



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.05.2023

№ 606-н9

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.04.2022 № 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию», постановлением администрации Нefтеюганского района от 11.07.2022 № 1197-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района, порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района, порядка внесения изменений в такую документацию, порядка отмены такой документации или ее отдельных частей, порядка признания отдельных частей такой документации не подлежащим применению», на основании заявления публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» от 31.03.2023 № 03/06-03-3269 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)» (приложение).

2. Комитету градостроительства и землепользования администрации Нefтеюганского района (Ченцова М.А.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)», в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

Глава района



А.А.Бочко

Приложение
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 02.05.2023 № 606-нр



Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПнефть»
(ООО «РН-БашНИПнефть»)

**ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ
ПЛОЩАДКИ №15 МАЛОБАЛЫКСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЮЖНО-ТЕПЛОВСКИЙ ЛУ)**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

2023



Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

Экз. № _____
Данный материал является интеллектуальной
собственностью ООО «РН-БашНИПИнефть».
Запрещается размножать, передавать другим
организациям и лицам для целей, не
предусмотренных настоящим проектом

**ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ
№15 МАЛОБАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
(ЮЖНО-ТЕПЛОВСКИЙ ЛУ)**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Руководитель проектного офиса

Р.В.Проторчин

05.08.2023

Главный инженер проекта



И.А.Садыков

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

2023

Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I.	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	211014_3-П-005.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	211014_3-П-005.000.000-ППТ-ГЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	211014_3-П-005.000.000-ППТ-ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	211014_3-П-005.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	211014_3-П-005.000.000-ППТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	211014_3-П-005.000.000-ППТ-ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	211014_3-П-005.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	211014_3-П-005.000.000-ППТ							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
			Разработал	Горб А.Н.		01.23	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
								П		1
								ООО «РН-БашНИПИнефть»		
			Гл. спец.	Горб А.Н.		01.23				



Содержание основной части

Наименование	Стр.
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
Основная часть проекта планировки. Общие положения	5
Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	6
Чертеж красных линий	7
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5 000	8
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	10
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	11
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а так же линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	11
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	13
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	14
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	15
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	15
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено) существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	16
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	16
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	17
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	20
Перечень нормативно-технической документации	26

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ		
Разработал		Горб А.Н.			01.23	Состав проекта	Стадия	Лист
							П	Листов
								1
							ООО «РН-БашНИПНефть»	
Гл. спец.		Горб А.Н.			01.23			

Основная часть

Общие положения

Проект планировки территории объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)» подготовлен на основании:

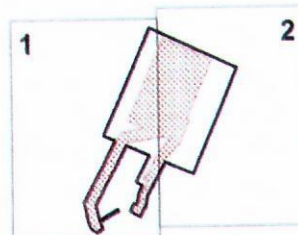
- технического задания на разработку документации по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)»;
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)», утвержденного заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 06.03. 2020 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполнены отделом геодезических изысканий Башкирского регионального управления инженерных изысканий ООО «РН-БашНИПинефть» апреле-мае, июле 2022 года.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					211014_3-П-005.000.000-ППТ	Лист
								2
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Схема размещения объекта на листах

86:08:0020904



Экспликация линейных объектов

номер	Наименование
1	Куст скважин №15
2	Автомобильная дорога к кустовой площадке №15
3	Нефтегазосборные сети куст №15 – уз. 160 (т.вр.к.802)
4	Высоконапорный водовод т.вр. куст №15 - куст №15
5	Узлы задвижек на НГС и ВВ
6	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 15 с ВОЛС
7	ВОЛС на кустовую площадку № 15 по сущ. ВЛ

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

номер	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		оси проектируемых ВЛ
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых водоводов
	номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
	номер линейного объекта		оси проектируемых площадок
	граница кадастрового деления		оси проектируемых подъездов
	граница кадастрового деления		оси проектируемых ВОЛС
	площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
	площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист Недок. Подпись Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

3

Формат А4

Чертеж красных линий

Чертеж красных линий не разрабатывается, согласно Федеральному закону от 02.08.2019 №283 ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" Пункт 11 статья 1 Градостроительного Кодекса Российской Федерации - красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

