



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»**

**Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17  
Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения  
ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение  
пропускной способности нефтегазосборных  
трубопроводов**

*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**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
02	3943-26		05.05.26

**ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00**

**Том10.2**



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»**

**Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17  
Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения  
ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение  
пропускной способности нефтегазосборных  
трубопроводов**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

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

**ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00**

**Том10.2**

Главный инженер


Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Р.В. Шапиевский

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

Обозначение	Наименование	Примечание
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-С	Содержание тома10.2	Изм. 01, 02 (Зам.)
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-П-СП	Состав проектной документации	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00	Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Текстовая часть	Изм. 01, 02 (Зам.)
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-001	Схема оповещения персонала по сигналам ГО	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-002	Схема оповещения при угрозе и возникновении ЧС	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-003	Зоны действия поражающих факторов при возникновении ЧС на кустовой площадке N8-бис. Схема эвакуации. М 1:500	Изм. 02 (Зам.)
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-004	Зоны действия поражающих факторов при возникновении ЧС на кустовой площадке N17. Схема эвакуации. М 1:500	Изм. 02 (Зам.)
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-005	Место возникновения ЧС на нефтегазосборном трубопроводе. Схема эвакуации. М 1:25000	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-04.ИЛО.02.01.00-001	Ситуационный план М1:25000	

Взам. инв. №												
	Подпись и дата											
Инв. № подл.	<b>ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-С</b>											
	02	-	Зам.	3943-26		05.05.26						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата						
	Разраб.	Константинова				05.05.26						
	Н.контр.	Поликашина				05.05.26						
Содержание тома10.2						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td></td> <td>1</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П		1
Стадия	Лист	Листов										
П		1										
												

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ**

Отдел ТЭИПП  
Зам. начальника ОТЭИПП  
Протокол аттестации\* № 05-14 от 18 апреля 2014 г

В.А. Козлов

Главный специалист  
Протокол аттестации\* №03-19 от 31.01.19 г  
Удостоверение о повышении квалификации,  
регистрационный номер 81839/10988-3,  
от 06.03.2023 г  
выданное Автономной некоммерческой  
организацией дополнительного  
профессионального образования «Единый  
центр подготовки кадров»

Т.А. Угарова

Зав. группой  
Протокол аттестации\* №02-19 от 24.01.19 г.  
Удостоверение о повышении квалификации,  
регистрационный номер 81839/10988-2,  
от 06.03.2023 г  
выданное Автономной некоммерческой  
организацией дополнительного  
профессионального образования «Единый  
центр подготовки кадров»

Н. Г. Константинова

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

Нормоконтролер

Е.В. Поликашина

## **ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

Р.В. Шапиевский

## СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	5
1.1 Данные об организации-разработчике подраздела «ПМ ГОЧС» .....	5
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 ГО и мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера .....	5
1.3 Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС .....	6
1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов .....	6
1.5 Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта .....	7
2 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	9
2.1 Сведения об отнесении организации, в состав которой входит объект проектирования (организации, эксплуатирующей объект), к категории по ГО .....	9
2.2 Сведения о размещении проектируемого объекта относительно территорий, отнесенных к группам по ГО, и организаций особой важности по ГО .....	9
2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в том числе зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зон световой маскировки .....	9
2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции .....	9
2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность территорий, отнесенных к группам по ГО, и организаций особой важности по ГО .....	10
2.6 Решения по управлению ГО проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий .....	10
2.7 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта .....	11
2.8 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ .....	11
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 воздействию 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 .....	12
2.12 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники .....	12
2.13 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта .....	12
2.14 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях ГО .....	13
2.15 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты .....	13
2.16 Мероприятия по обеспечению вывода персонала проектируемого объекта из зон действия поражающих факторов, ввода и передвижения аварийно-спасательных сил на территории проектируемого объекта .....	13

<b>3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА.....</b>	<b>15</b>
3.1 Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами .....	15
3.2 Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте .....	15
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 ЧС природного характера на проектируемом объекте.....	15
3.4 Данные (расчеты) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами .....	17
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 ЧС природного и техногенного характера .....	21
3.6 Результаты анализа риска возникновения ЧС для проектируемого объекта.....	22
3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте .....	24
3.8 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, строительные конструкции зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений.....	24
3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах .....	25
3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями .....	26
3.11 Решения по содержанию на проектируемом объекте резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС .....	27
3.12 Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о ЧС .....	28
3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111-2008.....	29
3.14 Перечень используемых сокращений и обозначений .....	29
3.15 Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов .....	29
Приложение А Исходные данные и требования для разработки ПМ ГОЧС .....	32
Приложение Б Свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации .....	36
Приложение В Сведения о категории ГО и о работе в военное время .....	38

## 1 Общие положения

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

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

**Таблица 1 - Данные об организации-разработчике подразделения «ПМ ГОЧС»**

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 Nikolalaeвич
Реквизиты свидетельства (свидетельств) о допуске к видам работ по подготовке проектной документации и (или) по инженерным изысканиям, выданного (выданных) саморегулируемой организацией	Свидетельство НП «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли» № 0002–2012–6315200011–07 от 07.12.2012 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) 333-46-96; 279-20-58, 260-54-13

### **1.2 Сведения о наличии у организации-разработчика подразделения «ПМ ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации-разработчика подразделения «ПМ ГОЧС» к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как разработка мероприятий ГО и мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера**

АО «Гипровостокнефть» имеет свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 0002–2012–6315200011–07, выданное на основании решения Совета Некоммерческого партнерства «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли», протокол № 30 от 07 декабря 2012 года. Согласно полученному свидетельству,

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.

Свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства представлено 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 Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Ненецкому автономному округу (Приложение А).

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

Производственная программа в соответствии с заданием на проектирование по проекту 1902 «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» включает в себя строительство следующих объектов и сооружений:

- 1 Лупинг надземной прокладки для нефтегазосборного трубопровода от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения (ориентировочная протяженность 2,2 км) с узлом запуска СОД, дренажной емкостью, линейной запорной арматурой, подъездной автодорогой к узлу запуска СОД данного лупинга (описание приведено в Томе 3.1);
- 2 Перемычка между выкидными трубопроводами от АГЗУ куста №8 и от блока многофазного расходомера (МФР) куста №8-бис (описание приведено в Томе 3.1);
- 3 Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 5 метров Д114 и Д 89) (описание приведено в Томе 3.1);
- 4 Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 8 метров Д114) (описание приведено в Томе 3.1);
- 5 Перемычка от нефтегазосборного трубопровода-лупинга DN200 от АГЗУ куста №6 на камеру запуска СОД DN250 для возможности направления продукции от кустов №6 и №8-бис по трубопроводу-лупингу DN250 на УПСВ-3;
- 6 Нефтегазосборный трубопровод от блока МФР куста №8-бис до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод-лупинг DN200 от куста №6 Западно-Хоседаюского месторождения (описание приведено в Томе 3.1);

- 7 Нефтегазосборный трубопровода от блока МФР куста №17 до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод DN250 от куста №10 Западно-Хоседаюского месторождения (описание приведено в Томе 3.1).
- 8 На кустовой площадке № 8 (АГЗУ):
  - переустановка КОП DN100 PN40 на выкидном трубопроводе скважины №3803;
  - монтаж байпасной линии с применением ЗКЛ DN100 PN40 от выкидного трубопровода скважины №3803 до трубопровода от АГЗУ до точки врезки в НСК от куста №10-УПСВ-3 (DN100);
  - монтаж секущей ЗКЛ DN100 PN40 на трубопроводе от АГЗУ DN100.
- 9 Обустройство добывающих скважин на кустовой площадке №8-бис №№ 3811; 3812; 3814; 3815; 3816 – 5 шт.;
- 10 Обустройство добывающих скважин на кустовой площадке №17 №№ 31701, 31702, 31703, 31704, 31705, 31707 – 6 шт.;
- 11 Замена существующих трёхходовых кранов (2 шт.) на электроприводные задвижки для подключения выкидных трубопроводов от скважин №№45-р, 31501 на кустовой площадке №15 к АГЗУ на Западно-Хоседаюском нефтяном месторождении.

Схема принципиальная системы сбора Западно-Хоседаюского месторождения приведена на чертеже ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-03.ТКР.00.01.02-0001.

Схема принципиальная технологическая линейной части представлена на чертеже ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-03.ТКР.00.01.02-0002.

Подробно характеристика принятой технологической схемы в целом и характеристика отдельных параметров технологического процесса приведены в Томе 4.6.1 «Технологические решения».

Административно - территориальная принадлежность участка работ – Россия, Центральная часть Ненецкого автономного округа, муниципальное образование «Заполярный район».

Район работ малообжитой, труднодоступный. На территории отсутствуют населенные пункты и постоянно проживающее население.

Ближайшие населенные пункты расположены:

- поселок Хорей-Вер – 70 километров юго-западнее;
- поселок Варандей – 110 километров северо-восточнее;
- город Усинск – 220 километров юго-западнее.

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

Санитарная зона для кустовых площадок №№ 8-бис, 17 принимается 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.

Граница санитарно-защитной зоны и ее обоснование приведены в томе 6 “Мероприятия по охране окружающей среды”.

Согласно ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации, утвержденного 03.06.06 г. № 73-ФЗ, размеры и границы водоохраных зон, а также режим их использования устанавливаются исходя из физико-географических, почвенных, гидрологических и других условий. Минимальная ширина водоохраных зон рек принимается для участков рек

протяженностью от их истока: до 10 км – 50 м, от 10 до 50 км – 100 м, от 50 км и более – 200 м, ручьев – 50 м, прибрежных полос – 50 м.

Проектируемые сооружения по объекту “Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов” расположены за пределами территории водоохранных зон.

## **2 Перечень мероприятий по гражданской обороне**

### **2.1 Сведения об отнесении организации, в состав которой входит объект проектирования (организации, эксплуатирующей объект), к категории по ГО**

Категория проектируемого объекта по ГО устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 804 от 16.08.2016 и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России № 225ДСП от 21.03.2025.

Организация ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не имеет категории по гражданской обороне (Приложение В).

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

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 зон световой маскировки**

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.

Территория, на которой расположены проектируемые объекты, 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**

В соответствии со сведениями, предоставленными ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», проектируемый объект прекращает работу в военное время (Приложение В).

