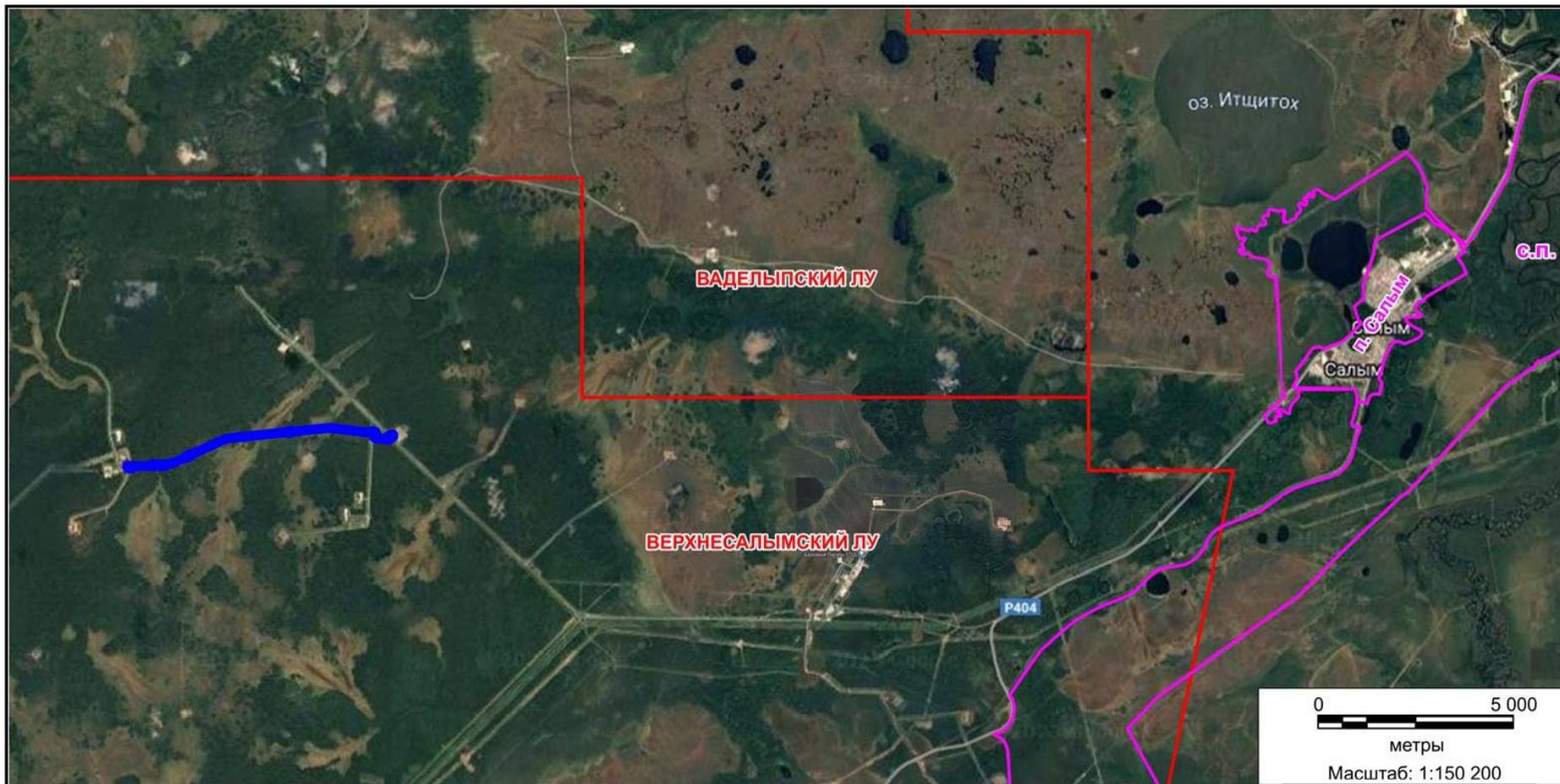


Оглавление

1.1. Проект планировки территории. Графическая часть.....	3
1.1.1. Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	3
1.1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	8
2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	9
2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	9
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.....	11
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	11
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	14
2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	14
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	16
2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	19
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	19
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	21
2.9.1. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	21
2.9.2. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны	25
2.9.3. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности	28

1.1. Проект планировки территории. Графическая часть.

"Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения"
(Обзорная схема)



Условные обозначения:

 границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

 границы муниципальных образований

 границы лицензионных участков

1.1.1. Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения»

Землепользователь – Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
Условные обозначения

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зоны планируемого размещения линейных объектов / границы планируемых элементов планировочной структуры (территория, предназначенная для размещения линейного объекта*)
-  Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания

*Оси линейных объектов:

-  Нефтегазосборный трубопровод от узла запуска СОД Ш8 до узла приема СОД Ш9; Перемычка на узел 2
-  Линия ВЛ 0,4 кВ от Ш8 до УН27.1, УН28.1
-  Кабельная эстакада

Границы существующих элементов планировочной структуры (приказ Минстроя России от 25.04.2017 № 738/пр):
Территория, занятая линейным объектом:

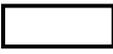
-  Под трубопроводы
-  Под ВЛ
-  Под дороги

Территория общего пользования:

-  Береговая полоса

Условные обозначения ЕЭКО

С учетом материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «УРАЛ ГЕО ГРУПП» в 2022.

-  ВЛ
-  Реки, водоемы
-  Дороги
-  Нефтепровод
-  Площадки строения

Примечания:

В соответствии с пп. 11 ст. 1 ГрК РФ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории.

В соответствии с пп. 12 ст. 1 ГрК РФ территории общего пользования - территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары). Настоящий проект предусмотрен размещение линейных объектов, необходимых для разработки Верхнесалымского месторождения. Зона размещения линейного объекта не является территорией общего пользования. В связи с вышеизложенным устанавливаемые и отменяемые красные линии отсутствуют.

Существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), красные линии в границах зоны размещения проектируемого объекта отсутствуют.

Согласно требованиям пункта 11 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов объединены в один.

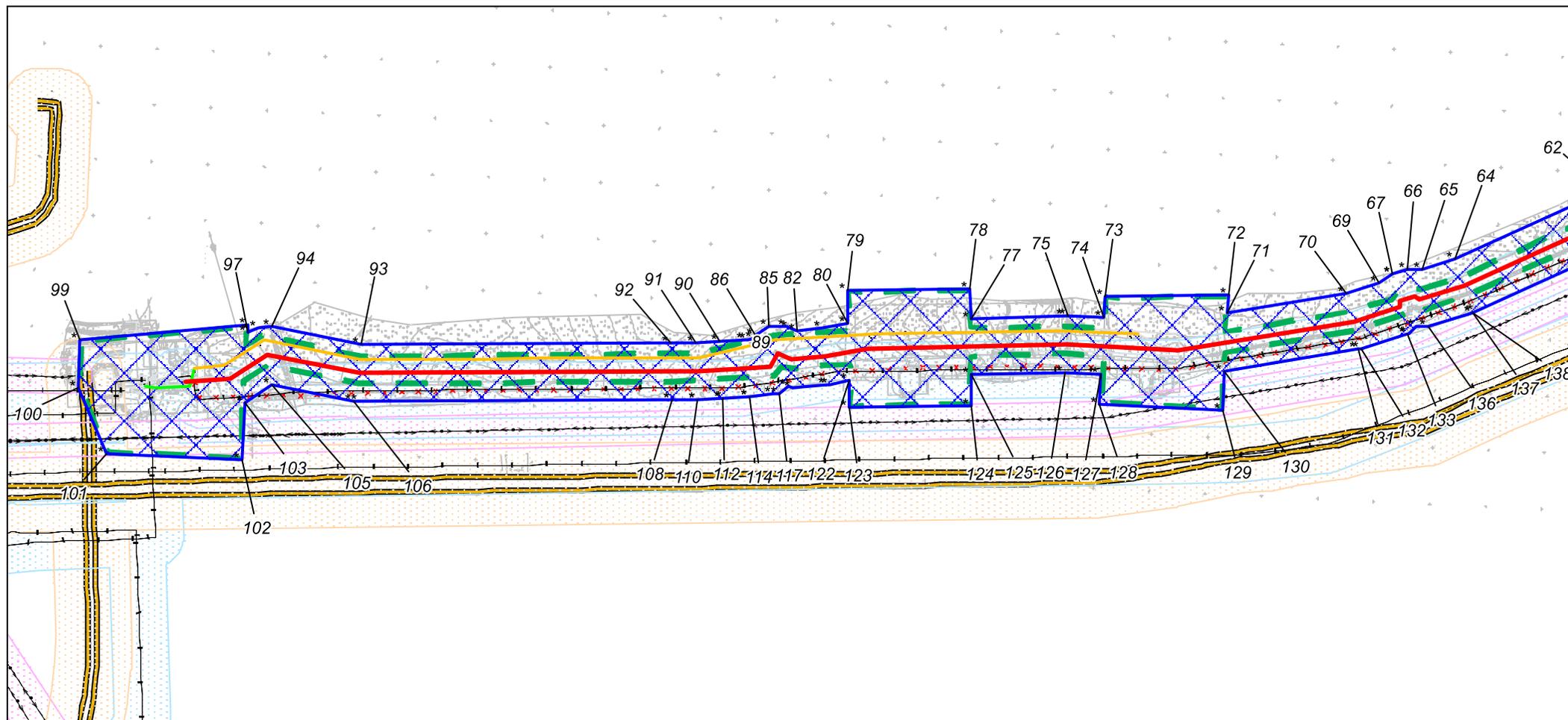
В составе линейных объектов, не проектируются иные объекты капитального строительства.