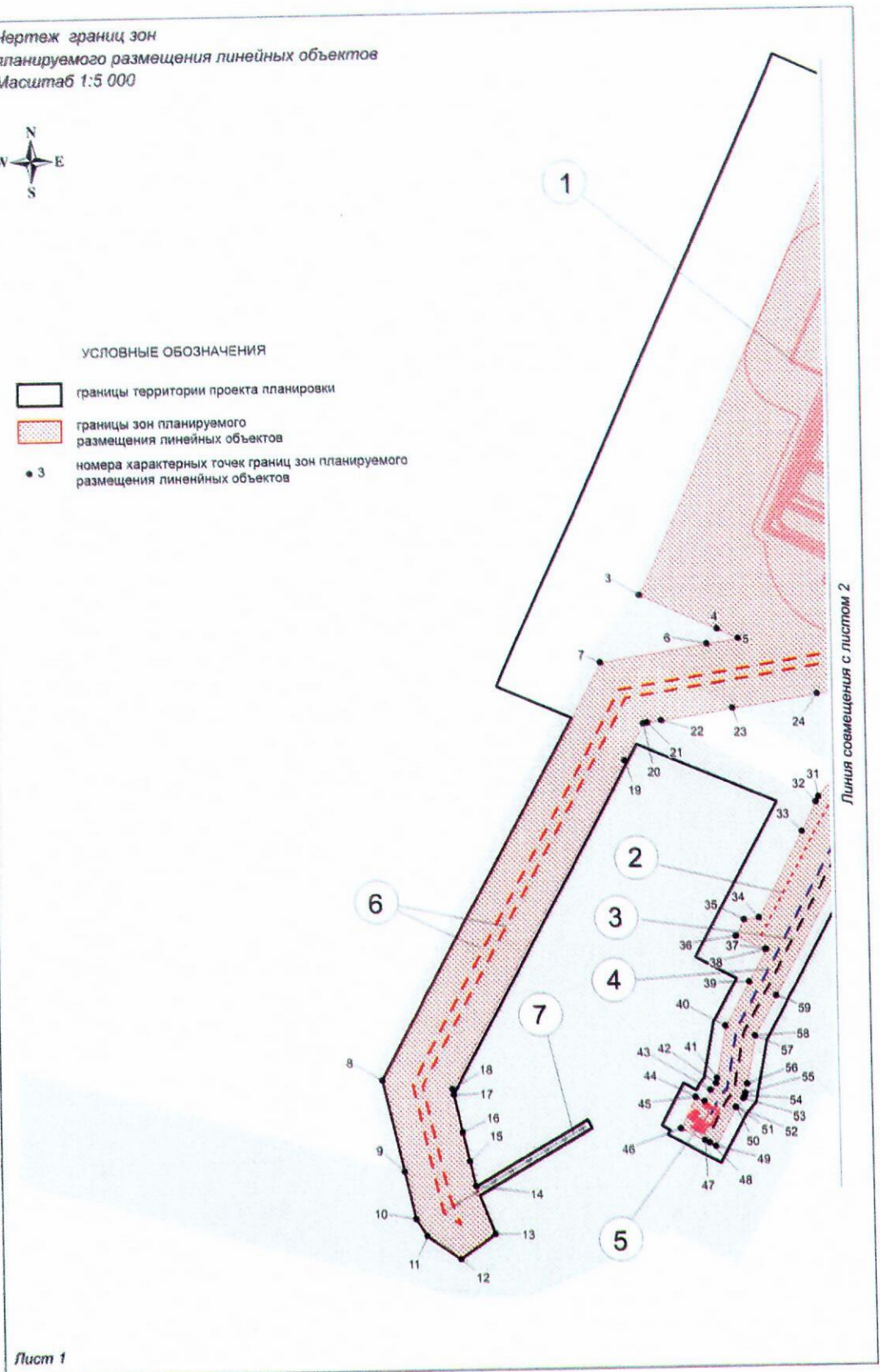
4

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы территории проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



