



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

П Р И К А З

от 27.10.2020
г. Ханты-Мансийск

№181-н

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №370У Приобского месторождения»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты - Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ООО «РН-Юганскнефтегаз» для ПАО «НК» Роснефть» от 07.10.2020 №03/06-04-3880 (№03-Вх-1717 от 16.10.2020) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №370У Приобского месторождения» согласно Приложениям 1, 2 к настоящему приказу.
2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.
3. Опубликовать настоящий приказ в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.
4. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы
Ханты-Мансийского района,
директор департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ



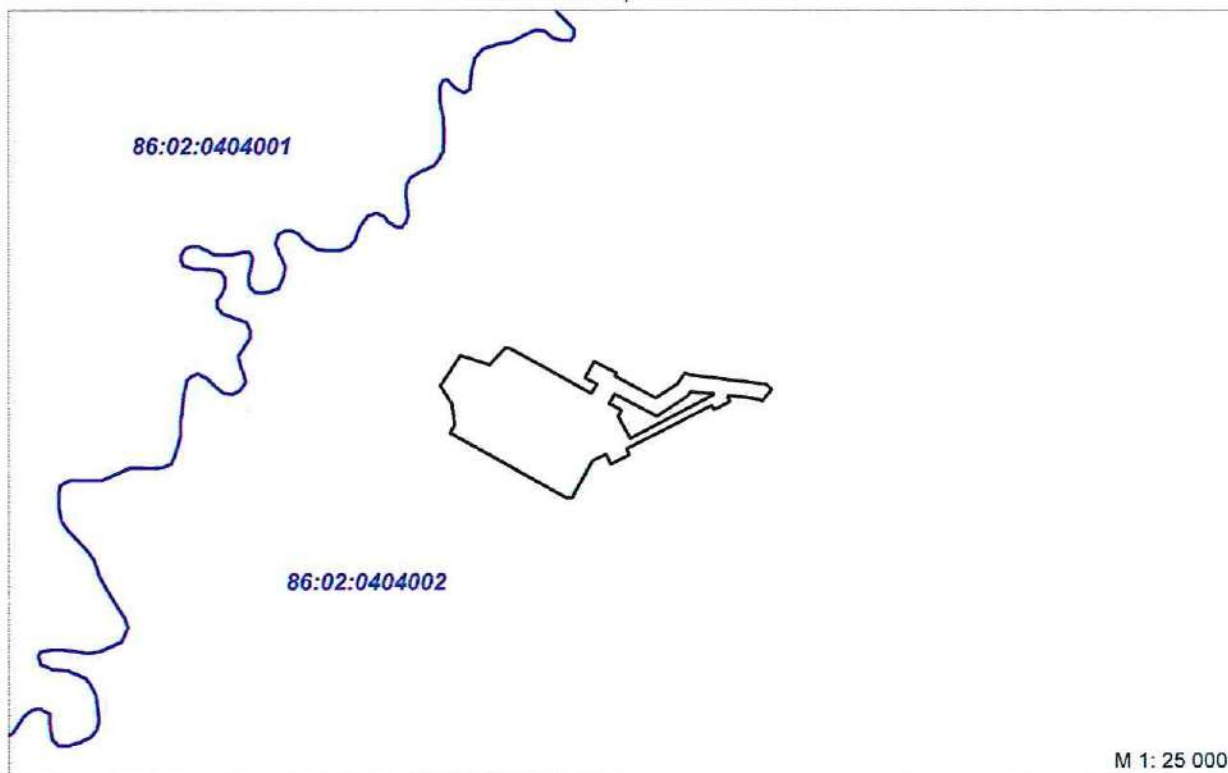
Р.Ш. Речалов

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №370У Приобского
месторождения»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Площадка УЗА
2	Нефтегазосборные сети. Куст №370У - т. вр. куст №370У
3	Автомобильная дорога к кусту скважин №370У.
4	ВЛ 6 кВ на куст №370У
5	ВЛ 6 кВ на куст №370У с ВОЛС
6	ВОЛС на куст №370У по существующей ВЛ
7	Площадка куста скважин №370У

