



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 28.07.2026

г.Ханты-Мансийск

№ 45-ун

Об утверждении документации
по планировке территории для
размещения объекта:

«Линейные коммуникации для
кустовой площадки №125У
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 ПАО «НК «Роснефть» от 24.07.2026 № 7755735747 (№ 22-03-Вх-1264 от 24.07.2026) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №125У Приобского месторождения», согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить настоящий приказ в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры и на официальном сайте Администрации Ханты-Мансийского района.

3. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

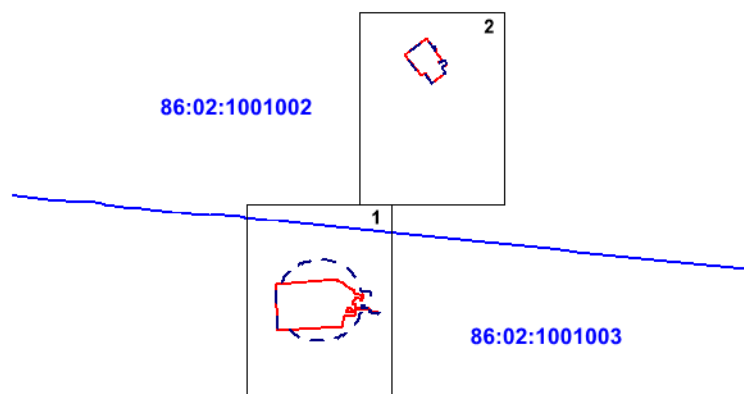
И.о. директора Департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ



З.М. Давлетбаев

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №125У Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть

Схема расположения объекта на листах



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

номер	Наименование	площадь
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки №125У Приобского месторождения	24,6767

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Кустовая площадка №125У
2	Автомобильная дорога к кустовой площадке №125У
3	Нефтегазосборные сети куст №125У - уз.108
4	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №125У
5	ВОЛС
6	Узлы задвижек (НГС)
7	Площадка ВЗиС
8	Площадка складирования древесины

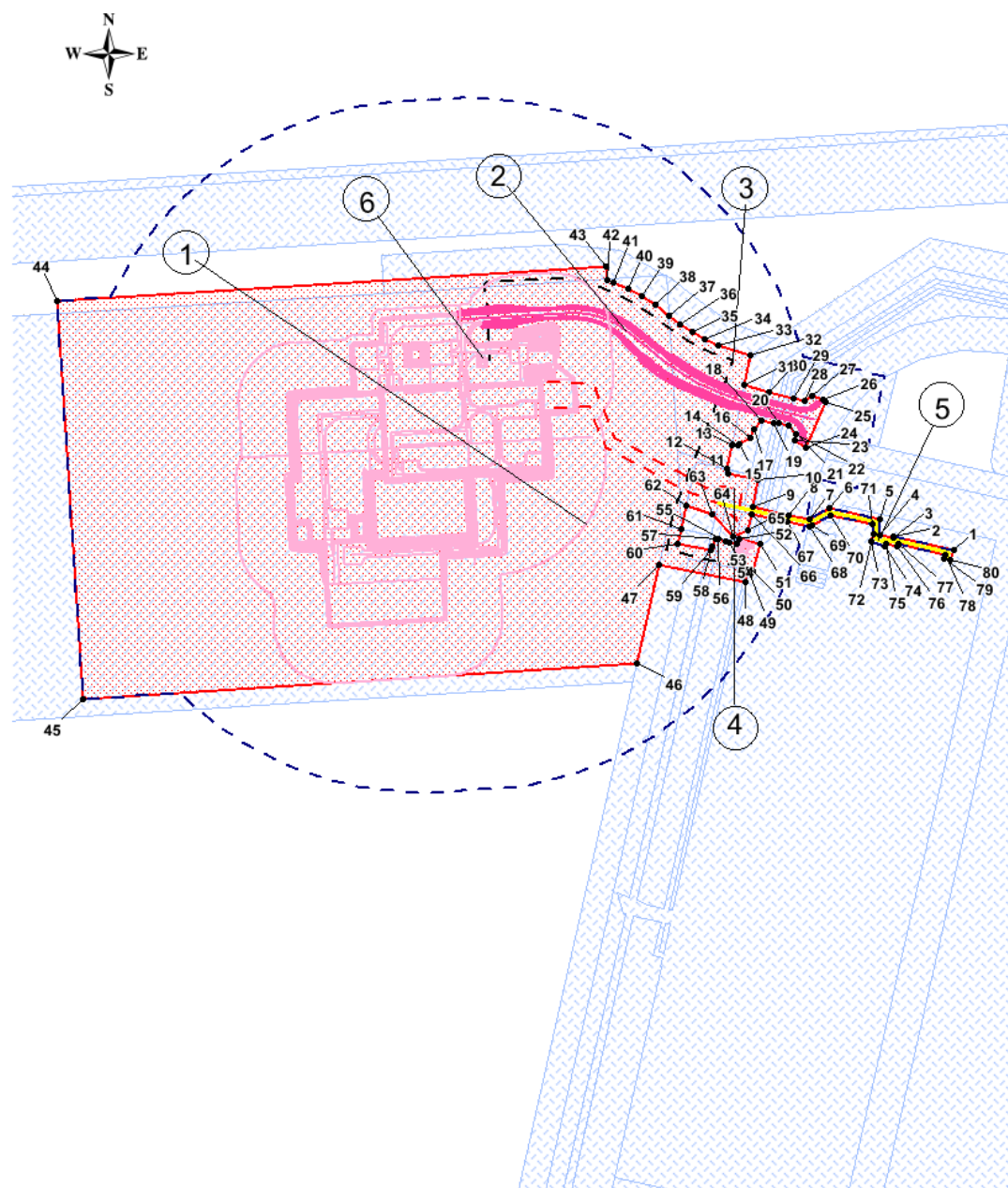
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		оси проектируемых ВЛ
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых водоводов
• 3	номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
①	номер линейного объекта		оси проектируемых площадок
	граница кадастрового деления		оси проектируемых подъездов
	24,6767 га площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых ВОЛС
			земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
			земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра

Чертеж красных линий

Чертеж красных линий не разрабатывается, согласно Федеральному закону от 02.08.2019 г. № 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
М 1: 5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



границы территории проекта планировки

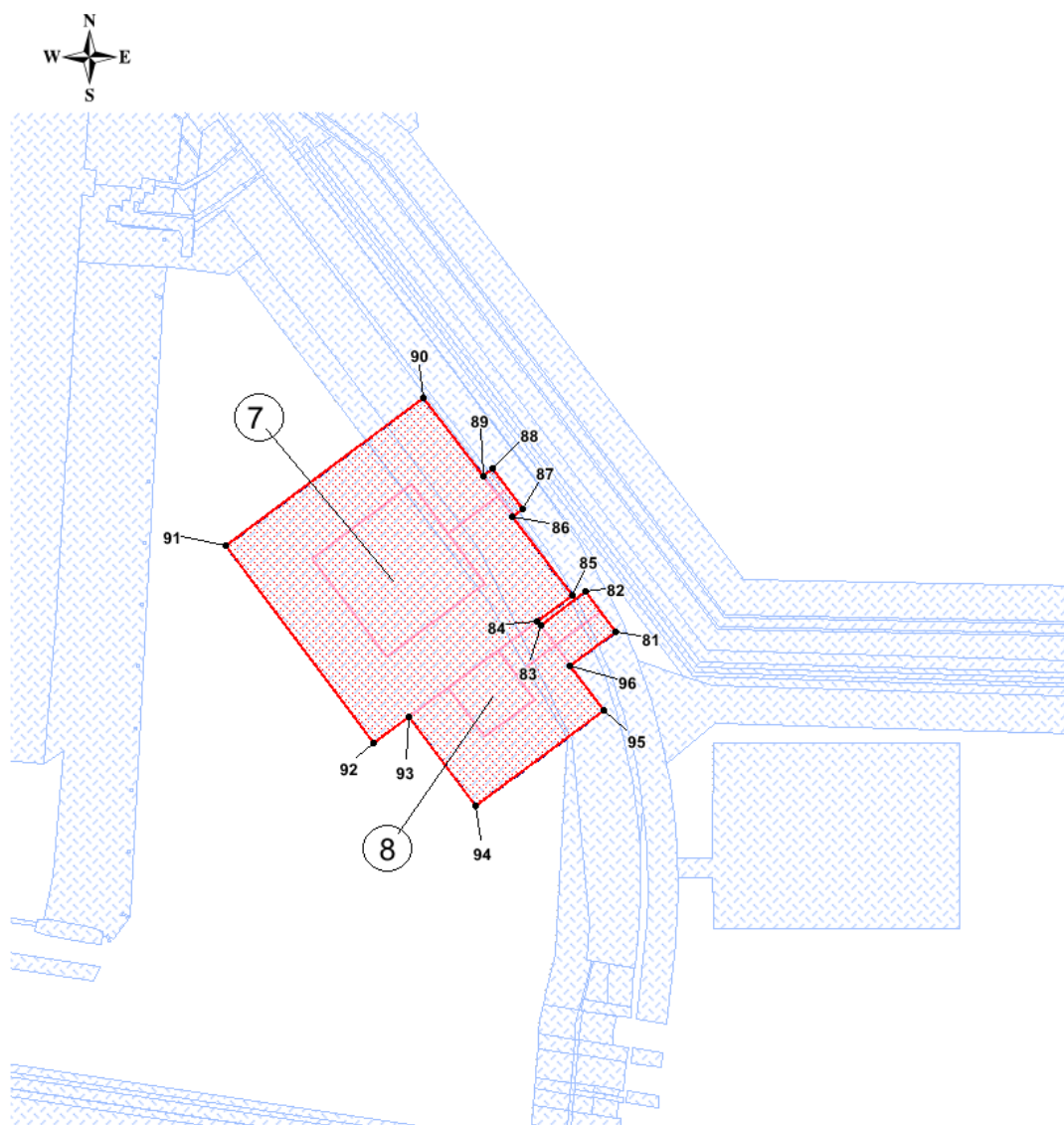


границы зон планируемого размещения линейных объектов



номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

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



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



границы территории проекта планировки



границы зон планируемого
размещения линейных объектов



номера характерных точек границ зон планируемого
размещения линейных объектов

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

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

**Положение о размещении линейного объекта
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №125У 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, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Документацией по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 2039У Приобского месторождения» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Кустовая площадка №125У.
2. Автомобильная дорога к кустовой площадке №125У.
3. Нефтегазосборные сети куст №125У -уз.108.
4. Узлы задвижек № 1 на НГС.
5. ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №125У.
6. ВОЛС на кустовую площадку №125У.
7. Площадка временных зданий и сооружений.
8. Площадка складирования древесины.

Характеристика проектируемых линейных объектов

Наименование объекта	Характеристика
1 этап строительства ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №125У	
ВЛ 6 кВ	Протяженность всего – 457 м
