



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

**Восточно-Тазовское месторождение.  
Объекты добычи. Лупинг газопровода  
пластового газа от Куста 1 до Куста 3**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

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

**Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской  
обороне, мероприятий по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного  
характера**

**1576-П-ГОЧС**

**Том 10.1**

2023



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

**Восточно-Тазовское месторождение.  
Объекты добычи. Лупинг газопровода  
пластового газа от Куста 1 до Куста 3**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

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

**Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской  
обороне, мероприятий по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного  
характера**

**1576-П-ГОЧС**

**Том 10.1**

Главный инженер

Главный инженер проекта



Н.П. Попов

А.А. Брусничкин

2023




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

Обозначение	Наименование	Примечание
1576-П-ГОЧС-С	Содержание тома 10.1	
1576-П-СП	Состав проектной документации	
1576-П-ГОЧС	Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Текстовая часть	
1576-П-ГОЧС-0001	Схема оповещения персонала по сигналам ГО	
1576-П-ГОЧС-0002	Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС	
1576-П-ГОЧС-0003	Зоны действия поражающих факторов при возникновении аварии на проектируемых объектах. Схема эвакуации. М 1:1000	

Взам. инв. №	Подпись и дата									
								<b>1576-П-ГОЧС-С</b>		
Инв. № подл.	Разраб.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Содержание тома 10.1	Стадия	Лист	Листов
								П		1
	Н.контр.		Поликашина		<i>Поликашина</i>	18.12.23				



**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ****СПИСОК РАЗРАБОТЧИКОВ**

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



А.А. Брусничкин

## 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 .....	8
2.1 Сведения об отнесении организации, в состав которой входит объект проектирования (организации, эксплуатирующей объект), к категории по ГО .....	8
2.2 Сведения о размещении проектируемого объекта относительно территорий, отнесенных к группам по ГО, и организаций особой важности по ГО .....	8
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.....	8
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.....	8
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 .....	9
2.6 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или в следствие этих действий .....	9
2.7 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта.....	10
2.8 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ .....	10
2.9 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению).....	10
2.10 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействию по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.....	10
2.11 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта, при воздействии по ним современных средств поражения.....	11
2.12 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.....	11
2.13 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта .....	11
2.14 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны .....	11
2.15 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты .....	11
2.16 Мероприятия по обеспечению вывода персонала проектируемого объекта из зон действия поражающих факторов, ввода и передвижения аварийно-спасательных сил на территории проектируемого объекта .....	12

3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧС ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА .....	13
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 .....	13
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 .....	16
3.3 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению ЧС природного характера на проектируемом объекте.....	16
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 .....	19
3.6 Результаты анализа риска возникновения ЧС для проектируемого объекта.....	20
3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте .....	21
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, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений.....	22
3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах .....	22
3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями .....	22
3.11 Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о ЧС .....	25
3.12 Мероприятия по обеспечению противаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации .....	25
3.13 Перечень используемых сокращений и обозначений .....	25
3.14 Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов .....	26
Приложение А Исходные данные требования для разработки ПМ ГОЧС .....	28
Приложение Б Выписка из реестра членов саморегулируемой организации .....	30
Приложение В Сведения о категории по ГО и работе объекта в военное время.....	32

## 1 Общие положения

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

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

**Таблица 1**

Полное наименование юридического лица	Открытое акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» (АО «Гипровостокнефть»)
Фамилия, имя, отчество и должность руководителя	Генеральный директор Тепляков Федор Николаевич
Реквизиты свидетельства (свидетельств) о допуске к видам работ по подготовке проектной документации и (или) по инженерным изысканиям, выданного (выданных) саморегулируемой организацией	Свидетельство НП «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли» № 0002-2012-6315200011-07 Протокол №30 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 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

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 «Гипрвостокнефть».

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 территориального Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (Приложение А).

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

Лупинг газопровода пластового газа предназначен для транспорта газоконденсатной смеси со скважин Восточно-Тазовского газоконденсатного месторождения от точки врезки N4 куста скважин 1 до точки врезки N5 куста скважин 3.

Началом лупинга газопровода пластового газа является точка врезки в газосборный трубопровод от кустовой площадки №1 (точка врезки N4), конечной точкой является точка врезки в газосборный трубопровод от кустовой площадки №3 (точка врезки N5).

Схема принципиальная технологическая по системе сбора продукции скважин представлена на чертеже 1576-П-СНГ-0001.

Расчетное давление газопроводов составляет 16,0 МПа. Номинальный диаметр газопровода пластового газа от точки врезки N4 до точки врезки N6 составляет DN200. Номинальный диаметр газопровода пластового газа от точки врезки N6 до точки врезки N5 составляет DN250.

В местах врезок газопроводов в трубопроводы от существующих кустовых площадок и одиночной скважины 671Ю Восточно-Тазовского газоконденсатного месторождения, предусматриваются узлы запорной арматуры.

Прокладка проектируемых газопроводов надземная – на опорах. На участках перехода газопровода через существующие коммуникации выполнена подземная прокладка в футляре.

Для сохранения температуры промышленных и технологических трубопроводов предусматривается теплоизоляция скорлупами из пенополиуретана, толщиной 50 мм в защитной оболочке из оцинкованной стали.

Для защиты от атмосферной коррозии наружной поверхности подземных промышленных трубопроводов с теплоизоляцией предусмотрены двухкомпонентные эпоксидные покрытия по ТУ 2312-003-74820144-2015 – два слоя толщиной по 125 мкм.

Материальное исполнение промышленных трубопроводов приведено в разделе 2.

Антикоррозионная защита трубопроводов и оборудования приведена в разделе 3.

Режим работы проектируемых сооружений – непрерывный, расчетное время работы 365 сут/год.

Расчетный срок эксплуатации трубопровода составляет 20 лет. При этом возможно последующее продление срока эксплуатации трубопровода при соответствующем обосновании.

В административном отношении район изысканий расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. По физико-географическому районированию участок изысканий расположен в лесотундровой равнине широтно-зональной области нижнетазовской провинции.

Ближайшими населенными пунктами являются п. Тибейсале, расположенный в 20 км на юго-запад, п. Газсале в 40 км на запад от участка изысканий. Административный центр Тазовского района – п. Тазовский расположен в 45-55 км северо-западнее проектируемой трассы.

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

Для линейных объектов СЗЗ в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 не устанавливается.

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

Проектируемые площадки размещаются за пределами 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 № 632ДСП от 28.11.2016.

Организация ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» 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**

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

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

### **2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции**

Деятельность на объектах ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В).

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

## **2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность территорий, отнесенных к группам по ГО, и организаций особой важности по ГО**

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

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

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

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

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

При сигнале ГО управление осуществляется начальником смены производственно-диспетчерской службы ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ», где установлена связь со всеми структурными подразделениями, со Штабом ГО при Администрации.

