



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

**ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ
ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ
№258У ПРИОБСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

2021



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
№258У ПРИОБСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Руководитель проектного офиса

Ю.Н.Песчаскин

Главный инженер проекта

А.А. Шохов



Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. Инв. №

2021

Состав проектной документации

		Наименование	Примечание
I		ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
Часть 1	201469_3-П-016.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	201469_3-П-016.000.000-ГЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	201469_3-П-016.000.000-ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	201469_3-П-016.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	201469_3-П-016.000.000-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	201469_3-П-016.000.000-ПЗ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	201469_3-П-016.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»
II		ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	
Часть 3	201469_3-П-016.000.000-ПМТ-ТЧ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 5	201469_3-П-016.000.000-ПМ-ТЧ	Проект межевания территории. Текстовая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 6	201469_3-П-016.000.000-ПМ-ГЧ	Проект межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 4	201469_3-П-016.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 7	201469_3-П-016.000.000-ПМТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ		
Разработал	Горб А.Н.				02.21	Состав проекта	Стадия	Лист
							П	1
						ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Гл. спец.	Горб А.Н.				02.21			

Содержание основной части

	Наименование	Стр.
I. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Основная часть проекта планировки. Общие положения	2	
Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	3	
Чертеж красных линий и границ зон планируемого размещения линейных объектов М: 1:5000	4	
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	8	
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	8	
2.2 Перечень субъектов РФ, муниципальных районов, городских округов в составе субъектов РФ, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта	9	
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	11	
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	12	
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, в границах зон их планируемого размещения, реконструкции объектов строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	12	
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 ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	12	
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 линейного объекта	13	
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	14	
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 обороны	17	
Перечень нормативно-технической документации	21	

201469_З-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Основная часть

Общие положения

Проект планировки территории линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №258У Приобского месторождения» подготовлен на основании:

- Приказа департамента строительства, архитектуры и ЖКХ администрации Ханты-Мансийского района «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №258У Приобского месторождения» от 23.11.2020г. № 209-н;
- технического задания на разработку документации по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки №258У Приобского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 2020 г.;
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по «Линейные коммуникации для кустовой площадки №258У Приобского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым в 2020г.
- материалов инженерных изысканий, выполненных отделом геодезических изысканий г.Нефтеюганск ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г.

Ичв. № подл.	Подпись и дата	Взам. ичв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

2

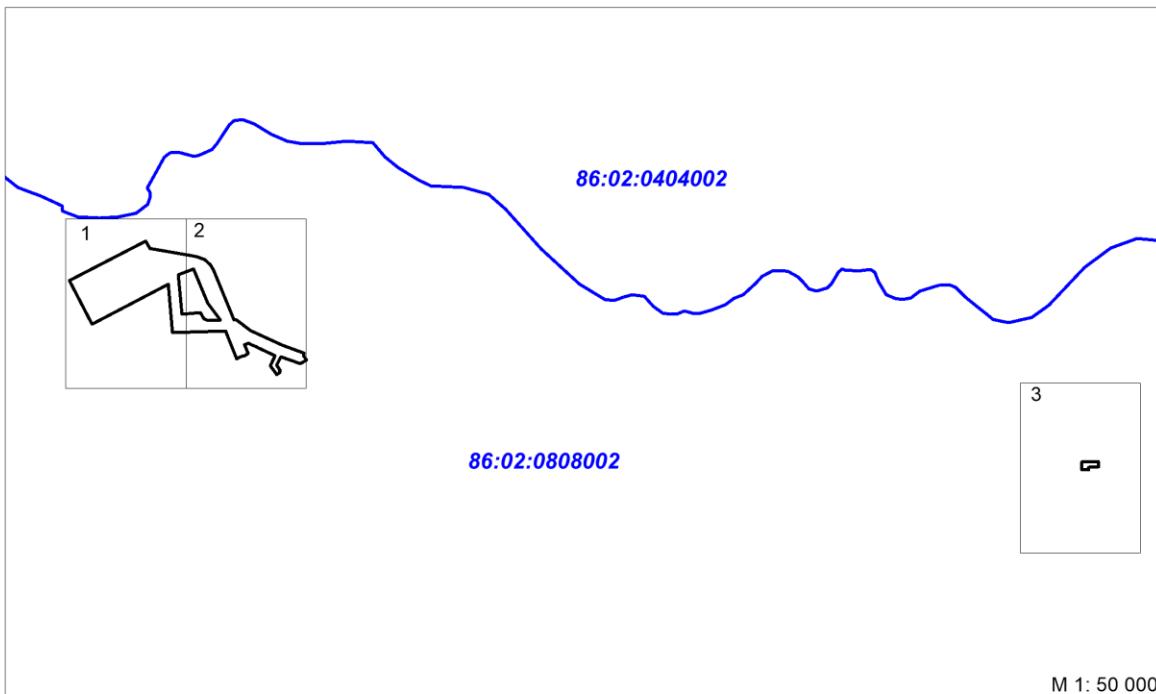
РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер Наименование

