



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 15.02.2023
г. Ханты-Мансийск

№ 22-н

Об утверждении проекта
планировки территории для
размещения объекта: «Обустройство
Приразломного месторождения.
Куст скважин № 504»

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» в лице ООО «РН-Юганскнефтегаз», от 27.01.2023 №03/06-03-0805 (№03-Вх-210 от 09.02.2023) приказываю:

1. Утвердить документацию по планировке территории для размещения объекта «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504» согласно Приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры.

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.

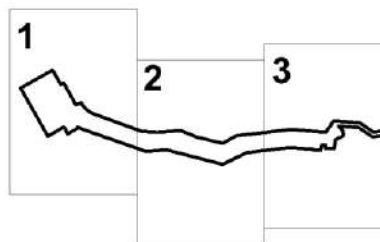
Заместитель главы
Ханты-Мансийского района,
директор департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ



Р.Ш. Речапов

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть

86:02:0808002



Экспликация линейных объектов

номер	Наименование
1	Кустовая площадка №504
2	Автомобильная дорога к кустовой площадке №504
3	Нефтегазосборные сети куст №504-т.вр.куст №504
4	Высоконапорный водовод т.вр. куст №504 - куст №504
5	Площадки узлов задвижек на НГС и ВВ
6	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №504 с ВОЛС
7	Переустройство ВЛ 6 кВ
8	Мост через протоку б/н на подъезде к кусту скважин №504

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

номер	Наименование
1	Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504

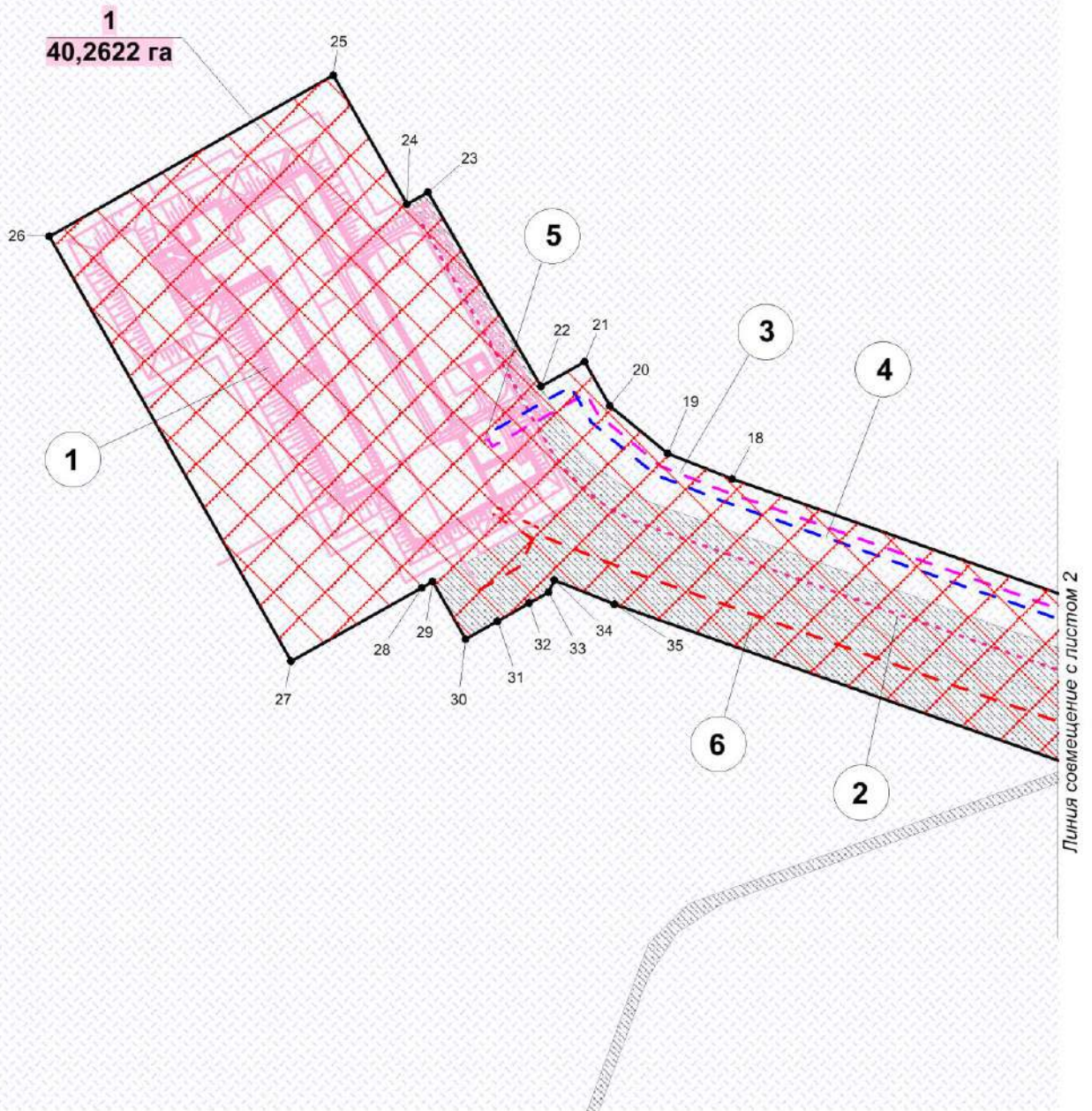
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	граница территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		оси проектируемых ВЛ
	номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси кабельных эстакад
	номер линейного объекта		границы проектируемых площадок
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых водоводов
	границы зон с особыми условиями использования территории - историко-культурное наследие		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
	границы зон с особыми условиями использования территории - территории традиционного природопользования		оси проектируемых подъездов
	земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости		границы проектируемого моста
	земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра		оси существующих ВЛ
	номер зоны планируемого размещения объектов		оси существующих водоводов
	площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		оси существующих нефтегазосборных сетей
			оси существующих подъездов и автодорог
			граница кадастрового деления

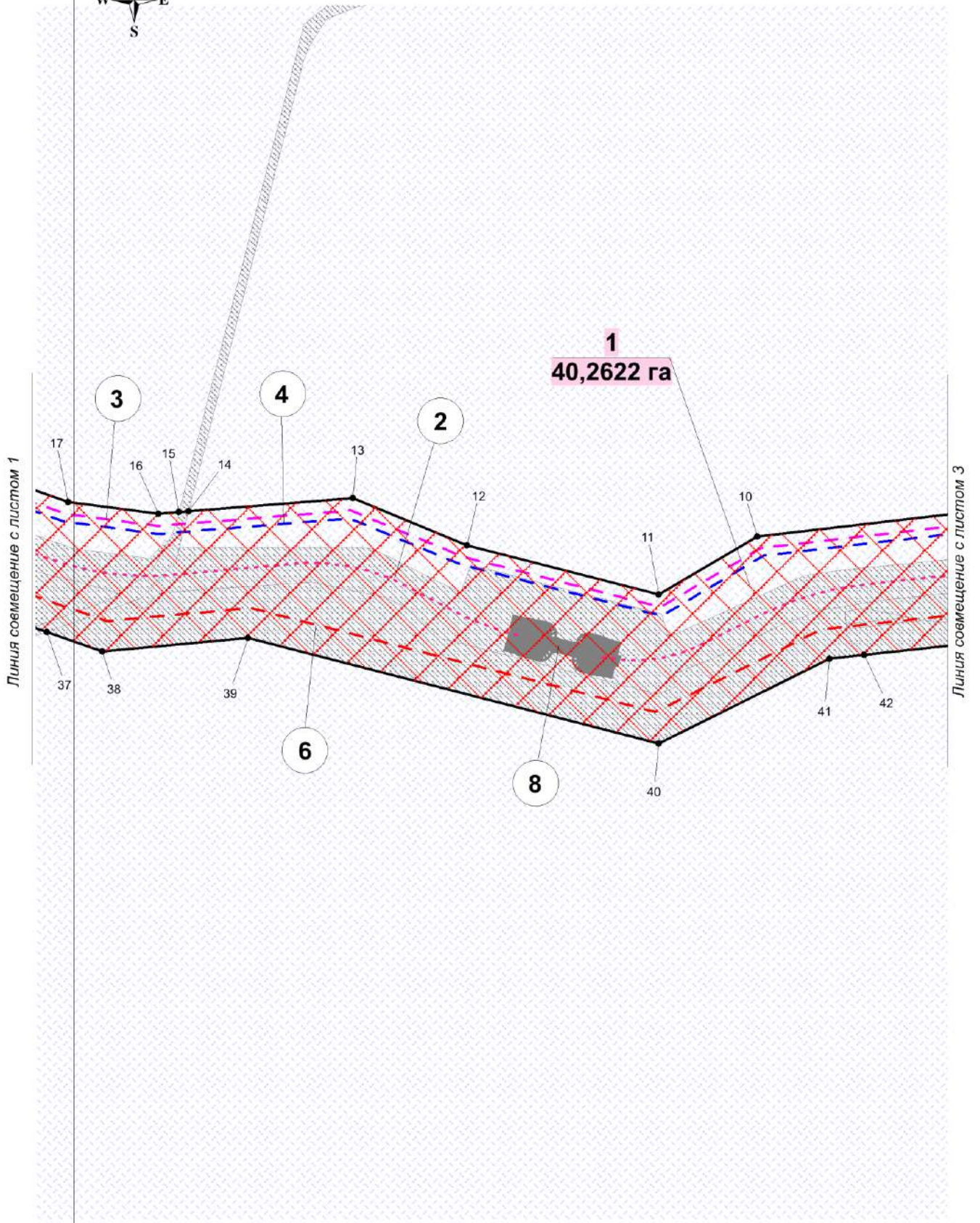
Чертеж красных линий

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



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

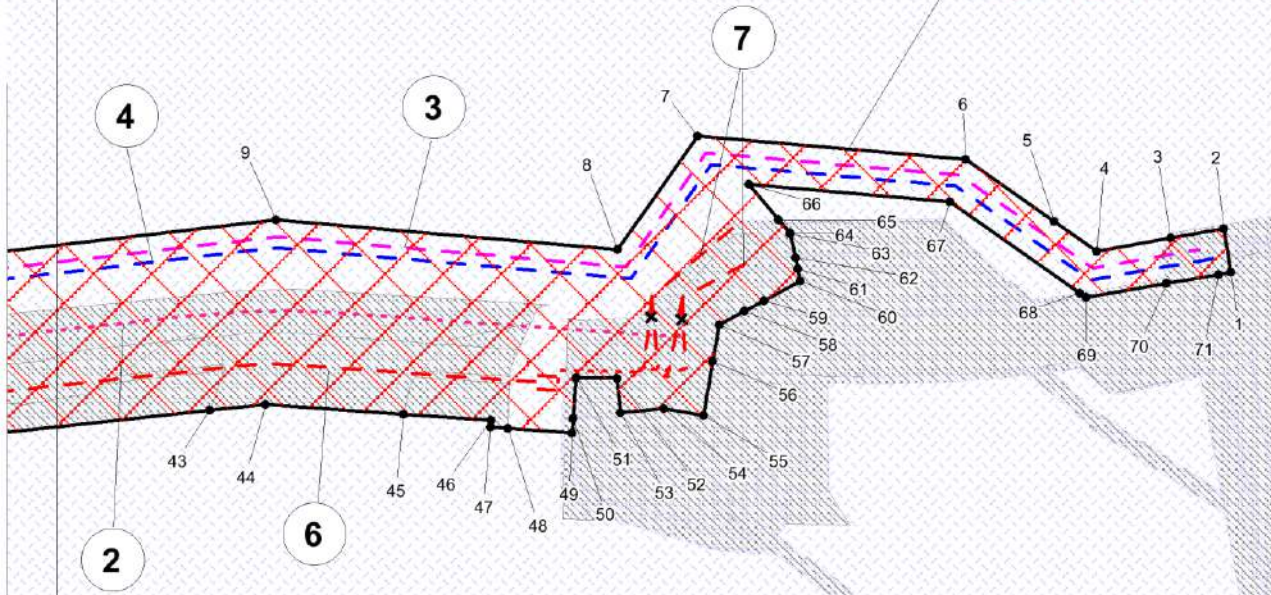


Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000



1
40,2622 га

Линия совмещение с листом 2



**Положение о размещении линейного объекта
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №2060У
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 «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

- Кустовая площадка №504;
- Автомобильная дорога к кустовой площадке №504;
- Нефтегазосборные сети куст №504 – т. вр. куст №504;
- Высоконапорный водовод т.вр. куст №504-куст №504;
- Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях и высоконапорных водоводах;
- ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №504 с ВОЛС.

