

КАДАСТРОВЫЙ ИНЖЕНЕР

АНИСИМОВ ДМИТРИЙ МИХАЙЛОВИЧ

СВЕДЕНИЯ О СРО:

А СРО «КАДАСТРОВЫЕ ИНЖЕНЕРЫ» №7750 от 30.06.2016

(УЧЕТНЫЙ НОМЕР В РЕЕСТРЕ МИНЮСТА РОССИИ 77714062304 от 10.02.2016, РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР В ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕЕСТРЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ № 002 от 08.07.2016)

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 2

Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов

ПОДЪЕЗД К ГАЗОВОЙ СКВАЖИНЕ № 838

Заказчик: АО «Таймыргаз»

ПО ПРОЕКТУ

«Обустройство Пеляткинского ГКМ. Система сбора газа. Корректировка. Кустовая площадка скважин № 1», проектная документация, Красноярский филиал АО «ГСПИ» 2016 г.

Кадастровый инженер

(должность)



(подпись)

Анисимов Д.М.

(Ф.И.О.)

« 28 » 12 2018 г.

г. Норильск
2018 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Раздел 2

Введение	3
Положение о размещении объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения, а также о характеристиках планируемого развития территории, в том числе плотности и параметрах застройки территории и характеристиках развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории	4
1. Общая часть	4
2. Положение о размещении объектов капитального строительства	4
2.1. Положение о размещении объектов капитального строительства федерального значения	4
2.2. Положение о размещении объектов капитального строительства регионального значения	4
2.3. Сохраняемые объекты капитального строительства местного значения	4
3. Характеристика планируемого развития проектируемой территории	5
4. Инженерная подготовка территории	5
5. Инженерная инфраструктура	5
6. Охрана окружающей среды	6
7. Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности	8
7.1. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9
7.2. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	10
7.3. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны	12
Приложения:	13
Распоряжение Администрации муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района «О подготовке документации по планировке и межеванию территории на линейные объекты, расположенные в границах муниципального образования «Сельское поселение Караул», расположенные в границах муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края № 273-Р от 08.06.2018г.	14

Введение

Проект планировки территории для реконструкции линейного объекта «Автомобильная дорога от площадки куста газовых скважин № 1 до автодороги УКПГ-Водозабор», расположенного в границах муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края. Проект подготовлен по заказу АО «Таймыргаз» по договору № 216/18 от 06.06.2018 г.

Основная часть проекта планировки, подлежащая утверждению, включает в себя чертежи, на которых отображаются: красные линии, линии, обозначающие дороги, улицы, проезды, линии связи, объекты инженерной и транспортной инфраструктур, границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства, границы зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, положения о размещении объектов капитального строительства регионального и местного значения.

Положения проектов планировки являются обязательными для соблюдения при разработке проектов межевания, градостроительных планов земельных участков и архитектурно-строительной документации.

Проект выполнен в соответствии с правовыми требованиями, санитарными нормами, действующими на момент проектирования, обеспечивающими безопасную эксплуатацию линейного объекта.

Проект планировки территории для реконструкции линейного «Автомобильная дорога от площадки куста газовых скважин № 1 до автодороги УКПГ-Водозабор» выполнен в соответствии со следующей документацией:

1. Генеральный план муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края (утверждены решением Караульского сельского Совета депутатов от 10.02.2016 № 737).

2. Проектной документацией АО «ГСПИ».

Проект разработан в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Красноярского края.

Нормативные ссылки:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации (далее-РФ) от 29.12.2004 №190-ФЗ.

2. Жилищный кодекс РФ от 29.12.2004 №188-ФЗ;

3. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ;

4. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ;

5. Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ;

6. Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

7. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

8. Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»

9. Федеральный закон. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности Принят Государственной Думой 4 июля 2008 года;

10. Федеральный закон "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 №52-ФЗ и иные действующие законодательные и нормативные акты, связанные с санитарными и экологическими ограничениями;

11. Закон Красноярского края № 20-5213 от 19.12.2006 г. «О составе и содержании проектов планировки территории, подготовка которых осуществляется на основании схемы территориального планирования края, документов территориального планирования муниципальных образований края»;

12. СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», утвержденный приказом Министерства регионального развития РФ от 28.12.2010 г. № 820.

13. СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации».

14. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные нормы и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов».

15. СанПиН 2.4.1.3049-13 "Санитарно-эпидемиологические требования к устройству, содержанию и организации режима работы дошкольных образовательных организаций".

16. СанПиН 2.4.2.2821-10 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям и организации обучения в общеобразовательных учреждениях".

17. СанПиН 2.1.3.2630-10 "Санитарно-эпидемиологические требования к организациям, осуществляющим медицинскую деятельность".

18. Иные действующие нормативно-правовые документы, необходимые для подготовки документации по планировке территории.

Положение о размещении объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения, а также о характеристиках планируемого развития территории, в том числе плотности и параметрах застройки территории и характеристиках развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории

1. Общая часть

В соответствии со ст. 41 Градостроительного кодекса РФ, подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов, а также установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, направленных на обеспечение граждан доступным и комфортабельным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг; обеспечения прав и законных интересов физических и юридических лиц, в том числе правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства; создания условий для привлечения инвестиций, в том числе путем предоставления возможности выбора наиболее эффективных видов разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства.

2. Положение о размещении объектов капитального строительства

2.1. Положение о размещении объектов капитального строительства федерального значения

Размещение объектов капитального строительства федерального значения на проектируемой территории не предусмотрено.

2.2. Положение о размещении объектов капитального строительства регионального значения

Существующие на территории объекты капитального строительства регионального значения сохраняются на расчетный срок. Размещение новых объектов не предусмотрено.

2.3. Сохраняемые объекты капитального строительства местного значения

Реконструируемый линейный объект «Автомобильная дорога от площадки куста газовых скважин № 1 до автодороги УКИП-Водозабор» расположен в промышленной зоне муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края. Данный линейный объект проходит по территории земельных участков, находящихся на праве аренды у таких лиц как: АО «Таймыргаз», а также на землях неразграниченной государственной собственности, номера земельных участков перечислены далее:

- 84:04:0020102:245, 84:04:0020102:68, 84:04:0020102:9(58); 84:04:0020102:9(59); 84:04:0020102:9(2) 84:04:0020102:90; 84:04:0020102:81; 84:04:0020102:94.

3. Характеристика планируемого развития проектируемой территории

Граница проекта планировки территории включает территорию, расположенную за границей земель населенного пункта и относится к землям промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землям для обеспечения космической деятельности, землям обороны, безопасности и землям иного специального назначения.

Генеральным планом муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края на данной территории не установлены границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового значения, иные объекты капитального строительства на вышеуказанных земельных участках.

На рассматриваемых территориях отсутствуют границы зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения.

Территория проектирования ограничена:

начало на юге на территории земельного участка 84:04:0020102:245 (куст № 1) и на земельном участке 84:04:0020102:68, продолжается по земельным участкам 84:04:0020102:9(58); 84:04:0020102:9(59); 84:04:0020102:9(2) 84:04:0020102:90; 84:04:0020102:81; 84:04:0020102:94.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края территория Пеляткинского газоконденсатного месторождения расположена в функциональной зоне «Зона производственного использования». Также на территории Пеляткинского газоконденсатного месторождения присутствует зона «Зона инженерной и транспортной инфраструктуры», предназначенной для размещения магистральных трубопроводов от месторождения.

Развитие территории будет осуществляться в соответствии с положениями действующего Генерального плана муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края (утверждены решением Караульского сельского Совета депутатов от 10.02.2016 №737).

4. Инженерная подготовка территории

Вертикальная планировка

Территория проектируемого участка имеет естественное колебание рельефа от 35 до 42 м - с повышением на отдельных участках до 42 м и естественным понижением до 35 метров.

