



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.01.2018

№ 83-нз

г.Нефтеюганск

Об утверждении проекта планировки территории для размещения объекта:
«Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка,
месторождение им. Московцева»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением администрации Нefтеюганского района от 22.07.2013 № 1955-па-нпа «Об утверждении положения о порядке подготовки документации по планировке межселенных территорий Нefтеюганского района», постановлением администрации Нefтеюганского района от 20.12.2017 №2393-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории Нefтеюганского района», на основании заявления открытого акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (далее - ОАО «ТомскНИПИнефть») от 25.12.2017 № 44315 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева» согласно приложению.

2. Департаменту градостроительства и землепользования администрации района (А.Д.Калашников) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева» 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 Нefтеюганского района Ю.Ю.Копыльца.

Глава района

Г.В.Лапковская

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



ТОМСКИПИНЕФТЬ

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО -ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

**«Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка,
месторождение им. Московцева»
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

4668

Главный инженер проекта



О.Г. Вторушин

Томск, 2017

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



ТОМСКНИПИНЕФТЬ

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

**«Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка,
месторождение им. Московцева»
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

4668

Томск, 2017

Оглавление

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	4
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	4
Чертеж красных линий.....	4
2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	12
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения 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.....	13
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	14
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	16
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 так же 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.....	25

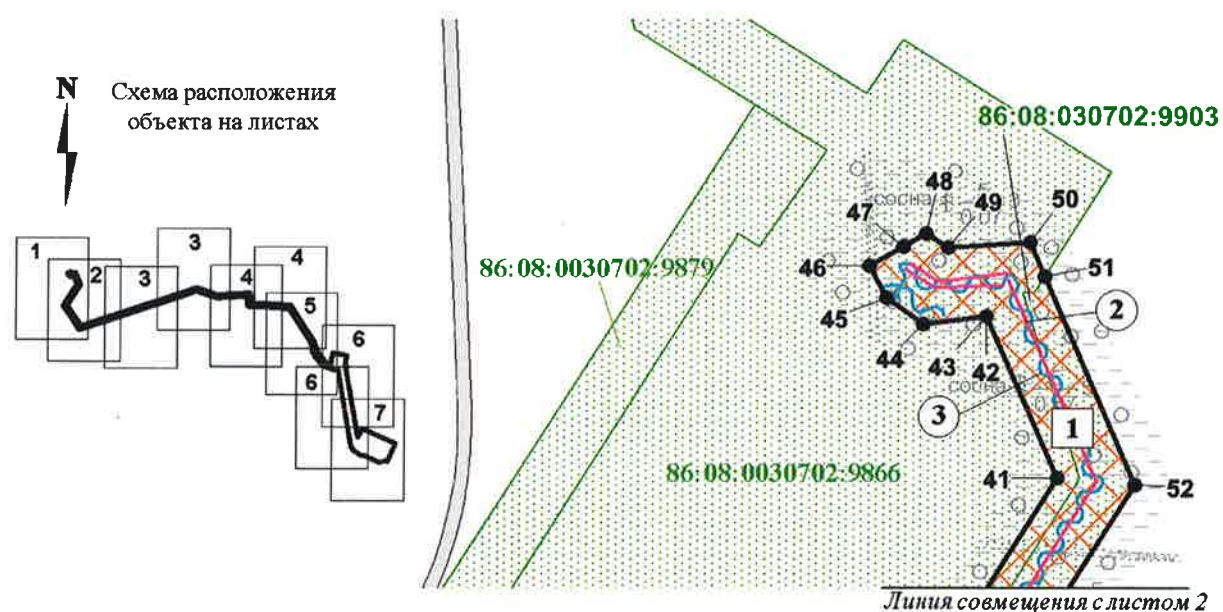
1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов и
чертеж красных линий

по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского
лицензионного участка, месторождение им. Московцева"

Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева

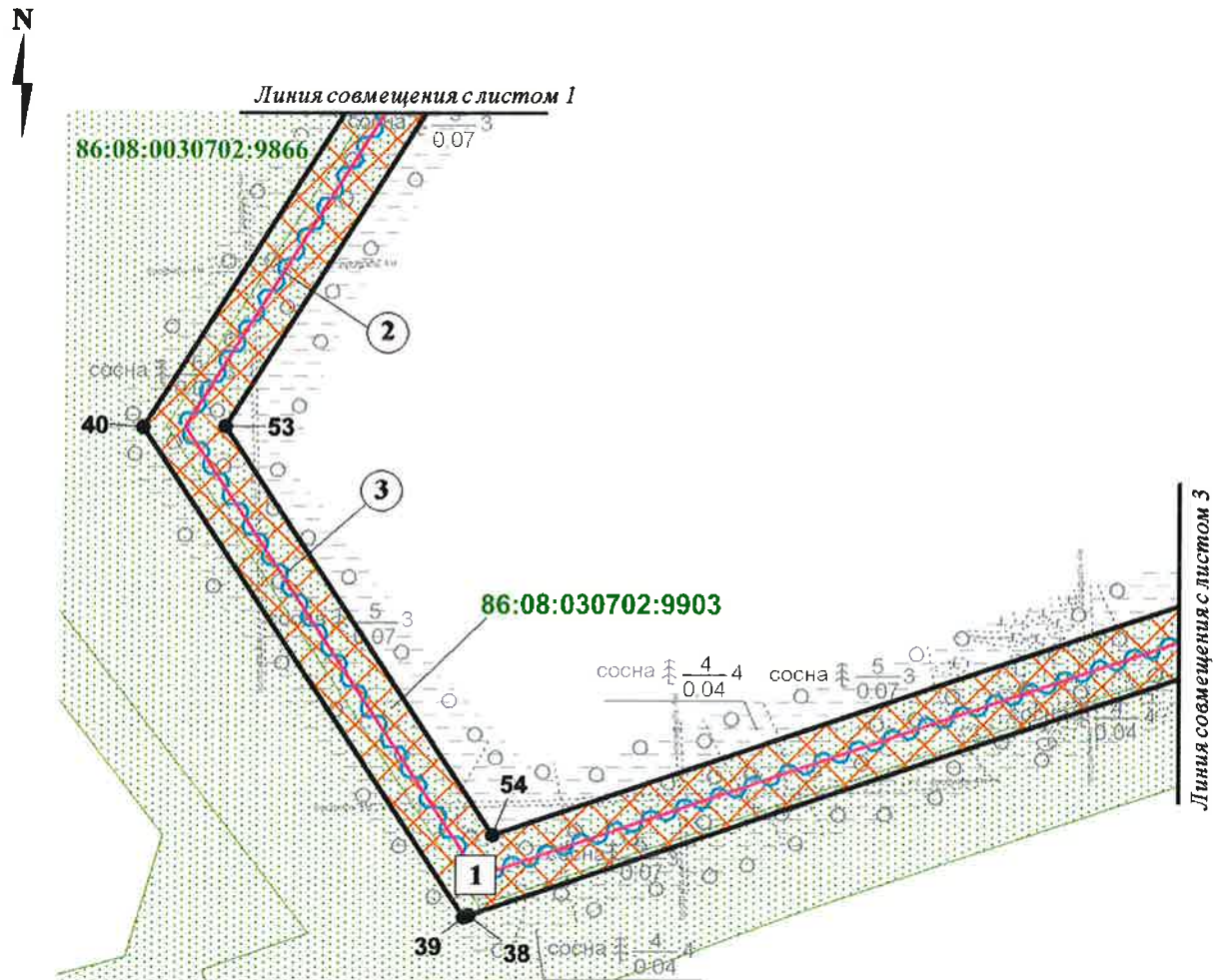
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
2	ВЛ 6 кВ на куст 4	Линия электропередачи
3	ВОЛС	Линия связи

