



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.04.2021

№ 694-па

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин № 67 до куста скважин № 50. Реконструкция»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», от 16.04.2021 № 620-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин № 67 до куста скважин № 50. Реконструкция», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Альянс-Инжиниринг» (далее – ООО «Альянс-Инжиниринг») от 19.04.2021 № 27-04/21 п о с т а н о в л я ю:

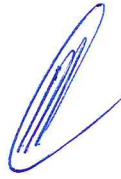
1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин № 67 до куста скважин № 50. Реконструкция» (приложение).

2. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышалович Д.В.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин № 67 до куста скважин № 50. Реконструкция», в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеюганского района.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нefтеюганского района.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

Исполняющий обязанности
Главы района



С.А.Кудашкин

Приложение
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 30.04.2021 № 694-па



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЛЬЯНС-ИНЖИНИРИНГ»**

ИНН 8601051646
КПП 860101001
ОГРН 1148601000437

628001, Тюменская область, ХМАО-Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 11а, оф.426
тел.: 8-950-636-62-83
E-mail: alliance.engineering@yandex.ru

**«Обустройство Ваделыпского месторождения.
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин
№67 до куста скважин №50. Реконструкция»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Часть 1

Основная часть

Ханты-Мансийск, 2021 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЛЪЯНС-ИНЖИНИРИНГ»

ИНН 8601051646
КПП 860101001
ОГРН 1148601000437

628001, Тюменская область, ХМАО-Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 11а, оф.426
тел.: 8-950-636-62-83
E-mail: alliance.engineering@yandex.ru

**«Обустройство Ваделыпского месторождения.
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин
№67 до куста скважин №50. Реконструкция»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Часть 1

Основная часть

Директор ООО «Альянс-Инжиниринг»

Инженер проекта



 — М. М. Куклина

 — О.В.Белова

Ханты-Мансийск, 2021 г.