Строящийся объект вписывается в существующую застройку с проведением работ по инженерной подготовке, кардинально не меняющих существующего положения в зоне проектирования и строительства.

5. Инженерная инфраструктура

Проектом предусматривается реконструкция автомобильной дороги от площадки куста газовых скважин № 1 до автодороги УКПГ-Водозабор, постоянного нахождения людей в зоне объекта не требуется, соответственно проектом *не предусматривается освещение линейного объекта, строительство сетей водоснабжения и канализации.*

Объект «Автомобильная дорога от площадки куста газовых скважин № 1 до автодороги УКПГ-Водозабор» служит для доставки грузов и обслуживающего персонала на площадку кустового бурения № 1 Пеляткинского газоконденсатного месторождения и вписывается в существующую транспортную сеть.

Данный объект функционирует без постоянного присутствия персонала, поэтому размещение на конструкциях мостов каких-либо коммуникаций не предусматривается. Оборудование проектируемого объекта основными и резервными источниками электро- и водоснабжения, а также системами связи проектом не предусмотрено.

В случае реализации проекта не будет оказано негативного влияния на памятные культурные, историко-культурные места, растительный и животный мир.

6. Охрана окружающей среды

Физико-географические условия

Площадка проектирования расположена в границах муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края. Рельеф площадки проектирования изменен в ходе инженерной подготовки и эксплуатации территории. Естественный рельеф не сохранился. В целом на описываемой территории рельеф не сильно расчленен.

По физико-географическому положению площадка проектирования расположена в северо-восточной части Западно-Сибирской низменности на границе со Среднесибирским плоскогорьем на левобережье р. Енисей.

Атмосфера и загрязненность

Территория района проектирования относится к субарктическому климатическому поясу. Климат имеет ярко выраженный континентальный характер с суровой и продолжительной зимой, сменяющейся относительно теплым, но кратковременным летом.

Наряду с нарушением фотопериодичности (продолжительность "тёмного" времени года составляет достаточно много дней), низкими температурами, сильными ветрами, повышенной гелиомагнитной активностью.

Гидросфера, почва, состояние и загрязненность поверхностных водных объектов

Для северной части Таймыра характерно почти полное отсутствие лишайниковых, малое распространение моховых тундр. Кустарники представлены здесь вороникой, брусникой, багульников, куропаточьей травой. В низинах тундры Таймыра покрыты мхом, на которых летом появляются цветковые растения, а кое-где встречаются кусты полярных ивняков. Травяной покров севера Таймыра довольно беден, однако на юге трава произрастает обильно. В южной части Таймырского полуострова растут также тундровые кустарники, состоящие из ивняка, хвощей, ерника. Встречаются мятлик, лисохвост, полярный мак. Наиболее ценными цветами на Таймыре считаются жарки (в других районах их также называют огоньками).

Исследуемый район относится к тундровому типу ландшафтов, который подразделяется на три подтипа: моховые и лишайниковые тундры, кустарниковые тундры и лесотундры. Моховые и лишайниковые тундры с кислым классом водной миграции развиты преимущественно в горной части района. Кустарниковые тундры и лесотундры с кислым глеевым классом водной миграции развиты в равнинной части района, а также в котлованах крупных озер.

Признаков угнетения растительности не обнаружено. Растений, занесенных в Красную Книгу Красноярского края, в пределах изученного участка нет. Растительные сообщества в пределах участка не являются уникальными ландшафтами или памятниками природы.

Основное питание северные реки и озера получают от талых вод. Дождевые осадки имеют второстепенное значение. В зимний период реки питаются за счет подземных вод. В связи с такими условиями питания в годовом ходе уровней воды выделяется высокое и продолжительное весенне-летнее половодье.

Весеннее половодье начинается в начале июня и длится 1,5-2 месяца.

Уровни воды колеблются в значительных пределах, так как подъем воды во время половодья достигает 15-23 м. Реки замерзают в среднем в конце октября. Период ледостава продолжается 150-170 дней. После наступления ледостава на реках устанавливается зимняя межень, питание осуществляется в основном за счет грунтовых вод.

