



АО "ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

Свидетельство № П-2014-013 от 29.05.2014г.

Заказчик – АО "АРКТИКГАЗ"

**ОБУСТРОЙСТВО ЯРО-ЯХИНСКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТЫ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН №У05, №У09.
КОРРЕКТИРОВКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

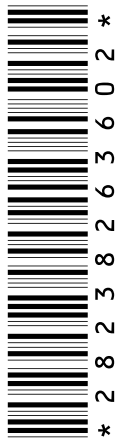
**Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами"
Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов"
Книга 3 "Приложение №2 "Информационный лист"**

658/2023-00-000-ДПБЗ

Том 10.2.3

2024

Инд. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	





АО "ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

Свидетельство № П-2014-013 от 29.05.2014г.

Заказчик – АО "АРКТИКГАЗ"

**ОБУСТРОЙСТВО ЯРО-ЯХИНСКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТЫ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН №У05, №У09.
КОРРЕКТИРОВКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами"
Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов"
Книга 3 "Приложение №2 "Информационный лист"**

**658/2023-00-000-ДПБЗ
Том 10.2.3**

Главный инженер

А.А. Зорин

Главный инженер проекта

А.А. Мельников

2024



№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Обозначение

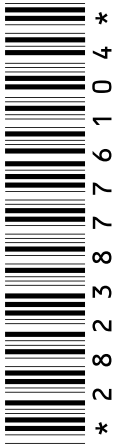
Наименование

Примечание

Текстовая часть

658/2023-00-000-ДПБЗ.ПЗ

Информационный лист



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	658/2023-00-000-ДПБЗС					
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Исполнитель Проверил Нач. отд. Н. контр. ГИП	<p>Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов" Книга 3 "Приложение №2 "Информационный лист" Содержание Том 10.2.3</p>	<p>Стадия Лист Листов</p>	<p>П 1</p>	<p>АО "Институт "Нефтегазпроект" г.Тюмень</p>	Андрева	<i>[Подпись]</i>	12.01.24			
					Туренко	<i>[Подпись]</i>	12.01.24			
					Туренко	<i>[Подпись]</i>	12.01.24			
					Мельников	<i>[Подпись]</i>	12.01.24			
					Мельников	<i>[Подпись]</i>	12.01.24			

Содержание

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ3



№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата
	0		

						658/2023-00-000-ДПБЗ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разработал		Андреева		<i>Андреева</i>	12.01.24	Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов" Книга 3 "Приложение №2 "Информационный лист" Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Туренко		<i>Туренко</i>	12.01.24		П	1	10
Нач. отд.		Туренко		<i>Туренко</i>	12.01.24		АО "Институт "Нефтегазпроект" г.Тюмень		
Н. контр.		Мельников		<i>Мельников</i>	12.01.24				
ГИП		Мельников		<i>Мельников</i>	12.01.24				

Регистрационный номер,
присваиваемый Ростехнадзором

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ
К ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА

«Система промысловых трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка»
АО «АРКТИКГАЗ»

A59-50131-0026

регистрационный номер декларируемого объекта
в государственном реестре опасных производственных объектов

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист
							2

Оглавление

1 **НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ
ДЕКЛАРИРУЕМЫЙ ОПО ИЛИ ЯВЛЯЮЩЕЙСЯ ЗАКАЗЧИКОМ
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....4**

2 **СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ОТВЕТСТВЕННОМ ЗА ИНФОРМИРОВАНИЕ И
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ4**

3 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ,
СВЯЗАННОЙ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА4**

4 **ПЕРЕЧЕНЬ И ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОПАСНЫХ
ВЕЩЕСТВ, ОБРАЩАЕМЫХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....5**

5 **КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О МАСШТАБАХ И ПОСЛЕДСТВИЯХ
ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ С УКАЗАНИЕМ МАКСИМАЛЬНО
ВОЗМОЖНОГО КОЛИЧЕСТВА ПОТЕРПЕВШИХ (ФИЗИЧЕСКИХ
ЛИЦ) И ПРИНЯТЫХ МЕРАХ БЕЗОПАСНОСТИ6**

