



**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»**

**«Обустройство Тымпучиканского  
нефтегазоконденсатного месторождения.  
Куст скважин № 206-13»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 10. Иная документация в случаях,  
предусмотренных законодательными и иными  
нормативными правовыми актами Российской  
Федерации**

**Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской  
обороне, мероприятий по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного  
характера**

**ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00**

**Том 10.2**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
3	10245-25		27.11.25



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»**

**«Обустройство Тымпучиканского  
нефтегазоконденсатного месторождения.  
Куст скважин № 206-13»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 10. Иная документация в случаях,  
предусмотренных законодательными и иными  
нормативными правовыми актами Российской  
Федерации**

**Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской  
обороне, мероприятий по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного  
характера**

**ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00**

**Том 10.2**

Г Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Д.А. Шибанов

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

Обозначение	Наименование	Примечание
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-С-001	Содержание тома 10.2	Изм. 1, 2, 3 (Зам.)
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ТЧ-001	Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Текстовая часть	Изм. 1, 2, 3 (Зам.)
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001	Схема оповещения персонала по сигналам ГО	Изм. 1
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-002	Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС	Изм. 1
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-003	Зоны действия поражающих факторов при авариях на площадке куста скважин. Схема эвакуации. М 1:500	Изм. 1, 2, 3 (Зам.)
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-004	Ситуационный план. Места возникновения возможных ЧС. М 1:25000	Изм. 1, 2, 3 (Зам.)

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
3	-	Зам.	10245-25		27.11.25			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.	Сазонова			27.11.25	<b>ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-С-001</b>			
					Содержание тома 10.2			
Н.контр.	Поликашина			27.11.25				
						Стадия	Лист	Листов
						П		1
 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ								

## СПИСОК РАЗРАБОТЧИКОВ

Зам. начальника ОТЭИПП

Протокол аттестации\* № 53-5068-1-7-24-66 от 28.02.24 г.

Удостоверение о повышении квалификации,  
регистрационный номер 190719 0044962

от 30.10.2023 г

Выданное Автономной некоммерческой  
организацией дополнительного  
профессионального образования «Единый  
центр подготовки кадров»

В.А. Козлов

Ведущий инженер ОТЭИПП

Протокол аттестации\* № 53-5068-1-7-24-18  
от 22.01.24 г.

Е. С. Сазонова

Удостоверение о повышении квалификации,  
регистрационный номер 190719 0044963

от 30.10.2023 г

Выданное Автономной некоммерческой  
организацией дополнительного  
профессионального образования «Единый  
центр подготовки кадров»

\* Специалисты аттестованы на выполнение работ, оказывающих влияние на  
безопасность объектов капитального строительства.

Нормоконтролер

Е.В. Поликашина

## **ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Подраздел "ПМ ГОЧС" разработан в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в т.ч. устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, с соблюдением технических условий и с учетом исходных данных для разработки мероприятий ГОЧС.

Главный инженер проекта

Д.А. Шибанов

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>6</b>
1.1 ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ - РАЗРАБОТЧИКЕ ПОДРАЗДЕЛА «ПМ ГОЧС» .....	6
1.2 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ У ОРГАНИЗАЦИИ-РАЗРАБОТЧИКА ПОДРАЗДЕЛА «ПМ ГОЧС» СВИДЕТЕЛЬСТВА, ВЫДАННОГО САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ САМОРЕГУЛИРОВАНИЕ В ОБЛАСТИ АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ, И ПОДТВЕРЖДАЮЩЕГО ДОПУСК ОРГАНИЗАЦИИ-РАЗРАБОТЧИКА ПОДРАЗДЕЛА «ПМ 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 .....	6
1.3 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, ПОЛУЧЕННЫЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ МЕРОПРИЯТИЙ ГОЧС .....	7
1.4 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ЕГО МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЯ И ОСНОВНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ .....	7
1.5 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРАХ И ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТА, ГРАНИЦАХ ЗАПРЕТНЫХ, ОХРАННЫХ И САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫХ ЗОН ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА .....	8
<b>2 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....</b>	<b>9</b>
2.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОТНЕСЕНИИ ОРГАНИЗАЦИИ, В СОСТАВ КОТОРОЙ ВХОДИТ ОБЪЕКТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ (ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОБЪЕКТ), К КАТЕГОРИИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	9
2.2 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ОТНОСИТЕЛЬНО ТЕРРИТОРИЙ, ОТНЕСЕННЫХ К ГРУППАМ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, И ОРГАНИЗАЦИЙ ОСОБОЙ ВАЖНОСТИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	9
2.3 СВЕДЕНИЯ О ГРАНИЦАХ ЗОН ВОЗМОЖНЫХ ОПАСНОСТЕЙ, В КОТОРЫХ МОЖЕТ ОКАЗАТЬСЯ ПРОЕКТИРУЕМЫЙ ОБЪЕКТ ПРИ ВЕДЕНИИ ВОЕННЫХ ДЕЙСТВИЙ ИЛИ ВСЛЕДСТВИЕ ЭТИХ ДЕЙСТВИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ 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 .....	9
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 .....	9
2.5 СВЕДЕНИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ НАИБОЛЬШЕЙ РАБОТАЮЩЕЙ СМЕНЫ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА В ВОЕННОЕ ВРЕМЯ, А ТАКЖЕ ЧИСЛЕННОСТИ ДЕЖУРНОГО И ЛИНЕЙНОГО ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ЖИЗНEDЕЯТЕЛЬНОСТЬ ТЕРРИТОРИЙ, ОТНЕСЕННЫХ К ГРУППАМ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, И ОРГАНИЗАЦИЙ ОСОБОЙ ВАЖНОСТИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	10
2.6 РЕШЕНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНОЙ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, СИСТЕМАМ ОПОВЕЩЕНИЯ ПЕРСОНАЛА ОБ ОПАСНОСТЯХ, ВОЗНИКАЮЩИХ ПРИ ВЕДЕНИИ ВОЕННЫХ ДЕЙСТВИЙ ИЛИ ВСЛЕДСТВИЕ ЭТИХ ДЕЙСТВИЙ .....	10
2.7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СВЕТОВОЙ И ДРУГИМ ВИДАМ МАСКИРОВКИ ОБЪЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИЙ И ТЕРРИТОРИЙ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ .....	11
2.8 ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ УСТОЙЧИВОСТИ РАБОТЫ ИСТОЧНИКОВ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ИХ ЗАЩИТЕ ОТ РАДИОАКТИВНЫХ И ОТРАВЛЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, РАЗРАБОТАННЫЕ С УЧЕТОМ ТРЕБОВАНИЙ ГОСТ Р 22.6.01-95 .....	11
2.9 ОБОСНОВАНИЕ ВВЕДЕНИЯ РЕЖИМОВ РАДИАЦИОННОЙ ЗАЩИТЫ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДВЕРГШЕЙСЯ РАДИОАКТИВНОМУ ЗАГРЯЗНЕНИЮ (ЗАРАЖЕНИЮ) .....	11
2.10 ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗАВАРИЙНОЙ ОСТАНОВКИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПРИ УГРОЗЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ИЛИ ВОЗДЕЙСТВИИ ПО ПРОЕКТИРУЕМОМУ ОБЪЕКТУ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ПОРАЖЕНИЯ .....	11
2.11 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАЩИТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ВОЗДЕЙСТВИИ ПО НИМ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ПОРАЖЕНИЯ .....	12
2.12 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРИСПОСОБЛЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КОММУНАЛЬНО-БЫТОВОГО НАЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ САНИТАРНОЙ ОБРАБОТКИ ЛЮДЕЙ, ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ ОДЕЖДЫ И СПЕЦИАЛЬНОЙ ОБРАБОТКИ ТЕХНИКИ .....	12
2.13 МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОНИТОРИНГУ СОСТОЯНИЯ РАДИАЦИОННОЙ И ХИМИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА .....	13

2.14 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЕ (УКРЫТИЮ) ПЕРСОНАЛА ОБЪЕКТА В ЗАЩИТНЫХ СООРУЖЕНИЯХ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, РАЗРАБОТАННЫЕ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ СП 88.13330.2022, СП 93.13330.2016, СП 32-106-2004.....	13
2.15 РЕШЕНИЯ ПО СОДЕРЖАНИЮ ЗАПАСОВ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИХ, ПРОДОВОЛЬСТВЕННЫХ, МЕДИЦИНСКИХ И ИНЫХ СРЕДСТВ, ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА СРЕДСТВАМИ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ.....	13
2.16 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВЫВОДА ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ, ВВОДА И ПЕРЕДВИЖЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СИЛ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА .....	13
<b>3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА.....</b>	<b>15</b>
3.1 ПЕРЕЧЕНЬ И ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОИЗВОДСТВ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ) ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, АВАРИИ НА КОТОРЫХ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ВОЗНИКНОВЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, КАК НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ТАК И ЗА ЕГО ПРЕДЕЛАМИ .....	15
3.2 СВЕДЕНИЯ О РЯДОМ РАСПОЛОЖЕННЫХ ОБЪЕКТАХ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЯХ И ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТАХ, АВАРИИ НА КОТОРЫЕ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ВОЗНИКНОВЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....	16
3.3 СВЕДЕНИЯ О ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ В РАЙОНЕ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЧАСТОТЫ И ИНТЕНСИВНОСТИ ПРОЯВЛЕНИЙ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ВОЗНИКНОВЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ ПРИРОДНОГО ХАРАКТЕРА НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ .....	16
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.....	20
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.....	25
3.6 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ДЛЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА.....	26
3.7 МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ .....	29
3.8 ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ МЕРОПРИЯТИЯ ПО КОНТРОЛЮ РАДИАЦИОННОЙ, ХИМИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ; ОБНАРУЖЕНИЮ ВЗРЫВООПАСНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ; ОБНАРУЖЕНИЮ ПРЕДМЕТОВ, СНАРЯЖЕННЫХ ХИМИЧЕСКИ ОПАСНЫМИ, ВЗРЫВООПАСНЫМИ И РАДИОАКТИВНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ; МОНИТОРИНГУ СТАЦИОНАРНЫМИ АВТОМАТИЗИРОВАННЫМИ СИСТЕМАМИ СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ (СООРУЖЕНИЙ) ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, МОНИТОРИНГУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, СООТВЕТСТВУЮЩИХ ФУНКЦИОНАЛЬНОМУ НАЗНАЧЕНИЮ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ .....	31
3.9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА И ПЕРСОНАЛА ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ВЫЗВАННЫХ АВАРИЯМИ НА РЯДОМ РАСПОЛОЖЕННЫХ ОБЪЕКТАХ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЯХ И ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТАХ.....	34
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 115.13330.2016, СП 131.13330.2020, СП 104.13330.2016, СП 116.13330.2012, СП 14.13330.2018, СП 21.13330.2012.....	36
3.10.1 Конструктивные решения наружных площадок.....	36
3.10.2 Технические решения, обеспечивающие необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость зданий и сооружений.....	37
3.11 РЕШЕНИЯ ПО СОДЕРЖАНИЮ НА ПРОЕКТИРУЕМОМ РЕЗЕРВОВ МАТЕРИАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ .....	37
3.12 ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО СИСТЕМАМ ОПОВЕЩЕНИЯ О ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ .....	38
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 53111-2008.....	39
3.14 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ .....	39
3.15 ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТОВ РФ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ .....	40
ПРИЛОЖЕНИЕ А Исходные данные требования для разработки ПМ ГОЧС .....	42
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Выписка из реестра членов саморегулируемой организации .....	47
ПРИЛОЖЕНИЕ В Сведения о работе объекта в военное время и о категории по ГО организации .....	49
ПРИЛОЖЕНИЕ Г Сведения о резервах ресурсов для предупреждения и ликвидации ЧС .....	53

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### 1.1 Данные об организации - разработчике подраздела «ПМ ГОЧС»

Данные об организации-разработчике подраздела «ПМ ГОЧС» приведены в таблице (Таблица 1).

**Таблица 1**

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» (АО «Гипровостокнефть»)
Фамилия, имя, отчество и должность руководителя	Генеральный директор Тепляков Федор Николаевич
Реквизиты свидетельства (свидетельств) о допуске к видам работ по подготовке проектной документации и (или) по инженерным изысканиям, выданного (выданных) саморегулируемой организацией	Свидетельство ОМОР «НОПРИЗ» № 6315200011-20251001-1133 от 01.10.2025 Свидетельство НП «Центризыскания» № 0709.05-2009-6315200011-И-003 от 13.03.2013
Адрес: юридический	443041, Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, 93
фактический	443041, Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, 93
электронной почты	gipvn@gipvn.ru
Телефон/факс организации	(846) 276-26-30; (846) 276-26-24

### 1.2 Сведения о наличии у организации-разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации-разработчика подраздела «ПМ 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

АО «Гипровостокнефть» имеет свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций П-106-006315200011-0009). Согласно данным выписки из реестра членов саморегулируемой организации № 6315200011-20251001-1133 от 01.10.2025г, АО «Гипровостокнефть» имеет допуск к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как инженерно-технические

мероприятия по гражданской обороне, инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации представлена в приложении (Приложение Б).

### **1.3 Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС**

При разработке данного раздела использованы материалы соответствующих частей проекта, выполненного АО «Гипровостокнефть».

Раздел выполнен на основании «Исходных данных и требований для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее по тексту «Исходные данные...») от Министерства по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республика Саха (Якутия) (Приложение А).

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

В административном отношении район работ расположен в Российской Федерации, Ленский район Республики Саха (Якутия) Тымпучиканского ЛУ.

Куст скважин № 206-13 расположен в 171,2 км на северо-запад от птг. Витим, в 280,2 км на юго-запад от г. Ленск, в 104,5 км на северо-восток от с. Преображенка.

Доставка сотрудников осуществляется авиатранспортом до аэропорта «Талакан», автотранспортом по дорогам с твердым покрытием до места проведения работ, непосредственно на участке изысканий передвижения выполнялись на гусеничном транспорте. Аэропорт «Талакан» расположен в 72,5 км на юго-восток от участка проведения работ.

Проектом предусматривается:

- газосборный трубопровод КГС №206-13 – УКПГ;
- ингибиторопровод УКПГ – КГС №206-13;
- узел запуска СОД DN300;
- узел приёма СОД DN300 с узлом подключения ГСС от КП 254-01 со свечой рассеивания;
- УЗА №1 с узлом подключения ГСС от КП 107 с продувочной свечой;
- совмещенная площадка СОД с узлом приёма СОД DN400, с узлом охранной арматуры и с продувочной свечой, с дренажной емкостью и кабельной эстакадой;
- БЭЛП;
- прожекторная мачта;
- кабельная эстакада от БЭЛП до прожекторной мачты.