Оценка существующего состояния территории и геологической среды

В настоящий отрезок геологического времени район считается безопасным с точки зрения сейсмичности. Вероятность землетрясения силой выше 5 баллов (шкала MSK-64) составляет 1%, что соответствует одному разу в 5000 лет.

Район расположен на северо-восточной окраине Западно-Сибирской плиты. Сведения о наличии полезных ископаемых в районе площадки строительства отсутствуют.

Гидрогеологические условия площадки характеризуются наличием надмерзлотных подземных вод, функционирующих в слое сезонного оттаивания в летне-осенний период. Подземные воды приурочены к насыпным грунтам и суглинкам. Значение коэффициента фильтрации принять равным для:

- насыпных грунтов 10-15 м/сутки;
- суглинков менее 0,1 м/сутки.

Водоносный горизонт безнапорный, нижним водоупором служат вечномёрзлые грунты. Питание водоносный горизонт получает за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка происходит в р. Дудинка. В период весеннего снеготаяния и выпадения дождей уровень подземных вод может достигать отметок современного рельефа.

Характеристика растительного и животного мира

В зоогеографическом отношении край входит в состав Палеарктической фаунистической подобласти земной суши. В регионе обитает: млекопитающих - 89 видов, птиц - 342, рыб - 32, пресмыкающихся - 6, земноводных - 6 видов. Природно-географические особенности обуславливают специфичность в распространении животного мира, при этом количество видов с продвижением на север уменьшается.

Полуостров Таймыр, далеко выступающий в Северный Ледовитый океан, между Карским морем и морем Лаптевых на севере Средней Сибири является, колыбелью межконтинентальных перелётных путей птиц.

Красно книжные виды фауны, свойственные для территории Красноярского края, в пределах участка не встречаются.

Характеристика сельскохозяйственного использования территории размещения объекта

Земли, на которых расположена площадка реконструкции, не имеют сельскохозяйственного назначения.

Воздействие на атмосферный воздух и характер источников выбросов загрязняющих веществ

Линейный объект «Автодорога от площадки скважин кустового бурения № 1 до УКПГ» воздействия на окружающую среду не оказывает. Воздействие на атмосферный воздух оказывается только в период строительства объекта. При работе устанавливаемого по проекту оборудования выделений загрязняющих веществ нет.

Воздействие проектируемого объекта на состояние поверхностных вод и подземных вод

Проектом использование воды не предусмотрено, также не предусматривается изъятие воды из природных источников и сброс сточных вод. Площадка реконструкции расположена за пределами зон санитарной охраны источников водоснабжения.

Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду

Реализация проекта предусматривается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения муниципального сельского поселения Караул, в соответствии с Генеральным планом муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края территория Пеляткинского газоконденсатного месторождения расположена в функциональной зоне «Зона производственного использования».

Предусматривается сохранение существующих геокриологических условий площадки строительства.

Воздействие объекта на растительный и животный мир

Реализация проекта не окажет негативного воздействия на животный и растительный мир, ввиду отсутствия вредных выбросов в процессе эксплуатации объекта.

В период реконструкции объекта возможно воздействие на окружающий растительный и животный мир от работы тяжелой строительной техники (шум, выхлопные газы от строительной техники)

Воздействие объекта на социальные условия и здоровье населения

Реализация проекта повысит безопасность при эксплуатации промышленных объектов Пеляткинского газоконденсатного месторождения.

Акустическое воздействие

Акустическое воздействие на окружающую среду оказывают источники шума при строительно-монтажных работах. По расчетам, шум, создаваемый строительной техникой до территории, прилегающей к жилым зданиям - не распространится (предельно допустимый шум для жилых территорий по СН 2.2.4/2.1.8.562-96 - не более 45 дБа). Уровень шума от строительной техники не достигает границ жилых зон (ближайшим является поселок Тухард – 140 км, площадка вахтового жилого комплекса Пеляткинского ГКМ находится на расстоянии не менее 1000 метров от объекта), а также не оказывает влияния на производственные процессы в районе установки комплексной подготовки газа (УКПГ).