Лист 1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

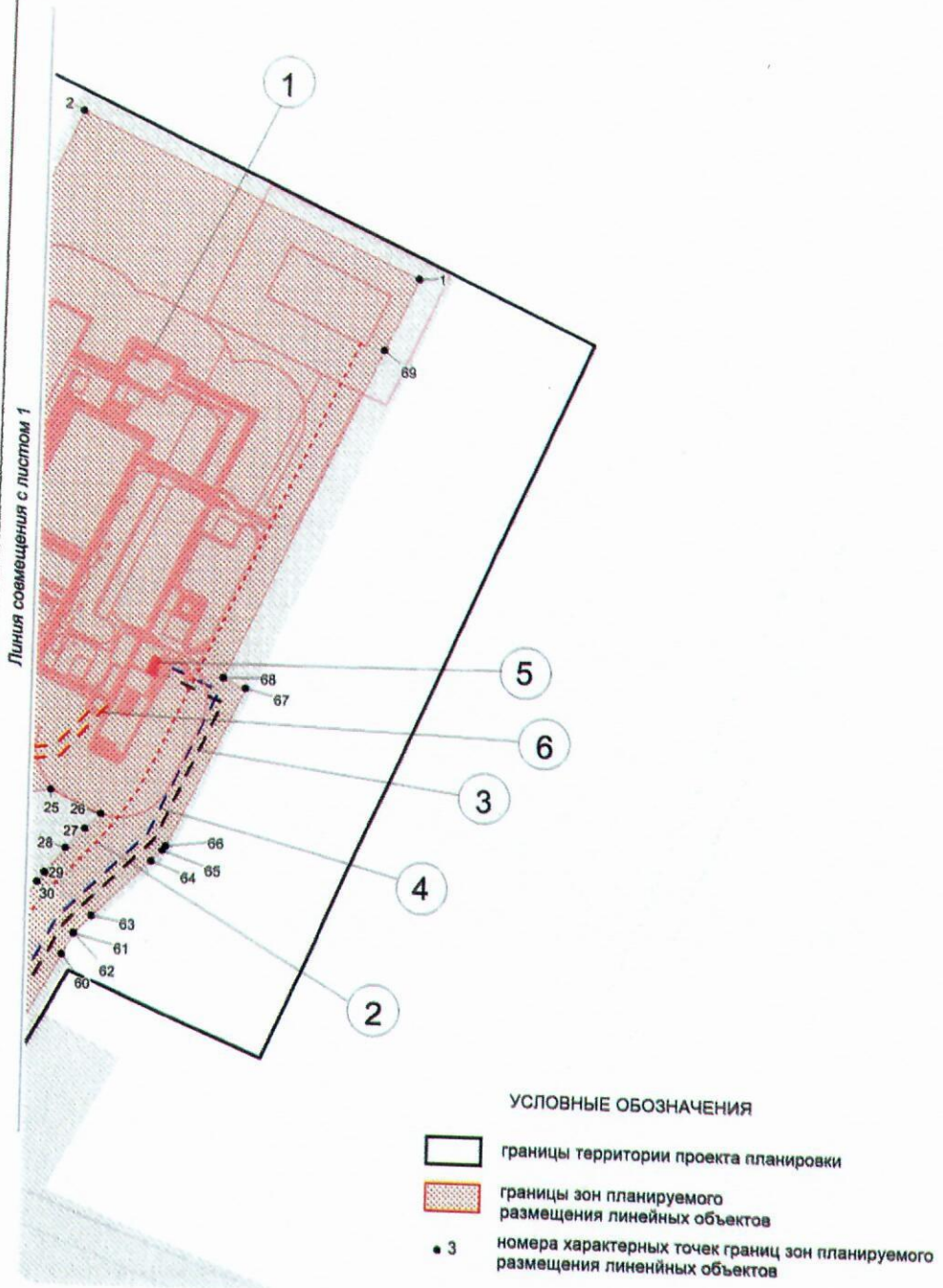
211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

5

Формат А4

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000



Лист 2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист
6

Формат А4

**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов,
подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.**

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывается т.к. проектом планировки территории не предусматривается размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ				

РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а так же линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Документацией по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки №15 Малобалыкского месторождения (Южно-Тепловский ЛУ)» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Кустовая площадка №15;
2. Автомобильная дорога к кустовой площадке №15;
3. Нефтегазосборные сети куст №15 – уз.160 (т.вр.к.802);
4. Высоконапорный водовод т.вр. куст №15 – куст №15;
5. Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях и высоконапорном водоводе;
6. ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №15 с ВОЛС;
7. ВОЛС на кустовую площадку № 15 по сущ. ВЛ.

Характеристики проектируемых линейных объектов

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети,	
Нефтегазосборные сети куст №15 – уз. 160 (т.вр.к.802)	Назначение – транспорт скважинной продукции от проектируемой кустовой площадки до точки подключения в нефтегазосборную сеть
	Протяженность трубопровода – 716 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – узел №1 при кустовой площадке №15
	Конечный пункт – узел задвижек №2 (расширение существующего узла №160)
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Малобалыкское месторождение
Высоконапорный водовод	Протяженность всего – 714 м
Высоконапорный водовод т.вр. куст №15 – куст №15	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой воды от узла задвижек №1 до узла задвижек №2 (при кустовой площадке №15 (ш.211014_2))
	Протяженность трубопровода – 714 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – узел задвижек №1 (расширение существующего узла задвижек №10 ш.14/1551Д)