Управление гражданской обороной заключается в постоянном руководстве со стороны начальника гражданской обороны подчиненными ему органами и силами гражданской обороны, в организации их действий и направлении усилий на своевременное и успешное выполнение поставленных задач. Основой управления является решение начальника гражданской обороны. Управление должно быть непрерывным, твердым, гибким, устойчивым и скрытым. Технические решения по системе оповещения и управления гражданской обороны отвечают требованиям «Об утверждении Положения о системах оповещения населения» (введено в действие совместным Приказом МЧС России, Минцифры РФ от 31 июля 2020 г. № 578/365).

Оповещение персонала по сигналам гражданской обороны производится в соответствии со схемой оповещения, представленной на чертеже 1576-П-ГОЧС-0001.

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

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

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

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

В связи с тем, что бытовое обслуживание персонал будет получать централизованно на УКПГ, в составе данного проекта системы водоснабжения не предусматривается.

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

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

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

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

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

Состав процедур (операций) выполняемых эксплуатационным персоналом с учётом взаимосвязи и совместимости процессов автоматизированной и неавтоматизированной деятельности будет подробно описан в регламенте эксплуатации соответствующих технологических установок, площадок и объектов. В общем случае будет определён порядок взаимодействия персонала, обусловленный использованием автоматизированной системы управления, например, при выполнении следующих операций:

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

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

### *Останов линейных трубопроводов*

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

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

Последовательность остановки следующая:

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

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

Деятельность на объектах ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается, в связи с этим мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения не приводятся.

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

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

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

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

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

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

Проектируемые объекты в военное время свою работу прекращают (Приложение В).

На проектируемых объектах отсутствует постоянное присутствие персонала. Укрытие персонала данным проектом не предусматривается.

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

Запасы материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств создаются для первоочередного обеспечения населения в военное время, оснащения аварийно-спасательных формирований и спасательных служб при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае возникновения опасности при ведении военных конфликтов или вследствие этих действий, а также при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

На проектируемом объекте не предусматривается создание запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, а также средств индивидуальной защиты.

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

Проектируемые объекты в военное время работу прекращают.

Обеспечение безопасности подразделений пожарной охраны при ликвидации загораний на проектируемых объектах осуществляется путем соблюдения требований Правил по охране труда в подразделениях пожарной охраны (приказ Минтруда России от 11.12.2020 N 881н) и выполнением требований порядка организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ (приказ МЧС России от 16.10.2017 №444 «Об утверждении Боевого устава подразделений пожарной охраны, определяющего порядок организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ»).

Решения по мероприятиям, обеспечивающим безопасность личного состава подразделений пожарной охраны при тушении пожара на проектируемых объектах, приняты в соответствии с требованиями ст. 90 ФЗ от 22.07.2008 №123 и требованиями раздела 7 СП 4.13130.2013.

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

Схема эвакуации персонала и схема ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации ЧС представлена на чертеже 1576-П-ГОЧС-0003.

### **3 Перечень мероприятий по предупреждению ЧС 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***

Данные о распределении опасного вещества – газа по технологическому оборудованию с учетом всех технологических узлов представлены в таблице (Таблица 2).

Характеристика основных технологических объектов обустройства месторождения по категориям и классам взрывной, взрывопожарной и пожарной опасности представлены в таблице (Таблица 3).



**Таблица 2 - Распределение опасных веществ по основному технологическому оборудованию**

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
Наименование блока	Наименование оборудования, № по схеме, опасное вещество	Количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа (изб.)	температура, °С
<b>Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3</b>							
Узел врезки N4: кран шаровой с ручным управлением DN250 PN160	Точка врезки N4	1 шт.	-	-	газоконденсат	16	-40 ÷ +42
Площадка отключающей арматуры: 2-ГКЗ-XV-002 с электроприводом DN250 PN160	2-ГКЗ-XV-002	1 шт.	-	-	газоконденсат	16	-40 ÷ +42
Площадка отключающей арматуры: 2-ГКЗ-XV-003 с электроприводом DN250 PN160	2-ГКЗ-XV-003	1 шт.	-	-	газоконденсат	16	-40 ÷ +42
Узел врезки N5: кран шаровой с ручным управлением DN250 PN160	Точка врезки N5	1 шт.	-	-	газоконденсат	16	-40 ÷ +42
Узел врезки N6: кран шаровой с ручным управлением DN100 PN160	Точка врезки N6	1 шт.	-	-	газоконденсат	16	-40 ÷ +42

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
Наименование блока	Наименование оборудования, № по схеме, опасное вещество	Количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа (изб.)	температура, °С
Газопровод пластового газолупинга DN200 от точки врезки N4 до точки врезки N6	DN200	5100 м	-	16,4	газоконденсат	16	-40 ÷ +42
Газопровод пластового газолупинга DN250 от точки врезки N6 до точки врезки N5	DN250	5685 м	-	28,6	газоконденсат	16	-40 ÷ +42

**Таблица 3 - Характеристика основных технологических объектов обустройства месторождения по категориям и классам взрывной, взрывопожарной и пожарной опасности**

Наименование зданий и сооружений	Обращающиеся вещества и материалы	Категория и группа взрывоопасной смеси	Категория наружной установки, здания по взрывопожарной и пожарной опасности	Класс взрывоопасной и пожароопасной зоны по ПУЭ (по ГОСТ 30852.9-2002)	Класс взрывоопасной и пожароопасной зоны по ФЗ №123
Площадка отключающей арматуры с электроприводом	Горючий газ	ПА-Т1	АН	В-1г	2

### **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.

### **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**

Климат рассматриваемой территории резко континентальный.

Согласно классификации климатического районирования, для строительства рассматриваемая территория относится к I климатическому району, подрайон ПГ. Территория относится к северной строительно-климатической зоне с суровыми условиями.

Среднемноголетняя температура воздуха на метеостанции Тазовский – минус 8,4°C. Продолжительность теплого и холодного периодов составляет 4 и 8 месяцев соответственно. Абсолютный минимум температуры воздуха приходится на январь и составляет – минус 52,6°C, абсолютный максимум на июль – плюс 33°C, средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) плюс 18,6°C. Средняя температура воздуха самого холодного месяца (январь) минус 26,3°C.

Средние даты первых заморозков в воздухе приходятся на начало второй декады сентября, последних на начало второй декады июня. Средняя продолжительность безморозного периода составляет 91 день, наименьшая 57 дней, а наибольшая – 131 день.

