



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 27.03.2019

г. Ханты-Мансийск

№ 59-н

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 700 Эргинского лицензионного участка 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 от 31.01.2018 №241), учитывая обращение общества с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть» от 18.03.2019 № 171-ЗР (№ 03-Вх-661/2019 от 19.03.2019) об утверждении документации по планировке территории приказываю:

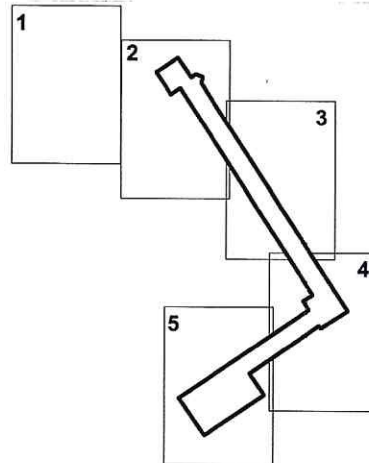
1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 700 Эргинского лицензионного участка Приобского месторождения» согласно Приложений 1, 2 к настоящему приказу.
2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в информационной системе обеспечения 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



П.Л. Гуменный

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Обустройство куста скважин № 700 Эргинского лицензионного участка
Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть



86:02:1102001


















Экспликация проектируемых объектов

номер	Наименование
1	Куст скважин № 700
2	Нефтегазосборные сети. Куст № 700 – Т. Вр. Куст № 700 в т.ч. УЗА
3	Нефтегазосборные сети. Т. Вр. Куст № 700 – т. 4 в т.ч. УЗА
4	Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №700 – куст №700 в т.ч. УЗА
5	Высоконапорный водовод. Т.вр. 5в – т.вр. куст №700 в т.ч. УЗА
6	ВЛ 6 кВ на куст 700
7	Подъезд к кусту скважин № 700
8	ВОЛС

Экспликация зон планируемого размещения проектируемых объектов

номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 700 Эргинского лицензионного участка Приобского месторождения