Общая характеристика воздействия на окружающую среду

Выделение загрязняющих веществ будут происходить только при строительно-монтажных работах. При эксплуатации проектного оборудования выделений загрязняющих веществ нет.

Уровень шума от работающего оборудования, установленного по проектной документации, не создаст в жилой зоне поселка Тухард (ввиду значительной удаленности) превышения предельно допустимого уровня шума в ночное время для территорий, прилегающих к жилым домам согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96.

Реализация проекта не приведет к изменению сложившихся условий водопользования и оказанию дополнительного негативного воздействия на водную среду. Реализация проекта не предусматривает изменение существующего рельефа, не приведет к дополнительному воздействию на животный и растительный мир.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха, рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительно-монтажных работах предусматривается:

- нанесение защитных покрытий вручную при помощи кисти и использование конструкций с заранее нанесенными защитными покрытиями;
- рациональное использование строительной техники;
- контроль исправности используемой техники с двигателями внутреннего сгорания.

Проектом не предусматривается использование воды для нужд переезда, образование и отведение сточных вод.

Проектом не предусматривается изменений рельефа местности. В целях охраны земель предусматривается организация сбора и вывоза на свалку-полигон ТБО строительного мусора и других отходов, полученных при строительно-монтажных работах. Не происходит смены функционального назначения данной территории.

Организация санитарно-защитной зоны предприятия

Требования действующих нормативов не устанавливают необходимость организации санитарно-защитных зон при строительстве данных объектов. В следствии чего проведение дополнительных мероприятий для организации санитарно-защитной зоны в период строительства не требуется.

Эксплуатация построенного объекта не предполагает установление охранных зон вдоль трасс автодорог V категории (в период эксплуатации).

7. Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности

7.1. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

На основании Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект не является опасным производственным объектом.

Под аварией природного характера объекта можно предположить только размыв полотна автодороги в период весеннего половодья, при этом зона поражения в таких случаях отсутствует. Периодический осмотр службы эксплуатации месторождения снижает риск аварий на данных участках

При аварии техногенного характера на объекте в зону поражающих факторов попадает только персонал месторождения. Население прилегающей территории и третьи лица (работники соседних предприятий) в зону поражающих факторов не попадают.

Ввиду расположения на территории месторождения большого количества опасных производственных объектов требуется соблюдать правила поведения на опасном производственном объекте независимо от категории опасности непосредственно данного объекта.

Основные технические решения по линейной части газопровода приняты исходя из инженерно-геологических и климатических условий района строительства. Газопроводы запроектированы в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85* и СНиП III-42-80*. Учтены требования ВСН 004-88, СП 105-34-96, ВСН 010-88, ВСН 011-88, ВСН 012-88, ВРД 39-1.10-006-2000, ВРД 39-1.10-031-2001, ПБ 08-624-03, ВППБ 01-04-98, СП 101-34-96, СП 108-34-97, СП 104-34-96, СП 111-34-96.

В проекте принят надземный способ прокладки газопровода: надземная прокладка газопровода на опорах с устройством трапецеидальных компенсаторов (с углами 450).

Выбор труб для газопровода принят исходя из климатических условий и на основании расчетов на прочность при максимально возможном давлении и с учетом требований п. 13.3* СНиП 2.05.06-85*, СП 101-34-96, Р 51-31323949-58-2000.

Места размещения запорной арматуры определяются согласно гл.4 СНиП 2.05.06-85* и с учетом технических, инженерно-геологических условий района строительства. Запорная арматура принимается на технологические параметры проектируемого газопровода (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Срок службы применяемой трубопроводной арматуры составляет не менее 15-ти лет. Принятая запорная арматура соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-93.