Первые заморозки на почве обычно фиксируются в конце первой декады сентября, последние – в начале второй декады июня. Средняя продолжительность заморозков на почве составляет 87 дней. Среднегодовая температура поверхности почвы составляет минус 7,7°C. Абсолютный минимум температуры поверхности почвы наблюдался в январе 1987г. и составил минус 52,5°C, абсолютный максимум – в июле 1990г. – 48,0 °C. Максимальная глубина промерзания почвы составила 181 см.

В среднем за год на метеостанции Тазовский выпадает 477 мм осадков. Наибольшие значения количества осадков за месяц наблюдаются в теплый период года – 48-61 мм.

Максимальное суточное количество осадков наблюдалось в июле и составило 63мм. Расчетный суточный максимум осадков за год 1% обеспеченности (распределение Фреше) составляет 88,4 мм.

Относительная влажность воздуха в среднем за год составляет 81%.

Снежный покров обычно появляется во конце сентября, устойчивый снежный покров образуется – в начале второй декады октября. Самая ранняя дата образования устойчивого снежного покрова приходится на 25 сентября, поздняя - на 34 октября. В среднем снежный покров разрушается в середине третьей декады мая. Полный сход снежного покрова наблюдается обычно в начале июня. В среднем в году наблюдается 232 дня со снежным покровом. Среднемноголетняя высота снежного покрова составляет 32,2см, наибольшая 116см. Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке максимальных значений (51 см) достигает в конце второй декады апреля.

Высота снежного покрова вероятностью превышения 5 % согласно составляет 93 см.

Согласно карте 1 СП 20.13330.2016, участок изысканий находится в V снеговом районе, нормативное значение веса снегового покрова на 1 метр горизонтальной поверхности земли составляет 2,5 кН/м<sup>2</sup>.

С сентября по июнь наблюдаются гололедно-изморозевые явления. В среднем за год наблюдается 43,31 дня с изморозью и 6,31 дней с гололедом. Наибольшее число дней с обледенением всех видов составило 115.

Согласно приложению Е, карте 3 СП 20.13330.2016, по характеристике гололедной нагрузки, участок изысканий находится во II районе. Нормативное значение толщины стенки гололеда, превышаемое в среднем один раз в 5 лет, на элементах кругового сечения диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 м над поверхностью земли составляет 5 мм.

Туманы наблюдаются не часто. На распределение туманов и числа дней с туманами оказывает влияние континентальность климата и особенности подстилающей поверхности. В среднем за год отмечается 28,28 дней с туманами, наибольшее число дней с туманами наблюдалось в 2012 г. – 45 дней.

Метели чаще всего наблюдаются в декабре-январе. Среднее многолетнее число дней с метелями за год составляет 81,10 день.

Наибольшее число дней с метелью – 123 – наблюдалось в 1978 г.

Рассматриваемый район характеризуется слабой грозовой активностью. В среднем за год отмечается 6,02 дней с грозой.

В холодный период года в данном районе преобладают ветры южного направления, в теплый – северного.

Средняя годовая скорость ветра составляет 5,3 м/с. Максимальная наблюдаемая скорость ветра составила 40 м/с. Среднее число дней в году с сильным ветром (более 15 м/с) составляет 56,2 дня.

Согласно карте 2 СП 20.13330.2016, участок изысканий находится в IV ветровом районе, нормативное ветровое давление принято 0,48 кПа.

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% - 14 м/с

### **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 выбросом газа, взрывом, «струевым горением», которые могут повлечь за собой

человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери, т.е. вызвать чрезвычайные ситуации.

К авариям на лупинге газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3 относятся:

- разгерметизация газопровода → выброс газа без воспламенения → образование газоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;
- разгерметизация газопровода → мгновенный выброс газа под высоким давлением → при появлении источника инициирования - воспламенение газа → независимое горение в противоположных направлениях двух настильных (слабонаклонных к горизонту) струй газа с их ориентацией близкой к оси трубопровода («струевое пламя») → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения.
- разгерметизация газопровода → выброс газа → образование газоздушного 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.

Последствиями аварий являются:

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

Результаты расчета количества выброса газа при аварийных ситуациях представлены в таблице (Таблица 4).

**Таблица 4 - Расчетное количество выброса газа при аварийных ситуациях**

Наименование аварийного участка	Объем опасного вещества, участвующего в аварии, м <sup>3</sup>	Масса опасного вещества, участвующего в аварии, т
Газопровод пластового газа-лупинга DN200 от точки врезки N4 до точки врезки N6	192,01	21,79
Газопровод пластового газа-лупинга DN250 от точки врезки N6 до точки врезки N5	33, 60	25,37
Примечания 1. Расчет массы опасного вещества, участвующего в аварии, выполнен по ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля».		

«Струевое горение» - горение двух свободных высокоскоростных струй газа (настильных или наклонных), истекающих из двух концов (плетей) разрушенного трубопровода.

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

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

Наименование аварийного участка	Расстояние от центра пожара до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м		
	Длина факела, м	Ширина факела, м	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м <sup>2</sup>
Газопровод пластового газа-лупинга DN200 от точки врезки N4 до точки врезки N6	168,45	25,27	252,70
Газопровод пластового газа-лупинга DN250 от точки врезки N6 до точки врезки N5	201,37	30,21	302,10

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

**Таблица 6 - Уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва**

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
Газопровод пластового газа-лупинга DN200 от точки врезки N4 до точки врезки N6	-	-	-	99,16	269,76	462,43
Газопровод пластового газа-лупинга DN250 от точки врезки N6 до точки врезки N5	-	-	-	111,17	299,65	512,83

Примечание- Классификация окружающей территории – средне загроможденное пространство.

Зоны возможного поражения от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, «струевом горении» газа представлены на чертежах 1576-П-ГОЧС-0003.

### **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**

Численность персонала по обслуживанию линейной части проектируемого трубопровода приведена в Томе 3.3 «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием».

Проектируемые сооружения эксплуатируются без постоянного присутствия персонала.

Учитывая пространственно-временное распределение в зоне действия поражающих факторов в случае возникновения ЧС возможно нахождение до 3 человек из числа ремонтной бригады.

При реализации возможных сценариев аварии с возникновением пожара пролива и взрыва: возможно нахождение до 3 человек, санитарные потери составят - 2 человека, смертельного поражения не прогнозируется.

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

Объекты сторонних организаций в зону действия поражающих факторов при максимальных авариях на проектируемых объектах и сооружениях 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 чрезвычайных ситуаций выполнена в соответствии с исходными данными и требованиями Приказа МЧС РОССИИ от 10 июля 2009 г. № 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Вероятности возникновения ЧС на проектируемых объектах и сооружениях и индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 7).