Таблица 1

Характеристики проектируемых объектов

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети, в том числе:	Протяженность – 2447 м
Нефтегазосборные сети куст № 504 – т. вр. куст № 504	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин № 504 до точки подключения на существующую задвижку на узле задвижек №2
	Диаметр и толщина трубопровода – 114х6 мм
	Протяженность трубопровода – 2447 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (макс.) – 4,0 МПа
	Узлы задвижек №№29, 2
Высоконапорные водоводы,	Протяженность – 2460 м

Наименование объекта	Характеристика
в том числе:	
Высоконапорный водовод т. вр. куст №504-куст №504	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от сущ. узла задвижек №10 (т.вр.куст №504) до верхнего отвода совместного узла задвижек №29 со стороны кустовой площадки №504
	Диаметр трубопровода – 114x12 мм
	Протяженность трубопровода - 2460 м
	Транспортируемая среда - очищенная пластовая и сеноманская вода
	Рабочее давление – 22,5 МПа
	Узлы задвижек №№ 10, 29 (совместный)
ВЛ 6 кВ, в том числе:	Протяженность – 1900 м
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №504	Двухцепная ВЛ 6 кВ от ПС 35/6 кВ в районе куста скважин 513.1. Протяженность трассы - 1900 м
ВОЛС на кустовую площадку №504	Протяженность - 2200 м
Подъездные дороги, в том числе:	Общей протяженностью – 2151,1 м
Автомобильная дорога к кустовой площадке №504	Категория – IV-в
	Протяженность – 2151,1 м

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемой кустовой площадки №504 Приразломного месторождения до подключения в существующие нефтегазосборные сети по ранее выполненному проекту (ш.1980614/0895). Далее продукция скважин транспортируется на ЦППН-6 Приразломного месторождения.

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

В хозяйственном отношении объект расположен на землях Самаровского территориального отдела-лесничества Ханты-Мансийского участкового лесничества Пойменного урочища, а так же на землях промышленности и запаса Ханты-Мансийского рай-она .

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

146 км на юго-восток от проектируемого куста (расстояние измерено по федеральным дорогам, внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Ближайший крупный населенный пункт с. Лемпино, расположен в 49 км юго-восточнее относительно района изысканий (расстояние измерено по федеральным дорогам, внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Транспортная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения. Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги г.Тюмень - г. Ханты-Мансийск, съезд с которой расположен в 26 км на юго-запад от района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам, дорогам общего пользования).

Участок проектируемого строительства расположен в центральной части Западно - Сибирской равнины.

В геоморфологическом отношении проектируемые объекты расположены в пределах поймы р. Обь. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются от 23 до 30 м. Территория месторождения почти полностью покрыта болотами. Болота, в основном, открытые, верховые, покрыты угнетенной сосной или мелким кустарником. Участки работ находятся на суходольном участке.

Гидрография района изысканий представлена рекой Обь, протоками Большая Салымская, Большая Юганская и Лаутанская, протокой и ручьем без названия, а так же малыми протоками.

Геодезические работы, по требованию заказчика, выполнялись в системе координат МСК-86, Балтийской системе высот.

Продолжительность неблагоприятного периода равна 8 месяцам: с 1 октября по 1 июня.

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

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.

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.

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений по метеостанции Сытомино составляет минус 2,3°C. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 21,5°C, самого теплого июля – 17,9°C. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 35,1°C, абсолютный минимум составляет минус 55,7°C.

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 минус 20°C, среднемесячной температурой воздуха в июле 15°C.

1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа Югры МСК-86.

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения

Точка	X	Y
1	980388.25	2764979.95
2	980420.01	2764974.7
3	980413.19	2764936
4	980403.65	2764882.11
5	980425.21	2764851.28
6	980470.47	2764786.62
7	980487.48	2764591.64
8	980404.53	2764533.59
9	980426.19	2764285.4
10	980379.76	2763883.08
11	980321.42	2763784.37
12	980370.77	2763592.34
13	980418.08	2763477.61
14	980404.85	2763312.74
15	980404.07	2763303.25
16	980402.43	2763282.78
17	980414.24	2763191.99
18	980525.85	2762875.23
19	980546.63	2762822.24

20	980586.02	2762774.28
21	980622.24	2762753.71
22	980601.83	2762717.65
23	980762.37	2762624.81
24	980752.69	2762607.32
25	980858.83	2762546.87
26	980725.91	2762312.76
27	980375.18	2762511.91
28	980435.86	2762619.77
29	980441	2762628.75
30	980393.31	2762655.84
31	980408.14	2762681.94
32	980422.97	2762708.04
33	980432.14	2762724.19
34	980442.11	2762728.67
35	980422.07	2762778.25
36	980288.58	2763157.11
37	980283.83	2763170.57
38	980264.21	2763226.28
39	980277.67	2763372.5
40	980171.81	2763784.26
41	980257.07	2763955.85
42	980260.82	2763990.54
43	980287.58	2764236.95
44	980291.99	2764277.57
45	980284.89	2764378.2
46	980280.42	2764441.45
47	980275.55	2764441.1
48	980274.56	2764454.07
49	980270.99	2764500.57
50	980281.88	2764501.41
51	980311.37	2764503.7
52	980310.8	2764533.44
53	980285.95	2764535.69
54	980288.79	2764567.26
55	980283.81	2764595.84
56	980323.25	2764602.72
57	980349.95	2764607.37
58	980359.73	2764625.48
59	980367.59	2764640.06
60	980381.87	2764666.48
61	980390.92	2764664.58
62	980398.89	2764662.92
63	980416.24	2764659.25
64	980416.39	2764659.22
65	980426.2	2764650.92
66	980452.07	2764629.02
67	980439.32	2764775.29

68	980372.97	2764870.05
69	980369.78	2764874.63
70	980380	2764932.95
71	980386.67	2764970.99

1.4 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.

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

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

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 40,2622 га. Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

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

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

Безопасность проектируемых объектов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих объектов капитального

строительства при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность объектов 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 Приразломного месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

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

1.7 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 Заклчению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 22-4258 от 15.08.2022 г. на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-2231 от 30.01.2023 г. проектируемый объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре.

1.8 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 дым-ность и токсичность выбросов в соответствии с действующим законодательством;

- не допускаются к работе неисправные технические средства, способные вызвать за-горание;

- запрещается захламление территории отходами;

- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т.п.;

- соблюдение требований к накоплению и транспортировке отходов;

- с целью уменьшения отрицательного воздействия строительства на окружающую среду, применяется укрупнение и повышение технологической готовности конструкций и ма-териалов;

- снятие и перемещение почвенного слоя почвы в места временного складирования и хранения. Снятие, транспортировка, хранение и восстановление почвенного слоя должно проводиться так, чтобы исключить снижение его качественных показателей, а также его количественных потерь;

- при строительстве опор линий ВЛ почвенно-растительный слой не снимается;

- 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 проектиру-емых объектов.

За нарушение окружающей среды несут персональную дисциплинарную, администра-тивную, материальную и уголовную ответственность производители работ и лица, непосред-ственно нанесшие урон окружающей среде.

При неукоснительном соблюдении природоохранных мероприятий и рекомендаций от-носительно 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 осно-ве 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 мон-тажа;

- 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 кустов скважин и площадок накопления отходов бурения;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

- технический этап рекультивации;

- биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- применение для строительства нефтегазосборные сетей труб стальные хладостойкого исполнения, прямошовные, класса прочности К48 с заводским наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов. Фасонные части трубопроводов приняты, с заводским наружным покрытием усиленного типа;

- применение для строительства высоконапорных трубопроводов труб стальных бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных коррозионностойких с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа. Фасонные части и трубопроводы приняты из коррозионностойкой стали с заводским наружным покрытием усиленного типа на основе полиуретана.

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

- устройство обвалования по периметру кустового основания;

- гидроизоляцию площадок накопления отходов бурения посредством водонепроницаемой прослойки из полиэтиленовой пленки марки В и нанесением по верху глинистого грунта толщиной не менее 5 см;

- сброс газа с предохранительного клапана и дренаж измерительной установки предусматривается в дренажную емкость;

- обращение с отходами осуществляется на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по обращению с отходами.

по охране поверхностных и подземных вод:

- для возможности отключения проектируемого куста скважин от общей нефтегазо-сборной сети трубопроводов месторождения установлена запорная арматура на нефтегазо-сборных сетях (выход с измерительной установки), имеющая дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;

- применение для строительства нефтегазосборных сетей труб стальные хладостойкого исполнения, прямошовные, класса прочности К48 с заводским наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов. Фасонные части трубопроводов приняты, с заводским наружным покрытием усиленного типа;

- применение для строительства высоконапорных трубопроводов труб стальных бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных коррозионностойких с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа. Фасонные части и трубопроводы приняты из коррозионностойкой стали с заводским наружным покрытием усиленного типа на основе полиуретана.

- надземные участки выкидных трубопроводов и высоконапорных водоводов выполнены в теплоизоляции;

- 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;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на растительный береговой покров;

- 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 6 кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторы типа ПС 70Е и немагнитной спиральной 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.

Также проектом предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период;

- строгий контроль исправности техники;

- размещение мест стоянки, ремонта, заправки техники, складов ГСМ вне водоохран-ных зон и прибрежно защитных полос водных объектов;

- передвижение техники только в пределах отведенных и специально оборудованных проездов;

- производственный экологический контроль;

- рекультивация нарушенных земель;

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

- закрепление оси трассы на каждой стороне водоема;

- возмещение ущерба рыбным ресурсам;

- исключение работ в водных объектах в период нереста, развития икры и личинок рыб.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений выявлено, что 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 произ-растания в соответствии с абзацем 2 п.1.10 Порядка ведения Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

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

- запрет на их хозяйственное использование;

- охрану животных от истребления, гибели;
 - полный запрет охоты на редкие виды.
- по предупреждению аварийных ситуаций:
- автоматизация технологических процессов;
 - применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;
 - 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

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте включают в себя мероприятия по предотвращению разгерметизации оборудования и трубопроводов, мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ, мероприятия по взрывопожаробезопасности.