В процессе эксплуатации ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием газопровода: обзорные наблюдения, регулярный осмотр трассы путевыми обходчиками, в том числе аэрофотосъемки, оптический и лазерный мониторинг утечек и др.; авиационное патрулирование с использованием вертолетов, оснащенных аппаратурой дистанционного обнаружения утечек; периодический диагностический контроль всей трассы различными методами с целью определения мест возможного возникновения отказов и углубленный контроль выявленных потенциально опасных мест; прогнозирование остаточного ресурса работы трубопровода; создание банков данных по диагностированию трубопровода.

Наибольшее внимание уделяется контролю состояния трубопровода на участках с избыточным увлажнением, а также в потенциально аварийных местах: участки выходы трубы из грунта и ее возврат в местах перехода от наземной прокладки к подземной и обратно; места сварных соединений; места дополнительного обводнения почв и грунтов, являющихся наиболее опасными для трубопровода; места образования промоин и оврагов вдоль труб; места работы техники, где не исключена возможность наезда её на трубопровод; участки труб, подверженных воздействию внутренней коррозии, выявленных при проведении внутренней диагностики.

Оснащение технологических объектов датчиками, измерительными преобразователями, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусмотрено в объеме, позволяющим осуществить контроль и управление объектами.

Для контроля герметичности (утечек) газопровода предусматривается комплексная система, состоящая из следующих составляющих: в местах расположения узлов кранов, камер пуска и приема очистных устройств предусмотрен локальный контроль утечек с использованием датчиков герметичности камер ДГК-1;

В подразделе приведены: сведения о наличии и характеристиках систем контроля радиационной, химической обстановки, обнаружения взрывоопасных концентраций; решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализации выбросов опасных веществ; решения по обеспечению взрывопожаробезопасности; сведения о наличии и характеристиках систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализации; сведения о системах связи, электроснабжения; сведения о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте; описания и характеристики системы оповещения о ЧС; решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта); решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта; решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

В подразделе приведены: перечень ПОО и транспортных коммуникаций, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте; зоны действия поражающих факторов при авариях на рядом расположенных ПОО; решения по защите людей, технологического оборудования и сооружений от воздушной ударной волны; рассмотрены: природные факторы, способные оказать влияние на объект и быть причиной ЧС, приведены сведения о природно-климатических условиях в районе строительства; оценка частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов: мероприятия по защите от коррозии, мероприятия по инженерной защите объекта от опасных геологических процессов; мероприятия по молниезащите.

7.2. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности решены в соответствии с требованиями СНиП 21-01-97*, СНиП 2.05.06-85*, СНиП 2.07.01-89*, СНиП II-89-80*, ВППБ 01-04-98, ПБ 08-624-03 и ПУЭ.

Генеральные планы площадок разработаны в соответствии с технологической схемой и требованиями норм. К площадкам крановых узлов, узлов пуска, приема и пуска-приема СОД предусмотрены подъезды (инспекторские грунтовые автодороги).

Газопровод относится к пожаровзрывоопасным. Класс возможных пожаров на объектах – «С» (горение газообразных веществ) по ГОСТ 27331-87.

Процессы, связанные с транспортом газа, являются взрывопожароопасными и по уровню относятся к повышенной пожарной опасности в соответствии с ГОСТ Р 12.3.047-98; веществом, определяющим опасность, является природный газ, основную долю в котором составляет метан – горючий газ (ГГ).

Таблица 1 - Характеристика по пожарной опасности

№ п/п	Наименование показателя	Природный газ (метан)
1	Группа горючести	ГГ
2	Температура вспышки, °С	-
3	Температура воспламенения, °С	537
4	Концентрационные пределы распространения пламени: нижний, % (об)	4,5
5	Концентрационные пределы распространения пламени: верхний, % (об)	13,5
6	Теплота сгорания низшая, кДж/кг	49990
7	Безопасный экспериментальный зазор	> 0,92
8	Удельная скорость выгорания, кг/(м²*с)	-

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, в том числе:

- полная герметизация процесса транспортировки газа;
- комплексная автоматизация технологического процесса;
- защита оборудования при отклонении параметров от номинальных значений;
- использование переносных сигнализаторов загазованности;
- обеспечение технического надзора за качеством монтажа и ремонта оборудования;
- периодический обход трассы обходчиками, облет на вертолете и др.;
- герметичность запорной арматуры принята класса «А».