Изменения описания границ зон планируемого размещения линейных объектов не предусмотрены.

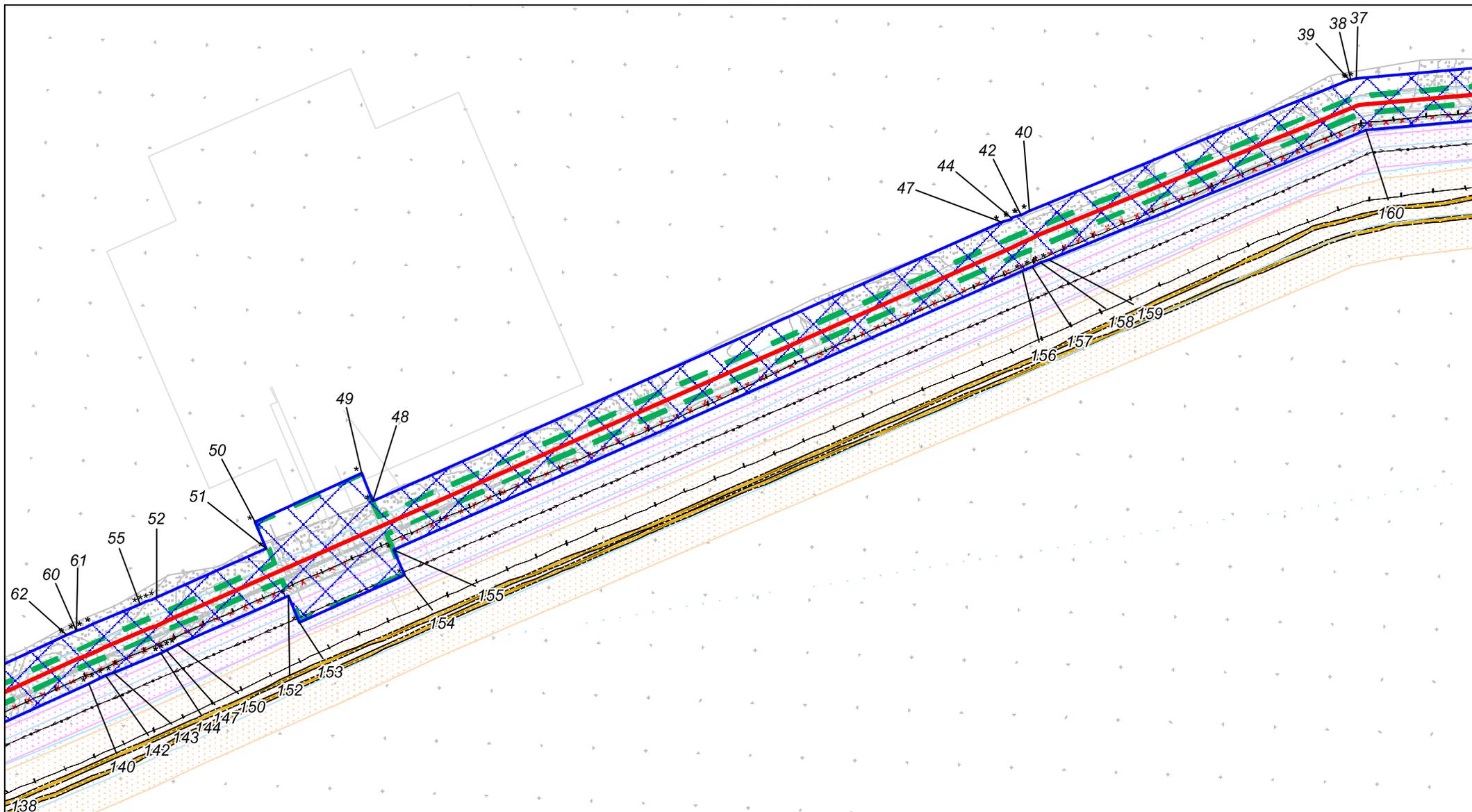
Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют (в связи с реконструкцией линейных объектов не устанавливаются, не отменяются красные линии и не изменяются границы зон планируемого размещения этих линейных объектов), в связи с чем чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в настоящем проекте не предусмотрен.

Сведения единой электронной картографической основы (ЕЭКО) предоставлены ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» согласно письма №171/2022-20493исх от 01.08.2022.

