



Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**«Обустройство Вакунайского
нефтегазоконденсатного месторождения.
Куст скважин № 27»**

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.27-П-ГОЧС.00.00

Том 10.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
6	9991-25		24.11.25



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**«Обустройство Вакунайского
нефтегазоконденсатного месторождения.
Куст скважин № 27»**

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.27-П-ГОЧС.00.00

Том 10.2

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Д.А. Шибанов

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

Обозначение	Наименование	Примечание
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-С-001	Содержание тома 10.2	Изм. 1, 2, 3, 4, 5, 6 (Зам.)
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-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, 4, 5, 6 (Зам.)
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001	Схема оповещения персонала по сигналам ГО	Изм. 1
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-002	Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС	Изм. 1
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-003	Зоны действия поражающих факторов при авариях на площадке куста скважин. Схема эвакуации. М 1:500	Изм. 1, 5
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-004	Ситуационный план. Места возникновения возможных ЧС. М 1:100000	Изм. 1, 5
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-005	Обзорная схема	Изм. 2

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

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
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
2 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	10
2.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОТНЕСЕНИИ ОРГАНИЗАЦИИ, В СОСТАВ КОТОРОЙ ВХОДИТ ОБЪЕКТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ (ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОБЪЕКТ), К КАТЕГОРИИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	10
2.2 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ОТНОСИТЕЛЬНО ТЕРРИТОРИЙ, ОТНЕСЕННЫХ К ГРУППАМ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, И ОРГАНИЗАЦИЙ ОСОБОЙ ВАЖНОСТИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	10
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	10
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	10
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	11
2.6 РЕШЕНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНОЙ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, СИСТЕМАМ ОПОВЕЩЕНИЯ ПЕРСОНАЛА ОБ ОПАСНОСТЯХ, ВОЗНИКАЮЩИХ ПРИ ВЕДЕНИИ ВОЕННЫХ ДЕЙСТВИЙ ИЛИ ВСЛЕДСТВИЕ ЭТИХ ДЕЙСТВИЙ	11
2.7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СВЕТОВОЙ И ДРУГИМ ВИДАМ МАСКИРОВКИ ОБЪЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИЙ И ТЕРРИТОРИЙ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ	12
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	12
2.9 ОБОСНОВАНИЕ ВВЕДЕНИЯ РЕЖИМОВ РАДИАЦИОННОЙ ЗАЩИТЫ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДВЕРГШЕЙСЯ РАДИОАКТИВНОМУ ЗАГРЯЗНЕНИЮ (ЗАРАЖЕНИЮ)	12
2.10 ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗАВАРИЙНОЙ ОСТАНОВКИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПРИ УГРОЗЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ИЛИ ВОЗДЕЙСТВИИ ПО ПРОЕКТИРУЕМОМУ ОБЪЕКТУ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ПОРАЖЕНИЯ	12
2.11 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАЩИТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ВОЗДЕЙСТВИИ ПО НИМ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ПОРАЖЕНИЯ	13
2.12 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРИСПОСОБЛЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КОММУНАЛЬНО-БЫТОВОГО НАЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ САНИТАРНОЙ ОБРАБОТКИ ЛЮДЕЙ, ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ ОДЕЖДЫ И СПЕЦИАЛЬНОЙ ОБРАБОТКИ ТЕХНИКИ	13
2.13 МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОНИТОРИНГУ СОСТОЯНИЯ РАДИАЦИОННОЙ И ХИМИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	14

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.....	14
2.15 РЕШЕНИЯ ПО СОДЕРЖАНИЮ ЗАПАСОВ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИХ, ПРОДОВОЛЬСТВЕННЫХ, МЕДИЦИНСКИХ И ИНЫХ СРЕДСТВ, ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА СРЕДСТВАМИ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ.....	14
2.16 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВЫВОДА ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ, ВВОДА И ПЕРЕДВИЖЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СИЛ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	14
3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА.....	16
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	16
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.....	17
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	17
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.....	21
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.....	26
3.6 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ДЛЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА.....	26
3.7 МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	30
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.....	35
3.10.1 Конструктивные решения наружных площадок.....	36
3.10.2 Технические решения, обеспечивающие необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость зданий и сооружений.....	36
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	37
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.....	38
3.14 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ	38
3.15 ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТОВ РФ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	39
Приложение А Исходные данные требования для разработки ПМ ГОЧС	42
Приложение Б Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	58
Приложение В Сведения о работе объекта в военное время и о категории по ГО организации	60
Приложение Г Сведения о резервах ресурсов для предупреждения и ликвидации ЧС	65

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) и от Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области (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) Вакунайского ЛУ.

Куст скважин № 27 расположен в 277,7 км на юго-запад от г. Ленск, в 190 км на северо-запад от пгт. Витим, в 111 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 93,7 км на юго-восток от участка проведения работ.

В данном проекте предусмотрено:

Объект «Куст скважин № 27».

- Газосборный трубопровод КГС №27 – т.вр. УЗА №1;
- Ингибиторопровод т.вр УЗА №1 - КГС №27;
- Узел запуска СОД DN400;
- БЭЛП;
- Прожекторная мачта;
- Кабельная эстакада от БЭЛП до прожекторной мачты.

Обустройство куста скважин № 27 (1 скв.), в составе:

- Площадка под приёмные мостки, совмещённая с площадкой под ремонтный агрегат;
- Крепления для якорей оттяжек;
- Место хранения инвентарного узла глушения;
- Арматурный блок;
- Площадка для исследовательского сепаратора;
- Площадка блока подачи газа на дежурную горелку;
- Площадка шкафа управления ГФУ;
- Факельный амбар;
- Место размещения шкафа СУДР (резерв территории);
- Площадка для размещения пожарной техники;
- Инженерные сети (трубопроводы, кабельные линии).

Обустройство существующей скважины 27Р в составе:

- Арматурный блок;
- Инженерные сети (трубопроводы, кабельные линии).

Обустройство куста скважин № 27 (2 скв.), в составе:

- Площадка под приёмные мостки, совмещённая с площадкой под ремонтный агрегат;

- Крепления для якорей оттяжек;
- Арматурный блок;
- Инженерные сети (трубопроводы, кабельные линии).

Обустройство куста скважин № 27 (3 скв.), в составе:

- Площадка под приёмные мостки, совмещённая с площадкой под ремонтный агрегат;

- Крепления для якорей оттяжек;
- Арматурный блок;
- Место размещения шкафа СУДР (резерв территории);
- Инженерные сети (трубопроводы, кабельные линии).

Обустройство куста скважин № 27 (4 скв.), в составе:

- Площадка под приёмные мостки, совмещённая с площадкой под ремонтный агрегат;

- Крепления для якорей оттяжек;
- Арматурный блок;
- Инженерные сети (трубопроводы, кабельные линии).

Объект «Газосборный трубопровод УЗА №1 – УКПГ»:

- газосборный трубопровод УЗА №1 – УКПГ;
- ингибиторопровод УКПГ – УЗА №1;
- УЗА №1 со свечой продувочной;
- узел приема СОД DN400 с узлом охранной арматуры.

Объект «Газосборный трубопровод УЗА №2 – т.вр. ГВТ»:

- газосборный трубопровод УЗА №2 – т.вр. ГВТ;
- УЗА №2 с продувочной свечой;
- УЗА №3.

Проектируемая площадка куста скважин №27 расположена на расстоянии более 10 км от проектируемой площадки УКПГ Тымпучиканско.

Обзорная схема представлена на чертеже ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-005.

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.

Проектируемые объекты находятся вне зон с особыми условиями использования территорий; санитарно-защитных зон и санитарных разрывов, приаэродромных 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.27-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.27-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) и Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области (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.

На проектируемых площадках показаны границы возможного проезда.

Границы возможных проездов, схема движения транспортных средств на кустовой площадке № 27 показана на листе ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-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.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-003, ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-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 222,694 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 №27 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. 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/м²;
- 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.