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов и
 чертеж красных линий
 по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского
 лицензионного участка, месторождение им. Московцева"
 Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
 Масштаб 1:5000



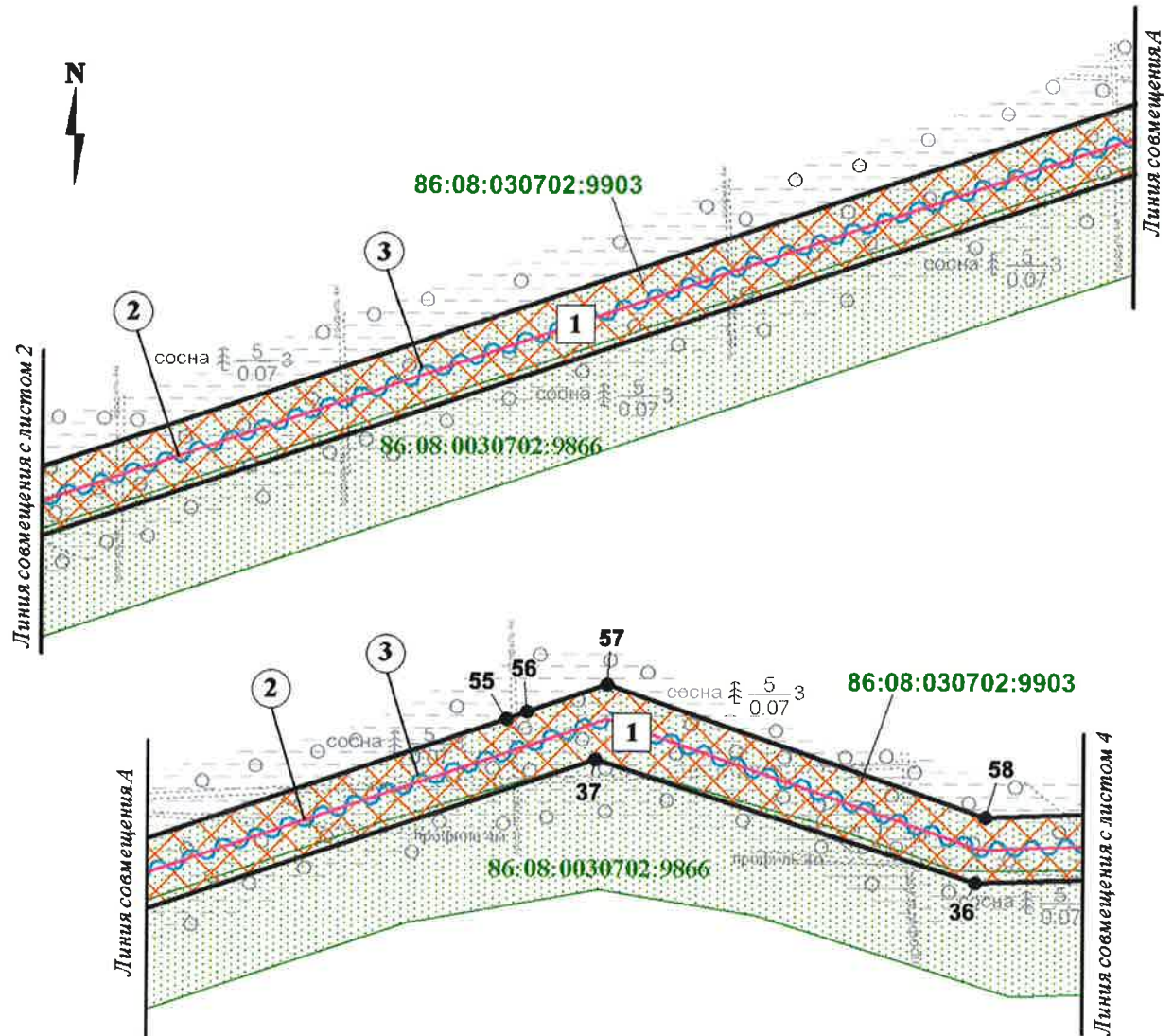
Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
2	ВЛ 6 кВ на куст 4	Линия электропередачи
3	ВОЛС	Линия связи

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий
по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



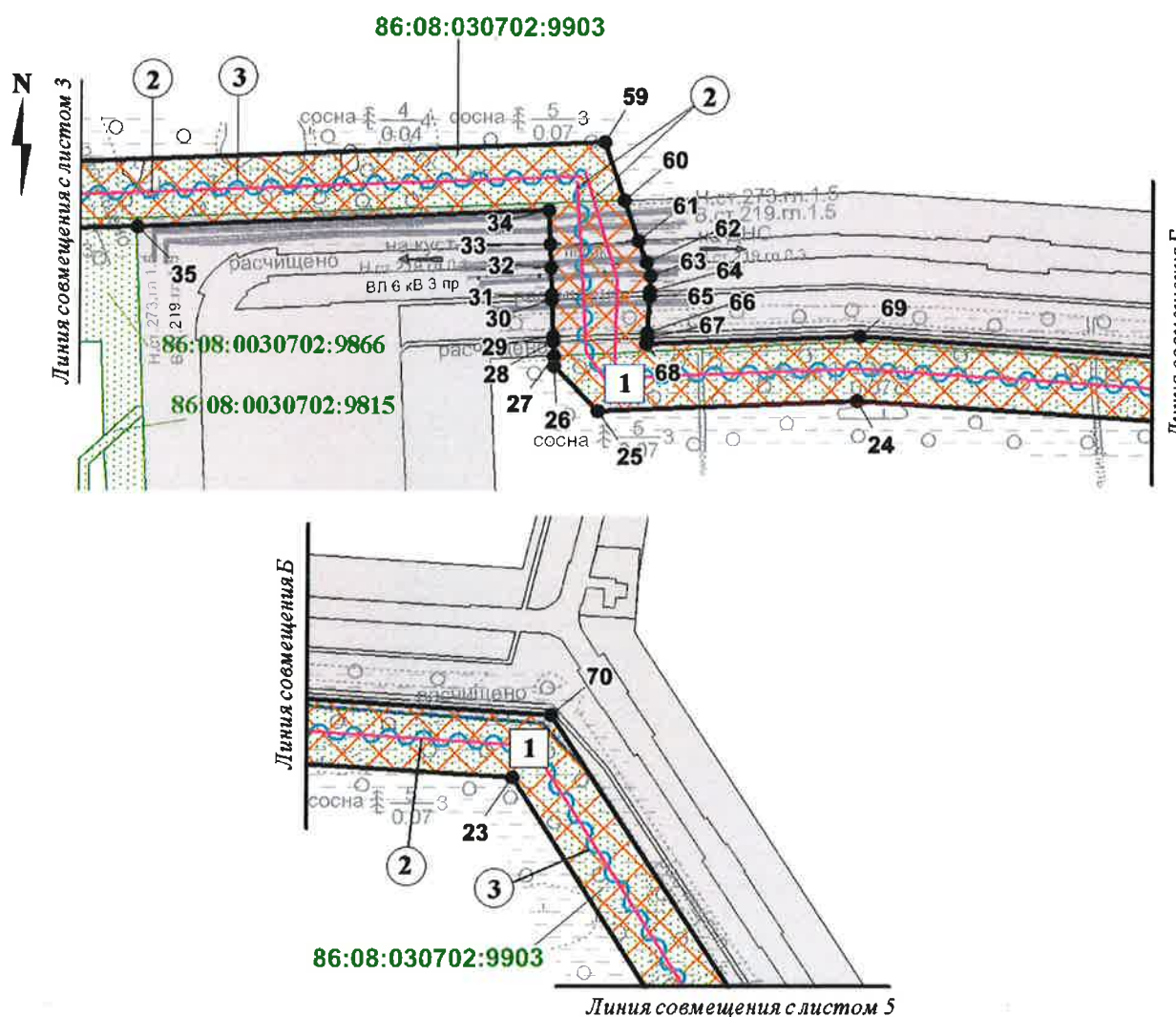
Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
2	ВЛ 6 кВ на куст 4	Линия электропередачи
3	ВОЛС	Линия связи