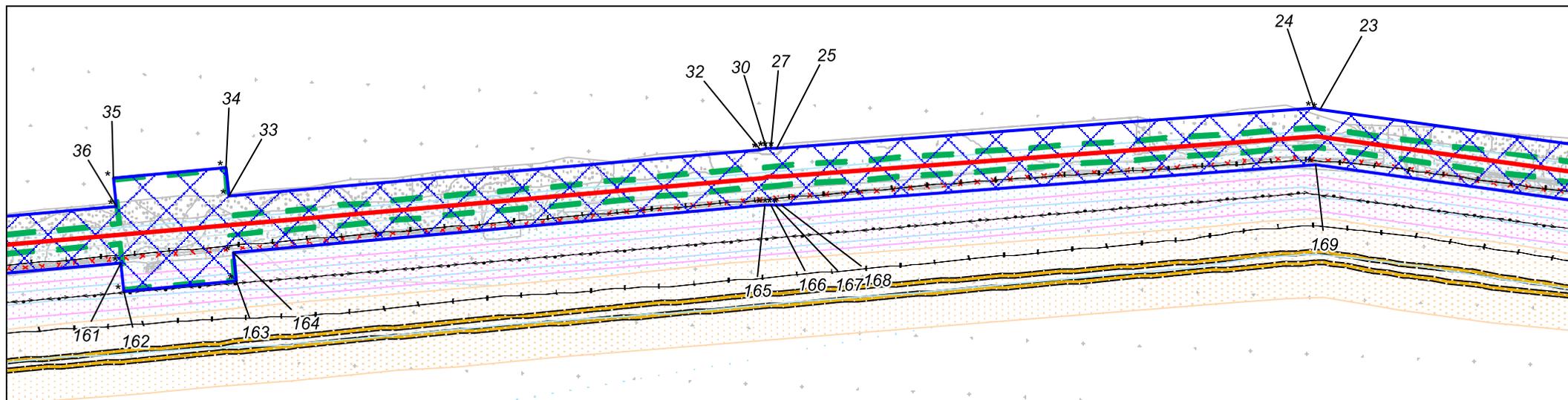
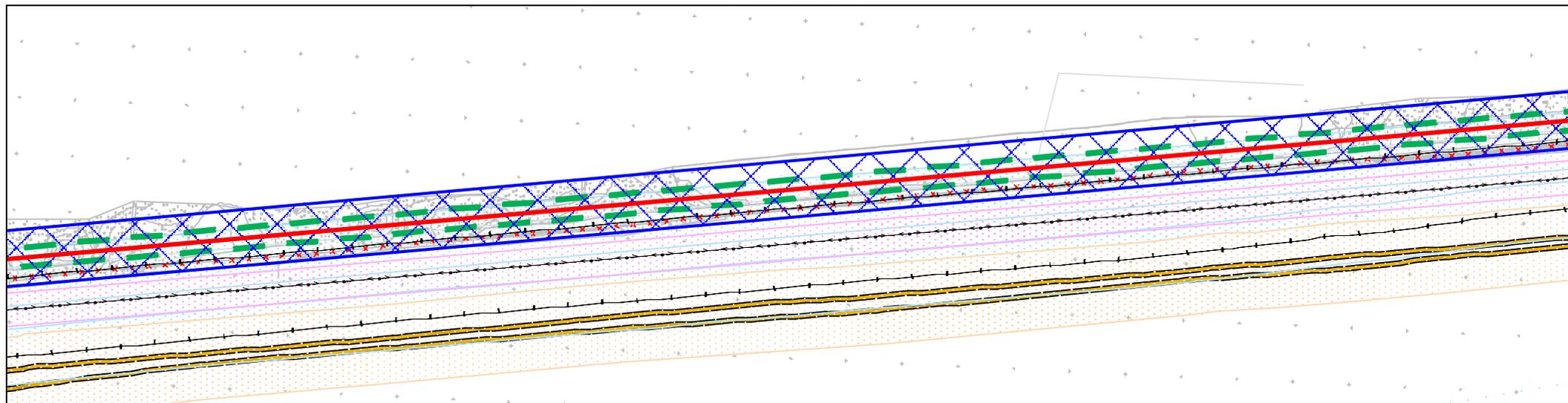
Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов (Лист 1)
«Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения»
Масштаб 1:5 000



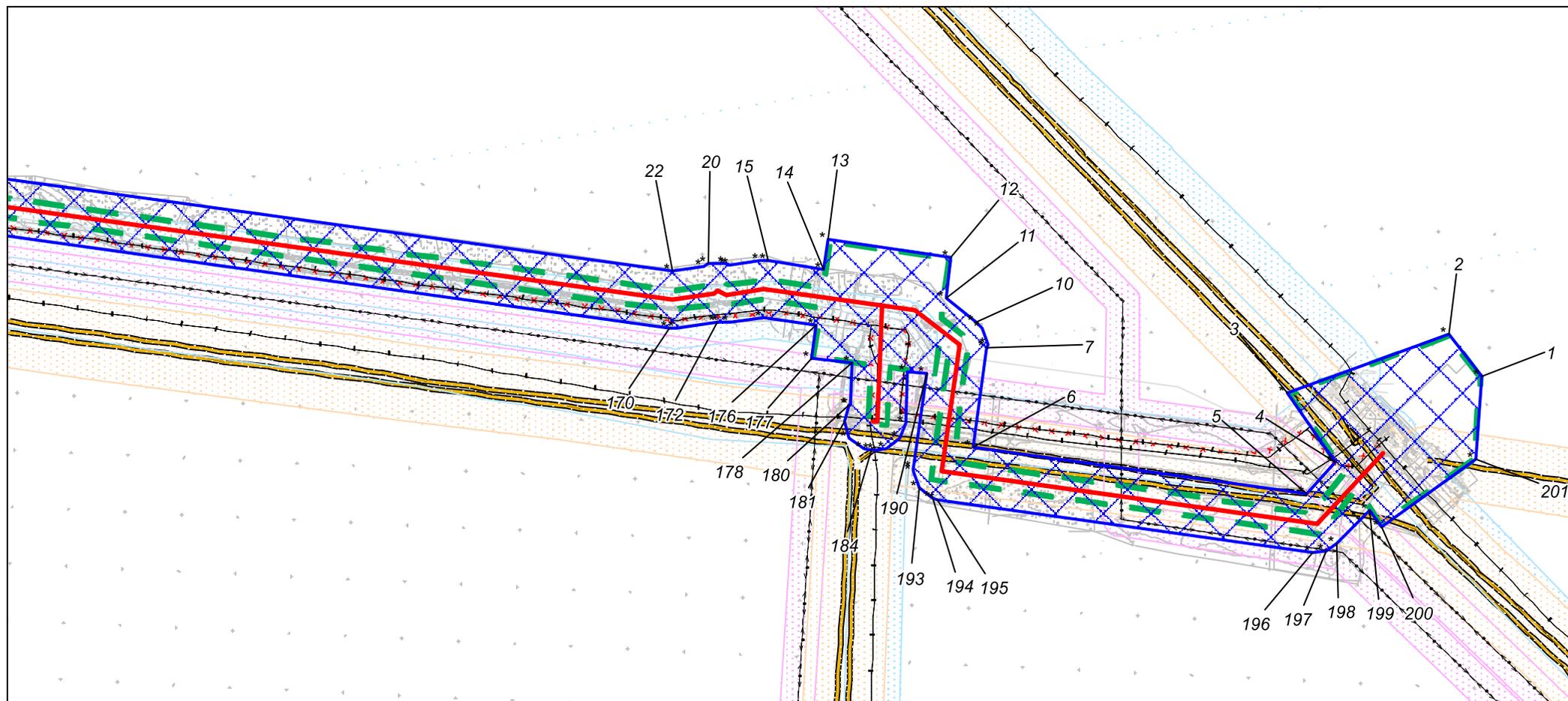
Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов (Лист 2)
«Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения»
Масштаб 1:5 000



Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов (Лист 3)
«Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения»
Масштаб 1:5 000



Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов (Лист 4)
«Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения»
Масштаб 1:5 000



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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция в связи с изменением их местоположения.

2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории для линейного объекта «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» разработан на основании:

Задания на разработку документации по планировке территории «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения»;

Материалов инженерно-геодезических изысканий, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий.

Цель Проекта – выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очередности планируемого развития территории.

Задачи Проекта:

реализация проектных решений для строительства объектов, связанных с добычей и транспортировкой нефти Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», далее по тексту также - ООО «СПД») на Верхнесалымском месторождении в соответствии со схемой территориального планирования Нефтеюганского района;

выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития межселенной территории в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

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

Наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения».

Назначение планируемого для размещения линейного объекта: строительство, реконструкция по участкам (без изменения местоположения) линейного объекта с целью строительства объектов, связанных с добычей нефти ООО «СПД» на Верхнесалымском месторождении.

Проектом предусматриваются следующие объекты строительства:

- **Нефтегазосборный трубопровод от узла запуска СОД Ш8 до узла приема СОД Ш9;**
- **Линия ВЛ 0,4 кВ от Ш8 до УН27.1, УН28.1**

Нефтегазосборные сети

В соответствии с заданием на проектирование настоящей документацией предусмотрено строительство нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от существующей площадки узла запуска СОД Ш8 до существующей площадки узла приема СОД Ш9.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод входит в систему промысловых трубопроводов Верхнесалымского месторождения и предназначен для транспортировки продукции добывающих скважин от кустов до УПН.

Транспорт продукции осуществляется по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу от точки врезки (узел запорной арматуры задвижки № 1406; №1407) на существующей площадке узла запуска СОД Ш4 до подключения к существующей задвижке № 1737 на площадке узлов приема СОД Ш6.

Информация по началу и концу трасс:

Начало трассы ПК0+0,00 нефтегазосборного трубопровода соответствует узлу запуска СОД Ш8.