Состав проектной документации

ЧАСТЬ 1. Основная часть

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

ЧАСТЬ 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

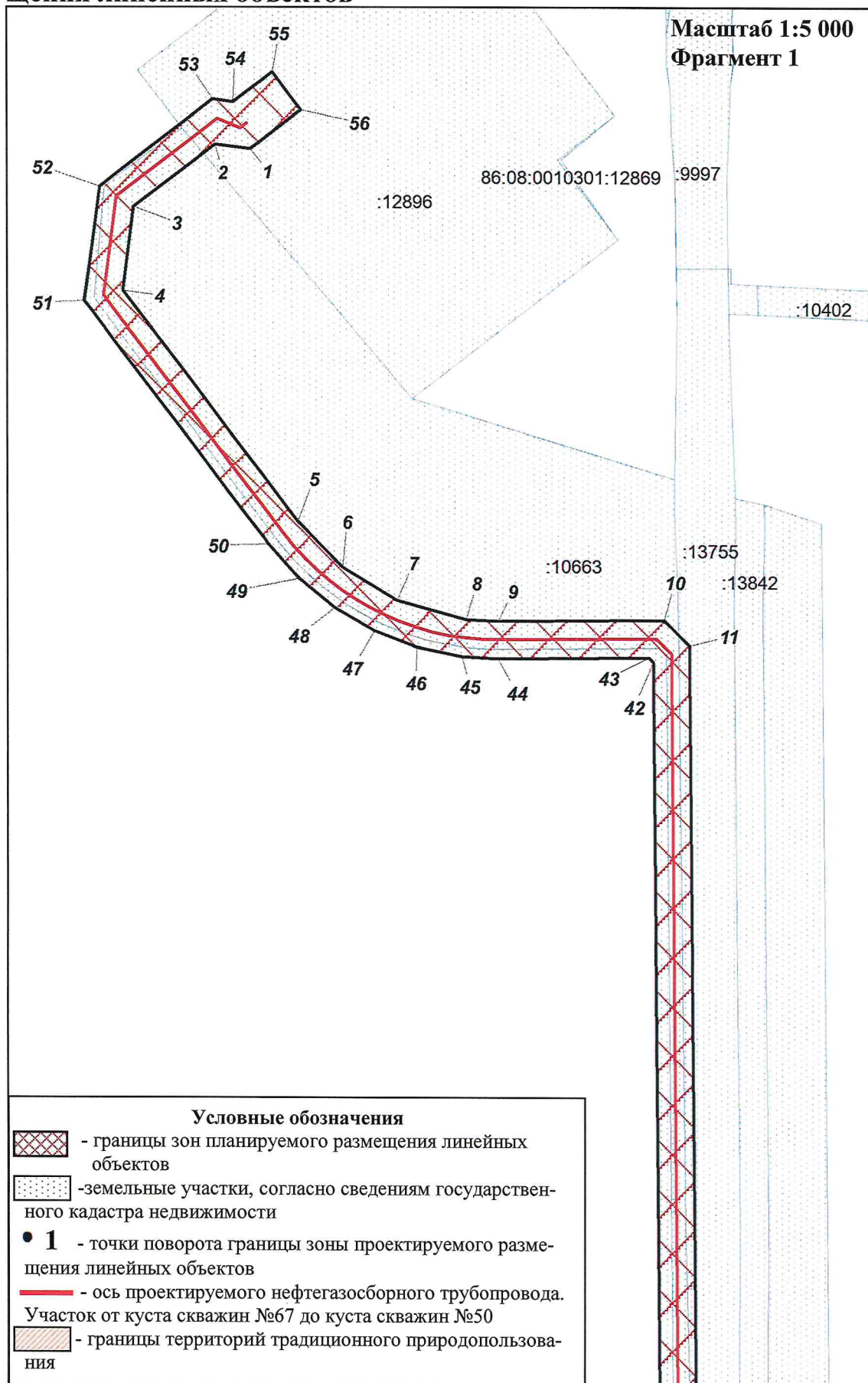
ПРИЛОЖЕНИЯ. Перечень приложений

СОДЕРЖАНИЕ ОСНОВНОЙ ЧАСТИ

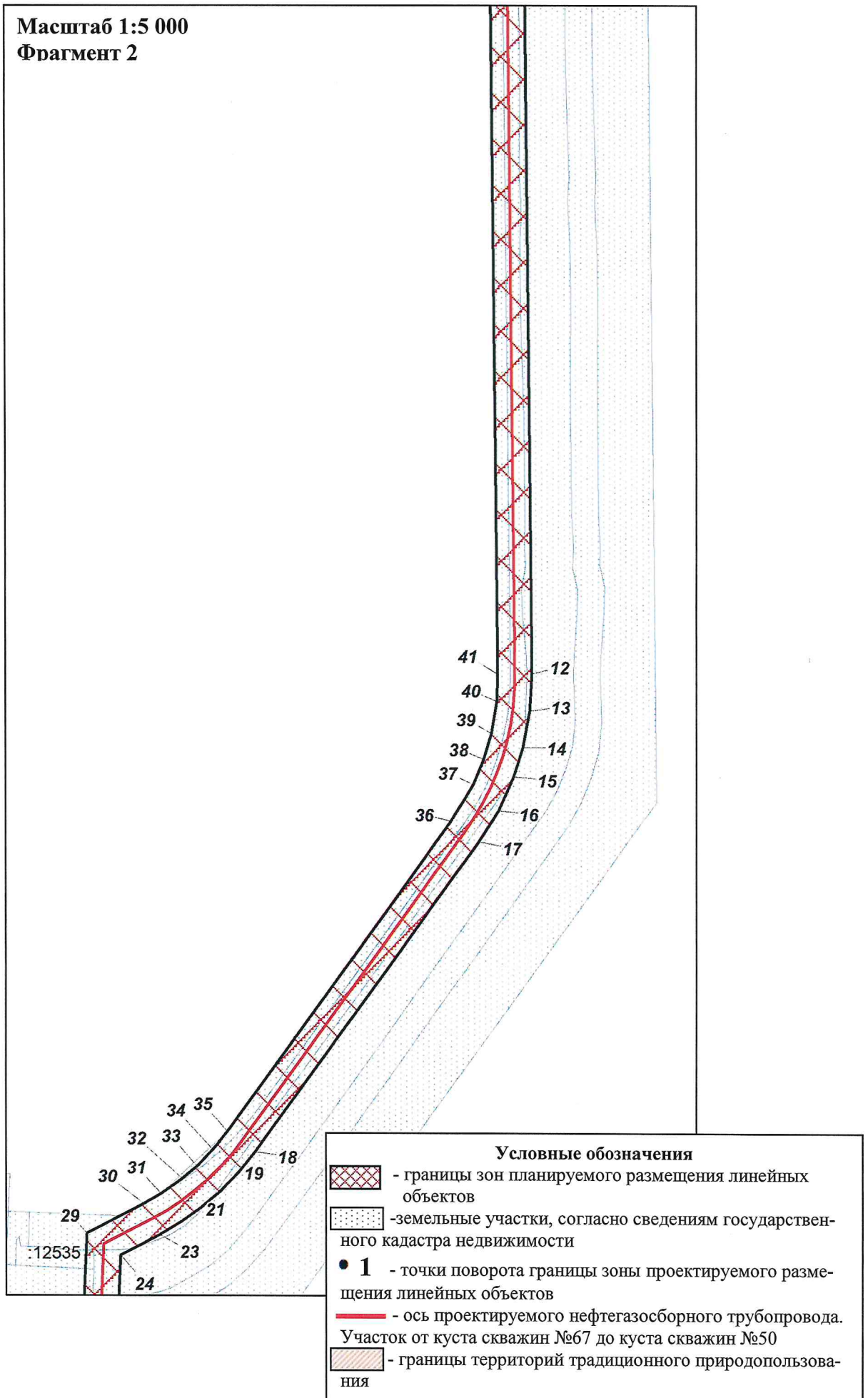
РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	5
1.1. Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	5
1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	9
РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....	12
2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых линейных объектов.....	12
2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....	15
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	15
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	16
2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	17
2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	17
2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	17
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	18
2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	26
ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	32

РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

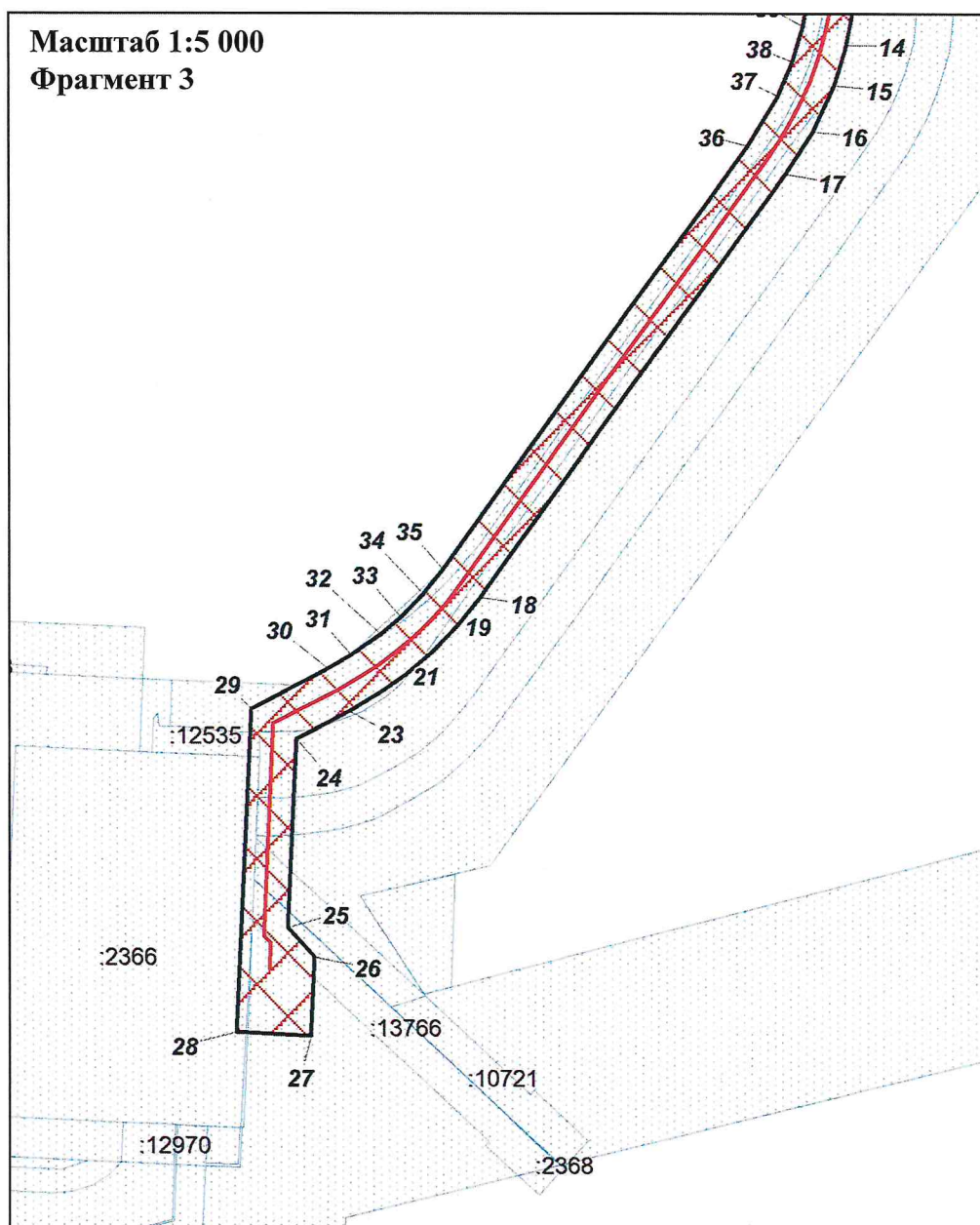
1.1 Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов



Масштаб 1:5 000
Фрагмент 2



Масштаб 1:5 000
Фрагмент 3



Условные обозначения

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- **1** - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
-  - ось проектируемого нефтегазосборного трубопровода. Участок от куста скважин №67 до куста скважин №50
-  - границы территорий традиционного природопользования