Строение толщи ММП во многом определяется ее мощностью. По способу промерзания горных пород мерзлая толща относится к эпигенетическому типу, характерных для моренных, флювиогляциальных и озерно-ледниковых отложений. Данные отложения по гранулометрическому составу весьма неоднородны и характеризуются различным соотношением крупнообломочных и мелких фракций и небольшую льдистость. Эпигенетический тип в основном определяет особенности криогенного строения горных пород - при прочих равных условиях наблюдается закономерное уменьшение льдистости с глубиной.

Основными факторами формирования на данной территории многолетнемерзлых толщ являются сухость 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 разведанной 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.

Болотная растительность на территории района исследований занимает небольшие площади и приурочена к долинам и водоразделам рек. В основном распространены травяные, кустарничковые и моховые болота. Видовой состав их довольно однообразен, встречаются багульник болотный, брусника, голубика, ерниковые березы, в травяном покрове – пушицы, осоки и др.

Строительство на заболоченных территориях обычно производят после их осушения, а иногда после планировки отсыпкой или намывом.

По условиям увлажнения и мерзлотно-грунтовым особенностям (табл. В.1 СП 34.13330.2021) район изысканий относится ко 2 - му типу местности, на заболоченных участках к 3-му типу.

Криогенное пучение возникает в результате многократных циклов промерзания СТС и СМС. Оно проявляется в естественных условиях в виде сезонных и многолетних бугров пучения.

Процессы морозного пучения связаны с образованием льда и увеличением объема породы в деятельном слое, сложенном тонкодисперсными грунтами. Кроме того, пучение связано с интенсивной миграцией влаги к фронту промерзания в процессе неравномерного промерзания грунтов с поверхности. Наличие водонасыщенных грунтов в слое сезонного промерзания, с одной стороны, и наличие оголенных от снега и растительности участков, способствующих быстрому промерзанию, с другой – приводит обычно к образованию бугров пучения.

Бугры пучения формируются, когда влага устремляется к фронту промерзания, и при этом образуются шлиры льда, что вызывает увеличение объема и поднятие поверхности. Этот процесс может происходить ежегодно. Зимой с возникшего бугра пучения снег сдувается, что вызывает увеличение глубины промерзания и «дополнительную» миграцию влаги, приводящую к интенсивному льдообразованию и, соответственно, росту бугра. Такой процесс может продолжаться сотни лет.

При рекогносцировочном обследовании территории многолетние и сезонные бугры пучения не отмечены. На участке изысканий имеются все необходимые условия для процесса сезонного пучения.

Интенсивность морозного пучения определяется глубиной сезонного оттаивания, литологией грунтов и их влажностью. В зоне сезонного промерзания залегают грунты, которые при промерзании проявляют пучинистые свойства. Нарушение снежного покрова при инженерной деятельности и наличие на данной территории слабопучинистых, среднепучинистых и сильноупучинистых грунтов будет способствовать активизации процессов морозного пучения.

Степень морозной пучинистости грунтов определялась по значению относительной деформации морозного пучения – E_{fn} , полученной по результатам лабораторных испытаний образцов исследуемого грунта в специальной установке, которая обеспечивает промораживание образцов грунта в заданном температурном и влажностном режимах, а также позволяет измерить перемещения его поверхности. Испытания проводились для грунтов, залегающих в верхней части инженерно-геологического разреза и подвергающихся ежегодным температурным преобразованиям.

Согласно ГОСТ 25100-2020 (таблица Б.24) грунты:

- непучинистые.
- слабопучинистые.
- среднепучинистые.
- сильноупучинистые.

Все проектируемые трассы проходят по водоразделу бассейнов рек Тыпучикан и Вакунайка, поэтому находятся вне зоны затопления поверхностных водных объектов.

В соответствии с таблицей «И» СП 11-105-97, часть II территория в весенне-осенний паводковый период будет находиться в подтопленном состоянии в естественных условиях, тип участка I-A-2, сезонно ежегодно подтапливаемые.

Также в период прохождения весеннего половодья участки трассы местами будет затоплены паводковыми водами.

Для предотвращения подтопления необходимо предусматривать дополнительные меры инженерной защиты территории (обваловка, искусственное повышение поверхности), а также регулировать гидрогеологический режим грунтовых вод защищаемой территории.

Все криогенные процессы и явления в пределах объектов изысканий носят сезонный характер и приурочены к слою сезонного промерзания.

Сезонномерзлый слой (СМС) представляет собой верхние горизонты толщ талых грунтов, подвергающихся сезонным температурным преобразованиям. В зависимости от погодных и техногенных условий глубина протаивания – промерзания может изменяться.

Основными факторами, влияющими на формирование деятельного слоя, являются: литологический состав и свойства грунтов, растительный покров, рельеф, дренированность поверхности, высота и плотность снежного покрова.

Промерзание грунтов начинается с момента устойчивого перехода температуры воздуха через 0 С. Снятие или уплотнение растительного покрова, дренирование грунтов приводит к резкому увеличению глубины сезонного промерзания.

Нормативная глубина сезонного оттаивания рассчитана согласно СП 25.13330.2020 приложение Г формула Г.3 и составляет: для супесей 2,5 м, для суглинков 2,7 м, для песков мелких 3,0 м.

Нормативная глубина промерзания талых и обратного промерзания мерзлых рассчитана согласно СП 25.13330.2020 приложение Г формула Г.9 и составляет: для супесей 2,9 м, для суглинков 2,9 м, для песков мелких 3,4-3,6 м.

Согласно СП 14.13330.2018 по карте общего сейсмического районирования России ОСР-2015 (В) территория изысканий попадает в зону сейсмичности - 5 баллов по шкале

MSK-64, по карте общего сейсмического районирования России ОСР-2015 (С) территория изысканий попадает в зону сейсмичности - 5 баллов по шкале MSK-64.

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

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.

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 ингибиторопроводе 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 2).

Таблица 2 – Расчетное количество выброса газа при аварийных ситуациях

Наименование аварийного участка	Выброс газа при аварийной ситуации, т
Фонд скважин	
Газосборный трубопровод от скважины 3 до арматурного блока	0.51
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов	
Выкидной трубопровод от скважины 3 в эксплуатационный коллектор	1.26
Коллектор продувки от арматурного блока до крана шарового К27-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	6.23
Трубопровод от крана шарового К27-ЗА-004 до крана на выходе с куста К27-XV-002	0.97
Эксплуатационный коллектор от скважины до точки врезки трубы от крана шарового К27-ЗА-007	8.13
Газосборный трубопровод от КП27 до УЗА-001	98.42
Газосборный трубопровод от УЗА-001 до УЗА-002	74.24
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до Узла приема СОД DN400	16.43
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	6.65
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до УЗА-003	14.89
Газосборный трубопровод от УЗА-003 до т.вр. в ГВТ	7.19

Результаты расчета, прогнозируемого количества пролитого ингибитора гидратообразования и расчетная площадь пролива представлены в таблице (Таблица 3).

Таблица 3 - Количество пролитого ингибитора гидратообразования и расчетная площадь пролива

Наименование аварийного участка	Количество пролитого ингибитора гидратообразования, т	Расчетная площадь пролива, м ²
Фонд скважин		
Коллектор подачи реагента к скважинам от К27-XV-003 до 1 скважины К27-АБ-ЗА-009.1	0.46	11.27
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов		
Ингибиторопровод от УЗА-001 до КП27	14.63	369.05
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до УЗА-001	13.01	328.35
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	0.67	16.85

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 4).

Таблица 4 - 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
	Длина факела при струйном горении	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м ²	
Фонд скважин			
Газосборный трубопровод от скважины 3 до арматурного блока	110.14	165.21	16.52
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов			
Выкидной трубопровод от скважины 3 в эксплуатационный коллектор	99.88	149.83	14.98
Коллектор продувки от арматурного блока до крана шарового К27-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	99.88	149.83	14.98
Трубопровод от крана шарового К27-ЗА-004 до крана на выходе с куста К27-XV-002	253.66	380.49	38.05
Эксплуатационный коллектор от скважины до точки врезки трубы от крана шарового К27-ЗА-007	253.66	380.49	38.05
Газосборный трубопровод от КП27 до УЗА-001	254.73	382.10	38.21
Газосборный трубопровод от УЗА-001 до УЗА-002	254.73	382.10	38.21
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до Узла приема СОД DN400	254.73	382.10	38.21
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	254.73	382.10	38.21
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до УЗА-003	254.73	382.10	38.21
Газосборный трубопровод от	254.73	382.10	38.21

Наименование аварийного участка	Расстояние от центра пожара до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м		Ширина факела при струйном горении, м
	Длина факела при струйном горении	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м ²	
УЗА-003 до т.вр. в ГВТ			

Показатели, характеризующие уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях представлены в таблице (Таблица 5).