1	Площадка куста скважин №258у
2	УЗА №3
3	УЗА №2
4	УЗА №1
5	ВЛ 6 кВ на куст №258у с ВОЛС
6	Нефтегазосборные сети узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка)
7	Нефтегазосборные сети куст № 258у-т.вр. куст № 258у
8	Автомобильная дорога к кусту скважин №258у

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

Номер Наименование

0	«Линейные коммуникации для кустовой площадки №258у Приобского месторождения»
---	--

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

<input type="checkbox"/>	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки	<input type="checkbox"/>	оси проектируемых подъездов
• 3	номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	<input type="checkbox"/>	оси проектируемых ВЛ
1	номер линейного объекта	<input type="checkbox"/>	проектируемый куст скважин, УЗА
<input checked="" type="checkbox"/>	границы зон планируемого размещения линейных объектов	<input type="checkbox"/>	оси проектируемой НГС
<input type="checkbox"/>	земельные участки, согласно сведениям ЕГРН	<input type="checkbox"/>	граница кадастрового деления
1 56,8062 га	номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		

Ичн. № подл.	Подпись и дата	Взам. ичн. №

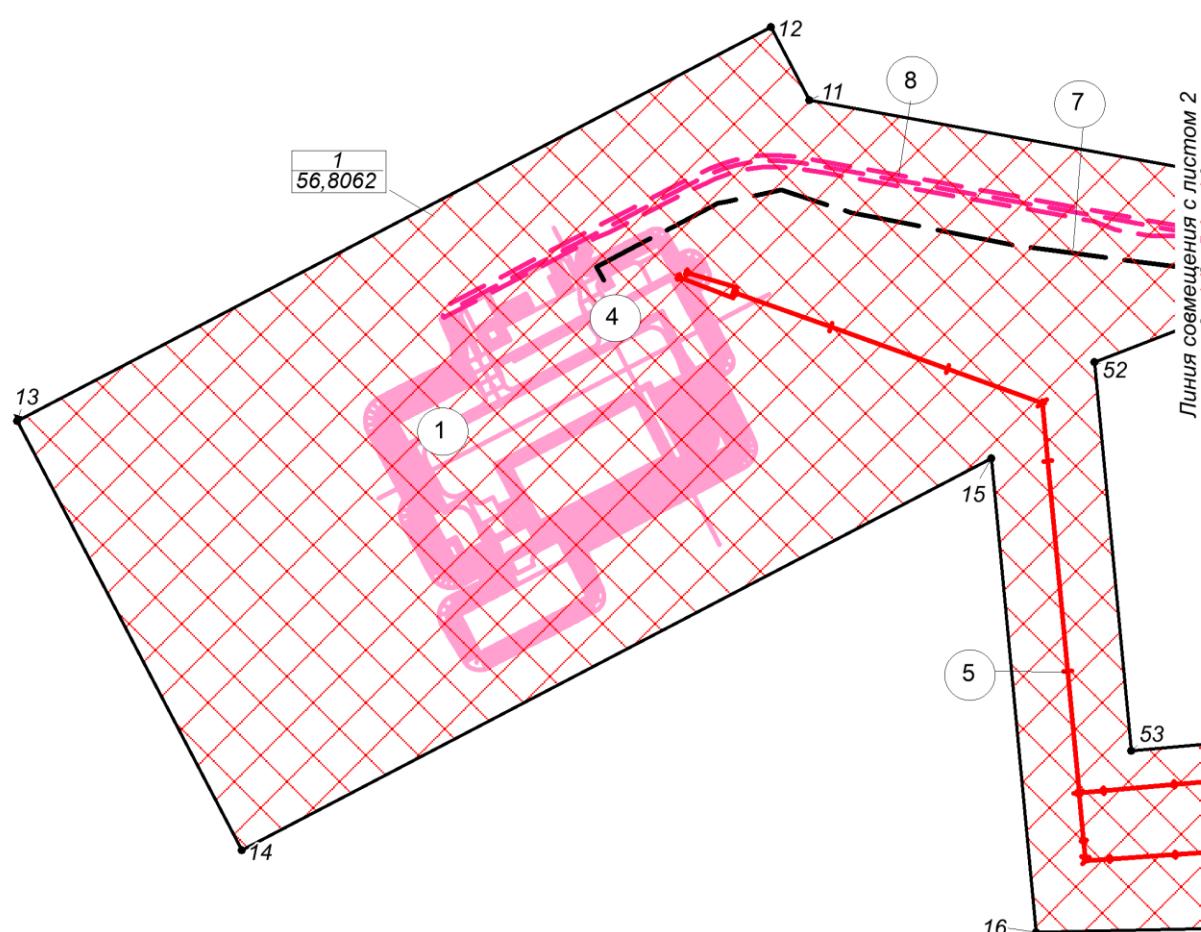
201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
3