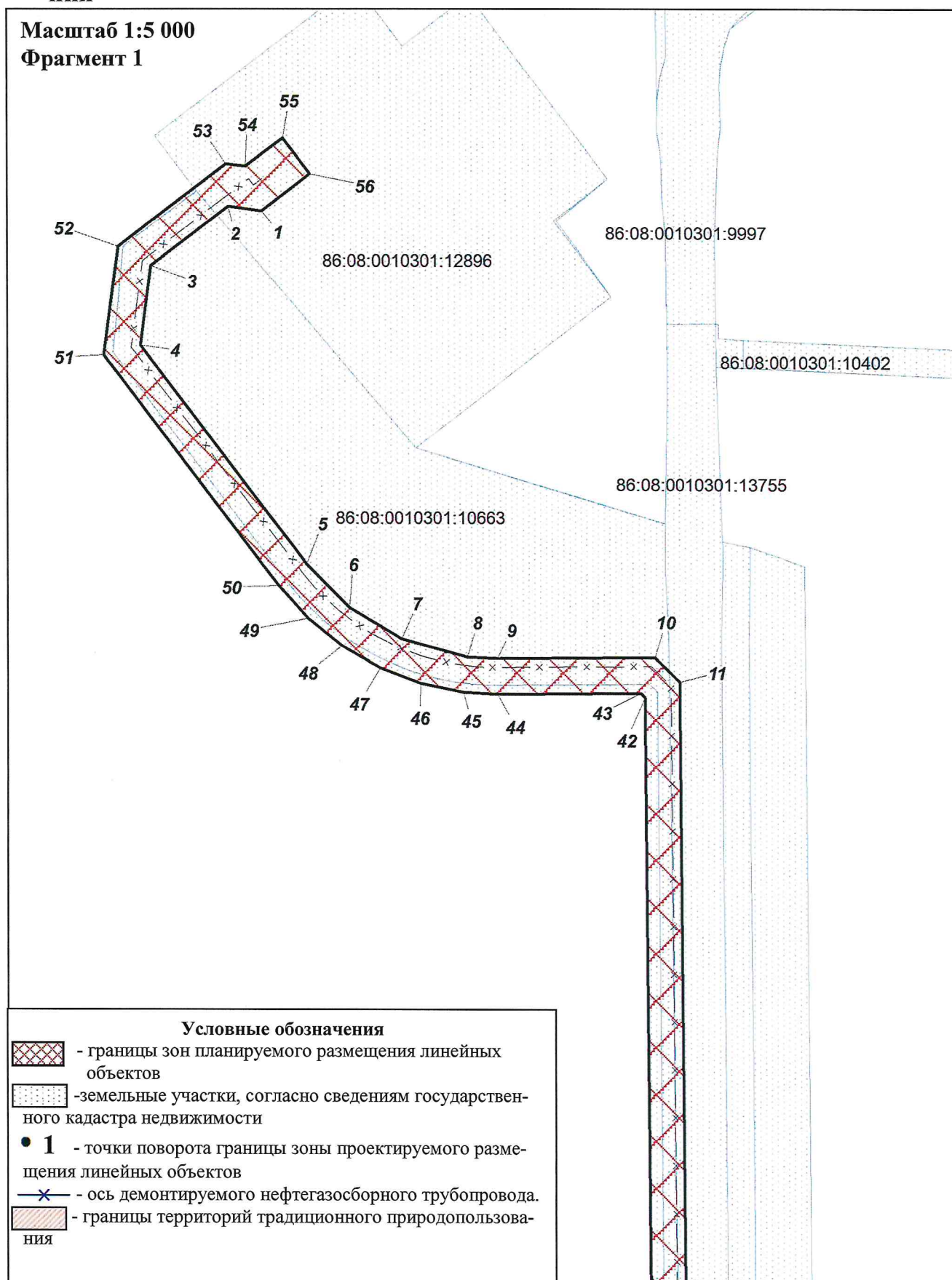
Каталог координат характерных точек проектируемых красных линий

	X	Y		X	Y
1	868033,14	3447244,15	29	865814,82	3447222,9
2	868037,26	3447213,45	30	865842,13	3447275,64
3	867983,41	3447142,91	31	865851,47	3447291,78
4	867911,42	3447133,27	32	865865,49	3447311,84
5	867713,31	3447284,43	33	865877,18	3447325,49
6	867673,74	3447323,58	34	865892,58	3447340,57
7	867645,37	3447371,49	35	865909,35	3447354,13
8	867629,11	3447431,92	36	866195,64	3447563,68
9	867627,59	3447459,76	37	866229,8	3447584,34
10	867628,95	3447604,09	38	866252,84	3447594,06
11	867606,91	3447626,88	39	866276,77	3447601,17
12	866331,61	3447639,3	40	866306,35	3447606,16
13	866297,45	3447637,36	41	866331,3	3447607,3
14	866263,84	3447630,92	42	867593,21	3447595,01
15	866236,69	3447622,19	43	867596,84	3447591,27
16	866205,63	3447607,84	44	867595,6	3447460,07
17	866176,73	3447589,5	45	867597,35	3447428,13
18	865890,45	3447379,94	46	867605,23	3447388,94
19	865871,3	3447364,48	47	867619,26	3447351,53
20	865853,71	3447347,24	48	867639,07	3447316,81
21	865837,86	3447328,43	49	867664,18	3447285,71
22	865826,05	3447311,64	50	867693,92	3447259,0
23	865813,69	3447290,34	51	867902,54	3447099,79
24	865794,9	3447254,0	52	868000,8	3447112,97
25	865667,3	3447248,13	53	868075,89	3447211,32
26	865647,55	3447266,16	54	868073,49	3447229,15
27	865594,78	3447263,56	55	868099,19	3447263,12
28	865597,28	3447212,89	56	868066,97	3447287,71

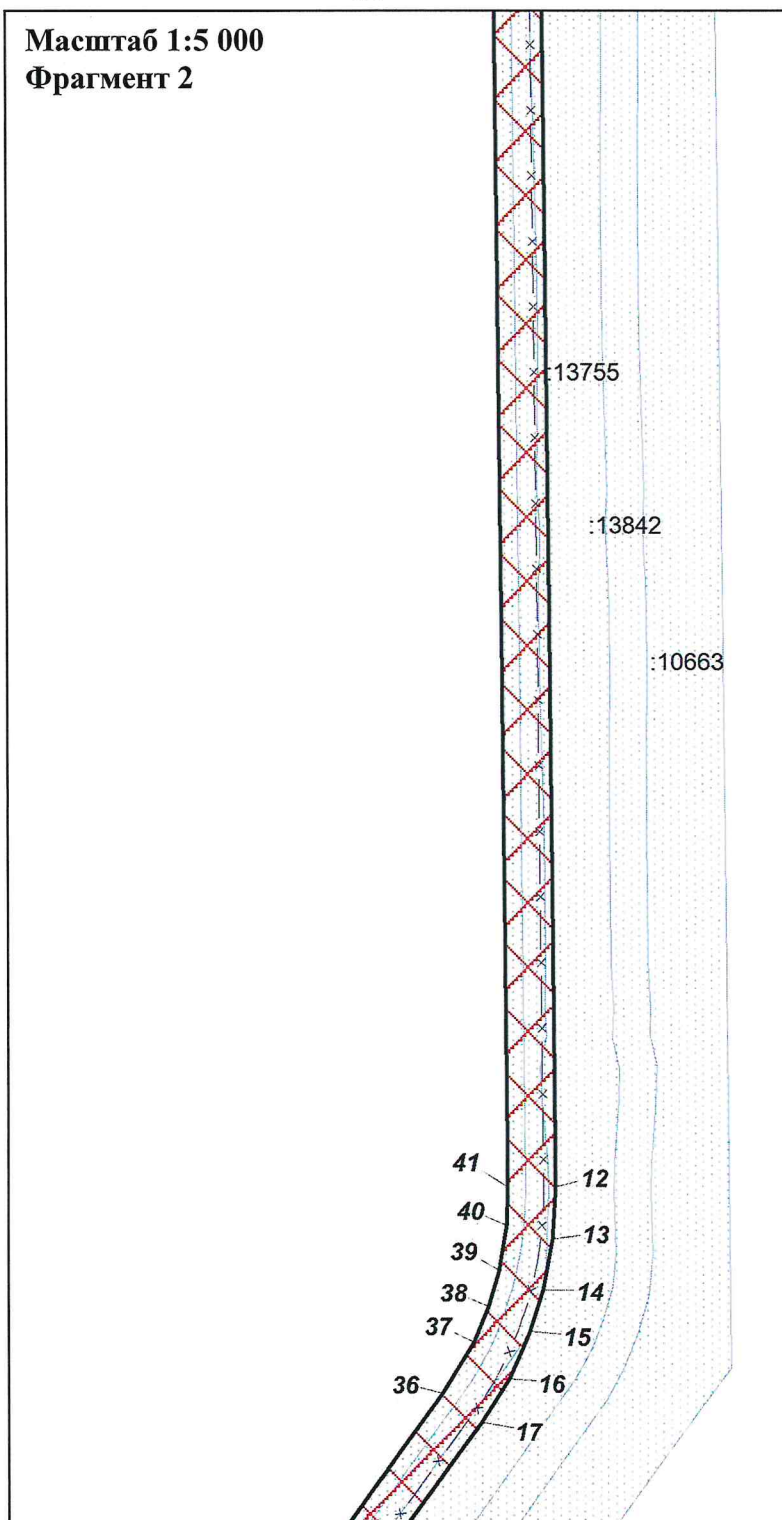
1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Масштаб 1:5 000