Конец трассы ПК70+64,05 нефтегазосборного трубопровода соответствует узлу приема СОД Ш9.

Расчетное давление в нефтегазосборном трубопроводе принято согласно заданию на проектирование и составляет 4,0 МПа.

Предусмотрено подключение к существующим узлам для возможности переключения потока и его распределения.

Для отключения отдельных участков в случае необходимости (авария, ремонт и т. д.) дополнительно предусмотрено строительство перемычки на узел 2 (от проектируемого узла У26.1 до существующего узла У2) диаметром 219x8 мм. с проектной мощностью 1 450 м³/сут. из аналогичного материала труб, предназначенного для проектируемого нефтегазосборного трубопровода. Протяженность перемычки на узел 2 составляет 106,17 м.

Также предусмотрено устройство узлов запорной арматуры У27.1, У28.1, УН93.1, У26.1 и устройство узла контроля коррозии (далее УКК). Расположение запорной арматуры принято с учетом прокладки коммуникаций и возможностью обеспечения удобного и безопасного обслуживания линейного оборудования и ремонта. Конструктивное исполнение обеспечивает возможность кругового доступа для обслуживания оборудования.

Таблица 2.1.1

Основные технические характеристики

№ пп	Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	P _{max} (возможное), МПа	Длина, м	Материал трубы	Проектная мощность, м ³ /сут
Нефтегазосборный трубопровод						
1	Нефтегазосборный трубопровод от узла запуска СОД Ш8 до узла приема СОД Ш9	325x9	4,0	7055,42	13ХФА (К52)	9000
	Перемычка на узел 2	219x8	4,0	106,17	13ХФА (К52)	1450
Примечание: Длина – протяженность трубопровода приведена без учета длины компенсаторов.						

Линия ВЛ

Предусмотрено строительство линии электропередач (Линия ВЛ 0,4 кВ от Ш8 до УН27.1, УН28.1) протяженностью 906,44 м., а также эстакад к ней для электроснабжения объектов Верхнесалымского месторождения.

* *Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения настоящим проектом не предусмотрены.*

** *Характеристики «грузонапряженность, интенсивность движения» – не относятся к проектируемому виду линейного объекта.*

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

Зона планируемого размещения линейного объекта: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» устанавливается на территории:

Межселенная территория муниципального образования Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

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

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения», устанавливаемой на межселенной территории муниципального образования Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области определены в местной системе координат автономного округа МСК-86 (3 зона).

Таблица 2.3.1

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта, устанавливаемой на межселенной территории муниципального образования Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области

Каталог координат (МСК-86 (3 зона))					
Номера характерных точек	X	Y	Номера характерных точек	X	Y
1	2	3	4	5	6
Зона размещения линейных объектов					
Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9					

Верхнесалымского месторождения					
1	3442227.96	848211.45	102	3435484.18	847437.66
2	3442198.93	848248.71	103	3435486.31	847488.28
3	3442055.36	848196.44	104	3435486.93	847488.58
4	3442098.75	848135.79	105	3435510.94	847504.36
5	3442072.86	848108.57	106	3435582.90	847489.55
6	3441778.23	848149.29	107	3435588.10	847489.04
7	3441790.25	848236.30	108	3435866.17	847490.82
8	3441790.49	848239.72	109	3435866.46	847490.82
9	3441785.71	848254.41	110	3435888.95	847491.23
10	3441780.84	848259.45	111	3435889.55	847491.25
11	3441753.64	848280.61	112	3435912.02	847492.19
12	3441758.60	848316.70	113	3435912.60	847492.22
13	3441649.63	848331.70	114	3435935.06	847493.69
14	3441646.12	848306.13	115	3435935.35	847493.71
15	3441596.19	848313.03	116	3435956.50	847495.35
16	3441589.30	848313.02	117	3435962.29	847496.50
17	3441562.77	848309.30	118	3435970.01	847502.10
18	3441561.21	848309.94	119	3435974.41	847501.58
19	3441559.57	848310.53	120	3436004.98	847503.95
20	3441544.12	848310.53	121	3436007.60	847504.29
21	3441539.38	848308.02	122	3436023.83	847507.30
22	3441512.12	848304.20	123	3436023.92	847484.73
23	3440594.51	848430.56	124	3436132.90	847485.63
24	3440589.28	848430.73	125	3436132.68	847512.82
25	3440108.34	848395.76	126	3436216.71	847514.77
26	3440108.29	848395.75	127	3436248.53	847513.21
27	3440103.48	848395.39	128	3436247.16	847486.43
28	3440103.32	848395.38	129	3436356.01	847480.87
29	3440098.50	848394.99	130	3436357.82	847516.18
30	3440098.39	848394.98	131	3436476.70	847535.43
31	3440093.59	848394.57	132	3436480.33	847536.30
32	3440093.53	848394.57	133	3436521.41	847549.46
33	3439618.34	848352.73	134	3436521.50	847549.49
34	3439616.08	848378.37	135	3436529.39	847555.22
35	3439514.99	848369.48	136	3436539.35	847555.20
36	3439517.25	848343.83	137	3436579.36	847568.02
37	3437929.06	848203.99	138	3436579.46	847568.05
38	3437923.54	848202.86	139	3436582.03	847569.04
39	3437921.88	848202.26	140	3436716.54	847629.82
40	3437616.17	848078.53	141	3436724.54	847633.39
41	3437616.05	848078.48	142	3436732.51	847636.86
42	3437607.29	848074.88	143	3436740.57	847640.27
43	3437607.08	848074.79	144	3436784.87	847658.81
44	3437598.34	848071.11	145	3436784.91	847658.83
45	3437598.07	848070.99	146	3436790.24	847661.08
46	3437589.39	848067.21	147	3436790.40	847661.15
47	3437589.31	848067.18	148	3436795.72	847663.43
48	3436988.43	847802.83	149	3436795.92	847663.51
49	3436977.06	847828.82	150	3436801.21	847665.83
50	3436875.71	847782.81	151	3436801.22	847665.84
51	3436886.74	847758.09	152	3436906.89	847712.33
52	3436781.10	847711.61	153	3436917.47	847688.14
53	3436775.92	847709.34	154	3437019.15	847732.64

54	3436770.78	847707.14	155	3437008.48	847757.02
55	3436765.55	847704.93	156	3437609.40	848021.39
56	3436721.22	847686.38	157	3437617.90	848025.10
57	3436721.13	847686.34	158	3437626.39	848028.67
58	3436712.91	847682.86	159	3437634.99	848032.21
59	3436712.67	847682.76	160	3437937.17	848154.51
60	3436704.47	847679.19	161	3439521.62	848294.02
61	3436704.25	847679.09	162	3439523.88	848268.38
62	3436696.10	847675.45	163	3439624.98	848277.28
63	3436696.00	847675.41	164	3439622.72	848302.92
64	3436562.74	847615.20	165	3440097.88	848344.76
65	3436534.38	847606.10	166	3440102.59	848345.16
66	3436520.48	847606.14	167	3440107.28	848345.54
67	3436507.23	847601.91	168	3440111.99	848345.89
68	3436507.11	847601.87	169	3440590.29	848380.67
69	3436496.04	847593.84	170	3441508.75	848254.19
70	3436466.86	847584.48	171	3441515.63	848254.20
71	3436360.43	847567.26	172	3441551.81	848259.28
72	3436361.27	847583.72	173	3441553.60	848259.69
73	3436252.02	847582.37	174	3441563.10	848258.86
74	3436251.06	847563.14	175	3441592.79	848263.02
75	3436218.26	847564.75	176	3441639.29	848256.60
76	3436216.46	847564.78	177	3441635.32	848227.70
77	3436132.27	847562.83	178	3441670.41	848222.87
78	3436132.06	847588.62	179	3441668.75	848186.97
79	3436023.07	847587.72	180	3441668.60	848186.85
80	3436023.32	847558.06	181	3441663.82	848172.15
81	3435999.80	847553.70	182	3441668.60	848157.46
82	3435977.22	847551.95	183	3441681.10	848148.38
83	3435971.11	847554.87	184	3441687.65	848147.18
84	3435968.05	847556.08	185	3441691.92	848146.98
85	3435952.61	847556.08	186	3441700.81	848148.18
86	3435940.11	847547.00	187	3441713.32	848157.26
87	3435938.81	847544.82	188	3441718.06	848170.80
88	3435934.44	847543.79	189	3441720.15	848216.00
89	3435931.64	847543.57	190	3441736.66	848213.73
90	3435909.63	847542.13	191	3441725.28	848131.37
91	3435887.75	847541.22	192	3441725.04	848127.95
92	3435865.70	847540.81	193	3441729.81	848113.25
93	3435590.41	847539.05	194	3441742.32	848104.17
94	3435510.89	847555.42	195	3441746.62	848103.18
95	3435498.13	847554.71	196	3442078.71	848057.29
96	3435492.11	847551.82	197	3442089.85	848058.28
97	3435488.89	847549.70	198	3442100.24	848064.82
98	3435489.20	847557.17	199	3442128.36	848094.38
99	3435338.86	847544.26	200	3442139.32	848079.06
100	3435338.56	847501.53	201	3442222.82	848138.32
101	3435363.55	847443.23			