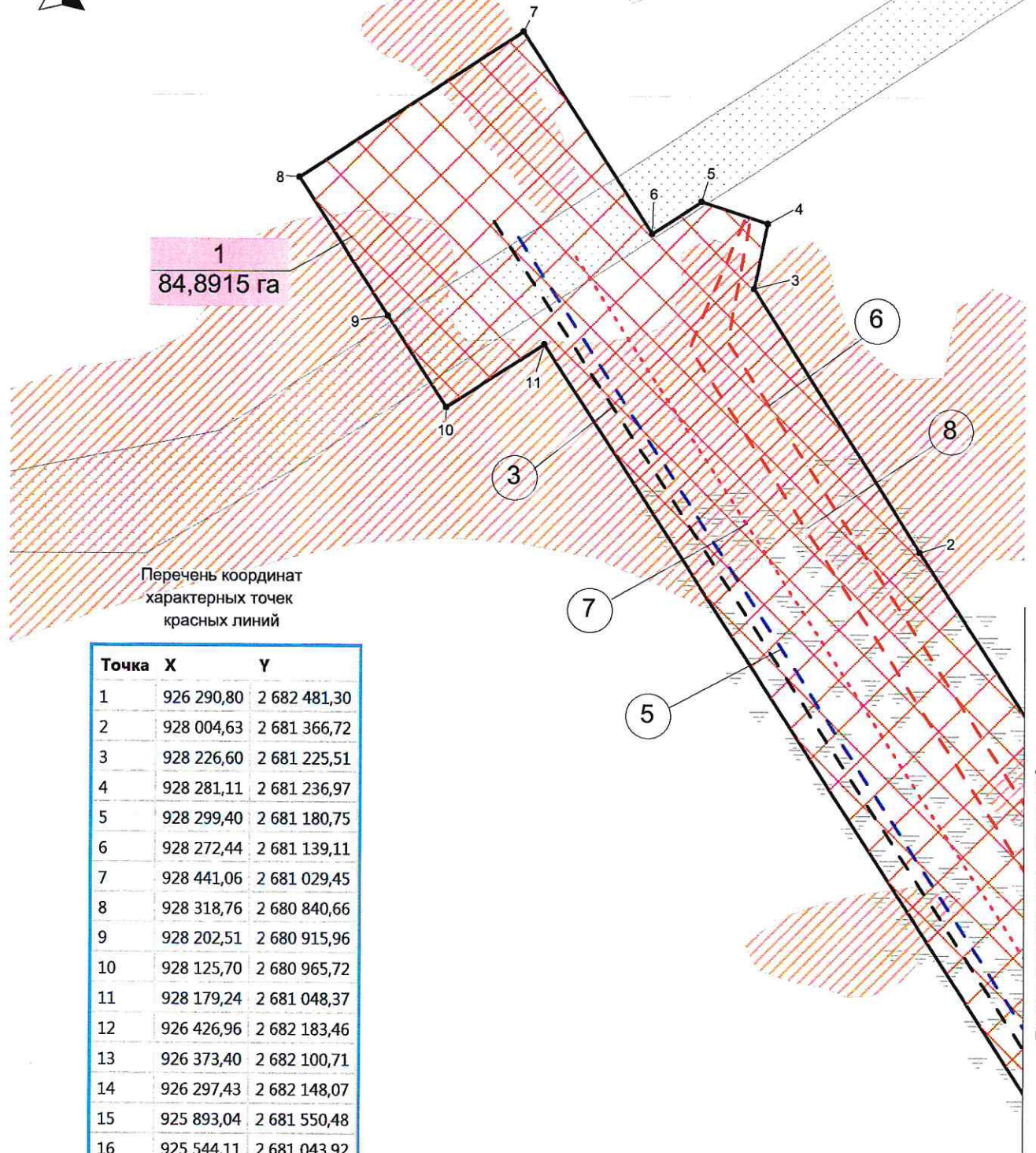
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	- устанавливаемые красные линии		оси проектируемых ВЛ
• 3	- номера характерных точек красных линий - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых площадок
①	номер линейного объекта		оси проектируемых водоводов
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
	границы зон с особыми условиями использования территории - историко-культурное наследие		оси проектируемых подъездов
	границы зон с особыми условиями использования территории - территории традиционного природопользования		оси существующих ВЛ
	земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости		оси существующих водоводов
	земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра		оси существующих нефтегазосборных сетей
	1 номер зоны планируемого размещения объектов 84,8915 га площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		оси существующих подъездов и автодорог
			граница кадастрового деления

