

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство и обустройство скважин
Дороховского месторождения (модуль 145)»**

Проектная документация

**Раздел 10 Иная документация в случаях,
предусмотренных федеральными законами**

Часть 5 Декларация промышленной безопасности

Книга 3 Информационный лист

2021/354/ДС121-PD-DPB3

Том 10.5.3

Договор №

2021/354/ДС121

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство и обустройство скважин
Дороховского месторождения (модуль 145)»**

Проектная документация

Раздел 10 Иная документация в случаях,
предусмотренных федеральными законами

Часть 5 Декларация промышленной безопасности

Книга 3 Информационный лист

2021/354/ДС121-PD-DPB3

Договор № 2021/354/ДС121

Заместитель директора В.А. Войтенко

Главный инженер проекта М.Н. Калугин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

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

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС121- PD-DPB3.S	Содержание тома 10.5.3	2
2021/354/ДС121- PD-DPB3.TCH	Текстовая часть	4

Согласовано		Взам. инв. №		Подп. и дата		2021/354/ДС121-PD- DPB3.S					
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 10.5.3	Стадия	Лист	Листов	
	Разраб.		Белякова			02.24		П	1	1	
	Проверил		Суворова			02.24		НПИ ОНГМ			
	Н. контр.		Белякова			02.24					
ГИП		Калугин			02.24						

Регистрационный номер декларируемого объекта
в государственном реестре опасных
производственных объектов _____

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ К ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

в составе проектной документации

**«Строительство и обустройство скважин
Дороховского месторождения (модуль 145)»**

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

г. Пермь
2024

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

						2021/354/ДС121-PD-DPB3.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

1. Наименование организации, эксплуатирующей декларируемый опасный производственный объект или являющейся заказчиком проектной документации

Общество с ограниченной ответственностью (ООО) «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» группы предприятий публичного акционерного общества (ПАО) «ЛУКОЙЛ».

2. Сведения о лице, ответственном за информирование и взаимодействие с гражданами и общественными организациями

Ответственным за информирование и взаимодействие с общественностью является:

Должность (при наличии)	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Телефон
Заместитель Генерального директора по связям с общественностью ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Инюткин Алексей Александрович	(342)235-30-01 приемная

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

Основным направлением деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» является добыча нефти и газа.

Настоящей проектной документацией предусматривается, согласно заданию на проектирование, строительство и обустройство проектируемых скважин кустов №№ 33 (расш.), 1115 (расш.), 34 (расш.), 35 (расш.) Дороховского месторождения, сбор и транспорт нефти с данных скважин, строительство нефтегазосборного трубопровода «от куста скважин №1115 до т. врезки в нефтепровод «ГЗУ-1483 – ДНС-0120».

Объемы добычи с обустраиваемых скважин приняты согласно ТУ УР-НиГМ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

Кустовая площадка № 33 (расширение) (1 скважина, из них 1 добывающая)
- Сква. №1515 (доб.) – $Q_H = 7,9$ т/сут., $Q_J = 12,1$ м³/сут.;

Кустовая площадка № 34 (расширение) (5 скважин, из них 4 добывающих, 1 нагнетательная):

- Сква. № 1350 (доб.) – $Q_H = 12,2$ т/сут., $Q_J = 17,9$ м³/сут.;
- Сква. № 1351 (доб.) – $Q_H = 14,4$ т/сут., $Q_J = 21,2$ м³/сут.;
- Сква. № 1352 (доб.) – $Q_H = 15,1$ т/сут., $Q_J = 22,2$ м³/сут.;
- Сква. № 1527 (доб.) – $Q_H = 16,3$ т/сут., $Q_J = 24,8$ м³/сут.;
- Сква. № 1354 (нагн.) - приемистость 50,0 м³/сут.;

Кустовая площадка № 1115 (расширение) (7 скважин, из них 5 добывающих, 2 нагнетательных):

- Сква. № 1408 (доб.) – $Q_H = 7,0$ т/сут., $Q_J = 10,4$ м³/сут.;
- Сква. № 1517 (доб.) – $Q_H = 9,1$ т/сут., $Q_J = 13,8$ м³/сут.;
- Сква. № 1420 (доб.) – $Q_H = 14,2$ т/сут., $Q_J = 21,1$ м³/сут.;

