



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

**ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ
ПЛОЩАДКИ № 452У ПРИОБСКОЕ (ЛЕВЫЙ БЕРЕГ)
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

2022



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 № 452У ПРИОБСКОЕ (ЛЕВЫЙ БЕРЕГ) МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

210765_3-П-016.000.000-ППТ

Руководитель проектного офиса

Главный инженер проекта



Ю.Н. Песчаскин



Р.Р. Тарзимин

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

2022



Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I.	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	210765_3-П-016.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	210765_3-П-016.000.000-ППТ -ГЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	210765_3-П-016.000.000-ППТ -ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	210765_3-П-016.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	210765_3-П-016.000.000-ППТ -ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	210765_3-П-016.000.000-ППТ -ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	210765_3-П-016.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	210765_3-П-016.000.000-ППТ		
						Стадия	Лист	Листов
Разработал	Горб А.Н.				0422	П		1
Интв. № подл.	Состав проекта					ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Подпись и дата								
Взам. инв. №								
Гл. спец.	Горб А.Н.				0422			

Содержание основной части

Наименование	Стр.
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
Основная часть проекта планировки. Общие положения	5
Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	6
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5 000	7
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	10
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	10
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	11
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	13
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	16
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	16
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	17
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	17
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	18
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	22
Перечень нормативно-технической документации	28

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	210765_3-П-016.000.000-ППТ						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
			Разработал	Горб А.Н.		0422	Состав проекта	ООО «РН-БашНИПНефть»			
			Гл. спец.	Горб А.Н.		0422					

Основная часть

Общие положения

Проект планировки территории объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 452У Приобское (Левый берег) 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 № 452У Приобское (Левый берег) месторождения» от 22.04.2022 г № 95-н;

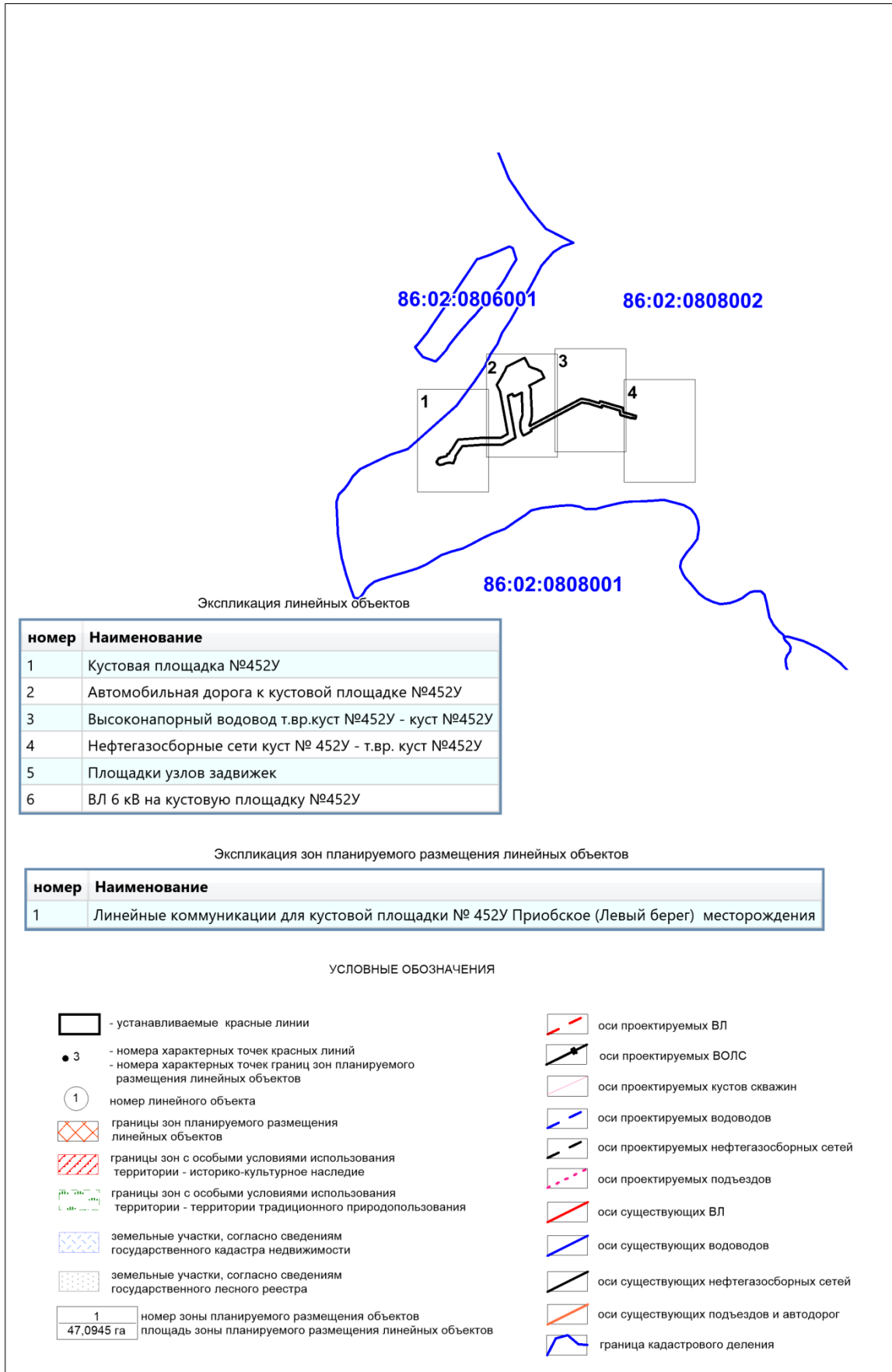
- технического задания на разработку документации по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 452У Приобское (Левый берег) месторождения» утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым;

- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 452У Приобское (Левый берег) месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 03.11. 2021 г.;

- материалов инженерных изысканий, выполнены отделом геодезических изысканий г. Нефтеюганск ООО «РН-БашНИПИнефть» в феврале 2022 года.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
						210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		2

РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

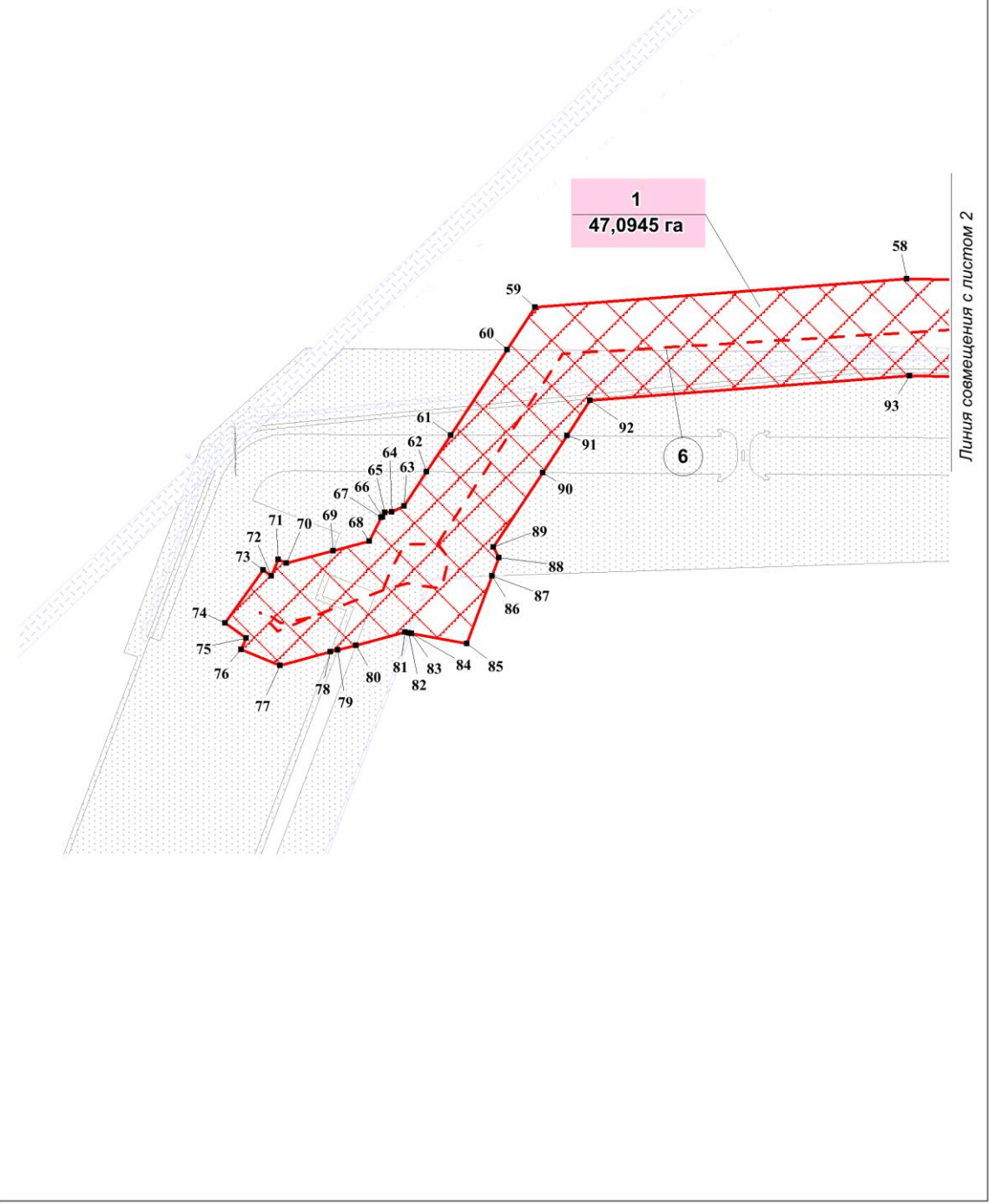
210765_3-П-016.000.000-ППТ

3

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

Формат А4