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА



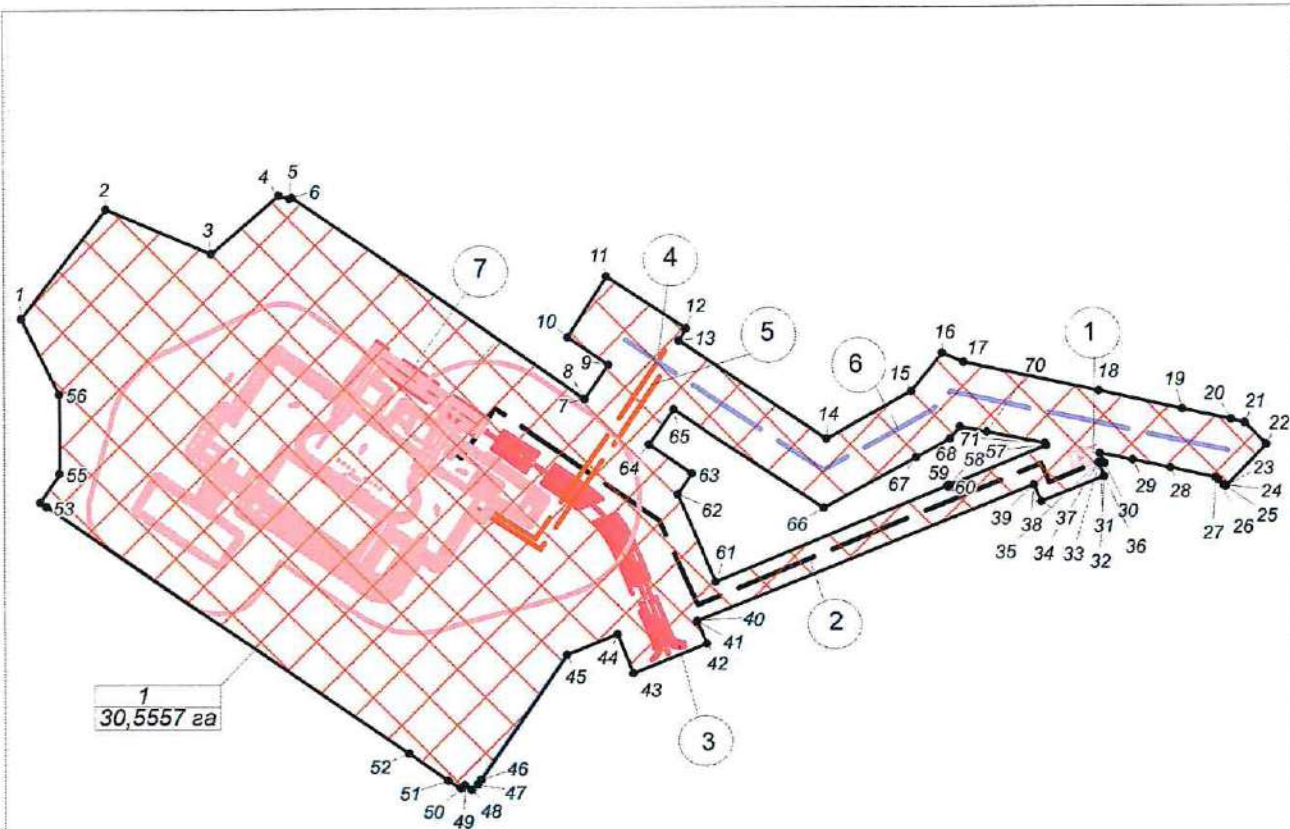
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

Номер	Наименование
1	«Линейные коммуникации для кустовой площадки №370У Приобского месторождения»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, красные линии проектируемые		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
• 3	номера характерных точек красных линий, номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых подъездов
①	номер линейного объекта		оси проектируемых ВЛ
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых ВОЛС
	земельные участки, согласно сведениям ЕГРН		оси проектируемых УЗА, кустовых площадок
	номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		граница кадастрового деления
1			
30,5557 га			