Перенос деятельности проектируемого объекта в военное время технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Перепрофилирование проектируемого объекта в военное время технически не осуществимо и экономически нецелесообразно.

## **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 ГО, и организаций особой важности по ГО**

Проектируемый объект прекращает работу в военное время, поэтому численность наибольшей рабочей смены в военное время не определена.

На проектируемом объекте дежурный и линейный персонал, обеспечивающий жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, отсутствует.

На проектируемом объекте нет постоянных рабочих мест.

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

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».

Система оповещения представляет собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РСЧС) и населения.

Системы оповещения предназначены для обеспечения своевременного доведения информации и сигналов оповещения до органов управления, сил и средств гражданской обороны, РСЧС и населения об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

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

Основной задачей системы оповещения ГО является обеспечение доведения информации и сигналов оповещения до:

- руководящего состава гражданской обороны организации, эксплуатирующей потенциально опасный объект и объектового звена РСЧС;
- персонала организации, эксплуатирующей опасный производственный объект;
- руководителей и дежурно-диспетчерских служб организаций, расположенных в зоне действия локальной системы оповещения;
- населения, проживающего в зоне действия локальной системы оповещения.

Непосредственные действия (работы) по задействованию систем оповещения осуществляются дежурными (дежурно-диспетчерскими) службами органов повседневного управления РСЧС, дежурными службами организаций связи, операторов связи и организаций телерадиовещания, привлекаемыми к обеспечению оповещения.

Основной способ оповещения – передача речевой информации. Речевая информация должна быть краткой, понятной и достаточно содержательной, позволяющей понять, что случилось и что следует делать.

Главное управление МЧС России по Ненецкому автономному округу оповещает дежурно-диспетчерскую службу ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» по телефону. В целях

резервирования системы связи на местах постоянного пребывания оперативных дежурных, а также в помещениях вахтового поселка устанавливаются всеволновые радиоприемники для приема сигналов ГО и ЧС из радиоэфира. При получении сигнала ГО, дежурный диспетчер немедленно доводит сигнал оповещения по имеющимся каналам связи до структурных подразделений и производственного персонала, в дальнейшем действует согласно полученным указаниям.

Технические решения по системе оповещения и управления гражданской обороны отвечают требованиям СП 133.13330.2012 «Сети проводного радиовещания и оповещения в зданиях и сооружениях. Нормы проектирования», Приказом № 712/пр «Об утверждении Изменения № 1 к СП 133.13330.2012 «Сети проводного радиовещания и оповещения в зданиях и сооружениях. Нормы проектирования».

Схема оповещения персонала по сигналам ГО представлен на чертеже ПО-30-ОП-КО-КО-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-0001.

## **2.7 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта**

Согласно СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90» территория, на которой расположены проектируемые объекты, входит в зону светомаскировки.

В соответствии с СП 264.1325800.2016 на проектируемых площадках предусматривается централизованное управление наружным и внутренним освещением в режиме частичного и полного затемнения.

В режиме частичного затемнения не предусматривается отключение наружного освещения, а также рабочего освещения во всех зданиях.

В режиме полного затемнения отключается прожекторное освещение территории и освещение над входами в здания.

На проектируемых площадках постоянно присутствующего персонала нет.

При работе в автономном режиме освещение площадки будет обесточено путем отключения автоматического выключателя в НКУ КТП дежурным персоналом. Светильники, устанавливаемые у входов в здания и питаемые от сетей внутреннего освещения, при введении режима полного затемнения будут отключены дежурным персоналом.

Схема частичного и полного затемнения приведена на чертеже ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-04.ИЛО.05.01.02-007.

## **2.8 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ**

В соответствии с проектными решениями эксплуатация сооружений предусматривается без постоянного присутствия персонала. Численность персонала, задействованного на обслуживании существующих и вновь проектируемых сооружений, остается без изменений.

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 промышленного производства должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

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

Режимы радиационной защиты вводятся на объектах экономики продолжающих производственную деятельность в военное время. Проектируемый объект прекращает работу в военное время, поэтому вопросы введения режимов радиационной защиты данным проектом не рассматриваются.

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

Принятые в проекте решения по автоматизации проектируемых сооружений обеспечивают безаварийную остановку технологического процесса.

После сигнала ГО начальник смены ДНС (по согласованию с диспетчерской службой) в соответствии с регламентом (который будет разрабатываться в дальнейшем) с пульта управления последовательно производит отключение технологических аппаратов, останов насосов и отключение основного электроснабжения. Далее выполняет наблюдения за срабатыванием системы.

Для проведения безаварийной остановки технологического процесса разрабатывается необходимая документация, определяющая действия должностных лиц и обслуживающего персонала (План ликвидации аварий, Технологический регламент).

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

Для защиты производственных фондов объекта проектом предусматриваются светомаскировочные мероприятия в соответствии с СП 165.1325800.2014. Описание проектных решений по светомаскировке объекта представлено в пункте 2.8.

### **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**

Контроль радиационной и химической обстановки в районе проектируемого объекта в мирное время осуществляется силами и средствами органов Санэпиднадзора, в военное время аварийно-спасательные формирования выполняют задачи по радиационно-химической и биологической защите.

## **2.14 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях ГО**

Проектными решениями обеспечивается эксплуатация объектов без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Проектируемые объекты являются некатегорированными по ГО, в военное время свою работу прекращают.

Постоянная дислокация персонала, задействованного для обслуживания проектируемых объектов, предусматривается на площадке ДНС. Проектными решениями увеличение численности обслуживающего персонала не предусматривается

В соответствии с «Исходными данными и требованиями ...» от ГУ МЧС РФ по Ненецкому автономному округу территория проектируемых объектов не имеет группы по гражданской обороне, строительство защитных сооружений гражданской обороны не требуется.

В соответствии с утвержденным планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера ООО «СК «РУС-ВЬЕТПЕТРО» (согласован главной администрации МР "Заполярный район Н.Л. Михайловой и утвержден приказом от 11.12.2023 №10/452) предусматриваются организационные мероприятия по защите производственного персонала по месту его постоянной дислокации.

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

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне.

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.

В соответствии с п. 2 статьей 9 ФЗ 28, организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты I и II классов опасности, создают и поддерживают в состоянии готовности нештатные аварийно-спасательные формирования (НАСФ).

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

Во исполнение требований п.6 ст.17 ФЗ от 30.12.2009 №384 для обеспечения подъездов к зданиям и сооружениям пожарной техники предусмотрены существующие и проектируемые подъездные автомобильные дороги.

### **Кустовая площадка №17.**

В соответствии с п.6.1.30 СП 231.1311500.2015 на кустовую площадку предусмотрен въезд с устройством площадки размером не менее 20x20 м для стоянки пожарной техники. Ширина въезда на площадку обеспечивает беспрепятственный проезд пожарных автомобилей.

Система дорог тупиковая с разворотными площадками для пожарной техники размером не менее 15,0 x 15,0 м в конце тупиковых проездов. Тупиковые проезды не превышают 150 м.

В соответствии с п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 для обеспечения проездов и подъездов к зданиям, сооружениям и приустьевым площадкам скважин пожарной и ремонтной техники предусмотрены проектируемые внутриплощадочных проезды с покрытием из песчано-гравийной смеси слоем 0,35 м. Ширина проездов принята не менее 4,0 м.

На основании п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 расстояние от края внутриплощадочных дорог принято не менее:

- 10 м до оси скважины;
- 2 м от зданий, сооружений и наружных установок (но не более 25 метров).

В соответствии с п.8.2.1 СП 4.13130.2013 к зданиям и сооружениям шириной не более 18 м, предусмотрен подъезд с одной стороны по всей длине здания и сооружения.

В соответствии с п.8.2.6 СП 4.13130.2013 расстояние от края проезжей части до стены здания или сооружения составляет не более 25 м.

#### **Кустовая площадка №8бис.**

В соответствии с п.6.1.30 СП 231.1311500.2015 на кустовую площадку предусмотрен въезд с устройством площадки размером не менее 20х20 м для стоянки пожарной техники. Ширина въезда на площадку обеспечивает беспрепятственный проезд пожарных автомобилей.

Система дорог тупиковая с разворотными площадками для пожарной техники размером не менее 15,0 х 15,0 м в конце тупиковых проездов. Тупиковые проезды не превышают 150 м.

В соответствии с п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 для обеспечения проездов и подъездов к зданиям, сооружениям и приустьевым площадкам скважин пожарной и ремонтной техники предусмотрены проектируемые внутриплощадочных проезды с покрытием из песчано-гравийной смеси слоем 0,35 м. Ширина проездов принята не менее 4,0 м.

На основании п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 расстояние от края внутриплощадочных дорог принято не менее:

- 10 м до оси скважины;
- 2 м от зданий, сооружений и наружных установок (но не более 25 метров).

В соответствии с п.8.2.1 СП 4.13130.2013 к зданиям и сооружениям шириной не более 18 м, предусмотрен подъезд с одной стороны по всей длине здания и сооружения.

В соответствии с п.8.2.6 СП 4.13130.2013 расстояние от края проезжей части до стены здания или сооружения составляет не более 25 м.

В местах пересечений проездов с инженерными коммуникациями (трубопроводы, эстакады, ВЛ) предусмотрены мероприятия, обеспечивающие беспрепятственный проезд пожарной техники. В местах пересечений инженерных коммуникации (трубопроводы, эстакады, ВЛ) свободная высота над проезжей частью дороги (проездом) составляет не менее 5 метров, в соответствии с требованиями п. 6.1.32 СП 231.1311500.2015.

Решения по проездам, подъездам указаны на чертежах графической части данного тома.

Решения по обеспечению проездов для пожарной техники и подъездов к проектируемым зданиям и сооружениям приняты в соответствии с требованиями ст. 98 ФЗ от 22.07.2008 №123 и требованиями раздела 8 СП 4.13130.2013.

Направления эвакуации персонала и ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций представлены на чертеж ПО-30-ОП-КО-КО-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-0003, ПО-30-ОП-КО-КО-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-0004.

### **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 ЧС 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 обращается легковоспламеняющиеся и горючие жидкости (нефть).

Данные о распределении опасных веществ – нефти по технологическому оборудованию с учетом всех технологических узлов представлены в томе 10.1 «Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов».