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №125У	Назначение - передача электроэнергии
	Протяженность – 457 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Две одноцепные ВЛ 6 кВ отпайкой от ВЛ 6 кВ ф.413-09, ф.413-10
	Начальный пункт – отпайка от ВЛ 6 кВ ф.413-09, ф.413-10
	Конечный пункт – концевые опоры около кустовой площадки №125У
2 этап строительства Нефтегазосборные сети куст №125У - уз.108	

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети, в том числе:	Протяженность всего – 558,98 м
Нефтегазосборные сети куст №125У -уз.108	Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от проектируемой кустовой площадки № до места подключения к сущ. узлу задвижек №108
	Транспортируемая среда – нефтегазоводяная смесь
	Рабочее давление – 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода – 114х7 мм
	Протяженность трубопровода – 557,98 м
	Узел задвижек №1 Подключение проект. НГС от куста №125У к узлу задвижек №108 (сущ.)

Также проектом предусматривается прокладка линий ВОЛС по существующей ВЛ 6кВ на куст скважин № 125У протяженностью 137 м.

Назначение трасс ВОЛС – обеспечение производственной связью проектируемого объекта куста скважин №125У.

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемого куста скважин №125У по герметизированной однострунной системе до подключения к существующей системе нефтегазосборных сетей и дальнейшего транспорта на ЦППН-7 Приобского месторождения.

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 Ханты – Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Ханты-Мансийском районе, на лицензионном участке Приобского месторождения.

В хозяйственном отношении объект расположен на землях лесного фонда Самаровского лесничества Ханты-Мансийского участкового лесничества Нялинского урочища Ханты-Мансийского района.