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



Перечень координат
характерных точек
красных линий

Точка	X	Y
1	1 020 366,84	2 711 322,88
2	1 020 483,39	2 711 397,86
3	1 020 447,60	2 711 508,51
4	1 020 512,63	2 711 571,22
5	1 020 510,58	2 711 582,17
6	1 020 512,08	2 711 584,89
7	1 020 337,34	2 711 896,69
8	1 020 337,36	2 711 896,70
9	1 020 373,97	2 711 917,43
10	1 020 397,20	2 711 874,21
11	1 020 460,37	2 711 907,57
12	1 020 416,54	2 711 992,83
13	1 020 404,03	2 711 986,55
14	1 020 320,66	2 712 142,94
15	1 020 375,26	2 712 224,72
16	1 020 415,28	2 712 252,56
17	1 020 408,42	2 712 274,36
18	1 020 392,62	2 712 412,97
19	1 020 382,46	2 712 498,50
20	1 020 376,31	2 712 547,74
21	1 020 374,56	2 712 561,89
22	1 020 355,25	2 712 585,84
23	1 020 308,54	2 712 548,22

Точка	X	Y
24	1 020 305,99	2 712 547,42
25	1 020 309,78	2 712 546,59
26	1 020 314,69	2 712 540,54
27	1 020 317,09	2 712 537,52
28	1 020 322,81	2 712 491,79
29	1 020 327,59	2 712 453,37
30	1 020 330,89	2 712 419,41
31	1 020 330,89	2 712 419,41
32	1 020 321,08	2 712 425,05
33	1 020 321,45	2 712 419,91
34	1 020 321,50	2 712 419,00
35	1 020 321,47	2 712 418,97
36	1 020 308,46	2 712 425,85
37	1 020 276,85	2 712 364,87
38	1 020 293,31	2 712 356,21
39	1 020 293,34	2 712 356,19
40	1 020 125,03	2 712 029,98
41	1 020 124,88	2 712 030,02
42	1 020 102,60	2 712 041,66
43	1 020 065,91	2 711 970,58
44	1 020 103,95	2 711 950,94
45	1 020 078,42	2 711 901,79
46	1 019 945,30	2 711 827,19

Точка	X	Y
47	1 019 939,46	2 711 823,92
48	1 019 933,92	2 711 818,52
49	1 019 937,98	2 711 811,24
50	1 019 933,92	2 711 807,27
51	1 019 941,13	2 711 794,45
52	1 019 964,95	2 711 365,00
53	1 020 181,76	2 711 358,14
54	1 020 185,71	2 711 358,14
55	1 020 216,50	2 711 375,04
56	1 020 295,81	2 711 367,72
57	1 020 334,14	2 712 364,65
58	1 020 285,16	2 712 271,19
59	1 020 283,28	2 712 270,12
60	1 020 283,97	2 712 268,93
61	1 020 166,55	2 712 044,89
62	1 020 251,40	2 711 998,73
63	1 020 273,29	2 712 010,99
64	1 020 298,73	2 711 965,58
65	1 020 335,86	2 711 986,77
66	1 020 250,84	2 712 146,47
67	1 020 310,23	2 712 235,39
68	1 020 331,67	2 712 267,50
69	1 020 344,77	2 712 276,61
70	1 020 342,10	2 712 303,86
71	1 020 336,31	2 712 363,53

**Положение о размещении линейного объекта
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №370У Приобского
месторождения»**

I. Проект планировки

1.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Документацией по планировке «Линейные коммуникации для кустовой площадки №370У Приобского месторождения», (далее проектируемый объект) предусматривается расположение:

1. *Кустовая площадка куста скважин №370У.*
2. *Подъездная автомобильная дорога общей протяженностью 432,43 м, в том числе:
- к кустам скважин – 432,43 м.*

Автомобильная дорога к кусту скважин №370У. Трасса отмыкает от бровки автомобильной дороги на куст №38.

3. *Нефтегазосборные сети куст №370У - т.вр. куст 370У.*

Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин №370У (проект 190738_2) до подключения к задвижке №178/7 на существующем узле 178.

4. *ВЛ 6 кВ на куст №370У*

Назначение – электроснабжение потребителей куста скважин №370У.

5. *ВОЛС по сущ. ВЛ 6 кВ от ПС35/6 кВ в районе к.41 от 44,87 до 46,09 м.*

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с куста скважин №370У (проект 190738_2) по герметизированной однострубно́й системе до подключения к существующей системе нефтесбора на ДНС с УПСВ куста №39.