Для предотвращения разгерметизации оборудования, 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.

Куст скважин

В пределах кустовой площадки прокладка выкидных и нефтесборных коллекторов в подземном исполнении. Прокладка высоконапорных водоводов подземно и надземно на эстакаде вдоль ряда скважин.

Технологические трубопроводы (выкидные трубопроводы, трубопроводы отработки на нефть, нефтегазосборный коллектор, высоконапорный водовод) прокладываются с уклоном не менее 0,003, для обеспечения их опорожнения при остановке.

Трубопровод дренажа и трубопровод сброса с предохранительных клапанов от измерительной установки прокладываются подземно с уклоном не менее 0,003 в сторону дренажной емкости. Глубина заложения не менее 0,6 м от поверхности земли до верхней образующей трубы.

Расстояние между трубопроводами в свету равно 0,4 м.

Пересечения с автодорогами выполнены подземно в защитных футлярах из трубы, концы которой отстоят от проезжей части не менее чем на 2 м; расстояние от верхней образующей защитной трубы до полотна автодороги – не менее 0,5 м. Торцы защитного футляра закрыты манжетами герметизирующими резинотканевыми.

Согласно таблицы 12.3 ГОСТ 32569-2013 визуальный контроль сварных соединений трубопроводов принять 100 %, контроль радиографическим методом в процентах от общего числа сваренных соединений:

- трубопроводы I категории – 20 %;
- трубопроводы II категории – 10 %.

При сварке разнородных сталей принят 100% контроль сварных стыков радиографическим методом.

Гидравлическое испытание трубопроводов.

Трубопроводы помимо обычных испытаний на прочность и плотность, должны подвергаться дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания. Дополнительное испытание на герметичность производится давлением, равным рабочему.

Подземные участки трубопроводов покрываются изоляцией усиленного типа.

Нефтегазосборные сети

С целью повышения надежности работы и увеличения срока службы трубопроводов проектом предусмотрено:

- нефтегазосборные сети приняты из труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных с заводским наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;
- фасонные части трубопроводов приняты из стали с заводским наружным покрытием усиленного типа и внутренним изоляционным 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 верха трубопровода: на непахотных землях вне постоянных проездов – не менее 0,8 м до верхней образующей трубопровода; на болотистой местности при отсутствии проезда автотранспорта – не менее 0,6 м до верхней образующей трубопровода (или до верха балластирующей конструкции); в пучинистых грунтах – ниже глубины промерзания;

- прокладка трубопроводов на переходах через промышленные автодороги выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 п.10.3;

- контроль сварных соединений трубопроводов принят 100 % визуальным методом и 100 % радиографическим методом и 100% дублирующим методом сварных соединений врезок в существующий трубопровод, ввариваемых вставок, захлестов и швов приварки арматуры, на участках трубопроводов всех категорий и назначений;

- проверку на герметичность произвести после испытания на прочность при снижении давления до проектного рабочего;

- 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, кабелей, в охранной зоне узлов задвижек.

На этапе строительного-монтажных работ подрядной организацией проводится инспекция методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа).

Высоконапорные водоводы

Для строительства высоконапорных трубопроводов в проекте предусмотрены трубы стальные бесшовные горячедеформированные нефтегазопроводные коррозионностойкие с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа.

Фасонные части и трубопроводы приняты из коррозионностойкой стали с заводским наружным покрытием усиленного типа на основе полиуретана.

Труба и детали трубопровода приняты с улучшенными характеристиками по прочности и коррозионной стойкости.

Трубы должны быть испытаны на заводе-изготовителе пробным гидравлическим давлением и иметь указание в сертификате о величине пробного давления.

Контроль сварных соединений высоконапорных водоводов принят в объеме 100 % радиографическим методом.

Прокладка трубопроводов принята подземная.

Прокладка трубопроводов на переходах через автодороги выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ 55990-2014 п. 10.3.2.

Проектируемые трубопроводы под автодорогами и автозимниками прокладываются в защитных кожухах с герметизацией концов электрическими манжетами. Трубопроводы в пределах протаскивания в защитный кожух оснащаются футеровочными кольцами - спейсерами.

Концы футляра выводятся на 5 м от бровки земляного полотна автомобильной дороги, но не менее 2 м от подошвы насыпи.

Проектируемые трубопроводы под автодорогами и автозимниками прокладываются в защитных кожухах с герметизацией концов

диэлектрическими манжетами. Трубопроводы в пределах протаскивания в защитный кожух оснащаются футеровочными кольцами - спейсерами.

Пересечения трубопроводов с автодорогами с грунтовым покрытием выполняются в трубе-кожухе открытым способом с устройством временного объезда.

Кустовая площадка

К решениям, направленным на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ относится следующее:

- для защиты окружающей территории в случае аварийного выброса нефтесодержащей жидкости предусмотрено обвалование площадок по всему периметру высотой 1 м и шириной поверху 0,5 м. Заложение откосов площадок принято – 1:1,5;

- для обеспечения стабильности основания под проектируемыми площадками, обеспечения несущей способности насыпи, проектом предусматривается отсыпка отведенной под них территории привозным песком;

- установка секущей задвижки в начале нефтегазосборных трубопроводов за границей кустовой площадки;

- сброс газа с предохранительного клапана и дренаж измерительной установки предусматривается в дренажную емкость;

- сбор дренажа при опорожнении сепаратора измерительной установки на период ремонта и сброса с предохранительных клапанов предусмотрен в дренажные емкости;

- оборудование дренажных емкостей вентиляционными трубами с огневым предохранителем.

Нефтегазосборные сети

Проектом предусмотрено:

- запорная арматура в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающем установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию;

- исключение монтажа трубных секций с продольным швом по нижней образующей;

- на трубопроводе до и после задвижек установлены манометры для контроля давления в трубопроводе;

- от оси крайнего трубопровода в пределах 3 м периодическое расчищение от поросли и содержание в надлежащем противопожарном состоянии;

- проектируемые трубопроводы под автодорогами и автотрассами прокладываются в защитных кожухах с герметизацией концов диэлектрическими манжетами. Трубопроводы в пределах протаскивания в защитный кожух оснащаются футеровочными кольцами - спейсерами;

- в процессе эксплуатации ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трубопроводов: обзорные наблюдения, регулярный осмотр трасс, авиационное патрулирование с использованием вертолетов.

Узлы задвижек

Проектом предусмотрено для обеспечения стабильности основания площадок узлов задвижек и обеспечения несущей способности насыпи, отсыпка привозным песком.

К мероприятиям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся следующие проектные решения:

- группирование объектов по функциональному назначению с учетом и категории по пожарной опасности;
- контроль и сигнализация загазованности в технологическом блочном оборудовании;
- молниезащита и защита от статического электричества;
- система пожарной сигнализации;
- средства пожаротушения;
- обеспечение возможности подъезда пожарных автомобилей к объектам.

На въездах на куст скважин предусмотрены площадки размером 20 на 20 м для размещения пожарной техники.

К узлам задвижек предусмотрены постоянные подъезды.

В пределах площадок, на входах в блочное оборудование электрические проводки выполняются в защитных стальных трубах. Для взрывоопасных установок применяются кабели и провода с медными жилами.

Пожаротушение на кусте скважин предусмотрено передвижными и первичными средствами.

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 «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №504», 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.

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

Проектируемые трубопроводы при пересечении с существующими промышленными трубопроводами, промышленными автодорогами проложены под существующими в защитном футляре.

На проектируемых объектах отсутствуют постоянные рабочие места. Все объекты эксплуатируются без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

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

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

Мероприятия против подтопления территории строительства
Кустовая площадка

Проектом предусмотрена сплошная система организации рельефа. Вертикальная планировка проектируемых площадок выполняется с открытой системой водоотвода таким образом, чтобы обеспечить отвод поверхностных вод из зоны проектируемых сооружений и скважин.

С целью предотвращения воздействия неблагоприятных факторов основным проектным решением по инженерной подготовке куста скважин № 504 принят принцип повышения отметок существующего рельефа за счет отсыпки оснований привозным песчаным непучинистым грунтом.

Предусмотрено уплотнение всего грунта насыпи. Степень уплотнения рабочего слоя, определяемая величиной коэффициента уплотнения (таблица В. 14 СП 34.13330.2012). Обеспечение требуемой степени уплотнения, возвышение бровки над уровнем грунтовых и поверхностных вод исключает возникновение недопустимых деформаций земляного полотна в результате воздействия погодно-климатических факторов.

Узлы задвижек

Отсыпка площадки под проектируемый узел задвижек №29 производится на стадии инженерной подготовки площадки куста скважин №504.

Мероприятия против сил морозного пучения

В проекте предусмотрены мероприятия против сил морозного пучения:

- обратная засыпка котлована под емкость на глубину промерзания производится непучинистым песком;

- обмазка верхней части железобетонных свай опор ВЛ кремнийорганической эмалью в два слоя на 200 мм над уровнем земли и соприкасающуюся с грунтом на высоту равную глубине промерзания-оттаивания грунта; бурение скважин диаметром 500 мм на глубину промерзания-оттаивания грунта для защиты покрытия от повреждений при забивке в верхней зоне грунта; заполнение пазух после забивки свай немерзлым грунтом с тщательным послойным уплотнением.

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 засыпаются цементно-песчаным составом в соотношении 1:8 на 250 мм выше уровня земли.

Способ погружения свай – забивной.

В случае невозможности прямой забивки железобетонных свай проектом предусмотрено погружение свай в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром 200 мм с заглублением концов свай не менее 1,0 м ниже забоя скважины.

Сварку выполняется электродами типа Э46А (для углеродистой стали), Э50А (для низколегированной стали). Высота сварных швов приняты по наименьшей толщине свариваемых элементов, длину – по периметру касания.

Подготовка конструкций, защита и покрытие ЛКМ производится согласно указаниям СП 28.13330.2017 и "Рекомендации по применению кремнийорганических соединений в борьбе с морозным выпучиванием фундаментов".

Производство работ ведется согласно указаниям СП 45.13330.2017, СП 70.13330.2012; СП 72.13330.2016; СНиП 12-04-2002 часть 2; МДС 53-1.2001; СП 53-101-98, Правил противопожарного режима в Российской Федерации.

Для производства работ при отрицательной температуре применяются указания СП 70.13330.2012.

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

Защита от коррозии и атмосферного воздействия

Куст скважин

Для защиты подземных трубопроводов дренажа, трубопровод сброса с предохранительных клапанов от наружной коррозии предусматривается антикоррозионное покрытие усиленного типа согласно ГОСТ Р 51164-98.

Для подземных трубопроводов:

- грунтовка полимерная – 1 слой;
- изоляционная лента усиленного типа – 2 слоя;
- наружная обертка – 1 слой.

Для надземных трубопроводов выполняется покрытие лакокрасочными материалами. Система покрытия должна соответствовать категории коррозионной активности С2.7 (приложение 2, таблица 17, срок службы 20 лет) Типовым требованиям Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П4-06.01 ТТР-0002 версия 3.00.

Наружная антикоррозионная изоляция, применяемая в проекте, должны соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах» № П1-01.04 М-0041 версия 2.00.

Нефтегазосборные сети

Защита трубопроводов от подземной коррозии осуществляется антикоррозионной изоляцией в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ Р 51164-98, ВСН 008-88.