Обустройство куста скважин № 206-13 (12 скв.), в составе:

- устья добывающих скважин с трубной обвязкой;
- площадки под приёмные мостки, совмещённые с площадкой под ремонтный агрегат;
- крепления для якорей оттяжек;
- площадка под инвентарный узел глушения;
- площадка хранения инвентарного узла глушения;
- арматурные блоки;
- площадка для исследовательского сепаратора;
- место для размещения шкафа СУДР;

- площадка блока подачи газа на дежурную горелку;
- площадка шкафа управления ГФУ;
- факельный амбар;
- площадка для размещения пожарной техники;
- инженерные сети (трубопроводы, кабельные линии).

Описание технологических решений представлено в Томах 4.6.1 «Куст скважин. Технологические решения», 3.1.1 «Промысловые трубопроводы».

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

Санитарные зоны площадок кустов нефтегазовых скважин приняты в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 “Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов” и составляют не менее 1000 м.

Населенные пункты в пределах СЗЗ проектируемых объектов отсутствуют. Ближайший населённый пункт находится на значительном расстоянии от проектируемых сооружений, а также от их санитарно-защитных зон.

Согласно ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации, утвержденного 03.06.06 г. № 73-ФЗ, размеры и границы водоохраных зон, а также режим их использования устанавливаются исходя из физико-географических, почвенных, гидрологических и других условий. Минимальная ширина водоохраных зон рек принимается для участков рек протяженностью от их истока: до 10 км – 50 м, от 10 до 50 км – 100 м, от 50 км и более – 200 м, ручьев – 50 м, прибрежных полос – 50 м.

Проектируемые объекты находятся вне водоохраных и прибрежно-защитных полос; месторождений общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод, находящихся на территориальном балансе; зон с особыми условиями использования территорий; санитарно-защитных зон и санитарных разрывов, приэродротных территорий, полос воздушных подходов. Участок работ не расположен в границах ведения традиционной хозяйственной деятельности, занимающееся разведением и содержанием северных оленей, а также в границах земельного участка не зарегистрированы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

## **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**

Категория проектируемого объекта по ГО устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 546 от 27.04.2024 и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России № 225ДСП от 21.03.2025.

Организация ООО «Газпромнефть-Заполярье», эксплуатирующая опасный производственный объект, не имеет категории по гражданской обороне (Приложение В).

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

Организация ООО «Газпромнефть-Заполярье», эксплуатирующая опасный производственный объект, не имеет категории по гражданской обороне (Приложение В).

В районе проектируемого объекта рядом расположенных объектов и городов, отнесенных к группам по ГО нет.

### **2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в том числе 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**

Организация ООО «Газпромнефть-Заполярье», эксплуатирующая опасный производственный объект, не имеет категории по гражданской обороне (Приложение В).

Согласно СП 165.1325800.2014, объект находится в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения и возможного катастрофического затопления.

Границы зон разрушений от взрывов, происходящих в мирное время, в результате аварий на территории проектируемого объекта, приведены в п. 3.4 данного тома.

Территория, на которой расположены проектируемые сооружения, не входит в зону светомаскировки.

### **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**

Деятельность на объектах эксплуатирующей организации ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В).

Перенос и перепрофилирование деятельности проектируемого объекта в военное время технически не осуществим 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 территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне, и организаций особой важности по гражданской обороне**

Деятельность на объектах эксплуатирующей организации ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается, обоснование численности наибольшей работающей смены не проводится.

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

На проектируемом объекте дежурный и линейный персонал, обеспечивающий жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время, отсутствует.

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

Проектируемый объект прекращает работу в военное время.

Органом управления системы связи является организация ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Пункт управления находится в проектируемом здании операторной УКПГ Тымпучиканско. УКПГ Тымпучиканско предусмотрено проектом ООО «Газпром проектирование» ш. ЧОНФ.ГАЗ-УКПГ «Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Установка комплексной подготовки газа». Здание операторной на площадке УКПГ предусматривается за пределами зон поражения при аварийных ситуациях на проектируемых сооружениях.

Оповещения персонала предусматривается с применением оперативно-диспетчерской радиосвязи.

Для обеспечения обслуживающего и ремонтного персонала оперативно-диспетчерской радиосвязью предусматривается использование услуг оператора спутниковой радиотелефонной связи «Иридиум».

Структурная схема передачи данных представлена на чертеже ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.05-ГЧ-001.

Организация и осуществление системы оповещения проводится в соответствии с приказом МЧС РФ, Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций РФ от 31 июля 2020 г. № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения».

Принципиальная схема оповещения персонала (ремонтных бригад, линейных обходчиков) об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий представлена на чертеже ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001.

## **2.7 Мероприятия по световой и другим видам маскировки объектов организаций и территорий их размещения**

В соответствии с п.3.12 ГОСТ Р 22.2.13-2023, территория, на которой расположены проектируемые объекты не входит в зону светомаскировки.

В соответствии с п.10.2 СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90» предусматриваются организационные мероприятия по обеспечению отключения наружного освещения, при этом должно быть предусмотрено принудительное отключение освещения и исключена возможность включения средствами автоматики (от фотореле).

## **2.8 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01-95**

Проектными решениями строительство системы водоснабжения для хозяйствственно-питьевых нужд на территории проектируемых объектов не предусматривается.

Существующих источников водоснабжения на площадках не имеется.

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Вода на питьевые нужды обслуживающего персонала выездных бригад, работающих на площадках при выполнении планово-ремонтных работ, используется привозная, питьевого качества в герметично упакованной таре. Питьевую воду привозит бригада во время обслуживания площадки. Качество бутилированной воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

Вода привозится на площадку по мере необходимости. Срок хранения воды принимается по дате, указанной Заводом-изготовителем.

## **2.9 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (загражению)**

В соответствии с ГОСТ Р 42.4.02-2015 п. 4.1 режимы радиационной защиты устанавливаются для населения и персонала, которые оказались или могут оказаться в зоне радиоактивного загрязнения при авариях (разрушениях) объектов использования атомной энергии, с целью защиты от вредного воздействия ионизирующих излучений и радиоактивных веществ при нахождении на радиоактивно загрязненной местности.

Объект находится вне зон радиоактивного загрязнения, режимы радиационной защиты на территории не предусматриваются.

## **2.10 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения**

После сигнала ГО обеспечивается последовательность срабатывания технических систем и прекращение производственной деятельности объекта в минимально возможные сроки без нарушения целостности технологического процесса.

Состав процедур (операций) выполняемых эксплуатационным персоналом с учётом взаимосвязи и совместимости процессов автоматизированной и неавтоматизированной деятельности будет подробно описан в регламенте эксплуатации соответствующих технологических установок, площадок и объектов. В общем случае будет определён порядок

взаимодействия персонала, обусловленный использованием автоматизированной системы управления, например, при выполнении следующих операций:

- местное ручное управление технологическими установками;
- управление технологическими установками с использованием локальных панелей отображения, установленных в блоках автоматики, щитовых блочных установок или переносных пультов оператора;
- периодическая подготовка отчётов о производственной деятельности;
- обслуживание КИПиА и т.д.

Объем автоматизации обеспечивает работу всех объектов без присутствия дежурного персонала у технологического оборудования при контроле и управлении из помещения операторной.

#### *Кусты скважин*

Для безаварийной остановки технологического процесса работы кустов скважин дежурный оператор с пульта управления проектируемыми объектами производит отключение всех погружных электронасосных агрегатов нефтедобывающих скважин.

Для прекращения закачки воды в нагнетательные скважины по системе поддержания пластового давления (ППД) дежурные операторы с пультов управления производят отключение всех электронасосных агрегатов.

Диспетчер, ведущий круглосуточный контроль за работой инженерного и противопожарного оборудования, размещается в диспетчерском пункте операторной на существующей технологической площадке.

#### *Останов линейных трубопроводов*

Остановка линейных трубопроводов производится при необходимости проведения ремонтных и других видов регламентных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры.

Остановка линейных трубопроводов производится технологическим персоналом по письменному распоряжению главного инженера.

Последовательность остановки следующая:

- проинформировать все заинтересованные службы о начале остановки перекачки;
- прекратить подачу опасных веществ в линейные трубопроводы, закрыть задвижки.

### **2.11 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта, при воздействии по ним современных средств поражения**

Деятельность на объектах эксплуатирующей организации ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается (Приложение В). Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается, в связи с этим мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения не приводятся.

### **2.12 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники**

Проектируемый объект не является объектом коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.

Проектом не разрабатываются мероприятия по приспособлению объекта для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.

## **2.13 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта**

Проектируемые объекты не являются радиационно и химически опасными, мониторинг состояния радиационной и химической обстановки в мирное время не проводится.

## **2.14 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330.2022, СП 93.13330.2016, СП 32-106-2004**

Деятельность на объектах эксплуатирующей организации ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается (Приложение В).

В исходных данных и требованиях Министерства по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия) (Приложение А), требований по созданию защитных сооружений гражданской обороны (ЗС ГО) на проектируемом объекте не предъявляется.

Эвакуация и укрытие персонала будет происходить согласно плану действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах эксплуатирующей организации.

## **2.15 Решения по содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты**

Деятельность на объектах эксплуатирующей организации ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается (Приложение В). Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации п.6 №379 от 27.04.2000 г., создание запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств и определение их номенклатуры, и объемов, исходя из потребности, не осуществляется.

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

Проектируемые объекты в военное время работу прекращают.

В соответствии с СП 165.1325800.2014 объект находится в зоне возможных сильных разрушений в мирное время от ЧС техногенного характера, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможного катастрофического затопления.

Эвакуация и укрытие персонала будет происходить согласно плану действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах эксплуатирующей организации.

Разработка дополнительных мероприятий по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы не требуется.

К проектируемым площадкам запроектированы возможные проезды.

Границы возможных проездов, схема движения транспортных средств на кустовой площадке N 206-13 приведены на чертеже ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.02.00-ГЧ-002.

Схема эвакуации персонала и схема ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации ЧС представлена на чертежах ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-003, ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-004.

### **3 Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

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

В соответствии с п. 1 Приложения 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые технологические сооружения являются опасными производственными объектами, так как в технологическом процессе обращаются легковоспламеняющиеся и горючие жидкости и газы.

Учитывая распределение опасных веществ по основному технологическому оборудованию (расчетное количество опасного вещества – горючего газа, на составляющей «Система промысловых трубопроводов» составляет 242,214 т.), проектируемые объекты имеют признаки опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Категории зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности определены в соответствии с главой 7, главой 8 ФЗ №123 от 22.07.2008 и СП 12.13130.2009.

Классификация пожароопасных и взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями главы 5 ФЗ №123 от 22.07.2008.

Категории зданий и наружных технологических установок по взрывопожарной и пожарной опасности приведены в Томе 7. «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

### **3.2 Сведения о рядом расположенных объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которые могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте**

Существующие технологические объекты, сети коммуникаций, кустовые площадки и автомобильные дороги на Вакунайском и Тымпучиканском месторождениях отсутствуют. Месторождения расположены рядом, в связи с этим предполагается единая инфраструктура с общей системой подготовки и транспорта газа. Выполняется одновременное проектирование новых объектов добычи, системы сбора, подготовки и внешнего транспорта газа Вакунайского и Тымпучиканского месторождений.

Проектируемая площадка куста скважин №206-13 расположена на расстоянии более 10 км от проектируемой площадки УКПГ Тымпучиканско.

Возможные аварийные ситуации на рядом расположенных объектах производственного назначения не оказывают влияния на проектируемые объекты и сооружения. Здание операторной на площадке УКПГ предусматривается за пределами зон поражения при аварийных ситуациях на проектируемых сооружениях.

Проектируемые промысловые трубопроводы пересекают внутрипромысловые автодороги и автозимник, ручьи. Ведомость пересечений с автодорогами представлена в Томе 3.1.1 «Линейные трубопроводы».

### **3.3 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации природного характера на проектируемом объекте**

Климатическая характеристика территории составлена по данным наблюдений ближайших метеостанции Комака, обобщённым за многолетний период, предоставленным Якутским УГМС.

Климат района изысканий — резко континентальный с большими годовыми колебаниями температур и недостаточным количеством выпадающих осадков.

В соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» Актуализированная версия СНиП 23-01-99\* рассматриваемый район относится к климатическому подрайону IД с наиболее суровыми условиями.

Территория, на которой расположен участок изысканий в разрезе районирования РФ для зданий и сооружений согласно СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» (актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*) подразделяется на районы:

- по весу снегового покрова – III; нормативное значение веса снегового покрова – 1,5 кН/м<sup>2</sup>;
- по давлению ветра – Ia; нормативное значение ветрового давления – 0,17 кПа;
- по толщине стенки гололеда – II; толщина стенки гололеда - 5 мм.

Среднегодовая температура воздуха равняется минус 6,7°C. Наиболее холодным месяцем является январь, наиболее теплым – июль. Максимальная температура воздуха за весь период наблюдений составляет 39°C, минимальная температура воздуха составляет минус 61°C.

В течении года относительная влажность воздуха значительно меняется. Наиболее высокой она бывает зимой, наименьшей — в конце весны.

Расчетная максимальная высота снежного покрова обеспеченностью 5% составляет 74 см. Наибольшая декадная высота снежного покрова по постоянной рейке составляет 81 см.

Среднегодовая скорость ветра в районе изысканий составляет 0,9 м/с. Абсолютный наблюденный максимум скорости ветра за многолетний период составил 14 м/с; абсолютный максимум скорость ветра с учетом порывов – 21 м/с. Скорость ветра 5% обеспеченности – 9 м/с.

Участок изысканий относится к провинции многолетнемерзлых пород юга Сибирской платформы, к области прерывистого развития многолетнемерзлых пород.

Основными факторами формирования на данной территории многолетнемерзлых толщ являются суховость резко континентального климата, избыточное увлажнение, обусловливающее заболоченность в пониженных частях рельефа, преобладание скальных пород, слагающих денудационные равнины и плато с маломощным чехлом рыхлых четвертичных отложений, структурно-геологические условия.

Грунты на изучаемой территории до разведенной глубины 17,0 м находятся как в мерзлом, так и в талом состоянии.

Многолетнемерзлые грунты (ММГ) в целом по объекту имеют локальное распространение, мощностью от 0,8 м до 10,0 м. Вскрытая мерзлота преимущественно «несливающегося типа».

Температура многолетнемерзлых пород на уровне годовых нулевых амплитуд на участке работ изменяется от 0,0 до минус 0,24 °С. Нормативное значение среднегодовой температуры многолетнемерзлого грунта рекомендуется принять на глубине 10,0 м (согласно п. Г.7 СП 25.13330.2020), равным минус 0,11 °С.