Характеристика проектируемых линейных объектов приведена в таблице 1

Наименование		Ед.измерения	Показатели
1	Автомобильные дороги		
1.1	Подъезд к кусту скважин № 370У		
1.2	Категория дороги согласно СП 37.13330.2012	-	IV-в
	протяженность	м	432.43
1.3	Основная расчетная скорость	км/ч	30
1.4	Число полос движения	-	1
1.5	Ширина проезжей части	м	6,5
1.6	Количество водопропускных сооружений	шт	9
1.7	Ширина обочин	м	1,0
1.8	Поперечные уклоны проезжей части	‰	35
1.9	Наибольший продольный уклон	‰	5
1.10	Климатический район и подрайон	-	I Д
1.11	Инженерно-геологические условия	-	III
1.12	Ветровой район	-	I (СП 20.13330.2016), II (ПУЭ);
1.13	Снеговой район	-	V
1.14	Интенсивность сейсмических воздействий	-	5 баллов

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети	
Нефтегазосборные сети куст №370У - т.вр. куст №370У	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин №370У (проект 190738_2) до подключения к задвижке №178/7 на существующем узле №178
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление – 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х8 мм
	Протяженность трубопровода –808 м
	Узлы задвижек №1, 2
ВЛ 6 кВ в том числе:	Протяженность – 590 м
ВЛ 6 кВ на куст №370У	Назначение – электроснабжение потребителей куста скважин №370У
	Две одноцепные отпайкой от существующей ВЛ 6 кВ ф.6041-03, ф.6041-20
	Протяженность трасс – 590 м

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 работ находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Ханты-Мансийском районе.

В хозяйственном отношении объект расположен на землях Самаровского территориального отдела-лесничества, Ханты-Мансийского участкового лесничества,

Нялинского урочища.

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет 261,7 км на юго-восток от проектируемых объектов (расстояние измерено по федеральным, внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Ближайший крупный населенный пункт с. Селяйрово расположен в 50,1 км юго-восточнее относительно района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам, дорогам общего пользования до границы застройки).

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 99,2 км юго-восточнее относительно местоположения проектируемых объектов (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам).

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к I-II надпойменным террасам реки Обь, осложненной поймами более мелких водотоков. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются:

- нефтегазосборные сети куст №370У – т. вр. куст №370У от 45,10 до 46,43 м;
- ВЛ 6 кВ на куст №370У отпайкой от ВЛ 6кВ на куст от 45,40 до 45,71 м;
- ВОЛС по сущ. ВЛ 6 кВ от ПС35/6 кВ в районе к.41 от 44,87 до 46,09 м.

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

Гидрография района изысканий представлена рекой Евьяха и карьерами без названия.

Представленные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р.

Район изысканий 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.

Технологические факторы, в силу специфики своего происхождения, оказывают влияние на химический состав компонентов природной среды, ее санитарное состояние, и выражаются, в основном, в виде загрязнения: химического, санитарного, шумового, электромагнитного и радиационного.

Строительство трубопроводов различного назначения, автодорог и других сопутствующих сооружений нефтедобычи, и транспортировки нефти может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного

воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с устанавливаемыми красными линиями проектируемого 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	1020366.84	2711322.88
2	1020483.39	2711397.86
3	1020447.60	2711508.51
4	1020512.63	2711571.22
5	1020510.58	2711582.17
6	1020512.08	2711584.89
7	1020337.34	2711896.69
8	1020337.36	2711896.70
9	1020373.97	2711917.43
10	1020397.20	2711874.21
11	1020460.37	2711907.57
12	1020416.54	2711992.83
13	1020404.03	2711986.55
14	1020320.66	2712142.94
15	1020375.26	2712224.72
16	1020415.28	2712252.56
17	1020408.42	2712274.36
18	1020392.62	2712412.97
19	1020382.46	2712498.50
20	1020376.31	2712547.74
21	1020374.56	2712561.89
22	1020355.25	2712585.84
23	1020308.54	2712548.22
24	1020309.99	2712547.42
25	1020309.78	2712546.59
26	1020314.69	2712540.54
27	1020317.09	2712537.52
28	1020322.81	2712491.79
29	1020327.59	2712453.37
30	1020330.89	2712419.41
31	1020330.89	2712419.41
32	1020321.08	2712425.05
33	1020321.45	2712419.91