#### **3.2 Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте**

В непосредственной близости от проектируемых объектов отсутствуют потенциально опасные объекты сторонних организаций, на которых поражающие факторы аварий могут достигнуть территории объекта строительства.

Автодороги, пересекаемые нефтегазосборным и промысловым трубопроводами, являются внутрипромысловыми некатегорированными.

#### **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 ЧС природного характера на проектируемом объекте**

Территория работ относится к строительному климатическому району ПГ.

Климат рассматриваемого района определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности тундры и близостью Баренцева моря. Все эти факторы формируют типично арктический климат с продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, значительной облачностью, метелями и туманами.

*Температура воздуха.* Среднегодовая температура воздуха составляет минус 4,6 °С. Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (января) на метеостанции Хорей-Вер составляет минус 19,3 °С. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (января) составляет минус 23,9 °С.

Температура наружного воздуха:

- абсолютный минимум минус 57 °С;
- абсолютный максимум плюс 33,8 °С.

*Осадки.* Среднегодовое суммарное количество осадков составляет около 446 мм. Минимум осадков приходится на февраль-март, максимум – на сентябрь.

*Ветры.* Средняя годовая скорость ветра составляет 4,7 м/с, зимой она несколько выше, чем летом. Ветры зимой преимущественно юго-западные, весной и летом - восточные.

Нормативное значение ветрового давления составляет 0,48 кПа, что соответствует IV ветровому.

*Снег.* Обычно устойчивый снежный покров появляется в начале октября. Общее число дней со снежным покровом – 214. Своей максимальной мощности снежный покров достигает во второй половине марта – начале апреля.

По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова земли район работ относится к пятой зоне – 2,5 кПа.

*Гололед.* Нормативное значение толщины стенки гололеда  $b$ , мм (превышаемое 1 раз в 5 лет), на элементах кругового сечения 10 мм, расположенных на высоте 10 м над поверхностью земли, принимается по III району и составляет 10 мм.

*Многолетнемерзлые грунты.* В геокриологическом отношении участок изысканий расположен в северной геокриологической зоне, в подзоне сплошного распространения ММП, нарушаемого межмерзлотными таликами и с поверхности «щелями» и «окнами» несквозных таликов. В пределах района работ установлены подзона сплошного распространения ММП.

Температурный режим мерзлых пород формируется под влиянием температуры воздуха, рельефа местности, характера снежного покрова, растительного слоя, а также состава и свойств слоя сезонного оттаивания.

На период проведения изысканий (февраль 2025 г) температура многолетнемерзлых грунтов по результатам термометрических измерений изменяется от минус 0,4 до минус 1,0 °С.

Температура грунтов на глубине нулевых годовых колебаний на глубине 10,0 м составляет минус 0,9 °С (приложение Ж).

Криогенное строение и льдистость мерзлых грунтов определяются их литологическим составом, исходной влажностью перед промерзанием и условиями промерзания.

Средне и верхнечетвертичные ледниково-морские отложения (gmQII-III) имеют эпигенетический тип промерзания и представлены суглинками и супесями.

Для суглинков (ИГЭ-2м) характерна слоистая, массивная криотекстура. Льдистость за счёт видимых ледяных включений у суглинков изменяется от 0,019 до 0,100 д.е, суммарная влажность до 29,1 %.

Для супесей (ИГЭ-3м) характерна слоистая, массивная криотекстура. Льдистость за счёт видимых ледяных включений у супесей изменяется от 0,054 до 0,299 д.е, суммарная влажность достигает 47,5 %.

Для песков (ИГЭ-4м) характерна массивная криотекстура. Льдистость за счёт видимых ледяных включений у песков изменяется от 0,013 до 0,023 д.е, суммарная влажность достигает 28,9 %.

*Термокарст.* Термокарст представляет собой образование провальных и просадочных форм рельефа вследствие вытаявания подземных льдов.

На период проведения полевых работ на участке изысканий такие образования не встречены.

В пределах исследуемой территории отмечается высокая заозеренность (до 30 %) поверхности. Характерно преобладание средних и малых озер с поперечником в десятки и сотни метров. Большинство озер в поймах рек являются старичными и термокарстовыми. В зимнее время часть озер промерзают до дна.

Современный термокарст развивается в пределах участков, сложенных с поверхности сильнольдистыми и льдистыми отложениями, и обычно сопровождается заболачиванием поверхности. Размеры термокарстовых озер от нескольких до десятков метров.

*Сезонное пучение.* Морозное пучение распространено повсеместно и его интенсивность определяется глубиной сезонного оттаивания и промерзания, литологией грунтов и их влажностью. Формирование медальонных лишайниковых тундр - прямое следствие пучения.

Нарушение снежного покрова при инженерной деятельности и наличие на данной территории пучинистых грунтов будет способствовать активизации процессов морозного пучения.

Интенсивность сезонного пучения определяется глубиной сезонного оттаивания, литологией грунтов и их влажностью.

По степени опасности морозного пучения участок относится к весьма опасным согласно СП 115.13330.2016, поражение территории более 75 %.

*Заболачивание.* Инженерно-геологические условия района изысканий осложняются развитием болот. Этому способствуют климатические, геоморфологические и мерзлотные условия территории. Болота занимают более 50 % территории.

*Подтопление.* Согласно приложению И СП 11-105-97, часть II участок размещения проектируемых сооружений является подтопленным и относится к типу I-A-2 (сезонно (ежегодно) подтапливаемый).

В соответствии с СП 115.13330.2016 категория опасности процесса подтопления по площадной поражённости оценивается как «весьма опасная».

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений из-за дальнейшего нарушения поверхностного стока под воздействием проводимых земляных работ (сооружения насыпей, земляных валов, котлованов, траншей и т. д.) возможна активизация процесса подтопления.

### ***3.4 Данные (расчеты) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами***

*Данные (расчеты) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, которые могут привести к ЧС техногенного характера на проектируемом объекте*

На проектируемых объектах с определенной вероятностью возможны аварии с разливом нефти, взрывом, пожаром, которые могут повлечь за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери, т.е. вызвать чрезвычайные ситуации.

К авариям в период эксплуатации объектов относятся аварии со следующими сценариями развития:

*на обвязке устья скважины:*

– разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) → выход нефтяного попутного газа → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

– разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) → выход нефтяного попутного газа → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

– разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) → выход нефтяного попутного газа → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования – сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

на выкидном трубопроводе от скважины и нефтегазосборных трубопроводах:

– разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование облака парогазовоздушной смеси → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

– разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование облака парогазовоздушной смеси → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

– разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование облака парогазовоздушной смеси → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

Последствиями экстремальных 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.

Расчеты границ зон воздействия поражающих факторов аварий, которые могут привести к ЧС техногенного характера на проектируемом объекте выполнены с применением сертифицированного программного комплекса «ТОКСИ+Risk».

Результаты расчета количества пролитой нефти и площади загрязнения при экстремальных аварийных ситуациях представлены в таблице (Таблица 2).

**Таблица 2 - Количество пролитой нефти и площадь загрязнения при экстремальных аварийных ситуациях**

Наименование аварийного участка	Количество вылитой нефти, т	Расчетная площадь пролива, м <sup>2</sup>
Обвязка скважины (3109)	0,205	8,777
Выкидной трубопровод от скважины (3109) до 31-СО1-АГЗУ-1	0,768	8,13
Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 1 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)	24,841	432,057
Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения. 2 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до площадки узла камеры приема СОД)	4,398	93,216
Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 3 этап	15,194	264,316

Наименование аварийного участка	Количество вылитой нефти, т	Расчетная площадь пролива, м <sup>2</sup>
строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)		
Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС. 7 этап строительства (от ЗА на узле подключения к трубопроводам-лупингам от К-8 до ЗА перед врезкой в суц. т/п от скв. 7 до УПСВ)	12,191	200,633
<b>Примечание</b> 1. В соответствии Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», длительность испарения жидкости с поверхности пролива принимается равной времени ее полного испарения, но не более 3600 с. 2. Расчет масса паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности выполнен в соответствии с формулой П3.30 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».		

Расчеты зон поражения от теплового воздействия при пожаре пролива выполнены в соответствии с требованиями Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», 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».

Показатели, характеризующие уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях представлены в таблице (Таблица 3).

**Таблица 3 - Уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях**

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м <sup>2</sup>	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м			
		1,4 кВт/м <sup>2</sup>	4,2 кВт/м <sup>2</sup>	7,0 кВт/м <sup>2</sup>	10,5 кВт/м <sup>2</sup>
Обвязка скважины (3109)	8,78	15,17	11,18	9,40	7,50
Выкидной трубопровод от скважины (3109) до 31-СО1-АГЗУ-1	8,13	14,74	10,88	9,15	7,29
Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 1 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)	432,06	59,81	41,47	33,33	24,65
Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения. 2 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до площадки узла)	93,22	36,87	26,21	21,92	17,91

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м <sup>2</sup>	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м			
		1,4 кВт/м <sup>2</sup>	4,2 кВт/м <sup>2</sup>	7,0 кВт/м <sup>2</sup>	10,5 кВт/м <sup>2</sup>
камеры приема СОД)					
Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 3 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)	264,3	51,56	36,08	29,53	22,90
Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС. 7 этап строительства (от ЗА на узле подключения к трубопроводам-лупингам от К-8 до ЗА перед врезкой в сущ. т/п от скв. 7 до УПСВ)	200,60	47,28	33,24	27,41	21,66
Примечания:					
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Расчет интенсивности теплового излучения для пожара пролива нефти выполнен в соответствии с формулой ПЗ.52 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».</li> <li>2. Расчет произведен с учетом абсолютной максимальной температуры воздуха – плюс 33,8оС и средней годовой скорость ветра – 4,7 м/с.</li> </ol>					

Показатели, характеризующие уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва представлены в таблице (Таблица 4).

**Таблица 4 - 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
Обвязка скважины (3109)	-	-	5,80	18,83	42,12	63,95
Выкидной трубопровод от скважины (3109) до 31-СО1-АГЗУ-1	-	-	6,33	20,54	45,96	69,77
Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 1 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)	-	-	30,34	88,99	227,32	384,9
Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения. 2 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до площадки узла камеры приема СОД)	-	-	11,89	38,57	86,28	130,99
Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-	-	-	18,20	59,05	132,08	200,52

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
Хоседаюского месторождения. 3 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)						
Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС. 7 этап строительства (от ЗА на узле подключения к трубопроводам-лупингам от К-8 до ЗА перед врезкой в сущ. т/п от скв. 7 до УПСВ)	-	-	16,96	55,03	123,10	186,89
Примечание- Классификация окружающей территории - средне загроможденное пространство.						