Таблица 5 - Уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м ²	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м				
		1,4 кВт/м ²	5,0 кВт/м ²	7,0 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²	12,0 кВт/м ²
Фонд скважин						
Коллектор подачи реагента к скважинам от К27-ХV-003 до 1 скважины К27-АБ-ЗА-009.1	11.27	11.35	6.12	5.07	3.89	3.51
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов						
Ингибиторопровод от УЗА-001 до КП27	369.05	58.80	32.05	27.05	21.74	20.13
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до УЗА-001	328.35	55.60	30.23	25.48	20.44	18.91
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	16.85	13.35	7.00	5.76	4.41	4.00

Показатели, характеризующие уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва представлены в таблице (Таблица 6).

Таблица 6 - 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
Фонд скважин						
Газосборный трубопровод от скважины 3 до арматурного блока	-	-	-	12.68	44.33	77.88
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов						
Выкидной трубопровод от скважины 3 в эксплуатационный коллектор	-	-	-	29.26	83.75	144.68
Коллектор продувки от арматурного блока до крана шарового К27-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для	-	-	-	58.68	162.48	279.34

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
исследовательского сепаратора						
Трубопровод от крана шарового К27-ЗА-004 до крана на выходе с куста К27-XV-002	-	-	-	23.5	69.54	120.63
Эксплуатационный коллектор от скважины до точки врезки трубы от крана шарового К27-ЗА-007	-	-	-	64.13	177.58	305.29
Газосборный трубопровод от КП27 до УЗА-001	-	-	-	185.48	513.61	883.01
Газосборный трубопровод от УЗА-001 до УЗА-002	-	-	-	168.84	467.55	803.82
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до Узла приема СОД DN400	-	-	-	68.97	210.38	366.14
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	-	-	-	-	110.2	196.00
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до УЗА-003	-	-	-	63.09	196.29	342.26
Газосборный трубопровод от УЗА-003 до т.вр. в ГВТ	-	-	-	-	116.66	207.00

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.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-003, ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-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 Вакунайского 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 фактов 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 7).

Таблица 7 - Вероятности возникновения аварий

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения аварии, в год
Фонд скважин	
Газосборный трубопровод от скважины 3 до арматурного блока	2.39×10^{-6}
Коллектор подачи реагента к скважинам от К27-ХV-003 до 1 скважины К27-АБ-ЗА-009.1	3.09×10^{-4}
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов	
Выкидной трубопровод от скважины 3 в эксплуатационный коллектор	1.49×10^{-6}
Коллектор продувки от арматурного блока до крана шарового К27-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	4.26×10^{-5}
Трубопровод от крана шарового К27-ЗА-004	2.39×10^{-7}

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения аварии, в год
до крана на выходе с куста К27-XV-002	
Эксплуатационный коллектор от скважины до точки врезки трубы от крана шарового К27-ЗА-007	1.05×10^{-6}
Газосборный трубопровод от КП27 до УЗА-001	4.63×10^{-5}
Газосборный трубопровод от УЗА-001 до УЗА-002	3.42×10^{-5}
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до Узла приема СОД DN400	7.02×10^{-6}
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	2.11×10^{-6}
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до УЗА-003	4.42×10^{-6}
Газосборный трубопровод от УЗА-003 до т.вр. в ГВТ	5.56×10^{-6}
Ингибиторопровод от УЗА-001 до КП27	1.01×10^{-2}
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до УЗА-001	9.01×10^{-3}
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	4.63×10^{-4}

Вероятность возникновения поражения тепловым излучением при «струевом горении» газа на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 8).

Таблица 8 - 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
Фонд скважин		
Газосборный трубопровод от скважины З до арматурного блока	6.61×10^{-7}	5.29×10^{-8}
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов		
Выкидной трубопровод от скважины З в эксплуатационный коллектор	4.12×10^{-7}	3.30×10^{-8}
Коллектор продувки от арматурного блока до крана шарового К27-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	1.18×10^{-5}	9.42×10^{-7}
Трубопровод от крана шарового К27-ЗА-004 до крана на выходе с	6.63×10^{-8}	5.30×10^{-9}

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
куста К27-XV-002		
Эксплуатационный коллектор от скважины до точки врезки трубы от крана шарового К27-ЗА-007	2.90×10^{-7}	2.32×10^{-8}
Газосборный трубопровод от КП27 до УЗА-001	1.28×10^{-5}	1.03×10^{-6}
Газосборный трубопровод от УЗА-001 до УЗА-002	9.46×10^{-6}	7.57×10^{-7}
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до Узла приема СОД DN400	1.94×10^{-6}	1.55×10^{-7}
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	5.85×10^{-7}	4.68×10^{-8}
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до УЗА-003	1.22×10^{-6}	9.78×10^{-8}
Газосборный трубопровод от УЗА-003 до т.вр. в ГВТ	1.54×10^{-7}	1.23×10^{-8}

Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 9).

Таблица 9 - 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
Фонд скважин		
Коллектор подачи реагента к скважинам от К27-XV-003 до 1 скважины К27-АБ-ЗА-009.1	3.34×10^{-5}	2.67×10^{-6}
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов		
Ингибиторопровод от УЗА-001 до КП27	1.09×10^{-3}	8.75×10^{-5}
Ингибиторопровод от Узла приема СОД до УЗА-001	9.73×10^{-4}	7.78×10^{-5}
Ингибиторопровод от УКПГ до Узла приема СОД	4.99×10^{-5}	3.99×10^{-6}

Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 10).

Таблица 10 - 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
Фонд скважин		
Газосборный трубопровод от скважины 3 до арматурного блока	2.75×10^{-7}	2.20×10^{-8}
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов		
Выкидной трубопровод от скважины 3 в эксплуатационный коллектор	1.71×10^{-7}	1.37×10^{-8}
Коллектор продувки от арматурного блока до крана шарового К27-ЗА-003 в точке врезки трубопровода для исследовательского сепаратора	4.90×10^{-6}	3.92×10^{-7}
Трубопровод от крана шарового К27-ЗА-004 до крана на выходе с куста К27-XV-002	2.76×10^{-8}	2.21×10^{-9}
Эксплуатационный коллектор от скважины до точки врезки трубы от крана шарового К27-ЗА-007	1.21×10^{-7}	9.66×10^{-9}
Газосборный трубопровод от КП27 до УЗА-001	5.33×10^{-6}	4.27×10^{-7}
Газосборный трубопровод от УЗА-001 до УЗА-002	3.94×10^{-6}	3.15×10^{-7}
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до Узла приема СОД DN400	8.08×10^{-7}	6.47×10^{-8}
Газосборный трубопровод от Узла приема СОД DN400 до УКПГ	2.44×10^{-7}	1.95×10^{-8}
Газосборный трубопровод от УЗА-002 до УЗА-003	5.09×10^{-7}	4.07×10^{-8}
Газосборный трубопровод от УЗА-003 до т.вр. в ГВТ	6.40×10^{-8}	5.12×10^{-9}

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:

- 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 11).

Таблица 11 – 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, размещаемых 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 в лотках, 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 организацией (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 №27 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. Ведомость пересечений с автодорогами представлена в Томе 3.1.1 «Линейные трубопроводы».

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, 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.

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 промысловый 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 препятствия, 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 препятствия;
- 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.

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, 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 и в соответствии с требованиями СП 131.13330.2020 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.27-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.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-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

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.