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									3
						2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- Скв. № 1519 (доб.) – $Q_n = 16,4$ т/сут., $Q_{ж} = 24,9$ м³/сут.;
- Скв. № 1409 (доб.) – $Q_n = 4,9$ т/сут., $Q_{ж} = 7,3$ м³/сут.;
- Скв. № 1522 (нагн.) - приемистость 40,0 м³/сут.;
- Скв. № 1410 (нагн.) - приемистость 50,0 м³/сут.;

Кустовая площадка № 35 (расширение) (4 скважины, из них 3 добывающих, 1 нагнетательная):

- Скв. № 1526 (доб.) – $Q_n = 18,0$ т/сут., $Q_{ж} = 27,4$ м³/сут.;
- Скв. № 1525 (доб.) – $Q_n = 9,8$ т/сут., $Q_{ж} = 14,9$ м³/сут.;
- Скв. № 1530 (доб.) – $Q_n = 8,2$ т/сут., $Q_{ж} = 12,4$ м³/сут.;
- Скв. № 1520 (нагн.) - приемистость 40,0 м³/сут.

Число рабочих дней в году для системы сбора и транспорта нефти и газа Дороховского месторождения принято 365 сут. Режим работы – непрерывный, круглосуточный.

Сбор и транспорт нефти предусматривается по однотрубной герметизированной схеме, принятой исходя из существующей ситуации на месторождении.

Продукция всех добывающих скважин куста №115 расш., скв. №1527 куста №34 расш., скв. №1530 куста №35 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на СКЖ, расположенные в обвязках устьев скважин, и далее, после замера дебита, по проектируемым выкидным трубопроводам в проектируемые нефтегазосборные трубопроводы, после чего транспортируется до точки врезки в трубопроводы Дороховского месторождения.

Продукция добывающей скважины №1515 куста №33 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на существующую ГЗУ-01483.

Продукция добывающих скважин №№1350, 1351, 1352 куста №34 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на существующую ГЗУ-01406.

Продукция добывающих скважин №№1525, 1526 куста №35 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на существующую ГЗУ-01407.

В соответствии с заданием на проектирование для проектируемых скважин предусматривается способ эксплуатации – ШГН (кроме скважин №№1526, 1527, 1519 - способ эксплуатации – ЭЦН).

Для предотвращения асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в стволе скважины, оборудованной ЭЦН, предусматривается установка депарафинизации скважин механическим способом.

Для предотвращения асфальтово-парафинистых отложений (АСПО) в стволах скважин, оборудованных ШГН, предусмотрены штанги с полиамидными скребками и штанговращатели.

Очистка от АСПО полостей трубопроводов осуществляется промывкой.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014, п. 9.2.1, в точке подключения проектируемого трубопровода к другому трубопроводу, предусматривается отключающая задвижка с ручным управлением и обратный клапан.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист
											4

Начало линейной части нефтегазосборного трубопровода – отключающая задвижка на кусте скважин №1115.

Рабочее давление и максимально допустимое рабочее нефтегазосборного трубопровода принято 4,0 МПа - максимальное давление, при котором возможна нормальная работа подключаемого оборудования (счетчика СКЖ, запорной арматуры).

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

Опасными веществами на проектируемом объекте являются горючая жидкость и воспламеняющийся газ – нефть и попутный нефтяной газ.

Характеристики опасных веществ приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Сведения об опасных веществах

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1. Нефть		
1 Название вещества 1.1 химическое 1.2 торговое	Нефть - сложная смесь различных органических соединений (в основном углеводородов)	Справочник химика. Т. 4, М.: Наука, 1990
2 Формула эмпирическая	В состав нефти входят: предельные углеводороды C_nH_{2n+2} ; циклопарафины C_nH_{2n} (в основном это циклопентан, циклогексан и их гомологи); ароматические углеводороды C_nH_{2n-6} (в основном гомологи бензола); многоядерные полинафтаеновые и ароматические углеводороды, содержащие различные боковые цепи	Справочник химика. Т. 4, М.: Наука, 1990
3 Содержание: % вес.	Характеристика приведена ниже (Таблица 2)	Данные лабораторных исследований
4 Данные о взрывопожароопасности - категория и группа взрывоопасной смеси	ПА – Т3	ГОСТ 30852.11-2002; ГОСТ 30852.5-2002
4.1 Температура самовоспламенения, °С	От 223 до 375 (зависит от состава нефти); 256 – нефть Прикамская	ГОСТ 30852.19-2002
4.2 Пределы взрываемости: объемные	1,3% (нижний)	Вредные вещества в промышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
4.3 Температура вспышки (нефть Прикамская), С	-27	
5 Данные о токсической опасности	3 класс токсической опасности	СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
5.1 ПДК в воздухе рабочей зоны, мг/м ³	10 (аэрозоль)	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист 5
------	---------	------	-------	-------	------	-----------------------------	-----------