6 **СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ ОПОВЕЩЕНИЯ И НЕОБХОДИМЫХ
ДЕЙСТВИЯХ НАСЕЛЕНИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ8**

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

						658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист
							3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

1 НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМЫЙ ОПО ИЛИ ЯВЛЯЮЩЕЙСЯ ЗАКАЗЧИКОМ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Акционерное общество «Арктическая газовая компания» - АО «АРКТИКГАЗ».

Почтовый адрес АО «АРКТИКГАЗ»: 629309, Ямало-ненецкий Автономный Округ, г. Новый Уренгой, мкр Славянский, д. 9.

Телефон: (3494) 935-000

Факс: (3494) 935-010

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

2 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ОТВЕТСТВЕННОМ ЗА ИНФОРМИРОВАНИЕ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ

Ведущий специалист по связям с общественностью АО «АРКТИКГАЗ»: Мироненко Ольга Валерьевна.

Телефон: 8-3494-935-000 (доб. 3787)

3 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННОЙ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Основным направлением деятельности АО «АРКТИКГАЗ» является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

Дополнительным видом деятельности АО «АРКТИКГАЗ» является: добыча природного газа и газового конденсата; сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки; производство нефтепродуктов; разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа; транспортирование по трубопроводам газа и продуктов его переработки.

Декларируемый объект (Система промысловых трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка) предназначен для транспорта газа от кустов газоконденсатных скважин до УКПГ, для сбора и транспорта нефти от кустов скважин до УПН, подачи метанола на кусты скважин от УКПГ по метанолопроводам для предотвращения гидратообразования.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	0	Лист	4											
														658/2023-00-000-ДПБЗ										

4 ПЕРЕЧЕНЬ И ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ, ОБРАЩАЕМЫХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Характеристика опасных веществ представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Характеристика опасных веществ

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека, в том числе на окружающую природную среду
Природный газ	<p>Природный газ относят к веществам 4 класса опасности, не оказывающим сильного токсикологического действия на организм человека, но его компоненты при концентрациях, снижающих объемную долю кислорода во вдыхаемом воздухе до 16 %, вызывают удушье.</p> <p>Природный газ относится к группе веществ, способных образовывать с воздухом взрывоопасные смеси.</p> <p>Характер воздействия на организм человека: оказывает наркотическое действие, при больших концентрациях в атмосфере наступает удушье от недостатка кислорода, наблюдается рвота, головная боль, слабость, бледность, глухие тоны сердца, низкое кровяное давление, ослабление или повышение тонуса мышц, потеря сознания.</p> <p>Вредное воздействие на окружающую среду: при аварийных выбросах - образование взрывоопасного облака, превышение предельно допустимой концентрации в атмосферном воздухе промплощадки и населенных мест; при неполном сгорании - загрязнение атмосферного воздуха оксидами углерода, углеродом.</p>
Нефть	<p>Легковоспламеняющаяся жидкость. По степени воздействия на организм человека относится к 3 классу опасности.</p> <p>Контакт с нефтью вызывает сухость кожи, пигментацию или стойкую эритему. Острые отравления парами нефти вызывают повышение возбудимости центральной нервной системы, снижение кровяного давления и обоняния. Воздействие на окружающую среду выражается в нарушении природного баланса микроэлементов, замедлении фотосинтеза, уменьшении количества растворенного в воде кислорода, образовании вредных веществ (формальдегид, акролеин и др.) при реакциях в атмосфере, изменение аэрации, температурного и водного режима и состава микроорганизмов почвы, непосредственное токсическое воздействие на живые организмы.</p> <p>При попадании в почву нефть адсорбируется. Изменяются ее физические, агрохимические и микробиологические характеристики.</p> <p>При горении нефти в атмосферу выделяется большое количество газообразных продуктов горения, имеющих длительное канцерогенное, мутагенное и тератогенное воздействие. При пожарах и взрывах возможны ожоги различной степени, поражение органов дыхания, разрыв барабанных перепонок, контузии, ушибы, осколочные ранения.</p>
Метанол	<p>Метанол является умеренно опасным веществом 3-го класса опасности. Обладает политропным действием с преимущественным воздействием на нервную систему, печень и почки при поступлении через желудочно-кишечный тракт. Острые отравления при вдыхании паров встречаются редко. Обладает слабовыраженным местным действием на кожу, может проникать через неповрежденные кожные покровы</p>