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-тальный 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 территории 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., Проскуряков 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 ئەسپۇرۇلۇقىتىن
гражданской көмүскэлин
уонна изнилиэнинэ олбор-
дъаңдар күттәл 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 № 22/0513-4396

на исх. № ГПВН-ГПН-25-0929 от 17.09.2025 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 № 27», 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 № 27;

- 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 – 4 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-9126-25

- Добыча углеводородного сырья, макс. 562,2 млн. м³/год;
- КГС №27 Фонд добывающих скв. – 1 шт.;
- (27Р). Давление на устье скважины, макс. 10,6 Мпа;
- Температура на устье скважин, макс. 4,4 °C;
- Добыча углеводородного сырья, макс. 76,4 млн. м³/год;
- Газосборный трубопровод КГС №27 – т.вр. УЗА №1;
- Газосборный трубопровод от кустовой площадки №27 до т.вр. УЗА №1, ориентировочная протяженность 7,5 км.;
- Ингибиторопровод т.вр УЗА №1 - КГС №27;
- Ингибиторопровод от т.вр. УЗА №1 до кустовой площадки №27, ориентировочная протяженность 7,5 км (уточнить на стадии проектирования);
- Газосборный трубопровод УЗА №1 – УКПГ в составе: Газосборный трубопровод УЗА №1 – УКПГ;
- Газосборный трубопровод от УЗА №1 до УКПГ, ориентировочная протяженность 6,4 км;
- Ингибиторопровод от УКПГ до УЗА №1, ориентировочная протяженность 6,4 км;
- Газосборный трубопровод УЗА №2 – т.вр. ГВТ;
- Газосборный трубопровод от УЗА №2 до т.вр. ГВТ, ориентировочная протяженность 0,8 км;
- 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

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

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 Минюсте Российской Федерации 22.05.2025, рег. № 82290) проектируемый объект «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27» 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.

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 № 27» 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

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

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 Вакуайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27» 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 Вакуайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27»» 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

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

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».

- 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 сооружений».

- 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*

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

- 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



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России
по Иркутской области)
ул. Красноармейская 15, Иркутск, 664003
тел./факс: 45-29-48,
тел. 45-32-46, 45-29-49.
E-mail: info@38.mchs.gov.ru
www.38.mchs.gov.ru

Заместителю главного инженера
– начальнику управления по проектированию
объектов капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

Свитову М.А.

gipvn@gipvn.ru
Ekaterina.Sazonova@Giprovostokneft.ru

26.09.2025 № ИВ-236-3-244
На № ГПВН-ГПН-25-0947 от 17.09.2025

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
и требования для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование

В соответствии с Вашим запросом сообщаем исходные данные, подлежащие учёту при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27».

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства

Объект: «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27».

Адрес: Иркутская область, Катангский район, Вакунайский лицензионный участок.

Вид строительства: Новое строительство.

Назначение проектируемого объекта: добыча и сбор скважинной продукции.

Срок начала и окончания строительства объекта: начало - 1 кв. 2025 г. – 4 кв. 2027 г.

1. Объект: Куст скважин №27 в составе:

Куст скважин № 27:

- Фонд добывающих скважин – 4 шт.;

Давление на устье скважин, макс. 11,0 МПа.

Температура на устье скважин, макс. 5,9 °C.

Добыча углеводородного сырья, макс. 562,2 млн. м3/год.

Предусмотреть отдельным этапом строительства подключение существующей скважины 27Р к общей инфраструктуре и системе сбора транспорта газа КГС №27

- Фонд добывающих скв. – 1 шт. (27Р).

Давление на устье скважины, макс. 10,6 МПа.

Температура на устье скважин, макс. 4,4 °C.

Добыча углеводородного сырья, макс. 76,4 млн. м3/год.

Газосборный трубопровод КГС №27 – т.вр. УЗА №1

Газосборный трубопровод от кустовой площадки №27 до т.вр. УЗА №1, ориентировочная протяжённость 7,5 км (уточнить на стадии проектирования)

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>29.09.2025</u>
Вх. № <u>ВХ-8931-25</u> <u>1</u>

Ингибиторопровод т.вр УЗА №1 - КГС №27

Ингибиторопровод от т.вр. УЗА №1 до кустовой площадки №27, ориентировочная протяжённость 7,5 км (уточнить на стадии проектирования)

2. Объект: Газосборный трубопровод УЗА №1 – УКПГ в составе:**Газосборный трубопровод УЗА №1 - УКПГ**

Газосборный трубопровод от УЗА №1 до УКПГ, ориентировочная протяжённость 6,4 км (уточнить на стадии проектирования).

Ингибиторопровод УКПГ - УЗА №1

Ингибиторопровод от УКПГ до УЗА №1, ориентировочная протяжённость 6,4 км (уточнить на стадии проектирования).

3. Объект: Газосборный трубопровод УЗА №2 – т.вр. ГВТ:

Газосборный трубопровод от УЗА №2 до т.вр. ГВТ, ориентировочная протяжённость 0,8 км (уточнить на стадии проектирования).

Режим работы – постоянный, непрерывный, круглосуточный, круглогодичный (350 дней в году).

Организация работы персонала – вахтовый метод.

Общая численность (штат) работников, обслуживающего персонала: нет.

Максимальное расчетное количество людей, одновременно находящихся в помещениях (залах) объекта строительства: нет.

Численность работников наибольшей работающей смены, продолжающих свою деятельность в период мобилизации и военное время: нет.

Сведения о заявителе-проектировщике.

Сведения о юридическом лице: ООО «Газпромнефть-Заполярье», Генеральный директор Крупеников Владимир Борисович, Юридический адрес: 629305, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, д. 39 «А», кабинет 508, Почтовый адрес: 625048, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 8Б, кабинет 2001, ИНН/ОГРН 7728720448/1097746829740, тел. +7 (495) 961-13-24.

Сведения о представителе заявителя: Акционерное Общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»), генеральный директор Тепляков Фёдор Николаевич, ИНН/ОГРН 6315200011/1026300961422, тел. 8(846)276-26-30, адрес: 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 93.

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

Уровень потенциальной опасности объекта строительства определяется в соответствии с Федеральным законом от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее – Федеральный закон № 116-ФЗ).

Проектируемые сооружения имеют признаки опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с Федеральным законом N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

При отнесении проектируемого объекта к I или II классу опасности предусмотреть на проектируемом объекте локальную систему оповещения (ЛСО).

Проектируемый объект является взрывопожароопасным.

Возможны аварии, связанные с открытым горением пластовой продукции, фонтанированием скважины, взрывом топливовоздушной смеси, образующимся при открытом фонтанировании скважины, с разгерметизацией трубопроводов, неисправностями запорно-регулирующей арматуры и насосного оборудования, которые могут стать причиной возникновения пожара и взрыва ТВС, экологического загрязнения окружающей среды.

Также возможны аварии в системах электроснабжения, террористические акты.

определить:

зоны действия основных поражающих факторов при авариях, с указанием применяемых для этого методик расчётов;

численность и размещение производственного персонала проектируемого объекта, который может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

численность и размещение населения на прилегающей территории, которое может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

разработать:

решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ;

решения по системам контроля обнаружения взрывоопасных концентраций;

решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ;

решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

решения по системам автоматического регулирования, блокировок, сигнализации, а также безаварийной остановки технологического процесса;

решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;

решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

решения по системам оповещения о ЧС;

решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

Представить сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло- и водоснабжения, а также систем связи.

Представить сведения о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.94 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» организация, эксплуатирующая потенциально опасный объект, разрабатывает паспорт безопасности потенциально опасного объекта, план действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций организации и обеспечивает его выполнение, создаёт органы управления объектовым звеном единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (координационный орган – комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности организации, постоянно действующий орган управления – структурные подразделения организаций, специально уполномоченные на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, орган повседневного управления – подразделения организаций, обеспечивающие их деятельность в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, управления силами и средствами, предназначенными и привлекаемыми для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, осуществления обмена информацией и оповещения населения о чрезвычайных ситуациях), силы и средства, спланированные к участию в ликвидации чрезвычайных ситуаций, необходимый объем финансового и материального резерва в целях ликвидации чрезвычайных ситуаций.

После ввода проектируемого объекта в эксплуатацию в соответствии с Правилами организаций 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации 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», эксплуатирующая организация

разрабатывает план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и обеспечивает его выполнение.