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



Лист 2



Перечень координат
характерных точек
красных линий

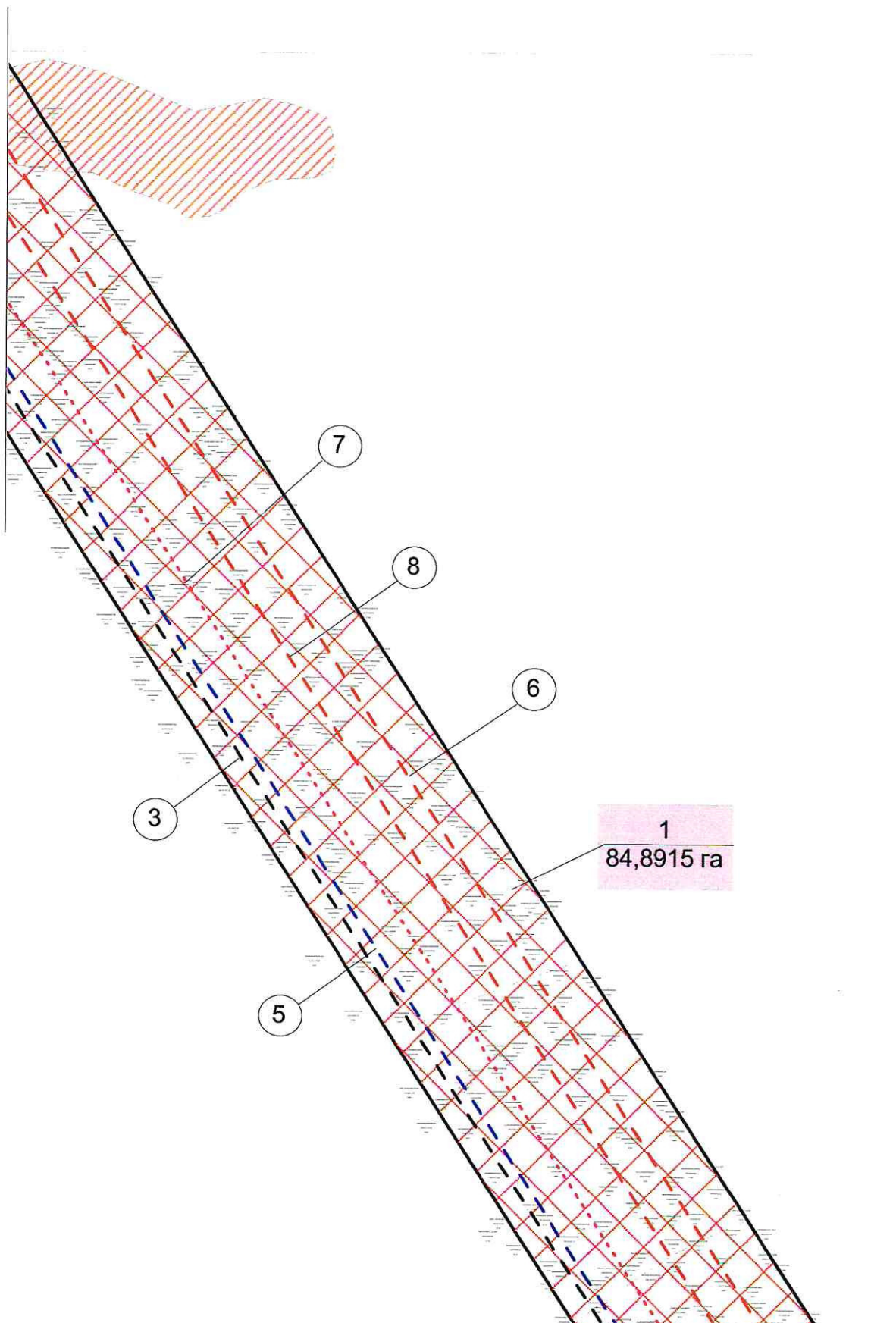
Точка	X	Y
1	926 290,80	2 682 481,30
2	928 004,63	2 681 366,72
3	928 226,60	2 681 225,51
4	928 281,11	2 681 236,97
5	928 299,40	2 681 180,75
6	928 272,44	2 681 139,11
7	928 441,06	2 681 029,45
8	928 318,76	2 680 840,66
9	928 202,51	2 680 915,96
10	928 125,70	2 680 965,72
11	928 179,24	2 681 048,37
12	926 426,96	2 682 183,46
13	926 373,40	2 682 100,71
14	926 297,43	2 682 148,07
15	925 893,04	2 681 550,48
16	925 544,11	2 681 043,92
17	925 226,28	2 681 262,14
18	925 575,14	2 681 768,76
19	925 755,20	2 681 645,13
20	926 162,75	2 682 235,33
21	926 140,66	2 682 249,63