Фрагмент 1



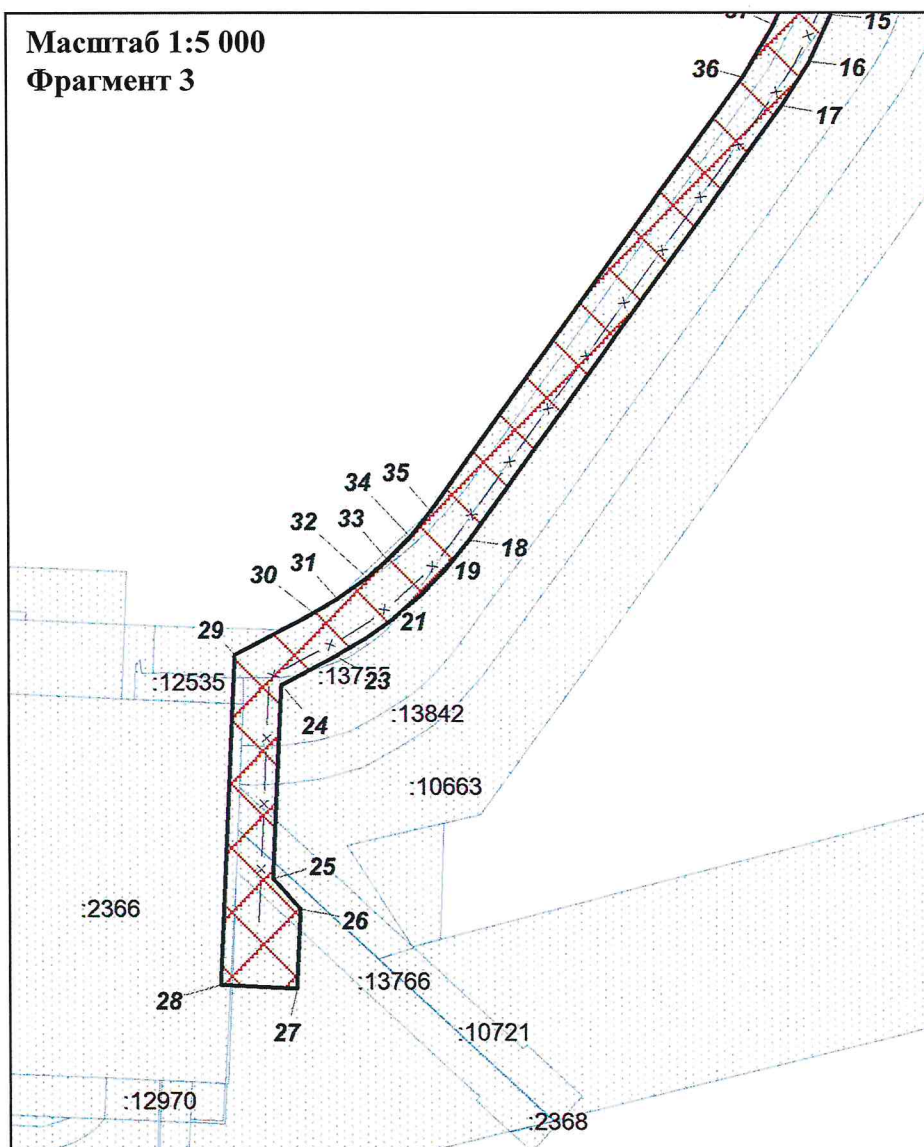
Масштаб 1:5 000
Фрагмент 2



Условные обозначения

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- **1** - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
-  - ось демонтируемого нефтегазосборного трубопровода.
-  - границы территорий традиционного природопользования

Масштаб 1:5 000
Фрагмент 3



Условные обозначения

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- **1** - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
-  - ось демонтируемого нефтегазосборного трубопровода.
-  - границы территорий традиционного природопользования

РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории для линейного объекта «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №67 до куста скважин №50. Реконструкция» (далее – Проект) разработан на основании:

- Постановления администрации Нефтеюганского района «О подготовке документации по планировке межселенной территории Нефтеюганского района для размещения объекта «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №67 до куста скважин №50. Реконструкция»»;

- Задания на проектирование «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №67 до куста скважин №50. Реконструкция»;

- Материалов инженерных изысканий.

Цель Проекта – установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения проектируемых объектов для обеспечения устойчивого развития территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ).

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по реконструкции нефтегазосборных сетей Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, на Вадельпском месторождении;

- выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Нефтеюганского района.

Проект разработан с учетом схем территориального планирования Нефтеюганского района и автономного округа.

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство следующих объектов:

1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №67 до куста скважин №50

Нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспортировки продукции нефтедобывающих скважин от кустовой площадки до точки подключения к промысловому нефтегазосборному трубопроводу.

Начальным пунктом линейного объекта является площадка камеры запуска очистных устройств на кусте скважин №67.

Конечным пунктом линейного объекта является площадка камеры приема очистных устройств Ш22 в районе куста скважин №50.

Таблица 1

Характеристика основных параметров трубопровода

Название участка	Расход, м ³ /час	Рабочее (расчетное) давление, МПа	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м
K67 – K50	754	3,9(4,0)	Ø159х6	2962,3

Таблица 2

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Количество по проекту
<i>Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №67 до куста №50. Реконструкция</i>			
1.1	Диаметр	мм	159х6
1.2	Протяженность	м	2962,3
1.3	Пропускная способность	м ³ /ч	1290
1.4	Проектная мощность	м ³ /ч	754
1.5	Категория		III

Применяются трубы из стали марки 13ХФА класса прочности К52 с заводским наружным экструдированным трехслойным полиэтиленовым покрытием НПЭ-3 ТУ 1390-005-45657335-2013 и с заводским внутренним антикоррозионным двухслойным покрытием на основе эпоксидных материалов Вн 2 сл ЭПП ТУ 1390-017-39929189-2016.

Соединительные детали трубопроводов (отводы, переходы, тройники) выполняются из сталей, аналогичных материалу труб, применяемых в проекте. Проектом предусмотрено применение соединительных деталей по ТУ 14-1-5598-2011.

Для защиты нефтегазосборных сетей предусматривается применение труб с заводским наружным экструдированным трехслойным полиэтиленовым покрытием НПЭ-3 ТУ 1390-005-45657335-2013 и с заводским внутренним антикоррозионным двухслойным покрытием на основе эпоксидных материалов Вн 2 сл ЭПП ТУ 1390-017-39929189-2016.

Для защиты деталей нефтегазопровода от наружной коррозии применено заводское наружное антикоррозионное трехслойное полиэтиленовое покрытие весьма усиленного типа по ТУ 1390-019-39929189-2017.

Рабочее давление системы нефтегазосборных сетей – 3,9 МПа

Максимальное расчетное давление нефтегазосборных сетей - 4,0 МПа (максимально допустимое рабочее давление).

Перед вводом в эксплуатацию трубопроводы необходимо подвергнуть очистке полости, испытанию на прочность и проверке на герметичность. Все работы по очистке полости и испытанию трубопроводов должны выполняться после полной готовности испытываемых участков.

При подземной прокладке после засыпки траншеи подрядчик должен обеспечить все операции по очистке и продувке трубопровода. Каждый участок трубопровода или секция сразу же после очистки должны быть закрыты временными заглушками.

В соответствии с заданием заказчика прокладка нефтегазосборных сетей предусмотрена в существующем коридоре коммуникаций с расстоянием в осях 8,0 м от существующего трубопровода.

Расстояния от оси проектируемых трубопроводов до автодорог и параллельных коммуникаций приняты в соответствии с требованиями табл. 7 СП 284.1325800.2016 с учетом условий безопасности строительства и эксплуатации объектов.

Расстояния от проектируемых трубопроводов при пересечении, сближении и параллельном следовании линий ВЛ приняты в соответствии с требованиями табл. 2.5.40 ПУЭ.