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

В районе проектируемого объекта находится действующий промысловый трубопровод, аварии на котором могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства.

На территории муниципального образования «Катангский район» Иркутской области находятся и осуществляют свою деятельность потенциально опасные объекты:

Сокращенное наименование эксплуатирующей организации	Юридический адрес	Наименование потенциально опасного объекта	Место фактического нахождения потенциально опасного объекта
АО «Верхнечонскнефтегаз»	664025, Иркутская обл., г. Иркутск, проспект Большой литеиний., д. 3	Пункт подготовки и сбора нефти	Иркутская обл., Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
АО «Верхнечонскнефтегаз»	664025, Иркутская обл., г. Иркутск, проспект Большой литеиний., д. 4	Парк резервуарный (промышленный) участка головных сооружений	Иркутская обл., Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
ООО «ИНК»	664007, Иркутская обл., г. Иркутск, проспект Большой Литейный, д. 4	Площадка насосной станции (Дожимная насосная станция Даниловского НГКМ)	Иркутская обл., Катангский р-н
Иркутский филиал ООО «Везерфорд»	664050, Иркутская обл., г. Иркутск, улица Дыбовского, дом 8/11	Производственно-ремонтная база ООО «Везерфорд»	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское НГКМ, Кустовая площадка № 12

Для получения информации о возможных рисках возникновения ЧС в случае аварии на выше перечисленных объектах, которые могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства, предлагаем обратиться в адрес их руководителей.

Кроме того, уточнить в администрации муниципального образования «Катангский район» перечень ПОО и транспортных коммуникаций, а также полный перечень рисков возникновения ЧС, которые могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства.

Определить:

зоны действия основных поражающих факторов при авариях на ПОО, с указанием источника информации или применяемых методик расчётов.

Представить сведения о численности и размещении людей на проектируемом объекте, которые могут оказаться в зоне ЧС, вызванной авариями на рядом расположенных ПОО.

Разработать:

решения, реализуемые при строительстве проектируемого объекта, по защите людей, технологического оборудования, зданий и сооружений, в случае необходимости, от воздушной ударной волны и вредных продуктов горения.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

Категория проектируемого объекта по ГО устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27.04.2024 № 546 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» (в действующей редакции) и по показателям, введённым в действие приказом МЧС России от 21.03.2025 № 225ДСП.

Объект располагается на территории муниципального образования «Катангский район» Иркутской области.

Территорий, отнесённых к группам по ГО, вблизи месторождения нет.

В случае, если объект находится в зоне светомаскировки, светомаскировочные мероприятия необходимо разработать в соответствии с п. 3.12 ГОСТ Р 22.2.13-2023, в соответствии с требованиями СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населённых пунктов и объектов народного хозяйства». Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84, в соответствии с требованиями Задания на проектирование.

Если объект строительства попадает в зону 600 км от границы РФ, то в соответствии с п. 3.12 ГОСТ Р 22.2.13-2023 для зданий необходимо предусмотреть мероприятия только по световой маскировке объекта в двух режимах: частичного затемнения (ЧЗ) и ложного освещения.

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Природного характера:

Объект строительства расположен в сейсмически опасной зоне (до 5 баллов), мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного характера предусмотреть в соответствии с критериями, установленными приказом МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Необходимо оценить частоту и интенсивность проявлений опасных природных процессов, а также категорию их опасности в соответствии с СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий». Актуализированная редакция СНиП 22-01-95.

Разработать:

мероприятия по инженерной защите территории объекта, сооружений и оборудования, в случае необходимости, от опасных геологических процессов (в соответствии с требованиями свода правил СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90, свода правил СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81, свода правил СП 116.13330.2012 «СНиП 22-02-2003. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003;

мероприятия по молниезащите;

и техногенного характера:

решения, направленные на предупреждение развития аварий и их локализацию;

решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;

решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

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

Раздел ПМ ГОЧС разработать в строгом соответствии с Национальным стандартом РФ 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» (утв. и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 января 2023 г. № 10-ст), оформить отдельным томом (книгой).

Раздел ПМГОЧС вправе разрабатывать только проектная организация, имеющая соответствующее свидетельство СРО.

Представить проектно-сметную документацию на экспертизу в Государственную (не государственную) экспертизу проектов.

После утверждения проекта строительства – направить раздел ПМГОЧС в Главное управление МЧС России по Иркутской области.

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

УКАЗЫ

Указ Президента Российской Федерации от 13 сентября 2004 года № 1167 «О неотложных мерах по повышению эффективности борьбы с терроризмом».

Указ Президента РФ от 14 июня 2012 года № 851 «О порядке установления уровней террористической опасности, предусматривающих принятие дополнительных мер по обеспечению безопасности личности, общества и государства».

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ (ЗАКОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ)

Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 12 февраля 1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 01 мая 1999 года № 94-ФЗ «Об охране озера Байкал» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в действующей редакции).

Градостроительный Кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ (в действующей редакции).

Федеральный закон от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 27 декабря 2002 года № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (в действующей редакции).

**ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
И ПРИКАЗЫ МЧС РОССИИ**

Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 30 декабря 2003 года № 794 «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 24 марта 1997 года № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 21 мая 2007 года № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 25 июля 2020 года № 1119 «Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 25 декабря 2013 года № 1244 «Об антитеррористической защищенности объектов (территорий)» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2020 года № 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 действующей редакции).

Постановление Правительства Российской Федерации от 27 апреля 2024 года № 546 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» (в действующей редакции).

Постановление Правительства Российской Федерации от 14 августа 2020 года № 1226 «Об утверждении Правил разработки критериев отнесения объектов всех форм собственности к потенциально опасным объектам».

Приказ МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

НАЦИОНАЛЬНЫЕ СТАНДАРТЫ

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.112-87 «Система проектной документации для строительства. Подъемно-транспортное оборудование. Условные изображения».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.113-88 (СТ СЭВ 6073-87) «Система проектной документации для строительства. Обозначения характеристик точности».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.114-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения эскизных чертежей общих видов нетиповых изделий».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.205-2016 «Система проектной документации для строительства. Условные обозначения элементов трубопроводных систем зданий и сооружений».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.401-88 «Система проектной документации для строительства. Технология производства. Основные требования к рабочим чертежам».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.501-2018 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.502-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации металлических конструкций».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.507-81 (СТ СЭВ 4410-81) «Система проектной документации для строительства. Интерьеры. Рабочие чертежи».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.508-2020 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.513-83 «Система проектной документации для строительства. Антикоррозионная защита конструкций зданий и сооружений. Рабочие чертежи».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.601-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутренних систем водоснабжения и канализации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.602-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации систем отопления, вентиляции и кондиционирования».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.704-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации наружных сетей водоснабжения и канализации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.705-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации тепловых сетей».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.608-2021 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутреннего электрического освещения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.209-2014 «Система проектной документации для строительства. Централизованное управление энергоснабжением. Условные графические и буквенные обозначения вида и содержания информации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 25380-2014 «Здания и сооружения. Метод измерения плотности тепловых потоков, проходящих через ограждающие конструкции».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 26253-2014 «Здания и сооружения. Метод определения теплоустойчивости ограждающих конструкций».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 26629-85 «Здания и сооружения. Метод тепловизионного контроля качества теплоизоляции ограждающих конструкций».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 26824-2018 «Здания и сооружения. Методы измерения яркости».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31167-2009 «Здания и сооружения. Методы определения воздухопроницаемости ограждающих конструкций в натурных условиях».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31168-2014 «Здания жилые. Метод определения удельного потребления тепловой энергии на отопление».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31251-2008 «Стены наружные с внешней стороны. Метод испытаний на пожарную опасность».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 52892-2007 «Вибрация и удар. Вибрация зданий. Измерение вибрации и оценка ее воздействия на конструкцию».

Национальный стандарт РФ 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».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 22.2.14-2023 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций организаций. Порядок разработки. Требования к содержанию и оформлению» (утв. и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21 сентября 2023 года № 905-ст).

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58942-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Технологические допуски».