Линия совмещение с листом 3

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

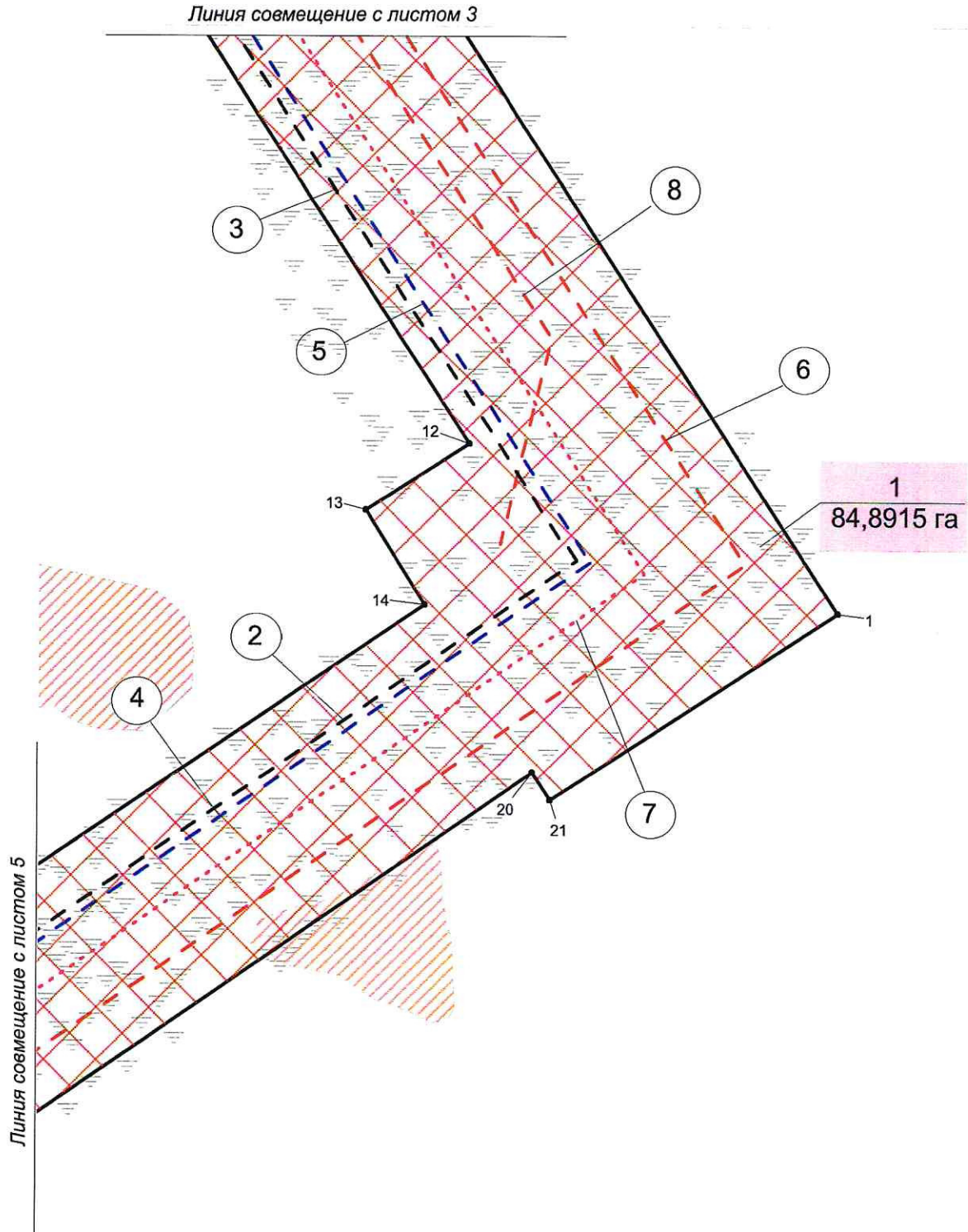


Линия совмещение с листом 2

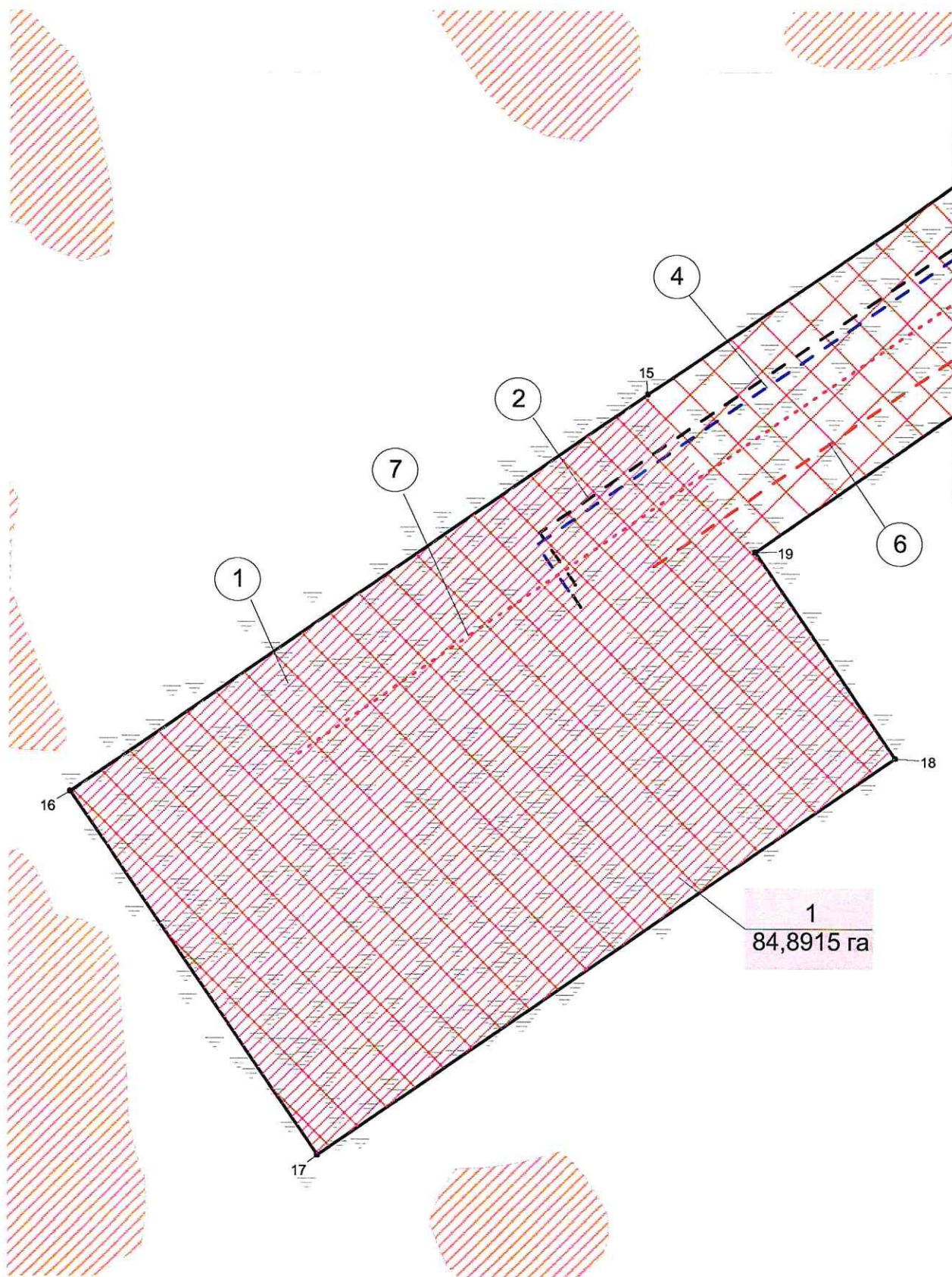


Линия совмещение с листом 4

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



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



1
84,8915 га

Линия совмещение с листом 4

**Положение о размещении линейного объекта
«Обустройство куста скважин № 700 Эргинского лицензионного
участка 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 территории «Обустройство куста скважин № 700 Эргинского лицензионного участка Приобского месторождения» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Куст скважин № 700.

На кустах скважин принято размещение скважин согласно схеме разбуривания (Приложение В).