Зоны возможного поражения от теплового воздействия, воздействия высокотемпературных продуктов сгорания и воздействия избыточного давления ударной волны взрыва представлены на чертежах ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-13.ГОЧС.00.00.00-0003÷ ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-13.ГОЧС.00.00.00-0005.

Уровень возможных ЧС в соответствии с Постановлением Правительства №304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» соответствует ЧС локального характера.

### **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 ЧС природного и техногенного характера**

Обслуживание проектируемых объектов будет производиться существующим персоналом ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Увеличение численности персонала не предусматривается.

Существующая численность персонала ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», привлекаемого для обслуживания объектов и сооружений представлена в томе 6.3 «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием».

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

При реализации возможных сценариев аварии с возникновением пожара пролива возможно нахождение до 5 человек, санитарные потери составят – 3 человека, смертельного поражения не прогнозируется.

При реализации возможных сценариев аварии с возникновением взрыва количество санитарных потерь составит до 3 человек, прогнозируется смертельное поражение 2 человек.

В соответствии с Положением Правительства Российской Федерации № 304 от 21 мая 2007 года «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» относит такие аварии к ЧС локального значения.

Пространственно-временное распределение обслуживающего персонала. В зоне действия поражающих факторов в случае возникновения чрезвычайной ситуации из числа ремонтной бригад.

Работы по ликвидации локального аварийного разлива нефти производятся собственными силами и средствами.

Ближайшие населенные пункты расположены:

- поселок Хорей-Вер – 70 километров юго-западнее;
- поселок Варандей – 110 километров северо-восточнее;
- город Усинск – 220 километров юго-западнее.

В соответствии с расчетами, приведенными в п.3.4, населенные пункты в зоны действия поражающих факторов не попадают.

### **3.6 Результаты анализа риска возникновения ЧС для проектируемого объекта**

При проведении расчетов по оценке вероятности возникновения ЧС на проектируемых объектах и сооружениях учитывалось:

- вероятность разгерметизации оборудования и трубопроводов;
- вероятность образования взрывоопасной среды;
- вероятность ошибок производственного персонала при управлении процессом во время возникновения аварийной ситуации;
- вероятность появления источника инициирования взрыва и пожара.

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 от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах».

Вероятности возникновения ЧС на проектируемых объектах и сооружениях и индивидуальный риск представлены в таблицах (Таблица 5).

**Таблица 5 - Вероятности возникновения ЧС**

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения пожара пролива, в год	Индивидуальный риск от теплового воздействия, в год	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
Обвязка скважины (3109)	$2,91 \times 10^{-7}$	$2,33 \times 10^{-8}$	$1,21 \times 10^{-7}$	$9,68 \times 10^{-9}$
Выкидной трубопровод от скважины (3109) до 31-СО1-АГЗУ-1	$2,03 \times 10^{-5}$	$1,63 \times 10^{-6}$	$8,47 \times 10^{-6}$	$6,77 \times 10^{-7}$
Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 1 этап	$4,88 \times 10^{-5}$	$3,90 \times 10^{-6}$	$2,03 \times 10^{-5}$	$1,62 \times 10^{-6}$

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения пожара пролива, в год	Индивидуальный риск от теплового воздействия, в год	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)				
Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения. 2 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до площадки узла камеры приема СОД)	$6,68 \times 10^{-5}$	$5,35 \times 10^{-6}$	$2,78 \times 10^{-5}$	$2,23 \times 10^{-6}$
Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 3 этап строительства (от площадки узла камеры СОД до охранного узла)	$2,47 \times 10^{-4}$	$1,97 \times 10^{-5}$	$1,03 \times 10^{-4}$	$8,21 \times 10^{-6}$
Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС. 7 этап строительства (от ЗА на узле подключения к трубопроводам-лупингам от К-8 до ЗА перед врезкой в суц. т/п от скв. 7 до УПСВ)	$2,40 \times 10^{-5}$	$1,92 \times 10^{-6}$	$9,98 \times 10^{-6}$	$7,98 \times 10^{-7}$

В соответствии с приказом Ростехнадзора 03.11.2022 г. № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы по проведению 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 ЧС на проектируемом объекте**

Для снижения опасности производства на объектах и сооружениях обустройства месторождения в проекте предусмотрены следующие технологические решения:

- обеспечение надежности и герметичности оборудования и трубопроводов;
- предусмотрено автоматическое отключение двигателей ЭЦН при отклонениях давления в выкидных трубопроводах:
  - а) максимального значения – 4,0 МПа (изб);
  - б) минимального значения – 0,3 МПа (изб);
  - в) при 50% НКПРП и /или при возникновении пожара в блоке МФР.
- контроль по повышению и понижению давления от рабочего с передачей информации на диспетчерский пункт;
- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями нормативных документов, приведенных в Приложении А;
- применение запорной арматуры класса герметичности А;
- контроль технологического процесса и применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающими возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающими минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- ~~– сбор дренажа от оборудования и трубопроводов в дренажную емкость;~~
- контроль состояния воздушной среды с установкой датчиков ДВК в блоках;
- автоматическая или ручная система обнаружения пожара и загазованности;
- снабжение оборудования запорной, регулирующей арматурой и контрольно-измерительными приборами;
- применение электродвигателей;
- заземление трубопроводов, арматуры, надземных емкостей;
- защита от атмосферной коррозии надземных трубопроводов цинконаполненными красками;
- защита от коррозии наружной поверхности дренажных емкостей и аппаратов цинконаполненными красками;
- молниезащита и защита от статического электричества путем присоединения металлических конструкций технологических трубопроводов и аппаратов к заземляющему устройству;
- применение труб с толщиной стенки из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчетных давлениях и в климатических условиях.

### **3.8 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, строительные конструкции зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений**

Контроль радиационной и химической обстановки в районе проектируемых объектов и сооружений в мирное время осуществляется силами и средствами органов Санэпиднадзора.

Согласно статье 15 Федерального закона «О радиационной безопасности» при строительстве должно быть обеспечено проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие их требованиям радиационной безопасности.

Высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивает сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях.

Проектом предусматривается следующий объем автоматизации устья скважины:

– дистанционное измерение: давления и температуры в выкидном трубопроводе.

– сигнализация аварийная (при высоком и низком значении давления в выкидном трубопроводе);

– местное измерение: давления и температуры в выкидном трубопроводе.

Насосный агрегат поставляется в комплекте со станцией управления.

Станция управления насоса должна обеспечивает выполнение следующих функций:

– автоматическое защитное отключение электродвигателя насоса при возникновении аварийных состояний: обрыве фаз в кабеле питания электродвигателя, недогрузке и перегрузке по току двигателя, недопустимых отклонениях напряжения питающей сети, при снижении сопротивления изоляции, по максимальной токовой защите, недопустимых отклонениях давления на приеме насоса и в выкидном трубопроводе, при высокой температуре электродвигателя;

– защита электродвигателя от перегрузок и коротких замыканий, от несимметричных включений электродвигателя,

– недопустимого снижения сопротивления изоляции системы «кабельная линия-погружной электродвигатель», изменения напряжения в питающей сети.

– блокировка при пожаре и/или 50% НКПП в блоке АГЗУ;

– местный контроль параметров работы насоса;

– дистанционное управление (включить, отключить) насосом;

– сигнализация аварийного отключения насоса;

– предупредительная сигнализация несанкционированного доступа в станцию управления;

– известительная сигнализация о состоянии насоса (работает/не работает);

– измерение давления в выкидном трубопроводе скважины, давления на приеме насоса, температуры электродвигателя и сопротивления изоляции питающего кабеля;

– индивидуальный самозапуск УЭЦН при перерывах в электроснабжении;

– отключение УЭЦН при срыве подачи и повторное включение;

– сигнализация об остановке и экстремальных параметров работы насоса.

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

В соответствии с данными, представленными в пункте 3.2 вблизи проектируемых объектов нет потенциально опасных объектов сторонних организаций, способных оказать негативное влияние на работоспособность объекта проектирования. Таким образом, дополнительных мероприятий по защите трубопровода от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах, не требуется.

### **3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями**

Проектируемые промышленные трубопроводы пересекают участки с распространением многолетнемерзлых грунтов (ММГ), обводненные и заболоченные территории, сейсмичность, наличие карстовых явлений.

Предусматривается надземная прокладка нефтегазосборных трубопроводов на высоте не менее 1,2 м от поверхности земли до нижней образующей трубопровода в теплоизоляции. Строительство и эксплуатацию сооружения на участке изысканий рекомендуется вести с сохранением грунтов основания в мерзлом состоянии (I принцип), возникает опасность многолетнего пучения.

При наличии многолетнемерзлых пород опасность при эксплуатации объекта также следует ожидать на участках повышенного снегонакопления на подходах к насыпи и ее склонах. В этом случае при залегании мерзлых грунтов у поверхности неизбежно повышение температуры грунтов и, как следствие, проявление процессов термокарста и заболачивание территории.

Учитывая непригодность исследуемых почв для рекультивации, а также заболоченный и обводненный характер местности участка изысканий, согласно п. 10.2 СП 45.13330.2017 плодородный слой допускается не снимать.

С целью снижения воздействия на мерзлотные условия района и сохранения естественного температурного режима мерзлых грунтов, предотвращения активизации неблагоприятных физико-геологических процессов при реализации намечаемой хозяйственной деятельности принят I принцип строительства (СП 25.13330.2020, п. 6.1.1), предусматривающий использование многолетнемерзлых грунтов в мерзлом состоянии с обязательным сохранением в ненарушенном состоянии мохорастительного (мохоторфяного) покрова в основании сооружений в процессе строительства и в течение всего периода эксплуатации сооружений. Поэтому снятие плодородного слоя и соответственно рекультивация почв не проводится.

Выбор оснований и фундаментов сооружений должен осуществляться с учётом их минимального теплового и механического воздействия на мёрзлые грунты. Высота отсыпки должна исключить тепловое воздействие на грунты основания.