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

Реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения не предусмотрена.

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

В соответствии с положением о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением правительства РФ №564 от 12.05.2017, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения включают в себя:

- предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;

- максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны;

- минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;

- требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:

- требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;

- требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;

- требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения.

В состав проектируемого линейного объекта «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» входят объекты капитального строительства: линия электропередач, нефтегазосборный трубопровод.

Согласно пункту 10.1 статьи 1 ГрК РФ линии электропередачи, трубопроводы являются линейными объектами.

Линейный объект: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» проектируется в пределах земель лесного фонда, в связи с чем, в соответствии с п. 4 и п. 6 ст. 36 ГрК РФ, на земельные участки, предназначенные для размещения линейного объекта, не распространяются действия градостроительных регламентов, а также градостроительные регламенты не устанавливаются для земель лесного фонда.

Зона планируемого размещения линейных объектов запроектирована с учетом размеров основных показателей: полосы отвода (территория, предназначенная для размещения линейного объекта), а также дополнительных: охранной зоны, полосы участка для электроснабжения, места размещения временных зданий и сооружений, контейнеров, техники.

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

Выбор трассы трубопровода выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности на весь период эксплуатации.

При выборе трассы максимально использовалась возможность ее размещения на землях с менее ценными породами деревьев. При этом учитывались инженерно-геологические условия строительства, рельеф местности, грунтовые условия, схема существующих трубопроводов, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы строительного-монтажных работ.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций.

Проектируемый трубопровод проложен в общем коридоре коммуникаций, существующей автодорогой, что позволяет уменьшить отводимые земли, обеспечить возможность надзора за техническим состоянием трубопровода, его оперативное обслуживание и ремонт.

Безопасность в районах прохождения проектируемого трубопровода обеспечивается расположением его на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры.

Расстояния между инженерными сетями приняты в зависимости от класса трубопровода, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 таблицы 6.

Расстояние от проектируемого нефтегазосборного трубопровода до подошвы насыпи автомобильной дороги составляет не менее 10,0 м.

В соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 таблицы 7 расстояние от проектируемого нефтегазосборного трубопровода до существующих трубопроводов составляет не менее 8,0 м.

Охранная зона трубопроводов устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранной зоне трубопровода должны быть установлены предупредительные плакаты, запрещающие всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопровода.

Ширина полосы временного краткосрочного отвода определена на основании норм отвода земель, в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных

и газовых скважин», и для трубопроводов диаметром до 150 мм составляет 17 м, диаметром более 150 мм до 500 мм составляет 23 м, для водоводов до 500 мм 27 м, на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя.

Общая площадь земли для временного краткосрочного пользования, отводимая на период строительства, составляет 22,2437 га (222 437 кв.м.).

Принятые расстояния обеспечивают безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Для уменьшения ущерба окружающей территории при строительстве и эксплуатации воздушной линии трассы уложены в один коридор с уже существующими коммуникациями и протрассированы по кратчайшему расстоянию при параллельном следовании от существующих автодорог. Приближения и пересечения проектируемой трассы ВЛ 0,4 кВ выполнены на нормативных расстояниях в соответствии с ПУЭ.

Разработанная схема электроснабжения удовлетворяет требованиям надежности электроснабжения. Надежность электроснабжения электроприемников обеспечивается принятым к установке оборудованием, материалами (кабельной продукцией), схемными решениями, а также своевременными действиями служб эксплуатации при проведении регламентных работ и работ по ликвидации аварийных ситуаций.

Проезд строительной техники, необходимой для возведения проектируемых ВЛ, осуществляется в границах полосы отвода земель.

Площадь земельных участков, предоставляемых под опоры воздушных линий электропередачи в постоянное пользование, определены в соответствии с требованиями Ведомственными строительными нормами № 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ».

Границы охранных зон проектируемых ВЛ определяются в соответствии с постановлением правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и устанавливаются 2 м по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для ВЛ 0,4 кВ.

Общая площадь зоны размещения проектируемого линейного объекта: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» составляет – 41,1128 га (411 128 кв.м.).

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

Линейный объект: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» проектируется в границах, арендованных/планируемых к аренде ООО «СПД», земель.

На протяжении проектируемый линейный объект пересекает подземные и надземные коммуникации, автомобильные дороги.

– пересечения с ВЛ в пределах охранной зоны ВЛ с каждой стороны:

а) 10 м – для ВЛ 6 кВ,

б) 15 м – для ВЛ 35 кВ;

в) 20 м – для ВЛ 110 кВ.

– пересечения болота II и III типа;

– пересечение с водной преградой;

– пересечения с автодорогами, включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м каждый от подошвы насыпи;

пересечения с коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации.

Пересечение автодорог предусматривается в защитных футлярах с установкой на трубопроводе спейсеров (опорных колец) и с заделкой концов футляров манжетой.

Безопасность в районах прохождения проектируемого трубопровода обеспечивается расположением его на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры.

Принятые расстояния обеспечивают безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Все пересекаемые коммуникации в собственности у ООО «СПД».

Ведомость пересекаемых подземных, надземных коммуникаций и автомобильных дорог приведена в таблицах ниже.

Таблица 2.6.1

Ведомость пересечения подземными коммуникациями

км	ПК+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Отметка земли, м	Владелец
Нефтегазосборный трубопровод от узла запуска СОД Ш8 до узла приема СОД Ш9									
1	0+19,9	Высоконапорный водовод	действующий	84	ст.	219	1,60	73,46	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
1	0+67,1	Нефтепровод	строящийся	69	ст.	325	1,30	71,85	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	64+43,6	Перемычка на узел 2	проект.	90	-	-	-	72,40	
7	65+32,5	Нефтегазосборный трубопровод от узла Ш4 до узла Ш6 Этап строительства №1 (MOS-17-0355-N39-S101, 2019 г)	проект.	90	-	-	-	72,85	
7	65+93,1	Низконапорный водовод УПСВ-КНС1	действующий	90	ст.	219	1,60	72,33	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	65+98,1	Топливопровод	действующий	89	ст.	89	0,90	72,33	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	65+98,8	Топливопровод	недействующий	89	ст.	89	0,90	72,33	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
8	70+26,4	Топливопровод	недействующий	50	ст.	89	0,90	73,66	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Перемычка на узел 2									
1	0+09,7	Нефтегазосборный трубопровод от узла Ш4 до узла Ш6 Этап строительства №1 (MOS-17-0355-N39-S101, 2019 г)	проект.	85	-	-	-	72,58	
1	0+46,7	Высоконапорный	действующий	83	ст.	114	1,40	71,61	«Салым Петролеум

км	ПК+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Отметка земли, м	Владелец
		водовод КНС-К2	й						«Девелопмент Н.В.»
1	0+99,0	Низконапорный водовод УПСВ-КНС1	действующий	89	ст.	219	1,60	73,27	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

