возникновением пожара разлива при полной разгерметизации оборудования и отложенном воспламенении, экологическое загрязнение
Поражающий фактор	Ударная волна, тепловое излучение
Частота реализации сценария, 1/год	3,50E-07
Взрыв ТВС	

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/13.1.3	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

R1 ≥ 100 кПа – полное разрушение зданий	-
R2 > 70 кПа – 50 % разрушение зданий	-
R3 > 28 кПа – разрушение зданий без обрушений	-
R4 > 14 кПа – частичное разрушение	-
R5 > 2 кПа – малые повреждения	30
Пожар пролива	
Максимальная площадь, м ²	7680
Вероятность 100% поражения, м	48
Появление ожогов у человека через 2 сек 10,5 кВт/м ²	54
Критический уровень для зданий 7 кВт/м ²	71
безопасно в брезентовой одежде 4,2 кВт/м ²	97
Безопасный уровень для человека 1,4 кВт/м ²	167

Данные об ожидаемом числе погибших и пострадавших при реализации наиболее опасных сценариев, возможных на декларируемом объекте, приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Максимально возможное количество пострадавших при возникновении аварии на декларируемом объекте при реализации наиболее вероятных сценариев аварии

Шифр сценария	Наименование сценария	Вероятность возникновения, год ⁻¹	Погибшие, чел	Пострадавшие, чел
С-РВС-Г-П-Х-Э	Частичное разрушение резервуара → истечение опасного вещества → загрязнение окружающей среды.	8,67E-05	—	—

Данные об ожидаемом числе погибших и пострадавших при реализации наиболее опасных сценариев, возможных на декларируемом объекте, приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Данные об ожидаемом числе погибших и пострадавших при реализации наиболее опасных сценариев, возможных на декларируемом объекте

Шифр сценария	Наименование оборудования	Описание сценария	Вероятность возникновения, год ⁻¹	Погибшие, чел		Пострадавшие, чел	
				персонал	третьи лица	персонал	третьи лица
С-РВС-Г-П-О-ВПЭ	РВСП № 40,41	Взрыв ТВС с возникновением пожара разлива при полной разгерметизации оборудования	3,05E-08	1	-	-	1

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Данные о возможном ущербе при наиболее вероятных авариях, возможных на декларируемом объекте, приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Данные о возможном ущербе при наиболее вероятных авариях, возможных на декларируемом объекте

Шифр сценария	Описание сценария	Вероятность возникновения, год ⁻¹	Общий прогнозируемый ущерб, тыс. руб.
С-РВС-Г-П-Х-Э	Частичное разрушение резервуара → истечение опасного вещества → загрязнение окружающей среды.	8,67E-05	582

Данные о возможном ущербе при наиболее опасных авариях, возможных на декларируемом объекте, приведены в таблице 8.

Таблица 8 – Данные о возможном ущербе при наиболее опасных авариях, возможных на декларируемом объекте

Наименование сценария	С-РВС-Г-П-О-ВПЭ
Оборудование	РВСП-10000 №40,41
Описание сценария	Взрыв ТВС с возникновением пожара разлива при полной разгерметизации оборудования и отложенном воспламенении, экологическое загрязнение
Поражающий фактор	Ударная волна, тепловое излучение
Частота реализации сценария, 1/год	7,20E-07
Прямые потери, тыс. руб.	3731
Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	373
Экологический ущерб, тыс. руб.	1205
Социально-экономические потери	4400
Общий материальный ущерб, тыс. руб.	9709

Оценка риска аварии на декларируемом объекте проводилась сравнением показателей риска существующего положения и показателей риска с учетом реализации решений документации на проектирование.

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/13.1.3	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Таблица 9 – Сравнение показателей риска существующего положения и показателей риска с учетом реализации проектных решений

Наименование показателя риска	Существующее положение составляющей №9 «Комплекс участков приготовления товарной продукции, Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов»	Проектируемый объект
Коллективный риск поражения персонала, чел./год	$2,54 \times 10^{-4}$	2.9853E-06
Ожидаемые безвозвратные потери среди третьих лиц на территории декларируемого объекта, чел./год	1,99E-03	8.92725E-07
Индивидуальный риск поражения персонала КУ ПТП, 1/год	$1,10 \times 10^{-5}$	2.9853E-06
Индивидуальный риск для третьих лиц на территории декларируемого объекта,	$1,30 \times 10^{-7}$	9.34791E-10

Данные из Декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов «Площадка переработки нефти» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Регистрационный номер 23-23(00).0054-00-НПХ.