Ближайший населенный пункт – с. Селярово находится на расстоянии 23,9 км на север от проектируемых линейных коммуникаций, МО сельское поселение Селярово, находится на расстоянии 19,1 км на север от проектируемых объектов.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен ко II-III надпойменным террасам р. Обь. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются в пределах от 43,95 метра до 47,70 метра (система высот – Балтийская).

Гидрография района работ представлена ручьями без названия.

Проектируемые объекты водотоков не пересекают.

Объекты расположены за пределами долины ближайшего водного объект расстояние до водотока значительно, следовательно, влияния на объект изысканий водоток не оказывает

Ближайшие водотоки: ручей без названия №1 находится на расстоянии 0,8 км от проектируемой трассы Нефтегазосборные сети куст №125У - т.вр. куст №125У), на расстоянии 0,8 км от проектируемой площадки узла задвижек №2 (расширение существующего узла); ручей без названия №2 находится на расстоянии 0,8 км от проектируемой трассы ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №125У (2 линии), на расстоянии 0,7 км от проектируемой трассы Нефтегазосборные сети куст №125У - т.вр. куст №125У), на расстоянии 0,7 км от проектируемой площадки узла задвижек №1 (ручной, прикустовой, нефтегазосбор).

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

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная.

Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

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 от -14°C до -32°C, среднемесячной температурой воздуха в июле от +10°C до +20°C.

Согласно, СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» актуализированная редакция СНиП 23-02-2003 (Приложению В) зона влажности территории – 2- нормальная.

Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 21,0 °С, самого теплого июля – 17,9 °С. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 35,1°C, наблюдался в 1989 году, абсолютный минимум составляет минус

55,7 °С, наблюдался 1973 году. Средняя продолжительность безморозного периода – 106 дней.

Средняя годовая температура поверхности почвы по метеостанции Сытомино составляет минус 2,1 °С. Абсолютный минимум температуры почвы по метеостанции Сытомино наблюдался в декабре - минус 56,7 °С, наиболее высокая в июле – 54 °С. Средняя продолжительность безморозного периода – 95 дней.

Среднее число дней со снежным покровом составляет 188 дней. Снежный покров в среднем достигает максимальной величины в феврале – марте, составляет 32-34 см.

Наибольшая за зиму наблюденная максимальная высота снежного покрова составляет 86 см, минимальная высота – 26 см, средняя высота – 55 см.

Согласно, данным об опасных гидрометеорологических явлениях, предоставленных ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» в районе изысканий наблюдались очень сильные ветра, сильная метель, очень сильный снег, сильный мороз и сильная жара, аномально холодная погода, комплексные метеорологические явления – сильный ветер и сильный дождь, а так же гололед и кристаллическая изморозь. Так же в районе изысканий возможны гроза, град и туманы.

Других опасных гидрометеорологических процессов и явлений при проектировании на рассматриваемой территории не наблюдается.

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	970789,52	2733350,04
2	970796,77	2733297,62
3	970794,71	2733297,16
4	970796,77	2733285,66
5	970810,45	2733283,87
6	970816,16	2733239,50
7	970804,46	2733223,29
8	970806,63	2733205,42
9	970810,53	2733173,25
10	970834,44	2733175,78
11	970837,08	2733149,06

12	970841,19	2733148,43
13	970862,18	2733150,87
14	970863,22	2733155,38
15	970863,51	2733156,49
16	970870,38	2733165,51
17	970878,04	2733168,04
18	970885,86	2733173,74
19	970885,00	2733184,76
20	970884,69	2733188,73
21	970883,96	2733198,06
22	970877,44	2733205,01
23	970871,95	2733204,64
24	970866,48	2733214,51
25	970907,36	2733228,38
26	970909,46	2733226,07
27	970911,39	2733215,74
28	970906,05	2733210,29
29	970907,83	2733199,84
30	970911,48	2733178,41
31	970915,18	2733156,80
32	970941,35	2733159,73
33	970947,75	2733130,94
34	970951,77	2733119,03
35	970956,74	2733107,68
36	970962,77	2733096,64
37	970969,45	2733085,59
38	970977,07	2733072,97
39	970983,60	2733061,03
40	970989,13	2733048,39
41	970993,48	2733035,49
42	970995,25	2733029,42
43	971006,83	2733027,55
44	970933,39	2732556,91
45	970591,86	2732610,25
46	970665,77	2733085,76
47	970753,31	2733097,18
48	970745,02	2733172,88
49	970756,19	2733173,83
50	970755,48	2733178,45
51	970779,02	2733182,77
52	970781,85	2733163,80
53	970777,55	2733163,10
54	970778,31	2733156,08
55	970779,27	2733152,95
56	970779,99	2733146,27
57	970780,23	2733144,00
58	970772,92	2733141,52
59	970769,95	2733140,76
60	970773,18	2733110,93
61	970785,89	2733113,23
62	970806,94	2733115,98