Таблица 2.6.2

Ведомость пересечения надземных коммуникаций

Положение по трассе		Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	№ опор, тип и расстояние от оси трассы				Отметки земли и высоты проводов в точке пересечения		Владелец
км	ПК+				левая опора		правая опора		Отметка, м	Н.пр., м	
					№	расст, м	№	расст, м			
Нефтегазосборный трубопровод от узла запуска СОД Ш8 до узла приема СОД Ш9											
1	0+57,6	ВЛ35 кВ ф.Промысловая 1,2	72	6 пр., 1тр.	б/н	109,50	85/1/1	10,50	72,36	13,55	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	63+68,4	ВЛ6кВ,1 каб.связи ф202-16	86	3	30	23,83	29	34,81	73,56	6,71	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	63+79,8	ВЛ6кВ,1 каб.связи ф202-15	86	3	65	11,78	64	37,07	73,68	6,95	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	65+62,9	ВЛ 35кВ, 2 каб.связи ф.Промысловая 1,2	90	6 пр., 1тр.	57А	85,19	57	113,78	72,75	11,85	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	67+94,8	ВЛ 110кВ Снежная-Западно-Салымская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Эвихон	83	6 пр., 1тр.	160	67,41	159	14,13	73,32	14,59	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
7	69+99,1	ВЛ 35кВ, 2 каб.связи ф. Промысловая 1,2	89	6 пр., 1тр.	55	83,40	54	124,50	74,53	10,86	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Перемычка на узел 2											
1	0+66,3	ВЛ 35кВ, 2 каб.связи ф.Промысловая 1,2	85	6 пр., 1тр.	57А	150,87	57	48,10	73,11	11,85	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

Таблица 2.6.3

Ведомость пересечения автомобильных дорог

Положение пересечения				Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Угол пересечения, град.	Отметка земли, м
км	начало	конец	ось								
	ПК+	ПК+	ПК+								
Нефтегазосборный трубопровод от узла запуска СОД Ш8 до узла приема СОД Ш9											
1	0+09,6	0+16,4	0+13,0	Лежневая дорога	без кат.	настил из бревен	6,7	-	-	87	73,93
1	7+52,8	7+60,5	7+56,8	Лежневая дорога	без кат.	настил из бревен	7,7	-	-	90	66,63
7	65+34,5	65+40,3	65+37,4	Лежневая дорога	без кат.	настил из бревен	5,8	-	-	90	72,88
7	66+06,0	66+24,4	66+14,9	Автомобильная дорога куст 1,2-КПП	IV-в	щебень	12,4	18,4	7,8	90	74,80
7	69+83,8	70+05,9	69+93,6	Автомобильная дорога куст 1,2-КПП	IV-в	щебень	15,0	22,1	10,9	56	74,50
8	70+31,0	70+45,8	70+41,0	Автомобильная дорога КПП-УПН	IV	щебень	11,7	14,9	9,5	89	74,74
Перемычка на узел 2											
1	0+04,2	0+10,1	0+07,1	Лежневая дорога	без кат.	настил из бревен	5,9	-	-	84	72,54

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

В пределах зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта: «Реконструкция нефтегазосборного трубопровода (лупинг 2) от узла пуска Ш8 до узла приема Ш9 Верхнесалымского месторождения» выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют, заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 18.10.2021 № 21-5352.

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых 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 по планировке территории, не предусмотрено.

В случае обнаружения в ходе указанных работ неучтенного объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее работы, обязаны незамедлительно их приостановить. В течение трех дней со дня обнаружения такого объекта необходимо направить в Комитет письменное заявление об обнаруженном объекте (п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»).

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Проектные решения по охране природы и рациональному использованию природных ресурсов приняты с учетом инженерно-геологических и природных условий и направлены на снижение ущерба, наносимого окружающей среде строительством и эксплуатацией запроектированных объектов.

Производственный контроль в области охраны окружающей среды осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны среды в соответствии с Федеральным законом от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Природоохранные мероприятия при осуществлении строительно-монтажных работ.

При выполнении всех строительно-монтажных работ при строительстве проектируемых объектов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения ее устойчивого экологического равновесия, а также не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.

В целях охраны природы необходимо выполнять следующие условия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- выполнение в полном объеме мероприятий по рекультивации нарушенных земель;
- соблюдение требований местных органов охраны природы.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух. Они представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности линейных объектов, т.к. предусматривают применение современных технологий, отвечающих действующим нормативным требованиям, и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

Мероприятия по охране водных ресурсов.

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения предусмотрены следующие мероприятия:

- организация системы отвода ливневых стоков с необорудованных площадок;
- устройство водопропускных сооружений;
- применение технологий с минимальным водопотреблением свежей воды;
- запрет на проезд автотранспорта вне площадки и подъездной дороги к ней;
- запрет заправки и мойки машин вне предназначенных для этого мест;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений административного блока контейнерами для бытовых отходов;
- оборудование площадок для временного размещения отходов, образующихся при эксплуатации.

Мероприятия по охране недр.

Для минимизации воздействия на недра в период строительства и на стадии эксплуатации необходимо соблюдение следующих мероприятий:

- недопущение непредусмотренных проектом нарушений природной среды (вне контуров застраиваемых территорий, трасс инженерных коммуникаций);
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- в целях снижения техногенного воздействия, недопущение проезда автотранспорта и строительной техники вне дорог, особенно в летний период;
- недопущение сброса загрязненных сточных вод на рельефе без очистки;
- минимизация площадей строительного освоения (компактность застройки);
- сбор и вывоз строительных отходов, порубочных остатков, бытового мусора, образовавшихся в процессе строительства, восстановление нарушенных земель;
- организация запаса средств для сбора аварийных проливов нефтепродуктов.

Мероприятия по охране земельных ресурсов.

Целями охраны земель являются: предотвращение деградации, загрязнения, захламления, нарушения земель, других негативных воздействий хозяйственной деятельности и обеспечение улучшения и восстановления земель, подвергшихся отрицательному воздействию.

Для снижения отрицательного воздействия на земельные ресурсы предусмотрено:

- размещение части проектируемых объектов на ранее отведенных земельных участках в пределах существующих расчисток и отсыпок;
 - минимизация площадей строительного освоения (компактность застройки);
 - сбор и вывоз строительных отходов, бытового мусора, образовавшихся в процессе строительства, восстановление нарушенных земель;
 - осуществлять строгий контроль за проведением строительно-монтажных работ и производством земляных работ исключительно в пределах полосы отвода земель;
 - исключить вероятность загрязнения горюче-смазочными материалами территории строительства и прилегающих к ним участков;
- движение транспорта и строительной техники осуществлять только по организованным проездам.

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

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

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

Надежная и взрывобезопасная эксплуатация технологического оборудования достигается за счет своевременного распознавания предаварийных ситуаций и комплексной защите объекта управления.