Многолетнемерзлые и мерзлые грунты представлены элювиально-делювиальными отложениями (edQIII-IV), современными биогенными отложениями (bQ):

- ИГЭ 2391204-Суглинок легкий пылеватый пластичномерзлый слабольдистый слоистой криотекстуры при оттаивании мягкопластичный минеральный, толщиной слоя от 0,8 до 7,1 м;
- ИГЭ 2491204-Суглинок легкий пылеватый пластичномерзлый слабольдистый слоистой криотекстуры при оттаивании мягкопластичный с примесью органического вещества, толщиной слоя от 0,8 до 7,3 м;
- ИГЭ 2691204-Суглинок тяжелый песчанистый пластичномерзлый слабольдистый слоистой криотекстуры при оттаивании мягкопластичный слабозаторфованный, толщиной слоя от 0,3 до 2,4 м;
- ИГЭ 2690203-Суглинок тяжелый песчанистый с щебнем, пластичномерзлый слабольдистый слоистой криотекстуры при оттаивании тугопластичный с примесью органического вещества, толщиной слоя от 2,0 до 3,8 м;
- ИГЭ 3291203-Супесь песчанистая пластичномерзлая слабольдистая слоистой криотекстуры при оттаивании текучая, толщиной слоя от 0,5 до 5,2 м;
- ИГЭ 4481003-Песок мелкий твердомерзлый слабольдистый массивной криотекстуры при оттаивании водонасыщенный средней плотности, толщиной слоя от 1,0 до 4,5 м;
- ИГЭ 4482003-Песок мелкий твердомерзлый льдистый массивной криотекстуры при оттаивании водонасыщенный средней плотности, толщиной слоя от 0,5 до 6,5 м;
- ИГЭ 4581003-Песок пылеватый твердомерзлый льдистый массивной криотекстуры при оттаивании водонасыщенный средней плотности, толщиной слоя от 1,1 м до 2,0 м;

- ИГЭ 92-Торф среднеразложившийся, мерзлый, толщиной слоя от 0,4 м до 0,8 м.

По температурному состоянию мерзлые грунты, согласно ГОСТ 25100-2020: суглинки и супеси пластичномерзлые, песчаные грунты – твердомерзлые, торфы – мерзлые.

Криогенное строение грунтовых разновидностей в разрезе тесно связано с их литологическим составом. Наибольшее количество ледяных включений разнообразных форм, размеров и ориентировки приурочено к глинистым грунтам.

Тип криогенных текстур мерзлых грунтов: суглинки и супеси слоистой криотекстуры, твердомерзлые, пески массивной криотекстуры. Шлиры льда по 0,1 – 1,2 см через 5-40 см. Льдистость в таких грунтах 5-15%. По глубине и по площади изменений в криогенном строении данных грунтов не наблюдалось.

Процессу заболачивания благоприятствует приуроченность территории к зоне избыточного увлажнения при малой испаряемости, ограниченности инфильтрации поверхностных вод в области распространения многолетнемерзлых пород.

Озерно-болотные отложения (bQIV) вскрыты локально, составляют верхнюю часть разреза и представлен торфом от средней степени разложения до сильноразложившихся, мощностью слоя 0,4-1,0 м.

Согласно п.3.1.4 СП 447.1325800.2019 торфы относятся к III категории просадочности.

При промерзании грунтов криогенное пучение зависит от сочетания основных факторов, определяющих характер и интенсивность его проявления: состав, свойства и сложение грунтов, их предзимняя влажность и температурный режим промерзания. Криогенное пучение грунтов наиболее активно протекает на обводненных участках всех геоморфологических уровней, сложенных супесчано-суглинистыми отложениями. Неравномерность сезонного пучения вызывает формирование плоских бугров высотой до 1 м и диаметром 5-10 м или плоско-выпуклых поднятий с поперечником 0,5-1,0 м и высотой не более 0,5-1,0 м.

В ходе инженерно-геологических изысканий участков распространения бугров пучения не выявлено.

На территории распространения многолетнемерзлых отложений грунты, залегающие в слое сезонного оттаивания, подвержены процессам пучения. На исследуемой территории, за исключением участков, отсыпанных насыпными грунтами, активно протекают процессы морозного пучения грунтов.

По степени пучинистости торфы, суглинки, супеси и глины, залегающие в слое сезонного оттаивания, классифицируются согласно ГОСТ 25100-2020 как средне- и сильноупучинистые.

По относительной деформации морозного пучения, согласно выполненным лабораторным определениям степени пучинистости грунтов по ГОСТ 28622-2012, в соответствии с п.Б.24 ГОСТ 25100-2020, находящиеся в зоне сезонного оттаивания/промерзания, классифицируются как:

- непучинистый;
- слабопучинистый;
- среднепучинистый;
- сильноупучинистый.

Согласно СП 115.13330.2016 таблица 5.1 категории опасности природных воздействий по пучению – «весьма опасная», пораженность территории более 75%.

Согласно СП 22.13330.2016 п. 5.4.8 по характеру подтопления следует выделять естественно и техногенно-подтопленные территории с глубинами залегания УГВ менее 3,0 м. Протяженность естественно подтопленных территорий в неблагоприятный период (октябрь-май) составляет менее 25 % от общей площади участка работ, в период июнь-сентябрь свыше 75 % от общей площади участка.

По категории опасности процессов согласно СП 115.13330.2016, таблица 5.1 подтопление территории относится к «опасному» процессу на данной территории. При сезонном оттаивании протяженность естественно подтопленных территорий составит от 50 до 75%.

Подтопление участка изысканий обусловлено тем, что сезонномерзлые грунты выступают в качестве водоупора и возможно повышение уровня грунтовых вод типа «верховодка» до отметок близких к дневной поверхности в период снеготаяния.

Принимая во внимание изменение гидрологических условий района изысканий и согласно критериям типизации территорий по подтопляемости (Приложение И, СП 11-105-97, часть II) район работ относится:

- к подтопленным районам в естественных условиях (I-A-2) – сезонно (ежегодно) подтапливаемые (на болотах);
- к потенциально подтопляемым районам в результате ожидаемых техногенных воздействий (П-Б1-1,2) – медленное повышение уровня грунтовых вод с прогнозируемым подтоплением.

В сферу взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой в данном районе попадают грунтовые воды верхнего гидрологического этажа, среди которых выделяются воды сезонно-талого слоя (типа «верховодки»), воды элювиально-делювиальных отложений.

Надмерзлотные воды сезонно-талого слоя (СТС) распространены в пределах района ограничено. Мощность водоносного горизонта определяется мощностью СТС.

Водоносный горизонт сезонно-талого слоя функционирует в летне-осенний период, полностью перемерзая зимой, воды безнапорные и приобретают местный криогенный напор лишь в зимний период в ходе промерзания сезонно-талого слоя. Фильтрационный поток этих вод направлен в сторону уклона рельефа. Питание подземные воды СТС получают за счет инфильтрации осадков, вытаивания линз и прослоев льда в водовмещающих породах.

Водоупором служат многолетнемерзлые грунты и плотные глинистые отложения.

Положение критического (подтапливающего) уровня подземных вод «верховодки» следует ожидать вблизи и выше дневной поверхности (в понижениях рельефа и на участках с отсутствием поверхностного стока).

Необходимо учитывать, что согласно п. 5.4.8 СП 50-101-2004, основными факторами подтопления являются: при строительстве - изменение условий поверхностного стока при вертикальной планировке территории, длительный разрыв между выполнением земляных и строительных работ; при эксплуатации - инфильтрация утечек, уменьшение испарения под зданиями и покрытиями и т.д.

Тип сезонного промерзания и оттаивания пород по классификации В. А. Кудрявцева континентальный. Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °C в область отрицательных значений в конце сентября - начале октября. Глубина промерзания обусловлена, в основном, литологическим составом поверхностного слоя, его предзимней влажностью, а также режимом снегонакопления.

Сезонное оттаивание грунтов начинается в конце мая - начале июня и заканчивается в сентябре - октябре месяце.

Интенсивность землетрясений района изысканий составляет пять (5) баллов согласно СП 14.13330.2018 карты ОСР-2015-А 10 %, ОСР-2015-В 5 % и ОСР-2015-С 1 % вероятности возможного превышения в течение 50 лет. По категории опасности процессов согласно СП 115.13330.2016, таблица 5.1 землетрясения относятся к «умеренно опасному» процессу на данной территории.

**3.4 Результаты определения (расчета) границ и характеристики 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**

Характеристика веществ, обращающихся в технологическом процессе, по характеру воздействия на организм человека приведена в таблице (Таблица 2).

**Таблица 2 - Характеристика веществ, обращающихся в технологическом процессе**

Наименование продукта	Класс опасности по ГОСТ 12.1.005-88
Углеводородный газ	IV
Ингибитор гидратообразования	III

По степени токсического воздействия на организм человека, в соответствии с ГОСТ 12.1.007-76, ингибитор гидратообразования относится к умеренно опасным веществам, углеводородный газ относится к малоопасным веществам.

Углеводородный газ, выделяемый при аварии, является горючим газом. При отравлении газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

Ингибитор гидратообразования содержит метанол – политропный яд, с преимущественным воздействием на нервную систему и зрительные нервы. При попадании внутрь возможно повреждение и/или необратимая потеря зрения. Оказывает раздражающее действие.

При авариях на объектах нефтегазового комплекса негативному воздействию подвержены атмосфера, грунты и почва, биосфера и люди.

Последствия аварий определяются количеством выброшенного вещества и количеством вещества, участвующим в аварии, расположением соседнего оборудования, присутствием обслуживающего персонала в зонах риска.

Сценарии аварийных ситуаций представлены в Томе 10.4.2 Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов. Расчетно-пояснительная записка к декларации промышленной безопасности.

Расчеты границ зон воздействия поражающих факторов аварий на проектируемом объекте выполнены с применением сертифицированного программного комплекса «ТОКСИ+Risk».

К авариям на кустах газовых скважин и на линейной части относятся аварии со следующими сценариями развития:

- разгерметизация трубопровода → выброс газа без воспламенения → образование газовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

- разгерметизация трубопровода → мгновенный выброс газа под высоким давлением → при появлении источника инициирования - воспламенение газа → независимое горение в противоположных направлениях двух настильных (слабонаклонных к горизонту) струй газа с их ориентацией близкой к оси трубопровода («струевое пламя») → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;
- разгерметизация трубопровода → выброс газа → образование газовоздушного облака → при появлении источника инициирования – сгорание парогазовоздушной смеси с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

К авариям на **реагентопроводе** относятся аварии со следующими сценариями развития:

- разгерметизация трубопровода → пролив реагента → загрязнение территории;
- разгерметизация трубопровода → пролив реагента → испарение с поверхности пролива → образование паровоздушного облака → при появлении источника инициирования - воспламенение и пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты → загрязнение атмосферы продуктами горения.

Последствиями аварий являются:

- загрязнение технологических площадок;
- загрязнение окружающей среды;
- тепловое воздействие на близлежащие объекты и обслуживающий персонал;
- воздействие ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей.

Результаты расчета количества выброса газа при аварийных ситуациях представлены в таблице (Таблица 3).

**Таблица 3 – Расчетное количество выброса газа при аварийных ситуациях**

Наименование аварийного участка	Выброс газа при аварийной ситуации, т
<b>Фонд скважин</b>	
Газосборный трубопровод от скважины 1 до арматурного блока	0.41
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>	
Выкидной трубопровод от скважины 1 в эксплуатационный коллектор	1.02
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-014 до крана шарового К206-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	8.28
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-020 до крана на выходе с куста К206-XV-002	5.72
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-007 до крана на выходе с куста К206-XV-002	5.75
Газосборный трубопровод от КП206-13 до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	71.86
Газосборный трубопровод от площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01) до Узла приема СОД DN400	173.15
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД	7.69

Наименование аварийного участка	Выброс газа при аварийной ситуации, т
DN400 до УКПГ	

Результаты расчета, прогнозируемого количества пролитого ингибитора гидратообразования и расчетная площадь пролива представлены в таблице (Таблица 4).

**Таблица 4 - Количество пролитого ингибитора гидратообразования и расчетная площадь пролива**

Наименование аварийного участка	Количество пролитого ингибитора гидратообразования, т	Расчетная площадь пролива, м <sup>2</sup>
<b>Фонд скважин</b>		
Коллектор подачи реагента к скважинам от К206-XV-003 до 1 скважины К206-АБ-ЗА-009.1	0.66	13.13
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>		
Ингибиторопровод от площадки (точка подключения ГСС от КП254-01) до КП206-13	16.47	329.45
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	25.22	504.47
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	0.67	13.41

Расчеты зон поражения от теплового воздействия при пожаре пролива и при «струевом горении» газа, выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ Р 12.3.047-2012, при воздействии избыточного давления ударной волны взрыва – в соответствии с приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей».

Расчетные размеры зон поражения производственного персонала при «струевом горении» газа приведены в таблице (Таблица 5).

**Таблица 5 - Расчетные размеры зон поражения производственного персонала при «струевом горении» газа**

Наименование аварийного участка	Расстояние от центра пожара до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м		Ширина факела при струйном горении, м
	Зона интенсивности излучения 100 кВт/м <sup>2</sup>	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м <sup>2</sup>	
<b>Фонд скважин</b>			
Газосборный трубопровод от скважины 1 до арматурного блока	110,05	165,07	16,51
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>			
Выкидной трубопровод от	99,96	149,94	14,99

Наименование аварийного участка	Расстояние от центра пожара до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м		Ширина факела при струйном горении, м
	Зона интенсивности излучения 100 кВт/м <sup>2</sup>	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м <sup>2</sup>	
скважины 1 в эксплуатационный коллектор			
Трубопровод от крана шарового К206-3А-014 до крана шарового К206-3А-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	100,07	150,1	15,01
Трубопровод от крана шарового К206-3А-020 до крана на выходе с куста К206-XV-002	231,35	347,03	34,7
Трубопровод от крана шарового К206-3А-007 до крана на выходе с куста К206-XV-002	231,5	347,03	34,7
Газосборный трубопровод от КП206-13 до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	218,39	327,58	32,76
Газосборный трубопровод от площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01) до Узла приема СОД DN400	271,17	406,76	40,68
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	271,17	406,76	40,68

Показатели, характеризующие уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях представлены в таблице (Таблица 6).

**Таблица 6 - Уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях**

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м <sup>2</sup>	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м			
		1,4 кВт/м <sup>2</sup>	4,2 кВт/м <sup>2</sup>	7,0 кВт/м <sup>2</sup>	10,5 кВт/м <sup>2</sup>
<b>Фонд скважин</b>					
Коллектор подачи реагента к скважинам от К206-XV-003 до 1 скважины К206-АБ-ЗА-009.1		13.13	12.12	6.49	5.37
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>					
Ингибиторопровод от площадки (точка подключения ГСС от КП254-01) до КП206-13	329.45	55.66	30.28	25.54	20.49
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	504.47	68.24	37.43	31.69	25.61
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	13.41	12.22	6.54	5.41	4.15

Показатели, характеризующие уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва представлены в таблице (Таблица 7).