2. Нефтегазосборные трубопроводы от проектируемого куста скважин.

Нефтегазосборные сети. Куст №700- т.вр. куст №700. Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 700 до подключения к свободной задвижки узла задвижек № 45;

Нефтегазосборные сети. Т.вр. куст №700 –т.4. Назначение - нефтегазосборный трубо-провод для транспорта газожидкостной смеси от узла задвижек № 45 до подключения к сво-бодной задвижки камеры пуска СОД № 28 (ш.1083Д).

3. Высоконапорные водоводы на проектируемые кусты:

Высоконапорный водовод. Т.вр. 5в – т.вр. куст №700. Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от узла задвижек №31в (ш.1980617/1083Д) до узла 32в;

Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №700 – куст №700. Назначение – высоконапор- ный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от узла задвижек №32в до куста №700

4. Площадки узлов задвижек на высоконапорных водоводах.

5. Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях.

6. ВЛ 6 кВ.

ВЛ 6 кВ на куст 700. Начало трассы – концевые опоры ВЛ 6 кВ около ПС 35/6 кВ в рай-оне куста скважин 629 (ш.1084Д), конец трассы – концевые опоры ВЛ 6 кВ около куста скважин 700.

7. Подъездные дороги общей протяженностью 3,61822 км, в том числе:

- к кустам скважин – 3,61822 км.

Подъезд к кусту скважин № 700. Трасса отмыкает от ранее запроектированной автомо- бильной дороги на куст скважин №625 на ПК76+09,5 (ш. 1980617/1074Д), владельцем которой является ООО «РН-Юганскнефтегаз». Конец автодороги – ПК36+18,22 соответствует второму съезду на куст скважин №700.

8. Волоконно-оптическая линия связи, протяженностью 3,8 км. Проектом предусмотре- на прокладка оптического кабеля (ВОК) на участках:
- от ПС 35/6 кВ в районе куста скважин 629 (ш. 1980617/1084Д по договору ООО «РН-УфаНИПИнефть») до куста скважин 700, протяженностью 3,8 км.

Характеристика проектируемых линейных объектов приведена в таблице 1

Таблица 1

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные трубопроводы	Протяженность – 3,361 км
Нефтегазосборные сети. Куст №700- т.вр. куст №700	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 700 до подключения к свободной задвижки узла задвижек № 45
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление – 4,0 Мпа
	Диаметр трубопровода – 159х6 мм
	Протяженность трубопровода – 1050 м
	Узел задвижек № 44
	Узел задвижек № 45
	Нефтегазосборные сети. Т.вр. куст №700-т.4
Транспортируемая среда – вода+нефть+газ	
Рабочее давление – 4,0 Мпа	
Диаметр трубопровода – 219х6 мм	
Протяженность трубопровода – 2311 м	
Высоконапорные водоводы	
Высоконапорный водовод. Т.вр. 5в – т.вр.куст №700	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от узла задвижек №31в(ш.1980617/1083Д) до узла 32в;
	Диаметр трубопровода – 219х18 мм
	Протяженность трубопровода - 2308 м
	Транспортируемая среда - очищенная пластовая и сеноманская вода
	Рабочее давление – 22,5 Мпа

	Узел задвижек 32в
Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №700 – куст №700	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от узла задвижек №32в до куста №700;
	Диаметр трубопровода – 168х14 мм
	Протяженность трубопровода – 1045 м
	Рабочее давление – 22,5 МПа
	Узел задвижек 44
Подъездные дороги, в том числе:	Общей протяженностью – 3618,22 м
Подъезд к кусту скважин № 700	Категория – IV-в
	Протяженность трассы – 3618,22 м
ВЛ 6 кВ в том числе:	Протяженность – 3300 м
ВЛ 6 кВ на куст 700	Двухцепная от ПС 35/6 кВ в районе куста скважин 629 (ш.1084Д). Протяженность трассы – 3300 м
Волоконно-оптическая линия связи, в том числе:	Протяженность – 3,8 км
ВОЛС на куст скважин 700, км	3,8

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемых кустов скважин по герметизированной однотрубной системе до подключения к существующей системе нефтесбора на проектируемую ДНС с УПСВ Эргинского лицензионного участка.