Технологические решения для выполнения поставленной задачи достигаются комплексом мероприятий и технико-технологических решений, в том числе:

- применяемые технические устройства и оборудование соответствуют требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- толщины стенок всех трубопроводов приняты по расчету на прочность;
- обеспечение постоянного контроля над герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- применение электротехнического оборудования, а также оборудования КИПиА во взрывобезопасном исполнении;
- соблюдение технологических режимов эксплуатации объектов добычи и транспорта продукции скважин;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;

- поддержание в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;

- проведение на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварий и загораний. Для уменьшения негативных последствий аварий рекомендуется проводить тренировки обслуживающего персонала по ликвидации аварий, с периодичностью 1 раз в квартал;

- охрана объектов добычи и транспорта продукции скважин от несанкционированных и криминальных вмешательств в их работу;

- трубопроводная обвязка объекта осуществляется с использованием арматуры с классом герметичности затвора «А». Климатическое исполнение арматуры – «ХЛ1» по ГОСТ 15150;

- вся применяемая арматура имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и пожарной безопасности, разрешение на применение данного оборудования на опасном производственном объекте, выданное Ростехнадзором России.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

К решениям, направленным на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ можно отнести нижеследующие решения:

- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями и аппаратами в соответствии с требованиями действующих нормативных документов;

- автоматизация производственного процесса, которая обеспечивает местный и дистанционный контроль за основными технологическими параметрами рабочей среды и работой оборудования.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- полная герметизация системы сбора и транспорта нефти;
- защита оборудования от коррозии;
- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;

- для обеспечения высокой надежности и безопасности эксплуатации технологических трубопроводов запроектированы трубы из сталей с улучшенными механическими свойствами, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;

- вся запорная арматура соответствует классу герметичности затвора «А»;

- отключение насосов добывающих скважин при нестандартных ситуациях;

- арматура принята с учетом условий эксплуатации, рабочих параметров, физико-химических свойств транспортируемой среды. Класс герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015. Рекомендуется к применению оборудование, трубы, арматура серийного заводского изготовления, имеющие Сертификаты и декларации на соответствия ТР ТС. Фланцевые соединения приняты по ГОСТ 33259-2015, герметизируются прокладками из паронита. Согласно ГОСТ 481-80 п. 2.6. паронит обеспечивает полную герметичность уплотняемых соединений. Поэтому выбросов в атмосферный воздух через ЗРА при нормальной эксплуатации проектируемых объектов происходить не будет.

К мероприятиям по предотвращению утечек и аварий на трубопроводах относятся проектные решения и техническое обслуживание трубопроводов:

- использование труб и арматуры из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- применение труб повышенной эксплуатационной надежности;
- применением труб с внутренним и наружным заводским антикоррозионным покрытием;
- секционирование трубопроводов и выделение ремонтно-эксплуатационных участков (установка отключающей арматуры в точках подключения трубопроводов);
- подземная прокладка трубопроводов;
- 100% объем контроля сварных стыков;
- контроль давления в трубопроводах;
- проведение периодических гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность;
- наблюдение за состоянием трасс трубопроводов, надземных узлов арматуры;
- проведение периодических ревизий состояния трубопроводов, которые совмещаются как правило, с планово-предупредительным ремонтом;
- проведение диагностики технического состояния трубопроводов.

Работы по ликвидации аварийных ситуаций выполняются аварийно-восстановительными бригадами по ремонту и эксплуатации трубопроводов или другими специализированными подразделениями по плану ликвидации аварий, разработанных на предприятии эксплуатирующем трубопроводы и утвержденные главным инженером в соответствии с инструкцией.

Основными последствиями при авариях является разлив нефти.

Для уменьшения опасности загрязнения почвы в случае аварийных разливов предусматривается локализация нефтяного загрязнения. Ликвидация разливов нефти – это комплекс организационных, технологических и технических мероприятий, направленных на очистку поверхности от нефтезагрязнений, уменьшения ущерба от загрязнения окружающей среды.

План мероприятий по ликвидации аварий включает в себя:

- способы отключения аварийного участка (закрытие соответствующей запорной арматуры);
- систему оповещения руководства цеха и аварийной службы;
- оценка характера повреждения, степени опасности;
- способы ликвидации аварии в зависимости от характера повреждения и необходимые для этого средства;
- мероприятия по локализации места аварии;

- мероприятия по ликвидации последствий аварии;
- мероприятия по недопущению повторения аварий и повышению надежности по результатам расследования аварий.

В зависимости от характера аварии и величины разливов нефти к работе по ликвидации аварийных последствий привлекается соответствующая техника и людские резервы. Технические средства включают:

- средства для локализации разливов;
- средства для сбора нефти и мусора;
- средства для транспортировки, временного хранения и утилизации нефти и загрязненного мусора;
- средства для окончательной очистки поверхности до предельно-допустимых концентраций и рекультивации очищенных от нефти почв.

Все аварийно-восстановительные работы должны выполняться с соблюдением действующих норм и правил по технической эксплуатации, технике безопасности, пожарной безопасности и промсанитарии.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

Взрывопожаробезопасность проектируемого объекта обеспечивается следующими решениями:

- соблюдение правил взрывопожаробезопасности проведения огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности;
- поддержание в исправном состоянии и соблюдение правил эксплуатации электрооборудования, средств молниезащиты и защиты от статического электричества;
- своевременное обучение и регулярная аттестация персонала по безопасным приемам работы и действиям в чрезвычайных ситуациях;
- разработка и реализация норм и правил пожарной безопасности, инструктажей о порядке обращения с пожароопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях при пожарах;
- паспортизация веществ, материалов, изделий, технологических процессов зданий и сооружений, объектов в части обеспечения пожарной безопасности;
- изготовление и применение средств наглядной агитации по обеспечению пожарной безопасности.

Приняты меры пожарной безопасности:

- определены взрывоопасные зоны и их классы, категории и группы взрывоопасных смесей, а также категории наружных площадок по взрывной и пожарной опасности;
- используемое электрооборудование, средства КИПиА, устройства освещения, сигнализации и связи, предназначенные для использования во взрывоопасных зонах, приняты взрывозащищенного исполнения и имеют уровень защиты, соответствующий классу взрывоопасной зоны, и виду взрывозащиты, соответствующей категории и группам взрывоопасных смесей;
- применяемые арматура, оборудование соответствуют климатическим условиям района строительства;
- стальная арматура принята с классом герметичности затвора «А», арматура является стойкой к коррозионному воздействию рабочей среды, высоконадежной и безопасной при правильной эксплуатации;

- соединения трубопроводов выполнены сваркой, фланцевые соединения используются в местах установки арматуры и в местах присоединения к оборудованию;
- заземление и зануление электрооборудования обеспечивает безопасность обслуживающего персонала при эксплуатации и ремонте электроустановок;
- выполнена молниезащита и защита от статического электричества.

Решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта)

Для обеспечения безопасной эксплуатации объекта предусматривается комплекс инженерных и организационных мероприятий, направленных на защиту объекта от несанкционированного доступа физических лиц. Под объектом понимаются площадки узлов запорной арматуры и площадки камер пуска/приема СОД, эксплуатация которых предусматривается без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

Система охраны объекта от несанкционированного доступа на объект физических лиц, транспортных средств и грузов представляет собой совокупность функционально необходимых организационно-технических мероприятий, обеспечивающих выполнение целевых задач по защите комплекса от возможных внешних и внутренних угроз.

Въезд на территорию месторождения имеет специальный пропускной режим. Весь въезжающий и выезжающий автотранспорт регистрируется и подвергается обязательному досмотру с использованием технических средств. Допуск персонала на объект производится строго по пропускам.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства в ход технологических процессов узлы линейной запорной арматуры имеют ограждение по типу серии 3.017-3. Общая высота комплекса ограждения от планировочной поверхности земли составляет 2,35 м. Калитки ограждения закрываются на замок, а так же для обеспечения круглогодичного доступа к узлам запорной арматуры предусмотрено устройство подъездов.

Предлагаемые организационные мероприятия и инженерно-технические средства охраны способствуют повышению надежности охраны проектируемых объектов и обеспечивают необходимую безопасность.

2.9.2. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения

Целью проведения мероприятий по повышению эффективности защиты производственных фондов объекта при воздействии по ним современных средств поражения, является максимальное снижение вероятности поражения объектов и инфраструктуры высокоточным оружием, уменьшение размеров возможного ущерба и потерь.

Основными мероприятиями по повышению эффективности защиты производственных фондов являются:

- системы контроля и управления на объекте;
- система оповещения и информирования о ЧС;

- наличие и готовность сил и средств для ликвидации ЧС;
- улучшение технологической дисциплины и охраны объекта.

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники

Целью проведения мероприятий по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники, является своевременная подготовка данных объектов для приема и максимально возможного ослабления поражения личного состава формирований, населения, техники, подвергшихся влиянию вредных факторов аварийно-химически опасных веществ и радиационных выбросов.