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
5.2 Смертельная концентрация, мг/л	227	Вредные вещества в промышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
6 Реакционная способность	Химические свойства нефти определяются наличием в ее составе различных групп углеводородов	Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
7 Запах	Зависит от состава нефти (обусловлен наличием сернистых соединений в нефти)	Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
8 Коррозионное воздействие	Оказывают сернистые соединения, содержащиеся в нефти, эффект воздействия зависит от их концентрации	Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
9 Меры предосторожности	Герметизация системы сбора и транспорта нефти, вентиляция производственных помещений, сигнализация превышения ПДК углеводородов и сероводорода в воздухе. В случае повышения концентрации – немедленное удаление работающих	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534
10 Информация о воздействии на людей	Углеводороды, входящие в состав нефтяных газов (метан и его ближайшие гомологи), могут оказывать сравнительно слабое наркотическое действие. Значительно сильнее действуют пары менее летучих (жидких) составных частей нефти. Именно они определяют характер действия сырых нефтей. Нефти, содержащие мало ароматических углеводородов, действуют также как и смеси метановых и нафтеновых углеводородов, их пары вызывают наркоз и судороги. Высокое содержание ароматических соединений может угрожать хроническими отравлениями с изменением состава крови и кроветворных органов. Сернистые соединения могут приводить к острым и хроническим отравлениям, главную роль при этом играет сероводород. Воздействие паров нефти на кожные покровы может приводить к раздражениям, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие	Вредные вещества в промышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH

Лист

6

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
11 Средства защиты	При работе с высокими концентрациями (защитка аппаратов и т.п.) шланговые противогазы с принудительной подачей воздуха (ПШ-1, ПШ-2, ДПА-2, и др.), при меньших концентрациях углеводородов в нефти - фильтрующий промышленный противогаз марки А. Для смывания нефти с кожных покровов использовать очищающие кремы, гели и пасты. Для защиты кожных покровов использовать средства гидрофильного действия (впитывающие влагу, увлажняющие кожу), а так же регенерирующие, восстанавливающие кремы, эмульсии	Приказ Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 №1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами»
12 Методы перевода вещества в безвредное состояние	Вентиляция помещения с целью уменьшения концентрации паров сернистых и ароматических соединений в воздухе	
13 Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	1) Вынести пострадавшего в безопасное место, проветрить помещение 2) Определить наличие самостоятельного дыхания 3) При отсутствии признаков жизни приступить к сердечно-легочной реанимации, вызвать скорую медицинскую помощь 4) При восстановлении дыхания придать пострадавшему устойчивое боковое положение 5) Обеспечить постоянный контроль за дыханием до прибытия скорой помощи	Памятка по оказанию первой помощи пострадавшим, (Москва, 2015) разработанная Министерством Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

2 Попутный нефтяной газ

1 Название вещества	Попутный нефтяной газ	Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
2 Формула	Сложная смесь углеводородов (в основном ряда метана) и неорганических соединений	
3 Параметры газа		Данные лабораторных исследований
3.1 Состав, мольное содержание, %	Характеристика приведена ниже (Таблица 3)	
3.3 Температура кипения, °С	Основные компоненты – С ₁ – С ₃ Метан / этан / пропан -161,6 / -88,6 / -42,06	Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых в химической промышленности: справочник / под общ. ред.к.т.н.И.В.Рябова, М.: Химия, 1970
4 Данные о взрывопожароопасности		
4.1 Пределы взрываемости, %	2,1 – 15	ГОСТ 30852.19-2002
4.2 Температура самовоспламенения, °С	470 - 537	
5 Категория и группа взрывоопасной смеси	ПА – Т1 (по метану)	СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
6 Данные о токсической опасности	4 класс токсической опасности (для этана, пропана, бутана)	
6.1 ПДК в рабочей зоне, мг/м ³	300 (в пересчете на углерод)	
6.2 LC ₅₀	960 (по этану)	Вредные вещества в про-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист 7
------	---------	------	-------	-------	------	-----------------------------	-----------