Национальный стандарт ГОСТ 21.001-2021 «Система проектной документации для строительства. Общие положения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21780-2006 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Расчет точности».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58946-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Статистический анализ точности».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58943-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Контроль точности».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58941-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Общие положения».

Государственный стандарт СССР. ГОСТ 12.1.033-81 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Термины и определения».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58202-2018 «Производственные услуги. Средства индивидуальной защиты людей при пожаре. Нормы и правила размещения и эксплуатации. Общие требования».

СВОДЫ ПРАВИЛ

Свод правил СП 1.13130 «Системы противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы».

Свод правил СП 2.13130 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты».

Свод правил СП 3.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям».

Свод правил СП 6.13130 «Системы противопожарной защиты. Электроустановки низковольтные. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 8.13130 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 10.13130 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Нормы и правила проектирования».

Свод правил СП 11.13130.2009 «Места дислокации подразделений пожарной охраны. Порядок и методика определения».

Свод правил СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».

Свод правил СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81*.

Свод правил СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.

Свод правил СП 52.13330.2016 «Естественное и искусственное освещение». Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*.

Свод правил СП 88.13330.2022 «СНиП II-11-77* Защитные сооружения гражданской обороны».

Свод правил СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления». Актуализированная редакция СНиП 2.06.15-85.

Свод правил СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий». Актуализированная редакция СНиП 22-01-95.

Свод правил СП 116.13330.2012 «СНиП 22-02-2003. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003.

Свод правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

Свод правил СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования».

Приказ Минэнерго РФ от 30 июня 2003 года № 280 «Об утверждении Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Свод правил СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90. Приложение Б «Методика прогнозирования масштабов возможного химического заражения аварийно химически опасными веществами при авариях на химически опасных объектах и транспорте».

Свод правил СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства». Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84.

Свод правил СП 484.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования».

Свод правил СП 485.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования».

Свод правил СП 486.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности».

Заместитель начальника Главного управления
(по гражданской обороне и защите населения) –
начальник управления гражданской обороны и
защиты населения
полковник

Е.И. Гоголев



Гайдамак Александр Сергеевич
(83952)453-229

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»

6315200011-20251001-1133

01.10.2025

(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	6315200011
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	П-106-006315200011-0009
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	30.12.2009
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

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	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	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	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 (3452) 59-34-00
e-mail: gpn-development@gazprom-neft.ru, www.dvp.gazprom-neft.ru
ОКПО 83253997, ОГРН 1077752622574, 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

Рег. № 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-5783-24





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
«КАТАНГСКИЙ РАЙОН»
666610, Иркутская область,
Катангский район
с. Ербогачен ул. Комсомольская, 6
тел. 8-39560-21-1-50; факс 21-1-50
e-mail: admkat@yandex.ru
от 25.11.2024 № 3446

Начальнику Управления
проектирования
крупного проекта «Чона газ»
ООО «ГАЗПРОМ»
Д.В.Парфёнову

Уважаемый Дмитрий Викторович!

На Ваш запрос сообщаем, что ООО «Газпромнефть-Заполярье» не имеет мобилизационного задания от администрации муниципального образования «Катангский район», не имеет категории по гражданской обороне на территории муниципального образования «Катангский район». Вопрос о приостановлении работы ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время не в компетенции администрации муниципального образования «Катангский район».

И.о. мэра муниципального образования
«Катангский район»

Е.В.Васильева

исп.Инешина Ю.О.
тел.8395(60)21151



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

Юридический адрес:
Россия, 623305, 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: GPN-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
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
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»)**

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

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

10.12.2024 № НК-26/019892

на № 20-06.01/007963 от 06.12.2024

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.

№ 879-17

**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»

Главное управление МЧС России по
Республике Саха (Якутия)
Главное управление МЧС России по
Иркутской области

Генеральный директор, главный инженер
ООО "Газпромнефть-Заполярье"
ООО "Газпромнефть-Развитие"

Начальник промысла

Диспетчер ЦИТС промысла

Дежурные операторы

Обслуживающий персонал

Каналы телевидения и радиовещания,
сирены

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

Местная телефонная сеть

Местная телефонная сеть,
мобильная связь

Радиосвязь

Согласовано			
Инф. № подл.	Подл. и дата	Взам. инф. №	

1	-	Зам.	8935-24	Подпись	22.08.24	ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	"Обустройство Вакуайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 27"
Разраб.	Сазонова					
Проверил	Козлов					
Рук.направл.	Шибанов					
Н.контр.	Поликашин					
ГИП	Безменов					
						Схема оповещения персонала по сигналам ГО
						ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

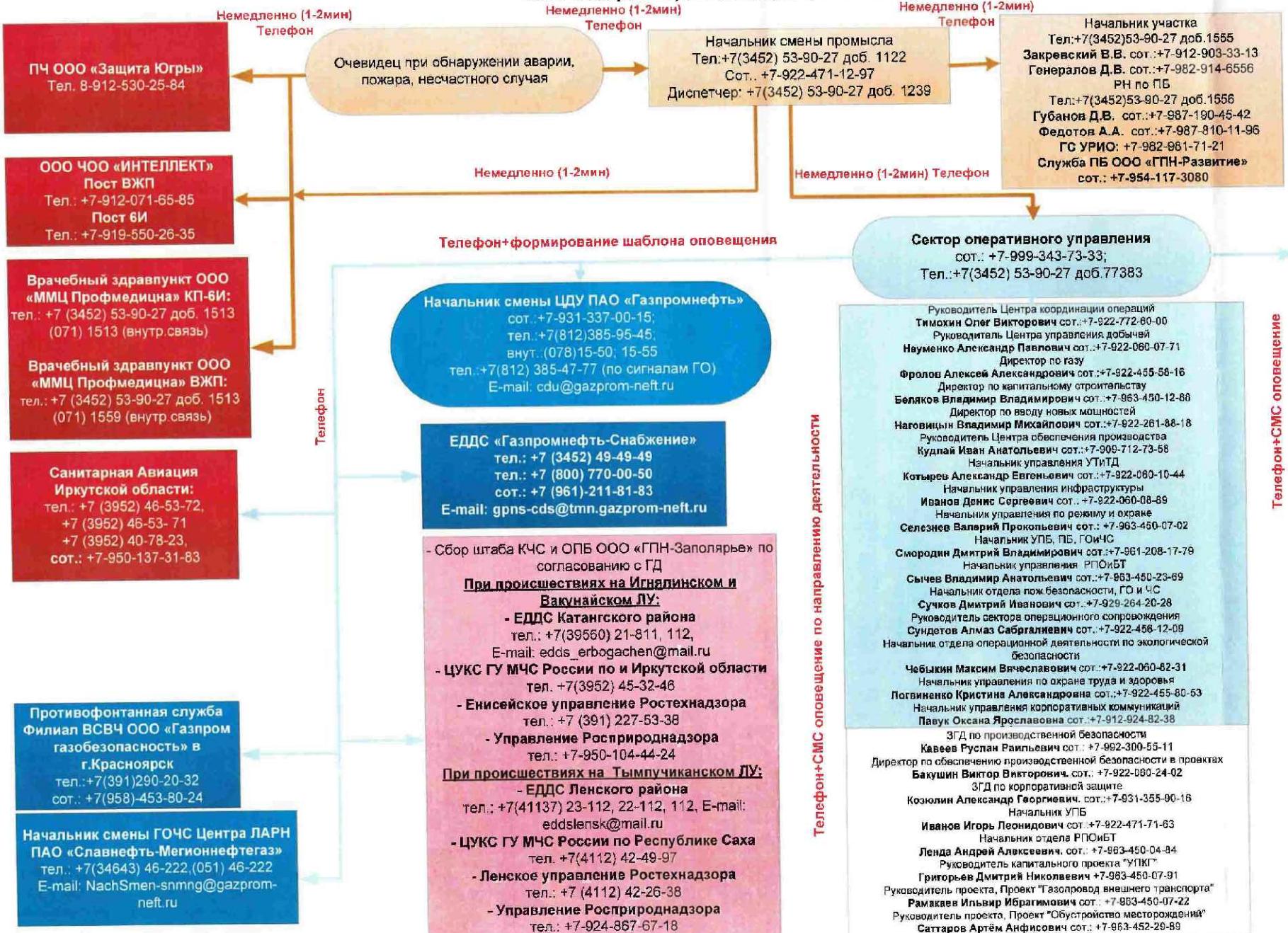
«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель генерального директора по
производственной безопасности
ООО «Газпромнефть-Заполярье»
А.Г. Суходолов
«16» 08 2024 г.