Показатель индивидуального риска с учетом решений по инвестиционному проекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУ ПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» для РВСП №№40,41 парка тит. 380/5 составляет $2,98 \times 10^{-6}$ год⁻¹.

Для существующего положения показатель индивидуального риска равен $1,1 \times 10^{-5}$ год⁻¹.

Таким образом, с введением РВСП-40,41 (тит. 380/5) показатель индивидуального риска для персонала составляющей №9 «Комплекс участков приготовления товарной продукции, Комплекс участков приема нефти и отгрузки газов» не изменится.

Показатель индивидуального риска для третьих лиц не изменится.

Описание технических решений по обеспечению безопасности декларируемых объектов приведены в РПЗ. Сведения о мерах безопасности приведены по пунктам:

- решения, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ на декларируемых объектах;
- решения по предупреждению развития аварий и локализации аварийных выбросов опасных веществ на декларируемых объектах;
- обеспечение взрывопожаробезопасности декларируемых объектов.

Инва. № подл.	1750/13.1.3
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Для исключения разгерметизации оборудования и предупреждения возникновения аварийных выбросов предусмотрены следующие технические решения:

- на объекте применяется технологическое оборудование, трубопроводы конструкция и материалы которых соответствуют рабочим условиям процесса, свойствам применяемых веществ, требованиям норм безопасности.
- технологический процесс проводится в герметичном оборудовании, материальное исполнение аппаратов выбрано с учетом коррозионных свойств среды.
- выполнение технологических трубопроводов принято с учетом требований по компенсации температурных удлинений, что исключает деформацию трубопроводов при колебаниях температур.
- с целью снижения потерь продукта при хранении и для снижения уровня взрывопожароопасности проектом резервуары оборудованы понтонами.
- для вентиляции надпонтонного пространства на каждом из резервуаров предусмотрены вентиляционные патрубки периферийные
- организация технологического процесса, выбор конструкций аппаратов выполнены так, чтобы исключить возможность взрыва в аппаратах при регламентированных значениях параметров. Регламентированные значения параметров, определяющие взрывоопасность процесса, приняты с учетом данных о критических значениях параметров для участвующих в процессе веществ с учетом их фазового состояния, гидродинамических режимов и т.д.
- приняты безопасные скорости транспортирования нефтепродуктов по трубопроводам, исключающие образование статического электричества;
- предусмотрены автоматизированные системы контроля и управления технологическими процессами и системы противоаварийной автоматической защиты обеспечивают проведение операций безаварийного пуска и остановки, постоянный контроль за параметрами процесса и управление режимом для поддержания их регламентированных значений, постоянный контроль за состоянием воздушной среды, предупреждают возникновение аварийной ситуации при отклонении от предусмотренных регламентом предельно допустимых значений параметров процесса во всех режимах работы и обеспечивают безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние по заданной программе.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/13.1.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

- на трубопроводах входа и выхода нефтепродуктов у резервуаров предусматривается установка быстродействующей запорной арматуры с электроприводом, расположенной за обвалованием, дублирующей ручную «коренную» арматуру, установленную непосредственно у резервуара. быстродействие арматуры с электроприводом определено с учетом категории взрывоопасности блока не более 120 секунд.
- предусмотрено дистанционное управление из операторной электроприводной арматурой с сигнализацией положения «открыто-закрыто».
- контроль загазованности парами углеводородов на территории парков осуществляется с помощью датчиков контроля довзрывной концентрации с регистрацией случаев загазованности и сигнализацией по месту (звуковой и световой) и в операторной (звуковой и световой) при достижении предупредительного (Н) и предельно-допустимого (НН) значений.
- приемка оборудования в эксплуатацию проводится после гидравлических испытаний.
- основное оборудование, арматура и трубопроводы подвергаются профилактическому осмотру в сроки, предусмотренные правилами технической эксплуатации.
- эксплуатация оборудования, его техническое обслуживание и ремонт осуществляются в соответствии с требованиями правил технической эксплуатации и инструкциями по их ремонту.
- предусмотрен периодический контроль состояния резервного оборудования, постоянно, осмотр и наружный контроль целостности аппаратов и трубопроводов.
- технологической схемой предусматривается возможность подготовки резервуаров к ремонту.
- пропарка резервуара водяным паром осуществляется через съемные участки трубопроводов, подсоединяемые к узлам на приемо-раздаточных линиях.
- сброс воды после гидроиспытаний и ремонта предусматривается через сифонные краны в канализацию.
- азот, необходимый при производстве ремонтных работ для продувки трубопроводов, подается из сети предприятия.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/13.1.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

На ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предусмотрены меры по предупреждению аварий:

- Выполняются распоряжения и предписания органов Ростехнадзора России.
- Имеется система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности по предупреждению аварий и обеспечению готовности к локализации и ликвидации последствий аварий.
- Существует система сбора и анализа информации о произошедших инцидентах и авариях, ведется учет и расследование аварийности, травматизма и других правовых документов в этой области.
- Проводятся работы по анализу опасностей и риска, экспертизы промышленной безопасности.
- Для предупреждения или снижения последствий крупных производственных аварий, катастроф или стихийных бедствий в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» проводятся мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий. Разработаны и действуют Планы ликвидаций аварийных ситуаций.
- Состав противоаварийных сил, финансовых и материальных ресурсов для ликвидации и локализации последствий аварий в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» достаточен.
- Существующие в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» средства связи, оповещения и сигнализации достаточны для передачи сигналов о ЧС и оповещения персонала завода по выполнению мероприятий гражданской защиты.
- Для наиболее эффективной и полной локализации и ликвидации ЧС организация взаимодействует с КЧС ПБ области и городов, органами управления МЧС РФ.

6. Сведения о способах оповещения и необходимых действиях населения при возникновении аварий

На ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", в состав которого входит декларируемый объект, 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), а также по сигналам ГО поступает на предприятие от оперативного дежурного Управления противопожарной службы и

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	1750/13.1.3				
Подпись и дата					
Взам. инв. №					

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

Лист

13

гражданской защиты Администрации Волгоградской области (по прямому телефону, автоматизированной системе оповещения АСО 16-4, по радио и местному телевидению).

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 установках площадки переработки нефти технологическим персоналом в соответствии с ПМЛА оповещаются следующие должностные лица:

Старший диспетчер предприятия;

Диспетчер производства, на котором произошла аварийная ситуация.

При возникновении чрезвычайной ситуации руководитель объекта сообщает об этом старшему диспетчера предприятия, который сообщает оперативному дежурному ГУ МЧС по Волгоградской области.

Сообщения осуществляются по форме и содержанию в соответствии с Табелем срочных донесений МЧС России по форме №2/ЧС (приказ МЧС России от 25.06.96 № 427) и инструкций о сроках и формах представления информации в области гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям (приказ МЧС России от 07.07.97 № 382)

При возникновении аварии на ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", которая может привести к чрезвычайной ситуации, в первую очередь оповещаются аварийные силы РСЧС (ГСО, ПЧ, МСЧ, "ЛУКОМ-А-ВОЛГОГРАД", дежурные бригады энергетического производства), руководитель предприятия, главный инженер. На втором уровне, в зависимости от вида аварии и сложившейся обстановки, производится оповещение лиц, необходимых для участия в ликвидации аварии.

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 - 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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/13.1.3					

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

диспетчера предприятия, через сотовые телефоны руководителей предприятия.

Предприятие оснащено локальной системой оповещения, отвечающей требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 01.03.93 №178. 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.

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.

Оповещение о возможном возникновении ЧС или при ее возникновении производится в соответствии с составленной и утвержденной в установленном порядке "Схемой оповещения".

Сведения об необходимых действиях населения при возникновении аварии

Отметим, что на декларируемом объекте нет химических отравляющих веществ, а зоны поражения максимальных аварий на декларируемом объекте не достигают жилой застройки г. Волгограда.