34	1020321.50	2712419.00
35	1020321.47	2712418.97
36	1020308.46	2712425.85
37	1020276.85	2712364.87
38	1020293.31	2712356.21
39	1020293.34	2712356.19
40	1020125.03	2712029.98
41	1020124.88	2712030.02
42	1020102.60	2712041.66
43	1020065.91	2711970.58
44	1020103.95	2711950.94
45	1020078.42	2711901.79
46	1019945.30	2711827.19
47	1019939.46	2711823.92
48	1019933.92	2711818.52
49	1019937.98	2711811.24
50	1019933.92	2711807.27
51	1019941.13	2711794.45
52	1019964.95	2711751.87
53	1020181.76	2711365.00
54	1020185.71	2711358.14
55	1020216.50	2711375.04
56	1020295.81	2711367.72
57	1020334.14	2712364.65
58	1020285.16	2712271.19
59	1020283.28	2712270.12
60	1020283.97	2712268.93
61	1020166.55	2712044.89
62	1020251.40	2711998.73
63	1020273.29	2712010.99
64	1020298.73	2711965.58
65	1020335.86	2711986.77
66	1020250.84	2712146.47
67	1020310.23	2712235.39
68	1020331.67	2712267.50
69	1020344.77	2712276.61
70	1020342.10	2712303.86
71	1020336.31	2712363.53
1	1020366.84	2711322.88

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства 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 30,5557 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 промышленных 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.

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 № 20-4492 от 06.10.2020 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-14099 от 08.06.2020 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 строительного мусора, 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;
- озеленение откосов насыпей автодорог;
- 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:

- в связи с отсутствием источников выбросов загрязняющих веществ специальных мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ не предусматривается;
по защите от шума:

- в связи с отсутствием источников шума на проектируемых объектах специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

по охране и рациональному использованию земель:

- обвалование площадок накопления отходов бурения;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

технический этап рекультивации;

биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- устройство обвалования по периметру кустового основания;

- гидроизоляцию площадок накопления отходов бурения посредством геомембраны ГМБ-Г-1,5-13,7-450-УХЛ.

по охране поверхностных и подземных вод:

- организацию поверхностного водоотвода посредством вертикальной планировки

площадок со сбором поверхностных стоков в гидроизолированные водосборные приямки;

- 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;

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

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений на территории района работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

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

2.9 Мероприятия 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

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 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 экструдированного полиэтилена и внутренним изоляционным покрытием;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных, выполненных сваркой высокой частоты, с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним однослойным покрытием на основе эпоксидных материалов;
- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков;
- подземная прокладка трубопроводов, глубина заложения до верхней образующей трубы или балластирующей конструкции не менее: на непахотных землях вне постоянных проездов – не менее 0,8 м до верхней образующей трубопровода, в пучинистых грунтах – ниже глубины промерзания;
- прокладка трубопровода на переходах через промышленные автомобильные дороги в защитных кожухах;
- 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, 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 несущей способности насыпи, проектом предусматривается их отсыпка привозным песком.

Мероприятия по ликвидации возможных аварий

ПМЛА разрабатывается с целью:

- планирования действий персонала ОПО и специализированных служб на различных уровнях развития ситуаций;
- определения готовности организации к локализации и ликвидации аварий на ОПО;
- выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварий на объекте;
- разработки мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО.

При выполнении аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) по ликвидации ЧС и их последствий в ООО «РН-Юганскнефтегаз» создан и функционирует Цех по восстановлению экологии и на договорной основе привлекаются силы и средства аварийно-спасательных формирований сторонних организаций: ПАСФ ООО «Ламор-Югра», ООО «РН-Пожарная безопасность филиал Сибирь», аварийные подразделения Общества: специализированные цеха по ремонту трубопроводов и ремонтные бригады, бригады по ремонту и обслуживанию электросетей и электрооборудования, укомплектованные необходимой техникой на 100%.

Организующим и координирующим органом по предупреждению и ликвидации происшествий, аварий, при происшествиях 1-2 уровней является оперативный штаб (ОШ), при ЧС является КЧС и ПБ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Она осуществляет координацию мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности в целом на ОПО.