Трубы с наружным защитным и внутренним покрытием соответствуют нормативной документации, согласованной в установленном порядке.

Для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб нефтегазопроводных с заводским наружным покрытием (согласно ГОСТ Р 51164-98) и внут-ренним изоляционным покрытием.

Наружное и внутреннее покрытие наносится на стальные трубы в заводских условиях.

Защитная наружная изоляция представляет собой полиэтиленовое покрытие, что соответствует конструкции №1 ГОСТ Р 51164-98. Общая толщина покрытия для труб димет-ром 114 мм составляет не менее 2,0 мм.

Для наружной защиты сварных швов применяется комплект термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков.

Для внутренней защиты сварных швов применяются втулки. Для установки защитных втулок, к соединительным деталям с обоих концов привариваются прямые вставки перед нанесением антикоррозионного покрытия.

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) с сохранением видеозаписи.

Прямые вставки длиной 200 мм обеспечивают возможность установки втулок внутренней защиты сварных соединений.

Защитные кожухи покрываются изоляцией по схеме:

- грунтовка полимерная - 1 слой;
- изоляционная лента усиленного типа - 1 слой;
- наружная обертка - 1 слой.

Строительные конструкции

Антикоррозионная защита металлических конструкций предусмотрена в соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г., СП 28.13330.2017 и типовых требований Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения компании», № П4-06.01 ТТР-0002 версия 3.0, утвержденных приказом ПАО «НК «Роснефть» от 31.12.2020 г. № 185. Категория коррозионной активности атмосферы объекта – С2, в соответствии с Приложением 1 № П4-06.01 ТТР-0002.

Антикоррозионная защита металлоконструкций выполнена с применением систем лакокрасочных покрытий, указанных в Приложении 2 № П4-06.01 ТТР-0002. Толщина АКЗ не менее 120 мкм. Срок эксплуатации не менее 15 лет.

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 качестве антикоррозионного покрытия и для уменьшения касательных сил морозного пучения до погружения в грунт предусмотрено покрытие металлических свай – труб не менее 0,20 м над поверхностью земли и на всю длину свай, соприкасающуюся с грунтом,

эпоксидным покрытием в два слоя, стойким к истиранию и механическому воздействию,

общей толщиной не менее 350 мкм), по предварительно подготовленной поверхности.

Дополнительно предусмотрено выполнение в зимний период предварительно пробуренных скважин диаметром равным диаметру забиваемой сваи-трубы на глубину промерзания-оттаивания грунта для защиты покрытия от повреждений при забивке в верхней зоне грунта.

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

Мероприятия по молниезащите

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с СО 153-34.21.122 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций и РД 39-22-113 Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности и Типовыми правилами проектирования Компании «Проектирование систем молниезащиты и заземления» №П4-06.01 ТПП-0018 версия 1.00.

Согласно СО 153-34.21.122-2003 проектируемые объекты относятся ко II уровню защиты от прямых ударов молнии (ПУМ), надежность защиты от ПУМ принята не менее 0,9.

Защита от прямых ударов молнии, ее вторичных проявлений, статического электричества наружных установок предусмотрена путем присоединения корпусов блок-боксов и технологического оборудования к заземляющему устройству.

Молниезащита вентиляционной трубы на технологической емкости и пространства над ними, ограниченного цилиндром высотой 2,5 м и радиусом 5 м, предусмотрена молниеотводом, установленными на прожекторной мачте.

Защита от заноса высокого потенциала по трубопроводам выполнена присоединением их на вводе в сооружение к заземляющему устройству.

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

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

Для заземления автоцистерн с целью отвода зарядов статического электричества при откачке взрывоопасной смеси из дренажной емкости на кустовой площадке предусматривается установка устройств заземления автоцистерн УЗА.

В местах установки передвижной пожарной техники предусматриваются стойки для заземления, к которым с помощью гибкого

проводника присоединяются корпуса автомашин. Места установки стоек обозначаются знаком «Заземление».

Защита от грозových перенапряжений и заземление опор

Для защиты кабельных вставок 6 кВ от грозových перенапряжений предусматривается установка ограничителей перенапряжений опорно-подвесного типа ОПН-П-6/7,2/10/400-УХЛ1, которые устанавливаются на концевых опорах ВЛ 6 кВ.

Заземляющие устройства двухцепных опор ВЛ 6 кВ приняты в соответствии с типовыми решениями №3602-гм. Заземляющие устройства опор ВЛ 35-750 кВ.

Заземление концевых одноцепных опор ВЛ 6 кВ с разъединителями на отходе от ПС 35/6 кВ, подходе к кустовой площадке выполняется замкнутыми горизонтальными контурами вокруг стоек с разъединителями согласно типовой серии 3.407-150. Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20; 35 кВ. В качестве горизонтальных заземлителей принята сталь круглая диаметром 12 мм, прокладка заземлителей выполняется на глубине 0,5 м.

В соответствии с ПУЭ, п.2.5.129, сопротивление заземляющих устройств опор ВЛ 6 кВ с электрооборудованием не должно превышать 10 Ом.

Для остальных опор одноцепных ВЛ 6 кВ металлические сваи в ненаселенной местной-сти полностью обеспечивает необходимое минимальное сопротивление заземления и дополнительных заземляющих устройств не требуется.

Все металлические конструкции кабельных эстакад и оборудования на кустах скважин соединяются непрерывной цепью при помощи сварки или перемычками и присоединяются к контурам заземления концевых опор ВЛ 6 кВ.

Присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляющим конструкциям должно быть выполнено сваркой, а к корпусам оборудования и опор ВЛ - болтовым соединением.

Беспрепятственной эвакуации людей с территории куста скважин обеспечивается проездом по проектируемым внутриплощадочным проездам.

Проезды запроектированы исходя из условия обеспечения возможности подъезда пожарных и аварийных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения, удобства водоотвода.

Подъезды к проектируемым площадкам предусматриваются с проектируемых и существующих автодорог.

Для обслуживания оборудования, расположенного на высоте выше 0,75 м предусмотрены площадки и стремянки, лестницы, в местах прохода людей над трубопроводами, расположенными на высоте 0,25 м и выше от поверхности земли, площадки или пола, предусмотрены переходные мостики, отвечающими требованиям «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Для входа в блоки предусмотрены металлические площадки из прокатных швеллеров по ГОСТ 8240-97 с настилом из просечно-вытяжной стали. Площадки, лестницы, ограждения площадок и ограждения лестниц выполнены из негорючих материалов и в соответствии с требованиями п. 32, 34 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Беспрепятственный ввод и передвижение сил и средств ликвидации последствий аварий к проектируемым объектам, обеспечивается по проектируемой автодороге к кустовой площадке, узлам задвижек. На территории кустовой площадки – по внутриплощадочным проездам.

Подъезды к проектируемым площадкам предусматриваются по проектируемой автодороге.

В проекте предусмотрена как кольцевая схема проездов (площадка куста скважин), так и тупиковая схема проездов с устройством разворотной площадки размером не менее 15x15 м в конце проезда (площадка узла задвижек).

Проезды запроектированы исходя из условия обеспечения возможности подъезда пожарных и ремонтно-эксплуатационных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения, удобства водоотвода.

Геометрические характеристики проездов приняты в соответствии с СП 37.13330.2012, для дорог IV-в категории, табл.7.9, п.7.5.2:

- число полос движения – 1;
- ширина обочин – 1 м;
- ширина проезжей части – 4.5 м.

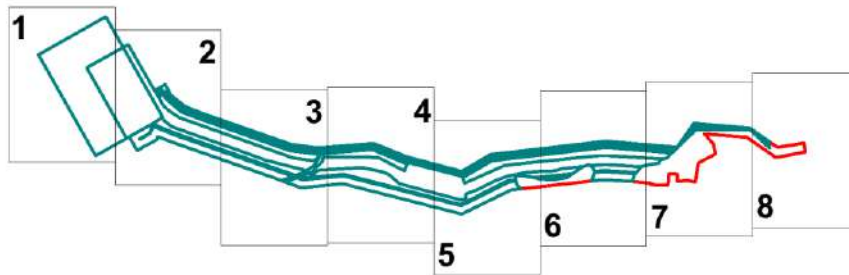
Основная функция проезда вдоль обвалования куста скважин (за скважинами) – противопожарный проезд. Ширина данного проезда составляет 3,5 м, что соответствует требованиям п.8.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям».

На въездах на куст скважин предусмотрены площадки размером 20x20 метров для размещения пожарной техники.

Проект межевания территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
"Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть

Схема размещения объекта на листах

86:02:0808002



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

границы образуемых земельных участков

ЗУ1 условный номер образуемого земельного участка

86:02:0808002 кадастровый квартал

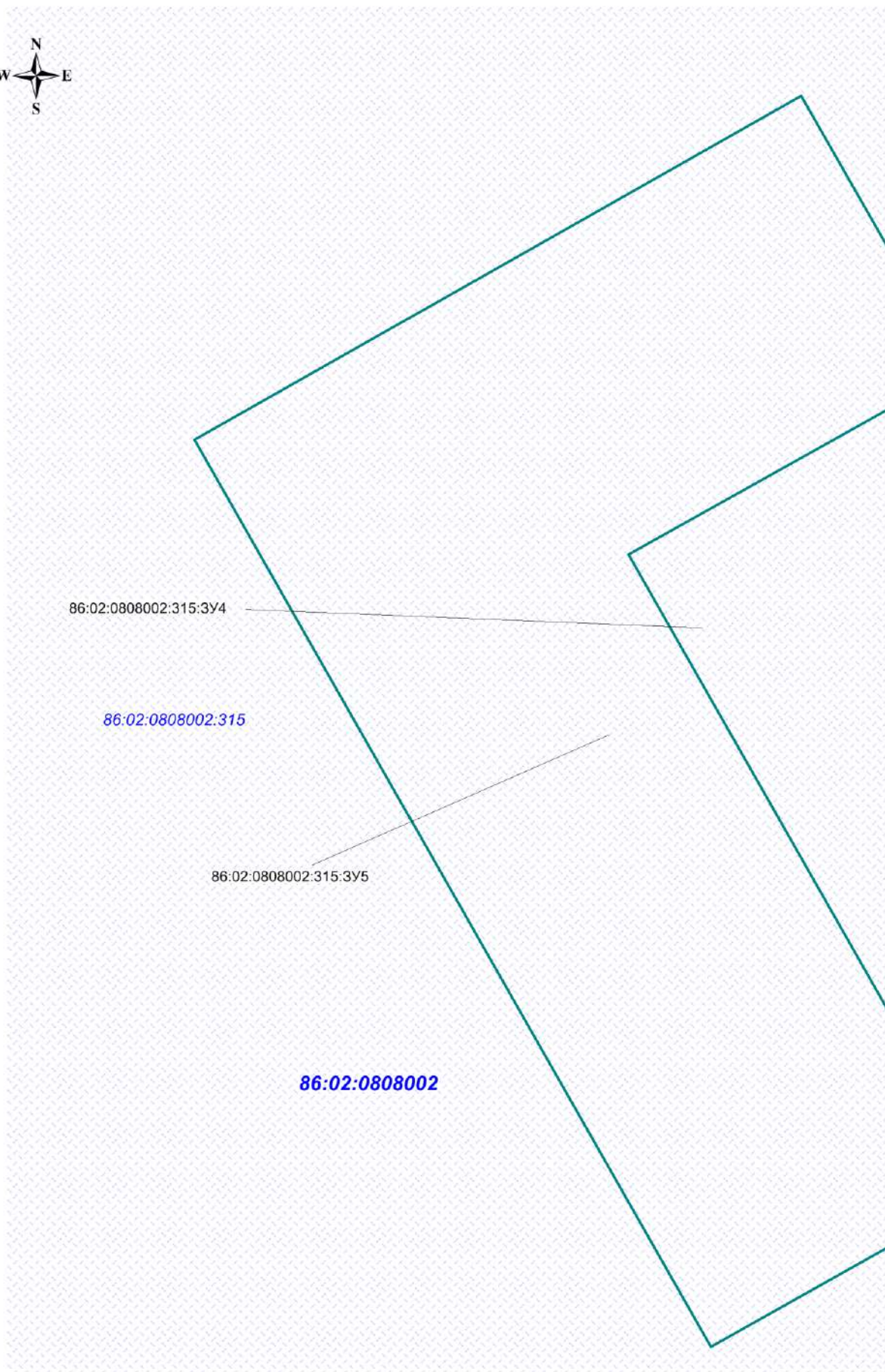
86:02:0808002:315 кадастровые номера земельных участков, стоящие на учете государственного кадастра недвижимости

линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений не формируются

земельные участки, согласно сведениям единого государственного реестра объектов недвижимости

граница кадастрового деления

Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000

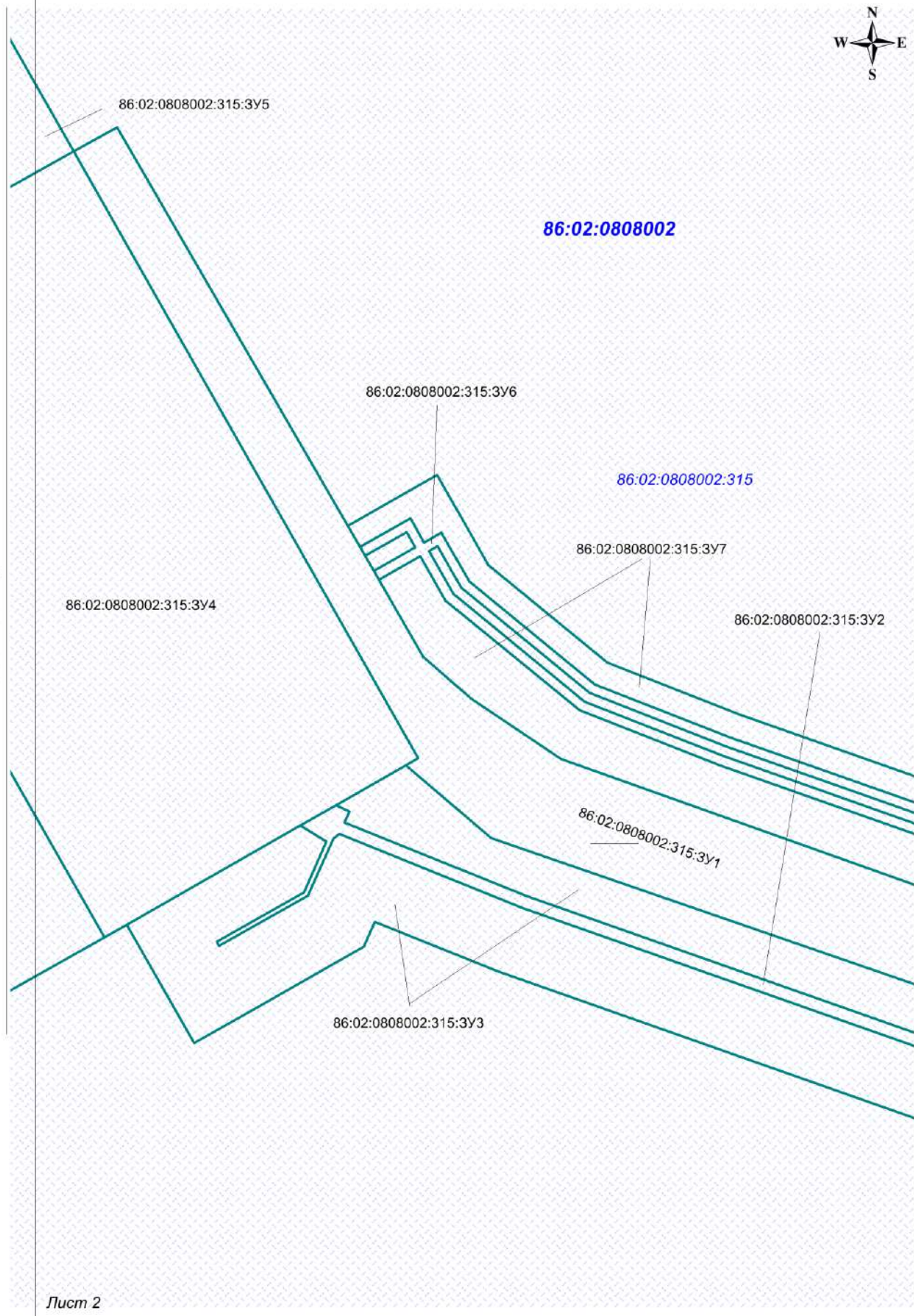


Линия совмещение с листом 2

Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



Линия совмещение с листом 1



Линия совмещение с листом 3

Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