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейного объекта
Масштаб 1:5 000

Лист 1



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

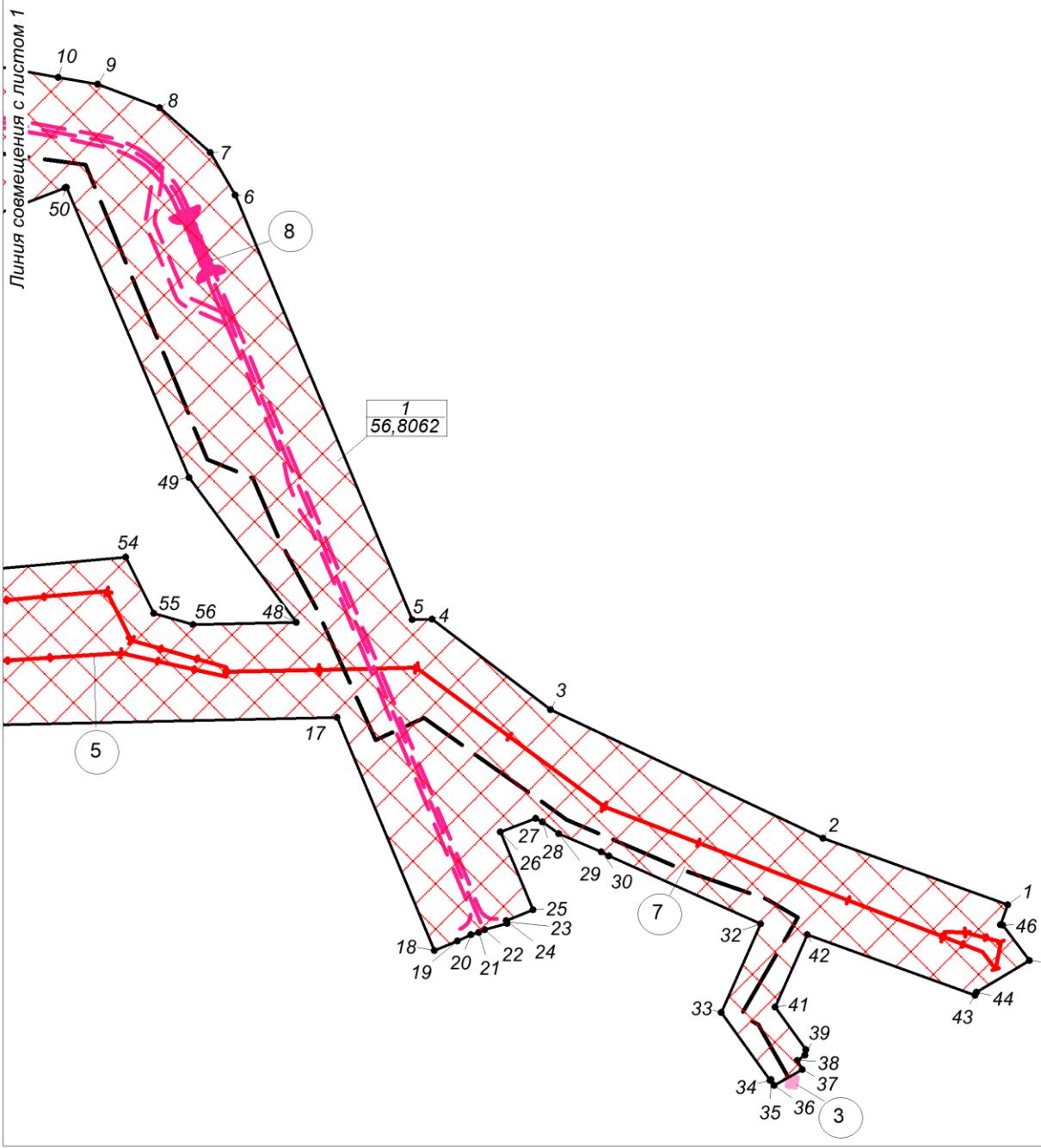
201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
4