**Таблица 7 - Уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва**

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
<b>Фонд скважин</b>						
Газосборный трубопровод от скважины 1 до арматурного блока	-	-	14.96	44.28	113.27	191.85
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>						
Выкидной трубопровод от скважины 1 в эксплуатационный коллектор	-	-	20.20	59.79	152.94	259.03
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-014 до крана шарового К206-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	-	-	-	60.37	167.17	287.40
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-020 до	-	-	-	53.37	147.79	254.08

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
крана на выходе с куста К206-XV-002						
Трубопровод от крана шарового К206-3А-007 до крана на выходе с куста К206-XV-002	-	-	-	53.46	148.05	254.53
Газосборный трубопровод от КП206-13 до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	-	-	-	156.33	432.89	744.23
Газосборный трубопровод от площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01) до Узла приема СОД DN400	-	-	-	166.34	460.62	791.90
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	-	-	-	74.23	205.54	353.37

В соответствии с принятой классификацией ЧС (Постановление Правительства РФ от 21 мая 2007 г. №304), чрезвычайные ситуации, произошедшие в результате возникновения аварий на проектируемых объектах, относятся к ЧС локального характера.

Зоны действия поражающих факторов при авариях на проектируемых объектах представлены на чертежах ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-003, ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-004.

Населенные пункты не попадают в зону возможного поражения при аварийных ситуациях.

В соответствии с приказом Ростехнадзора 03.11.2022 г. № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», аварии с рассматриваемыми последствиями относятся к редким и практически невероятным событиям. Показатели индивидуального риска удовлетворяют требованиям и соответствуют нормативным значениям, установленным Федеральным законом РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ.

### **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**

Существующая численность персонала ООО "Газпромнефть-Заполярье", привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов Тымпучиканского

нефтегазоконденсатного месторождения приведена в Томе 3.2 «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием».

Проектируемые сооружения эксплуатируются без постоянного присутствия персонала.

Учитывая пространственно-временное распределение в зоне действия поражающих факторов в случае возникновения ЧС возможно нахождение до 5 человек из числа ремонтной бригады и линейных обходчиков.

При возникновении аварийной ситуации на проектируемом объекте с воздействием избыточного давления ударной волны взрыва, максимально возможное количество потерпевших составит - 2 человека, из них погибших – 1 человек.

Населенные пункты и сторонние организации в зоны действия поражающих факторов не попадают.

### **3.6 Результаты оценки риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта**

Оценка риска возникновения аварийных ситуаций выполнена в соответствии с исходными данными и требованиями Приказа МЧС РОССИИ от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», а также приказа Ростехнадзора 03.11.2022 г. № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах».

Вероятности возникновения аварий представлены в таблице (Таблица 8).

**Таблица 8 - Вероятности возникновения аварий**

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения аварии, в год
<b>Фонд скважин</b>	
Газосборный трубопровод от скважины 1 до арматурного блока	$2.16 \times 10^{-6}$
Коллектор подачи реагента к скважинам от К206-XV-003 до 1 скважины К206-АБ-ЗА-009.1	$4.48 \times 10^{-4}$
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>	
Выкидной трубопровод от скважины 1 в эксплуатационный коллектор	$1.49 \times 10^{-6}$
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-014 до крана шарового К206-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	$7.56 \times 10^{-5}$
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-020 до крана на выходе с куста К206-XV-002	$4.95 \times 10^{-6}$
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-007 до крана на выходе с куста К206-XV-002	$5.01 \times 10^{-6}$
Газосборный трубопровод от КП206-13 до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	$1.22 \times 10^{-4}$
Газосборный трубопровод от площадки СОД	$7.99 \times 10^{-5}$

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения аварии, в год
DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01) до Узла приема СОД DN400	
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	$2.11 \times 10^{-6}$
Ингибиторопровод от площадки (точка подключения ГСС от КП254-01) до КП206-13	$1.14 \times 10^{-2}$
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	$1.75 \times 10^{-2}$
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	$4.62 \times 10^{-4}$

Вероятность возникновения поражения тепловым излучением при «струевом горении» газа на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 9).

**Таблица 9 - Вероятности возникновения поражения тепловым излучением при «струевом горении» газа на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск**

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения поражения тепловым излучением при «струевом горении» газа, в год	Индивидуальный риск от теплового излучения при «струевом горении» газа, в год
<b>Фонд скважин</b>		
Газосборный трубопровод от скважины 1 до арматурного блока	$5.98 \times 10^{-7}$	$4.78 \times 10^{-8}$
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>		
Выкидной трубопровод от скважины 1 в эксплуатационный коллектор	$4.12 \times 10^{-7}$	$3.30 \times 10^{-8}$
Трубопровод от крана шарового K206-3A-014 до крана шарового K206-3A-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	$2.09 \times 10^{-5}$	$1.67 \times 10^{-6}$
Трубопровод от крана шарового K206-3A-020 до крана на выходе с куста K206-XV-002	$9.90 \times 10^{-7}$	$7.92 \times 10^{-8}$
Трубопровод от крана шарового K206-3A-007 до крана на выходе с куста K206-XV-002	$1.00 \times 10^{-6}$	$8.02 \times 10^{-8}$
Газосборный трубопровод от КП206-13 до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	$2.45 \times 10^{-5}$	$1.96 \times 10^{-6}$

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения поражения тепловым излучением при «струевом горении» газа, в год	Индивидуальный риск от теплового излучения при «струевом горении» газа, в год
Газосборный трубопровод от площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01) до Узла приема СОД DN400	$1.60 \times 10^{-5}$	$1.28 \times 10^{-6}$
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	$4.22 \times 10^{-7}$	$3.38 \times 10^{-8}$

Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 10).

**Таблица 10 - Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск**

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения пожара пролива, в год	Индивидуальный риск от теплового воздействия, в год
<b>Фонд скважин</b>		
Коллектор подачи реагента к скважинам от К206-XV-003 до 1 скважины К206-АБ-ЗА-009.1	$4.84 \times 10^{-5}$	$3.87 \times 10^{-6}$
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>		
Ингибиторопровод от площадки (точка подключения ГСС от КП254-01) до КП206-13	$1.23 \times 10^{-3}$	$9.85 \times 10^{-5}$
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	$1.89 \times 10^{-3}$	$1.51 \times 10^{-4}$
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	$4.99 \times 10^{-5}$	$3.99 \times 10^{-6}$

Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 11).

**Таблица 11 - Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск**

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
<b>Фонд скважин</b>		
Газосборный трубопровод от скважины 1 до арматурного блока	$2.49 \times 10^{-7}$	$1.99 \times 10^{-8}$

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
<b>Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов</b>		
Выкидной трубопровод от скважины 1 в эксплуатационный коллектор	$1.71 \times 10^{-7}$	$1.37 \times 10^{-8}$
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-014 до крана шарового К206-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	$8.71 \times 10^{-6}$	$6.97 \times 10^{-7}$
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-020 до крана на выходе с куста К206-XV-002	$5.70 \times 10^{-7}$	$4.56 \times 10^{-8}$
Трубопровод от крана шарового К206-ЗА-007 до крана на выходе с куста К206-XV-002	$5.77 \times 10^{-7}$	$4.62 \times 10^{-8}$
Газосборный трубопровод от КП206-13 до площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01)	$1.41 \times 10^{-5}$	$1.13 \times 10^{-6}$
Газосборный трубопровод от площадки СОД DN300 (точка подключения ГСС от КП254-01) до Узла приема СОД DN400	$9.20 \times 10^{-6}$	$7.36 \times 10^{-7}$
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	$2.43 \times 10^{-7}$	$1.95 \times 10^{-8}$

Населенные пункты не попадают в зону возможного поражения при аварийных ситуациях.

В соответствии с приказом Ростехнадзора 03.11.2022 г. № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», аварии с рассматриваемыми последствиями относятся к редким и практически невероятным событиям. Показатели индивидуального риска удовлетворяют требованиям и соответствуют нормативным значениям, установленным Федеральным законом РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ.

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

Снижение рисков чрезвычайных ситуаций в период эксплуатации достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений. К ним относятся:

- выполнение трубопроводов на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений, 100% контроль сварных соединений радиографическим методом контроля;
- испытание аппаратов и трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;

- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности;
- применение герметичных электронасосных агрегатов с двойными торцовыми уплотнениями, исключающими утечки перекачиваемой жидкости в штатном режиме работы;
- установка сигнализаторов давлений концентраций углеводородных газов и паров на наружных площадках и в производственных помещениях, с целью обнаружения утечек продукта и предотвращения дальнейшего развития аварии;

Техническое обслуживание, аварийно-восстановительные работы и мелкий текущий ремонт предусматривается выполнять силами персонала службы главного механика и главного энергетика ООО «Газпромнефть - Заполярье».

Локализация и ликвидация последствий аварий проводится обслуживающим персоналом цеха текущего обслуживания и ремонта трубопроводов и аварийно-восстановительной бригады промысла по обслуживанию ООО «Газпромнефть-Заполярье», с привлечением в случае возгорания ПАСФ ООО «НПСО» и ООО «Пожарная охрана», а в случае разливов нефти – ООО «Аварийно-спасательное формирование Сервис промышленной безопасности».

Сведения об экстренных службах на месторождении приведены в таблице (Таблица 12).

**Таблица 12 – Сведения об экстренных службах**

Наименование службы	Контактная информация
Пожарная служба	21-я пожарная часть ГП-11, тел. +7 (3494) 99-11-46
Медицинская служба	Врачебный здравпункт ООО «СибМедЦентр» врач сот. +7-923-434-05-31 (кор) ГБУ РС (Я) «Ленская ЦРБ» приемный покой: тел.: +7 (41137) 4-36-25
Санитарная Авиация РС (Я)	тел. +7 (41137) 4-36-01. После 17:00 тел. +7 (41137) 4-36-10 тел. +7 (41124) 3-60-23 сот. +7-924-467-70-55
Противоаварийная служба Филиал ВСВЧ ООО «Газпром Газобезопасность» в г. Красноярск	сот. +7(958)-453-80-54 тел. +7 (391) 290-20-32
ООО «АСФ СПб» (при ЛАРН)	тел. +7 (4112) 45-20-33 тел. +7-924-765-38-08 тел. +7-924-862-84-34 тел. +7-965-998-77-66

Сложные работы предусматривается выполнять на специализированных предприятиях, в том числе силами выездных ремонтных бригад этих предприятий.

ООО «Газпромнефть-Заполярье» заключен договор с Профессиональным аварийно-спасательным формированием ООО «Пожарная охрана» (регистрационный номер 16/2-1-196 от 30.03.2018 г.)

ООО «Пожарная охрана» осуществляет следующие виды аварийно-спасательных работ:

- газоспасательные;
- поисково-спасательные;

- аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров;
- по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации.

#### *Мероприятия по противодействию терроризму*

Мероприятия по противодействию терроризму представлены в Томе 10.3 «Перечень мероприятий по противодействию терроризму».

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

Проектируемые объекты не являются радиационно и химически опасными, мониторинг состояния радиационной и химической обстановки в мирное время не проводится (не требуется). Стационарных систем контроля за радиационной и химической обстановкой на проектируемых объектах не предусматривается.

Местные приборы и датчики системы автоматизации размещаются непосредственно на технологическом оборудовании. Вторичная аппаратура и контроллеры, а также коммуникационное оборудование - в щитах контроля и управления, размещенных в блоке автоматики.

Датчики и первичные преобразователи соединяются со щитами контроля и управления контрольным кабелем.

Для контроля наличия опасных концентраций углеводородных газов в воздухе на открытых площадках, в производственных помещениях применяются оптические датчики контроля загазованности с сигнализацией о превышении допустимой нормы. Высота установки определяется в зависимости от плотности веществ. На открытых площадках предусматривается свето-звуковая сигнализация возникновения загазованности (20% и 50% НКПРП). В помещениях и зданиях, оборудованных автоматическими газоанализаторами, предусматривается свето-звуковая сигнализации о возникновении загазованности (10% и 40% НКПРП).

В качестве кабельных линий от первичных датчиков и исполнительных механизмов применяются бронированные кабели. Для измерительных цепей используются экранированные кабели с медными жилами. Сигналы последовательной передачи данных от ЛСУ передаются по кабелям типа «витая пара».

В производственных помещениях кабели прокладываются по кабельным конструкциям на лотках, в коробах и трубах по стенам зданий и кабельных каналах. Кабели, прокладываемые внутри и вне помещений, имеют исполнение нг(А)-LS. Контрольные кабели для приборов внутри и вне помещений взяты с изоляцией и оболочкой из трудносгораемого материала – поливинилхлоридного пластика. Проектом

предусматриваются унифицированные кабельные ввода с уплотнениями для ввода кабелей в здания.

Кабели КИП и ПС маркировать металлическими бирками. Предусмотреть механическую защиту кабелей, расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов, доступность для посторонних лиц), по высоте на 2 м от уровня пола.

Вне помещений кабели прокладываются по проектируемым эстакадам в лотках и в коробах. По эстакадам с трубопроводами с горючими газами и ЛВЖ кабельные проводки прокладываются на расстоянии не менее 0,5 м от трубопроводов. Кабели прокладываются по проходным и непроходным кабельным эстакадам совместно с технологическими трубопроводами (при условии выполнения противопожарных мероприятий в соответствии с требованиями п. 7.3.121 ПУЭ). Кабели, резервирующие друг друга, прокладываются на разных полках эстакады с расстоянием между ними не менее 600 мм.

Конструкция проектируемой кабельной эстакады предусматривается строительной частью проекта и соответствует требованиям СП 18.13330.2019 и требованиям ПУЭ.

При прокладке кабельных линий в металлических коробах кабельные линии уплотняются негорючими материалами и разделяются перегородками огнестойкостью не менее 0,75 ч в следующих местах:

- при входе в другие кабельные сооружения;
- на горизонтальных участках кабельных коробов через каждые 30 м, а также при ответвлениях в другие короба основных потоков кабелей;
- на вертикальных участках кабельных коробов через каждые 20 м.

Кабельные линии от технологических датчиков и исполнительных механизмов до контроллерного оборудования имеют 2-4 резервные жилы.

Электрооборудование, размещенное во взрывоопасных зонах, должно быть заземлено отдельной жилой кабеля, независимо от уровня напряжения.

Экраны кабелей заземляются только со стороны щитов управления во избежание образования контуров распространения помех.

Кабельные конструкции, площадки обслуживания, технологическое оборудование и блок-боксы заземляются в соответствии с проектной документацией на силовое электрооборудование.