1.2 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

Зона планируемого размещения проектируемого объекта находится на землях лесного фонда (межселенная территория), находящихся в ведении Самаровского лесничества, Троицкого участковое лесничества, Самаровского урочища.

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

Расстояние до г. Нефтеюганска, где расположена база изысканий, составляет 248 км на северо-восток от куста скважин 700 (расстояние измерено по федеральным дорогам, внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования, а так же автозимникам до границы застройки).

Ближайший крупный населенный пункт с. Тюли, в районе которого базировался вахто-вый городок, расположен в 16 км на юго-восток от района изысканий (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования, а так же автозимникам до границы застройки).

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутри промысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения. Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги Тюмень – Ханты-Мансийск, расстояние до которой составляет 68 км на северо-восток от района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам, дорогам общего пользования).

1.3 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	926290,8	2682481,3
2	928004,63	2681366,72
3	928226,6	2681225,51
4	928281,11	2681236,97
5	928299,4	2681180,75
6	928272,44	2681139,11
7	928441,06	2681029,45
8	928318,76	2680840,66
9	928202,51	2680915,96
10	928125,7	2680965,72
11	928179,24	2681048,37
12	926426,96	2682183,46
13	926373,4	2682100,71
14	926297,43	2682148,07
15	925893,04	2681550,48
16	925544,11	2681043,92
17	925226,28	2681262,14
18	925575,14	2681768,76
19	925755,2	2681645,13
20	926162,75	2682235,33
21	926140,66	2682249,63

1.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта.

1.5 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 84,8915 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.

1.6. 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

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). 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.

1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

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.

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.

1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Проектируемые площадные и линейные объекты располагаются вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос близлежащих водных объектов.

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 временному складированию и транспортировке отходов;
- с целью уменьшения отрицательного воздействия строительства на окружающую среду, применяется укрупнение и повышение технологической готовности конструкций и материалов.
- устройство водопропусков;
- озеленение откосов насыпей автодорог и кустовых площадок;

- 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;

- использование в основании кустовых площадок силовой обоймы из геоткани;

- устройство приустьевых поддонов для сбора нефтесодержащих стоков;

- устройство обвалования по периметру кустового основания для локализации возможных разливов буровых и тампонажных растворов, пластовых вод и водонефтяной эмульсии в аварийных ситуациях;

- гидроизоляцию площадок временного накопления отходов бурения двумя слоями водонепроницаемой прослойки из полиэтиленовой пленки марки В с проложением слоя геотекстиля между ними и нанесением по верху глинистого грунта толщиной не менее 5 см с целью исключения загрязнения грунтовых вод и прилегающих территорий отходами бурения;

- 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:

- сброс с предохранительных клапанов измерительной установки в дренажную емкость;

- 100% контроль сварных соединений;

- применение труб бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных с повышенной коррозионной стойкостью, хладостойкостью и эксплуатационной надежностью;

- для наружной поверхности стальных трубопроводов, прокладываемых подземно, предусмотрена антикоррозийная изоляция лентой «Полилен»;

- надземные участки трубопроводов теплоизолируются, матами из минеральной ваты, с покровным слоем из стали тонколистовой оцинкованной;