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейного объекта
Масштаб 1:5 000

Лист 2



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

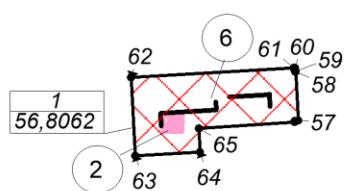
201469 3-Π-016.000.000-ΠΠΤ-ΤЧ

Лист

5

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейного объекта
Масштаб 1:5 000

Лист 3



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

6

Чертеж красных линий

Чертеж красных линий не разрабатывается, согласно Федеральному закону от 02.08.2019г. № 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.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов не разрабатывается, т.к. проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

7

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 также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Документацией по планировке территории по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки №258У Приобского месторождения», (далее проектируемый объект) предусматривается расположение:

1. Площадка куста скважин №258У.
2. Автомобильная дорога к кусту скважин №258У с мостом 6х12
3. Нефтегазосборные сети куст № 258У-т.бр. куст № 258У с УЗА1, УЗА2
4. Нефтегазосборные сети узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка) с УЗА3
5. ВЛ 6 кВ на куст №258У с ВОЛС

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с куста скважин №258У (проект 201469_2) по герметизированной однотрубной системе до подключения к существующей системе нефтесбора на ДНС с УПСВк.201.

Характеристика проектируемых линейных объектов приведена в таблице 1

Наименование		Ед.измерения	Показатели
1	Автомобильные дороги		
1.1	Автомобильная дорога к кусту скважин №258У		
1.2	Категория дороги согласно СП 37.13330.2012	-	IV-в
	протяженность	м	1532,83
1.3	Основная расчетная скорость	км/ч	30
1.4	Число полос движения	-	1
1.5	Ширина проезжей части	м	8,5
1.6	Количество водопропускных сооружений	шт	1
1.7	Ширина обочин	м	2,0
1.8	Поперечные уклоны проезжей части	%	35
1.9	Наибольший продольный уклон	%	-
1.10	Климатический район и подрайон	-	I Д
1.11	Инженерно-геологические условия	-	III
1.12	Ветровой район	-	I (СП 20.13330.2011), II (ПУЭ);
1.13	Снеговой район	-	V
1.14	Интенсивность сейсмических воздействий	-	5 баллов
1.15	Общая площадь (освоение)	м ²	23622