#### *Мониторинг и управление инженерными системами*

АСУТП предназначена для выполнения следующих функций:

- сбор и обработка информации;
- контроль и управление ходом технологических процессов;
- контроль состояния системы и технологического оборудования;
- постоянный контроль состояния воздушной среды в пределах объекта;
- постоянный анализ изменения параметров в сторону критических значений и прогнозирование возможной аварии;
- действия средств локализации аварийной ситуации, выбор и реализацию оптимальных управляющих воздействий;
- автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;
- программное управление подготовкой и переключением оборудования по командам оператора;
- обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях;

- отображение и регистрация контролируемых технологических параметров, характеризующих состояние оборудования;
- сохранение истории хода технологических процессов и предоставление архивных данных технологическому персоналу в удобной форме;
- формирование журнала событий и системного журнала, выдача отчётовых документов о ходе технологических процессов, работе системы, действиях оперативного персонала;
- контроль доступа в систему.
- обмен информацией с вышестоящим уровнем управления предприятием;
- диспетчерское и технологическое управление выработкой электроэнергии и электроснабжением включая сбор, хранение и предоставление данных;
- контроль распределения и потребления энергоресурсов;
- контроль качества электроэнергии;
- мониторинг электрооборудования;
- учет электроэнергии.

Контроль и управление ходом технологических процессов (уровень ЛСА/ЛСУ/ТМ) осуществляется путём сбора технологических параметров с оборудования и датчиков, вычисления и анализа технологических параметров, выдачи управляющих воздействий на исполнительные механизмы согласно заданному алгоритму.

Обеспечение функций блокировок и защит осуществляется путём сбора и анализа значений критичных технологических параметров. В случае достижения критичным параметром аварийного значения выдается управляющее воздействие на исполнительные механизмы, в соответствии с заданным алгоритмом перевода технологического процесса и оборудования в безопасное состояние.

АСУТП позволяет дистанционно в режиме реального времени контролировать параметры, определяющие безопасность на объекте. Информация о регистрации параметров, определяющих опасность процессов, а также о срабатывании систем защиты (с записью в журнале событий), переданная в автоматизированную систему управления технологическими процессами эксплуатирующей организации (архивирование) и Ростехнадзор, хранится в течение 3 месяцев.

#### *Система контроля радиационной, химической обстановки*

Радиометрический контроль и производство измерений ионизирующих излучений на территории объекта предполагается осуществлять с помощью переносных стандартных рентгенометров-радиометров; химический контроль - с помощью переносных приборов химической разведки, которые будут входить в состав оснащения центральной операторной. В должностные обязанности дежурных операторов будут включены обязанности овладения навыками работы с указанными приборами.

#### *Система мониторинга опасных природных процессов*

Климат на территории строительства охарактеризован по данным наблюдений ближайшей метеостанции – Комака.

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

Существующие технологические объекты, сети коммуникаций, кустовые площадки и автомобильные дороги на Вакунайском и Тымпучиканском месторождениях отсутствуют. Месторождения расположены рядом, в связи с этим предполагается единая инфраструктура с общей системой подготовки и транспорта газа. Выполняется одновременное проектирование новых объектов добычи, системы сбора, подготовки и внешнего транспорта газа Вакунайского и Тымпучиканского месторождений.

Проектируемая площадка куста скважин №206-13 расположена на расстоянии более 10 км от проектируемой площадки УКПГ Тымпучиканское.

Возможные аварийные ситуации на рядом расположенных объектах производственного назначения не оказывают влияния на проектируемые объекты и сооружения. Здание операторной на площадке УКПГ предусматривается за пределами зон поражения при аварийных ситуациях на проектируемых сооружениях.

Проектируемые промысловые трубопроводы пересекают внутрипромысловые автодороги и автозимник, ручьи. Ведомость пересечений с автодорогами представлена в Томе 3.1.1 «Линейные трубопроводы».

На переходах через водные преграды, а также прибрежных участках, примыкающих по 25 м в обе стороны от водной преграды, для газопроводов принята категория С, для метanolопроводов – категория В.

Заглубление трубопровода на переходе через реки, ручьи, на которых труба прокладывается траншейным способом, с учетом возможных деформаций русла составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого профиля предельного размыва и не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верха забалластированного трубопровода.

На пересечениях с ручьями устройство футляров не требуется. На обоих берегах водной преграды предусматриваются опознавательные знаки.

В целях обеспечения устойчивости положения подземного трубопровода, сохранности его от повреждений, для участков, прокладываемых в русловой и пойменной части рек, предусмотрена балластировка.

При строительстве подводных переходов через водные преграды предусматриваются технические решения по укреплению берегов от размыва и предотвращению эрозии грунта в границах подводного перехода вследствие русловых процессов и техногенного воздействия на берега при строительстве.

Для крепления берегов балок, оврагов и береговых откосов предусматриваются мероприятия в соответствии с СП 425.1325800.2018. На участках применяются георешетки укладываемые на нетканый геотекстильный материал, с заполнением щебнем.

Фракция щебня, толщина слоя заполнения, параметры георешетки выбираются в соответствии с п. 8.3 СП 425.1325800.2018 с учетом скорости движения воды.

В соответствии с таблицами 4 и 5 ГОСТ Р 55990-2014 на переходах через автомобильные дороги общего пользования IV, V категорий с участками по 25 м в обе стороны от подошвы дороги для газопровода и ингибиторопровода принята категория С.

Переходы трубопроводов через автодороги выполнены подземно.

В соответствии с требованиями п. 891 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности» на переходах через автодороги предусматривается прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб. Внутренний диаметр футляра должен быть на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

В соответствии с п.10.3.8 ГОСТ Р 55990-2014 на конце защитных футляров устанавливаются вытяжные свечи DN100, высотой не менее 5 м, на расстоянии не менее 25 м от подошвы земляного полотна.

На торцах футляров устанавливаются герметизирующие резинотканевые манжеты для исключения попадания воды в полость между футляром и проектируемым трубопроводом. Для манжет предусмотрено укрытие, которое служит защитой от механических воздействий и давления грунта.

Для защиты от почвенной коррозии предусмотрена изоляция внешней поверхности футляров.

Минимальное заглубление трубопроводов до верха футляра трубопровода составляет:

- от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра – 1,4 м;
- от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа до верхней образующей защитного футляра – 0,5 м.

Пересечение трубопровода с автомобильными дорогами выполняется под углом, близким к 90°, но не менее 60°.

На переходе через автодорогу по обе стороны от перехода на расстоянии 1 м от оси трубопровода с правой стороны по ходу продукта устанавливаются знаки закрепления трассы.

На автодорогах, на расстоянии 100 м от оси перехода с каждой стороны устанавливаются предупредительный знак и знак «Остановка запрещена». Вдоль оси трассы трубопроводов (на расстоянии 1 м от нее) с каждой стороны от перехода устанавливаются знаки закрепления трассы, на которых указано:

- наименование трубопровода;
- диаметр трубопровода;
- наименование транспортируемой среды;
- рабочее давление трубопровода;
- глубина залегания трубопровода;
- наименование и контактная информация эксплуатирующей организации.

В соответствии с п. 824 и п. 955 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" проектируемые газопроводы обозначаются на местности указательными знаками с щитовыми указателями высотой 1,5-2,0 м от поверхности земли.

На щите-указателе приведена следующая информация:

- назначение, наименование промыслового трубопровода или входящего в его состав сооружения;
- местоположение оси промыслового трубопровода от основания знака;
- привязка знака на трассе (километр или пикет трассы);
- охранная зона промыслового трубопровода;
- телефоны организации, эксплуатирующей промыственный трубопровод.

Щиты-указатели устанавливаются с правой стороны трубопровода по ходу движения продукта на расстоянии 1 м от оси трубопровода.

В соответствии с п. 957 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" трасса промыслового трубопровода в местах переходов через естественные и искусственные

преграды, узлов запорной арматуры и на опасных участках должна быть обозначена на местности постоянными опознавательно-предупредительными знаками.

Опознавательно-предупредительные знаки устанавливаются:

- на углах поворота;
- на пересечениях трубопровода с существующими коммуникациями;
- на переходах через водные преграды;
- на переходах через автодороги по обе стороны от автодороги;
- в пределах прямой видимости, но не реже, чем через 1000 м.

На автодорогах при пересечении с проектируемыми газопроводами устанавливается предупредительный знак и знак «Остановка запрещена» – в 100 м по обе стороны от оси перехода.

Согласно п.4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов», для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения, для проектируемых трубопроводов установлена охранная зона вдоль трассы трубопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны (для многониточных трубопроводов – по 25 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны).

**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 115.13330.2016, СП 131.13330.2020, СП 104.13330.2016,  
СП 116.13330.2012, СП 14.13330.2018, СП 21.13330.2012**

Конструктивные решения выполнены при соблюдении мероприятий по технике безопасности, нормативной документации, действующей на территории Российской Федерации, а также с соблюдением правил по разработке проектной документации.

Конструктивные решения для выполнения наружных площадок, зданий, технологических эстакад и оснований под емкости приняты с учетом природно-климатических условий района и удаленности площадки строительства от промышленно развитых регионов страны.

Технологическое оборудование размещается в модульных зданиях и на открытых площадках.

Объемно-планировочные и конструктивные решения разрабатывались на основе действующих нормативных документов.

**3.10.1 Конструктивные решения наружных площадок**

Технологические площадки – неканализуемые.

Неканализуемые наземные площадки выполняются без покрытия на уплотненном грунтовом основании, или с твердым покрытием из утрамбованного щебня по уплотненному грунту, с “утопленным” по периметру площадок, в уровень покрытия, бортовым камнем по ГОСТ 6665-91.

Для обслуживания задвижек проектируются металлические площадки, отдельно стоящие или крепящиеся на металлоконструкции стоек эстакад, и лестницы (стремянки) из профильного проката.

Для перехода через трубопроводы так же проектируются площадки с ограждениями.

Площадки обслуживания, лестницы, стремянки, переходные мостики и ограждения выполняются металлическими, из профильного металла, как типовыми, так и индивидуального изготовления.

Покрытие площадок обслуживания и переходных мостиков запроектировано из просечно-вытяжной стали.

Конструктивные решения зданий и сооружений, инженерных сетей представлены в Томе 4.4.1 «Конструктивные и объемно-планировочные решения».

### **3.10.2 Технические решения, обеспечивающие необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость зданий и сооружений**

Необходимая прочность, устойчивость, пространственная неизменяемость зданий и сооружений определена расчетом строительных конструкций.

Строительные конструкции зданий и сооружений, опоры под технологические трубопроводы и кабельные коммуникации рассчитаны согласно СП 16.13330.2017 Актуализированная редакция СНиП II-23-81\* «Стальные конструкции» и в соответствии с требованиями СП 131.13330.2020 Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» на действие расчетного сочетания нагрузок от собственного веса конструкций, снеговой, ветровой, технологической нагрузки.

В целях обеспечения требований Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.09 для сооружений нормального уровня ответственности принят ряд мероприятий по обеспечению безопасности на проектируемых объектах:

- допустимые расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и ПУЭ;
- расчеты строительных конструкций на основные сочетания нагрузок по первой группе предельных состояний выполнены с учетом коэффициентов надежности по ответственности не менее 1,0 для зданий и сооружений нормального уровня ответственности; для сооружений повышенного уровня ответственности не менее 1,1.

В результате расчета прочность и устойчивость балочных оснований под блочно-модульные здания полного заводского изготовления, и сооружений в целом и отдельных его элементов обеспечена. Деформации не превышают предельных значений. Несущая способность всех элементов каркаса обеспечена.

### **3.11 Решения по содержанию на проектируемом резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций**

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС в целях обеспечения немедленного реагирования создаются заблаговременно и включают продовольствие, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, топливо, средства индивидуальной защиты.

Согласно Федеральному закону от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения, расположенные на площадках, оснащены первичными средствами пожаротушения. На территории площадок для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря предусмотрены пожарные щиты.

В целях обеспечения оперативной локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на проектируемых объектах предполагается хранение запасных частей, оборудования, технических средств и реагентов.

Объем и номенклатура материально-технических резервов для ликвидации аварий включают:

- аварийный запас материалов, соединительных деталей, запорной арматуры;
- набор инструментов, оборудования и материалов для проведения ремонтно-восстановительных работ;
- транспортно-технические средства;
- горюче-смазочные материалы;
- медицинское имущество;
- технические средства, оборудование и реагенты для проведения работ по ликвидации возможных разливов;
- спецодежда и средства индивидуальной защиты для персонала.

Резервы материальных ресурсов создаются, используются и восполняются согласно постановления Правительства Российской Федерации от 25 июля 2020 г. № 1119 «Правила создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и ст. 25 Федерального Закона от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

Проектируемые объекты имеют надежное круглогодичное транспортное сообщение с базами материально-технического обеспечения и местами дислокации производственных служб организаций.

В организации ООО «Газпромнефть-Заполярье» утвержден и введен в действие Приказ «О создании резерва финансовых ресурсов» (Приложении Г).

### **3.12 Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях**

Органом управления системы связи является организация ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Пункт управления находится в проектируемом здании операторной УКПГ Тымпучикансое. УКПГ Тымпучикансое предусмотрено проектом ООО «Газпром проектирование» ш. ЧОНФ.ГАЗ-УКПГ «Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Установка комплексной подготовки газа». Здание операторной на площадке УКПГ предусматривается за пределами зон поражения при аварийных ситуациях на проектируемых сооружениях.

Оповещения персонала предусматривается с применением оперативно-диспетчерской радиосвязи.

Для обеспечения обслуживающего и ремонтного персонала оперативно-диспетчерской радиосвязью предусматривается использование услуг оператора спутниковой радиотелефонной связи «Иридиум».

Структурная схема передачи данных представлена на чертеже ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.05-ГЧ-001.

В соответствии с требованиями ст. 15. п. 6 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» выполнено моделирование сценариев техногенных воздействий при возникновении аварий на технологических объектах и сооружениях. Принимая во внимание результаты оценки риска возникновения техногенных воздействий при авариях, а также учитывая удаленность объекта от населенных пунктов и отсутствие в зонах воздействия поражающих факторов

проживающего или осуществляющего хозяйственную деятельность населения, создание локальной системы оповещения в соответствии с Федеральным законом от 12.02.1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне» не требуется.

Схема оповещения представлена на чертеже ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ТЧ-002.

**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 53111-2008**

Контроль и управление технологическим процессом на проектируемых сооружениях предусмотрено из помещения операторной УКПГ, предусмотренной проектом 1513/20 «Обустройство Тымпучиканского и Вакунайского нефтегазоконденсатных месторождений. Комплекс по компримированию и подготовке газа, подготовке конденсата. Энергокомплекс».

В зоны действия поражающих факторов при авариях операторная не попадает.

В связи с этим решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии данным проектом не предусматриваются.