Таким образом, возможные аварии на декларируемом объекте существенно не повлияют на жизнедеятельность населения.

Воздействию поражающих факторов при авариях на декларируемом объекте могут подвергнуться сторонние люди, случайно оказавшиеся вблизи декларируемого объекта момент аварии.

Оповещение населения в районе аварии может быть произведено через средства массовой информации или через местную администрацию.

В случае возможной аварии на декларируемом объекте населению необходимо:

- 1) не подходить к месту возможной аварии ближе 100 м;
- 2) при возможности удалить других людей, детей из данной зоны. При этом держаться с наветренной стороны, избегать низких мест;
- 3) соблюдать требования пожарной безопасности, не курить;
- 4) пострадавшим оказать первую помощь.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/13.1.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ДПБЗ.ТЧ

В случае аварии на объекте, лицо, ответственное за информацию, будет предоставлять ее общественности.

Схема оповещения при авариях на ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" приведена на рисунке 1.

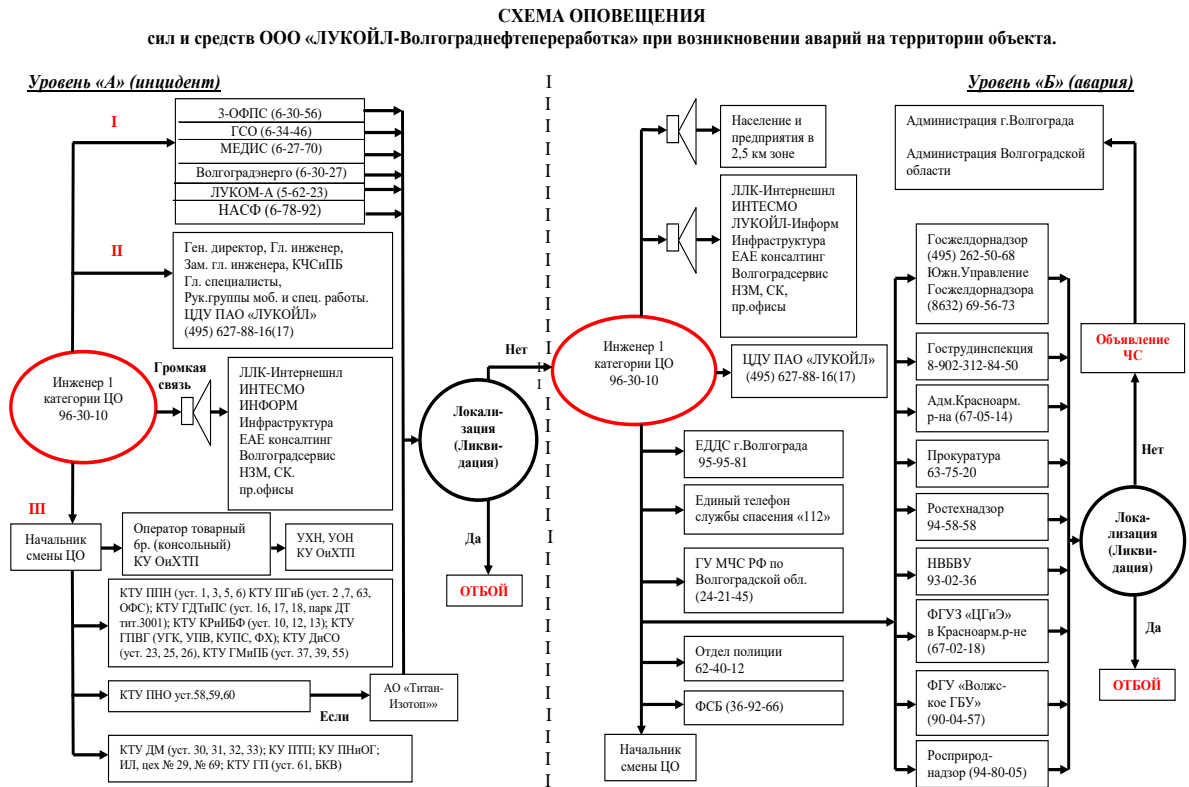


Рисунок 1 – Схема оповещения об авариях и инцидентах

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
1750/13.1.3					