Постоянно-действующим органом управления в ООО «РН-Юганскнефтегаз» является - Служба гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, органом повседневного управления является - ДДС.

При локализации и ликвидации последствий возможных аварий осуществляется взаимодействие сил и средств, привлекаемых для проведения работ с ПЧ, с ПАСФ, с территориальным КЧС, с территориальным подразделением МВД РФ, с территориальным подразделением здравоохранения. Территориальное подразделение Ростехнадзора организует контроль и наблюдение за состоянием окружающей среды в районе аварии и прилегающей территории во время проведения работ по ликвидации аварии и является контролирующим органом в ходе проведения работ по реабилитации загрязненных территорий.

Примерный порядок действий ответственных лиц и исполнителей (персонал) и специализированных формирований по выполнению мероприятий, включающие спасение людей и ликвидацию аварии:

- лицо, первым заметившее факт возникновения аварийной ситуации (угрозы возникновения аварии) предупреждает об опасности людей, находящихся в районе аварии и сообщает на пункт управления (ПУ);

- оператор ПУ сообщает по телефону место возникновения аварии, свою Фамилию Имя Отчество диспетчеру ПЧ, начальнику, зам. начальника ЦТОРТ, начальнику смены РИТУ региона, диспетчеру ЦДС УЭТ;
- Начальник смены РИТУ региона оповещает (либо поручает ответственному телефонисту оповестить) об аварии начальника смены ЦИТУ, оперативного дежурного ДДС;
- Начальник ЦТОРТ до прибытия ответственного руководителя работ организует работу по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии с создавшейся обстановкой; выполняет распоряжения ответственного руководителя работ;
- ЧОП выставляет оцепление и перекрывает подъездные пути; обеспечивает беспрепятственный доступ специализированных формирований и лиц, участвующих в локализации аварии;
- зам. начальника ЦТОРТ принимают меры по выводу людей из опасной зоны локализации и ликвидации аварийной ситуации; оказывают помощь пострадавшим; прекращают все виды работ на территории ОПО, принимают меры по выводу людей из опасной зоны в безопасное место, используя изолирующие СИЗОД;
- действия работников профессионального формирования ПАСФ: прибытие на место аварии, оценка сложившейся к моменту прибытия обстановки, разработка плана проведения работ по ликвидации последствий аварий, проведение инструктажа членам ПАСФ и доведение сложившейся обстановки, действия согласно плану ликвидации аварий;
- дежурный караул ПЧ в случае возгорания (пожара): производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; осуществляет тушение, а также дежурство со средствами пожаротушения на случай повторного возгорания; взаимодействует с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии до полной ее ликвидации. В случае угрозы возгорания: производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; осуществляет дежурство со средствами пожаротушения на случай возгорания; взаимодействует с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии до полной ее ликвидации.
- ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии должен: оценить обстановку, выявить количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принять меры по оповещению работников организации и населения близлежащих населенных пунктов (при необходимости) об аварийной ситуации; принять меры по оцеплению района аварии и опасной зоны; принять неотложные меры по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации; обеспечить вывод из опасной зоны людей, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварийной ситуации; ограничить допуск людей и транспортных средств в опасную зону; контролировать правильностью действий персонала ОПО, при необходимости действий аварийно-спасательных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на ОПО, выполнение своих распоряжений; информировать

руководство ООО «РН-Юганскнефтегаз» о ходе ликвидации аварии; уточнять и прогнозировать ход развития аварийной ситуации; в случае изменения места расположения ОШ оповестить об этом всех привлекаемых к работам по локализации и ликвидации аварийной ситуации; руководить действиями персонала, ПЧ, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на ОПО и контролировать выполнение своих распоряжений;

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.

Общие требования к обеспечению пожарной безопасности

Требования пожарной безопасности устанавливает «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012 года N 390.

Организации, их должностные лица и граждане, нарушившие требования пожарной безопасности, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Все работники организаций должны допускаться к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем.

Руководители организаций имеют право назначать лиц, которые по занимаемой должности или по характеру выполняемых работ в силу действующих нормативных правовых актов и иных актов должны выполнять соответствующие правила пожарной безопасности, либо обеспечивать их соблюдение на определенных участках работ.