Минимальные расстояния составляют:

- между осями трубопроводов – 8 м;
- между осями проектируемых трубопроводов и осями притрассовых автомобильных дорог;
- 20 м (но не менее 10 м до подошвы насыпи земляного полотна автодороги);
- между осями проектируемых трубопроводов и линиями ВЛ - более 10 м.

При укладке труб и засыпке траншеи необходимо обеспечить:

- сохранность труб и изоляционного покрытия;
- плотное прилегание трубопроводов ко дну траншеи;
- проектное положение трубопроводов.

Расчет полосы отвода для нефтесборного трубопровода произведен на основании СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»

Ширина полосы земли для временного краткосрочного пользования, отводимая на период строительства составляет 32 м.

Демонтаж

Проектом предусматривается демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода.

Метод «демонтаж с разработкой траншеи» принят в качестве основного. Демонтаж производится в последовательности обратной монтажу, что позволяет производить демонтаж трубопровода и оборудования в условиях действующего производства с образованием минимальной опасной зоны. Снос с разрушением в данном проекте не рассматривается в связи с тем, что демонтируемые сооружения в основном представлены трубопроводами.

Способ демонтажа заключается в разработке траншеи, подъёме, очистке участка нефтепровода, укладке его на бровку траншеи, резке на части и транспортировке к месту складирования.

Технология демонтажа выбрана с учетом конструктивных и объемно-планировочных решений демонтируемых сооружений, веса, габаритов и расположения элементов строительных конструкций. Демонтаж основных конструкций выполняется с помощью трубоукладчика и ручного трубореза, во избежание взрывоопасной ситуации.

2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении участок проектирования находится на межселенной территории Вадельпского месторождения нефти в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области на землях лесного фонда (Куть-Яхское участковое лесничество, Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество) и предоставлен в пользование по договорам аренды лесного участка № 0195/20-06-ДА от 22.04.2020 г., №0187/21-06-ДА от 01.04.2021 г., 0217/21-06-ДА от 16.04.2021 г.

Проектируемый объект расположен в границах Вадельпского лицензионного участка Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.», действующей через Нефтеюганский филиал. Район изысканий находится на территории Вадельпского месторождения в 130 км юго-запад от районного центра г. Нефтеюганск и в 26 км на северо-запад от поселка Салым и железнодорожной станции Салым.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы и координаты земельных участков, необходимых под строительство объектов нефтедобычи Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.», действующей через Нефтеюганский филиал, определены в местной системе координат автономного округа МСК-86 (3 зона). Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов приведена в таблице 3.

Таблица 3

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

	X	Y		X	Y
1	868033,14	3447244,15	29	865814,82	3447222,9
2	868037,26	3447213,45	30	865842,13	3447275,64
3	867983,41	3447142,91	31	865851,47	3447291,78
4	867911,42	3447133,27	32	865865,49	3447311,84
5	867713,31	3447284,43	33	865877,18	3447325,49
6	867673,74	3447323,58	34	865892,58	3447340,57
7	867645,37	3447371,49	35	865909,35	3447354,13
8	867629,11	3447431,92	36	866195,64	3447563,68
9	867627,59	3447459,76	37	866229,8	3447584,34
10	867628,95	3447604,09	38	866252,84	3447594,06
11	867606,91	3447626,88	39	866276,77	3447601,17
12	866331,61	3447639,3	40	866306,35	3447606,16
13	866297,45	3447637,36	41	866331,3	3447607,3
14	866263,84	3447630,92	42	867593,21	3447595,01
15	866236,69	3447622,19	43	867596,84	3447591,27
16	866205,63	3447607,84	44	867595,6	3447460,07

17	866176,73	3447589,5	45	867597,35	3447428,13
18	865890,45	3447379,94	46	867605,23	3447388,94
19	865871,3	3447364,48	47	867619,26	3447351,53
20	865853,71	3447347,24	48	867639,07	3447316,81
21	865837,86	3447328,43	49	867664,18	3447285,71
22	865826,05	3447311,64	50	867693,92	3447259,0
23	865813,69	3447290,34	51	867902,54	3447099,79
24	865794,9	3447254,0	52	868000,8	3447112,97
25	865667,3	3447248,13	53	868075,89	3447211,32
26	865647,55	3447266,16	54	868073,49	3447229,15
27	865594,78	3447263,56	55	868099,19	3447263,12
28	865597,28	3447212,89	56	868066,97	3447287,71

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

Таблица 4

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

	X	Y		X	Y
1	868033,14	3447244,15	29	865814,82	3447222,9
2	868037,26	3447213,45	30	865842,13	3447275,64
3	867983,41	3447142,91	31	865851,47	3447291,78
4	867911,42	3447133,27	32	865865,49	3447311,84
5	867713,31	3447284,43	33	865877,18	3447325,49
6	867673,74	3447323,58	34	865892,58	3447340,57
7	867645,37	3447371,49	35	865909,35	3447354,13
8	867629,11	3447431,92	36	866195,64	3447563,68
9	867627,59	3447459,76	37	866229,8	3447584,34
10	867628,95	3447604,09	38	866252,84	3447594,06
11	867606,91	3447626,88	39	866276,77	3447601,17
12	866331,61	3447639,3	40	866306,35	3447606,16
13	866297,45	3447637,36	41	866331,3	3447607,3
14	866263,84	3447630,92	42	867593,21	3447595,01
15	866236,69	3447622,19	43	867596,84	3447591,27
16	866205,63	3447607,84	44	867595,6	3447460,07
17	866176,73	3447589,5	45	867597,35	3447428,13
18	865890,45	3447379,94	46	867605,23	3447388,94
19	865871,3	3447364,48	47	867619,26	3447351,53
20	865853,71	3447347,24	48	867639,07	3447316,81
21	865837,86	3447328,43	49	867664,18	3447285,71
22	865826,05	3447311,64	50	867693,92	3447259,0
23	865813,69	3447290,34	51	867902,54	3447099,79
24	865794,9	3447254,0	52	868000,8	3447112,97
25	865667,3	3447248,13	53	868075,89	3447211,32
26	865647,55	3447266,16	54	868073,49	3447229,15
27	865594,78	3447263,56	55	868099,19	3447263,12
28	865597,28	3447212,89	56	868066,97	3447287,71

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства 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 9,9274 га.

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

Объекты капитального строительства, входящих в состав линейных объектов отсутствуют и требования к архитектурным решениям не установлены.

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов согласно требований п.7.3 СП 284.1325800.2016 установлены охранные зоны вдоль трасс трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29 октября 2013 года № 12-47/21173 в районе строительства проектируемых объектов особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения отсутствуют.

Согласно письму Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского Автономного округа - Югры от 08.06.2016 № 14-Исх-1992 в районе строительства проектируемых объектов ООПТ регионального и местного значения отсутствуют.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа Югры проектируемый объект

находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе НЮ-22. Главой родового угодья является Демидова Л.С. С представителями ТТП заключено социально-экономическое соглашение.

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского округа – Югры на территории земельного участка, испрашиваемого под объект «Обустройство Вадельпского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №67 до куста скважин №50. Реконструкция» объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Оценка воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух

Реализация намечаемой деятельности приведет к возникновению определенного негативного воздействия на состояние воздушного бассейна рассматриваемой территории, проявляющегося как на стадии проведения строительных работ, так и на стадии эксплуатации.

В целом территория характеризуется низким уровнем загрязнения атмосферы. Данные представленные Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» свидетельствуют о соответствии качества атмосферного воздуха установленным санитарно-гигиеническим критериям качества для населенных мест.

Атмосферный воздух на территории изысканий характеризуется низкой степенью загрязнения и оценивается как чистый.

Стадия строительства.

Для проведения работ по строительству задействован определенный парк транспортной и строительно-монтажной техники. Источниками загрязнения являются работающие двигатели и пыль, образующаяся в результате погрузочно-разгрузочных работ. Основными загрязняющими веществами являются: оксид углерода, оксиды азота, сажа, серы диоксид, углеводороды (бензин, керосин), взвешенные вещества.