Все строительные-монтажные работы должны выполняться преимущественно в зимний строительный сезон при промерзании деятельного слоя на глубину, исключающую разрушение мохово-растительного покрова строительной техникой. Движение транспортной и строительной техники круглогодично допускается только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам.

При строительных работах следует сохранять температурный и влажностный режим многолетнемерзлых грунтов. Для предотвращения протаивания многолетнемерзлых грунтов следует максимально сохранять мохово-растительный покров и восстанавливать его путем высева злаков в пределах нарушенных участков.

Для предотвращения эрозионных процессов следует стремиться к сохранению естественной сети местного стока, а в случае ее нарушения следует производить восстановление стока. При производстве работ в летний период следует применять строгие противопожарные мероприятия, в том числе не допускать при работе на сухих торфяниках применения открытого огня, не разводить костры и не сжигать порубочные остатки; разведение открытого огня допускается только в специально оборудованных местах в соответствии с правилами противопожарной безопасности.

### **3.11 Решения по содержанию на проектируемом объекте резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС**

Ликвидация локальной ЧС осуществляется силами и средствами ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Если масштаб ЧС таков, что имеющимися силами и средствами локализовать или ликвидировать невозможно, то привлекаются силы и средства органов исполнительной власти (в соответствии с Постановлением Правительства РФ «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций») по заключенным заблаговременно договорам.

Финансовые ресурсы для локализации и ликвидации последствий аварий определяются условиями и договором страхования имущества, заключаемого с учетом ввода в действие проектируемых сооружений и объектов.

Необходимый объем и номенклатура материальных средств определяется по планам ликвидации возможных аварий и пожаротушения согласно таблице оснащенности противоаварийных подразделений, которые будут задействованы в случае возникновения аварии.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» создаются резервы материальных ресурсов на случай возникновения ЧС. Резервы материальных ресурсов включают:

- продовольствие;
- медицинское имущество и медикаменты;
- средства связи;
- строительные материалы;
- топливо;
- средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Материальные резервы ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (объектовые резервы) включают неснижаемый запас средств ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и резервы организаций.

В соответствии с Федеральным Законом РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ, при вводе в действие декларируемого объекта, организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана страховать от причинения вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

В ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» будет осуществляться страхование ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и окружающей природной среде в случае аварии для каждого опасного производственного объекта. Для эксплуатации объектов зарезервирована необходимая сумма для проведения спасательных, восстановительных работ и работ по оказанию материальной помощи пострадавшим.

Персонал обеспечивается сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в соответствии с нормами, утвержденными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Запасы медицинской защиты расположены в фельдшерских здравпунктах ООО «Институт управления медицинскими рисками и оптимизации страхования» (ООО «Медис»), подрядная организация по оказанию медицинских услуг, расположенных на территории Северо-Хоседаюского и Западно-Хоседаюского нефтяных месторождений. Фельдшерские здравпункты укомплектованы в соответствии с утвержденным положением об организации оказания первичной медико-санитарной помощи.

Запасы средств индивидуальной защиты расположены на всех объектах ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» согласно федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Запасы накапливаются заблаговременно в объемах необходимых для защиты работающего на объектах Общества персонала. Запасы медицинской защиты и средства индивидуальной защиты хранятся в условиях, отвечающих установленным требованиям по обеспечению их сохранности. Хранение запасов с истекшим сроком годности не допускается. Производятся проверки состояния и условий хранения запасов.

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

Об авариях и инцидентах на опасном производственном объекте своевременно информируется в установленном порядке территориальный орган исполнительной власти, специально уполномоченный в области промышленной безопасности, органы местного самоуправления. Для безаварийной эксплуатации и управления производством в соответствии с требованиями нормативных документов предусматривается организация оперативно-технологической и общетехнологической связи.

В соответствии со схемой оповещения о ЧС на объектах ООО «СК» РУСВЬЕТПЕТРО» исходная информация о разливе нефти поступает от сменных операторов руководству предприятия. Операторы работают круглосуточно, в любой момент оповещают руководство и аварийно-спасательное звено.

При возникновении ЧС локального характера будут задействованы силы и средства ООО «СК» РУСВЬЕТПЕТРО», с привлечением при необходимости подрядных специализированных организаций.

О произошедшей ЧС сообщается начальнику смены ЦИТУ ООО «СК» РУСВЬЕТПЕТРО» с незамедлительным информированием Генерального директора ООО «СК» РУСВЬЕТПЕТРО», аварийно-спасательных служб и контрольно-надзорных органов.

При переходе ЧС из категории локальной до ЧС муниципального характера задействуются:

- ЦУКС Главного управления МЧС России по НАО;
- единая дежурная диспетчерская служба Заполярного района НАО;
- прокуратура Ненецкого автономного округа;
- Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и НАО;
- Нарьян-Марский территориальный отдел Печорского Управления Ростехнадзора;
- подрядные и сторонние организации, расположенные или имеющие производственные цеха (участки) в санитарно-защитной зоне.

В настоящий момент на Западно-Хоседаюском месторождении ЦХП эксплуатируется сеть связи, обеспечивающая безопасную эксплуатацию месторождения. В составе сети связи организованы следующие системы и сервисы:

- сеть передачи данных (СПД);
- IP телефонная связь;
- система подвижной радиосвязи стандарта TETRA;
- система широкополосного беспроводного доступа (ШБД).

В рамках обустройства кустовых площадок №8бис, №17 предусматривается организация следующих сетей и систем связи:

- подключение к СПД месторождения;
- IP телефонная связь;
- охранное/технологическое видеонаблюдение;
- охранная сигнализация в блочно-модульных зданиях;
- оперативно-диспетчерская радиосвязь.

Подключение узлов доступа СПД на площадках кустов скважин №8бис, №17 к СПД месторождения предусматривается:

- по системе ШБД – для куста №17;
- по волоконно-оптическому кабелю – для куста №8бис.

Точки подключения к СПД месторождения:

- базовая станция ШБД на площадке ДНС 3-Х – для куста №17;
- коммутатор СПД в составе узла доступа на кусте №8 – для куста №8бис.

Все оборудование связи предусматривается в исполнении, соответствующем месту установки – климатическом, а также по взрыво- и пожаробезопасности.

Схема организации связи представлена на чертеже ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-04.ИЛО.05.05.00-001.

Схема оповещения при угрозе и возникновении ЧС представлена на чертеже ПО-41-ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-13.ГОЧС.01.00.00-0002.

### **3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111-2008**

Объем автоматизации обеспечивает работу всех объектов без присутствия дежурного персонала у технологического оборудования, контроль и управление технологическими процессами осуществляется из операторной, расположенной на площадке ЦПС.

Таким образом, персонал сможет управлять технологическим процессом в случае возникновения аварийных ситуаций на проектируемых объектах.

Датчики, устанавливаемые во взрывоопасных зонах, выполнены во взрывозащищенном исполнении с уровнем взрывозащиты, отвечающим требованиям ПУЭ.

При этом для датчиков со стандартным электрическим выходным сигналом используется вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exia), для датчиков с дискретным выходом типа «сухой» контакт-вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка (Exd).

Все датчики, приборы, исполнительные механизмы, монтируемые непосредственно на технологических площадках имеют соответствующее исполнение по условиям окружающей среды.

### **3.14 Перечень используемых сокращений и обозначений**

- ГО – гражданская оборона;
- ДНС – дожимная насосная станция;
- ММГ – многолотнемерзлые грунты;
- МЧС – Министерство чрезвычайных ситуаций;
- РСЧС – Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- СЗЗ – санитарно-защитная зона;
- УЗО - установка устройств защитного отключения;
- УПСВ – установка предварительного сброса воды;
- ЦПС – центральный пункт сбора;
- ЧС – чрезвычайная ситуация.

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

- 1) Закон РФ. О гражданской обороне. Утв. 12.02.98 г. № 28-ФЗ
- 2) Закон РФ. Градостроительный кодекс РФ Утв. 29.12.04 г. № 190-ФЗ
- 3) Закон РФ. О техническом регулировании. Утв. 27.12.2002 г. № 184-ФЗ

- 4) Закон РФ. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. Утв. 22.07.08 г. № 123-ФЗ
- 5) Закон РФ. О радиационной безопасности населения. Утв. 5.12.95 г. № 3-ФЗ
- 6) Закон РФ. О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Утв. 21.12.94 г. № 68-ФЗ
- 7) Закон РФ. О пожарной безопасности. Утв. 21.12.94 г. № 69-ФЗ
- 8) Закон РФ. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Утв. 21.07.97 г. № 116-ФЗ
- 9) Закон РФ. Об охране окружающей среды. Утв. 10.01.2002 г. № 7-ФЗ
- 10) Закон РФ. О мобилизационной подготовке и мобилизации в Российской Федерации. Утв. 26.02.99 г. № 31-ФЗ
- 11) Постановление Правительства РФ. О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. № 794 от 30.12.03 г.
- 12) Постановление Правительства РФ. Об утверждении Положения о государственном надзоре в области гражданской обороны. №305 от 21.05.07 г.
- 13) Постановление Правительства РФ. О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ. № 240 от 12.09.12 г.
- 14) Постановление Правительства РФ. О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера № 1340 от 10.11.96 г.
- 15) Постановление Правительства РФ. О противопожарном режиме. № 390 от 25.04.12 г.
- 16) Приказ МЧС России, Мининформсвязи России. Об утверждении положения о системах оповещения населения № 422/90/376 от 25.07.06 г.
- 17) Приказ МЧС России Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах №404 от 10.07.09 г.
- 18) ГОСТ 24.104-85. 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) СП 20.13330.2016. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*.
- 25) СП 3.13130.2009. Системы противопожарной защиты. Системы оповещения и управление эвакуации людей при пожаре. Требования пожарной безопасности.
- 26) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (седьмое издание 1999-2003 гг.).
- 27) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (шестое издание 1985 г. с изменениями 1999 г.).
- 28) Правила обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты с изменениями и дополнениями постановлением министерства труда и социального развития РФ от 29.10.99 г. № 39.

29) Пожарная безопасность на предприятиях транспорта и хранения нефти и нефтепродуктов. Волков О.М., Проскуряков Г.А. - М.: Недра, 1981, 256 с.

30) Официальный сайт Федеральной службы государственной статистики РФ [<http://www.gks.ru/>].

31) Официальный сайт Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий [<http://www.mchs.gov.ru/>].