**Таблица 7 – Вероятности возникновения ЧС**

Наименование технологического объекта	Вероятность возникновения поражения тепловым излучением при «струевом горении» газа, в год	Индивидуальный риск от теплового излучения при «струевом горении» газа, в год	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
Газопровод пластового газа-лупинга DN200 от точки врезки N4 до точки врезки N6	1.41E-04	1.13E-05	5.88E-05	4.70E-06
Газопровод пластового газа-лупинга DN250 от точки врезки N6 до точки врезки N5	1.57E-04	1.26E-05	6.55E-05	5.24E-06

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**

Основные мероприятия для обеспечения безопасности:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- дистанционный контроль и управление технологическими процессами, исключая постоянное пребывание обслуживающего персонала непосредственно у оборудования;
- изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования, арматуры и трубопроводов осуществляется с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемой продукции, а также требований действующих нормативно-технических документов;
- применяется запорная арматура с ручным и дистанционным управлением, запорно-регулирующая арматура, запорные и обратные клапаны, клапаны-отсекатели предохранительные устройства от превышения давления;
- соединения трубопроводов для транспортирования продуктов выполняются на сварке;
- используется минимально необходимое количество фланцевых соединений;
- выполняется контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля в объемах, предусмотренных нормативной документацией;
- предусмотрена проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- предусмотрена защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры, и металлоконструкций красками на основе цинконаполненных композиций;
- предусмотрена молниезащита и защита от статического электричества и защитные меры электробезопасности.

Для обеспечения комплексного управления технологическими процессами, основанного на малолюдных технологиях, предусматриваются следующие технические решения посредством автоматизации:

- оборудование КИПиА поставляется полностью готовым к эксплуатации и имеет необходимый комплект монтажных частей;
- предусмотрено дублирование приборов дистанционного контроля приборами с местными показаниями для проведения пуско-наладочных работ;
- все поставляемые средства и системы измерения должны иметь сертификаты об утверждении типа СИ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологическому обеспечению, и быть выполнены в метрической системе единиц;
- контроль параметров должен производиться с применением стандартизованных методов и средств измерения;
- для интеграции в АСУ ТП все средства измерения должны использовать для передачи информации интерфейс связи RS-485 с протоколом ModBus RTU;
- в качестве электроприводов для запорной арматуры предусматриваются интеллектуальные приводы с интерфейсом связи с системой телемеханики RS-485 протоколом ModBus RTU.



– все оборудование КИПиА должно выбираться в соответствующем климатическом исполнении, а при отсутствии соответствующего исполнения устанавливаться в обогреваемых шкафах с электрообогревом или кожухах;

– для всех отборных устройств и соединительных линий к датчикам, расположенным на открытых площадках и наружных установках, предусмотрена термоизоляция, термочехлы без электрообогрева.

Задвижки с электроприводом комплектуются блоками управления, позволяющими управлять задвижками по месту и дистанционно из операторной.

Для контроля загазованности окружающей среды и выдачи световой и звуковой сигнализации производственный персонал оснащается переносными газоанализаторами. Газоанализатор обеспечивает контроль и оповещение при наличии в воздушной среде горючих газов, сероводорода, окиси углерода. В соответствии с Руководством по эксплуатации (документ М02.00.000 РЭ) газоанализатор соответствует уровню взрывозащиты – РО (особовзрывобезопасное электрооборудование).

### ***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, строительных конструкций 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.

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

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

В геокриологическом отношении участок изысканий расположен в северной геокриологической зоне, в подзоне сплошного распространения ММП, нарушаемого

межмерзлотными таликами и с поверхности гидрогенными таликами, «щелями» и «окнами» несквозных таликов. В пределах участка изысканий установлены подзоны:

- сплошного распространения ММП;
- с заглубленной кровлей ММП;
- межмерзлотных таликов.

В пределах пойм рек и вдоль морских берегов активно развиваются процессы термоэрозии, термокарста и термоабразии, что приводит к разрушению массивов ММП. На заболоченных участках, где формируются торфяные массивы, и на сильно увлажнённых породах лайды и пойм рек интенсивно проявляется процесс морозобойного трещинообразования. На склонах террас, водораздельных равнин и отдельных холмов активны солифлюкционные и нивационные процессы.

Глубина сезонного оттаивания в зависимости от литологического состава. Наименьшая глубина оттаивания характерна для торфяников с мощным моховым покровом. Глубины оттаивания до 2,0-2,5 м встречаются на хорошо дренированных участках, сложенных мелкими, средней крупности песками. Это преимущественно прибрежные территории вдоль русел рек. Часто это участки южной экспозиции с маломощным напочвенным покровом.

В большинстве же случаев на участках развития песков глубины сезонного оттаивания не превышают 1,8-2,5 м, а суглинков – 1,5-2,5 м. Глубина промерзания пород достигает 2,0-3,0 м и более.

По трассе газопровода пластового газа распространены грунты в многолетнемерзлом состоянии (ММГ). По результатам изысканий 2023 г. температура многолетнемерзлых грунтов изменяется от минус 0,5 до минус 1,8 °С. Среднегодовая температура ММП на глубине 10 м изменяется в диапазоне от минус 0,8 до минус 1,7 °С

В строении геологического разреза в пределах глубины изысканий принимают участие верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения, представленные песчаными и глинистыми разностями грунтов, а также современные биогенные отложения (bQIV), представленные торфом.

Заболачивание на объекте изысканий имеет локальное распространение. Этому способствуют климатические, геоморфологические и мерзлотные условия территории. Участки заболачивания распространены локально по трассе газопровода.

Морозное пучение – грунтов слоя сезонного промерзания-оттаивания - инженерно-геологический процесс, наиболее активно протекающий на заболоченных и обводненных участках, сложенных супесчано-суглинистыми отложениями. Процесс морозного пучения носит сезонный характер и проявляется в зимний период.

В соответствии с п.6.1.6 СП 25.13330.2020 на линейных сооружениях допускается проектировать с применением на отдельных участках трассы разных принципов использования многолетнемерзлых грунтов в качестве основания. При этом следует предусматривать меры по приспособлению их конструкций к неравномерным деформациям основания в местах перехода от одного участка к другому, а при прокладке их в пределах застраиваемой территории следует предусматривать, как правило, один принцип использования многолетнемерзлых грунтов в качестве оснований, принятых на площадке.

По линейной части допускается применение I-го принципа и II-го принципа использования многолетнемерзлых грунтов в качестве основания.

Применение I-го принципа на участках трассы рекомендуется, где грунты основания можно сохранить в мерзлом состоянии при экономически целесообразных затратах на мероприятия, обеспечивающие сохранение такого состояния.

Применение II-го принципа возможно на участках при не сплошном распространении многолетнемерзлых грунтов или при наличии в основании малосжимаемых грунтов, деформация которых при оттаивании не превышают предельно допустимых значений для проектируемого сооружения, а также когда по техническим и конструктивным особенностям сооружения и инженерно-геокриологическим условиям участка при сохранении мерзлого состояния грунтов основания не обеспечивается требуемый уровень надежности строительства.

В соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, СП 25.13330.2012, и согласно материалам инженерных изысканий, основным принципом использования вечномерзлых грунтов в качестве основания для трубопроводов является I принцип, обеспечивающий сохранение мерзлоты в течение всего периода эксплуатации. Данный принцип обеспечивает сохранность, работоспособность и ремонтпригодность проектируемого трубопровода в течение всего периода эксплуатации.

В соответствии с ВСН 013-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов в условиях вечной мерзлоты» перед началом строительных работ необходимо провести обследование трассы визуальным осмотром в натуре, инструментальными замерами для уточнения характера местности и мерзлотно-грунтово-геологических критериев, определить возможность применения местных грунтов для сооружения дорог, подсыпки траншей и присыпки трубопроводов, глубину оттаивания грунтов, залесенность, глубину и ширину зеркала воды на переходах.

Расчистку полосы строительства от леса и кустарника осуществляют с сохранением корневой системы, за исключением зоны расположения траншеи под трубопровод. Тем самым обеспечивается сохранение почвенно-растительного слоя в пределах полосы отвода и снижается риск растепления ММГ и образования карстов.

Для сохранения вечномерзлых грунтов в мерзлом состоянии и обеспечения их расчетного теплового режима, ведение строительно-монтажных работ необходимо вести в холодное время года, когда обеспечивается сохранение исходной температуры ММГ в соответствии с требованиями ВСН 013-88.

На участках ММГ протяженность заранее вскрытой траншеи не должна превышать возможность бригады уложить и засыпать сваренную плеть трубы за одну рабочую смену.

В связи с тем, что многолетняя мерзлота в районе трассирования имеет тенденцию к деградации в процессе строительства и эксплуатации, должна быть создана комплексная система мониторинга, обеспечивающая постоянный контроль как за техническим состоянием трубопровода, так и за экологической обстановкой на прилегающей к трассе территории. Также строительная организация обязана вести мониторинг за состоянием многолетнемерзлых грунтов, особенно на участках контакта ММГ с тальми породами.

Для обеспечения отвода поверхностных вод для исключения увлажнения и переувлажнения грунтов на участках распространения ММГ по трассе проектируемых трубопроводов применяются водоотводящие лотки. Лотки устанавливаются в пониженных местах проектируемой трассы и определяются по месту.

Результаты обследования необходимо сравнить с проектными данными, и если отклонения существенные, то необходимо скорректировать объемы работ и технологические решения.

### **3.11 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, а также отдел по вопросам ГО и ЧС района.

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 «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» исходная информация о ЧС поступает от сменных операторов или дежурных диспетчеров 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 «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ», с привлечением при необходимости подрядных специализированных организаций.

О произошедшей ЧС сообщается Управлению по делам ГОЧС по ЯНАО.

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

- главное управление по делам ГО и ЧС по ЯНАО;
- единая дежурная диспетчерская служба;
- УВД района, области;
- областное ГИБДД;
- прокуратура по ЯНАО;
- подрядные и сторонние организации, расположенные или имеющие производственные цеха (участки) в санитарно-защитной зоне.

Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС представлена на чертеже 1576-П-ГОЧС-0002.

### **3.12 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации**

Основным постом управления месторождения является диспетчерская служба, расположенная на УКПП, от которой осуществляется дистанционный контроль и управление оборудованием и режимами работы основных и вспомогательных объектов.

В соответствии с расчетами, приведенными в разделе, операторная в зоны действия поражающих факторов не попадает.

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

### **3.13 Перечень используемых сокращений и обозначений**

**АВП** – аварийно-восстановительный пункт;

**ГО** – гражданская оборона;

**КТП** – комплектная трансформаторная подстанция;  
**ЛВЖ** – легковоспламеняющаяся жидкость;  
**ЛВС** - локально-вычислительная сеть;  
**МЧС** – Министерство чрезвычайных ситуаций;  
**РСЧС** – Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;  
**СЗЗ** – санитарно-защитная зона;  
**УКПГ** – установка комплексной подготовки газа;  
**ЦИТС** – центральная инженерно-технологическая служба;  
**ЧС** – чрезвычайная ситуация.

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

- 1) Закон РФ. О гражданской обороне. Утв. 12.02.98 г. № 28-ФЗ
- 2) Закон РФ. Градостроительный кодекс РФ Утв. 29.12.04 г. № 190-ФЗ
- 3) Закон РФ. О техническом регулировании. Утв. 27.12.2002 г. № 184-ФЗ
- 4) Закон РФ. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. Утв. 22.07.08 г. № 123-ФЗ
- 5) Закон РФ. О радиационной безопасности населения. Утв. 5.12.95 г. № 3-ФЗ
- 6) Закон РФ. О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Утв. 21.12.94 г. № 68-ФЗ
- 7) Закон РФ. О пожарной безопасности. Утв. 21.12.94 г. № 69-ФЗ
- 8) Закон РФ. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Утв. 21.07.97 г. № 116-ФЗ
- 9) Закон РФ. Об охране окружающей среды. Утв. 10.01.2002 г. № 7-ФЗ
- 10) Закон РФ. О мобилизационной подготовке и мобилизации в Российской Федерации. Утв. 26.02.99 г. № 31-ФЗ
- 11) Постановления Правительства Российской Федерации. Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения. № 804 от 16.08.2016 г.
- 12) Постановление Правительства РФ. О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. № 794 от 30.12.03 г.
- 13) Постановление Правительства РФ. О федеральном государственном надзоре в области гражданской обороны. №1007 от 25.06.2021 г.
- 14) Постановление Правительства РФ. Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ. № 2451 от 31.12.2020 г.
- 15) Постановление Правительства РФ. Правила создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. № 1119 от 25.07.2020 г.
- 16) Постановление Правительства РФ. Правила противопожарного режима в Российской Федерации. № 1479 от 16.09.20 г.
- 17) Приказ МЧС России Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах №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) ГОСТ Р 42.0.02-2001. Гражданская оборона. Термины и определения основных понятий.
- 25) ГОСТ Р 42.0.01-2000. Гражданская оборона. Основные положения.
- 26) ГОСТ Р 12.3.047-2012. Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
- 27) ГОСТ Р 22.2.02-2015. Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Менеджмент риска чрезвычайной ситуации. Оценка риска чрезвычайной ситуации при разработке проектной документации объектов капитального строительства.
- 28) СП 165.1325800.2014. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
- 29) СП 8.13130.2020. Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности.
- 30) СП 20.13330.2016. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*.
- 31) СО 153-34.21.122-2003. Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
- 32) СП 12.13130.2009. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.
- 33) СП 484.1311500.2020. Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизации систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования.
- 34) СП 485.1311500.2020. Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования.
- 35) СП 3.13130.2009. Системы противопожарной защиты. Системы оповещения и управление эвакуации людей при пожаре. Требования пожарной безопасности.
- 36) СП 132.13330.2011. Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования.
- 37) СП 25.13330.2020. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах.
- 38) СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов.
- 39) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (седьмое издание 1999-2003 гг.).
- 40) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (шестое издание 1985 г. с изменениями 1999 г.).
- 41) Межотраслевые правила обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты. №290н от 01.06.2009г.
- 42) Пожарная безопасность на предприятиях транспорта и хранения нефти и нефтепродуктов. Волков О.М., Проскураков Г.А. - М.: Недра, 1981, 256 с.
- 43) Официальный сайт Федеральной службы государственной статистики РФ [<http://www.gks.ru/>].
- 44) Официальный сайт Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий [<http://www.mchs.gov.ru/>].