Ичн. № подл.	Подпись и дата	Взам. №

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
8

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети	
Нефтегазосборные сети куст № 258У-т.вр. куст № 258У	<p>Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин №258У (проект 201469_2) до подключения к свободной задвижке DN250 PN40 (143/3) на проектном узле задвижек №2 (расширение существующего узла 143)</p> <p>Транспортируемая среда – вода+нефть+газ</p> <p>Рабочее давление – 4,0 МПа</p> <p>Диаметр трубопровода – 159x6 мм</p> <p>Протяженность трубопровода –1816 м</p> <p>Узлы задвижек №№ 1, 2</p>
Нефтегазосборные сети узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка)	<p>Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от свободной задвижки DN500 PN40 (105/4) на проектном узле задвижек №3 (расширение существующего узла 105) до подключения к перспективной задвижке на УДР ДНС к-201</p> <p>Транспортируемая среда – вода+нефть+газ</p> <p>Рабочее давление – 4,0 МПа</p> <p>Диаметр трубопровода – 530x10 мм</p> <p>Протяженность трубопровода –129 м</p> <p>Узел задвижек №3</p>
ВЛ 6 кВ, в том числе:	Протяженность – 1760 м
ВЛ 6 кВ на куст №258У	<p>Назначение – электроснабжение потребителей куста скважин №258У</p> <p>Двухцепная отпайкой от ВЛ 6 кВ на куст №257У (ш.190334)</p> <p>Протяженность трассы – 1760 м</p>

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

В административном отношении район работы находится в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА) на территории Ханты-Мансийского района.

В хозяйственном отношении объект расположен на землях запаса, землях промышленности Ханты-Мансийского района.

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, на юго-восток составляет:

- 203,7 км от конца трассы НГС №258У – т.вр. куст №258У;

Ичн. № подл.	Подпись и дата	Взам. ичн. №	Лист					
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата	201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ		

- 221,0 км от начала трассы НГС узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка).

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово расположен юго-восточнее:

- 13,4 км от конца трассы НГС №258У – т.вр. куст №258У;

- 14,0 км от начала трассы НГС узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка).

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги «Тюмень – Ханты-Мансийск», съезд с которой расположен южнее:

- 43,2 км от конца трассы НГС №258У – т.вр. куст №258У;

- 60,5 км от начала трассы НГС узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка).

Вышеуказанные расстояния измерены по автомобильным дорогам.

Работы проводились на территории Приобского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Гидрография участка изысканий представлена протокой без названия, ручьем без названия и пересыхающим ручьем без названия. Участок проведения работ находится на пойме реки Обь.

Судоходной является только река Обь, остальные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р)

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к пойме р. Обь, осложненной многочисленными протоками. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются:

- на трассе НГС куст №258У – т.вр. куст №258У от 23,88 до 30,16 м;

- на трассе НГС узел 105-УДР ДНС к-201 (вторая нитка) от 27,74 до 31,16 м;

- на трассе ВЛ 6 кВ на куст №258У от 23,92 до 27,64 м.

Углы наклона поверхности составляют от 0,5° до 1,5°.

Территория изысканий расположена на площадях Приобского месторождения нефти, на которых проложены трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

Месторождение представляет собой промышленный объект нефтедобычи и эксплуатируется много лет. Техногенные нагрузки представлены кустовыми основаниями, автомобильными дорогами и коридорами коммуникаций к кустовым основаниям.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований нормативно-технической документации.