Руководители и должностные лица организаций, лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности, должны: обеспечивать своевременное выполнение требований пожарной безопасности, предписаний, постановлений и иных законных требований государственных инспекторов по пожарному надзору.

Правила применения на территории организаций открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведения временных пожароопасных работ устанавливаются общеобъектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

В организации распорядительным документом должен быть установлен соответствующий их пожарной опасности противопожарный режим, в том числе:

- определены и оборудованы места для курения;

- установлен порядок уборки горючих отходов;
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и по окончании рабочего дня; регламентированы:
- порядок проведения временных огневых и других пожароопасных работ;
- порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы;
- действия работников при обнаружении пожара;
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Работники организации должны:

- соблюдать на производстве требования пожарной безопасности, а также соблюдать и поддерживать противопожарный режим;
- выполнять меры предосторожности при пользовании газовыми приборами, проведении работ с легковоспламеняющимися (далее - ЛВЖ) и горючими (далее - ГЖ) жидкостями, другими опасными в пожарном отношении веществами, материалами и оборудованием;
- в случае обнаружения пожара сообщить о нем в подразделение пожарной охраны и принять возможные меры к спасению людей, имущества и ликвидации пожара.

Противопожарные расстояния между зданиями и сооружениями, и оборудования не разрешается использовать под складирование материалов, оборудования и тары, для стоянки транспорта и строительства (установки) зданий и сооружений.

Дороги, проезды и подъезды к зданиям, сооружениям и водосточникам, используемым для целей пожаротушения, должны быть всегда свободными для проезда пожарной техники, содержаться в исправном состоянии, а зимой быть очищенными от снега и льда.

О закрытии дорог или проездов для их ремонта или по другим причинам, препятствующим проезду пожарных машин, необходимо немедленно сообщать в подразделения пожарной охраны.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках с неисправностями, которые могут привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и технологической автоматике, обеспечивающих контроль заданных режимов температуры, давления и других, регламентированных условиями безопасности параметров.

Нарушения теплоизоляционных материалов, металлических опор оборудования должны немедленно устраняться.

Не разрешается проводить работы на оборудовании с неисправностями, которые могут привести к пожару.

Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

Проведение огневых работ на емкостях с нефтью, нефтепроводах технологических

трубопроводах не разрешается без полной остановки и освобождения от взрывопожароопасных продуктов, а также отсоединения ремонтируемых участков от всей остальной аппаратуры, емкостей и нефтепроводов заглушками.

Проведение огневых работ производить в соответствии с требованиями пожарной безопасности при проведении огневых работ, установленных Правилами противопожарного режима в Российской Федерации (утверждены Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 N 390 «О противопожарном режиме»), раздел XVI «Пожароопасные работы».

Технологическое оборудование, на котором будут проводиться огневые работы, необходимо пропарить, промыть, очистить, освободить от пожаровзрывоопасных веществ и отключить от действующих коммуникаций (за исключением коммуникаций, используемых для подготовки к проведению огневых работ).

В газоопасных местах должны быть вывешены предупредительные надписи «ГАЗООПАСНО», «ПРОЕЗД ЗАПРЕЩЕН».

Огнепреградители, системы защиты от статического электричества, устанавливаемые на технологическом оборудовании, трубопроводах, должны содержаться в рабочем состоянии.

Разогрев застывшего продукта, ледяных, кристаллогидратных и других пробок в трубопроводах следует производить горячей водой, паром и другими безопасными способами.

На взрывопожароопасных объектах должен применяться инструмент, изготовленный из безыскровых материалов или в соответствующем взрывобезопасном исполнении.

Обувь обслуживающего персонала должна исключать искрообразование.

Въезжающая на территорию объекта автотехника (с двигателями внутреннего сгорания) должна быть оборудована искрогасителями и воздушными отсекателями, иметь исправленное электрооборудование.

Для мойки и обезжиривания оборудования, изделий и деталей должны, как правило, применяться негорючие технические моющие средства, а также безопасные в пожарном отношении установки и способы.

Плановый ремонт и профилактический осмотр оборудования должны проводиться в установленные сроки и при выполнении мер пожарной безопасности, предусмотренных соответствующей технической документацией по эксплуатации.