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий
по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



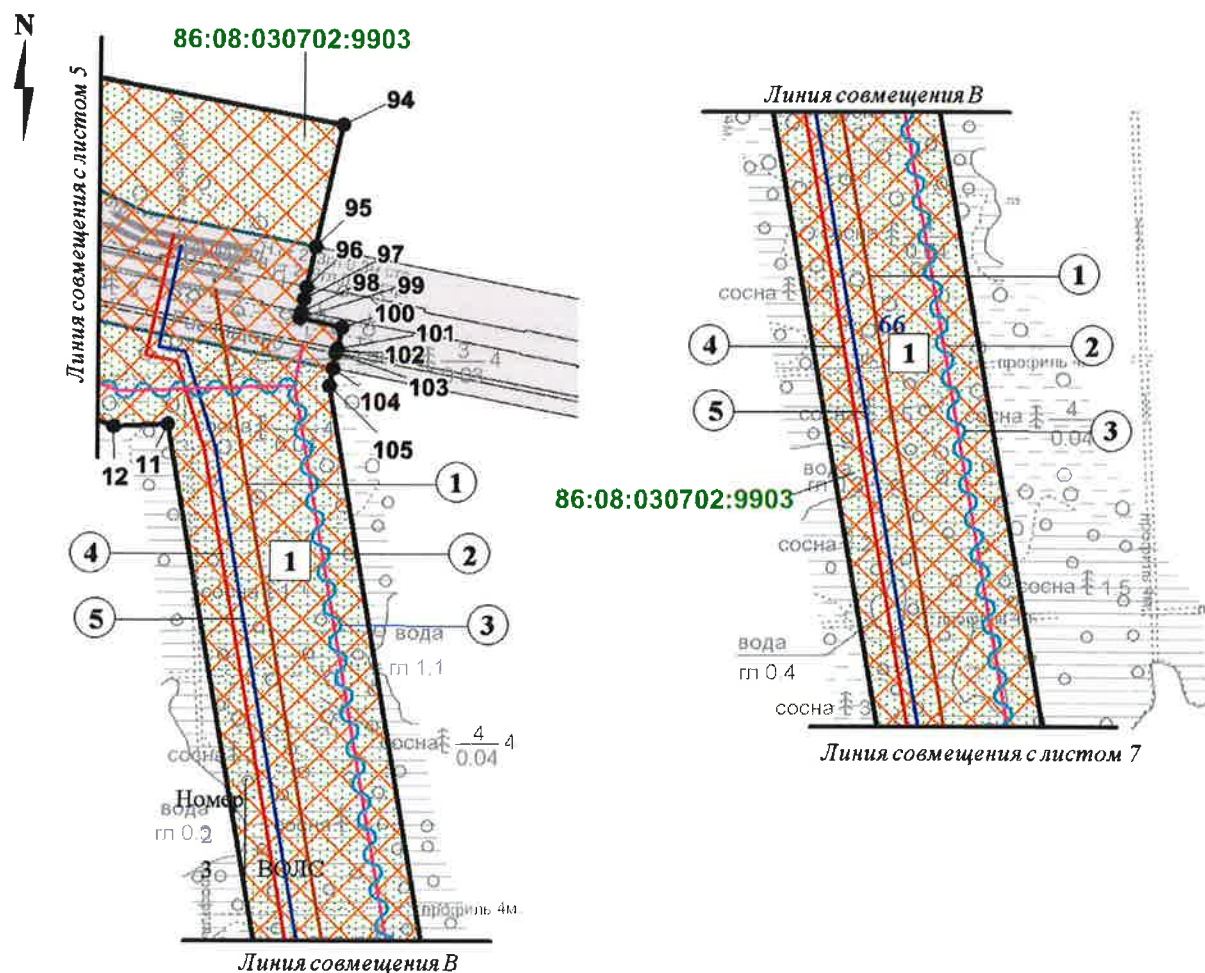
Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
2	ВЛ 6 кВ на куст 4	Линия электропередачи
3	ВОЛС	Линия связи

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий
по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