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист
							5

5 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О МАСШТАБАХ И ПОСЛЕДСТВИЯХ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ С УКАЗАНИЕМ МАКСИМАЛЬНО ВОЗМОЖНОГО КОЛИЧЕСТВА ПОТЕРПЕВШИХ (ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ) И ПРИНЯТЫХ МЕРАХ БЕЗОПАСНОСТИ

Применительно к декларируемому объекту сценарий аварии в обобщенном виде кратко описывается следующим образом: разгерметизация оборудования или трубопровода с выбросом (истечением) опасного вещества в окружающую среду → взаимодействие опасного вещества с компонентами окружающей среды и его физико-химические трансформации в окружающей среде (физические проявления аварии) → воздействие поражающих факторов аварии на реципиентов → поражение реципиентов.

Наибольшая энергия при аварии на декларируемом объекте выделяется при горении газа, с чем связаны и наиболее тяжелые последствия аварии. По этой причине воспламенение или невоспламенение газа определяет следующие наиболее значимые при анализе риска типы физических проявлений аварий, различающиеся, кроме факта горения/негорения, характером инициирующего события и параметрами истечения опасного вещества.

Возможные физические проявления аварий на составляющих декларируемого объекта определяются, прежде всего, взрыво- и/или пожароопасностью природного газа и газоконденсата, а также метанола и высокими значениями давления в оборудовании и трубопроводах составляющих декларируемого объекта.

С учетом этого основными физическими проявлениями аварий и сопровождающими их поражающими факторами на декларируемом объекте являются:

- разрыв газопровода со срывом его концов с опор с воспламенением опасного вещества и образованием струевого пламени (поражающие факторы: разлет осколков, ВВС, скоростной напор струи газа, прямое воздействие пламени, тепловое излучение);
- разрыв газопровода со срывом его концов с опор без воспламенения опасного вещества, истекающего в виде свободной(ых) струи(й) из концов разрушенного газопровода (поражающие факторы: разлет осколков, ВВС, скоростной напор струи газа, загазованность).

Описание групп сценариев приведено в таблице 2.

Таблица 2 – Описание групп сценариев

Обозначение и название группы	Группа сценариев (типичная последовательность событий)	Поражающие факторы
Сгп-1 «Факельное горение»	Разрыв надземного газопровода → истечение газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй с образованием ВВС в момент разрыва → разлет фрагментов трубы → сброс плети газопровода со ступеней с повреждением свай и ригельных устройств, а также соседней нитки газопровода (при наличии) за счет гидродинамического импульса струй →	Тепловое излучение от пламени. Загрязнение атмосферы продуктами сгорания

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист
							6

Обозначение и название группы	Группа сценариев (типичная последовательность событий)	Поражающие факторы
	воспламенение истекающего газа с образованием двух высокоскоростных струй пламени – факелов → свободная ориентация факелов в горизонтальном направлении → термическое воздействие факелов на оборудование газопроводов, на компоненты природной среды, а также на людей и сооружения (при их наличии вблизи газопровода) → разрушение и повреждение оборудования аварийного газопровода, соседней нитки, других сооружений (при наличии вблизи газопровода), поражение компонентов природной среды и людей, оказавшихся вблизи места аварии	
Сгп-2 «Рассеивание струй газа без воспламенения»	Разрыв надземного газопровода → истечение газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй с образованием ВВС в момент разрыва → разлет фрагментов трубы → сброс плети газопровода со ступеней с повреждением свай и ригельных устройств, а также соседней нитки газопровода (при наличии) за счет гидродинамического импульса струй → рассеивание истекающего газа в атмосфере без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами

Таблица 3 – Зоны действия поражающих факторов для сценария Сгп-1

Параметры поражения	Ед. изм.	Газопровод-шлейф (Куст У09 - ПК 38+48)
Длина пламени	м	22,9
Ширина пламени	м	3,4
Зона воздействия теплового излучения 10 кВт/м ²	м	34,3

Таблица 4 – Зоны действия поражающих факторов для сценария Сгп-2

Параметры поражения	Ед. изм.	Газопровод-шлейф (Куст У09 - ПК 38+48)
Радиус НКПР	м	20,72
Зона потенциального теплового воздействия (НКПР/2)	м	10,36

Постоянное присутствие обслуживающего персонала на проектируемых объектах не требуется, так как комплексная автоматизация процесса добычи и транспортировки газа обеспечивает работу в условиях нормальной эксплуатации без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно на объекте.

Визуальный контроль за работой и состоянием фланцевых соединений, трубопроводов, арматуры осуществляется ежедневным объездом дежурным персоналом в количестве не менее двух человек

Территории населенных пунктов в зоны действия поражающих факторов от возможных аварий не попадают, поражение представителей населения исключено.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист	
								7
№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.				
	0							

6 СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ ОПОВЕЩЕНИЯ И НЕОБХОДИМЫХ ДЕЙСТВИЯХ НАСЕЛЕНИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ

Система связи и оповещение о аварии организуется по принципу поэтапной передачи информации до должностных лиц, главных специалистов, работников подразделений (цехов), оперативного персонала Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ», районных (областных) контролирующих и надзорных органов и организаций, принимающих участие в локализации и ликвидации аварии, органов местного самоуправления и т. п.

Порядок сбора и обмена информации, порядок оповещения о разливе нефтепродуктов, осуществляется в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 24 марта 1997 г. № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Соглашения от 28.11.2013 «О порядке обмена информацией в области прогнозирования, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций между МКУ «ЕДДС Пуровского района» и АО «АРКТИКГАЗ»».

Система связи и оповещения АО «АРКТИКГАЗ», вышестоящих и заинтересованных ведомств и организаций, административных и надзорных органов о аварии, включает в себя следующие средства связи и оповещения:

- телефонная связь общего пользования;
- внутренняя телефонная сеть;
- мобильная телефонная связь;
- факсимильная связь;
- электронная почта;
- радиосвязь;
- внутренняя компьютерная сеть.

Органом, незамедлительно оповещающим о возникновении аварии на территории и объектах Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ», является – ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ».

Население в зону действия поражающих факторов при наиболее опасных авариях на декларируемом объекте не попадает. Специальных мероприятий по оповещению населения не требуется.

Схема оповещения в случае возникновения аварии представлена на рисунке 1.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора -
 Главный инженер АО «АРКТИКГАЗ»
 С.М. Васильев
 « 07 » _____ 2018 год

СХЕМА

оповещения должностных лиц АО «АРКТИКГАЗ» и специальных служб, привлекаемых к локализации и ликвидации инцидентов, аварий, несчастных случаев, пожаров, террористических актов, дорожно-транспортных происшествий, а также ЧС природного и техногенного характера на УКИП Яро-Яхинского НКМ, площадки примо-сдаточного пункта (ПСП)

УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 АО «АРКТИКГАЗ»
 В.А. Кудрин
 « 07 » _____ 2018 год