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
6.3 PC ₅₀	720 (по этану)	мышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
7 Реакционная способность	При обычных температурах – инертный	

Таблица 2 - Физико-химические свойства и состав разгазированной нефти Дороховского месторождения

Показатель	Единица измерения	Значение			
		T1	Мл	Tл26	Бб
Пласты		T1	Мл	Tл26	Бб
Плотность, при 20°C	кг/м ³	833	879	847	815-830
Газосодержание	м ³ /т	159,4	111,8	132,5	179,5 – 241,1
Вязкость	мПа*с				
при 20°C		3,95	17,14	6,34	3,18-4,86
при 50°C		2,07	6,61	3,05	1,74-2,44
- серы	% масс.	0,81	2,13	0,9	0,65
- смол силикагелевых	% масс.	9,27	17,68	12,47	6,35-9,46
- асфальтенов	% масс.	0,73	4,22	0,97	0,52-0,88
- парафина	% масс.	3,21	3,78	3,06	2,26-3,32
Температура застывания нефти	°C	-5...-45	-1	-3...-20	-5,1...-11,8
Температура плавления парафина	°C	55,4	52,9	56	55,1-58,5

Таблица 3 - Физико-химические свойства и состав газа Дороховского месторождения

Показатель	Единица измерения	Значение			
		T1	Мл	Tл26	Бб
Пласты	% моль.	T1	Мл	Tл26	Бб
- сероводород		0	0	0	0
- двуокись углерода		1,11	0,1-0,17	0,66	0,12-0,28
- азот		4,1	3,98-6,81	10,62	2,64-8,87
- гелий		0,01	0-0,01	0,011	0-0,01
- метан		47,01	50,34-52,3	46,86	49,16-59,7
- этан		20,09	19,22-19,8	18,52	16,61-17,63
- пропан		15,63	12,86-14,24	13,92	11,97-13,65
- изобутан		2,65	1,93-3,16	2,37	2,19-3,25
- норм. бутан		5,44	3,68-5,47	4,56	3,58-4,89
- изопентан		1,77	1,26-1,63	1,24	0,48-1,44
- норм. пентан		1,39	0,85-1,18	0,86	0,76-1,12
- гексаны+высшие		0,82	0,41-0,59	0,28	0,06-2,19
Плотность газа в стандартных условиях		кг/м ³	1,248	1,133-1,209	1,183

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH

Лист

8

Показатель	Единица измерения	Значение			
		T1	Мл	Tл26	Бб
Пласты	% моль.	T1	Мл	Tл26	Бб
Плотность газа относительная (по воздуху)	доли ед.	1,036	0,941-1,004	0,983	0,897-0,986

5. Краткие сведения о масштабах и последствиях возможных аварий на декларируемом объекте с указанием максимально возможного количества потерпевших (физических лиц) и принятых мерах безопасности

Проведенный анализ позволил проанализировать составляющие декларируемого объекта, позволил выявить наиболее типичные сценарии на проектируемом объекте.

Наиболее вероятный сценарий:

- утечка из выкидного трубопровода с куста скважин №34 – $9,8 \cdot 10^{-3}$ в год, гуманитарного ущерба нет, экологический риск до $1,6 \cdot 10^{-2}$ тыс.руб. в год.

Наиболее опасный сценарий (наибольший гуманитарный ущерб):

- полное разрушение проектируемого выкидного трубопровода на площадке куста скважин №34,35,1115, образование облака ТВС за счет испарения нефти, взрыв облака при наличии источника воспламенения, вероятность аварии – $5,11 \cdot 10^{-6}$ в год (наиболее вероятная из возможных аварий – разрушение трубопровода на площадке куста скважин №34), погибших – нет, пострадавших – 2 человека.

Наибольший материальный ущерб – 458 тыс. руб. в год возможен при полном разрушении выкидного трубопровода с куста скважин №34, образовании разлива, вероятность аварии – $2,34 \cdot 10^{-3}$ в год.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.05.2007 г. № 304 (с изм. 20.12.2019), на декларируемом объекте возможно возникновение чрезвычайных ситуаций:

- по критерию границы зон распространения поражающих факторов возможно возникновение локальных (зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы территории объекта) чрезвычайных ситуаций,

- по критерию «гуманитарный ущерб» возможно возникновение локальных ЧС (пострадало не более 10 человек),

- по критерию «материальный ущерб» возможно возникновение муниципальных, межмуниципальных ЧС (материальный ущерб свыше 240 тыс. руб., но не более 12 млн. руб.).