86:02:0808002

86:02:0808002:315

86:02:0808002:315:3У7

86:02:0808002:315:3У6

86:02:0808002:315:3У1

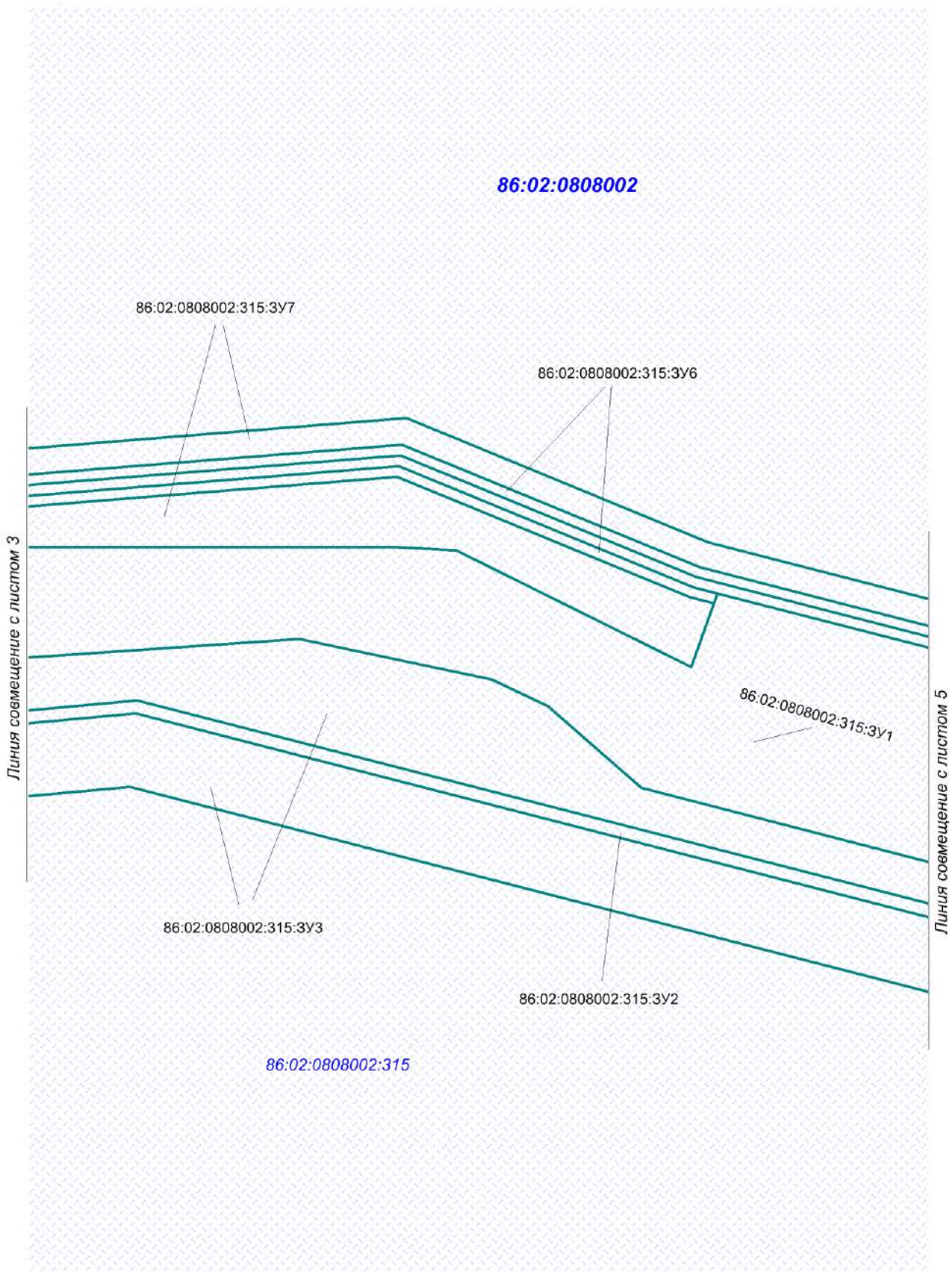
86:02:0808002:315:3У2

86:02:0808002:315:3У3

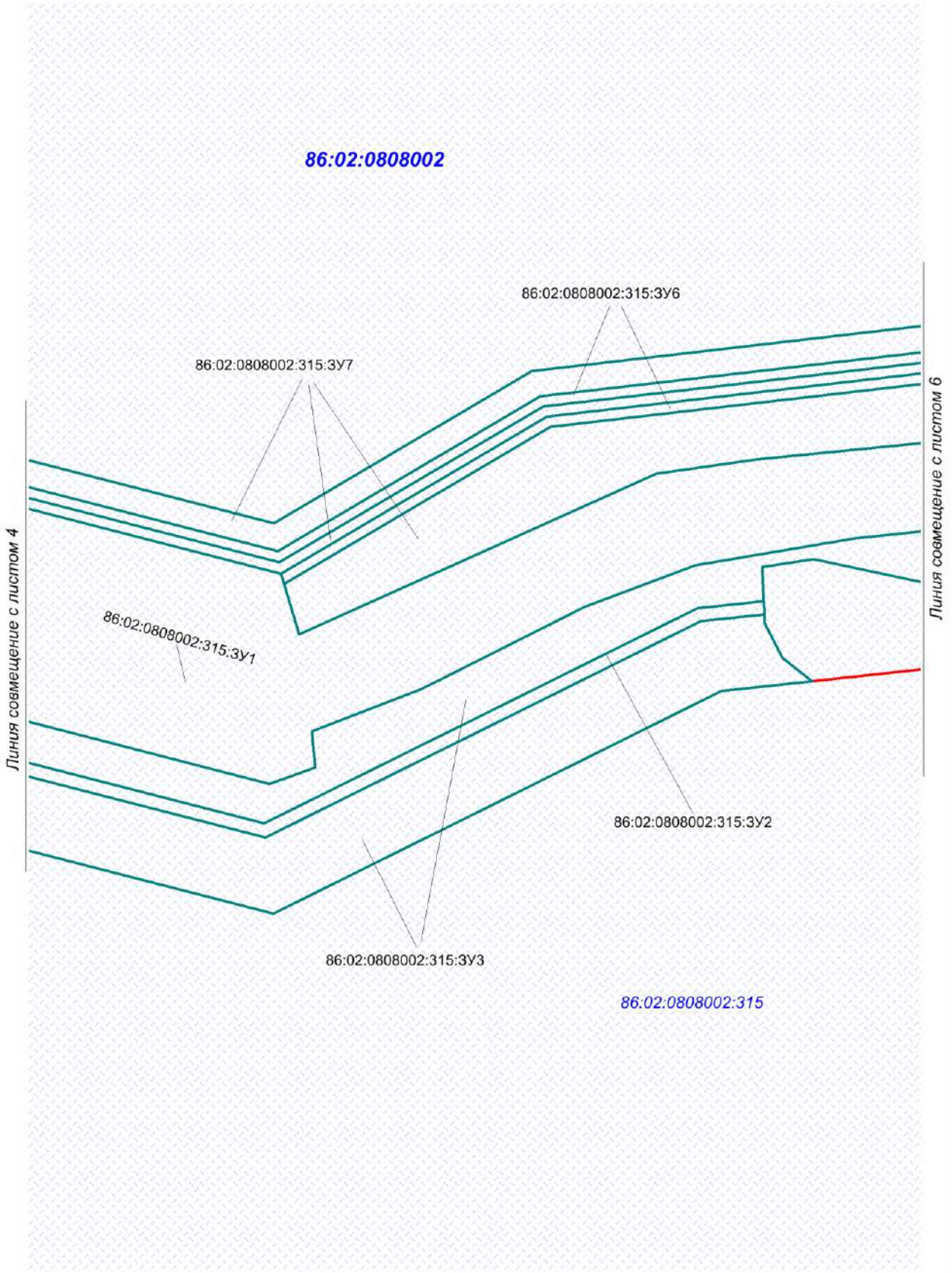
Линия совмещение с листом 2

Линия совмещение с листом 4

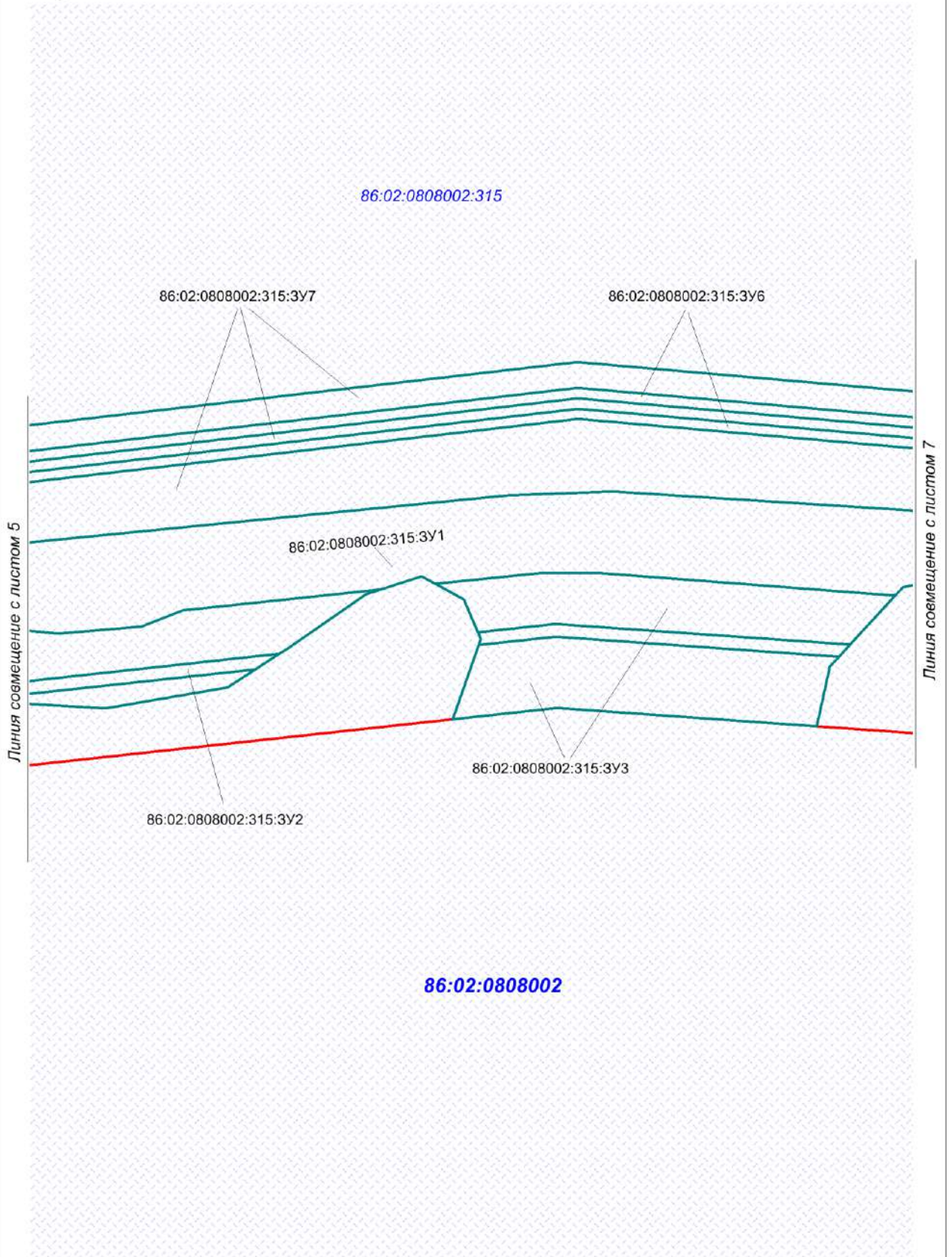
Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



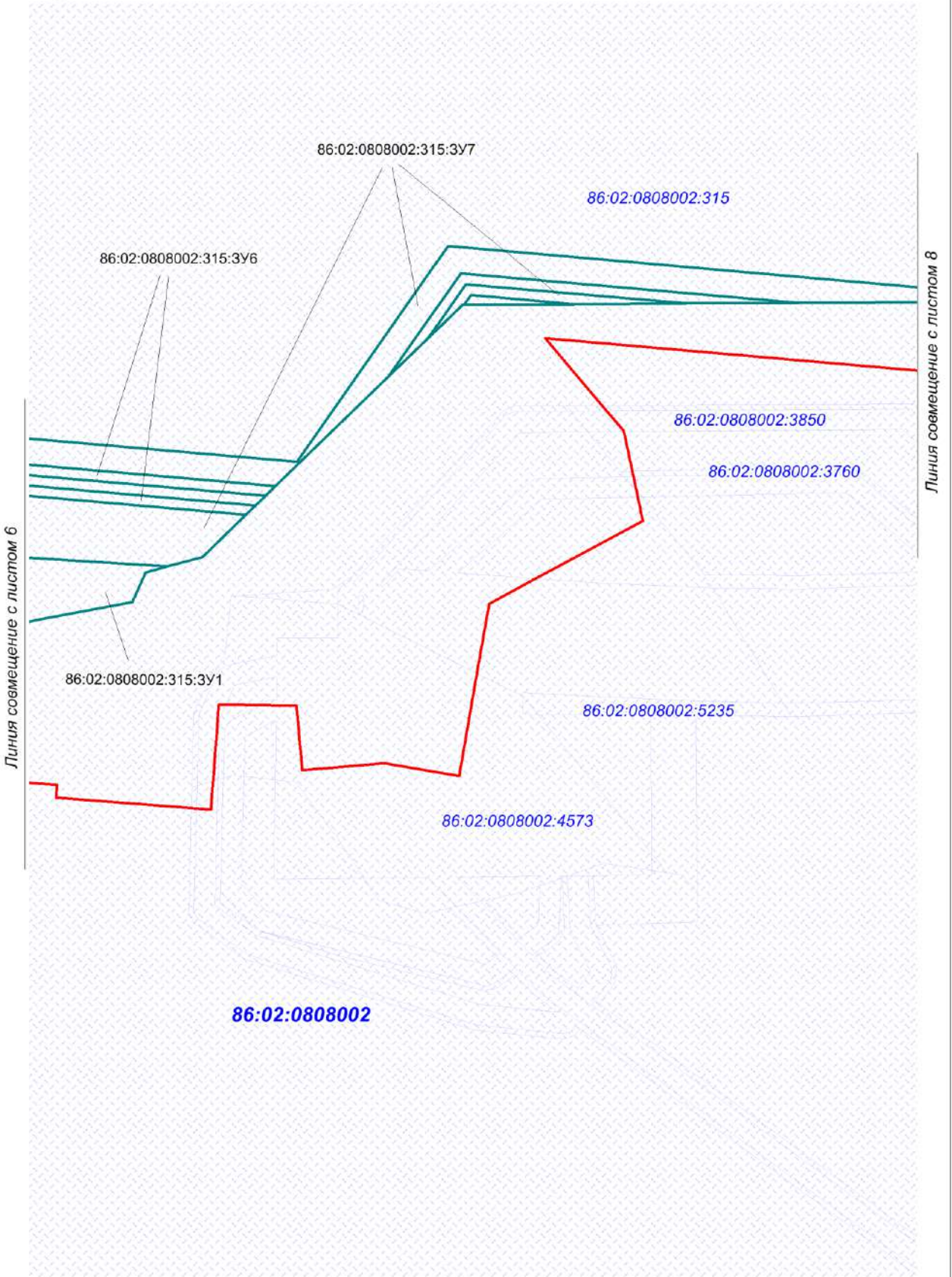
Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