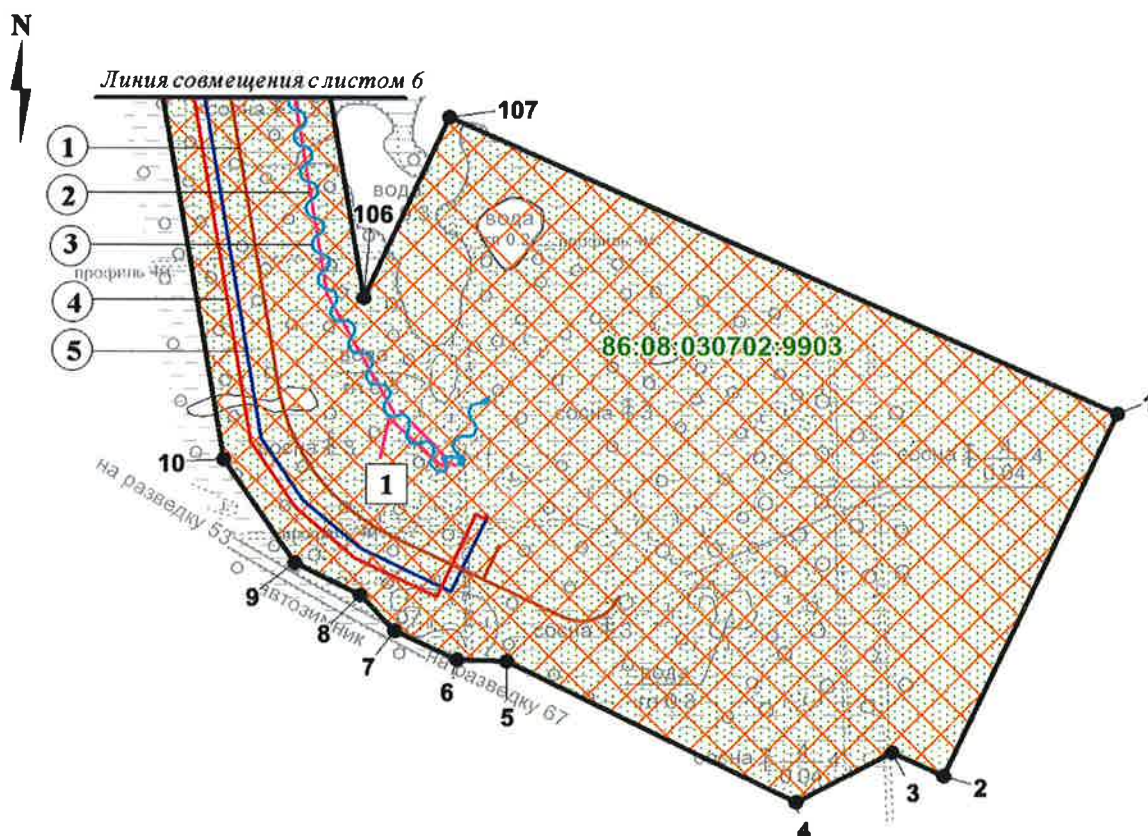
Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
1	Подъезд к кусту скважин № 4	Автомобильная дорога
2	ВЛ 6 кВ на куст 4	Линия электропередач
3	ВОЛС	Линия связи
4	Нефтегазопровод. куст № 4чуп - т. вр. куст № 4чуп	Трубопровод
5	Высоконапорный водовод. т. вр. куст № 4чуп - куст № 4чуп	Трубопровод

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов и
чертеж красных линий
по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского
лицензионного участка, месторождение им. Московцева"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование
1	Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
1	Подъезд к кусту скважин № 4	Автомобильная дорога
2	ВЛ 6 кВ на куст 4	Линия электропередач
3	ВОЛС	Линия связи
4	Нефтегазопровод, куст № 4чуп - т. вр. куст № 4чуп	Трубопровод
5	Высоконапорный водовод, т. вр. куст № 4чуп - куст № 4чуп	Трубопровод

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов и
чертеж красных линий
по объекту "Обустройство куста скважин № 4 Чупальского
лицензионного участка, месторождение им. Московцева"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Каталог координат границы зоны планируемого
размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	846 008,47	3 540 897,25	37	848 232,58	3 537 979,64	73	847 400,84	3 539 738,97
2	845 743,24	3 540 772,42	38	847 663,05	3 536 283,33	74	847 387,03	3 539 744,48
3	845 760,39	3 540 734,97	39	847 661,81	3 536 279,6	75	847 344,51	3 539 765,26
4	845 724,5	3 540 664,76	40	848 019,57	3 536 044,52	76	847 335,26	3 539 765,13
5	845 827,29	3 540 453,93	41	848 330,33	3 536 240,68	77	847 294,52	3 539 781,38
6	845 828,64	3 540 417,52	42	848 448,31	3 536 188,72	78	847 170,29	3 539 905,46
7	845 849,72	3 540 372,45	43	848 448,32	3 536 188,72	79	847 162,71	3 539 943,56
8	845 875,73	3 540 346,98	44	848 443,07	3 536 142,74	80	847 163,19	3 539 943,65
9	845 899,13	3 540 298,93	45	848 461,62	3 536 116,52	81	847 163,19	3 539 943,66
10	845 975,06	3 540 246,88	46	848 484,98	3 536 103,45	82	847 170,47	3 539 945,04
11	847 075,14	3 540 055,6	47	848 499,1	3 536 128,3	83	847 173,6	3 539 945,64
12	847 072,87	3 540 015,82	48	848 508,63	3 536 145,04	84	847 173,74	3 539 945,67
13	847 139,96	3 539 844,46	49	848 498,84	3 536 160,57	85	847 173,75	3 539 945,67
14	847 262,7	3 539 721,7	50	848 502,35	3 536 220,33	86	847 177,2	3 539 946,33
15	847 276,41	3 539 714,7	51	848 477,44	3 536 231,12	87	847 193,07	3 539 949,35
16	847 312,99	3 539 701,13	52	848 325,54	3 536 296,95	88	847 207,24	3 539 952,05
17	847 317,31	3 539 699,53	53	848 020,38	3 536 104,23	89	847 221,98	3 539 954,86
18	847 360,13	3 539 678,6	54	847 721,53	3 536 300,29	90	847 224,15	3 539 955,27
19	847 362,66	3 539 677,36	55	848 264,16	3 537 910,52	91	847 227,16	3 539 955,85
20	847 368,89	3 539 685,45	56	848 269,58	3 537 926,52	92	847 267,09	3 539 963,45
21	847 417,57	3 539 671	57	848 290,46	3 537 988,54	93	847 335,74	3 539 976,53
22	847 504,32	3 539 634,14	58	848 188,63	3 538 279,33	94	847 296,33	3 540 183,19
23	847 983,62	3 539 328,85	59	848 206,33	3 538 754,42	95	847 206,29	3 540 163,85
24	848 008,23	3 538 947,89	60	848 161,97	3 538 769,69	96	847 176,46	3 540 157,44
25	848 000,75	3 538 750,37	61	848 131,03	3 538 780,81	97	847 167,83	3 540 155,58
26	848 034,97	3 538 716,67	62	848 114,23	3 538 786,85	98	847 158,12	3 540 153,5
27	848 042,96	3 538 716,39	63	848 104,33	3 538 790,41	99	847 153,72	3 540 152,55
28	848 054,11	3 538 715,98	64	848 092,14	3 538 789,7	100	847 146,86	3 540 183,16
29	848 057,61	3 538 715,85	65	848 088,64	3 538 789,49	101	847 130,7	3 540 179,9
30	848 085,86	3 538 714,83	66	848 060,22	3 538 787,83	102	847 128,84	3 540 179,53
31	848 089,36	3 538 714,7	67	848 056,71	3 538 787,63	103	847 127,27	3 540 179,21
32	848 110,58	3 538 713,93	68	848 052,44	3 538 787,37	104	847 116,24	3 540 176,99
33	848 128,58	3 538 713,28	69	848 058,2	3 538 949,85	105	847 103,15	3 540 174,35
34	848 154,65	3 538 712,32	70	848 031,52	3 539 358,06	106	846 093,09	3 540 348,04
35	848 141,75	3 538 398,31	71	847 565,07	3 539 663,64	107	846 225,4	3 540 410,05
36	848 138,32	3 538 271,74	72	847 483,53	3 539 705,99			

2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева» разработан на основании:

- постановления Администрации Нефтеюганского района «О подготовке документации по планировке территории Нефтеюганского района для размещения объекта «Обустройство куста скважин № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева» №2393-па от 20.12.17 г.;
- задания на проектирование;
- 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 по обустройству куста скважин № 4 месторождения им. Московцева Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») на Чупальском лицензионном участке ПАО «НК «Роснефть» с учётом схемы 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 (далее - ХМАО – Югры).