## Приложение А

### Исходные данные требования для разработки ПМ ГОЧС



МЧС РОССИИ

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

ул. Республики, 28, Салехард 629007  
Телефон: (34922)3-22-99  
E-mail: gumchsyanao@89.mchs.gov.ru

АО «Гипровостокнефть»

443041, Самара,  
Красноармейская 93  
gipvn@gipvn.ru

15.06.2023 № ИВ-230-2288  
На № 0008-23 от 07.06.2023.

О выдаче ИД по ГО

В соответствии с запросом АО «Гипровостокнефть» от 07.06.2023. № ГПВН-НВТ-0008-23 сообщаю исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства.

**1. Краткая характеристика объекта капитального строительства:** «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» находящегося по адресу: РФ, ЯНАО, Тазовский район.

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

- ✓ объект взрывопожароопасный;
- ✓ предупреждение ЧС, возникших в результате аварии на объекте и снижение их тяжести;
- ✓ предупреждение ЧС, возникших в результате аварии на рядом расположенных объектах;
- ✓ предупреждение ЧС, возникших в результате природных явлений на объекте.

**3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство:** сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства (трассы) опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, абразии, переработке берегов, карсте, суффозии, просадочности пород, наводнениях, подтоплении, эрозии, ураганах, смерчах, цунами и др.), требующих превентивных защитных мер - **в районе предполагаемого**

Диброва Андрей Александрович  
8(34922)4-49-73

АО «Гипровостокнефть»  
Получено 15.06.2023  
Вх. № ВХ-4901-23

**строительства, зоны возможных разрушений, катастрофического затопления, возможного опасного заражения - отсутствуют.**

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

➤ уточнённые данные о категории проектируемого объекта по ГО – **объект не имеет категорию по ГО** (показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утверждённые приказом МЧС РФ от 28.11.2016 №632ДСП (зарегистрированного в Минюсте от 29.12.2016 №45037));

➤ данные о группе и категории по ГО рядом расположенных объектов и городов – **нет**;

➤ наименования зон, в пределах которых находится объект строительства или трасса (участки трассы) проектируемого протяженного сооружения - **зоны из перечня, приведенного в ГОСТ Р 55201-2012 и в СП 165.1325800.2014, в пределах строительства проектируемого объекта отсутствуют**;

➤ требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых ЗС ГО на проектируемом объекте – **не требуется**;

➤ сведения о наличии ЗС ГО и их характеристиках на территории рядом расположенных объектов и населенных пунктах – **нет**;

➤ требования по светомаскировке – **нет**.

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

➤ требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения – **нет**;

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

➤ требования по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера – **в соответствии с Постановлением Правительства от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации»;**

➤ сведения о необходимости разработки декларации безопасности проектируемого объекта - **в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».**

➤ требование по формированию финансовых и материальных ресурсов на ликвидацию чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера - **в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».**

Первый заместитель начальника  
Главного управления  
полковник

Диброва Андрей Александрович  
8(34922)4-49-73



В.В. Сиротин



## Приложение Б

### Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



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

**6315200011-20231003-0606**

(регистрационный номер выписки)

**03.10.2023**

(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>6 023 126 173 руб.</b>

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



## ***Приложение В***

### **Сведения о категории по ГО и работе объекта в военное время**

**НОВАТЭК**  
ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ

Общество с ограниченной ответственностью  
«НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»  
(ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»)  
ул. Тарасова, д. 28, г. Тарко-Сале, Пуровский район,  
Ямало-Ненецкий автономный округ, Россия, 629850;  
Т: +7 (34997) 45-000; Ф: +7 (34997) 45-049.  
E: [tsng@tsng.novatek.ru](mailto:tsng@tsng.novatek.ru)  
ОКПО 33589611, ОГРН 1058901201920,  
ИНН 8911020768, КПП 997250001

Заместителю главного инженера  
АО «Гипровостокнефть»  
Свитову М.А.

E-mail: [gipvn@gipvn.ru](mailto:gipvn@gipvn.ru)

№ 7202-УЖС от «19» декабря 2023 г.  
на № ГПВН-НВТ-0096-23 от «15» 12 2023 г.

О категории по ГО

Уважаемый Михаил Александрович!

В рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» сообщаем о том, что в соответствии с утвержденным приказом МЧС России от 28.11.2016 г. №632ДСП и приказом МЧС России от 07.06.2018г. № 244ДСП «О внесении изменений в показатель для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утвержденные МЧС России от 28.11.2016 №632ДСП» у ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» отсутствуют показатели для отнесения к категории по гражданской обороне. В настоящий момент Общество не имеет мобилизационного задания, не осуществляет деятельность в военное время.


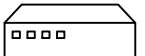



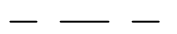

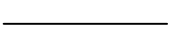
Начальник управления  
капитального строительства