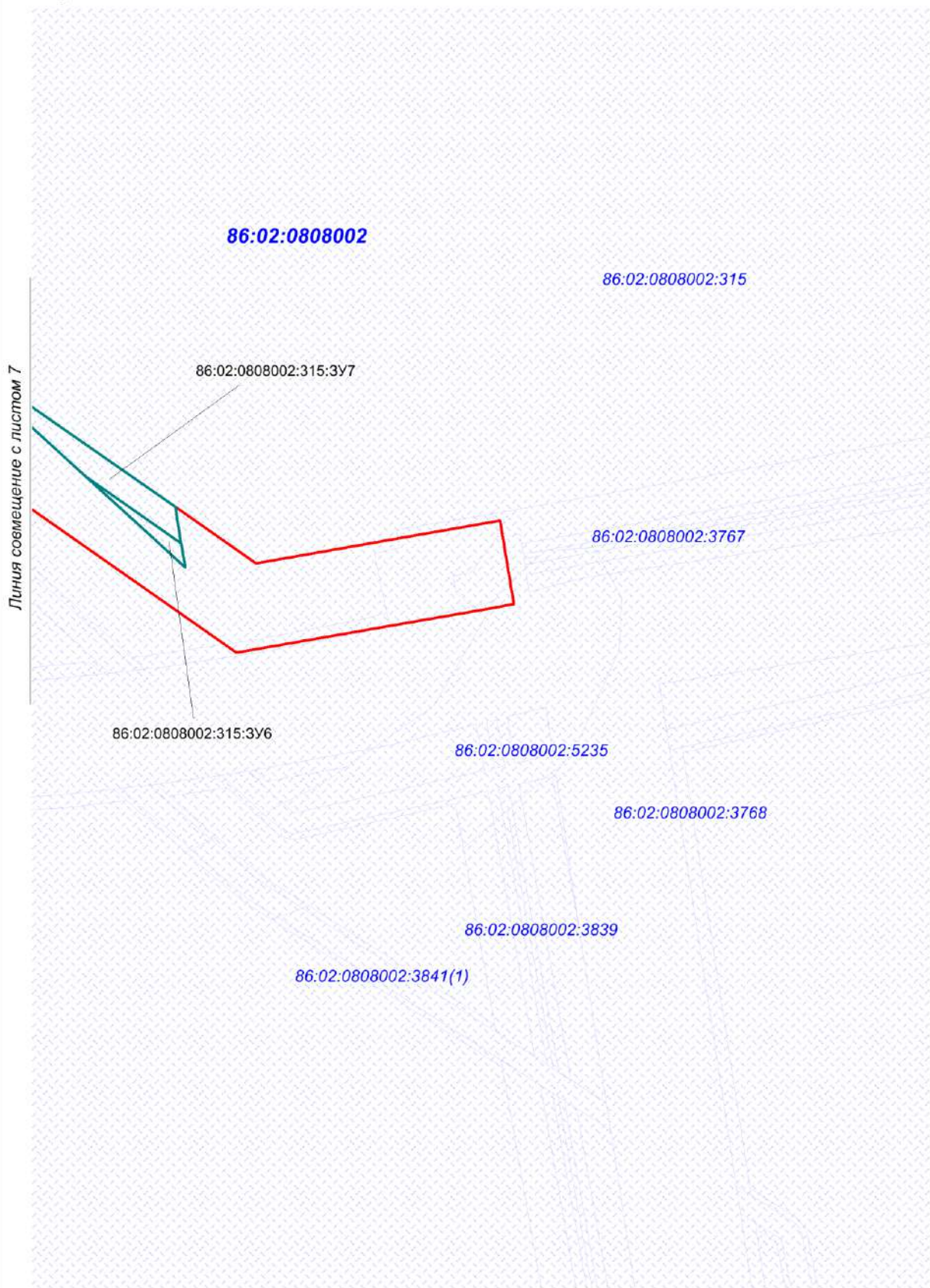
Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



Чертеж межевания территории
масштаб 1:2 000



**Положение о размещении линейного объекта
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504»**

II. Проект межевания

Подготовка Проекта межевания территории, в соответствии с частью 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществляется для:

- определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков;
- установления, изменения, отмены красных линий для застроенных территорий, в границах которых не планируется размещение новых объектов капитального строительства, а также для установления, изменения, отмены красных линий в связи с образованием и (или) изменением земельного участка, расположенного в границах территории, применительно к которой не предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории, при условии, что такие установление, изменение, отмена влекут за собой исключительно изменение границ территории общего пользования.

2.1 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

Общая площадь образуемых земельных участков, необходимых для строительства и размещения проектируемого объекта, составляет 35,6317 га.

Образуемые земельные участки должны обеспечить:

- возможность полноценной реализации права собственности на объект недвижимого имущества, для которого формируется земельный участок, включая возможность полноценного использования этого имущества в соответствии с тем назначением, и теми эксплуатационными качествами, которые присущи этому имуществу на момент межевания;
- возможность долгосрочного использования земельного участка, предполагающая, в том числе, возможность многовариантного пространственного развития недвижимости в соответствии с правилами землепользования и застройки, градостроительными нормативами;
- структура землепользования в пределах территории межевания, сформированная в результате межевания должна обеспечить условия для наиболее эффективного использования и развития этой территории.

Образуемые земельные участки под строительство и эксплуатацию объекта: «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504», сформированы на территории Ханты-Мансийского района и относятся к категории земель:

- земель запаса.

Таблица 1

Способ образования земельных участков:

Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Способ образования
86:02:0808002:315:3У1	7,9129	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах
86:02:0808002:315:3У2	0,8160	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах
86:02:0808002:315:3У3	7,8781	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах
86:02:0808002:315:3У4	4,1042	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах
86:02:0808002:315:3У5	6,7636	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах
86:02:0808002:315:3У6	1,4996	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах
86:02:0808002:315:3У7	6,6573	раздел земельного участка с кадастровым номером 86:02:0808002:315 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах

Таблица 2

Сведения об изменяемых земельных участках

Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, кв. м.	Категория земель	Адрес изменяемых земельных участков
--------------------------------------	------------------------------------	------------------	-------------------------------------

86:02:0808002:315	40 429 174	Земли запаса	АО Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, р-н Ханты-Мансийский, в районе пр.Лаутанская,бол.Юганская, границы с Сургутским районом
-------------------	------------	--------------	--

Таблица 3

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованные ранее, га	Зона застройки, га
1	«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 504»	35,6317	4,6305	40,2622

Таблица 4

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Адрес образуемых земельных участков
86:02:0808002:315:3У1	7,9129	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение
86:02:0808002:315:3У2	0,8160	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение
86:02:0808002:315:3У3	7,8781	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение
86:02:0808002:315:3У4	4,1042	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Адрес образуемых земельных участков
			месторождение
86:02:0808002:315:3У5	6,7636	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение
86:02:0808002:315:3У6	1,4996	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение
86:02:0808002:315:3У7	6,6573	Земли запаса	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Приразломное месторождение

2.2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд для размещения проектируемого объекта не требуется.

2.3. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

Таблица 5

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков под проектируемый объект

Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:02:0808002:315:3У1	7,9129	Земли запаса	Недропользование
86:02:0808002:315:3У2	0,8160	Земли запаса	Недропользование

Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:02:0808002:315:3У3	7,8781	Земли запаса	Недропользование
86:02:0808002:315:3У4	4,1042	Земли запаса	Недропользование
86:02:0808002:315:3У5	6,7636	Земли запаса	Недропользование
86:02:0808002:315:3У6	1,4996	Земли запаса	недропользование
86:02:0808002:315:3У7	6,6573	Земли запаса	недропользование

2.4. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов.

Образуемые участки на землях лесного фонда в границах особо защитных участков лесов, отсутствуют.

2.5. Сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях образования земельных участков на территории Ханты-Мансийского района из категории земель:

- земель запаса.

Координаты границ территории, в отношении которой утвержден проект межевания, координаты границ образуемых 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 территории, в отношении которой утвержден проект межевания

Точка	X	Y
1	980388.25	2764979.95
2	980420.01	2764974.7
3	980413.19	2764936
4	980403.65	2764882.11

5	980425.21	2764851.28
6	980470.47	2764786.62
7	980487.48	2764591.64
8	980404.53	2764533.59
9	980426.19	2764285.4
10	980379.76	2763883.08
11	980321.42	2763784.37
12	980370.77	2763592.34
13	980418.08	2763477.61
14	980404.85	2763312.74
15	980404.07	2763303.25
16	980402.43	2763282.78
17	980414.24	2763191.99
18	980525.85	2762875.23
19	980546.63	2762822.24
20	980586.02	2762774.28
21	980622.24	2762753.71
22	980601.83	2762717.65
23	980762.37	2762624.81
24	980752.69	2762607.32
25	980858.83	2762546.87
26	980725.91	2762312.76
27	980375.18	2762511.91
28	980435.86	2762619.77
29	980441	2762628.75
30	980393.31	2762655.84
31	980408.14	2762681.94
32	980422.97	2762708.04
33	980432.14	2762724.19
34	980442.11	2762728.67
35	980422.07	2762778.25
36	980288.58	2763157.11
37	980283.83	2763170.57
38	980264.21	2763226.28
39	980277.67	2763372.5
40	980171.81	2763784.26
41	980257.07	2763955.85
42	980260.82	2763990.54
43	980287.58	2764236.95
44	980291.99	2764277.57
45	980284.89	2764378.2
46	980280.42	2764441.45
47	980275.55	2764441.1
48	980274.56	2764454.07
49	980270.99	2764500.57
50	980281.88	2764501.41
51	980311.37	2764503.7
52	980310.8	2764533.44

53	980285.95	2764535.69
54	980288.79	2764567.26
55	980283.81	2764595.84
56	980323.25	2764602.72
57	980349.95	2764607.37
58	980359.73	2764625.48
59	980367.59	2764640.06
60	980381.87	2764666.48
61	980390.92	2764664.58
62	980398.89	2764662.92
63	980416.24	2764659.25
64	980416.39	2764659.22
65	980426.2	2764650.92
66	980452.07	2764629.02
67	980439.32	2764775.29
68	980372.97	2764870.05
69	980369.78	2764874.63
70	980380	2764932.95
71	980386.67	2764970.99

Перечень координат характерных точек образуемого земельного участка 86:02:0808002:315:3У1

Точка	X	Y
1	980364.32	2764483.84
2	980362.04	2764475.48
3	980350.65	2764470.32
4	980343.98	2764434.99
5	980338.87	2764411.5
6	980335.59	2764408.49
7	980344.17	2764295.25
8	980344.47	2764271.96
9	980340.13	2764230.44
10	980340.13	2764230.42
11	980343.04	2764225.14
12	980337.92	2764209.35
13	980329.88	2764132.57
14	980323.52	2764116.63
15	980320.76	2764084.43
16	980322.23	2764070.56
17	980315.71	2764007
18	980305.34	2763945.8
19	980289.29	2763903.38
20	980257.85	2763840.75
21	980241.67	2763798.98
22	980227.84	2763800.24

23	980221.43	2763782.7
24	980277.23	2763566.82
25	980308.37	2763531.45
26	980318.48	2763510.05
27	980333.84	2763436.87
28	980323.66	2763288.32
29	980320.01	2763279.59
30	980306.04	2763267.35
31	980313.77	2763254.29
32	980317.67	2763265.2
33	980356.22	2763300.29
34	980369	2763303.57
35	980368.81	2763474.66
36	980367.59	2763496.38
37	980323.16	2763585.78
38	980347.48	2763594.53
39	980351.27	2763595.91
40	980302.11	2763787.1
41	980298.16	2763788.29
42	980278.85	2763794.06
43	980340.36	2763930.85
44	980345.88	2763968.84
45	980374.5	2764258.19
46	980376	2764299.03
47	980374.87	2763292.07
48	980343.75	2763275.29
49	980321.3	2763241.58
50	980325.85	2763233.89
51	980359.07	2763102.33
52	980395.65	2763007.72
53	980475.94	2762775.41
54	980505.32	2762741.16
55	980508.11	2762746.01
56	980752.69	2762607.32
57	980762.37	2762624.81
58	980601.83	2762717.65
59	980593.22	2762722.62
60	980589.75	2762724.63
61	980583.57	2762728.21
62	980580.09	2762730.21
63	980571.44	2762735.22
64	980549.09	2762748.14
65	980532.03	2762767.46
66	980507.75	2762803.53
67	980367.29	2763197.88
68	980357.63	2763273.69
69	980375.75	2763290.69

Перечень координат характерных точек образуемого
земельного участка 86:02:0808002:315:ЗУ2