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

8

Формат А4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Наименование объекта	Характеристика
	Конечный пункт – узел задвижек №2 при кустовой площадке №15 МБ
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Малобалыкское месторождение
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №15	Назначение - передача электроэнергии к потребителям кустовой площадки №15
	Протяженность – 1856 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт - анкерная опора ВЛ 6 кВ ф.673-13, ф.673-18
	Конечный пункт – концевые опоры около кустовой площадки №15
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Малобалыкское месторождение
	Протяженность – 174 м
ВОЛС на кустовую площадку №15 по сущ. ВЛ	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Малобалыкское месторождение
Автомобильная дорога к кустовой площадке №15	Назначение - предназначена для перевозки хозяйственных и вспомогательных грузов, обеспечения проезда пожарных, ремонтных и аварийных машин, а также для проезда вдоль линий электроснабжения и сооружений трубопроводного транспорта
	Протяженность - 583,30 м
	Категория - III-н
	Начальный пункт - отмыкает от бровки существующей автомобильной дороги к кусту №806
	Конечный пункт – ПК 5+83,30 соответствует второму съезду к кустовой площадке №15
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Малобалыкское месторождение

Функциональное назначение - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемого куста скважин. Продукция скважин поступает от проектируемой кустовой площадки №15 до подключения к существующей системе нефтегазосборных сетей и дальнейшего транспорта на прием ДНС-5М, где происходит подготовка нефти до товарной кондиции для дальнейшего транспорта и подачи потребителю.

2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Малобалыкское месторождение				
<p>Функциональное назначение - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемого куста скважин. Продукция скважин поступает от проектируемой кустовой площадки №15 до подключения к существующей системе нефтегазосборных сетей и дальнейшего транспорта на прием ДНС-5М, где происходит подготовка нефти до товарной кондиции для дальнейшего транспорта и подачи потребителю.</p>							
<p>2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень</p>							
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ	Лист
							9

поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении проектируемый объект расположен в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Исследуемая территория расположена на землях лесного фонда территориального управления – Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество.

В физико-географическом отношении район работ расположен в лесной заболоченной зоне левобережья рек Обь.

В геоморфологическом отношении исследуемая территория находится в области ступенчатых морских равнин Западно-Сибирской низменности, прорезанных террасовыми долинами рек. Формирование основных черт современного рельефа связано с новейшими тектоническими движениями, обусловившими неоднородные морские трансгрессии и регрессии, а также с последующей эрозионно-аккумулятивной деятельностью рек.

Территория изысканий расположена в пределах Западно-Сибирского артезианского бассейна. По условиям распространения, характеру водопроницаемости, литологическому составу и их геологическому возрасту, в разрезе на изучаемую глубину выделяется одно гидростратиграфическое подразделение - водоносный горизонт озерных, озерно-аллювиальных и аллювиальных отложений верхнечетвертичного возраста. Водовмещающими породами являются пески, супеси, суглинки. Глубина залегания уровня водоносного горизонта изменяется в широких пределах, от долей метра до 15-20м в приречных частях террас.

Дорожная сеть представлена внутри промысловыми автодорогами эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения. Севернее участка изысканий проходит автомобильная дорога федерального значения (трасса Р-404 Тюмень-Ханты-Мансийск).

Ближайшая железнодорожная станция приёма грузов – ст. «Пыть-Ях» Свердловской ж/д – находится в 16,80 км северо-восточнее места производства работ.

Местность в районе работ залесенная и заболоченная. Растительность района работ представлена смешанным лесом (кедр, ель, сосна, береза, осина, пихта). Заболоченные участки, помимо высокоствольной растительности, покрыты мхом и есть небольшие участки с кочками. Также встречаются участки с вырубкой. Территории, прилегающие к участку работ, представляет собой залесенную и заболоченную местность.

Гидрографическая сеть района работ относится к бассейну притоков р.Оби и представлена реками р. Пытьях и их притоками.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ			10

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая (абсолютный минимум составляет минус 55 °С), холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна.

Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Зимой на рассматриваемую территорию направлена ложбина западных циклонов, проходящих по крайнему северу Западной Сибири.

Летом территория находится под воздействием области пониженного давления, связанной с обширной областью континентальной азиатской термической депрессии, которая является результатом циклонической деятельности арктического и полярного фронтов. Морской воздух, поступающий с запада в антициклонах, также преобразуется в континентальный. Таким образом, над рассматриваемой территорией как летом, так и зимой преобладают континентальные воздушные массы, что ведет к повышению температуры воздуха летом и понижению ее зимой.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа Югры МСК-86.