В процессе строительства производятся сварочные работы. Сварка производится на открытом воздухе. Основные загрязняющие вещества, выбрасываемые в атмосферу: компоненты сварочного аэрозоля (железа оксид, марганец и его соединения и т.д.), азота оксиды, углерода оксид и др.

При строительстве производятся покрасочные работы с использованием грунтовок, эмалей и лаков. Основными загрязняющими атмосферу веществами являются летучие компоненты грунтовок и красок.

Энергоснабжение строительных работ будет осуществляться при помощи передвижных электростанций, при эксплуатации которых в атмосферу будут поступать диоксиды азота и серы, оксиды углерода и азота, углерод черный, углеводороды (по керосину), формальдегид и бенз(а)пирен.

При заправке топливных баков автомобильной и дорожно-строительной техники дизтопливом в атмосферу поступают сероводород и углеводороды предельного ряда (C12-C19).

Таким образом, строительство данных объектов ведет к загрязнению атмосферного воздуха большим количеством загрязняющих веществ, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в целом.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, и принятых темпов проведения работ.

Стадия эксплуатации.

Согласно проектным данным в период эксплуатации проектируемых объектов выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от ВЛ 35 кВ отсутствуют.

Оценка воздействия объектов строительства на земельные ресурсы

Выполнение работ приведет к нарушению почвенного покрова и образованию техногенного нарушения рельефа. Для устранения негативных последствий строительства необходимо проведение рекультивационных мероприятий. В зависимости от степени нарушения естественных условий, а также от вида экосистем, темпы восстановления нарушенного покрова варьируют.

Вырубка деревьев рассчитана в соответствии с Приложением 1.8 «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР.01 Земляные работы» Территориальных сметных нормативов.

Негативное воздействие на почвенный слой оказывается в основном при производстве строительно-монтажных работ.

В процессе строительства водовода почвы могут быть загрязнены:

- ГСМ при разливах;
- химическими реагентами и материалами, используемыми для обработки труб;
- твердыми бытовыми отходами.

Оценка воздействия объектов строительства на поверхностные и подземные воды

Район производства работ расположен в южной части подзоны средней тайги Западно-Сибирской низменности. На данной территории отмечаются замшелые смешанные леса, произрастающие на возвышенных участках и заболоченные смешанные леса, приуроченные к пониженным участкам рельефа.

Речная сеть района производства работ принадлежит к бассейну р. Обь (левобережье, среднее течение).

Густота речной сети исследуемого района составляет 0,30 – 0,35 км/км².

Характерной особенностью территории является большое распространение болот, которые, как правило, расположены в верхней части водосборов.

Для водотоков района производства работ характерно наличие нешироких, хорошо врезанных долин, двусторонних пойм и извилистых русел.

Проектируемый объект не пересекает водные объекты и не попадает в водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы.

Оценка воздействия объектов строительства на растительный и животный мир и среды их обитания

При реализации намечаемой хозяйственной деятельности возможно возникновение двух основных видов негативного воздействия на растительный покров района строительства проектируемой площадки — механическое (прямое), заключающееся в полном или частичном уничтожении растительных сообществ, и химическое (косвенное), заключающееся в воздействии на растительность вредных выбросов во время функционирования проектируемого объекта.

Основное прогнозируемое воздействие объекта проектирования на растительность района строительства проектируемой площадки будет происходить на стадии подготовительных и строительно-монтажных работ. Это воздействие будет носить преимущественно механический характер, и выражаться в уничтожении растительных сообществ в зоне проведения строительных работ.

Строительные работы повлекут за собой определенное воздействие на животный мир, основными из которых являются факторы беспокойства, уничтожение биоценозов, электромагнитное излучение.

Прямое непосредственное воздействие строительных работ на состояние животного мира района строительства проектируемых объектов не выходит за пределы отведенной стройплощадки.

Учитывая, что объекты строительства запланированы к размещению в интенсивно обустроенном районе с развитой промышленной инфраструктурой, видимого воздействия на фоновое состояние животного мира не будет оказано.

При регламентном режиме эксплуатации объекта воздействие на животный мир данного района сведено к минимуму.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха района расположения объекта от загрязнения

Значительную часть загрязняющих воздух веществ при проведении рекультивационных работ составляют отработавшие газы машин и механизмов, дизельных электрогенераторов. Поэтому основные мероприятия по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха, при выполнении технологических процессов, в первую очередь, должны быть направлены на уменьшение токсичности отработанных газов:

- необходимо применять тестированные сорта горючего;
- применять технику с оптимальной системой смесеобразования,
- обеспечивающей полное сгорание топлива;
- обеспечивать качественное техническое обслуживание и контроль транспортных и строительных машин;
- кроме того, полностью исправные машины и механизмы расходуют меньше топлива, что снижает количество выбросов на 30-40% по сравнению со среднестатистическими данными.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества воздуха рабочей зоны и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения.

Таким образом, основными мероприятиями в период рекультивации по охране атмосферного воздуха являются:

- контроль токсичности и дымности отработанных газов автомашин и спецтехники;

- предотвращение утечек ГСМ.

При эксплуатации источники загрязнения атмосферы отсутствуют.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения, засорения и истощения

Мероприятия по охране водных ресурсов при строительстве проектируемого объекта:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;

- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных проездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;

- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;

- с целью повышения качества строительства и обеспечения надежности на всех этапах предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль;

- все производственные и бытовые сточные воды после очистки утилизируются;

- в зоне работы транспорта и строительной техники не разрешается слив ГСМ. Все строительные и дорожные машины снабжены поддонами для улавливания ГСМ в период их заправки;

- своевременный и правильный сбор и накопление производственных и бытовых отходов;

- санкционированный вывоз отходов в специальные места размещения и утилизации;

- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;

- исключить хранение топлива на строительной площадке;

- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;

- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

- после завершения строительства предусмотрена рекультивация земель, нарушенных в процессе строительства.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным. Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенный покров.

Проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

Планировочная организация земельного участка разработана с учетом:

- рациональных производственных, транспортных и инженерных связей между объектами строительства с максимально возможной блокировкой зданий и сооружений;

- соблюдения нормативных взрывобезопасных и противопожарных расстояний между зданиями и сооружениями;

- с учетом экономного использования территории.

Для снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

- отвод поверхностных вод открытым способом по спланированной территории площадки - со сбросом стоков на рельеф;

- рекультивация нарушенных земель;

- использование существующих сетей автомобильных дорог для передвижения строительного транспорта и строительной техники, для доставки строительных материалов;

- стоянка и заправка строительных механизмов ГСМ производятся на специальной площадке для стоянки и заправки с устройством непроницаемого твердого покрытия, не допуская их пролив и попадание на грунт, применение для заправки ведер и другой открытой посуды, а также не допускается хранение ГСМ в открытых емкостях;

- слив отработанных ГСМ производить только в местах базирования строительной техники и только в предназначенные для этого емкости;

- устройство площадки для временного накопления строительных отходов;

- временное накапливание отходов на существующих на территории предприятия специальных площадках, для исключения образования неорганизованных свалок;

- выполнение комплекса работ в зимнее время, после установления снежного покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на почвенно-растительный покров;

- осуществление работ по строительству при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове;

- сбор и утилизация на полигон отходов всех образующихся в период строительства и эксплуатации отходов потребления и производства.

К мероприятиям направленные на охрану почв и сохранение гидрологического режима (поверхностного стока) территории при сооружении подъездных дорог относятся:

- все подготовительные работы на территории промышленных объектов выполняются в зимнее время года после установления снежного покрова и промерзания слоя сезонного протаивания на глубину, исключаящую разрушение мохово-растительного покрова строительной техникой;

- для восстановления существовавшей до начала строительства системы местного стока расчищаются ложбины временного стока от грунта, попадающего в них во время земляных работ.

Необходимо также проведение комплекса следующих мероприятий:

полностью исключается движение транспорта вне постоянной дорожной сети, установить жесткий контроль для водителей автотранспорта;

- производство монтажа оборудования только в пределах отсыпанных площадок;
- организовать мониторинг влияния объектов строительства объектов на почвенно-растительный покров.