В местах возможного скопления газа производится контроль газовой среды переносными газоанализаторами. При появлении загазованности принимаются меры по её устранению, а при концентрации углеводородов свыше 300 мг/м³ – работы приостанавливаются и люди выводятся из опасной зоны.

Рабочим проектом предусмотрен перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в процессе строительства объекта, включающий: назначение лиц, ответственных за пожарную безопасность при производстве работ; оборудование служебно-бытовых, производственно-складских помещений и транспортных средств первичными средствами пожаротушения; организация рабочих мест проведения огневых работ; организация системы связи с ближайшими пожарными подразделениями. Предусмотрены соответствующие мероприятия по сбору и удалению с площадки горючих отходов, по уборке территории и т.п.

Пожаротушение предусматривается от передвижной пожарной техники и первичными средствами пожаротушения; источники наружного водоснабжения – пожарные ёмкости с водой и естественные водоемы. Доступ автомобильной пожарной техники возможен в районы трассы, примыкающие к автодороге (район аэропорт Алькель) и в месте пересечения автомобильной дороги Дудинка-Алькель. Доставка пожарнотехнического вооружения в труднодоступные места трассы выполняется спецподразделениями на вертолетах.

На период строительства и эксплуатации объекты обеспечиваются первичными средствами пожаротушения по нормам ППБ 01-03*.

Наружные площадки под запорную отключающую арматуру классифицируются по НБП 105-03, ПУЭ, ГОСТ Р 51330.0-19-99:

- категория по взрывопожарной и пожарной опасности –Ан;
- класс взрывопожарных зон – В-1г по ПУЭ и зоны 0,1,2 по ГОСТ Р 51330;
- категория и группа взрывоопасной смеси – II-T1 (по метану).

Наземные сооружения трассы трубопроводов выполнены из негорючих материалов – НГ; класс функциональной пожарной опасности Ф 5.1; класс пожарной опасности строительных конструкций «КО»; класс конструктивной пожарной опасности «СО».

Категория по взрывопожарной и пожарной опасности, класс зоны по ПУЭ, а также категория и группа взрывоопасной смеси приведены в таблице.

Таблица 2 - Классификация по взрыво- и пожаробезопасности помещений, зданий (сооружений) и наружных установок по НБП 105-03, ПУЭ, ГОСТ Р 51330.0-19-99

Наименование зданий, помещений и сооружений	Среда (вещество), обращающееся в помещении, на площадках	Класс зоны по ПУЭ	Категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ Р 51330	Категория по взрывопожарной и пожарной опасности по НБП 105-03
1	2	3	4	5
Площадки пуска, приема, пуска-приема СОД	Природный газ	В-1г	IIА-T1	Ан
Площадки крановых узлов	Природный газ	В-1г	IIА-T1	Ан

Связь с пожарными и аварийными службами обеспечивается по каналам радиосвязи. Для своевременного информирования людей, находящихся на площадках узлов пуска, приема и пуска-приема средств очистки и диагностики о возникновении пожара и необходимости эвакуации предусмотрена система оповещения.

Ближайший пожарный пункт АО «Норильскгазпром» находится на площадке вахтового жилого поселка, на расстоянии 1200-3700 м от линейного объекта.

7.3. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

В соответствии с данными Главного Управления МЧС России по Красноярскому краю № 3-2.7-6345 от 23.08.2007 и требованиям СНиП 2.01.51-90 проектируемый объект является некатегоризованным, находится в зоне возможных радиоактивных заражений, сильных разрушений и светомаскировки, вне зоны катастрофического затопления и на удалении от категоризованных по ГО городов и объектов.

В особый период (режим повышенной готовности гражданской обороны) эксплуатация месторождения прекращается. Производственный персонал подлежит эвакуации на территорию, расположенную вне зон возможных разрушений, возможного опасного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, вероятного катастрофического затопления, поэтому численность дежурного и линейного персонала на военное время не определены.