**3.14 Перечень используемых сокращений и обозначений**

**АСУТП** - автоматизация систем управления технологическими процессами;

**ВЖК** – вахтовый жилой комплекс;

**ВЛ** – высоковольтная линия;

**ГЖ** – горючая жидкость;

**ГО** – гражданская оборона;

**ЗС ГО** – защитное сооружение гражданской обороны;

**КИПиА** – контрольно-измерительные приборы и автоматика;

**КП** – кустовая площадка;

**ЛВЖ** – легковоспламеняющаяся жидкость;

**ЛКП** – лакокрасочные покрытия;

**МЧС** – Министерство РФ по делам гражданской обороны чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;

**НТД** – нормативно-техническая документация;

**ППР** – проект производства работ;

**СЗЗ** – санитарно-защитная зона;

**СОД** – средства очистки и диагностики;

**СТС** – сезонно-талый слой;

**ТВС** – топливно-воздушная смесь;

**ТСПД** – технологическая сеть передачи данных;

**УЗА** – узел запорной арматуры;

**УКПГ** - установка комплексной подготовки газа;

**ЧС** – чрезвычайная ситуация.

### **3.15 Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов**

- 1) Закон РФ. О гражданской обороне. Утв. 12.02.98 г. № 28-ФЗ
- 2) Закон РФ. Градостроительный кодекс РФ Утв. 29.12.04 г. № 190-ФЗ
- 3) Закон РФ. О техническом регулировании. Утв. 27.12.2002 г. № 184-ФЗ
- 4) Закон РФ. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. Утв. 22.07.08 г. № 123-ФЗ
- 5) Закон РФ. О радиационной безопасности населения. Утв. 5.12.95 г. № 3-ФЗ
- 6) Закон РФ. О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Утв. 21.12.94 г. № 68-ФЗ
- 7) Закон РФ. О пожарной безопасности. Утв. 21.12.94 г. № 69-ФЗ
- 8) Закон РФ. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Утв. 21.07.97 г. № 116-ФЗ
- 9) Закон РФ. Об охране окружающей среды. Утв. 10.01.2002 г. № 7-ФЗ
- 10) Закон РФ. О мобилизационной подготовке и мобилизации в Российской Федерации. Утв. 26.02.99 г. № 31-ФЗ
- 11) Постановления Правительства Российской Федерации. Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения. № 546 от 27.04.2024 г.
- 12) Постановление Правительства РФ. О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. № 794 от 30.12.03 г.
- 13) Постановление Правительства РФ. О федеральном государственном надзоре в области гражданской обороны. №1007 от 25.06.2021 г.
- 14) Постановление Правительства РФ. Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ. № 2451 от 31.12.2020 г.
- 15) Постановление Правительства РФ. О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. №304 от 21.05.2007 г.
- 16) Постановление Правительства РФ. Правила противопожарного режима в Российской Федерации. № 1479 от 16.09.20 г.
- 17) Приказ МЧС России Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах №533 от 26.06.24 г.
- 18) ГОСТ 24.104-2023. Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Автоматизированные системы управления. Общие требования.
- 19) ГОСТ 12.1.010-76. ССБТ. Взрывобезопасность. Общие требования.
- 20) ГОСТ 12.1.005-88. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
- 21) ГОСТ 12.1.004-91. ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования (с изменениями на 2006 г.).
- 22) ГОСТ 12.1.007-76. ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности (с изменениями на 2007 г.).
- 23) 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.
- 24) ГОСТ Р 42.0.02-2023. Гражданская оборона. Термины и определения основных понятий.
- 25) ГОСТ Р 42.0.01-2023. Гражданская оборона. Основные положения.

- 26) ГОСТ Р 12.3.047-2012. Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
- 27) СП 165.1325800.2014. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
- 28) СП 8.13130.2020. Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности.
- 29) СП 20.13330.2016. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*.
- 30) СО 153-34.21.122-2003. Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
- 31) СП 12.13130.2009. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.
- 32) СП 484.1311500.2020. Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизации систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования.
- 33) СП 485.1311500.2020. Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования.
- 34) СП 3.13130.2009. Системы противопожарной защиты. Системы оповещения и управление эвакуации людей при пожаре. Требования пожарной безопасности.
- 35) СП 132.13330.2011. Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования.
- 36) СП 24.13330.2021. Свайные фундаменты.
- 37) СП 25.13330.2020. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах.
- 38) СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов.
- 39) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (седьмое издание 1999-2003 гг.).
- 40) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (шестое издание 1985 г. с изменениями 1999 г.).
- 41) Правила обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами. №766н от 29.10.2021г.
- 42) Пожарная безопасность на предприятиях транспорта и хранения нефти и нефтепродуктов. Волков О.М., Прокуряков Г.А. - М.: Недра, 1981, 256 с.
- 43) Официальный сайт Федеральной службы государственной статистики РФ [<http://www.gks.ru/>].
- 44) Официальный сайт Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий [<http://www.mchs.gov.ru/>].

**Приложение А****Исходные данные требования для разработки ПМ ГОЧС**

**Министерство по делам  
гражданской обороны и  
обеспечению безопасности  
жизнедеятельности населения  
Республики Саха (Якутия)**



**Саха Өрөспүүбүлүкэтийн  
гражданской көмүскэлийн  
уопна нэйилгэнээ олохор-  
дъанаңар күтгэл суюх буолуутун  
хааччыйыы министиэристибэтэ**

ул. Кирова, д. 18, блок «Б», г. Якутск, 677027, тел. (4112) 39-82-60  
E-mail: mingoobzhn@sakha.gov.ru, <https://mingoobzhn.sakha.gov.ru/>

29.09.2025 № 22/0513-4397

на исх. № ГПВН-ГПН-25-0950 от 18.09.2025 г.

Начальнику управления по  
проектированию объектов  
капитального строительства  
АО «Гипровостокнефть»  
М.А. Свитову

*О направлении исходных данных*

Уважаемый Михаил Александрович!

В соответствии с Вашим запросом сообщаю исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее – «ПМ ГОЧС») в составе проектной документации объекта капитального строительства: «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13», расположенного по адресу: Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тымпучиканский лицензионный участок.

**1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.**

1.1. Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13;

- Общая численность работников, обслуживающего персонала – без постоянного присутствия персонала;
- Максимальное расчетное количество людей, одновременно находящихся в помещениях – отсутствует;
- Численность работников наибольшей работающей смены, продолжающих свою деятельность в период мобилизации и военное время – не работает в военное время;
- Фонд добывающих скважин – 12 шт.;
- Давление на устье скважин, макс. 11,0 МПа.;
- Температура на устье скважин, макс. 5,9 °C.;

Исп. Никифорова В.А.  
тел. 8(4112) 39-83-05

АО «Гипровостокнефть»
Получено 07.10.2025
Вх. № BX-9125-25

- Добыча углеводородного сырья, макс. 1330,6 млн. м<sup>3</sup>/год.;
- Газосборный трубопровод от кустовой площадки №206-13 до УКПГ, ориентировочная протяженность 20,2 км.;
- Ингибиторопровод УКПГ - КГС №206- 13 Ингибиторопровод от УКПГ до кустовой площадки №206-13, ориентировочная протяженность 20,2;
- Класс опасности – II;

**2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства.**

2.1. В целях предупреждения и быстрого реагирования на аварийные ситуации необходимо наличие дежурно-диспетчерской службы с четкими инструкциями порядка действий при аварийных и нестандартных ситуациях, а также в соответствии с Федеральным законом № 28-ФЗ от 12.02.1998 года «О гражданской обороне» и с приказом МЧС от 23.12.2005 года № 999 «Об утверждении Порядка создания непштатных аварийно-спасательных формирований» необходимо создать и поддерживать в готовности непштатные аварийно-спасательные формирования, необходимо наличие средств индивидуальной защиты персонала, пожаротушения, средства связи и четких инструкций действий персонала.

**3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.**

3.1. Рядом с намечаемым объектом капитального строительства потенциально опасных объектов не расположено.

**4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.**

4.1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27.04.2024 г. № 546 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и приказа МЧС России от 21.03.2025 № 225 ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» (зарегистрирован в Министерстве Российской Федерации 22.05.2025, рег. № 82290) проектируемый объект «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13» в соответствии с показателями для отнесения территорий не имеет категорию по гражданской обороне.

4.2. Ближайшие от проектируемого объекта населенные пункты Ленского района Республики Саха (Якутия) в соответствии с показателями для отнесения территорий к группам по гражданской обороне категорию не имеют.

Исп. Никифорова В.А.  
тел. 8(4112) 39-83-05

4.3. В соответствии с требованиями Главы 10 СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» (Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны») рекомендуется предусмотреть маскировочные мероприятия на объекте.

**5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.**

5.1. Проектируемый объект «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13» станет располагаться на территории Ленского района Республики Саха (Якутия), который в соответствии СНиП II-7-81\* характеризуются сейсмичностью до 6 баллов по шкале MSK-64.

5.2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2024 г. № 589 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 04 июля 2020 г. №985 оснащению опасных производственных объектов структурированной системой мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений не обязательно.

Между тем, в целях раннего обнаружения аварий на данном объекте, рекомендуется оснастить структурированной системой мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений согласно пункта 4.9 ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений».

5.3. В проекте строительства необходимо привести перечень опасностей, которые могут возникнуть на объекте строительства и в процессе эксплуатации в случае аварий и опасных природных явлений.

5.4. Дать оценку риска чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) техногенного и природного характера, включая оценку риска гибели людей и величины материального ущерба от ЧС.

5.5. При проектировании учесть возможные аварийные ситуации, связанные с эксплуатацией объекта.

5.6. Обосновать решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на объекте сил и средств ликвидации ЧС.

5.7. В соответствии со статьей 9 Федерального Закона № 28-ФЗ от 12.02.1998 года «О гражданской обороне», а также п. 6.38 СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» на объекте «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного

Исп. Никифорова В.А.  
тел. 8(4112) 39-83-05

месторождения. Куст скважин № 206-13» в случае, если последствия потенциальной аварии выходят за пределы территории объекта, которые могут причинять вред жизни и здоровью населения, проживающих или осуществляющих хозяйственную деятельность в зонах воздействия поражающих факторов необходимо создать локальную систему оповещения.

5.8. Также, в соответствии с статьей 14 Федерального Закона Российской Федерации № 116-ФЗ от 21 июля 1997 года «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» необходимо разработать декларацию промышленной безопасности.

**6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.**

6.1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера оформить отдельным подразделом в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101 и п. 6.1 ГОСТ Р 22.2.13-2023.

6.2. Проект строительства объекта: «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13» после разработки рекомендуется пройти экспертизу в экспертном органе.

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

- Федеральный закон от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне».
- Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
- Федеральный Закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный Кодекс Российской Федерации».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.05.2007 № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.04.2024 г. № 546 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».
- Приказ МЧС России от 21.03.2025 № 225 ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне»
- ГОСТ Р 22.0.02-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения».

Исп. Никифорова В.А.  
тел. 8(4112) 39-83-05

- ГОСТ Р 22.0.03-2022 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Природные чрезвычайные ситуации. Термины и определения».
- ГОСТ Р 22.0.05-2020 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Природные чрезвычайные ситуации. Термины и определения».
- ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения».
- ГОСТ Р 22.8.01-2021 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Ликвидация чрезвычайных ситуаций. Общие требования».
- 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».
- ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружения».
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» (Актуализированная редакция).
- СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\*Строительная климатология».
- СП 264.1325800.2016 Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства. Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84.
- СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированное издание СНиП II-7-81\*
- СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования».

Первый  
заместитель  
министра



А.А. Вензель

Исп. Никифорова В.А.  
тел. 8(4112) 39-83-05

**Приложение Б****Выписка из реестра членов саморегулируемой организации**

АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

6315200011-20251001-113301.10.2025

(регистрационный номер выписки)

(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:**

**Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»**

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1026300961422

(основной государственный регистрационный номер)

**1. Сведения о члене саморегулируемой организации:**

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	<u>6315200011</u>
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипровостокнефть»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	443041, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли» (СРО-П-106-25122009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	<u>П-106-006315200011-0009</u>
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	<u>30.12.2009</u>
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, 30.12.2009	Да, 17.11.2009	Нет



1

<b>3. Компенсационный фонд возмещения вреда</b>		
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	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
<b>4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств</b>		
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	27.06.2017
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	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
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	
<b>5. Фактический совокупный размер обязательств</b>		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	4227307323.95 руб.



2



**Приложение В****Сведения о работе объекта в военное время и о категории по ГО организации**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпромнефть-Развитие»  
(ООО «ГПН-Развитие»)**

**Заместителю главного инженера –  
начальнику управления  
АО «Гипровостокнефть»**

Юридический адрес: пер. Зоологический, д. 2-4, литер Б,  
Санкт-Петербург, 197198  
тел.: +7 (812) 385-99-58, факс: +7 (495) 777-31-10  
Адрес для корреспонденции: ул. 50 лет Октября, д. 14, Тюмень, 625048  
тел. +7 (3462) 59-34-00  
e-mail: gpn-development@gazprom-neft.ru, www.dvp.gazprom-neft.ru  
ОКПО 83253997, ОГРН 10777762622574, ИНН 7728639370, КПП 997250001

№  
на № ГПВН-ГПН-24-0547 от 11.06.2024

**Свитову М.А.**

**О работе в военное время,  
«Чона газ»**

**Уважаемый Михаил Александрович!**

Настоящим письмом сообщаем, что ООО «Газпромнефть-Заполярье», эксплуатирующая организация Тымпучиканского и Вакунайского НГКМ, не имеет категорий по гражданской обороне и в военное время прекращает работу.

Материалы ООО «Газпромнефть-Заполярье» по производственной безопасности выложены в комнату данных.

Просим довести данную информацию до субподрядных организаций ООО «Гипронефтегаз» и АО «Институт «Нефтегазпроект».

С уважением,

**Начальник управления по проектированию  
крупного проекта «Чона газ»**

**Д.В. Парфенов**

Per. № 20-06.01/004092  
от 15.07.2024

Альгинов Р.А.  
+7 (3452) 59-34-00 (70793)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ  
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 04CDE3CA00C2B005B14993D4D923432250

Владелец: Парфёнов Дмитрий Викторович

Действителен: с 22.11.2023 по 22.11.2024

АО «Гипровостокнефть»  
Печально, 15.07.2024  
Вх. № ВХ-3783-24





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»  
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»)

Юридический адрес:  
Россия, 625305, г. Новый Уренгой, ул. Тавжная, д. 30 «А»,  
помещ. 10, кабинет 207  
ОГРН 1097746829740, ИНН 7728720448,  
Адрес для корреспонденции:  
Россия, 625048, Тюмень, ул.50 лет Октября, д. 8 «Б», кабинет 2001  
Тел.: +7 (3452) 53-90-27  
e-mail: GPM-Zapolyar@yamal.gazprom-neft.ru  
www.gazprom-neft.ru

27.11.2024 № 11/1/013652  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Главному инженеру  
АО «Гипровостокнефть»**

**Попову Н.П.**

**Копия: Главному инженеру  
Тюменского филиала  
ООО «Газпром проектирование»**

**Крушину М.П.**

**О работе в военное время**

**Уважаемый Николай Павлович!**

Настоящим письмом сообщаем, что ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращает работу.