Восстановление (рекультивация) земельного участка, нарушенного при строительстве, использовании плодородного слоя почвы

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83, работы по рекультивации нарушенных земель осуществляются в два последовательных этапа:

- технический этап;
- биологический этап.

Технический этап рекультивации

На лесной площади, испрашиваемой под строительство объектов, предварительно осуществляется комплекс подготовительных работ по сводке древесно-кустарниковой растительности. Работы по сводке лесной растительности будут выполняться в зимнее время года.

В состав комплекса включены следующие виды работ:

- валка, разделка, трелевка деревьев;
- расчистка площадей от подлеска с перемещением в траншеи для укладки;
- планировка площадок для размещения временных зданий и сооружений, для временного складирования разделанной древесины засыпка подкоренных ям.

Выкорчеванные пни, подлесок, порубочные остатки укладываются в траншеи для целей расчистки просеки и создания благоприятных условий для последующего естественного лесовосстановления. Траншеи располагаются в полосе краткосрочной аренды земель за пределами границ водоохранных зон поверхностных водных объектов.

Технический этап рекультивации независимо от дальнейшего использования земельного участка предусматривает выполнение следующих видов работ:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин, непредвиденно возникших в процессе производства работ; оформление откосов насыпей и выемок засыпка или выравнивание рытвин и ям;

Нарушения рельефа, возникшие при передвижении строительной техники, ликвидируются при планировке полосы отвода после окончания работ. В результате этого рельеф участка строительства будет приведен в естественное состояние.

Биологический этап рекультивации

Биологический этап рекультивации направлен на закрепление поверхностного слоя почвы корневой системой растений, создание сомкнутого травостоя и предотвращение развития водной и ветровой эрозии почв на нарушенных землях.

Мероприятия по биологической рекультивации разработаны в соответствии с природными особенностями осваиваемой территории.

Биологический этап рекультивации осуществляется после завершения технического этапа и заключается в подготовке почвы, внесении удобрений, подборе травосмесей, посеве и уходе за посевами.

Естественное восстановление растительного покрова зависит прежде всего, во-первых, от степени нарушения почвенно-растительного слоя, во-вторых, от водного режима нарушенной поверхности.

Приемы биологической рекультивации на участках с механическими нарушениями осуществляется в сроки, обеспечивающие хорошую приживаемость и всхожесть семян, т.е. ранней осенью или ранним летом.

Проектом предусмотрено:

- после планировки нарушенных земель на участках проводятся, по мере необходимости, боронование, дискование, культивация и прикатывание.

- вспашка дискование в два следа, культивация с одновременным боронованием в 2 следа (до и после посева) трактором на гусеничном ходу;

- прикатывание восстановленного плодородного слоя почвы трактором на гусеничном ходу;

- перед предпосевной обработкой необходимо внести удобрения. На основании норм внесения удобрений в почвы с существующими агрохимическими показателями, в проекте приняты следующие дозы внесения удобрений:

- органические удобрения, т/га - 30;

- минеральные удобрения (N, P, K), кг/га – 60.

Слежавшиеся минеральные удобрения перед внесением в почву измельчить и просеять через сито. Минеральные удобрения вносить автомобильным разбрасывателем КСА-3.

- перед посевом также проводится обработка почвы, а именно - вызывание массового прорастания сорняков для уничтожения их при последующих обработках.

- посев трав на пастбищных, сенокосных и лесных участках площади отвода земель и выполняется после окончания строительных работ в весенне-летний или осенний периоды.

Для посева использовать семена трав местного происхождения, как наиболее приспособленные к местным почвенно-климатическим условиям. Для рекультивации нарушенного земельного участка используется одна из рекомендуемых травосмесей: тимофеевка луговая, клевер красный; костер безостый, клевер красный; клевер красный,

люцерна, тимофеевка. Способ посева - посев зернотравяными сеялками рядовым способом. Посев трав предусматривается на всей площади краткосрочной аренды.

Уход за рекультивируемой площадью состоит в ежегодной подкормке трав азотными удобрениями. Удобрения вносить весной или осенью. При необходимости следует провести выборочный посев трав на размытых участках. Уход за посевом следует осуществлять в течение 3 - 5 лет до полного задернения поверхности.

Приёмка земель, временно использованных при строительстве объектов, землевладельцем производится комиссионно.

В состав комиссии включаются представители землеустроительных, природоохранных, лесохозяйственных органов. При необходимости к участию в работе комиссии привлекаются представители муниципального образования и управления Федерального кадастра объектов недвижимости.

На момент проведения восстановительных работ, направление рекультивации может быть изменено в соответствии с действующим законодательством.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для снижения негативного воздействия на растительный и животный мир предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение границ землеотвода;
- использование при строительстве автотранспорта с исправными двигателями, отработавшие газы должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- соблюдение правил пожаробезопасности;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства.
- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;
- запрет несанкционированной охоты.

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:

- до начала работ по строительству ознакомить рабочих с видовым составом Краснокнижных видов животных и растений;
- в случае обнаружения Краснокнижных видов растительности предусмотреть охрану либо перенос данного вида в места пригодные для воспроизводства, исключая антропогенное воздействие с согласованием в органах власти, в порядке, предусмотренном законодательством РФ;

– в случае выявления гнезд или мигрирующих особей «краснокнижных» видов птиц должна быть обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно-пропагандистским сопровождением.

– не допускать несанкционированный сбор и/или отлов «краснокнижных» видов в районе производства работ, с назначением ответственного лица за соблюдением законодательства в сфере их сохранения.

Ряд несложных дополнительных организационно-профилактических мероприятий: изготовление ограждений, устройство отпугивающих устройств, установка предупредительных знаков и т.д. позволит значительно снизить потенциальную опасность производственных объектов по отношению к объектам животного мира.

С целью снижения потенциального пресса браконьерского промысла необходимо практическое внедрение комплекса специальных мероприятий, организационного характера. Эффективной мерой пресечения браконьерства может послужить запрет со стороны администрации предприятия ввоза на территорию всех орудий промысла животных (оружие, капканы и т.д.), а также собак. При этом оптимальной формой контроля за соблюдением запрета будет систематический дозор при перевахтовке. Очень важным моментом является запрет на несанкционированное передвижение вездеходной техники.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

- обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;

- в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития Тюменской области Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Независимо от причин, вызывающих аварии на нефтепромысловых объектах, в результате аварии возникает угроза загрязнения окружающей среды опасными веществами.

Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемого объекта, как в процессе эксплуатации, так и при возникновении аварийных ситуаций.

Исходя из этого, наиболее опасными с точки зрения последствий для окружающей среды являются выбросы нефти и газа при порывах трубопроводов. Ниже рассматривается комплекс мероприятий по предотвращению и ликвидации аварийных выбросов и их последствий на линейной части проектируемых и существующих трубопроводов.

Перечень мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду:

- система транспорта нефти, газа полностью герметизирована;
- арматура принята с учетом условий эксплуатации, рабочих параметров, физико-химических свойств транспортируемой среды. Класс герметичности затвора «А» по ГОСТ Р 54808-2011. применены оборудование, трубы, арматура серийного заводского изготовления, имеющие Сертификаты соответствия требованиям технических регламентов по безопасности;
- использована труба повышенной эксплуатационной надежности с заводским наружным и внутренним антикоррозионным покрытием, соответствующие климатическим условиям района строительства;
- рекомендуется 100% контроль сварных стыков физическими методами.

Вблизи проектируемого нефтегазопровода потенциально опасные объекты других организаций отсутствуют.

Транспортных коммуникаций, аварии на которых могут стать причиной возникновения чрезвычайных ситуаций (ЧС), вблизи проектируемого объекта нет.

Сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, наводнениях, ураганах, смерчах и др.), требующих превентивных защитных мер – отсутствуют.