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

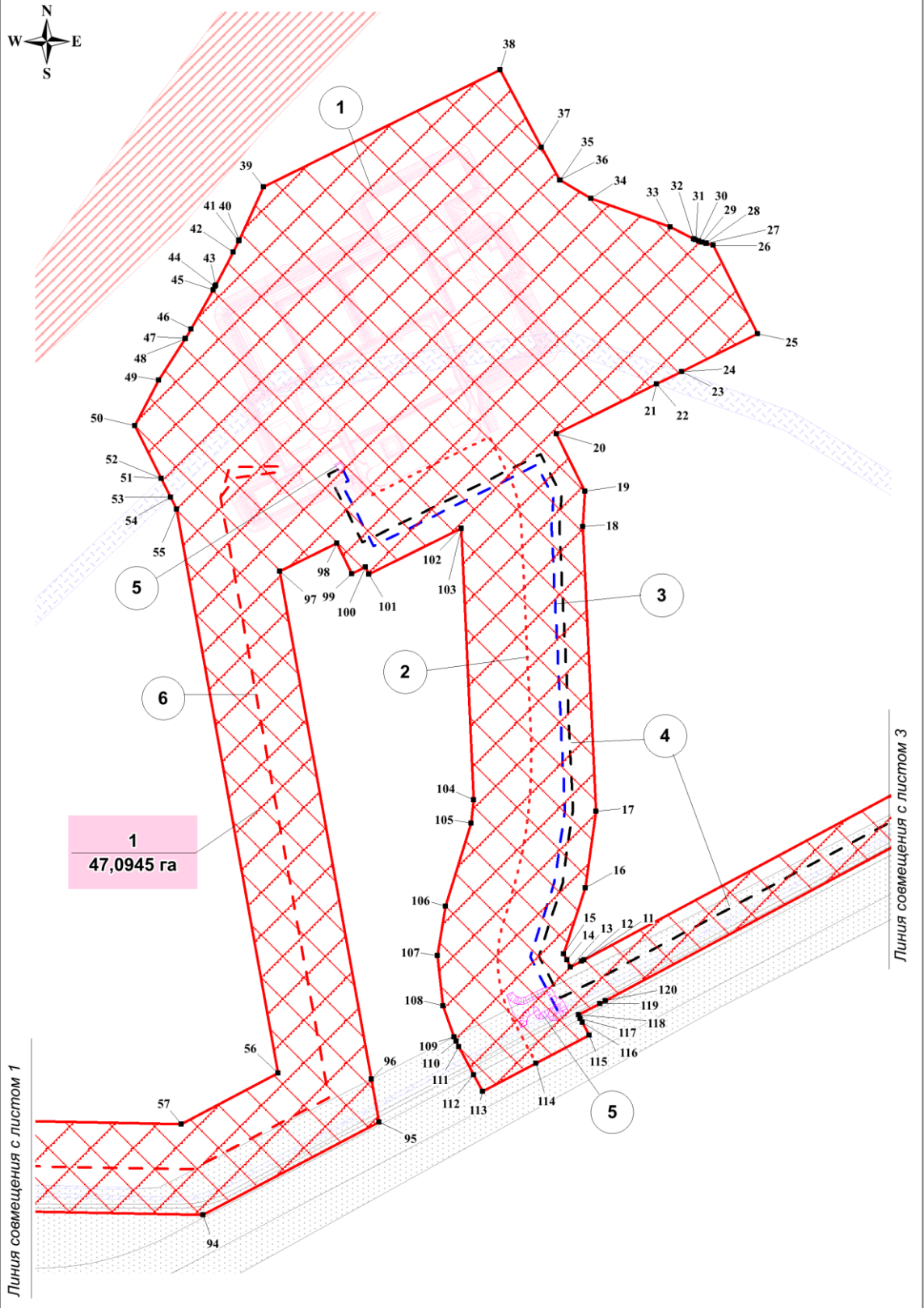


Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

210765_3-П-016.000.000-ППТ

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

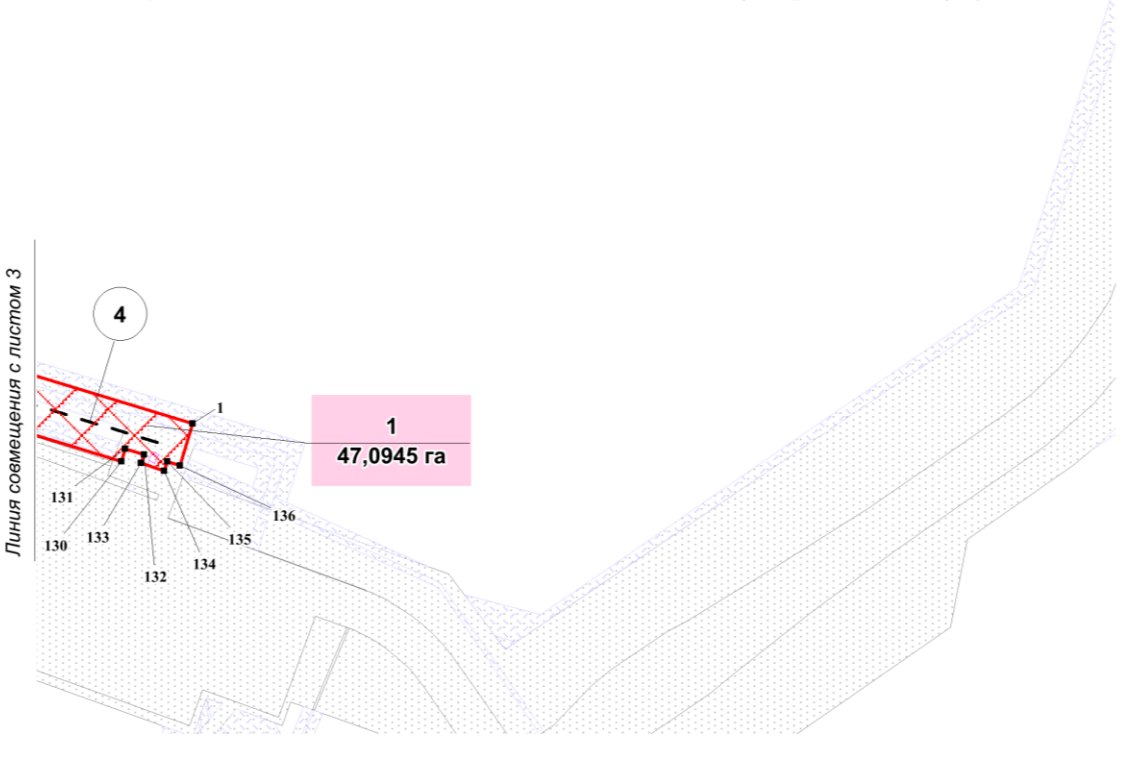
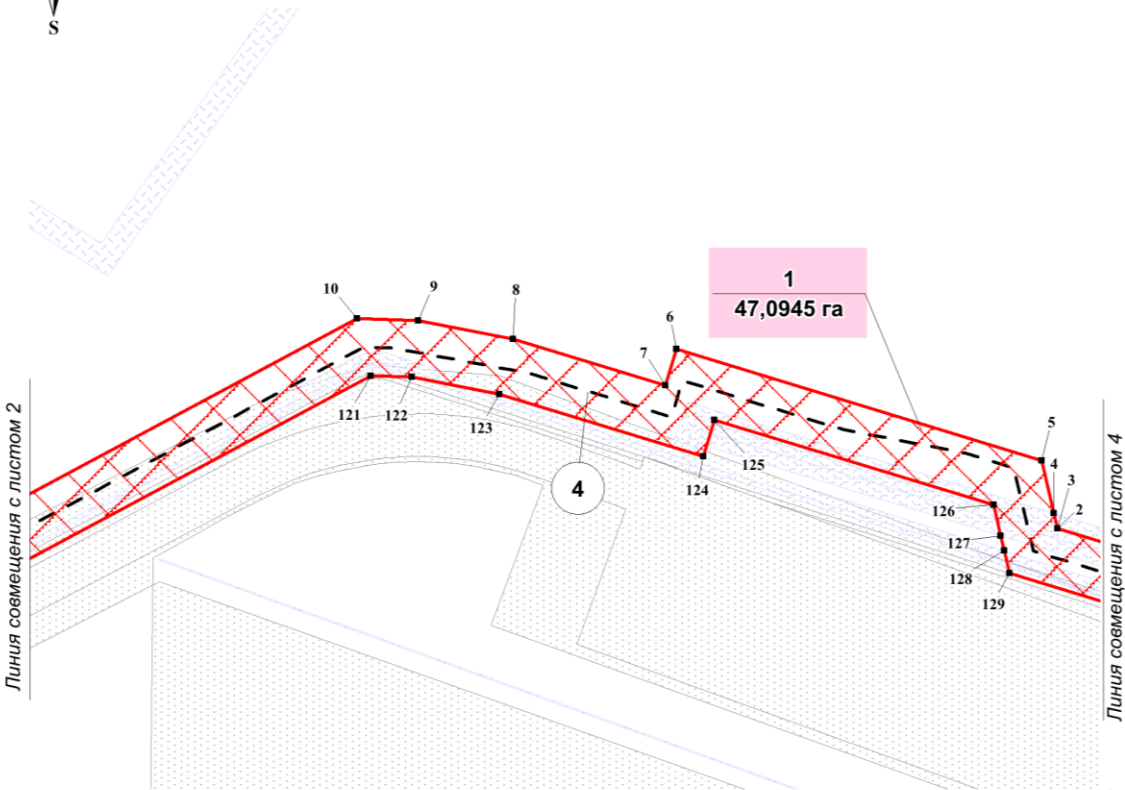


Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

210765_3-П-016.000.000-ППТ

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



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

210765_3-П-016.000.000-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 № 452У Приобское (Левый берег) месторождения» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

- Кустовая площадка №452У;
- Автомобильная дорога к кустовой площадке №452У;
- Высоконапорный водовод т.вр.куст №452У - куст №452У;
- Нефтегазосборные сети куст № 452У - т.вр. куст №452У;
- Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях и высоконапорном водоводе;
- ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №452У.

Характеристики проектируемых линейных объектов

Наименование		Ед.измерения	Показатели
1	Автомобильная дорога к кустовой площадке №452У		
1.1	Категория дороги согласно СП 37.13330.2012	-	IV-в
	протяженность	м	766,76
1.2	Основная расчетная скорость	км/ч	30
1.3	Число полос движения	-	1
1.4	Ширина проезжей части	м	4,5
1.5	Количество водопропускных сооружений	шт	-
1.6	Ширина обочин	м	1,0
1.7	Поперечные уклоны проезжей части	‰	35
1.8	Наибольший продольный уклон	‰	16
1.9	Климатический район и подрайон	-	I Д
1.10	Инженерно-геологические условия	-	III
1.11	Ветровой район	-	I (СП 20.13330.2011), II (ПУЭ);
1.12	Снеговой район	-	V
1.13	Интенсивность сейсмических воздействий	-	5 баллов
2	Кустовая площадка №452У		
2.1	Общая площадь (освоение)	м ²	31764,0
Наименование объекта		Характеристика	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

210765_3-П-016.000.000-ППТ

7

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

Нефтегазосборные сети	
Нефтегазосборные сети куст №452У - т.вр. куст №452У	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин №452У (проект 210765_2) до подключения к свободной задвижке DN150 PN40 на существующем узле задвижек №145.
	Транспортируемая среда - вода+нефть+газ
	Рабочее давление - 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода - 159х6 мм
	Протяженность трубопровода - 2414 м
	Узлы задвижек №№ 1,2
Высоконапорный водовод	
Высоконапорный водовод т.вр. куст №452У - куст №452У	Протяженность - 829м
	Назначение - высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой воды от узла задвижек №2 (т.вр. куст №452У -подключение к существующему водоводу) до куста скважин №452У
	Транспортируемая среда - очищенная пластовая вода
	Рабочее давление - 22,5 МПа
	Диаметр трубопровода - 168х14 мм
	Протяженность трубопровода - 829 м
ВЛ 6 кВ, в том числе:	Протяженность - 2016 м
	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №452У
	Назначение-электроснабжение потребителей кустовой площадки №452У
	Две одноцепные отпайкой от ВЛ 6 кВ ф.5112-20, ф.5112-21
	Протяженность трасс - 2016 м

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с куста скважин №452У (проект 210765_2) по герметизированной однотрубной системе до подключения к существующей системе нефтесбора на ЦППН-7.

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 участки работ находится на территории Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа (ХМАО-ЮГРА) Тюменской области. Исследуемая территория расположена в границах МО Шапша на землях

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									8
			210765_3-П-016.000.000-ППТ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

сельскохозяйственного отношения, землях промышленности. Участок проектируемого строительства находится на территории Приобского месторождения, который расположен в центральной части Западно – Сибирской равнины.

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово расположен в 39 км на северо-восток относительно района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам).

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 в 25 км юго-восточнее относительно местоположения проектируемых объектов (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования).

Гидрография района работ представлена рекой Обь, протоками Неулева, Неводная, а также ручьями без названия и временными водотоками. Судходной является только река Обь и протока Неулева, остальные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

Район работ является важнейшим источником углеводородного сырья.

При строительном освоении территории на природные объекты воздействуют техногенные факторы, которые по характеру воздействия подразделяются механические и технологические. Механические воздействия имеют комплексный характер, трансформируют испарение, условия дренирования и грунтового стока.

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

- на трассе НГС куст №452У – т.вр. куст №452У и ВВ т.вр. куст №452У-куст №452У от 24,24 до 30,12 м;

- на трассе ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №452У от 23,69 до 30,24 м.

По климатическому районированию для строительства, согласно СП 131.13330.2020 (Строительная климатология Актуализированная версия СНиП 23-01-99* 2012 г.), территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе – минус 19,9 оС, среднемесячной температурой воздуха в июле – плюс 17,8 оС.