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения

Точка	X	Y
1	918536.75	3523272.29
2	918675.98	3522966.49
3	918168.59	3522735.51
4	918131.42	3522817.14
5	918121.22	3522839.52
6	918116.06	3522806.24
7	918098.41	3522692.67
8	917662.15	3522455.95
9	917565.92	3522477.76
10	917516.9	3522488.87
11	917498.99	3522500.87
12	917473.49	3522536.13
13	917500.22	3522572.36
14	917549.76	3522553.2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ	Лист
							11

15	917575.48	3522547.37
16	917606.51	3522540.34
17	917645.99	3522531.39
18	917651.93	3522530.04
19	917996	3522716.75
20	918034.55	3522737.68
21	918035.24	3522742.06
22	918037.49	3522756.61
23	918049.25	3522832.16
24	918063.24	3522922.23
25	918068.42	3522955.52
26	918047.37	3523001.76
27	918033.32	3522987.99
28	918015.43	3522970.44
29	917992.6	3522952.39
30	917984.44	3522945.83
31	917955.03	3522922.16
32	917949.27	3522919.17
33	917918.38	3522903.13
34	917827.48	3522855.92
35	917825.68	3522840.24
36	917808.44	3522831.26
37	917794.07	3522861.79
38	917793.74	3522862.65
39	917760.32	3522844.3
40	917713.9	3522818.77
41	917659.16	3522808.63
42	917653.82	3522807.64
43	917646.77	3522801.6
44	917634.93	3522795.2
45	917639.66	3522785.9
46	917607.08	3522769.32
47	917594.14	3522794.92
48	917591.47	3522799.79
49	917587.96	3522806.18
50	917628.25	3522827.96
51	917628.35	3522828.02
52	917628.44	3522828.08
53	917637.61	3522835.88
54	917640.34	3522837.68
55	917643.2	3522838.21
56	917652.95	3522840.03
57	917702.76	3522849.32
58	917703.17	3522849.46
59	917745.06	3522872.48
60	917921.87	3522969.65

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

12

61	917939.99	3522979.62
62	917940.5	3522980.03
63	917955.88	3522995.93
64	918006.12	3523047.88
65	918015.61	3523057.69
66	918019.77	3523060.91
67	918165.15	3523127.13
68	918174.17	3523107.23
69	918472.59	3523243.08

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки сформированы по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением испрашиваемого линейного объекта, площадь составляет - **51,1824 га.**

Границы зон планируемого размещения объекта сформированы в соответствии с требованиями действующих норм отвода, площадь составляет – **27,2969 га.**

Границы зон планируемого размещения объекта входят в границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение,

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата							Лист 13
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ			

объекты, строительство которых не завершено) существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировк территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Безопасность проектируемых сооружений обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность существующих объектов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность в процессе эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Малобалыкского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно Заклчению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 23-1517 от 24.03.2023г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объека культурного наследия, не имеется. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-9152 от 10.04.2023г. проектируемый объект, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

- Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период строительства:
- не допускается использование земель за пределами установленных границ отвода;
 - рекультивация нарушенных земель;
 - уборка отходов, выравнивание ям, котлованов и траншей;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

- благоустройство территории;
- использование технически исправного автотранспорта прошедшего проверку на дымность и токсичность выбросов в соответствии с действующим законодательством;
- не допускаются к работе неисправные технические средства, способные вызвать загорание;
- запрещается захламление территории отходами;
- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т.п.;
- соблюдение требований к накоплению и транспортировке отходов;
- с целью уменьшения отрицательного воздействия строительства на окружающую среду, применяется укрупнение и повышение технологической готовности конструкций и материалов;
- запрещается нерегламентируемая охота, рыбная ловля и браконьерство;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком, к существующему, до начала строительства, виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- мониторинг за компонентами окружающей среды в период строительства проектируемых объектов.

За нарушение окружающей среды несут персональную дисциплинарную, административную, материальную и уголовную ответственность производители работ и лица, непосредственно нанешие урон окружающей среде.

При неукоснительном соблюдении природоохранных мероприятий и рекомендаций относительно сроков производства строительных работ воздействие на компоненты природной среды планируемых работ прогнозируется как минимальное.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период эксплуатации:

по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- 100% контроль сварных соединений;
- для наружной поверхности стальных трубопроводов, прокладываемых подземно, предусмотрена антикоррозионная изоляция трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена;
- надземные участки трубопроводов теплоизолируются матами из минеральной ваты, теплоизоляция наносится по заводской изоляции. Покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная;
- защита от атмосферного и статического электричества;
- испытание трубопроводов и оборудования на прочность и герметичность после монтажа;
- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 15
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ			

- автоматизированный контроль за технологическим процессом.