Проект разработан с учётом схемы территориального планирования Нефтеюганского района ХМАО – Югры.

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Для обеспечения транспортной связи проектируемого куста скважин № 4 с ДНС Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева проектом предусмотрено строительство подъезда к кусту скважин № 4.

Таблица 2.1.1

Основные технические показатели дорог

Наименование	Ед. изм.	Норматив
Категория дороги		IV-в
Ширина земляного полотна	м	7,5
Ширина проезжей части	м	4,5
Ширина обочин	м	2х1,5

Для обеспечения транспортировки нефти и газа, а так же воды, проектом предусмотрено строительство трубопроводов.

Таблица 2.1.2

Основные технические характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Протяженность трасс, м	Диаметр и толщина стенки трубопровода, мм
1	2	3
Нефтегазопровод . куст № 4чуп – т. вр. куст № 4чуп	1524	114х6
Высоконапорный водовод. т. вр. куст № 4чуп – куст № 4чуп	1496	114х12

ВЛ предназначены для электроснабжения куста № 4 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Москворцева.

Таблица 2.1.3

Основные технические характеристики проектируемых ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Протяженность, км
ВЛ 6 кВ на куст 4	6	6,975

Для организации основного канала передачи данных предусматривается строительство ВОЛС.

Количество волокон, шт	Скорость передачи данных, Гбит/с	Протяженность, км
24	До 4	7,3

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 линейных объектов общей площадью 65,0004 га устанавливается на межселенной территории Нефтеюганского района ХМАО - Югры на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганское лесничество (Салымское участковое лесничество).

Ближайший населенный пункт п. Куть-Ях расположен в 50 км на северо-запад от района работ.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	846008.47	3540897.25
2	845743.24	3540772.42
3	845760.39	3540734.97
4	845724.5	3540664.76
5	845827.29	3540453.93
6	845828.64	3540417.52
7	845849.72	3540372.45
8	845875.73	3540346.98
9	845899.13	3540298.93
10	845975.06	3540246.88
11	847075.14	3540055.6
12	847072.87	3540015.82
13	847139.96	3539844.46
14	847262.7	3539721.7
15	847276.41	3539714.7
16	847312.99	3539701.13
17	847317.31	3539699.53
18	847360.13	3539678.6
19	847362.66	3539677.36
20	847368.89	3539685.45
21	847417.57	3539671
22	847504.32	3539634.14
23	847983.62	3539328.85
24	848008.23	3538947.89
25	848000.75	3538750.37
26	848034.97	3538716.67
27	848042.96	3538716.39
28	848054.11	3538715.98
29	848057.61	3538715.85
30	848085.86	3538714.83
31	848089.36	3538714.7
32	848110.58	3538713.93
33	848128.58	3538713.28
34	848154.65	3538712.32
35	848141.75	3538398.31
36	848138.32	3538271.74
37	848232.58	3537979.64
38	847663.05	3536283.33
39	847661.81	3536279.6
40	848019.57	3536044.52
41	848330.33	3536240.68
42	848448.31	3536188.72

Номер	X	Y
43	848448.32	3536188.72
44	848443.07	3536142.74
45	848461.62	3536116.52
46	848484.98	3536103.45
47	848499.1	3536128.3
48	848508.63	3536145.04
49	848498.84	3536160.57
50	848502.35	3536220.33
51	848477.44	3536231.12
52	848325.54	3536296.95
53	848020.38	3536104.23
54	847721.53	3536300.29
55	848264.16	3537910.52
56	848269.58	3537926.52
57	848290.46	3537988.54
58	848188.63	3538279.33
59	848206.33	3538754.42
60	848161.97	3538769.69
61	848131.03	3538780.81
62	848114.23	3538786.85
63	848104.33	3538790.41
64	848092.14	3538789.7
65	848088.64	3538789.49
66	848060.22	3538787.83
67	848056.71	3538787.63
68	848052.44	3538787.37
69	848058.2	3538949.85
70	848031.52	3539358.06
71	847565.07	3539663.64
72	847483.53	3539705.99
73	847400.84	3539738.97
74	847387.03	3539744.48
75	847344.51	3539765.26
76	847335.26	3539765.13
77	847294.52	3539781.38
78	847170.29	3539905.46
79	847162.71	3539943.56
80	847163.19	3539943.65
81	847163.19	3539943.66
82	847170.47	3539945.04
83	847173.6	3539945.64
84	847173.74	3539945.67
85	847173.75	3539945.67
86	847177.2	3539946.33
87	847193.07	3539949.35

Номер	X	Y
88	847207.24	3539952.05
89	847221.98	3539954.86
90	847224.15	3539955.27
91	847227.16	3539955.85
92	847267.09	3539963.45
93	847335.74	3539976.53
94	847296.33	3540183.19
95	847206.29	3540163.85
96	847176.46	3540157.44
97	847167.83	3540155.58
98	847158.12	3540153.5
99	847153.72	3540152.55
100	847146.86	3540183.16
101	847130.7	3540179.9
102	847128.84	3540179.53
103	847127.27	3540179.21
104	847116.24	3540176.99
105	847103.15	3540174.35
106	846093.09	3540348.04
107	846225.4	3540410.05

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

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

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

На нефтегазопроводе «куст № 4чуп - т. вр. куст № 4чуп» предусмотрено размещение следующих узлов:

- узел №1, ПК 15+23,37;
- узел № 2, ПК 0+02,17.

Узлы запорной арматуры по трассам проектируемых промысловых трубопроводов установлены в соответствии с требованиями СП 34-116-97, ГОСТ Р 55990-2014.

Предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, м	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, %	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, м	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения
не устанавливается	не устанавливается	не устанавливаются	не устанавливаются

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 так же 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

Проектируемая ВЛ 6 кВ на куст 4 пересекает существующие ВЛ 6 кВ, ВЛ 110 кВ, автодороги, высоконапорные водоводы и нефтегазосборные трубопроводы. При пересечении с ВЛ 6 кВ соблюдается габарит 2 м, с ВЛ 110 кВ и ВЛ 35 кВ соблюдается габарит 3 м, при пересечении с автодорогой соблюдается габарит не менее 7 м, при пересечении с подземным нефтепроводом соблюдается горизонтальный габарит не менее 5 м от заземлителя или подземной части опоры, при пересечении с подземным водоводом соблюдается горизонтальный габарит не менее 2 м от заземлителя или подземной части опоры, что соответствует требованиям ПУЭ.