## Приложение А

### Исходные данные и требования для разработки ПМ ГОЧС



**МЧС РОССИИ**

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ  
(Главное управление МЧС России  
по Ненецкому автономному округу)

ул. Пырерки, 14, г. Нарьян-Мар, 166000  
Телефон: 8(81853) 4-20-79 Факс 8(81853)4-30-16  
Единый телефон доверия: 8(81853) 4-99-99  
mchsnao@83.mchs.gov.ru

АО «Гипровостокнефть»

E-mail: gipvn@gipvn.ru

28.03.2025 № ИВ-182-818

На № ГПВН-1902-0013 от 26.03.2025

#### Исходные данные

и требования для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на объект капитального строительства «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»

В соответствии с запросом сообщаю исходные данные и требования, подлежащие учету при составлении задания в проектной документации на проектирование объекта капитального строительства «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

#### 1. Общие требования

1.1. В основу концепции проектирования, сооружения и эксплуатации проектируемого объекта должен быть положен принцип приоритетности вопросов предотвращения и предупреждения чрезвычайных ситуаций, защиты производственного персонала и населения над производственными, экономическими и иными соображениями, возникающими при строительстве и эксплуатации объекта.

1.2. Основной целью при разработке раздела ПМ ГОЧС в проектной документации объекта должно быть обеспечение выполнения требований действующих законодательных актов и нормативных документов Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при разработке перечня

АО «Гипровостокнефть»  
Получено 31.03.2025  
Вх. № ВХ-3373-25

мероприятий по гражданской обороне и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

1.3. Все разработанные проектные материалы, относящиеся к вопросам обеспечения защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, должны быть сведены в самостоятельный раздел (том, книгу) «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (ПМ ГОЧС) со всеми необходимыми приложениями и графическими материалами. Основные сведения по ПМ ГОЧС следует также привести в разделе «Общая пояснительная записка» проектной документации.

1.4. Техническое задание на проектирование объекта капитального строительства «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» необходимо согласовать с Главным управлением МЧС России по Ненецкому автономному округу.

## 2. Краткая характеристика объекта

Состав проектируемых сооружений: обустройство кустовых площадок.

## 3. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта

На проектируемом объекте обращаются пожаровзрывоопасные вещества, создающие угрозу возникновения источника техногенной чрезвычайной ситуации. Поражающими факторами источника чрезвычайных ситуаций на объекте являются воздушная ударная волна, облако топливно-воздушной смеси, разлив нефти, тепловое излучение горящих разливов, токсическое воздействие газов (в т.ч. сероводорода) и продуктов горения.

На проектируемом объекте можно выделить следующие возможные источники техногенных ЧС и опасные события, которые могут оказать влияние на безопасность людей:

- пожары непосредственно на объекте и на прилегающей территории;
- аварии на внутренних инженерных сетях;
- диверсии или террористические акты;
- горение нефти или природного газа (при разгерметизации оборудования);
- взрыв паров нефти или природного газа (в т.ч. сероводорода).

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

Территория, на которой предполагается строительство, группы по гражданской обороне не имеет.

## 5. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне

Для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне необходимо учитывать следующее:

5.1. Наличие категории по гражданской обороне;

5.2. Обеспечение укрытия для НРС (наибольшей работающей смены), в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.11.1999 № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны»;

5.3. Светомаскировочные мероприятия на проектируемом объекте следует предусматривать в объеме, установленном СП 165.1325800.2014 "Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне" Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90. Технические решения по светомаскировке должны соответствовать требованиям СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства».

**6. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера**

Проектируемый объект располагается на территории, природно-климатические, геологические и геокриологические условия которой требуют выполнения превентивных защитных мер, направленных на предупреждение ЧС природного характера.

Арктические условия и удаленность проектируемых объектов от населенных пунктов, сезонный характер использования местных подъездных путей и ограниченное количество постоянных дорог существенно затрудняет доставку аварийно-спасательных формирований, техники, оборудования, материальных средств, эвакуацию пострадавших в случае ЧС.

Учитывая изложенное, в проекте «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» необходимо предусмотреть следующие мероприятия по предупреждению ЧС природного и техногенного характера:

6.1. Технические средства связи на объекте необходимо обеспечить надежной связью с Администрацией Ненецкого автономного округа и Главным управлением МЧС России по Ненецкому автономному округу, пожарными подразделениями, подразделениями противодиванной службы, правоохранительными органами.

6.2. На всей территории объекта следует предусмотреть систему оповещения персонала об аварийных и чрезвычайных ситуациях.

6.3. В разделе «ПМ ГОЧС» следует привести сведения о резерве финансовых ресурсов, а также необходимых запасах материальных и технических средств, необходимых для ликвидации последствий ЧС на объекте. Предусмотреть разработку плана по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на объекте в строгом соответствии с нормативной правовой базой Российской Федерации, регламентирующей деятельность организаций, осуществляющих разведку месторождений, добычу нефти, а также переработку, транспортировку, хранение нефти и нефтепродуктов. При проектировании ПМ ГОЧС следует обеспечить условия для хранения восстановительной техники, запасов оборудования, материалов, инструментов, реагент с учетом климатических условий.

6.4. Система пожаротушения на объекте должна соответствовать климатическим условиям района строительства.

6.5. Предусмотреть на объекте систему контролируемых факторов, влияющих на безопасность эксплуатации потенциально-опасных технологических установок.

6.6. В проекте должны быть разработаны меры по предотвращению постороннего несанкционированного вмешательства в деятельность опасных производственных объектов, а также мероприятия по противодействию возможным террористическим актам.

6.7. В разделе «ПМ ГОЧС» предлагается привести основные результаты анализа технологических рисков при строительстве и эксплуатации объекта.

6.8. При проектировании перечня мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера должны быть соблюдены требования нормативных документов, представленных в ГОСТ Р 22.2.13-2023.

#### 7. Дополнительные требования

7.1. После утверждения проекта строительства один экземпляр раздела ПМ ГОЧС проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» необходимо направить в Главное управление МЧС России по Ненецкому автономному округу.

Дополнительно сообщаю, что задание на проектирование объекта капитального строительства «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» Главным управлением МЧС России по Ненецкому автономному округу рассмотрено и согласовывается.

Исполняющий обязанности  
начальника Главного управления

В.В. Антонов



Ермолин Григорий Сергеевич  
8(81853) 4-20-79

## Приложение Б

### Свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации



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**

(регистрационный номер выписки)

**01.10.2025**

(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 <small>(Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)</small>	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 <small>(для индивидуального предпринимателя)</small>	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) <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	Да, 30.12.2009
2.2	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	Да, 17.11.2009
2.3	в отношении объектов использования атомной энергии <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	Нет

1



<b>3. Компенсационный фонд возмещения вреда</b>		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	<b>Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)</b>
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
<b>4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств</b>		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	<b>27.06.2017</b>
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	<b>Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)</b>
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	<b>Нет</b>
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
<b>5. Фактический совокупный размер обязательств</b>		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	<b>4227307323.95 руб.</b>



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

Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО»  
Россия, 127422, Москва, Дмитровский проезд, дом 10, строение 1, тел.: (495) 748-66-01, факс: (495) 748-66-11  
E-mail: rvpetro@rvpetro.ru, www.rvpetro.ru

09.10.2023 № ВН-10-22-02/3646

На № ГПВН-1677-0002 от 04.10.2023

Об отнесении объектов ООО "СК  
"РУСВЬЕТПЕТРО" к категории по ГО

АО "Гипровостокнефть"  
Заместителю главного инженера  
М.А. Свитову

ул. Красноармейская, д. 93  
г. Самара, Самарская обл., 443041  
тел. +7 (846) 333-46-96  
факс +7 (846) 279-20-58  
E-mail: gipvn@gipvn.ru

Уважаемый Михаил Александрович!

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» сообщает, что в соответствии с письмом Минэнерго России от 27.12.2017 №15-1166 объекты ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» к категории по гражданской обороне (далее – ГО) не относятся. В настоящее время изменений по данному направлению не произошло.

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не имеет категории по ГО и действующего контракта на выполнение мобилизационного задания, свою деятельность в военное время прекращает.

С уважением,

Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству

В.И. Лекомцев

Исп. С.А. Журавлев  
Тел. +7(495) 748-66-11, доб. 6072



АО «Гипровостокнефть»  
Получено 09.10.2023  
Вх. № ВХ-8033-23



**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**Департамент государственной службы  
и мобилизационной подготовки**

ул. Щепкина, д.42, стр.1,2  
г. Москва, ГСП-6, 107996

тел.: (495) 631-92-55; факс: (495) 631-92-47  
e-mail: pr.smimov@minenergo.gov.ru

*С.М.И.М.* № 15-1166

На № \_\_\_\_\_

Заместителю генерального  
директора по добыче  
АО «Зарубежнефть»

А.В. Дашевскому

О направлении информации  
На № АД-57-6276 от 12.12.2017

Уважаемый Александр Владимирович!

Минэнерго России рассмотрело указанное письмо АО «Зарубежнефть» о направлении информации об отнесении к категориям по гражданской обороне АО «Зарубежнефть» и его дочерних обществ и сообщает.

В соответствии с представленными в Минэнерго России предложениями от 14.04.2017 № АД-57-1776, АО «Зарубежнефть» и его дочерние общества ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга», ООО «Оренбургнефтеотдача», ООО «Ульяновскнефтегаз», ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», АО «Арктикморнефтегазразведка», ООО «Зарубежнефтестроймонтаж», АО «РМНТК «Нефтеотдача», АО «Гипровостокнефть», АО «ВНИИнефть», ООО «Эксплон» не соответствуют показателям для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утвержденными приказом МЧС России от 28.11.2016 № 632дсп.

Учитывая изложенное, оснований для включения АО «Зарубежнефть» и вышеперечисленных его дочерние общества в Перечень организаций ТЭК, отнесенных к категориям по гражданской обороне, утвержденный Минэнерго России в 2017 году, не имеется.