Инв. № подл.	Подпись	Инв. №	Взам.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

10

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

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	999197.44	2721309.01
2	999259.64	2721136.01
3	999380.02	2720880.81
4	999464.51	2720769.68
5	999464.12	2720751.26
6	999861.72	2720585.66
7	999901.64	2720562.10
8	999943.44	2720514.71
9	999965.45	2720456.72
10	999972.08	2720419.93
11	1000033.85	2720077.68
12	1000093.05	2720046.72
13	999775.55	2719439.40
14	999429.77	2719620.17
15	999745.50	2720224.08
16	999363.61	2720260.17
17	999372.56	2720681.00
18	999154.33	2720771.90
19	999163.32	2720793.49
20	999169.19	2720806.18
21	999171.64	2720813.45
22	999174.02	2720819.19
23	999179.99	2720840.27
24	999182.42	2720839.35
25	999192.79	2720864.26
26	999265.57	2720833.95
27	999278.11	2720866.81
28	999274.73	2720873.45
29	999264.02	2720888.45
30	999246.78	2720928.34
31	999243.17	2720935.43
32	999179.42	2721077.63
33	999096.47	2721040.45
34	999033.01	2721086.31
35	999033.67	2721087.22
36	999028.20	2721090.25
37	999042.99	2721116.38

Ичв. № подл.	Подпись и дата	Взам. ичв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Лист
						201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

38	999051.32	2721111.66
39	999056.65	2721119.03
40	999061.47	2721120.05
41	999101.65	2721091.01
42	999169.25	2721121.31
43	999112.71	2721278.55
44	999115.61	2721279.59
45	999145.13	2721329.21
46	999178.01	2721304.22
47	999178.58	2721302.23
48	999461.81	2720642.91
49	999597.20	2720542.36
50	999869.09	2720427.33
51	999868.58	2720426.04
52	999822.77	2720307.23
53	999509.74	2720336.80
54	999522.67	2720483.07
55	999470.00	2720509.10
56	999459.76	2720545.92
57	998294.52	2727638.03
58	998333.78	2727635.97
59	998333.75	2727635.60
60	998336.99	2727635.40
61	998336.90	2727634.14
62	998329.31	2727503.44
63	998266.10	2727506.93
64	998269.02	2727558.97
65	998288.39	2727557.91
66	998293.24	2727635.06
67	998294.22	2727635.06
1	999197.44	2721309.01

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 линейного объекта в границах зон его планируемого размещения

Ичв. № подл.	Подпись и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Лист
								201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ
								12

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежать установлению.

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

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 56,8062 га.

Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Объекты капитального строительства, входящих в состав линейных объектов отсутствуют и требования к архитектурным решениям не установлены.

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, 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

Безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры Приобского нефтяного месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытых лесом землям.

В настоящее время на территории исследуемого месторождения проложены автомобильные дороги, трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

В соответствии со ст. 33 Земельного кодекса РФ размеры земельных участков установлены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами отвода земель для конкретных видов деятельности или в соответствии с правилами землепользования и застройки, землеустроительной, градостроительной и проектной документацией.

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

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

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

13

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 линейного объекта

Согласно Заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 20-4937 от 29.10.2020 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Традиционное природопользование – исторически сложившиеся и обеспечивающие не истощающее природопользование способы использования объектов животного и растительного мира, других природных ресурсов коренными малочисленными народами Севера.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-30992 от 27.11.2020 г. 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;
- 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 строительными 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;

Инв. № подл.	Подпись	Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата	Лист
								201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ
								14

- при строительстве опор линий ВЛ почвенно-растительный слой не снимается;
- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.;
- 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 нанесшие 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 антакоррозийная 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;
- автоматизированный контроль за технологическим процессом.

по защите от шума:

- в связи с отсутствием источников шума в период эксплуатации проектируемых объектов специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

по охране и рациональному использованию земель:

- герметизированная однотрубная система одновременного сбора нефти и газа;
- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

технический этап рекультивации;

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

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

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
15

биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;
- применение труб стальных прямозшовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности K48 с наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;

- применение труб бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа;

- применение запорной арматуры герметичности класса «A» по ГОСТ 9544-2015.
по охране поверхностных и подземных вод:

- применение труб стальных прямозшовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности K48 с наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;

- применение труб бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа;

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

- гидравлическое испытание трубопроводов;

- автоматизация технологических процессов;

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;

- мониторинг за загрязнением поверхностных вод.