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

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского Автономного округа-Югры №17-3356 от 23.10.2017г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии с требованиями п. 4 ст. 36 Федерального закона (далее – ФЗ) № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» - «В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона, работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить работы и, в течении трех дней со дня обнаружения такого объекта, направить в региональный орган объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия».

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Решения по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов должны быть приняты с учетом инженерно-геологических, гидрологических, гидрогеологических условий и направлены на снижение ущерба, наносимого окружающей среде строительством и эксплуатацией проектируемого объекта.

Технические решения, принимаемые в проектной документации, должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивать безопасную эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

К основным мероприятиям по защите окружающей среды в процессе строительства и эксплуатации объекта относятся:

- выполнение работ в строгом соответствии с проектом;
- календарное планирование строительно-монтажных работ;
- своевременный вывоз строительного мусора и отходов на полигон для промышленных отходов или в места, указанные заказчиком и согласованные с Росприроднадзором;
- проведение предупредительных мероприятий против возможных проливов ГСМ –
- использование переносной емкости для слива ГСМ;
- отчуждение земель, связанных со строительством, в твердых границах временной
- полосы отвода, что обязывает не допускать использование земель за ее пределами.

Мероприятия по сокращению вредных выбросов в атмосферный воздух

Для уменьшения отрицательного воздействия на атмосферный воздух при строительстве предусматривается ряд мероприятий по сокращению выбросов вредных веществ:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками,
- обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- своевременный контроль технического состояния применяемого при строительных
- работах передвижного автотранспорта;

- регулирование системы газораспределения так, чтобы в выхлопных газах содержание окиси углерода и других компонентов не превышало значений, установленных ГОСТ 17.22.03-87;
- в период неблагоприятных метеорологических условий для снижения выбросов вредных веществ на 10-20 % сокращение времени работы спецтехники, связанной с большим выделением вредных веществ;
- определение содержания загрязняющих веществ в отработанных газах дизельных
- агрегатов и при работе двигателя автомобиля с помощью газоанализатора;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

При строительстве воздействие объекта на почвенный покров отражается в изъятии земель, нарушении плодородного слоя почвы, переформировании рельефа.

Линейные сооружения нарушают компонентную структуру ландшафтов – нарушается микрорельеф, поверхностный сток и происходит уничтожение или деформация почвенно - растительного покрова, а также древесного покрова.

В процессе проведения строительных работ на отведенных площадях происходит загрязнение земель отходами производства работ, горюче-смазочными материалами от автотранспорта и строительной техники, бытовыми отходами.

Организационные мероприятия по защите почвенно-растительного покрова от нарушения и от загрязнения включают:

- запрещение движения автотранспорта, особенно гусеничного, по неорганизованным трассам;
- стоянку транспорта и его мытье только в специально отведенных проектом оборудованных местах;
- очистка трассы от строительного мусора и отходов, восстановление поверхностного растительного слоя в полосе временного отвода;
- содержание в чистоте подъездных дорог, проездов, разворотных площадок;
- своевременный вывоз строительных отходов на полигон технико-бытовых отходов (далее – ТБО).

В части охраны земель и их рационального использования наиболее важным является контроль за соблюдением норм и сроков отвода земель под объекты месторождения, рекультивацией нарушенных земель краткосрочной аренды по завершении строительства, долгосрочной аренды – по завершении эксплуатации объекта и др.

Загрязнение окружающей среды может быть исключено или, в крайнем случае, снижено в результате устройства специальных площадок для размещения техники и стройматериалов на этапе строительства, организации специальных площадок для размещения строительного мусора и своевременный вывоз его на полигон ТБО, организации специальных площадок с твердым покрытием с установкой водонепроницаемых контейнеров для сбора отходов потребления и своевременный их вывоз с территории.

Мероприятия по защите водных ресурсов

Промышленные объекты в процессе строительства, а затем и эксплуатации потребляют определенное количество воды, а также сбрасывает очищенные, условно

чистые или неочищенные сточные воды в окружающую среду, что приводит к загрязнению гидрографической сети и территории района его размещения.

Для охраны и рационального использования водных ресурсов, а также предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод района размещения проектируемого объекта определяется режим водопотребления и водоотведения.

Мероприятия по сокращению вредных выбросов в атмосферный воздух

Для уменьшения отрицательного воздействия на атмосферный воздух при строительстве предусматривается ряд мероприятий по сокращению выбросов вредных веществ:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- своевременный контроль технического состояния применяемого при строительных работах передвижного автотранспорта;
- регулирование системы газораспределения так, чтобы в выхлопных газах содержание окиси углерода и других компонентов не превышало значений, установленных ГОСТ 17.22.03-87;
- в период неблагоприятных метеорологических условий для снижения выбросов вредных веществ на 10-20 % сокращение времени работы спецтехники, связанной с большим выделением вредных веществ;
- определение содержания загрязняющих веществ в отработанных газах дизельных агрегатов и при работе двигателя автомобиля с помощью газоанализатора;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

При строительстве воздействие объекта на почвенный покров отражается в изъятии земель, нарушении плодородного слоя почвы, переформировании рельефа.

Линейные сооружения нарушают компонентную структуру ландшафтов – нарушается микрорельеф, поверхностный сток и происходит уничтожение или деформация почвенно-растительного покрова, а также древесного покрова.

В процессе проведения строительных работ на отведенных площадях происходит загрязнение земель отходами производства работ, горюче-смазочными материалами от автотранспорта и строительной техники, бытовыми отходами.

Организационные мероприятия по защите почвенно-растительного покрова от нарушения и от загрязнения включают:

- запрещение движения автотранспорта, особенно гусеничного, по неорганизованным трассам;
- стоянку транспорта и его мытье только в специально отведенных проектом оборудованных местах;
- очистка трассы от строительного мусора и отходов, восстановление поверхностного растительного слоя в полосе временного отвода;
- содержание в чистоте подъездных дорог, проездов, разворотных площадок;
- своевременный вывоз строительных отходов на полигон ТБО.

В части охраны земель и их рационального использования наиболее важным является контроль за соблюдением норм и сроков отвода земель под объекты месторождения, рекультивацией нарушенных земель краткосрочной аренды по

завершении строительства, долгосрочной аренды – по завершении эксплуатации объекта и др.

Загрязнение окружающей среды может быть исключено или, в крайнем случае, снижено в результате устройства специальных площадок для размещения техники и стройматериалов на этапе строительства, организации специальных площадок для размещения строительного мусора и своевременный вывоз его на полигон ТБО, организации специальных площадок с твердым покрытием с установкой водонепроницаемых контейнеров для сбора отходов потребления и своевременный их вывоз с территории.