«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.

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




Согласовано

Инф. № подл.	Подп. и дата

ver.14

				ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОС.00.00-ГЧ-002		
				"Обустройство Вакунинского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 27"		
Изм. № подл.	Кол.уч.	Лист №док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист
1	-	Зам.	8935-24	<i>Иванов</i> 22.08.24		
Разраб.		Сазонова		<i>Иванов</i> 22.08.24		
Проверил		Козлов		<i>Рыб</i> 22.08.24		
Рук.направл.		Шибанов		<i>Сидоров</i> 22.08.24		
Н.контр.		Поликашина		<i>Поликашина</i> 22.08.24		
ГИП		Безменов		<i>Безменов</i> 22.08.24		
Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС				ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

СХЕМА ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА И СХЕМА ДВИЖЕНИЯ ТРАНСПОРТА М1:500



Состав и расположение		
Номер плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
	<u>Площадка куста скважин N р-н 27</u>	
	1 этап строительства	
7	Узел запуска СОД DN400 совмещенный с отключающей арматурой	
	2 этап строительства	
12	БЭЛП-10/0,4кВ	
13	Прожекторная мачта с молниесоводом h=24м	
	3 этап строительства	
1.1	Устье добывающей скважины с трубной обвязкой	
2.1	Площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат	
3.1	Места для крепления якорей оттяжек	4 шт.
4	Место хранения инвентарного узла глушения	
5.1	Арматурный блок	
6	Площадка для исследовательского сепаратора	
8	Место под узел приема СОД от куста 29	
14.1	Место для размещения шкафа СУДР	
9	Площадка под блок подачи газа на дежурную горелку ГФУ	
10	Площадка под шкаф управления ГФУ	
11	Факельный амбар	
15	Площадка для размещения пожарной техники	
	4 этап строительства	
1.5	Устье существующей скважины 27Р	
2.5	Площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат	
3.5	Места для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.5	Арматурный блок	
	5 этап строительства	
1.2	Устье добывающей скважины с трубной обвязкой	
2.2	Площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат	
3.2	Места для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.2	Арматурный блок	
	6 этап строительства	
1.3	Устье добывающей скважины с трубной обвязкой	
2.3	Площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат	
3.3	Места для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.3	Арматурный блок	
4.2	Место для размещения шкафа СУДР	
	7 этап строительства	
1.4	Устье добывающей скважины с трубной обвязкой	
2.4	Площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат	
3.4	Места для крепления якорей оттяжек	4 шт.
5.4	Арматурный блок	
4.3	Место для размещения шкафа СУДР	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Проектируемые здания и сооружения
	Проектируемые площадки
	Проектный откос
	Граница возможного проезда
	Шлагбаум механический
	Проектируемое ограждение
Т	Техническое описание

ЕНИЯ ЗОН ИНТЕНСИВНОСТИ ТЕРРАТОРІОГО ІЗМІНЕННЯ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ИНТЕНСИВНОСТИ ТЕПЛОВОГО ИЗЛУЧЕНИЯ		
действие	Зона поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м ²
○	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
○	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
○	Непереносимая боль через 20–30 с Ожог 1-й степени через 15–20 с Ожог 2-й степени через 30–40 с	7,0
○	Непереносимая боль через 3–5 с Ожог 1-й степени через 6–8 с	10,5

СИГНАЛЫ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ВОЗДЕЙСТВИЯ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ВОЗДЕЙСТВИЯ УДАРНОЙ ВОЛНЫ ВЗРЫВА		
Изображение	Наименование	Параметры изб. давления, кПа
	Зона полных разрушений	100
	Зона сильных разрушений	53
	Зона средних разрушений	28
	Зона слабых разрушений	12

© ОБОЗРЕНИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

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

ЧИНА ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ПРИ "СТРУЕВОМ ГОРЕ

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

Проектируемые сооружения эксплуатируются без постоянного присутствия персонала.
Приятная пространственно-временное распределение в зоне действия поражающих факторов в случае возникновения ЧС возможно нахождение человека из числа ремонтной бригады и линейных обходчиков.
Населенные пункты и сторонние организации в зоне действия поражающих факторов не попадают.

ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-Г040

"Обустройство Вакунаинского нефтегазоконденсатного месторождения Куст скважин N 27"

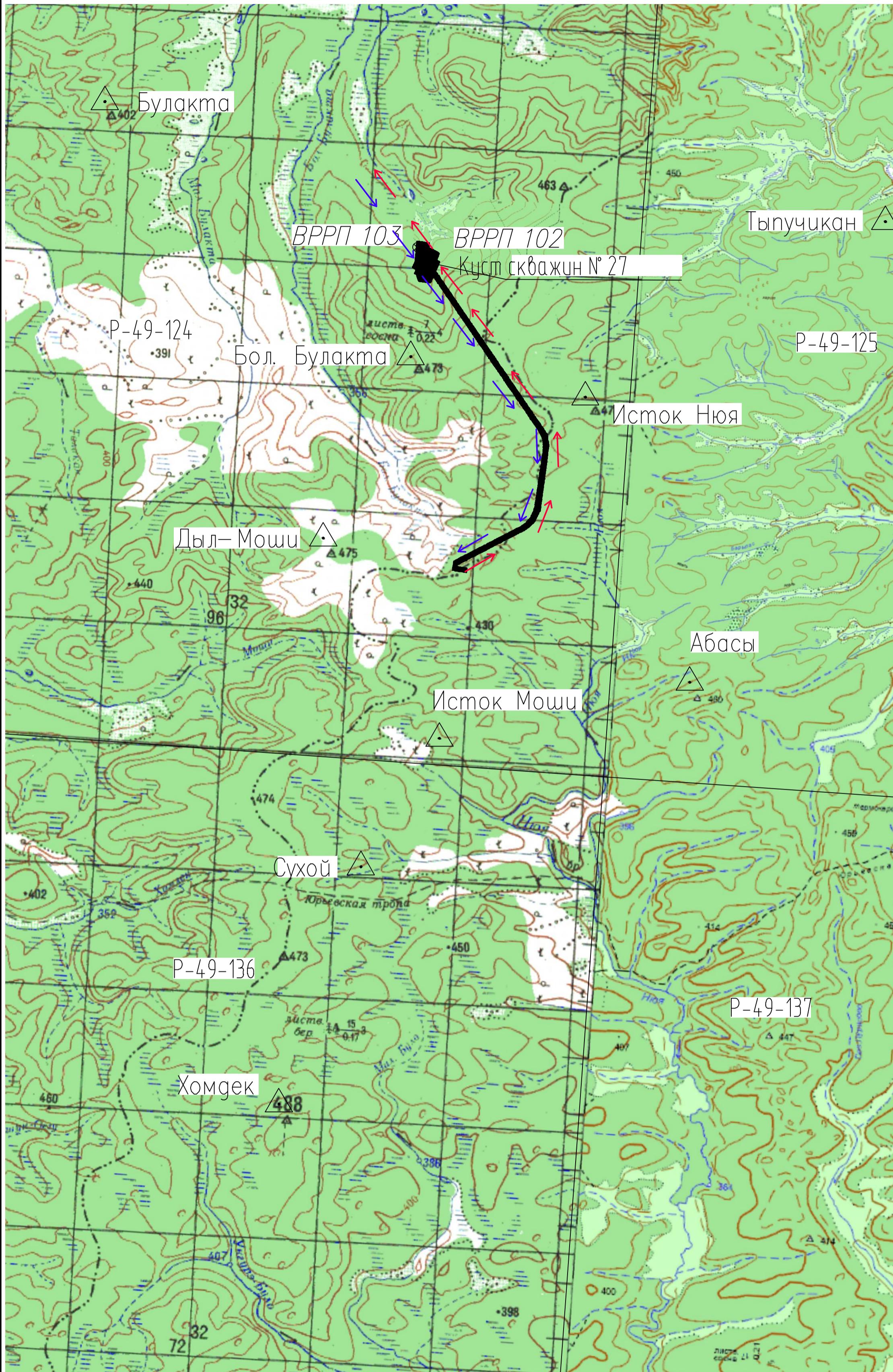
22.10.25 мес торождения. Куст ск
Дата

раб.	Сазонова	<i>Людмила</i>	22.10.25		Стадия	Лист	Листов
верил	Козлов	<i>Руслан</i>	22.10.25		Л		1