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 ВЛ 6 кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторами типа ПС 70Е и немагнитной спиральной арматурой;

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов.

Также проектом предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов:

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период;

- строгое соблюдение технологии строительства переходов по проекту производства работ и ситуационного плана переходов с привязкой к местности основных геодезических знаков;

- закрепление оси трассы на каждой стороне водоема;

Инв. № подл.	Подпись	Инв. №	Взам.

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

16

- возмещение ущерба рыбным ресурсам.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений 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 книге 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;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

2.9 Мероприятия по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороны

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. *Мероприятия по предотвращению разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждению аварийных разливов нефти, воды и выбросов попутного газа*

Для предотвращения разгерметизации оборудования, трубопроводов и

Инв. № подл.	Подпись	Дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

17

предупреждения аварийных разливов нефти, воды и выбросов попутного газа

предусмотрено:

- герметизированные системы сбора продукции скважин и заводнения нефтяных пластов;
- 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 трубопроводов проектом предусмотрено:

- фасонные части трубопроводов приняты из стали с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе полиуретана и внутренним изоляционным покрытием;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных из стали с наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;
- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной анткоррозионной защиты сварных стыков;
- прокладка трубопровода на переходах через промысловые автомобильные дороги, подземные коммуникации и ВЛ в защитных кожухах и футлярах;
- контроль сварных соединений трубопроводов принять 100 % визуальным методом и 100 % радиографическим методом на участках трубопроводов всех категорий и назначений;
- проверка на герметичность после испытания на прочность;
- пневматическое испытание трубопроводов;
- контроль давления в нефтегазосборном трубопроводе на узлах переключения;
- защита от статического электричества;
- установка по трассам трубопроводов опознавательных знаков. 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 трубопровода с привлечением специализированной организации, имеющей соответствующее оборудование,

Инв. № подл.	Подпись	Имя	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
18

опыт работы и обученный персонал.

Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ

Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ:

Нефтегазосборный трубопровод

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

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

Узлы задвижек

- для обеспечения стабильности основания площадок узлов задвижек и обеспечения

Мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности

К мероприятиям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся следующие проектные решения:

- молниезащита и защита от статического электричества;
- система пожарной сигнализации;
- средства пожаротушения;
- обеспечение возможности подъезда пожарных автомобилей к объектам;
- к узлам задвижек предусмотрены постоянные подъезды.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС

техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

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

Проектируемый трубопровод при пересечении с существующими промысловыми трубопроводами, промысловыми автодорогами проложены под существующими в защитном футляре.

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

Управление и контроль работы нефтегазосборных трубопроводов 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 по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Мероприятия против подтопления территории строительства

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
19

У з л ы з а д в и ж е к

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.

Строительные конструкции

Для защиты строительных конструкций от коррозии производится окраска лакокрасочными материалами по СП 28.13330.2017. Система покрытия надземных металлоконструкций должна соответствовать категории коррозионной активности С2 (приложение 3, срок службы 20 лет) технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» №П2-05 ТИ-0002.

Подготовку металлоконструкций, защиту и покрытие производить согласно требованиям

Технологической инструкции Компании №П2-05 ТИ-0002.

Для защиты от коррозии свай-труб и металлических конструкций, соприкасающихся с грунтом, предусмотрена окраска лакокрасочными материалами по СП 28.13330.2017 (группа покрытия - IV). Срок эксплуатации покрытия не менее 20 лет, условия эксплуатации – УХЛ1 по ГОСТ 9.104-79.

Предусмотрено покрытие металлических свай – труб на всю длину эпоксидным покрытием, стойким к истиранию и механическому воздействию, общей толщиной 350 мкм, срок службы покрытия не менее 20 лет. Для защиты покрытия от повреждений при забивке в верхней зоне грунта дополнительно предусмотрено выполнение в зимний период предварительно пробуренных скважин диаметром равным диаметру свай-труб на глубину промерзания-оттаивания грунта.

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

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

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

20

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 документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов»

Ичн. № подл.	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

201469_3-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

21