В соответствии с приложением 6 к Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценка риска аварии на опасных производственных объектах», утвержденному Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №387 от 03.11.2022 по критерию «Возможное число погибших при наиболее опасном по

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист
							9

- строгое соблюдение норм технологического режима, предусмотренных технологическим регламентом, контроль за технологическими параметрами;
- соблюдение сроков проведения планово-предупредительных ремонтов трубопроводов;
- применение противоаварийных устройств: запорная, запорно-регулирующая арматура; клапаны отсекающие и др. отключающие устройства; предохранительные клапаны;
- соблюдение правил противопожарного режима;
- разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- обучение обслуживающего персонала действиям в аварийных ситуациях;
- проведение учебных тренировок по ПЛА с отработкой практических действий в случае аварии;
- обеспечение пунктов управления устойчивой связью с цехом, центральной инженерно-технической службой, пожарной частью;
- недопущение на объекты посторонних лиц.

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

Оповещение в случае возникновения аварии, производится на основании Постановления Правительства РФ от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и полностью соответствует требованиям положения о системах оповещения населения, утвержденного совместным приказом.

Согласно приказам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

№а-883 от 18.12.2022 «О порядке оповещения и представлении информации при несчастных случаях, техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"»;

№а-464к от 27.08.2020 «Об утверждении Положения о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", Положения о постоянно действующем органе управления на решение задач ГО и ЧС ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», Положения об органе повседневного управления объектового звена и Положения об объектовом звене предупреждения и ликвидации ЧС ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»»).

Приказом по Обществу утверждена и введена в действие Инструкция о порядке оповещения и предоставлении информации при несчастных случаях, авариях, инцидентах и ЧС, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на основании которой осуществляется передача информации по утвержденным схемам.

Система связи и оповещения представляет собой организационно-техническое объединение сил и средств связи и локальных систем оповещения, а

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

также каналов общегосударственной, ведомственных и коммерческих сетей связи, обеспечивающих передачу информации и сигналов оповещения в интересах органов управления. Органы управления Общества имеют сопрягаемые средства связи со всеми органами управления и организациями, привлекаемыми к локализации и ликвидации аварий.

При возникновении аварийной ситуации первый заметивший сообщает диспетчеру цеха. Диспетчер оповещает все должностные лица согласно списку оповещения об аварии, принимает меры к локализации и ликвидации аварии персоналом цеха, при необходимости привлекает персонал и спецтехнику специализированных и сервисных организаций, с которыми заключены договора.

Оповещение руководства цеха, оперативно-производственной службы (ОПС), центрального диспетчерского управления (ЦДУ), аварийных служб и формирований в зависимости от времени суток и уровня аварийного разлива нефти производится по схеме оповещения при несчастных случаях, аварийных и чрезвычайных ситуациях на производственных объектах представленной на рисунке ниже.

Так же о возникновении аварийной ситуации уведомляются сторонние организации и администрации населенных пунктов, находящиеся в потенциально опасных зонах от объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Оповещение осуществляется имеющимися средствами связи по заранее разработанным схемам для рабочего и нерабочего времени. Схемы оповещения постоянно находятся в помещении диспетчера цеха. Номера телефонов оповещаемых лиц и организаций уточняются не реже одного раза в полгода.

Диспетчер цеха оповещает все должностные лица согласно списку оповещения об аварии, при необходимости привлекает персонал и спецтехнику специализированных и сервисных организаций. Списки и адреса руководства и персонала цеха, которые должны быть извещены при разливе нефти, находятся у диспетчера цеха, а также у водителя дежурного автомобиля.

Люди, находящиеся непосредственно на территории объектов, оповещаются из помещения операторной при помощи системы громкоговорящей связи. В диспетчерской (операторной) имеются заранее заготовленные тексты речевых сообщений для трех уровней аварийных ситуаций. Передача информации оповещения производится многократно (2-3 раза).

Согласно приказу МЧС России и Министерства цифрового развития от 31.07.20 №578/365, имеющиеся в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» технические решения по системам оповещения соответствуют требованиям Положения о системах оповещения населения.

Персонал, обслуживающий проектируемый объект, оповещается по существующей схеме с использованием мобильных средств связи.