Мероприятия по защите водных ресурсов

Промышленные объекты в процессе строительства, а затем и эксплуатации потребляют определенное количество воды, а также сбрасывает очищенные, условно чистые или неочищенные сточные воды в окружающую среду, что приводит к загрязнению гидрографической сети и территории района его размещения.

Для охраны и рационального использования водных ресурсов, а также предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод района размещения проектируемого объекта определяется режим водопотребления и водоотведения.

Питьевой режим во время строительства объекта обеспечивается за счет привозной воды.

Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Для уменьшения экологического воздействия на водоёмы предусмотрены следующие технологические мероприятия и технические решения:

- выполнение строительных работ в строгом соответствии с проектом;
- календарное планирование строительных работ;
- запрещение движения строительной техники вне полосы краткосрочной временной аренды;
- запрещение в водоохранной зоне стоянки, ремонта, мойки, заправки транспорта;
- слив отходов ГСМ в специальные емкости;
- своевременный сбор и вывоз строительного мусора и отходов на полигон отходов;
- содержание в чистоте подъездных дорог, проездов, разворотных площадок;
- защита оборудования от коррозии;
- запрещение сброса сточных вод в поверхностные водоёмы;
- недопущение засыпки рек, проток, ручьев и естественных водотоков.

В границах водоохраных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах прибрежных защитных полос дополнительно запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов.

Мероприятия по защите биологических ресурсов

Нарушение среды обитания и изменение численности животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта возможно в результате:

- выхлопов от строительной и дорожной техники;
- изменения путей миграции животных вследствие техногенного воздействия (шума, близости промышленных объектов и пр.);
- уменьшения численности животных вследствие сокращения кормовой базы;
- сокращение площади лесов в результате урбанизации территории и крупномасштабных заготовок леса;
- ухудшение условий обитания животных, сокращение численности, исчезновение их отдельных видов под воздействием урбанизации, нарушение сложившихся путей миграции;
- деградации растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ при их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности;
- сокращение продуктивности естественных кормовых угодий;
- потеря ресурсного потенциала (древесины, грибов, ягод, лекарственных трав и т.д.).

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи, вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

На этапах строительства для охраны биологических ресурсов необходимо обеспечить:

- пропаганду и агитацию среди населения и персонала;
- административные меры по пресечению браконьерства;
- организацию егерской службы из числа техперсонала промыслов;
- установку аншлагов и знаков в местах пересечения животными линейных объектов;

- для ранней диагностики техногенного воздействия необходимо наметить растения-индикаторы, как среди лесообразующих пород, так и для травянистой растительности для осуществления мониторинга;

- в связи с размещением проектируемых объектов на землях лесного фонда необходимо разработать четкий план противопожарных мероприятий и согласовать его с соответствующими государственными органами надзора и контроля.

Все мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных объектов, земельных ресурсов должны являться одновременно мероприятиями по сохранению и восстановлению среды обитания диких животных, водоплавающих птиц и ихтиофауны.

Основным отпугивающим фактором, влияющим на животный мир, является шумовое воздействие и присутствие людей.

Проектом должны быть предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению воздействия на растительный покров:

- ведение всех строительных работ и движение транспорта строго в пределах полосы отвода земель, запрещение движения транспорта за её пределами;

- обеспечение мер по максимальному сохранению почвенно-растительного покрова (выбор территорий под площадки и сооружения с учетом почвенно-растительного покрова, проведение рекультивационных работ по восстановлению нарушенных во время строительства или эксплуатации земель).

Для уменьшения воздействия на растительный покров, связанного с возможностью химического загрязнения почвенного покрова и повреждения растительности, должно быть предусмотрено:

- исключение проливов и утечек, сброса неочищенных сточных вод на почвенный покров;
- отдельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры или ёмкости с последующим вывозом их на оборудованные полигоны или на переработку;
- техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах;
- организация мест хранения строительных материалов, недопущение захламления территории мусором и загрязнения горюче-смазочными материалами.

Минимизация воздействия на растительный покров обеспечивается также соблюдением правил пожарной и санитарной безопасности.

Нарушенные земельные участки по завершении работ подлежат восстановлению (рекультивации).

Рекультивация

Рекультивации должны подлежать нарушенные земли всех категорий, полностью или частично утратившие свою продуктивность.

Рекультивация выполняется в два этапа: технический и биологический.

Все работы по восстановлению нарушенных земель выполняются строго в пределах строительной полосы. Строительная полоса рассчитана из условия проведения на ней полного комплекса строительно-монтажных работ.

Работы по рекультивации должны проводиться в течение одного года после окончания строительства, иначе ухудшаются качественные показатели нарушенной почвы. Одним из разрушений поверхностей земли, в том числе почвенного покрова, является разрушение под действием водной и ветровой эрозии.

Эрозийные процессы оказывают разрушительное действие, в результате чего нарушается рельеф и поверхность обустроенных городов и населенных пунктов, промышленных предприятий и объектов, нарушаются работа и условия эксплуатации инженерных коммуникаций, систем и сооружений и т.д..

Техническая рекультивация выполняется строительной организацией в процессе подготовки к строительству и после окончания строительных работ и заключается в исправлении нарушенных форм рельефа, планировочных работах, т.е. подготовка земель для последующего целевого использования в народном хозяйстве.

Биологическая рекультивация проводится землепользователями за счет средств строительной организации и включает в себя агрохимические мероприятия по восстановлению плодородия нарушенных земель.

При строительстве следует проводить особенно тщательный авторский надзор за соблюдением проектных решений, а в период эксплуатации – интенсивный экогеохимический и экогеодинамический мониторинг.

Рекомендации по экологическому мониторингу включают мониторинг почв, поверхностных вод, донных отложений, подземных вод, атмосферного воздуха и состояния животного мира, ландшафтный мониторинг.

Мероприятия по защите биологических ресурсов

Нарушение среды обитания и изменение численности животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта возможно в результате:

- выхлопов от строительной и дорожной техники;

- изменения путей миграции животных вследствие техногенного воздействия (шума, близости промышленных объектов и пр.);
- уменьшения численности животных вследствие сокращения кормовой базы;
- сокращение площади лесов в результате урбанизации территории и крупномасштабных заготовок леса;
- ухудшение условий обитания животных, сокращение численности, исчезновение их отдельных видов под воздействием урбанизации, нарушение сложившихся путей миграции;
- деградации растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ при их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности;
- сокращение продуктивности естественных кормовых угодий;
- потеря ресурсного потенциала (древесины, грибов, ягод, лекарственных трав и т.д.).