2

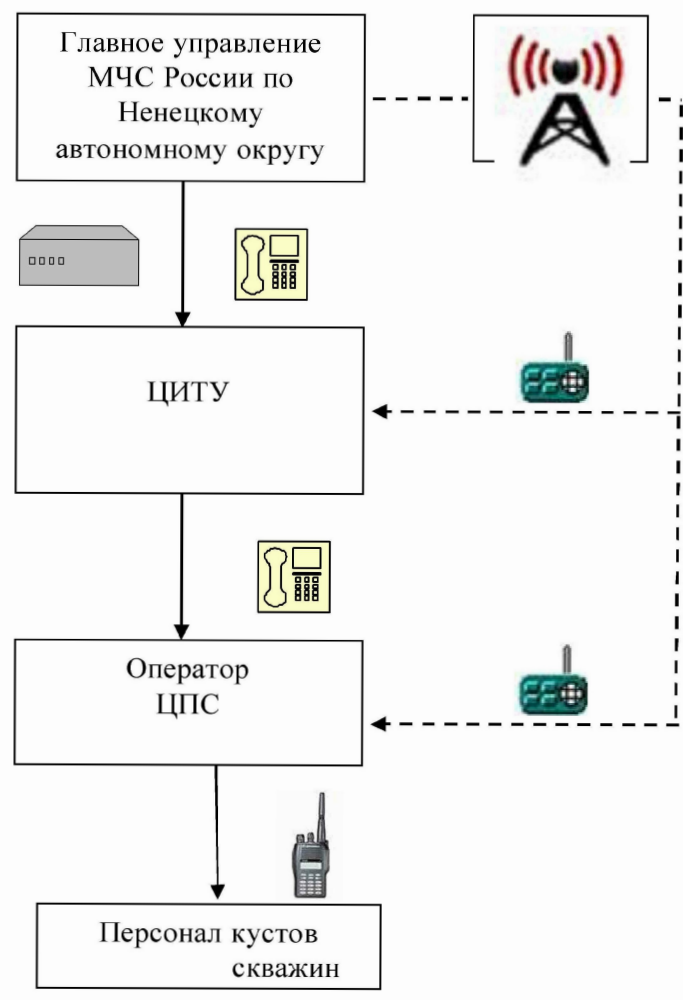
Дополнительно информируем, что предложения АО «Зарубежнефть» об установлении категории по гражданской обороне для ООО «Зарубежнефть-добыча Самара» в Минэнерго России не поступали.

Директор Департамента

*в утешении!*  


В.В. Смирнов

Департамент государственной службы  
и мобилизационной подготовки  
Сметанин Дмитрий Петрович  
8 495 631-85-60



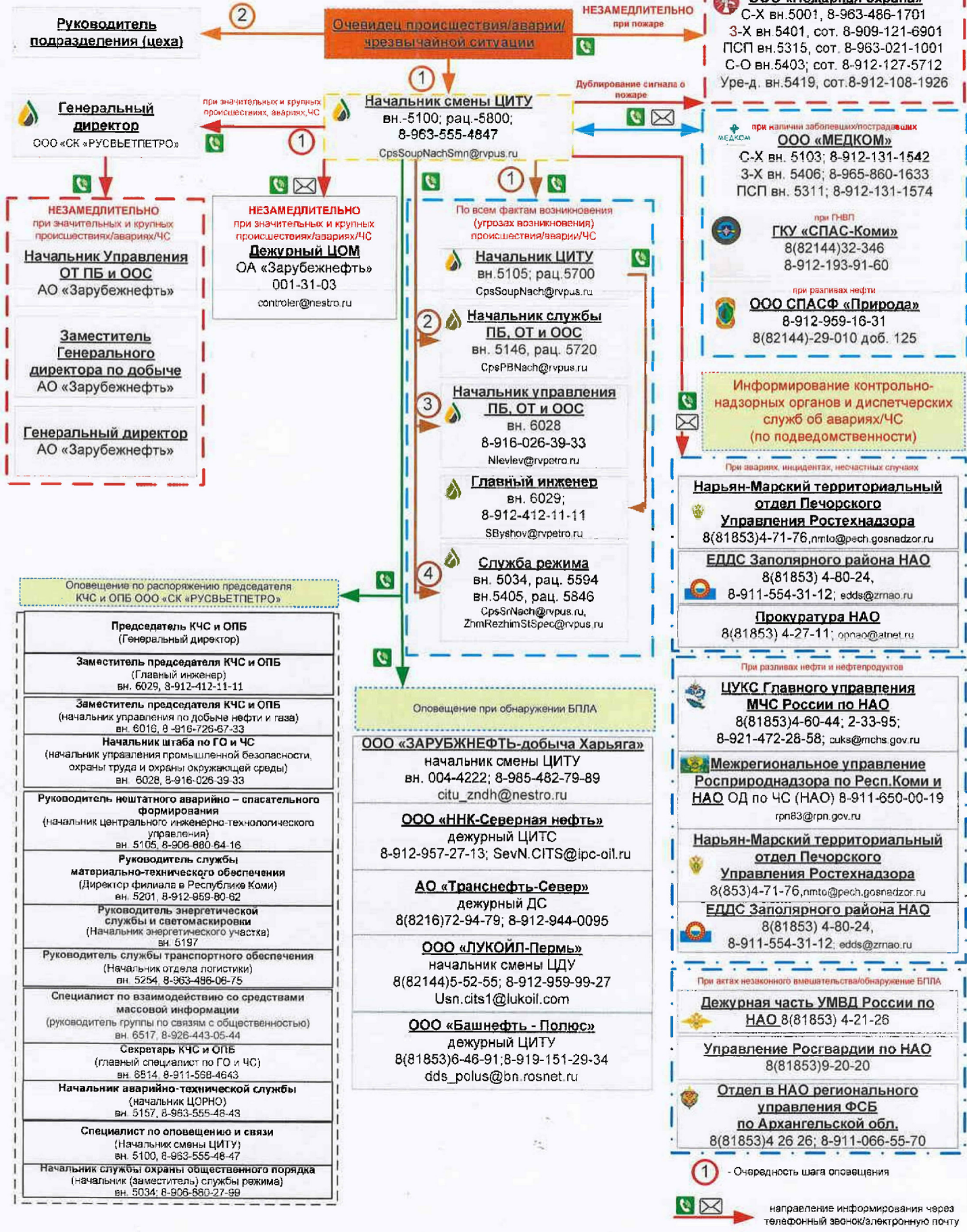
Условные обозначения

Изображение	Наименование
	Аппаратура телефонной связи
	Аппаратура дистанционного управления и циркуляционного вызова
	Аппаратура громкоговорящей связи
	Аппаратура радиосвязи
	Радиоприемник
	Технические средства массовой информации

Согласовано					
Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N			

						ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-001		
						Обустройство кустовых площадок NN 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок N3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Погн.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.			Константинова	<i>Кост</i>	24.07.25			
Проверил			Козлов	<i>Коз</i>	24.07.25			
Гл.спец.			Угарова	<i>Угар</i>	24.07.25	П		1
Н.контр.			Поликашина	<i>Поли</i>	24.07.25	Схема оповещения персонала по сигналам ГО 		
ГИП			Шапиевский	<i>Шап</i>	24.07.25			

**ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»**



Согласовано	
Взам. инб. И	
Погн. и дата	
Инб. И погл.	

<b>Председатель КЧС и ОПБ</b> (Генеральный директор)
<b>Заместитель председателя КЧС и ОПБ</b> (Главный инженер) вн. 6029, 8-912-412-11-11
<b>Заместитель председателя КЧС и ОПБ</b> (начальник управления по добыче нефти и газа) вн. 6016, 8-916-726-67-33
<b>Начальник штаба по ГО и ЧС</b> (начальник управления промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды) вн. 6028, 8-916-026-39-33
<b>Руководитель нештатного аварийно-спасательного формирования</b> (начальник центрального инженерно-технологического управления) вн. 5105, 8-906-880-64-16
<b>Руководитель службы материально-технического обеспечения</b> (Директор филиала в Республике Коми) вн. 5201, 8-912-959-90-62
<b>Руководитель энергетической службы и светомаскировки</b> (Начальник энергетического участка) вн. 5197
<b>Руководитель службы транспортного обеспечения</b> (Начальник отдела логистики) вн. 5254, 8-963-486-06-75
<b>Специалист по взаимодействию со средствами массовой информации</b> (руководитель группы по связям с общественностью) вн. 6517, 8-926-443-05-44
<b>Секретарь КЧС и ОПБ</b> (главный специалист по ГО и ЧС) вн. 6814, 8-911-598-4643
<b>Начальник аварийно-технической службы</b> (начальник ЦОРНО) вн. 5157, 8-963-555-48-43
<b>Специалист по оповещению и связи</b> (Начальник смены ЦИТУ) вн. 5100, 8-963-555-48-47
<b>Начальник службы охраны общественного порядка</b> (начальник (заместитель) службы режима) вн. 5034, 8-906-880-27-99

<b>ООО «ЗАРУБЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»</b> начальник смены ЦИТУ вн. 004-4222; 8-985-482-79-89 citu_zndh@nestro.ru
<b>ООО «ННК-Северная нефть»</b> дежурный ЦИТС 8-912-957-27-13; SevN.CITS@ipc-oil.ru
<b>АО «Транснефть-Север»</b> дежурный ДС 8(8216)72-94-79; 8-912-944-0095
<b>ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»</b> начальник смены ЦДУ 8(82144)5-52-55; 8-912-959-99-27 Usn.cits1@lukoil.com
<b>ООО «Башнефть - Полюс»</b> дежурный ЦИТУ 8(81853)6-46-91; 8-919-151-29-34 dds_polus@bn.rosnet.ru

1 - Очередность шага оповещения

направление информирования через телефонный звонок/электронную почту

**ООО «Пожарная охрана»**  
С-Х вн.5001, 8-963-486-1701  
3-Х вн.5401, сот. 8-909-121-6901  
ПСП вн.5315, сот. 8-963-021-1001  
С-О вн.5403; сот. 8-912-127-5712  
Уре-д. вн.5419, сот.8-912-108-1926