С уважением,

**Начальник управления по ПИР и  
взаимодействию с надзорными органами**

**Е.О. Гельман**

Шарафутдинова Э.Р.  
+7 (3452) 53-90-27 (78530)



**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-  
ЗАПОЛЯРЬЕ»**



**Публичное акционерное общество  
«Газпром нефть»  
(ПАО «Газпром нефть»)**

Для корреспонденции: ул. Почтамтская, д. 3-5, литер А,  
Санкт-Петербург, 190121  
телеф.: +7 812 363-31-52, 8 800 700-31-52  
факс: +7 812 363-31-51, 8-800-700-31-51  
e-mail: info@gazprom-neft.ru, www.gazprom-neft.ru

ОКПО 42045241, ОГРН 1025501701686, ИНН 5504036333, КПП 997250001

*05.12.2024 № НК-119/01/9609*

на №\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Начальнику  
управления по проектированию  
крупного проекта «Чона газ»  
ООО «Газпромнефть-Развитие»**

**Д.В. Парфенову**

**О категории по ГО**

**Уважаемый Дмитрий Викторович!**

На Ваше письмо от 05.12.2024 № 20-06.01/007912 «О категории по ГО  
ООО «Газпромнефть-Заполярье» сообщаем, что ООО «Газпромнефть-Заполярье»  
в перечень организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, не входит.

С уважением,

**Начальник  
Диспетчерского департамента**

**А.К. Гурин**

Лидак Е.В.  
+7 (812) 363-31-52 доб. 27913



**Публичное акционерное общество  
«Газпром нефть»  
(ПАО «Газпром нефть»)**

Для корреспонденции: ул. Почтамтская, д. 3-5, литер А,  
Санкт-Петербург, 190121  
тел.: +7 812 363-31-52, 8 800 700-31-52  
факс: +7 812 363-31-51, 8-800-700-31-51  
e-mail: info@gazprom-neft.ru, www.gazprom-neft.ru  
ОКПО 42045241, ОГРН 1025501701686, ИНН 5504036333, КПП 997250001

13.12.2024

№ НК-26/019892

на № 20-06.01/007963 от 06.12.2024

**Начальнику управления  
по проектированию  
ООО «Газпромнефть-Развитие»**

*О направлении информации*

**Уважаемый Дмитрий Викторович!**

На Ваш запрос о работе в военное время ООО «Газпромнефть-Заполярье» сообщаем, что ООО «Газпромнефть-Заполярье» мобилизационного задания (заказа) на добывчу газа и газового конденсата от Министерства энергетики Российской Федерации не имеет.

По вопросу о прекращении производственной деятельности в военное время на Тымпучиканском и Вакунайском НГКМ Вам необходимо обратиться в ООО «Газпромнефть-Заполярье».

С уважением,

**Начальник отдела по спецработе**

**И.В. Родионов**

Чухиль А.А.  
8(812) 363-31-52 доб. (078) 27830

Газпромнефть-Развитие, ООО (ГПН  
-Развитие)  
Бх. № 007179 от 10.12.2024

**Приложение Г****Сведения о резервах ресурсов для предупреждения и ликвидации ЧС**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМНЕФТЬ – ЗАПОЛЯРЬЕ»  
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ – ЗАПОЛЯРЬЕ»)

**ПРИКАЗ**

20 июня 2023г.

№ 879-П

**О создании резерва  
финансовых ресурсов**

Во исполнение требований Федеральных законов от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», постановлений Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения ликвидации чрезвычайных ситуаций», от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении 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», в целях создания резерва финансовых ресурсов (финансового обеспечения) для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в том числе связанных с разливами нефти и нефтепродуктов, а также ликвидации техногенных событий (аварий) на опасных производственных объектах,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Создать резерв финансовых ресурсов (финансовое обеспечение) для ликвидации чрезвычайных ситуаций, мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, а также мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее - ликвидация ЧС) на опасных производственных объектах Общества, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов (далее - Резерв ЧС) в составе:

1.1 договора комплексного страхования гражданской ответственности (далее - Договор страхования), заключенного ПАО «Газпром нефть» с АО «СОГАЗ», в целях финансового обеспечения для осуществления мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

1.2 договора о предоставлении банковских гарантий, заключенного ПАО «Газпром нефть» с ПАО «Сбербанк России» (далее - Банковская гарантия), в качестве финансового обеспечения мероприятий по ликвидации ЧС.

2. Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «Газпромнефть-Заполярье» (далее - КЧС и ОПБ) обеспечить:



ООО «Газпромнефть-Заполярье»  
Требованиям СК-08.01.01  
соответствует

**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ –  
ЗАПОЛЯРЬЕ»**

2.1 подготовку решения КЧС и ОПБ о выделении финансовых средств из Резерва ЧС на проведение мероприятий по ликвидации ЧС;

2.2 оформление документов, подтверждающих наступление событий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также о введении режима чрезвычайной ситуации, или о факте аварии на опасных производственных объектах;

2.3 своевременное задействование ресурсов, предусмотренных Договором страхования, в случае недостаточности объема средств, предусмотренных Банковской гарантией, для выполнения мероприятий по ликвидации ЧС;

2.4 не допускать использование финансовых средств из Резерва ЧС на иные цели, не связанные с ликвидацией ЧС и их последствий.

3. Финансовому директору обеспечить:

3.1 соблюдение условий Банковской гарантии и Договора страхования, в том числе, своевременное выделение финансовых средств из Резерва ЧС на проведение мероприятий по ликвидации ЧС, а также принятие мер по восстановлению объемов финансовых средств, использованных при ликвидации ЧС;

3.2 документальное подтверждение расходования финансовых средств из Резерва ЧС по целевому предназначению;

3.3 своевременную актуализацию Резерва ЧС в установленном составе, в соответствии с пунктами 1.1, 1.2 настоящего приказа.

4. Признать утратившими силу приказ от 30.01.2023 № 129-П «О создании резервов финансовых ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и разливов нефти и нефтепродуктов».

5. Контроль исполнения настоящего приказа оставляю за собой.

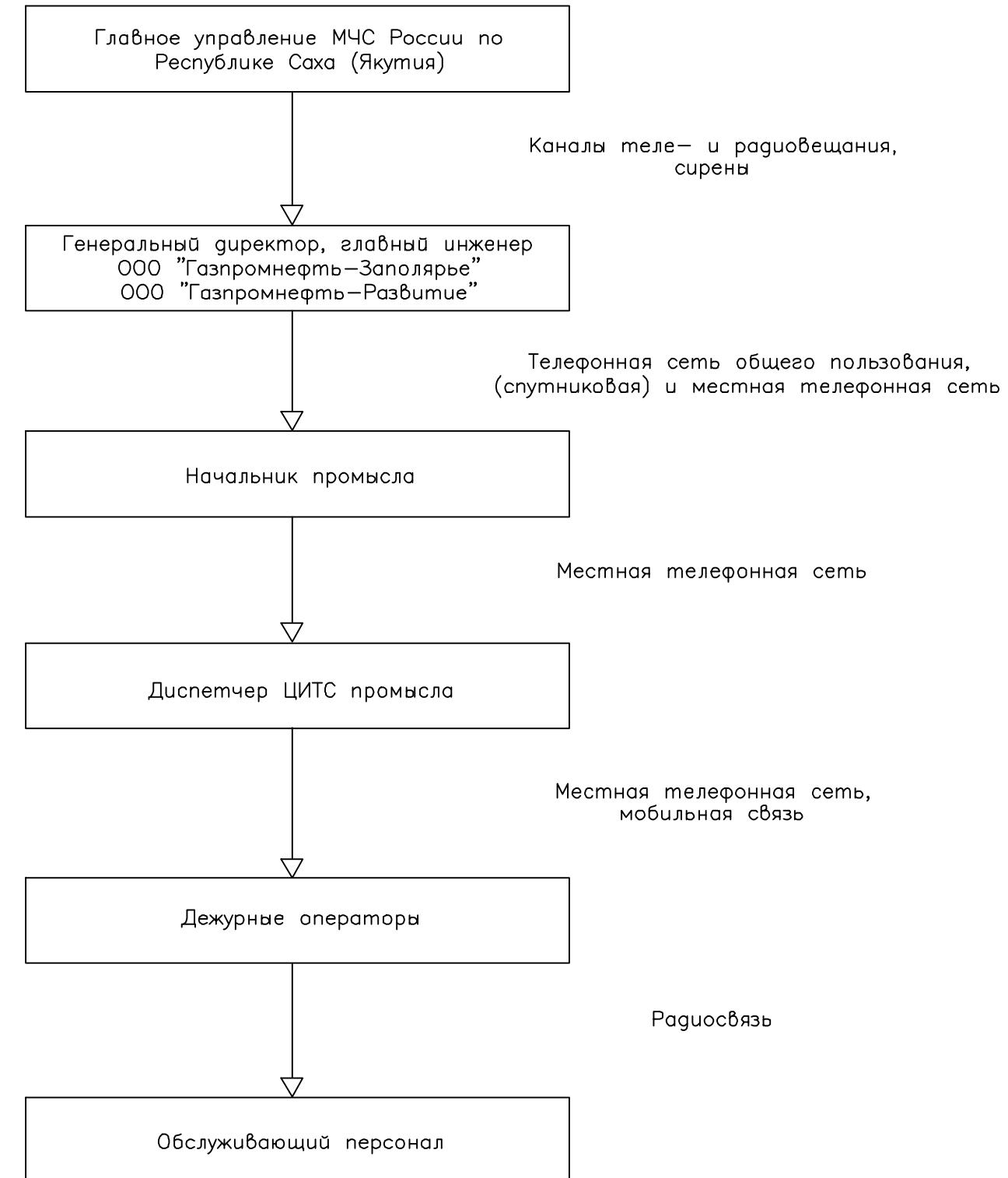
И.о. генерального директора

А.С. Афонин



ООО «Газпромнефть-Заполярье»  
Требованиям СК-08.01.01  
соответствует

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ -  
ЗАПОЛЯРЬЕ»



					ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001
1	-	Зам.	8807-24	<i>Логинов</i>	19.08.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.	Сафонова		<i>Логинов</i>	19.08.24	
Проверил	Козлов		<i>Бал</i>	19.08.24	
Рук.направл.	Шибанов		<i>Логинов</i>	19.08.24	
Н.контр.	Поликашина		<i>Логинов</i>	19.08.24	
ГИП	Безменов		<i>Логинов</i>	19.08.24	
"Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 206-13"					
					Страница
					Лист
					Листов
					П
					1
Схема оповещения персонала по сигналам ГО					
 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					

ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-Г0ЧС.00.00-ГЧ-001

# "Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 206-13"

Рагиосвязь

## Местная телефонная сеть, мобильная связь

## Местная телефонная сеть

Телефонная сеть общего пользования,  
(спутниковая) и местная телефонная сеть

## Начальник промыслов

Диспетчер ЦИТС промысла

## Дежурные операторы

## Обслуживающий персонал

Сознание

Инф. Н ногл.	Погр. и гама	Взам. инф. Н

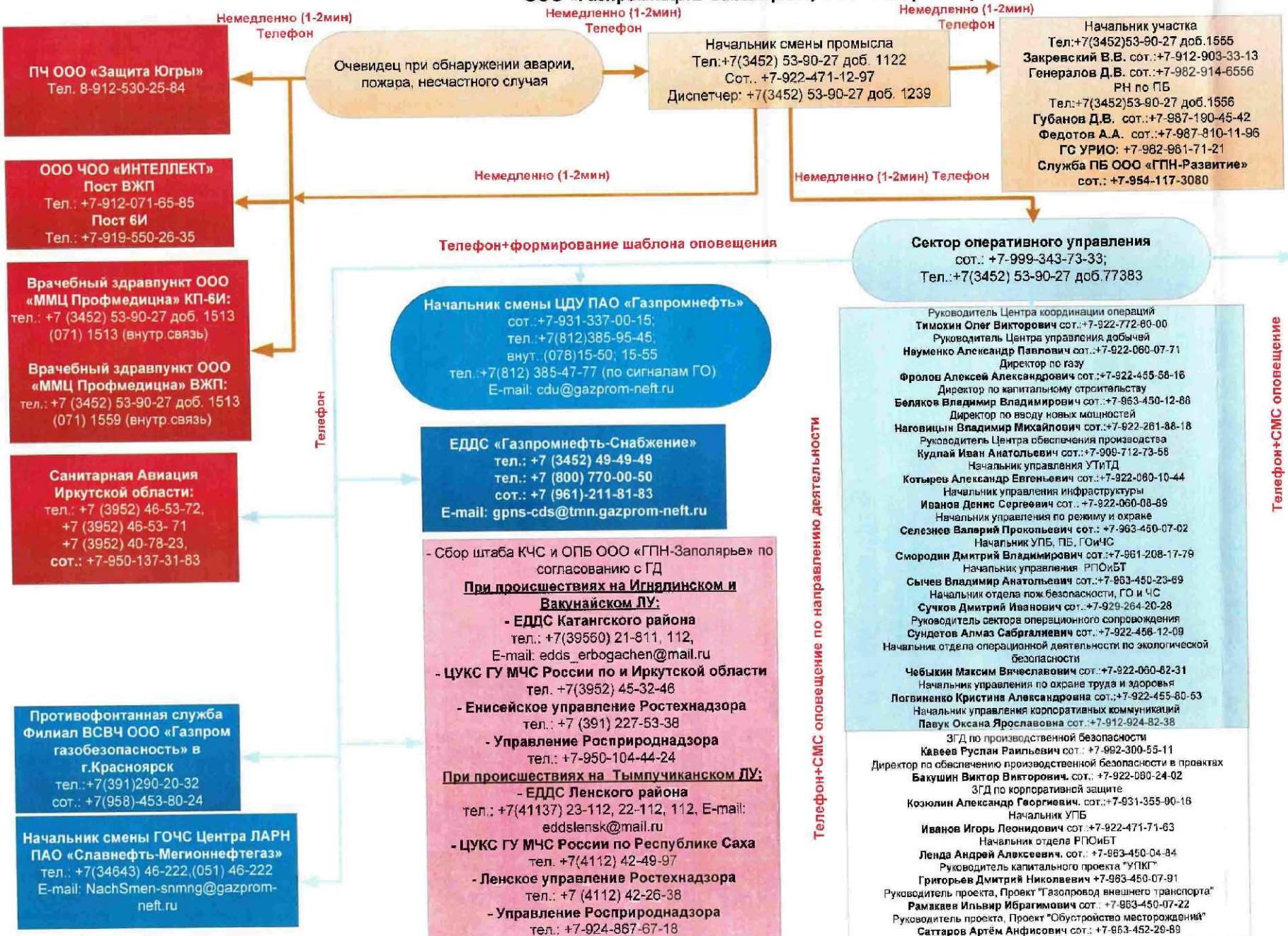
**«СОГЛАСОВАНО»**  
Заместитель генерального директора по  
производственной безопасности  
ООО «Газпромнефть-Заполярье»  
*А.Г. Суходолов*  
«16» 08 2024 г.