Согласно, нормативного документа СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* район работ относится:

- по весу снегового покрова к IV району – 2,0 кН/м²;
- по толщине стенки гололеда ко II району – 5 мм;
- по давлению ветра к I району – 0,23 кПа.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									9
			210765_3-П-016.000.000-ППТ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений по метеостанции Ханты-Мансийск составляет минус 1,3 оС. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 34,3 оС, наблюдался в 1974 году, абсолютный минимум составляет минус 49,0оС, наблюдался 1964 году.

Гидрография района работ представлена рекой Обь, протоками Неулева, Неводная, а также ручьями без названия и временными водотоками. Судоходной является только река Обь и протока Неулева, остальные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

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	981792.11	2708333.9
2	981842.95	2708166.98
3	981843.03	2708166.96
4	981855.17	2708164.15
5	981898.26	2708154.17
6	981988.4	2707858.59
7	981959.08	2707849.65
8	981996.71	2707726.24
9	982011.61	2707649.3
10	982013.35	2707599.84
11	981667.8	2706956.15
12	981666.57	2706953.73
13	981660.83	2706942.5
14	981667.77	2706938.93
15	981673.69	2706935.93
16	981739.58	2706957.3
17	981815.69	2706968.03
18	982099.51	2706954.68
19	982134.93	2706956.88
20	982191.86	2706928.55
21	982241.51	2707028.31
22	982241.51	2707028.33

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			210765_3-П-016.000.000-ППТ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

23	982253.82	2707053.04
24	982253.82	2707053.05
25	982291.48	2707128.71
26	982380.05	2707084.62
27	982381.64	2707077.67
28	982381.76	2707077.18
29	982382.72	2707073.69
30	982383.9	2707070.3
31	982385.3	2707066.99
32	982386.14	2707065.27
33	982398.01	2707041.68
34	982426.42	2706962.8
35	982444.59	2706932.34
36	982444.85	2706931.93
37	982477.48	2706913.58
38	982554.68	2706872.66
39	982437.93	2706637.28
40	982384.9	2706613.07
41	982384.21	2706612.76
42	982372.85	2706607.12
43	982340.03	2706589.64
44	982338.52	2706588.82
45	982335.52	2706587.16
46	982296.48	2706565.19
47	982287.05	2706559.56
48	982286.72	2706559.35
49	982245.24	2706533.09
50	982200.04	2706509.35
51	982147.42	2706535.54
52	982147.4	2706535.55
53	982128.68	2706544.87
54	982128.68	2706544.87
55	982116.77	2706550.79
56	981555.17	2706651.79
57	981504.4	2706555.44
58	981508.46	2706346.76
59	981482.09	2706002.69
60	981442.64	2705976.77
61	981363.53	2705924.81
62	981329.41	2705902.4
63	981297.77	2705881.62
64	981292.02	2705870
65	981291.9	2705863.57
66	981287.75	2705861.34
67	981287.12	2705860.08
68	981264.95	2705849.08

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

210765_3-П-016.000.000-ППТ					Лист
					11

69	981256.15	2705815.82
70	981244.74	2705772.69
71	981248	2705764.73
72	981232.69	2705758.48
73	981238.44	2705750.78
74	981189.06	2705715.85
75	981175.28	2705735.09
76	981164.68	2705730.77
77	981150	2705766.44
78	981162.37	2705813.35
79	981164.08	2705819.82
80	981168.62	2705836.94
81	981180.57	2705882.15
82	981179.94	2705885.64
83	981179.46	2705888.27
84	981179.46	2705888.28
85	981170.21	2705939.54
86	981232.76	2705962.75
87	981233.05	2705962.85
88	981249.74	2705969.04
89	981259.55	2705964.24
90	981328.68	2706009.64
91	981362.93	2706032.13
92	981395.69	2706053.65
93	981418.36	2706349.33
94	981413.94	2706576.89
95	981506.24	2706752.06
96	981549.15	2706744.35
97	982054.91	2706653.4
98	982083.09	2706710.03
99	982052.65	2706725.18
100	982059.34	2706738.62
101	982052.18	2706742.19
102	982097.81	2706833.88
103	982097.5	2706833.9
104	981827.34	2706846.49
105	981804.21	2706843.56
106	981721.31	2706818.17
107	981672.16	2706810.25
108	981622.2	2706815.84
109	981591.18	2706826.72
110	981586.73	2706828.78
111	981581.57	2706831.39
112	981553.27	2706846.35
113	981536.9	2706855
114	981564.95	2706908.07

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

210765_3-П-016.000.000-ППТ

Лист

12

115	981593	2706961.13
116	981605.49	2706954.54
117	981609.35	2706952.5
118	981613.2	2706950.46
119	981624.19	2706971.93
120	981627.05	2706977.52
121	981966.92	2707610.65
122	981965.75	2707644.09
123	981951.98	2707715.13
124	981901.64	2707880.24
125	981930.97	2707889.19
126	981862	2708115.33
127	981837.04	2708121.13
128	981825.07	2708123.9
129	981806.69	2708128.16
130	981761.51	2708276.47
131	981771.58	2708279.54
132	981766.93	2708294.8
133	981760.26	2708292.22
134	981753.59	2708311.02
135	981761.21	2708313.57
136	981758.16	2708323.55

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.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 47,0945 га. Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	210765_3-П-016.000.000-ППТ	

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

Соблюдение требований к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:

- требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;
- требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;
- требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения не предусматривается проектом.