Точка	X	Y
1	980298.53	2763211.69
2	980301.2	2763219.16
3	980297.25	2763230.39
4	980310.57	2763375.14
5	980206.34	2763780.65
6	980288.77	2763946.56
7	980291.54	2763972.1
8	980286.53	2763972.34
9	980283.89	2763947.99
10	980201.02	2763781.19
11	980305.52	2763374.73
12	980292.17	2763229.75
13	980305.95	2763205.68
14	980303.28	2763198.21
15	980447.81	2762787.98
16	980477.56	2762714.41
17	980475.81	2762711.97
18	980452.68	2762701.6
19	980432.41	2762665.86
20	980434.19	2762664.94
21	980454.11	2762700.05
22	980474.53	2762709.14
23	980480.97	2762698.61
24	980489.21	2762713
25	980486.52	2762718.42
26	980482.13	2762716.44
27	980452.5	2762789.75
28	980316.38	2764247.23
29	980318.75	2764248.04
30	980321.38	2764246.94
31	980324.63	2764276.94
32	980316.59	2764391.04
33	980311.86	2764386.71
34	980319.62	2764277.05
35	980298.37	2764035.03
36	980313.03	2764170.11
37	980306.99	2764160.75
38	980295.04	2764050.76

Перечень координат характерных точек образуемого земельного участка 86:02:0808002:315:ЗУ3

Точка	X	Y
1	980283.83	2763170.57
2	980298.53	2763211.69
3	980292.17	2763229.75
4	980305.52	2763374.73
5	980201.02	2763781.19
6	980283.89	2763947.99
7	980286.53	2763972.34
8	980283.13	2763972.48
9	980269.76	2763979.12
10	980260.82	2763990.54
11	980257.07	2763955.85
12	980171.81	2763784.26
13	980277.67	2763372.5
14	980264.21	2763226.28
15	980301.2	2763219.16
16	980308.89	2763240.65
17	980313.77	2763254.29
18	980306.04	2763267.35
19	980320.01	2763279.59
20	980323.66	2763288.32
21	980333.84	2763436.87
22	980318.48	2763510.05
23	980308.37	2763531.45
24	980277.23	2763566.82
25	980221.43	2763782.7
26	980227.84	2763800.24
27	980241.67	2763798.98
28	980257.85	2763840.75
29	980289.29	2763903.38
30	980305.34	2763945.8
31	980315.71	2764007
32	980322.23	2764070.56
33	980320.76	2764084.43
34	980323.52	2764116.63
35	980329.88	2764132.57
36	980337.92	2764209.37
37	980336.07	2764203.65
38	980314.93	2764173.01
39	980313.03	2764170.11
40	980298.37	2764035.03
41	980307.59	2763991.1
42	980304.62	2763971.46
43	980291.54	2763972.1
44	980288.77	2763946.56

45	980206.34	2763780.65
46	980310.57	2763375.14
47	980297.25	2763230.39
48	980480.97	2762698.61
49	980474.53	2762709.14
50	980454.11	2762700.05
51	980434.19	2762664.94
52	980432.41	2762665.86
53	980452.68	2762701.6
54	980475.81	2762711.97
55	980477.56	2762714.41
56	980447.81	2762787.98
57	980303.28	2763198.21
58	980288.58	2763157.11
59	980422.07	2762778.25
60	980442.11	2762728.67
61	980432.14	2762724.19
62	980422.97	2762708.04
63	980408.14	2762681.94
64	980393.31	2762655.84
65	980441	2762628.75
66	980321.3	2763241.58
67	980318.42	2763237.25
68	980312.33	2763223.49
69	980305.95	2763205.68
70	980452.5	2762789.75
71	980482.13	2762716.44
72	980486.52	2762718.42
73	980489.21	2762713
74	980505.32	2762741.16
75	980475.94	2762775.41
76	980395.65	2763007.72
77	980359.07	2763102.33
78	980325.85	2763233.89
79	980287.58	2764236.95
80	980288.84	2764237.57
81	980316.38	2764247.23
82	980319.62	2764277.05
83	980311.86	2764386.71
84	980308.04	2764383.2
85	980284.89	2764378.2
86	980291.99	2764277.57
87	980335.59	2764408.49
88	980316.59	2764391.04
89	980324.63	2764276.94
90	980321.38	2764246.94
91	980334.09	2764241.39
92	980340.13	2764230.44

93	980344.47	2764271.96
94	980344.17	2764295.25
95	980295.04	2764050.76
96	980306.99	2764160.75
97	980300.04	2764150
98	980291.76	2764102.76
99	980294.97	2764051.11

Перечень координат характерных точек образуемого земельного участка 86:02:0808002:315:3У4

Точка	X	Y
1	980435.86	2762619.77
2	980441	2762628.75
3	980480.97	2762698.61
4	980489.21	2762713
5	980505.32	2762741.16
6	980508.11	2762746.01
7	980752.69	2762607.32
8	980681.54	2762480.13

Перечень координат характерных точек образуемого земельного участка 86:02:0808002:315:3У5

Точка	X	Y
1	980752.69	2762607.32
2	980858.83	2762546.87
3	980725.91	2762312.76
4	980375.18	2762511.91
5	980435.86	2762619.77
6	980681.54	2762480.13

Перечень координат характерных точек образуемого земельного участка 86:02:0808002:315:3У6

Точка	X	Y
1	980393.79	2763300.26
2	980389.66	2763298.87
3	980388.34	2763282.44
4	980400.54	2763188.72
5	980512.71	2762870.34
6	980534.39	2762815.05
7	980576.84	2762763.38

8	980593.55	2762753.9
9	980591.57	2762750.42
10	980574.21	2762760.26
11	980530.88	2762812.99
12	980508.95	2762868.94
13	980396.61	2763187.79
14	980384.33	2763282.32
15	980385.55	2763297.49
16	980383.95	2763296.95
17	980381.37	2763295.56
18	980380.3	2763282.23
19	980392.71	2763186.84
20	980505.2	2762867.55
21	980527.4	2762810.94
22	980571.6	2762757.15
23	980589.59	2762746.93
24	980580.09	2762730.21
25	980583.57	2762728.21
26	980593.08	2762744.95
27	980599.3	2762741.42
28	980589.75	2762724.63
29	980593.22	2762722.62
30	980604.76	2762742.93
31	980595.07	2762748.43
32	980599.01	2762755.4
33	980579.46	2762766.5
34	980537.88	2762817.11
35	980516.46	2762871.74
36	980404.44	2763189.65
37	980392.37	2763282.53
38	980390.48	2763309.06
39	980394.58	2763310.11
40	980407.91	2763476.03
41	980361.26	2763589.18
42	980310.69	2763785.88
43	980370.05	2763886.35
44	980416.13	2764285.53
45	980395.2	2764525.35
46	980391.52	2764521.56
47	980412.11	2764285.59
48	980366.18	2763887.66
49	980306.4	2763786.5
50	980357.45	2763587.9
51	980403.84	2763475.39
52	980387.83	2764517.75
53	980384.15	2764513.97
54	980404.07	2764285.72
55	980358.42	2763890.25

56	980298.16	2763788.29
57	980302.11	2763787.1
58	980362.31	2763888.95
59	980408.09	2764285.65
60	980382.29	2763306.96
61	980386.39	2763308.01
62	980399.78	2763474.75
63	980353.65	2763586.64
64	980351.27	2763595.91
65	980347.48	2763594.53
66	980349.83	2763585.37
67	980395.73	2763474.11
68	980465.69	2764726.29
69	980465.43	2764683.18
70	980472.82	2764598.49
71	980452.13	2764584
72	980437.3	2764568.73
73	980477.01	2764596.53
74	980411.39	2764853.6
75	980405.85	2764854.53
76	980402.15	2764855.16
77	980416.06	2764839.95
78	980436.81	2764817.27
79	980465.17	2764640.08
80	980464.91	2764597.83
81	980468.63	2764600.43

Перечень координат характерных точек образуемого
земельного участка 86:02:0808002:315:3У7

Точка	X	Y
1	980384.15	2764513.97
2	980368	2764497.32
3	980364.32	2764483.84
4	980376	2764299.03
5	980374.5	2764258.19
6	980345.88	2763968.84
7	980340.36	2763930.85
8	980278.85	2763794.06
9	980298.16	2763788.29
10	980358.42	2763890.25
11	980404.07	2764285.72
12	980425.21	2764851.28
13	980411.39	2764853.6
14	980436.81	2764817.27
15	980466.05	2764785.32

16	980465.69	2764726.29
17	980477.01	2764596.53
18	980437.3	2764568.73
19	980395.2	2764525.35
20	980416.13	2764285.53
21	980370.05	2763886.35
22	980310.69	2763785.88
23	980361.26	2763589.18
24	980407.91	2763476.03
25	980394.58	2763310.11
26	980404.85	2763312.74
27	980418.08	2763477.61
28	980370.77	2763592.34
29	980321.42	2763784.37
30	980379.76	2763883.08
31	980426.19	2764285.4
32	980404.53	2764533.59
33	980487.48	2764591.64
34	980470.47	2764786.62
35	980580.09	2762730.21
36	980589.59	2762746.93
37	980571.6	2762757.15
38	980527.4	2762810.94
39	980505.2	2762867.55
40	980392.71	2763186.84
41	980380.3	2763282.23
42	980381.37	2763295.56
43	980374.87	2763292.07
44	980375.75	2763290.69
45	980357.63	2763273.69
46	980367.29	2763197.88
47	980507.75	2762803.53
48	980532.03	2762767.46
49	980549.09	2762748.14
50	980571.44	2762735.22
51	980404.07	2763303.25
52	980398.22	2763301.75
53	980393.79	2763300.26
54	980392.37	2763282.53
55	980404.44	2763189.65
56	980516.46	2762871.74
57	980537.88	2762817.11
58	980579.46	2762766.5
59	980599.01	2762755.4
60	980595.07	2762748.43
61	980604.76	2762742.93
62	980593.22	2762722.62
63	980601.83	2762717.65

64	980622.24	2762753.71
65	980586.02	2762774.28
66	980546.63	2762822.24
67	980525.85	2762875.23
68	980414.24	2763191.99
69	980402.43	2763282.78
70	980369	2763303.57
71	980381.45	2763306.75
72	980382.29	2763306.96
73	980395.73	2763474.11
74	980349.83	2763585.37
75	980347.48	2763594.53
76	980323.16	2763585.78
77	980367.59	2763496.38
78	980368.81	2763474.66
79	980386.39	2763308.01
80	980390.48	2763309.06
81	980403.84	2763475.39
82	980357.45	2763587.9
83	980306.4	2763786.5
84	980366.18	2763887.66
85	980412.11	2764285.59
86	980391.52	2764521.56
87	980387.83	2764517.75
88	980408.09	2764285.65
89	980362.31	2763888.95
90	980302.11	2763787.1
91	980351.27	2763595.91
92	980353.65	2763586.64
93	980399.78	2763474.75
94	980389.66	2763298.87
95	980385.55	2763297.49
96	980384.33	2763282.32
97	980396.61	2763187.79
98	980508.95	2762868.94
99	980530.88	2762812.99
100	980574.21	2762760.26
101	980591.57	2762750.42
102	980593.55	2762753.9
103	980576.84	2762763.38
104	980534.39	2762815.05
105	980512.71	2762870.34
106	980400.54	2763188.72
107	980388.34	2763282.44
108	980465.43	2764683.18
109	980465.17	2764640.08
110	980468.63	2764600.43
111	980464.91	2764597.83

112	980464.91	2764597.19
113	980452.13	2764584
114	980472.82	2764598.49
115	980589.75	2762724.63
116	980599.3	2762741.42
117	980593.08	2762744.95
118	980583.57	2762728.21