по защите от шума:

- в связи с удаленностью проектируемых объектов от населенных пунктов и размещением объекта на производственной территории специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

по охране и рациональному использованию земель:

- герметизированная однетрубная система одновременного сбора нефти и газа;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

технический этап рекультивации;

биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- применение труб стальных прямошовных класса прочности K50 с заводским наружным и внутренним покрытием. Фасонные части трубопроводов из стали класса прочности K50 с заводским наружным и внутренним изоляционным покрытием.;

- применение труб стальных бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных коррозионностойких с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа. Фасонные части и трубопроводы из коррозионностойкой стали с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе полиуретана;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- обращение с отходами осуществляется на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по обращению с отходами. по охране поверхностных и подземных вод;

- для возможности отключения от общей нефтегазосборной сети трубопроводов месторождения установлена запорная арматура на нефтегазосборном трубопроводе (выход с измерительной установки), имеющая дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;

- применение труб стальных прямошовных класса прочности K50 с заводским наружным и внутренним покрытием. Фасонные части трубопроводов из стали класса прочности K50 с заводским наружным и внутренним изоляционным покрытием.;

- применение труб стальных бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных коррозионностойких с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа. Фасонные части и трубопроводы из коррозионностойкой стали с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе полиуретана;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- гидравлическое испытание трубопроводов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

16

- автоматизация технологических процессов;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- по охране животного мира:
- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- крепление провода на опорах 6кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторы типа ПС 70Е и немагнитной спиральной арматурой.
- обращение с отходами на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;
- запрет несанкционированной охоты;

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, на территории района работ растения и животные, занесенные в Красные книги, отсутствуют.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

Мерой охраны таких объектов может служить минимальное механическое нарушение местообитаний и уничтожение почвенно-растительного покрова.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений и животных:

- при обнаружении краснокнижных видов растений обеспечить охрану мест их произрастания в соответствии с абзацем 2 п.1.10 Порядка ведения Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;
 - в случае обнаружения редких видов животных и растений в районе расположения объекта предоставить информацию в Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры в соответствии с п.3.4 раздела 3 Положения о Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;
 - запрет на их хозяйственное использование;
 - охрану животных от истребления, гибели;
 - полный запрет охоты на редкие виды.
- по предупреждению аварийных ситуаций:
- автоматизация технологических процессов;
 - применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;
 - оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ				17

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте включают в себя мероприятия по предотвращению разгерметизации оборудования и трубопроводов, мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ, мероприятия по взрывопожаробезопасности.

Для предотвращения разгерметизации оборудования, нефтегазосборных сетей и предупреждения аварийных разливов нефти, воды и выбросов попутного газа предусмотрено:

- герметизированные системы сбора продукции скважин;
- применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами и свойствами среды, климатическими условиями района строительства;
- применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;
- автоматизация технологических процессов;
- защита оборудования и трубопроводов от коррозии и атмосферного воздействия;
- очистка и диагностика трубопроводов;
- организация контроля качества при производстве и приемке работ.

С целью повышения надежности работы и увеличения срока службы нефтегазосборных сетей проектом предусмотрено:

- фасонные части трубопроводов приняты из стали с заводским наружным покрытием и внутренним изоляционным покрытием;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных с заводским наружным покрытием и внутренним изоляционным покрытием;
- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков;
- при пересечении с трубопроводами предусматривается прокладка проектируемых нефтегазосборных сетей в защитных футлярах с герметизацией концов диэлектрическими манжетами. Трубопроводы в пределах протаскивания в защитный футляр оснащаются футеровочными кольцами – спейсерами. Концы футляра выводятся на расстояние 5 м в каждую сторону от оси пересекаемого трубопровода. Глубина прокладки проектируемых нефтегазосборных сетей в местах пересечения с ранее запроектированных трубопроводами определяется из условия соблюдения требования по обеспечению расстояния 0,35 м в свету между стенкой пересекаемого трубопровода и стенкой защитного футляра. Для герметизации

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
Недок.	Подпись	Дата

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

18

межтрубного пространства на торцах кожуха устанавливаются манжеты герметизирующие и укрытие защитное манжет герметизирующих (УЗМГ);

- проектируемый трубопровод под автодорогами прокладывается в защитных кожухах с герметизацией концов диэлектрическими манжетами. Трубопровод в пределах протаскивания в защитный кожух оснащается футеровочными кольцами - спейсерами. Толщину стенки стальной трубы футляра следует принимать не менее $1/70DN$, но не менее 10 мм.