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 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 Приобского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

Осуществление мероприятий по сохранению объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией при планировке территории, не предусмотрено.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
							14

Согласно Заклyчению Слyжбы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 22-2483 от 19.05.2022г. на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-10303 от 20.04.2022г. 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 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.

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

						210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		15

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 защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных прямошовных хладостойкого исполнения из стали класса прочности K48 с наружным и внутренним покрытием для строительства нефтегазосборных сетей. Возможна замена стали труб и деталей на сталь класса прочности K50, K52;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа, класса прочности K52 для строительства высоконапорных водоводов;

- 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 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;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных прямошовных хладостойкого исполнения из стали класса прочности K48 с наружным и внутренним покрытием для строительства нефтегазосборных сетей. Возможна замена стали труб и деталей на сталь класса прочности K50, K52;

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

						210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		16

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа, класса прочности K52 для строительства высоконапорных водоводов;

- 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 защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных прямошовных хладостойкого исполнения из стали класса прочности K48 с наружным и внутренним покрытием для строительства нефтегазосборных сетей. Возможна замена стали труб и деталей на сталь класса прочности K50, K52;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа, класса прочности K52 для строительства высоконапорных водоводов;

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

- гидравлическое испытание трубопроводов;

- 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 6 кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторы типа ПС 70Е и немагнитной спиральной арматурой, исключаящими гибель птиц в случае соприкосновения с токонесущими проводами на участках их прикрепления к конструкциям опор;

- обращение с отходами на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;

- запрет несанкционированной охоты;

- возмещение ущерба животному миру.

Также проектом предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									17
			210765_3-П-016.000.000-ППТ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;-
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период;
- строгий контроль исправности техники;
- размещение мест стоянки, ремонта, заправки техники, складов ГСМ вне водоохранных зон и прибрежнозащитных полос водных объектов;
- передвижение техники только в пределах отведенных и специально оборудованных проездов;
- производственный экологический контроль;
- рекультивация нарушенных земель;
- 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;
- возмещение ущерба рыбным ресурсам;
- исключение работ в водных объектах в период нереста, развития икры и личинок рыб.

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;

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

						210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		18

- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- 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

Опасность проектируемого объекта обусловлена объективными факторами, связанными с производственной спецификой ОПО. Необходимо отметить, что предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную, безаварийную работу технологических объектов в течение назначенного периода эксплуатации, однако практика показывает, что полностью избежать аварийных ситуаций не удается.

Аварии на проектируемом объекте возможны по следующим причинам:

- отступления от проектных решений;
- некачественное строительство;
- нарушения технологического регламента;
- отказ приборов и систем КИП и А;
- несоблюдение правил промышленной и пожарной безопасности, инструкций по выполнению профилактических и ремонтных работ;
- внешние причины (стихийные бедствия, катастрофы, диверсии и т.д.).

По статистическим данным наиболее вероятными являются аварийные разливы нефти, наносящие ущерб окружающей среде. Наименее вероятны аварийные разгерметизации в виде порывов, но такое развитие ситуации наиболее опасно по масштабу последствий разлитий и величине ущерба окружающей среде, предприятию.

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

При порыве нефтегазосборных сетей куст №452У - т.вр. куст №452У площадь пролива жидкости на землю – 126 м², ущерб почве при этом составит 2230,23 руб., ущерб при рассеянии газа в атмосфере – 8045,35 руб.; при пожаре пролива ущерб воздуху от продуктов сгорания – 2443,07 руб.

При аварии на проектируемых нефтегазосборных сетях куст №452У - т.вр. куст №452У зона теплового воздействия при пожаре пролива, за пределами которой безопасно пребывание людей, составляет 20,44 м. Максимальное развиваемое давление воздушной ударной волны при взрыве облака ТВС – 6,66 кПа. Зоны малых повреждений Р = 3 кПа – 48,3 м. Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания – 31,86 м.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			210765_3-П-016.000.000-ППТ							19
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

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 усиленного типа и внутренним изоляционным покрытием;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных с заводским наружным покрытием усиленного типа и внутренним покрытием;
- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков;
- при пересечении с существующими трубопроводами предусматривается прокладка проектируемых нефтегазосборных трубопроводов 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 трубопроводов в местах пересечения с существующими трубопроводами определяется из условия соблюдения требования по обеспечению расстояния 0,35 м в свету между стенкой пересекаемого трубопровода и стенкой защитного футляра. Для герметизации межтрубного пространства на торцах кожуха устанавливаются манжеты герметизирующие и укрытие защитное манжет герметизирующих (УЗМГ);
- нефтегазосборные трубопроводы прокладываются в защитных футлярах в пределах охранной зоны, для ВЛ 6 кВ, концы футляра выводятся на расстояние не менее 20 м в обе стороны от крайних проводов, для ВЛ 35 кВ – не менее 25 м;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
								20
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

- проектируемый трубопровод под автодорогами прокладываются 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;

- визуально-измерительный контроль и контроль сварных соединений для участков трубопроводов радиографическим методом приняты в объеме 100 %;

- 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. 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

- 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;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					210765_3-П-016.000.000-ППТ	Лист
								21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

- 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.