Зоны действия поражающих факторов при авариях на площадке куста скважин. Старт аварии: М-1500

Формат А0 Файл ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧ

Российская Федерация
Иркутская область
Камангский район
Бакунайский ЛУ



Изображение	Наименование
	район проведения работ

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

						ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧ.00.00-ГЧ-004
5	-	Зам.	8949-25	<i>Маяков</i>	22.10.25	"Обустройство Вакуайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин N 27"
Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Сазонова		<i>Маяков</i>	22.10.25		Стадия
Проверил	Козлов		<i>Рыб</i>	22.10.25		Лист
						Листов
Н.контр.	Поликашина		<i>Пас</i>	22.10.25	Ситуационный план. Места возникновения возможных ЧС. М 1:100000	
ГИП	Шибанов		<i>Салтыков</i>	22.10.25		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

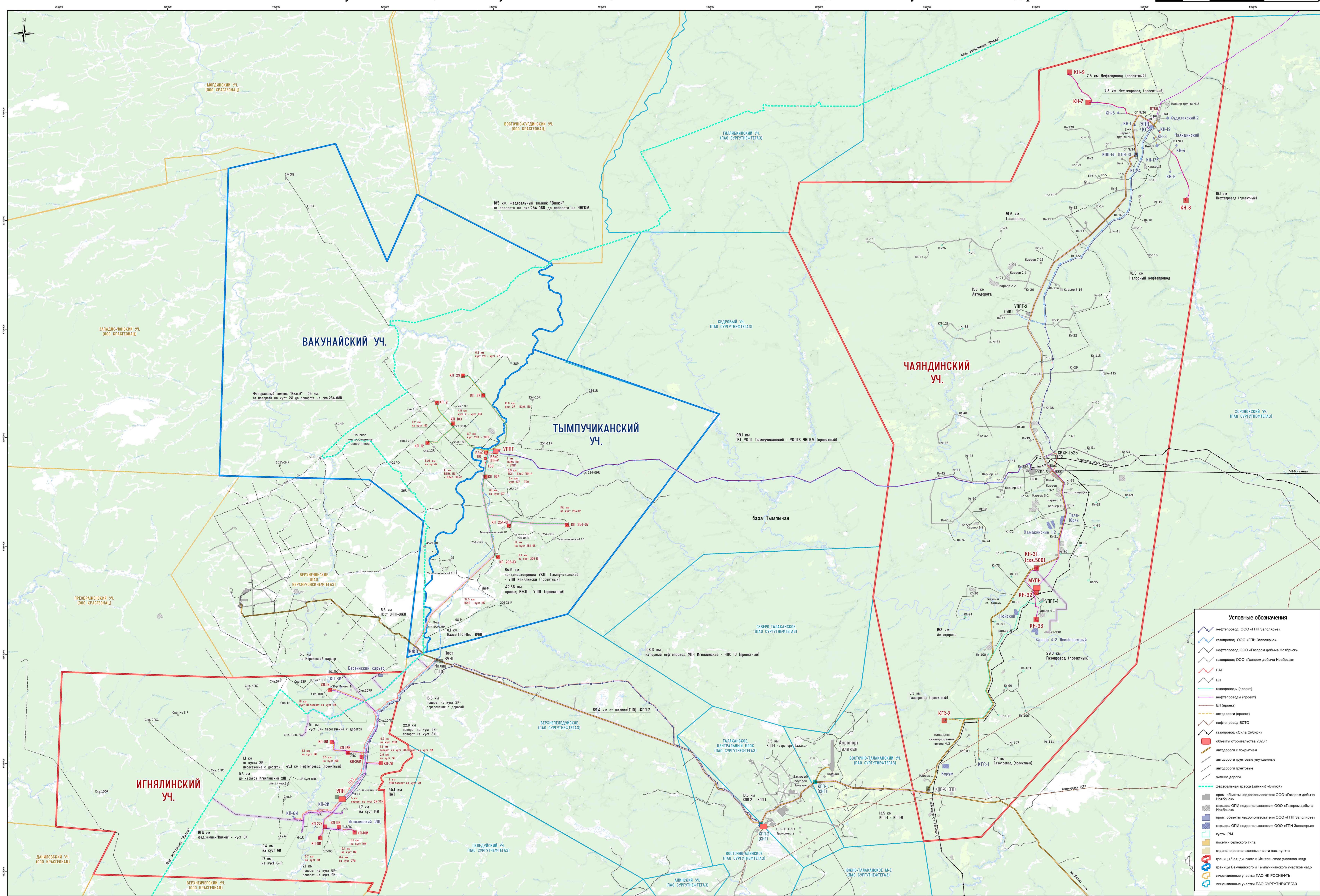
NU↑EAP, KEO-07, B, EQUUS 00-00, EU-004

ЧОНФ. ГАС-КІ С.27-11-1040.00.00-14-004

”Обустройство Вакуумного нефтегазоконденсатного
масстеражаща Куст скважин N 27”

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
Вакунайский, Тымпучиканский, Игнялинский и Чаяндинский участки недр



Оценочные показатели объемов сетей коммуникаций, кустов линии и обводнение зоны на Вакунайском и Тымпучиканском месторождениях определены. Месторождения расположены рядом, в связи с этим оценивается общая зона обводнения. Кусты линий определены по зонам обводнения, а также по зонам обводнения скважин, системе сбора, подогрева и бакового транспортирования в Тымпучиканском месторождении.

ЧОИФ ГАЗ-КГС.27-П-ГОС.00.00-ГЧ-005	2 – Ноябрь 2024	21.12.24
Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения, кустов скважин N 27*	Им. Козлук Николай Григорьевич	21.12.24
Разраб. Соловьев Юрий Григорьевич	Проверка Козлук	21.12.24
Руководитель Шабанов Илья Николаевич	Проверка Козлук	21.12.24
Начальник Полевого участка ГИП Беженов	Обзорная схема	П 1

Формат А0 Файл: ЧОИФ ГАЗ-КГС.27-П-ГОС.00.00-ГЧ-005_2.dwg

Разрешение		Обозначение	ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ГОЧС.00.00	
9991-25		Наименование объекта строительства	«Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27»	
Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
6	C-001 ТЧ-001 л. 22-24, 26-29 л. 6, 58-59 л.7-8 л.10, 26, 39 л.16 л.22-25 л.26-29 л.42-57 ГЧ-003 ГЧ-004	Заменен Заменен п.3.4, п.3.6, в таблицах 2, 4, 6, 7, 8, 10 уточнена нумерация скважин 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. Добавлены ссылка на таблица взрывопожарной опасности п.3.4 Выполнен перерасчет аварийных ситуаций п.3.6 Выполнен перерасчет вероятностей возникновения аварийных ситуаций Приложение А. Актуализированы ИД от МЧС Заменен Приведение чертежа в соответствие с РД. Пересчитаны зоны действий поражающих факторов при авариях Заменен Пересчитаны зоны действий поражающих факторов при авариях	5	Изменения к заданию на проектирование № 7 от 07.04.2025, № 8 от 12.05.2025, № 9 от 20.05.2025, № 10 от 03.06.2025, № 11 от 25.06.2025г. Замечания Заказчика. Письмо № 1/018629 от 20.11.2025

Согласовано	
Н. контр	Шибанов
	24.11.25

АО «Гипровостокнефть»
Отдел технико-экономических исследований и
природоохранного проектирования (ТЭИПП)

Лист	Листов
	1

Иzm.внес	Сазонова		24.11.25
Составил	Сазонова		24.11.25
Утв.	Шибанов		24.11.25