**ООО «МЕДКОМ»**  
С-Х вн. 5103; 8-912-131-1542  
3-Х вн. 5406; 8-965-860-1633  
ПСП вн. 5311; 8-912-131-1574

**ГКУ «СПАС-Коми»**  
8(82144)32-346  
8-912-193-91-60

**ООО СПАСФ «Природа»**  
8-912-959-16-31  
8(82144)-29-010 доб. 125

**Нарьян-Марский территориальный отдел Печорского управления Ростехнадзора**  
8(81853)4-71-76, nnto@pech.gosnadzor.ru

**ЕДДС Заполярного района НАО**  
8(81853) 4-80-24,  
8-911-554-31-12; edds@zmao.ru

**Прокуратура НАО**  
8(81853) 4-27-11; oprao@atnet.ru

**ЦУКС Главного управления МЧС России по НАО**  
8(81853)4-60-44; 2-33-95;  
8-921-472-28-58; cuks@mchs.gov.ru

**Межрегиональное управление Росприроднадзора по Респ.Коми и НАО**  
ОД по ЧС (НАО) 8-911-650-00-19  
rpn83@rpn.gov.ru

**Нарьян-Марский территориальный отдел Печорского управления Ростехнадзора**  
8(853)4-71-76, nnto@pech.gosnadzor.ru

**ЕДДС Заполярного района НАО**  
8(81853) 4-80-24,  
8-911-554-31-12; edds@zmao.ru

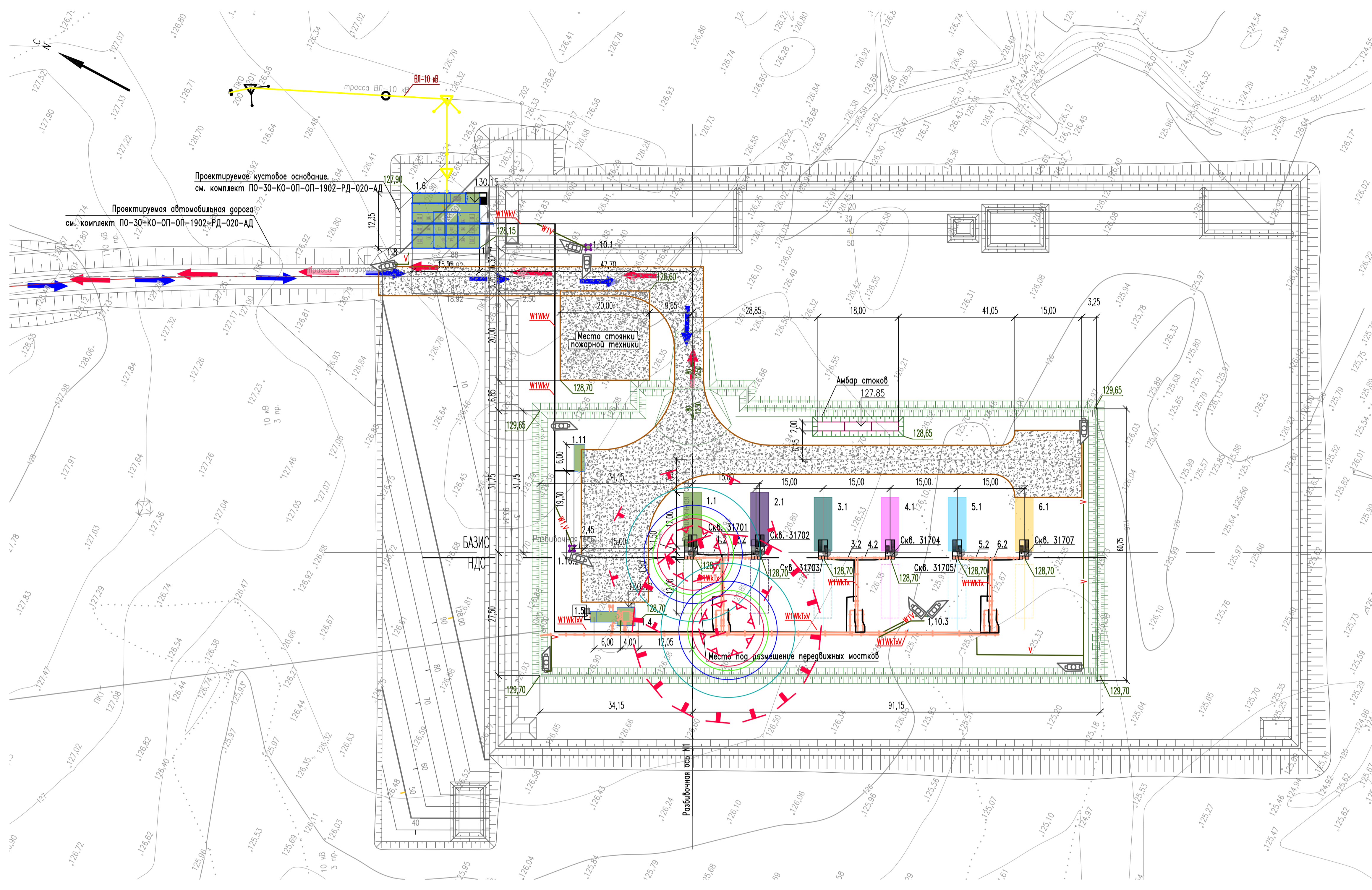
**Дежурная часть УМВД России по НАО**  
8(81853) 4-21-26

**Управление Росгвардии по НАО**  
8(81853)9-20-20

**Отдел в НАО регионального управления ФСБ по Архангельской обл.**  
8(81853)4 26 26; 8-911-066-55-70

ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.00-002					
Обустройство кустовых площадок NN 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦНП (блок N3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата
Разраб.	Константинова	1		Кост	24.07.25
Проверил	Козлов	1		Коз	24.07.25
Гл. спец.	Угарова	1		Угар	24.07.25
Н.контр.	Поликашина	1		Поли	24.07.25
ГИП	Шапиевский	1		Шап	24.07.25
Схема оповещения при угрозе и возникновении ЧС					
ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					





ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ		
Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
7 этап строительства:		
Обустройство скважины N31701 на кустовой площадке N17:		
1.1	Площадка под ремонтный агрегат скважины N31701	
1.2	Эстакада инженерных коммуникаций к скважине N31701	
1.3	Свободный номер	
1.4	Мультиязычный расходомер	
1.5	Блок дозирования реагентов БДР	
1.6	Комплектная трансформаторная подстанция	
1.7	Площадка СУ ЭЦН	
1.8	Пункт контроля и управления	
1.9	Свободный номер	
1.10.1	Мачта прожекторная N1	
1.10.2	Мачта прожекторная N2	
1.11	Блок обогрева персонала	
8 этап строительства:		
Обустройство скважины N31702 на кустовой площадке N17:		
2.1	Площадка под ремонтный агрегат скважины N31702	
2.2	Эстакада инженерных коммуникаций к скважине N31702	
9 этап строительства:		
Обустройство скважины N31703 на кустовой площадке N17:		
3.1	Площадка под ремонтный агрегат скважины N31703	
3.2	Эстакада инженерных коммуникаций к скважине N31703	
1.10.3	Мачта прожекторная N3	
10 этап строительства:		
Обустройство скважины N31704 на кустовой площадке N17:		
4.1	Площадка под ремонтный агрегат скважины N31704	
4.2	Эстакада инженерных коммуникаций к скважине N31704	
11 этап строительства:		
Обустройство скважины N31705 на кустовой площадке N17:		
5.1	Площадка под ремонтный агрегат скважины N31705	
5.2	Эстакада инженерных коммуникаций к скважине N31705	
12 этап строительства:		
Обустройство скважины N31707 на кустовой площадке N17:		
6.1	Площадка под ремонтный агрегат скважины N31707	
6.2	Эстакада инженерных коммуникаций к скважине N31707	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Проектируемые здания
	Проектируемые площадки
	Проезд с покрытием гравийно-песчаной смесью
	Проектируемый откос
	Проектируемые сооружения и технологическая эстакада 7 этапа строительства
	Проектируемые сооружения и технологическая эстакада 8 этапа строительства
	Проектируемые сооружения и технологическая эстакада 9 этапа строительства
	Проектируемые сооружения и технологическая эстакада 10 этапа строительства
	Проектируемые сооружения и технологическая эстакада 11 этапа строительства
	Проектируемые сооружения и технологическая эстакада 12 этапа строительства
	Тх — Сети технологические
	W1 — Сети электрические
	Wk — Сети КИПиА
	V — Сети связи
	Совместная прокладка инженерных сетей на стойках

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ИНТЕНСИВНОСТИ ТЕПЛООВОГО ИЗЛУЧЕНИЯ

Изображение	Зона поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м²
	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
	Непереносима боль через 20–30 с Ожог 1–й степени через 15–20 с Ожог 2–й степени через 30–40 с	7,0
	Непереносима боль через 3–5 с Ожог 1–й степени через 6–8 с Ожог 2–й степени через 12–16 с	10,5

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ ВЗРЫВЕ

Изображение	Зона поражения	Избыточное давление на границе зоны, кПа
	Зона средних разрушений	28
	Зона слабых разрушений	12

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Изображение	Наименование
	Направление движения пожарной техники
	Направление эвакуации людей

		ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00-004			
02	Зам.	3943-26	05.05.26	Обустройство кустовых площадок NN 8-бис, 17 Западно-Хосерайского нефтяного месторождения ЦПТ (блок N3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов	
Изм.	Козлов	№ док.	Дата	Стадия	Лист
Разработ.	Константинова		05.05.26	П	1
Проверил	Козлов		05.05.26		
Гл. спец.	Узарова		05.05.26		
Н. контр.	Полякшина		05.05.26	Зоны действия поражающих факторов при возникновении ЧС на кустовой площадке N17. Схема эвакуации. М 1:500	
ГИП	Шапеевский		05.05.26	ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	

Составлено: [blank]  
 Проверено: [blank]  
 Дата: [blank]  
 М.п. [blank]



Разрешение	Обозначение	<b>ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-10.ГОЧС.00.00.0</b>
3943-26	Наименование объекта строительства	Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
02	ГОЧС. 10.00.0 0-С	Заменен	3	На основании письма-1902-РВП-ГПВН-26-0010 от 14.04.2026
	ГОЧС. 10.00.0 0	Заменен.		
	Стр.6-7	П. 1.4 откорректирован по составу сооружений.		
	003-ЧРТ	Заменен. Генплан актуализирован		
	004-ЧРТ	Заменен. Генплан актуализирован		

Согласовано	Н.контр	Шапиевский	05.05.26
	Изм.внес	Константинова	05.05.26

Изм.внес	Константинова	05.05.26	АО «Гипровостокнефть» Отдел технико-экономических исследований и природоохранного проектирования (ТЭИПП)	Лист	Листов
Составил	Константинова	05.05.26			1
Утв.	Шапиевский	05.05.26			