**«СОГЛАСОВАНО»**  
Директор по обеспечению ПБ в проектах  
ООО «Газпромнефть-Развитие»  
В.В. Бакушин  
«16» 08 2024 г.

**«СОГЛАСОВАНО»**  
Операционный директор  
ООО «Газпромнефть-Заполярье»  
Р.А. Хурамшин  
«16» 08 2024 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
Генеральный директор  
ООО «Газпромнефть-Заполярье»  
В.Б. Крупеников  
«22» 08 2024 г.

передачи оперативной информации при происшествиях (авариях, пожарах, чрезвычайных ситуациях, инцидентов, ДТП) и несчастных случаях на объектах Игнялинского, Вакунаинского,



Руководитель Центра координации операций

О.В. Тимохин

ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-002

"Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 206-13"

Инв. №	Подп. и дата	Инв. №	Подп. и дата	Стадия	Лист	Листов
1	-	Зам.	8807-24	19.08.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Сазонова					
Проверил	Козлов					
Рук.направл.	Шибанов					
Н.контр.	Поликашина					
ГИП	Безменов					
Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС						
<b>ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ</b>						

Номер на плане	Наименование	Координаты изображения сетки
<b>Площадка куста обжига N 206-13</b>		
1	Узел заброса СОД DN300 с обвязкой с отключающей арматурой	
2	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.5	Арматурный блок	
8.3	Место для размещения школы СУДР	
<b>3 этап строительства</b>		
1.6	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.6	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.6	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.6	Арматурный блок	
<b>8 этап строительства</b>		
1.7	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.7	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.7	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.7	Арматурный блок	
8.4	Место для размещения школы СУДР	
<b>10 этап строительства</b>		
1.8	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.8	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.8	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.8	Арматурный блок	
<b>11 этап строительства</b>		
1.9	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.9	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.9	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.9	Арматурный блок	
<b>12 этап строительства</b>		
1.10	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.10	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.10	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.10	Арматурный блок	
<b>13 этап строительства</b>		
1.11	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.11	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.11	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.11	Арматурный блок	
8.6	Место для размещения школы СУДР	
<b>14 этап строительства</b>		
1.12	Узел забрасывающей скобинки с трубы обвязкой	
2.12	Площадка под приемные мостки, собмещенная с площадкой под ремонтной агрегат	
3.12	Место для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.12	Арматурный блок	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ НАПРАВЛЕНИЯ ДВИЖЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Направление эвакуации людей
	Направление входа сил и средств ликвидации ЧС

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Проектируемые здания и сооружения
	Проектируемые площадки
	Проектируемый условные проезды
	Проектируемый откос
	Проектируемое ограждение
	Трасса сбрасываемой эстакада
	Шлейфом монолитический

Изображение	Зона поражения	Интенсивность термового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
	Непрерывно более через 20–30 с	7,0
	Окзо 2–8 степени через 20–30 с	
	Непрерывно более через 3–5 с	10,5
	Окзо 1–6 степени через 2–16 с	
	Непрерывно более через 2–30 с	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ВОЗДЕЙСТВИЯ УДАРНОЙ ВОЛНЫ ВЗРЫВА		
Изображение	Наименование	Параметры избл. взрыва, кГц
	Зона полных разрушений	100
	Зона сильных разрушений	53
	Зона средних разрушений	28
	Зона слабых разрушений	12

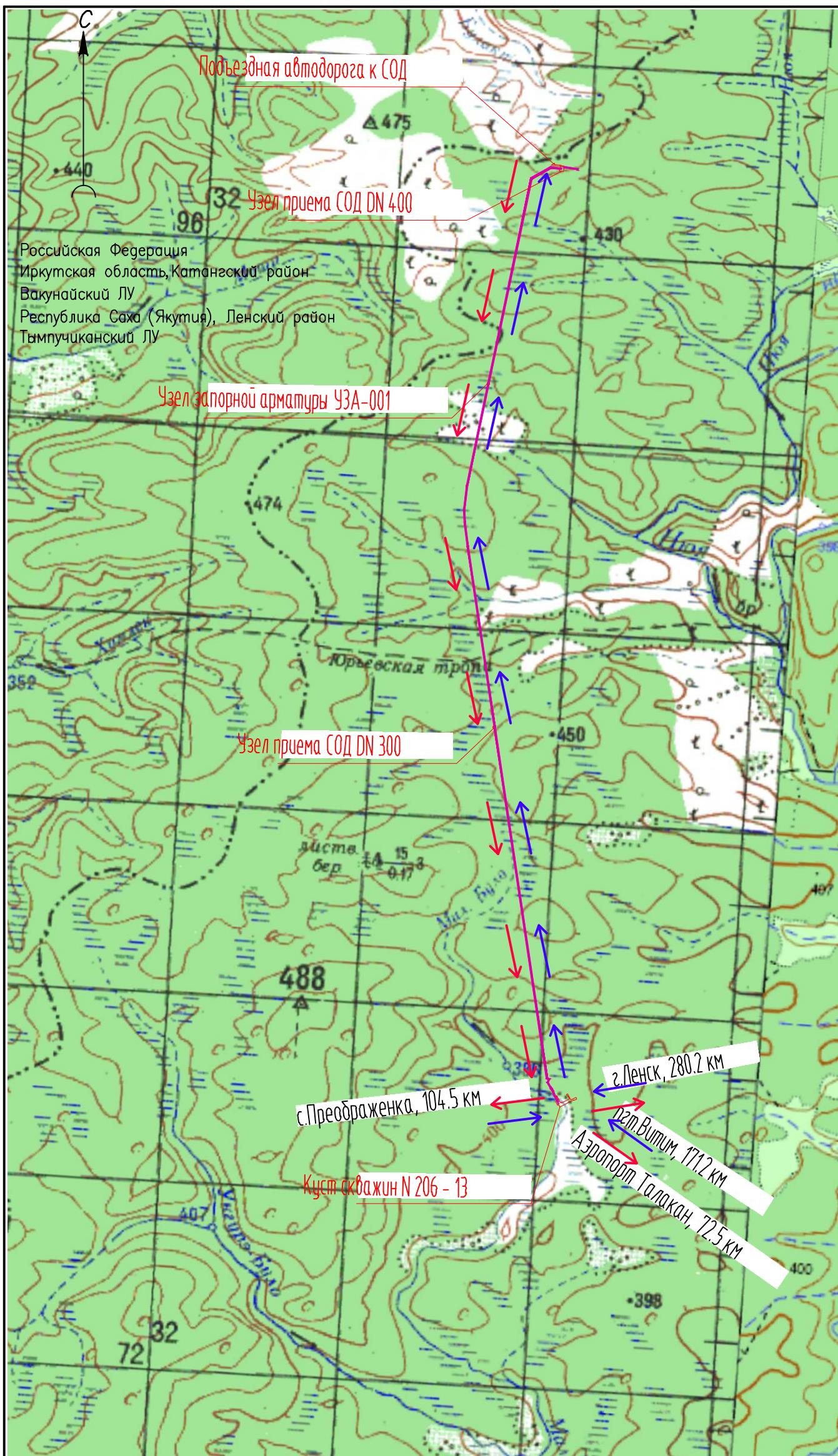
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ПРИ "СТРУЕВОМ ГОРЕНИИ" ГАЗА	
Изображение	Наименование
	Зона интенсивности излучения 100 кВт/м <sup>2</sup>
	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м <sup>2</sup>

1. Протяженные сорваные зоногенераторы без постепенного прокладки перегородок  
2. Каналы протяженные продольные разрывы в зоне действия горючих газов с целью выделения газа из зоны горения  
3. Полосы выделения газа и отверстия разрывов в зоне действия горючих газов

ФоноГАЗ-КТС.206.13-П-ГЧС.00.00-ГЧ-003  
"Обустройство Тымчукинского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 206-13"

Зону действия поражения фотоловушка с фотоаппаратом на плоскую куст скважин  
Семь скважин. М 1:500

ГИП Фото ФоноГАЗ-КТС.206.13-П-ГЧС.00.00-ГЧ-003\_3.jpg



## ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ ПРИ АВАРИИ С О "СТРУЕРНЫМ ГОРЕНИЕМ ГАЗА"

Написаність земельного участка	Рахунок земельного поземка до облікового балансу при заходах земельного підприємства та земельними ресурсами			Шифр фіксації та реєстрації земельного участку
	Площа фіксована після статистичного переселення	Земельні ресурси земельного поземка	Площа земельного поземка	
<b>Фонд земельних ресурсів</b>				
Газосбудовий трубопровод от скажаних 1 з означеного блока	110,05	165,07	165,07	16,51
<b>Система промислових (експлуатаційних) трубопроводів</b>				
Відведені трубопроводи от скажаних 1 з означеного блока	99,96	149,94	149,94	14,99
Трубопровод от краю шарового К10 6-24-014 діаметр шарового К10 6-24-014 в тому числі трубопровод для відведення сміття	100,07	150,1	150,1	15,01
Трубопровод от краю шарового К10 6-24-020 діаметр шарового К10 6-24-020	231,35	347,03	347,03	34,7
Трубопровод от краю шарового К10 6-24-007 діаметр шарового К10 6-24-007	231,5	347,03	347,03	34,7
Газосбудовий трубопровод от КПД 06-12 з поєднання СОЛ DN 100 (труба з підключенням FFC от КПД 06-01)	215,39	327,58	327,58	32,78
Газосбудовий трубопровод от поєднання СОЛ DN 100 (труба з підключенням FFC от КПД 06-01) з Установкою пресуванням DN 400	271,17	406,76	406,76	40,66
Газосбудовий трубопровод от Установки пресування СОЛ DN 400 до УКПГ	271,17	406,76	406,76	40,66

## ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ ПРИ АВАРИИ С ПОЖАРОМ ПРОЛИВА

Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Расстояние от границы земельного участка до обустроенных объектов природопользования или зданий сооружений, м			
		1,0 км <sup>2</sup>	4,0 км <sup>2</sup>	7,0 км <sup>2</sup>	10,5 км <sup>2</sup>
<b>Блок 1: земли сельскохозяйственного назначения</b>					
Комплект по всем земельным участкам от К206-КХ-00-01 до 1 скажиши К206-АБ-2А-00-91.	12.12	12.12	6.67	5.27	4.12
<b>Система промышленных (включая нефть и газ) трубопроводов</b>					
Комплект от трубопроводов (трубопроводов FGC и КНП-00-1) до КНП-2006-12	219.45	55.66	101.18	25.56	20.49
Комплект от трубопроводов СОД до трубопроводов СОД ДН-000 (трубопроводы FGC и КНП-00-01)	504.67	88.24	174.3	31.07	25.61
Комплект от трубопроводов от УКНП-2 до Узла приемки СОД	12.41	12.12	6.67	5.27	4.12

## ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ ПРИ АВАРИЯХ СО ВЗРЫВОМ

Написание земельного участка	Расчет земельной ставки земельного налога, кв.						
	Параметры изолированного земельного участка, м²/га						
	100	55	25	12	5	2	
<b>Фактор сокращения</b>							
Газобетон в трубопроводе от скважины 1-го административного блока	-	-	16.95	64.28	113.27	191.14	
<b>Системы пропускных (каналов отвода сточных) трубопроводов</b>							
Шланговой трубопровод от скважины 1-я квартила, изолированный на пленке	-	-	20.20	59.79	153.94	259.02	
Трубопровод от юртской шарообразной К206-3A-014 до крана и шарообразной К206-3A-002 в точке врезки трубопровода для изолированного септика	-	-	-	60.17	167.17	287.60	
Трубопровод от юртской шарообразной К206-3A-020 до крана и врезки в д. куста К206-3V-002	-	-	-	51.27	147.79	254.08	
Трубопровод от юртской шарообразной К206-3A-007 до крана и врезки в д. куста К206-3V-002	-	-	-	51.26	148.05	254.57	
Газобетон в трубопроводе от К206-15 до погреба СО Д №100 (точка подключения ГСС от К206-15)	-	-	-	156.13	411.39	764.21	
Газобетон в трубопроводе от погреба СО Д №100 (точка подключения ГСС от К206-15) до Узла приема СО Д №100	-	-	-	156.14	410.62	791.90	
Газобетон в трубопроводе Узла приема СО Д №100 до УЗПП	-	-	-	74.22	205.56	351.27	

#### Человеческое обезличивание функции

Условные обозначения движений	
Изображение	Наименование
	Направление эвакуации людей
	Направление ввода сил и средств ликвидации ЧС

## Часовни елементи

- трасса проектируемого газопровода

3	-	Зам	10245-25	<i>Марченко</i>	27.11.25	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Савонова		<i>Марченко</i>	27.11.25	
Проверил		Козлов		<i>Был</i>	27.11.25	
Н.контр.		Поликашина		<i>Чека</i>	27.11.25	
ГИП		Шибанов		<i>Садыков</i>	27.11.25	

ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-004

Ситуационный план.  
Места Возникновения Возможных ЧС.  
М 1:25000



Разрешение		Обозначение	ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ГОЧС.00.00		
10245-25		Наименование объекта строительства	«Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13»		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
3	C-001 ТЧ-001 л.9 л. 6, 47-48 л.7 л.9, 26, 40 л.15 л.16, 33-34 л.21-25 л.26-29 л.42-46 ГЧ-003 ГЧ-004	Zаменен  Заменен. п.2.1. Приказ МЧС №632ДСП заменен на Приказ МЧС №225ДСП п.1.1, п.1.2, Приложение Б. Актуализировано СРО  п.1.4 Актуализирован перечень проектируемых сооружений п.2.1, п.3.6, п.3.15 Актуализированы НТД  п.3.1 Актуализировано количество опасных веществ. Добавлена ссылка на таблицу взрывопожарной опасности п.3.2, п.3.9 Актуализированы сведения о ближайших ОПО  п.3.4 Выполнен перерасчет аварийных ситуаций п.3.6 Выполнен перерасчет вероятностей возникновения аварийных ситуаций Приложение А. Актуализированы ИД от МЧС Заменен. Актуализирован генплан. Пересчитаны зоны действия поражающих факторов Заменен. Актуализирован ситуационный план. Пересчитаны зоны действия поражающих факторов	5	Замечания Заказчика. Письмо № 1/019106 от 26.11.2025 Изменения к заданию на проектирование № 6 от 30.04.2025г. и № 7 от 25.06.2025г.	
Согласовано Н.контр	Изм.внес	Сазонова	27.11.25	АО «Гипровостокнефть» Отдел технико-экономических исследований и природоохранного проектирования (ТЭИПП)	
	Составил	Сазонова	27.11.25		
Утв.					
	Шибанов		27.11.25		
				Лист	Листов
					1