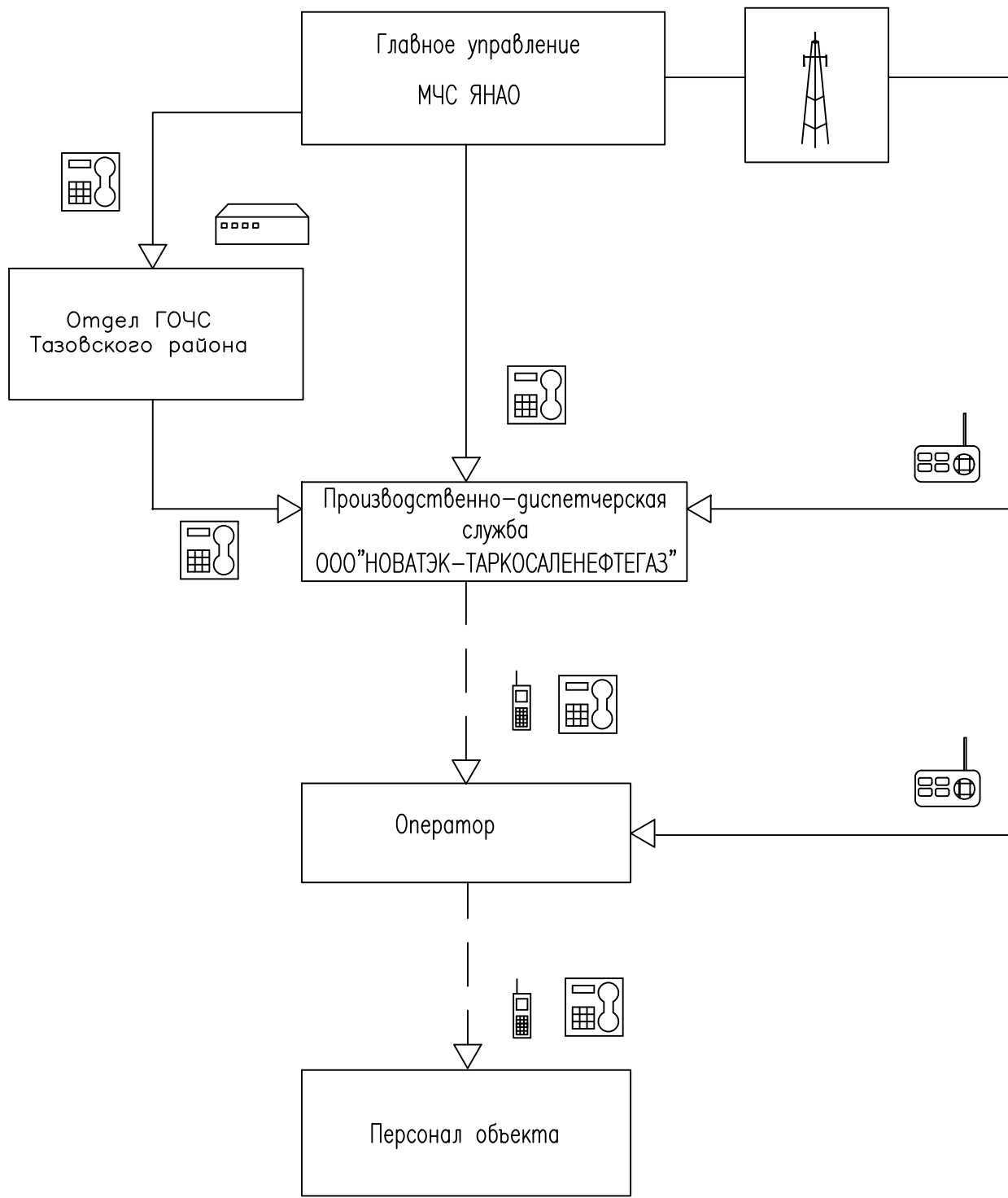
Р.И. Муксимов

Герашенко Н.А.  
[Nikita.Geraschenko@tsng.novatek.ru](mailto:Nikita.Geraschenko@tsng.novatek.ru)  
8 (34997) 47-133


Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 1, ИД 428082474.

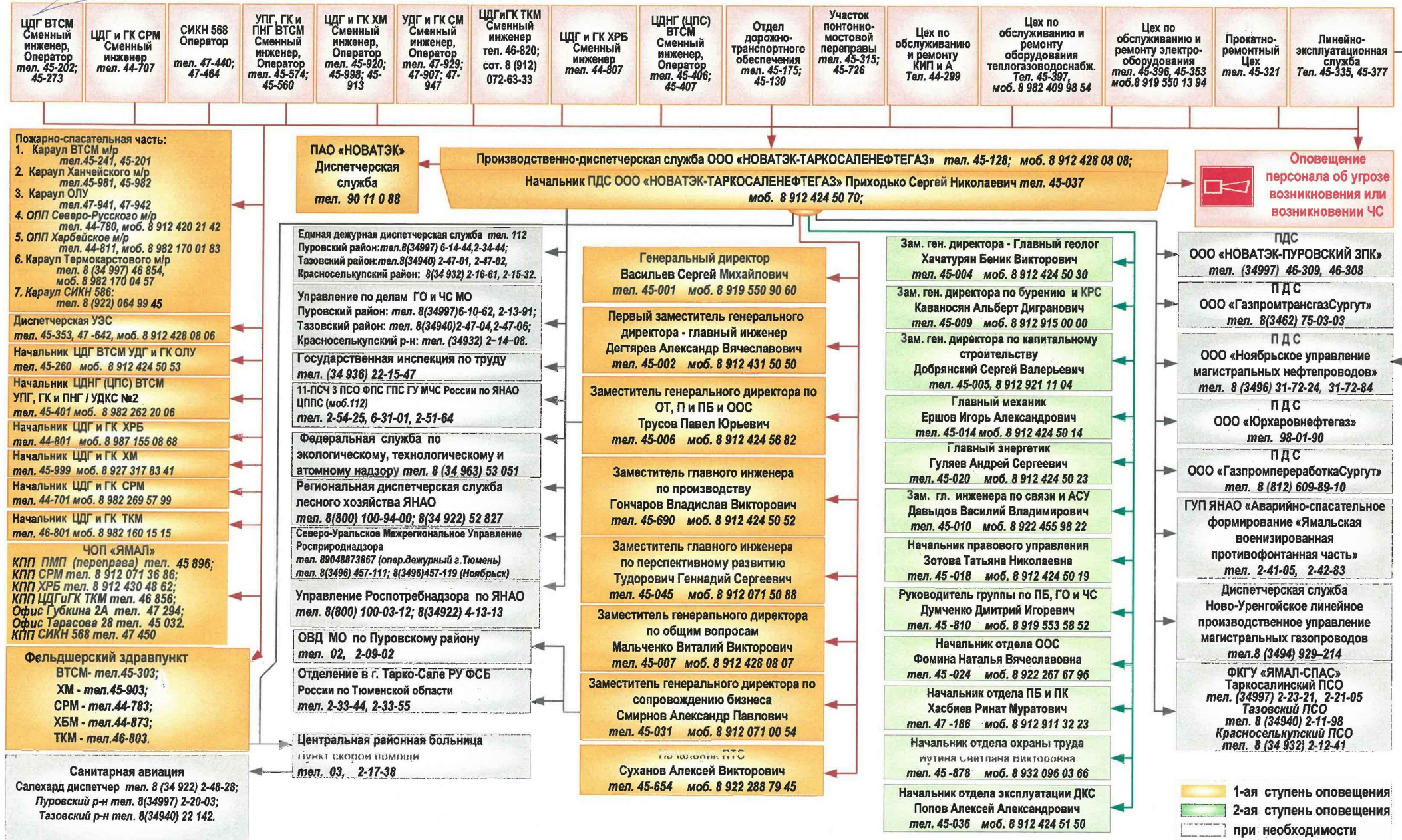
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Обозначение	Наименование
	Аппаратура телефонной связи
	Аппаратура дистанционного управления и циркуляционного вызова
	Аппаратура радиосвязи
	Радиоприемник
	Технические средства массовой информации
	Оповещение по сетям производственной связи
	Сети общего вещания
	Оповещение органами по делам ГО и ЧС