Схема оповещения при техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях, произошедших на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» представлена на рисунке 1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Индв. № подл.	2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист
										12

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Схема оповещения при возникновении техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Приложение № 5 к приказу
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
от 12.02.2021 № 2-283

100

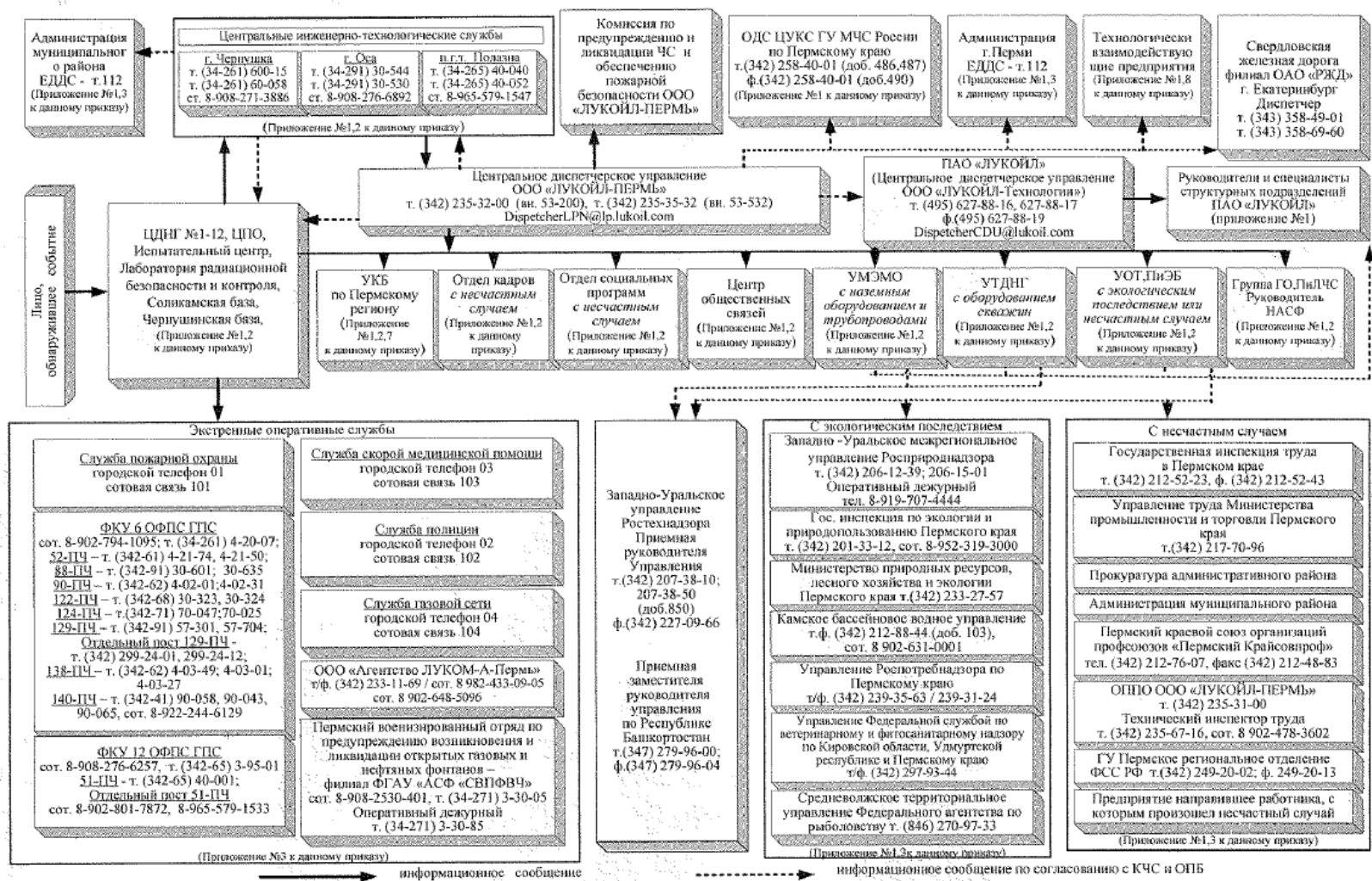


Рисунок 1 - Схема оповещения при техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях, произошедших на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

2021/354/ДС121-РД-ДРВ3.ТСН

Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	изменен- ных	замененных	новых	аннулирован- ных				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-PD- DPB3.TCH	Лист
							14