Мероприятия против подтопления территории строительства

Узлы задвижек

Инженерной подготовкой площадки узла запорной арматуры предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по отводу атмосферных осадков с территории площадки, а также защиту от подтопления поверхностными стоками.

Основные технические решения включают в себя:

- отсыпку площадки привозным минеральным грунтом (песком);
- организацию поверхностного водоотвода посредством вертикальной планировки площадки;
- укрепление откосов насыпи площадок почвенно-растительным грунтом в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками.

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.

Для защиты от коррозии свай-труб и металлических конструкций, соприкасающихся с грунтом, предусмотрена окраска лакокрасочными материалами по СП 28.13330.2017 (группа покрытия - IV).

Качество лакокрасочного покрытия должно соответствовать классу V по ГОСТ 9.032-74. Степень очистки поверхности металлоконструкций перед окрашиванием должна быть не ниже 2-3 согласно ГОСТ 9.402-2004.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	210765_3-П-016.000.000-ППТ

В целях предохранения стальных свай-труб от разрывов при замерзании воды в их полостях, а также для улучшения антикоррозионных условий, внутренние полости свай-труб после их установки заполняются цементно-песчаной смесью состава 1:5 на всю длину с соблюдением требований обеспечения 100% заполнения внутреннего пространства свай с учетом самоуплотнения ЦПС и приваркой металлического оголовка сверху. Для приготовления сухой ЦПС с целью исключения коррозии изнутри используется шлакопортландцемент общестроительного назначения марки М300 без минеральных добавок и непучинистый незасоленный песок.

Способ погружения свай – забивной.

В случае невозможности прямой забивки свай предусмотрено погружение свай в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 0,15 м менее диаметра свай круглого и квадратного сечения с заглублением концов свай не менее 1,0 м ниже забоя скважины.

Сварку выполняется электродами типа Э46А (для углеродистой стали), Э50А (для низколегированной стали). Сварные швы по ГОСТ 5264-80, высота сварных швов приняты по наименьшей толщине свариваемых элементов, длину - по периметру касания.

Окраска надземных частей конструкций опор, ограждений производится согласно Методическим указаниям Компании "Применение фирменного стиля ПАО "НК "Роснефть" при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО "НК "Роснефть" блока Upstream и производственного сервисного блока" ПЗ-01.04 М-0006.

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 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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									23
			210765_3-П-016.000.000-ППТ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

заземлитель заложен на глубине не менее 1,0 м в трубе на участке пересечения плюс не менее 2,0 м в каждую сторону.

Заземление оборудования выполнено в соответствии с приложением №2 Типовых правил проектирования Компании «Проектирование систем молниезащиты и заземления» №П4-06.01 ТПП-0018 версия 1.00. Корпуса задвижек запорной арматуры нефтегазосборного трубопровода присоединяются к заземляющему устройству через болтовое соединение с помощью специальной закладной детали. Присоединение трубопроводов к заземляющему устройству производится с помощью специальной закладной детали, привариваемой к трубопроводу, до нанесения внутреннего антикоррозионного покрытия.

Присоединение заземляющих проводников к оборудованию, подлежащему заземлению, и соединение их между собой должно обеспечивать надежный контакт и выполняться качественной сваркой в соответствии с требованиями ПУЭ, СП 76.13330 и ПТЭЭП.

Контактные соединения в цепи заземления должны соответствовать классу 2 по ГОСТ 10434.

В случае возникновения аварий на производственных объектах работники объекта (работники, обнаружившие факт аварии или диспетчер (оператор) пункта управления ПУ, получивший сообщение об аварии) немедленно информируют:

- начальника смены РИТС соответствующего региона;
- начальника цеха ДНГ;
- при возникновении пожара немедленно пожарную часть;
- при авариях, приведших к травмам людей, немедленно в медицинскую скорую помощь.

Для оперативно-диспетчерской связи и связи на время ЧС используются телефонная и громкоговорящая связь.

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 автодорогам.

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

Геометрические характеристики проездов приняты для дорог IV-в категории.

Изм. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				210765_3-П-016.000.000-ППТ						24
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

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».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									25
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	210765_3-П-016.000.000-ППТ