- 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:
- кустовое разбуривание скважин;
 - герметизированная однетрубная система одновременного сбора нефти и газа;
 - обвалование куста скважин и площадок временного накопления отходов бурения;
 - рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:
 - технический этап рекультивации;
 - биологический этап рекультивации;
 - контроль загрязнения почвы;
 - применение труб стальных электросварных прямошовных термообработанных повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;
 - применение труб бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных с повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, эксплуатационной надежностью;
 - увеличение толщины стенки труб по сравнению с расчетной;
 - применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;
 - устройство водопропускных труб и сооружений при строительстве автодорог, исключая заболачивание прилегающей территории;
 - сброс газа с предохранительного клапана и дренаж установки предусматривается в дренажную емкость;
 - обращение с отходами на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по обращению с отходами.
- по охране поверхностных и подземных вод:
- на кусте скважин предусматривается сбор дренажных сточных вод;
 - установка секущей задвижки в начале участка нефтегазосборного коллектора в пределах кустовой площадки;
 - применение труб стальных электросварных прямошовных термообработанных повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;
 - применение труб бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных с повышенной коррозионной стойкостью, хладостойкостью, эксплуатационной надежностью;

- фасонные детали запроектированы из марок стали, обладающих повышенной коррозионной стойкостью и соответствующих маркам стали труб, принятых в проекте;

- во избежание замерзания надземных трубопроводов предусматривается их электрообогрев с последующей теплоизоляцией на площадке куста скважин;

- увеличение толщины стенки труб по сравнению с расчетной;

- 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 ВЛ 6кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторы типа ПС 70Е и стандартной линейной арматурой;

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

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов;

- возмещение ущерба животному миру.

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 № 333-п;

- в случае обнаружения редких видов животных и растений в районе расположения объекта предоставить информацию в Департамент природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры в соответствии с п.3.4 раздела 3 Положения о Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- запрет на их хозяйственное использование;

- охрану животных от истребления, гибели;

- полный запрет охоты на редкие виды.

по предупреждению аварийных ситуаций:

- автоматизация технологических процессов;

- применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;

- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

1.9 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

В целях обеспечения защиты, основных производственных фондов снижения возможных потерь и разрушений в чрезвычайных условиях проектом планировки предусматривается:

- внедрение технологических процессов и конструкций, обеспечивающих снижение образования аварийных ситуаций и защиту оборудования, аппаратуры и приборов в чрезвычайных условиях;

- разработка и строгое соблюдение графиков и инструкций по безаварийной остановке производства в случае внезапного отключения или прекращения подачи электроэнергии;

- планирование действий руководящего, командно-начальствующего состава, штаба, служб и формирований гражданской обороны по защите рабочих и служащих предприятий;

- обучение персонала выполнению работ по ликвидации аварий;

- обеспечение всех рабочих и служащих средствами индивидуальной защиты, их хранение и поддержание в готовности;

- организация и поддержание в постоянной готовности системы оповещения рабочих и служащих об опасности, порядок доведения до них установленных сигналов оповещения;

Выделены следующие меры, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- в случае разлива нефтепродуктов данный участок посыпается песком и убирается;

- принятие мер при возникновении пожара по ликвидации очага пожара или ограничению его распространения при помощи первичных средств пожаротушения;

- разбрасывание реагирующих веществ на небольших площадках и в начале пожара при помощи покрытия горячей поверхности кошмой, брезентом или засыпка слоем негорючих веществ (песок, земля);

- тушение при помощи огнегасящих веществ – воды и механической пены передвижными средствами.

Для обеспечения взрывопожаробезопасности предусмотрены следующие решения:

Категории взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках, категории и группы взрывоопасных смесей приняты по СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;

- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении на всех участках, согласно категориям по ПУЭ;

- соблюдение требований, норм и правил по взрывопожаробезопасности;

- применение молниезащиты сооружений, защита оборудования и трубопроводов от вторичных проявлений молнии;

- наличие датчиков-извещателей;

- осуществление обогрева аппаратов и трубопроводов;

- применение переносных исправных электросветильников во взрывозащищенном исполнении;

- исполнение освещения во взрывобезопасном исполнении;

- использование искробезопасного инструмента при выполнении ремонтных работ;

- предупреждение использования открытого огня;

- наличие первичных средств пожаротушения на площадке: песок, кошма, огнетушители, пожарный инвентарь (лопаты, носилки).