- пересечения трубопроводов с автодорогами с грунтовым покрытием выполняются в трубе-кожухе открытым способом с устройством временного объезда.

- подземная прокладка трубопроводов, глубина заложения до верхней образующей трубы не менее: на непахотных землях вне постоянных проездов – не менее 0,8 м до верхней образующей трубопровода;

- контроль сварных соединений трубопроводов принять 100 % визуальным методом и 100 % радиографическим методом на участках трубопроводов всех категорий и назначений;

- согласно п.5 таблицы 4 ВСН-012-88 на сварных соединениях захлестов принят 200% контроль стыков (100% радиографическим методом и 100% дублирующий);

- проверка на герметичность после испытания на прочность;

- пневматическое испытание трубопроводов;

- контроль давления в нефтегазосборном трубопроводе на узлах переключения;

- защита от статического электричества;

- проведение приборной предпусковой диагностики;

- установка по трассам нефтегазосборных сетей опознавательных знаков, щитов-указателей. Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 1 км, на углах поворота, при пересечении дорог, трубопроводов, в охранной зоне узлов задвижек.

На этапе строительно-монтажных работ подрядной организацией проводится инспекция методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа).

Работы выполняются в рамках договора на строительство нефтегазосборных сетей с привлечением специализированной организации, имеющей соответствующее оборудование, опыт работы и обученный персонал.

Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ:

Нефтегазосборные сети

- прокладка нефтегазосборных сетей под автодорогами в защитном кожухе с герметичной заделкой концов кожуха диэлектрическими манжетами.

- исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей.

Узлы задвижек

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										19
			211014_3-П-005.000.000-ППТ							
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата					

- для обеспечения стабильности основания площадок узлов задвижек и обеспечения несущей способности насыпи, проектом предусматривается их отсыпка привозным песком.

К мероприятиям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся следующие проектные решения:

- группирование объектов по функциональному назначению с учетом их пожарной безопасности;
- контроль и сигнализация загазованности в технологическом блочном оборудовании;
- молниезащита и защита от статического электричества;
- система пожарной сигнализации;
- средства пожаротушения;
- обеспечение возможности подъезда пожарных автомобилей к объектам;
- к узлам задвижек предусмотрены постоянные подъезды;
- для взрывоопасных установок применяются кабели и провода с медными жилами согласно требованиям ПУЭ.

Территория проектируемого объекта достаточно удалена от существующих кустов скважин Малобалыкского месторождения нефти ООО «РН-Юганскнефтегаз».

При пересечении с автодорогами, трубопроводами строящиеся нефтегазосборные сети заключаются в футляр. Внутренний диаметр футляра должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.

На проектируемом объекте отсутствуют постоянные рабочие места. Все объекты эксплуатируются без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Управление и контроль работы нефтегазосборных сетей осуществляются по автоматизированной системе АСУ ТП в непрерывном круглосуточном режиме.

Персонал, обслуживающий нефтепромысловые объекты, должен быть подготовлен к действиям в случае возникновения аварийных ситуаций и должен действовать согласно планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).

Мероприятия против подтопления территории строительства

Узлы задвижек

Инженерной подготовкой предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по освоению новой территории, обеспечивающий взаимоувязанное высотное и плановое размещение сооружений, отвода атмосферных осадков с территории площадок, пригруз торфа на болотах, при наличии болот и срезку растительного грунта, при наличии, на сухих участках, а также защиту от подтопления паводковыми водами из расчета возвышения верха площадок узлов задвижек.

Для обеспечения стабильности основания под проектируемые площадки, обеспечения несущей способности насыпи, проектом предусматривается отсыпка отведенной под них территории привозным песком.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	

Узлы задвижек

Инженерной подготовкой

приятий по освоению новой тер

новое размещение сооружений

пригруз торфа на болотах, при н

сухих участках, а также защиту с

верха площадок узлов задвижек.

Для обеспечения стабиль

несущей способности насыпи,

территории привозным песком.

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

20

Строительные конструкции

Антикоррозионная защита металлических конструкций предусмотрена в соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г., СП 28.13330.2017 и Типовыми требованиями Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании», №П4-06.01 ТТР-0002, версия 3.00, утвержденными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 31.12.2020 г. № 185.