Конструктивные решения выбраны с учетом технико-экономической целесообразности применения проектных решений в конкретных условиях строительства и в соответствии с правилами пожарной безопасности и другими нормативными документами по проектированию, строительству и эксплуатации зданий и сооружений.

Принятые при проектировании конструкций сооружений технические решения, направлены на обеспечение прочности, устойчивости и пространственной неизменяемости сооружений.

Специальных технических мероприятий по инженерной защите территории объекта от экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, проектной документацией не предусматривается (в виду отсутствия необходимости по причинам конструктивного характера проектируемых сооружений). Защиту от воздействия природных пожаров необходимо осуществлять организационными методами, силами эксплуатирующей организации, путем поддержания противопожарного режима проектируемых объектов в соответствии с нормами пожарной безопасности.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

Согласно постановлению № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами":

"Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" должна содержать документацию, необходимость разработки которой при осуществлении проектирования и строительства объекта капитального строительства предусмотрена законодательными актами Российской Федерации, в том числе:

- 1) перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупре-

ждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ИТМ ГОЧС) для объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ), **опасных производственных объектов**, определяемых таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации, особо опасных, технически сложных, уникальных объектов, объектов обороны и безопасности.

Согласно ФЗ-116 «О промышленной безопасности ОПО» от 20.06.1997 г.:

Опасные производственные объекты - объекты, на которых:

1) получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются в указанных в приложении 2 к настоящему Федеральному закону количествах опасные вещества следующих видов:

- а) воспламеняющиеся вещества
- б) окисляющие вещества
- в) горючие вещества
- г) взрывчатые вещества
- д) токсичные вещества
- е) высокотоксичные вещества
- ж) вещества, представляющие опасность для окружающей среды

2) используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа

- а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии);
- б) воды при температуре нагрева более 115 °С; и тд.

Таким образом, разработка мероприятия по обеспечению гражданской обороны для данных объектов **не требуется**.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

В основе разрабатываемой системы обеспечения пожарной безопасности проектируемых объектов лежат требования постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479, а также ФНП от 12.03.2013 №101.

В процессе строительства обеспечивается:

- соблюдение требований пожарной безопасности, предусмотренных Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ, постановлением Правительства от 16.09.2020 № 1479;

- применение электрооборудования, соответствующего пожароопасной и взрывоопасной зонам, группе и категории взрывоопасной смеси в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.2-2002, ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.11-2002, ГОСТ 30852.19-2002 и Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ.

Для обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах предусмотрено:

- лица допускаются к работе на объекте только после прохождения обучения мерам пожарной безопасности, руководитель организации назначает лицо, ответственное за пожарную безопасность, которое обеспечивает соблюдение требований пожарной безопасности на объекте защиты (п.3, 4 Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479);

- руководитель организации обеспечивает исправное состояние знаков пожарной безопасности, в том числе обозначающих пути эвакуации и эвакуационные выходы (п.43 Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479);

- запрещается курение на территории, на указанных территориях размещают знаки пожарной безопасности "Курение табака и пользование открытым огнем запрещено" (п.14 Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479);

- руководитель организации обеспечивает сбор использованных обтирочных материалов в контейнеры из негорючего материала с закрывающейся крышкой и удаление по окончании рабочей смены содержимого указанных контейнеров (п.27 Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479);

- размещение технологического оборудования и запорной арматуры на объектах обустройства нефтяных и газовых месторождений должно обеспечивать удобство и безопасность их эксплуатации, возможность проведения ремонтных работ (п. 6.3.16 СП 231.1311500.2015);

- категории наружных установок по пожарной опасности должны указываться в проектной документации на объекты капитального строительства и реконструкции, а обозначение категорий должно быть указано на установке (ст. 24 п. 3 №123-ФЗ);

- теплоизоляцию трубопроводов следует выполнять из негорючих материалов (п. 6.3.13 СП 231.1311500.2015);

- при выборе технологического оборудования необходимо учитывать климатические и сейсмические условия района размещения объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений (п. 6.3.16 СП 231.1311500.2015);

- размещение технологического оборудования и запорной арматуры на объектах обустройства нефтяных и газовых месторождений должно обеспечивать удобство и безопасность их эксплуатации, возможность проведения ремонтных работ (п. 6.3.1 СП 231.1311500.2015)

Все опоры подлежат заземлению в соответствии с ПУЭ.

Заземляющие устройства опор ВЛ приняты в соответствии с типовыми решениями №3602-тм «Заземляющие устройства опор ВЛ 35-750 кВ».

Для заземления опор ВЛ используются искусственные вертикальные заземлители. В качестве заземлителей принята круглая сталь диаметром 18 мм.

Разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:

- применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;

- блокировка оборудования и сигнализация при нарушениях рабочего режима;

- дистанционный контроль и управление технологическими параметрами оборудования;

- применение электрооборудования и осветительной аппаратуры на взрывопожароопасных объектах во взрывозащищенном исполнении;

- защита подстанции от прямых ударов молний;

- применение заземляющих устройств для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током;

- защитное зануление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников;
- оснащение набором первичных средств пожаротушения: порошковыми и углекислотными огнетушителями, ящиком с песком;
- для предотвращения попадания на подстанцию посторонних лиц территория подстанции ограждается забором.

Во всех местах проектируемых объектов, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, предусмотрены предупредительные знаки и надписи.

Работы в действующих электроустановках должны проводиться в соответствии с СанПин 2.2.4.3359-16:

- по заданию на производство работы, оформленному на специальном бланке установленной формы и определяющему содержание, место работы, время ее начала и окончания, условия безопасного проведения, состав бригады и работников, ответственных за безопасное выполнение работы (наряд-допуск, наряд);
- по распоряжению;
- на основании перечня работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации.

Не допускается самовольное проведение работ в действующих электроустановках, а также расширение рабочих мест и объема задания, определенных нарядом, распоряжением или утвержденным работодателем перечнем работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации.

Во время проведения осмотров запрещается производить переключения, снимать плакаты и ограждения, выполнять какую-либо работу или уборку.

Двери помещений электроустановок, камер, щитов и сборок, кроме тех, в которых проводятся работы, должны быть закрыты на замок.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках с неисправностями, которые могут привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и автоматике.

Запрещается применять пенные огнетушители для тушения электропроводок и оборудования под напряжением, так как пена хороший проводник электрического тока.

Огневые работы на действующих взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах допускаются в исключительных случаях, когда эти работы невозможно проводить в специально отведенных для этой цели постоянных местах проведения огневых работ.

Не допускаются работы в неосвещенных местах. Освещенность участков работ, рабочих мест, проездов и подходов к ним должна быть равномерной, без слепящего действия осветительных устройств на работников. При недостаточной освещенности рабочей зоны следует применять дополнительное местное освещение - переносные светильники.

Организация работ на открытой территории в холодный период года и в условиях нагревающего микроклимата проводится в соответствии с СанПиН 2.2.3.1384-03.

Наружное пожаротушение предусмотрено передвижными средствами.

Пожарно-спасательное формирование ООО «Промгазсервис» по охране объектов «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал дислоцируется на УПН Западно-Салымского месторождения. Опорная база промысла на Ваделыпском месторождении.

Перечень нормативно-технической документации

- 1) Кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации» (ред. от 01.04.2015);
- 2) Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004г. № 190-ФЗ;
- 3) Федеральный закон РФ от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изм. на 29.12.2014);
- 4) Федеральный закон от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- 5) Федеральный закон от 21 июля 1997г №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- 6) Федеральный Закон от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;
- 7) Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений;
- 8) Федеральный закон от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;
- 9) Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- 10) Федеральный закон от 04 мая 1999г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- 11) Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах» (с изм. на 31.12.2014);
- 12) Водный Кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006г №74-ФЗ;
- 13) Закон ХМАО от 28 мая 1998г №43-оз «О Земле»;
- 14) Постановление Правительства РФ от 23 февраля 1994 г. № 140 "О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы";
- 15) Приказ Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. №525/67 "Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы";
- 16) Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87;
- 17) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;