Проектируемый объект не является категоризованным по ГО, поэтому на него не распространяются специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии со СНиП 2.01.51-90.

Проектируемый объект является стационарным объектом и в военное время сохраняет своё предназначение, перемещение его в другое место не предусматривается.

Оповещение о чрезвычайных ситуациях и доведение сигналов ГО до проектируемых объектов осуществляется по каналам радиосвязи, радиотелефонной связи, сетями радиовещания и телевидения. Оповещение персонала проектируемого объекта организовано с использованием внутри объектовой производственной громкоговорящей связи, местной телефонной и радиотелефонной связи.

Остановка оборудования осуществляется обслуживающим персоналом с использованием противоаварийной защиты согласно ПЛА, разрабатываемому на предприятии.

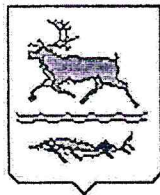
Повышение надежности электроснабжения объектов обеспечивается за счет: применения в составе источников энергоснабжения месторождения дизельных электрических электростанций, подключаемых в автоматическом режиме при отключении основных источников электроэнергии (газогенераторов – ПГТС).

На хозяйственно-питьевые нужды месторождения, используется местная и привозная вода из расчета 25 л/сут. на одного человека, согласно СНиП 2.04.01-85*. Для объектов газопровода систем водоснабжения не предусмотрено, поэтому решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и защите их от радиоактивных и отравляющих веществ не предусматривается. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СанПиН.

Световая маскировка площадок, зданий и сооружений промышленных площадок выполняется в соответствии с требованиями СНиП 2.01.53-84, СНиП В11-1-81, СНиП 11-10-74, ПУЭ. Световая маскировка предусматривается в двух режимах – частичного и полного затемнения.

На проектируемом объекте персонал, обеспечивающий жизнедеятельность категоризованных городов и объектов особой важности, отсутствует, поэтому строительство защитных сооружений и защитных пунктов управления на проектируемом объекте не предусматривается.

ПРИЛОЖЕНИЯ



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ КАРАУЛ»
ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА**

АДМИНИСТРАЦИЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 08 июня 2018 г. № 273-Р

**О подготовке документации
по планировке и межеванию
территории на линейные
объекты, расположенные в
границах муниципального
образования «Сельское
поселение Караул»**

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом Российской Федерации от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, на основании заявления АО «Таймыргаз» от 25.05.2018г. №ТГ/1491/18:

1. Разрешить Акционерному обществу «Таймыргаз» подготовку документации по планировке и межеванию территории на линейные объекты:

- Зимники до скважин;
- Автомобильная дорога от УКПГ до Водозабора;
- Автомобильная дорога от ВЖК до карьера песка №11;
- Газопроводы-шлейфы и метанолопроводы скв. 838, 401;
- Газопроводы-шлейфы и метанолопроводы скв. 839, 832;
- Газопроводы-шлейфы и метанолопроводы скв. 822, 823, 833;
- Газопроводы-шлейфы и метанолопроводы скв. 824, 825, 826, 827, 829, 830, 831;
- Трубопроводы сетей водоснабжения от Водозабора до УКПГ;
- Автодорога на куст №4;

- Автомобильная дорога от площадки куста газовых скважин №6 до автодороги от ВЖК до карьера песка №11;
- Линия электрическая воздушная 6 кВ. Куст №1;
- Автомобильная дорога от УКПГ до куста газовых скважин №2;
- Автомобильная дорога от площадки куста газовых скважин №1 до автодороги УКПГ-Водозабор;

расположенные в границах муниципального образования «Сельское поселение Караул» Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края, согласно приложению 1,2 к настоящему Решению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Руководителя Администрации сельского поселения Караул по вопросам развития инфраструктуры Н.Б. Гурину.

**И.О. Руководителя Администрации
сельского поселения Караул**



Т.Ю.Иншакова