Система покрытия надземных металлоконструкций должна соответствовать категории коррозионной активности С2 согласно Приложению 1, Типовых требований Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании», №П4-06.01 ТТР-0002, версия 3.00. Антикоррозионную защиту металлоконструкций выполнять с применением систем лакокрасочных покрытий, указанных в Приложении 2, №П4-06.01 ТТР-0002. Толщина покрытия АКЗ не менее 120 мкм. Срок эксплуатации покрытия не менее 15 лет, условия эксплуатации – УХЛ1 по ГОСТ 9.104-79.

Нефтегазосборные сети (Защита от коррозии и атмосферного воздействия)

Защита трубопроводов от подземной коррозии осуществляется антикоррозионной изоляцией в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990, ГОСТ Р 51164, ВСН 008-88.

Для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб нефтегазопроводных с заводским наружным покрытием (конструкция №1 согласно ГОСТ Р 51164-98) и внутренним изоляционным покрытием.

Наружное и внутреннее покрытие наносится на стальные трубы в заводских условиях.

Для наружной защиты сварных швов применяется комплект термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков.

Для внутренней защиты сварных швов применяются втулки. Для установки защитных втулок, к соединительным деталям с обоих концов привариваются прямые вставки перед нанесением антикоррозионного покрытия.

Прямые вставки длиной 100 мм обеспечивают возможность установки втулок внутренней защиты сварных соединений.

Защитные кожухи покрываются изоляцией по схеме:

- грунтовка полимерная - 1 слой;
- изоляционная лента усиленного типа - 1 слой;
- наружная обертка - 1 слой.

Мероприятия по молниезащите

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с СО 153-34.21.122 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций и РД 39-22-113 Временные правила

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	211014_3-П-005.000.000-ППТ				21

защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности» и Типовыми правилами проектирования Компании «Проектирование систем молниезащиты и заземления» № П4-06.01 ТПП-0018, версия 1.00.

Защита от прямых ударов молнии, ее вторичных проявлений, статического электричества наружных установок предусмотрена путем присоединения корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству.

Защита от заноса высокого потенциала по трубопроводам выполнена присоединением их на вводе в сооружение к заземляющему устройству.

Заземляющее устройство выполнено из электродов круглой черной стали диаметром 18 мм, соединенных между собой круглой черной сталью диаметром 12 мм. Глубина заложения заземлителей не менее 0,7 м. При пересечении с трубопроводами горизонтальный заземлитель заложен на глубине не менее 1,0 м в трубе на участке пересечения плюс не менее 2,0 м в каждую сторону.

Речевая связь с эксплуатирующим персоналом, осуществляющим обслуживание и ремонт трубопроводов, осуществляется по сети транкинговой радиотелефонной связи стандарта TETRA. Применяемые радиостанции транкинговой радиотелефонной связи стандарта TETRA имеют степень защиты оболочки IP65. Проектом предусмотрены защитные кожухи для носимых радиостанций системы TETRA, которые обеспечивают дополнительную защиту оборудования от проникновения твердых предметов и воды.

Беспрепятственная эвакуация персонала и материальных ценностей с территории проектируемых объектов обеспечивается по проектируемой подъездной дороге и существующим автодорогам.

Беспрепятственный ввод и передвижение сил и средств ликвидации последствий аварий к проектируемым объектам, обеспечивается по существующей и проектируемой автодороге.

Проезды запроектированы исходя из условия обеспечения возможности подъезда пожарных и аварийных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения, удобства водоотвода.

Подъезды к проектируемым площадкам узлов задвижек предусматриваются по проектируемым и существующим автодорогам.

В проекте предусмотрена тупиковая схема проездов с устройством разворотных площадок в конце проезда.

Геометрические характеристики проездов приняты для дорог IV-н категории.

Инв. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.
Подпись	Дата		

211014_3-П-005.000.000-ППТ

Лист

22

Перечень нормативно-технической документации

Кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации»;

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 2 декабря 2004г. № 190-ФЗ;

Водный Кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006г №74-ФЗ;

Лесной Кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2016г № 200-ФЗ;

Федеральный закон Российской Федерации от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральный закон Российской Федерации от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

Федеральный закон Российской Федерации от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

Федеральный закон от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;

Федеральный закон от 21 июля 1997г №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный Закон от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;

Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений;

Федеральный закон от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012г. №390.

Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

211014_3-П-005.000.000-ППТ



Лист

23

Формат А4

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подпись	Дата