Проектируемый объект располагается вне зон возможного радиационного заражения (загрязнения) и постоянного пребывания персонала не предусмотрено. Согласно п.8.2 СП 165.1325800.2014 мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники не предусматриваются.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

Целью проведения мероприятий по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории объекта является обеспечение радиационной и химической безопасности производственного и обслуживающего персонала, получение оперативной и систематической информации о состоянии обстановки и установление закономерностей поведения основных дозообразующих радионуклидов и химических веществ в окружающей среде.

Проектируемый объект располагается вне зон возможного радиационного заражения (загрязнения). Характер деятельности проектируемого объекта не предполагает хранения, обращения и использования аварийных химически опасных и радиоактивных веществ и материалов. Разработка специальных мероприятий по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки не предусматривается.

Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330.2011, СП 93.13330.2016, СП 32-106-2004

Целью проведения мероприятий по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях ГО является подготовка, улучшение содержания и эксплуатации имеющихся и вновь возводимых защитных сооружений, поддержание их в постоянной готовности к приему укрываемых, для защиты последних от современных средств поражения.

Территория расположения проектируемого объекта в зоны возможного радиоактивного заражения (загрязнения) и зоны возможных разрушений не попадает, постоянного пребывания персонала не предусмотрено.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с требованиями п.3 постановления Правительства РФ №1309 и п. 7.7 СП 165.1325800.2014, строительство защитных сооружений на территории проектируемого объекта не предусматривается. Выполнение инженерно-технических мероприятий, предусмотренных СП 88.13330.2014, по этим сооружениям не разрабатываются.

Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами

На проектируемых объектах основными взрывопожароопасными, вредными и токсичными веществами являются: нефть, попутный нефтяной газ, химреагенты (ингибиторы, деэмульгаторы).

Согласно Приложению 1 ФЗ № 116 проектируемые нефтегазосборные сети относятся к категории опасных производственных объектов, в связи с тем, что нефтегазосборные сети относятся к объектам, на которых транспортируются горючие вещества – жидкости и газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления.

Проектируемый объект является составной частью комплекса объектов добычи и подготовки нефти и газа Верхнесалымского месторождения и входит в состав действующего опасного производственного объекта – «Система промысловых трубопроводов Верхнесалымского лицензионного участка Салым петролеум девелопмент Н.В.». На данный объект разработана декларация промышленной безопасности рег.№А58-70724-0010 (общее количество опасных веществ (с учетом проектируемого): воспламеняющиеся и горючие газы – 41,542 т., горючие жидкости в технологическом процессе – 2282,599 т.).

Описание и характеристики существующих и предлагаемых систем мониторинга опасных природных процессов и оповещения о ЧС природного характера

В соответствии с РД 52.88.340-93 территориальные органы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромета обеспечивают предупреждение (оповещение) глав администрации соответствующих территорий ЕДДС МЧС России (приказ Росгидромета от 01.03.2001 г. № 28) о возникновении стихийного гидрометеорологического явления и экстремально высокого загрязнения. Доведение информации до ее потребителей, в том числе до персонала объекта, осуществляется в порядке, соответствующем требованиям ГОСТ Р 22.7.01-99.

Порядок взаимодействия Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды с территориальными органами МЧС России по мониторингу геологических, гидрологических и других опасных природных процессов определяется Соглашением «О взаимодействии при решении задач в области прогнозирования, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 26.06.1999 г. Полученная информация об опасных природных процессах транслируется от пункта управления ЕДДС Центрального органа МЧС России на пункт управления ЕДДС Главного управления по ХМАО-Югре с последующей трансляцией сообщений ЦИТУ «Салым Петролеум Девелопмент» и далее через диспетчерскую службу объекта.

2.9.3. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Предусмотрены следующие мероприятия по пожарной безопасности сооружений:

- опорные конструкции приняты из стального металлопроката;
- эстакады для прокладки электрических кабелей, конструкции площадок и опор для размещения технологического оборудования выполняются из негорючих материалов из стального металлопроката.

Конструктивные решения обеспечивают прочность и устойчивость сооружений, а также безопасную эксплуатацию объекта в течение расчетного срока эксплуатации.

Описание организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности объекта

Руководитель предприятия обязан:

- назначить приказом лиц, ответственных за:
- пожарную безопасность подразделений;
- проведение аварийно-восстановительных, ремонтных и огневых работ;
- эксплуатацию технологических установок и оборудования;
- исправное техническое состояние пожарной техники, противопожарного водоснабжения, средств связи и сигнализации о пожаре;
- организовать работу добровольных пожарных дружин и пожарно-технических комиссий;
- определить специальные места для проведения постоянных огневых работ и курения, а также порядок использования бытовых электронагревательных приборов;
- организовать проведение:
- для работников предприятия противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму;
- временных огневых работ;
- сообщать в местные органы власти и государственного пожарного надзора, а также исполнительному аппарату вышестоящей организации о случаях нарушения противопожарного режима в охранной зоне нефтепродуктопровода и проведения строительных или монтажных работ с нарушениями норм минимально-допустимых расстояний до предприятия;
- обеспечить:
- разработку планов ликвидации пожаров и аварий для каждого технологического объекта, связанного со сливом, наливом, перекачкой и хранением нефтепродуктов, и проводить практическую их отработку;
- составление инструкций по пожарной безопасности для каждого подразделения и отдельных видов пожароопасных работ;
- комплектование предприятия пожарной техникой;
- расследование причин пожаров и принятие необходимых мер для предотвращения их повторения. Материалы расследований представлять вышестоящей организации для разработки и реализации мероприятий по предотвращению подобных случаев в отрасли;
- своевременное выполнение противопожарных мероприятий, предлагаемых Государственным пожарным надзором.

Руководители подразделений обязаны:

- обеспечить соблюдение работниками правил пожарной безопасности и инструкций по пожарной безопасности и не допускать к работе лиц, не прошедших противопожарный инструктаж или не сдавших зачеты по программе пожарно-технического минимума;

- обеспечить работу взрывопожароопасного технологического оборудования и средств противопожарной защиты для данного оборудования в соответствии с техническими требованиями и проектными решениями и принимать меры к устранению неисправностей, которые могут привести к пожару;

- проводить периодические (не реже одного раза в месяц, в т.ч. в вечернее и ночное время) осмотры вверенных им территорий, зданий и помещений с целью контроля за соблюдением настоящих Правил и инструкций по пожарной безопасности и принимать меры по устранению обнаруженных недостатков;

- после окончания работы обеспечивать уборку рабочих мест и помещений, отключение электроприемников, за исключением дежурного освещения и электроустановок, которые по условиям технологических процессов должны работать круглосуточно;

- обеспечить постоянную готовность к использованию имеющихся в подразделении пожарной техники, установок пожаротушения, средств связи и их сохранность и содержание в исправном состоянии, а также свободный проход к месту их расположения в любое время суток;

- исключить использование пожарной техники для хозяйственных нужд, выполнения производственных задач и других целей, не связанных с прямым назначением.

Руководители работ, выполняемых подрядной организацией на территории предприятия, несут ответственность за соблюдение работниками подрядной организации установленного на предприятии противопожарного режима.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности опытных установок или при проведении научных исследований на предприятии несет руководитель предприятия или руководитель (ответственный исполнитель) работы (темы).

Каждый работник обязан:

- пройти противопожарный инструктаж и сдать зачет по пожарно-техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте;

- пользоваться при проведении пожароопасных работ только исправными инструментами, приборами, оборудованием, соблюдать инструкции по их эксплуатации и указания руководителей и лиц, ответственных за пожарную безопасность;

- производить уборку рабочих мест от горючих веществ и материалов и отключать электроприемники по окончании работы;

- уметь применять имеющиеся в подразделении средства пожаротушения.

Предлагаемые технологические, инженерно-технические и организационные мероприятия, направлены на обеспечение пожарной безопасности объекта в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, действующих на территории Российской Федерации. Выполнение предлагаемых мероприятий позволит обеспечить требуемый нормативный уровень пожарной безопасности объекта.