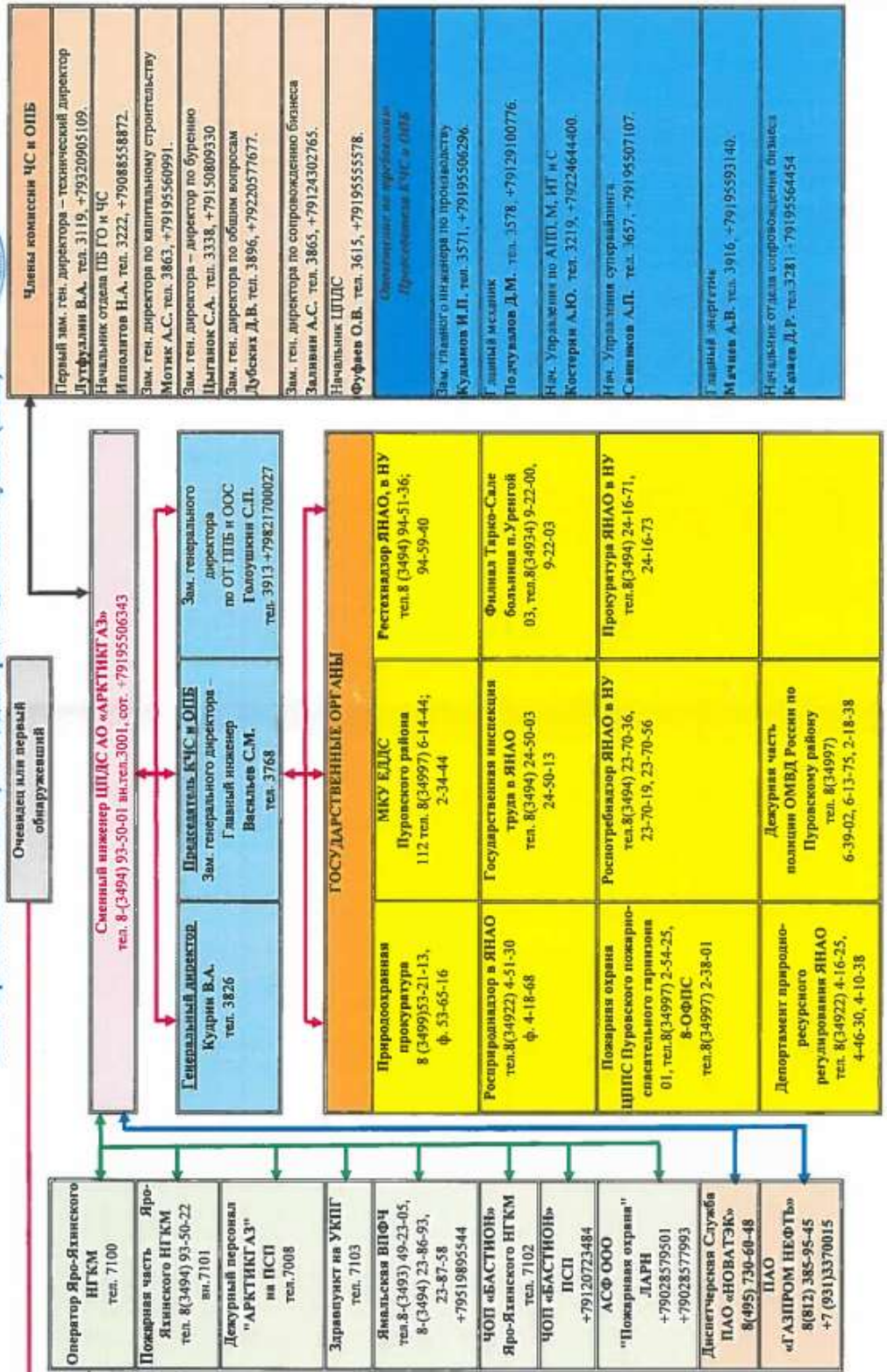


Рисунок 1 – Схема оповещения в случае возникновения аварии

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ДПБЗ	Лист
													10