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

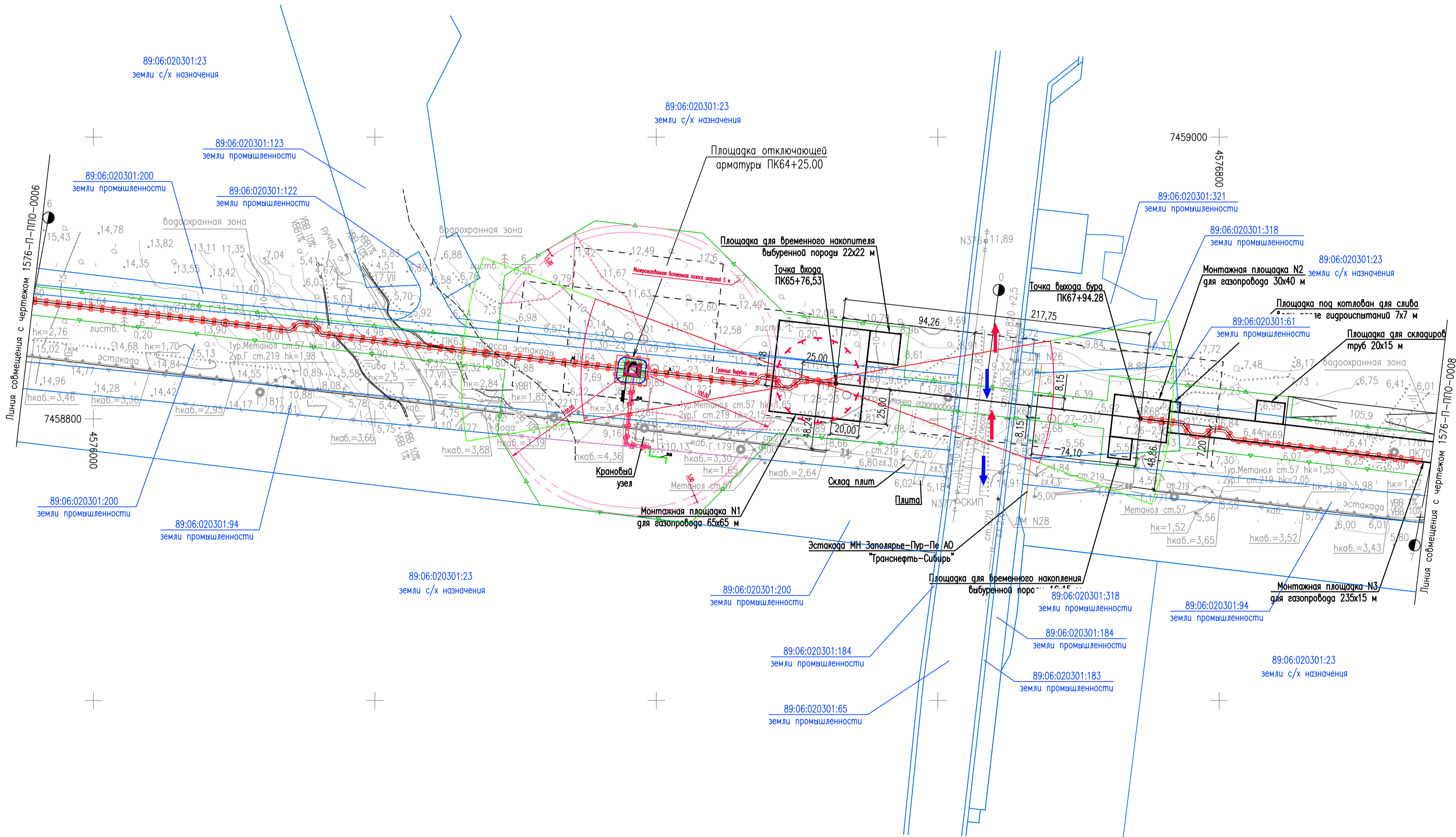
						1576-П-ГОЧС-0001					
						Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов			
Разраб.		Константинова		<i>Кост</i>	18.12.23				П		1
Проверил		Козлов		<i>Коз</i>	18.12.23						
Гл. спец.		Угарова		<i>Угар</i>	18.12.23						
Н.контр.		Поликашина		<i>Поли</i>	18.12.23	Схема оповещения персонала по сигналам ГО					
ГИП		Брусничкин		<i>Брус</i>	18.12.23						
											



Изм. N подл.	Погн. и дата	Взам. инв. N	Согласовано

1576-П-ГОЧС-0002											
Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинга газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3											
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата						
Разраб.		Константинова		<i>Кост</i>	18.12.23						
Проверил		Козлов		<i>Коз</i>	18.12.23						
Гл.спец.		Угарова		<i>Угар</i>	18.12.23						
Н.контр.		Поликашина		<i>Поли</i>	18.12.23						
ГИП		Брусничкин		<i>Брус</i>	18.12.23						
Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС					<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									
Формат А3					Файл 1576-П-ГОЧС-0002_0.dwg						





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы отвода на период строительства
	Границы отвода на период эксплуатации
	Границы участков по сведениям ЕГРН
86:06:020301:198	Кадастровый номер земельного участка
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта в соответствии с документацией по планировке территории
• 2	Характерная точка и номер устанавливаемой границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Согласовано	
Согласовано	
М.п. № подл.	
Подп. и дата	
Взв. инв. №	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Изображение	Наименование
	Зона интенсивности излучения 100 кВт/м2
	Зона интенсивности излучения 10 кВт/м2

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ЗОН ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ ВЗРЫВЕ

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

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Изображение	Наименование
	Направление движения пожарной техники
	Направление эвакуации людей

1576-П-ГПЧ-0003						Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Линия газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Статус	Лист	Листов
Разработ.	Константинов				14.12.23			
Проверил	Козлов				14.12.23			
Гл. спец.	Уварова				14.12.23			
Н. контр.	Полыкина				14.12.23			
ГИП	Брусничкин				14.12.23			
Зона действия поражающих факторов при авариях. Схема эвакуации. М 1:2000						ГИПРОВСТОКНЕФТЬ		
Формат А1						Файл 1576-П-ГПЧ-0003_0.dwg		