63	970800,63	2733138,50
64	970784,12	2733159,08
65	970789,79	2733171,06
66	970804,56	2733172,62
67	970800,68	2733204,71
68	970798,33	2733224,05
69	970798,97	2733225,92
70	970809,90	2733241,09
71	970805,09	2733278,53
72	970796,36	2733279,66
73	970789,98	2733278,87
74	970787,48	2733290,85
75	970789,65	2733291,23
76	970787,81	2733301,78
77	970790,07	2733302,29
78	970784,42	2733343,15
79	970781,59	2733342,70
80	970780,65	2733348,62
81	972682,27	2733686,50
82	972711,97	2733659,67
83	972681,14	2733625,54
84	972684,63	2733622,40
85	972708,11	2733648,38
86	972767,49	2733594,73
87	972774,54	2733602,54
88	972804,14	2733575,58
89	972797,20	2733567,90
90	972856,60	2733514,24
91	972722,46	2733365,75
92	972573,96	2733499,89
93	972597,43	2733525,88
94	972530,62	2733586,24
95	972617,82	2733682,77
96	972651,45	2733652,37
1	970789,52	2733350,04

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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов

капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, не подлежат установлению.

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

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

Границы зон планируемого размещения объекта сформированы в соответствии с требованиями действующих норм отвода, площадь составляет – **24,6767 га.**

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

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

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).

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

Согласно Заклчению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 26-2773 от 17.07.2026 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №б/н на рег. № 27475-КМНС от 01.07.2025 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;
- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.;
- запрещается не регламентированная 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 антикоррозийная 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 однострунная система одновременного сбора нефти и газа;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

-технический этап рекультивации;

- биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

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

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

по охране поверхностных и подземных вод:

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

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» 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;
- 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 Порядка ведения 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;
- 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

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;
- 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 антикоррозионным и внутренним антикоррозионным покрытием. Фасонные части трубопроводов должны быть такого же класса прочности, что и основной трубопровод;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных с заводским наружным антикоррозионным покрытием и внутренним антикоррозионным 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 сетей в защитных футлярах с герметизацией концов диэлектрическими манжетами. Трубопроводы в пределах протаскивания в защитный футляр оснащаются футеровочными кольцами – спейсерами. Концы футляра выводятся на расстояние 5 м в каждую сторону от оси пересекаемого трубопровода. Глубина прокладки проектируемого нефтегазосборного трубопровода в местах пересечения с ранее запроектированных трубопроводами определяется из условия соблюдения требования по обеспечению расстояния 0,35 м в свету между стенкой пересекаемого трубопровода и стенкой защитного футляра. Для герметизации межтрубного пространства на торцах кожуха устанавливаются манжеты герметизирующие и укрытие защитное манжет герметизирующих типа УЗМГ;

- 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 проектируемом 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).

К мероприятиям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся следующие проектные решения:

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

Согласно исходным данным и требованиям для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства в составе проектной документации «Линейные коммуникации для кустовой площадки №125У Приобского месторождения», выданных Департаментом гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (приложение А) и комплексным инженерным изысканиям, опасные природные процессы, требующие организации системы мониторинга на территории строительства, отсутствуют.

В составе проекта не предусмотрена разработка системы мониторинга опасных природных процессов.

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

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

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

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

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

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.

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

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 с 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 или квадратного сечения с заглублением концов свай не менее 1,0 м ниже забоя скважины.

Мероприятия по молниезащите

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 0,5 м. При пересечении с трубопроводами горизонтальный заземлитель заложен в трубе на участке пересечения плюс не менее 2,0 м в каждую сторону.

Решения по системам оповещения о ЧС

В случае возникновения аварий на производственных объектах работники объекта (работники, обнаружившие факт аварии или оператор, 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.

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