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи, вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

На этапах строительства для охраны биологических ресурсов необходимо обеспечить:

- пропаганду и агитацию среди населения и персонала;
- административные меры по пресечению браконьерства;
- организацию егерской службы из числа техперсонала промыслов;
- установку аншлагов и знаков в местах пересечения животными линейных объектов;
- для ранней диагностики техногенного воздействия необходимо наметить растения-индикаторы, как среди лесообразующих пород, так и для травянистой растительности для осуществления мониторинга;
- в связи с размещением проектируемых объектов на землях лесного фонда необходимо разработать четкий план противопожарных мероприятий и согласовать его с соответствующими государственными органами надзора и контроля.

Все мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных объектов, земельных ресурсов должны являться одновременно мероприятиями по сохранению и восстановлению среды обитания диких животных, водоплавающих птиц и ихтиофауны.

Основным отпугивающим фактором, влияющим на животный мир, является шумовое воздействие и присутствие людей.

Проектом должны быть предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению воздействия на растительный покров:

- ведение всех строительных работ и движение транспорта строго в пределах полосы отвода земель, запрещение движения транспорта за ее пределами;
- обеспечение мер по максимальному сохранению почвенно-растительного покрова (выбор территорий под площадки и сооружения с учетом почвенно-

растительного покрова, проведение рекультивационных работ по восстановлению нарушенных во время строительства или эксплуатации земель).

Для уменьшения воздействия на растительный покров, связанного с возможностью химического загрязнения почвенного покрова и повреждения растительности, должно быть предусмотрено:

- исключение проливов и утечек, сброса неочищенных сточных вод на почвенный покров;
- раздельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры или ёмкости с последующим вывозом их на оборудованные полигоны или на переработку;
- техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах;
- организация мест хранения строительных материалов, недопущение захламления территории мусором и загрязнения горюче-смазочными материалами.

Минимизация воздействия на растительный покров обеспечивается также соблюдением правил пожарной и санитарной безопасности.

Нарушенные земельные участки по завершении работ подлежат восстановлению (рекультивации).

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. Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации объекта представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, нефтяного газа вследствие разгерметизации трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры при:

- механическом повреждении;
- старении (коррозии) металла;
- возникновении микротрещин;
- температурных напряжениях с разрывом сварного шва;
- целенаправленной диверсии, терактах.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнение почвы нефтью, минерализованной водой;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти.

Меры, предусмотренные проектными решениями, направлены на предупреждение разгерметизации оборудования и трубопроводов и заключаются в следующем:

- толщины стенок трубопроводов приняты с учетом прибавки на компенсацию коррозии. Увеличенная толщина стенки трубопроводов, дает дополнительный запас прочности по рабочему давлению, увеличивает срок службы трубопроводов;
- в технологическом блоке установки измерительной на сепараторе установлен предохранительный клапан. Сброс от предохранительного клапана предусмотрен в емкость дренажную;
- материальное исполнение оборудования, трубопроводов, арматуры соответствует климатическим условиям эксплуатации. За расчетную температуру

строительства принято значение средней температуры воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – минус 42 °С;

- механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);

- трубопроводы на кусте скважин выполнены из бесшовных хладостойких труб из стали 09Г2С класса прочности К48. Все соединительные детали предусмотрены из той же марки стали, что и трубы; для исключения замерзания высоконапорного водовода, нефтегазосборного трубопровода и выкидных трубопроводов нефти на подземных участках предусмотреть трубы с заводским теплоизоляционным слоем из пенополиуретана;

- подземная прокладка промысловых трубопроводов (надземные участки предусмотрены на узлах запорной арматуры, в местах подключения к общим сетям);

- прокладка участков трубопроводов при пересечении автодорог, подземных коммуникаций, линий электропередачи в защитных футлярах, выполненных из стальных труб, диаметр которых на 200 мм больше диаметра трубопровода. Концы защитного футляра при пересечении с автодорогой выведены на расстояние 10 м от бровки земляного полотна, не менее 2 м от подошвы насыпи, согласно требованиям РД 39-132-94, при пересечении подземных коммуникаций концы защитного футляра выводятся на расстояние 5 м от оси пересечения;

- класс герметичности затворов запорной арматуры в системах со взрывопожароопасными средами - «А» по ГОСТ 33423-2015 «Арматура трубопроводная. Затворы и клапаны обратные. Общие технические условия»;

- арматура, фланцевые соединения, тип прокладок и крепежных изделий выбраны с учетом максимально-возможного давления в системе;

- соединения трубопроводов выполнены сваркой, фланцевые соединения используются в местах установки арматуры и в местах присоединения к оборудованию, резьбовые соединения – в местах присоединения приборов контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее – КИПиА);

- установка металлических ограждений по периметру узла запорной арматуры из сетчатых панелей по металлическим столбам высотой 2,2 м. Для предотвращения доступа посторонних лиц, калитки ограждения закрываются на замок, на ограждении с внешней стороны устанавливаются указатели «Стоять! Запретная зона. Проход запрещен», «Схема узла». Для проезда к узлам запорной арматуры предусмотрены подъезды. Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек) выполняется в соответствии с фирменным стилем предприятия ООО «РН-Юганскнефтегаз» согласно Методическим указаниям компании ПАО «НК «Роснефть» «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока»;

- определены взрывоопасные зоны для производственных помещений и наружных установок, а так же для арматуры, в соответствии с ПУЭ;

- молниезащита и заземление оборудования, трубопроводов и арматуры осуществляется присоединением их сваркой к металлическим опорным конструкциям фундаментов сооружений объекта, используемых в качестве естественного заземляющего устройства, в соответствии с требованиями СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;

- по трассам промысловых трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков на каждом километре, в местах поворотов в горизонтальной

плоскости, на переходах через естественные и искусственные препятствия в виде столбика со щитом-указателем высотой 1,5 - 2 м от поверхности земли. На щите-указателе должна быть приведена следующая информация: наименование трубопровода, его диаметр, пикет трассы, а также номер телефона эксплуатирующей организации. Знаки устанавливаются в соответствии с инструкцией предприятия № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 «Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов»;

- периодическая диагностика трубопроводов посредством обследования ультразвуковыми, электромагнитными и другими приборами. Участки трубопроводов, относящиеся к особо опасным с точки зрения экологических последствий (пересечение с автодорогами, другими коммуникациями), должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике;

- при необходимости очистка внутренней полости нефтегазосборного трубопровода для восстановления пропускной способности путем удаления парафина, песка, водяных и газовых скоплений, а также различных механических примесей. С этой целью по трассе трубопровода осуществляют пропуск подогретой (до 80 °С) нефти;

- местный контроль давления по трассам трубопроводов на узлах запорной арматуры;

- дополнительно контроль давления и температуры транспортируемой рабочей среды осуществляется на выходе из ИУ площадки куста скважин, связанной технологическим процессом с трубопроводами. При обходе трасс на узлах запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе используется прибор для ручного контроля загазованности. Кроме того, предусматривается контроль герметичности трубопроводов с использованием переносного прибора – течеискателя;

- контроль качества строительно-монтажных работ;

- проведение не реже одного раза в год контрольного осмотра, проведение плановых ремонтов трубопроводов. Время контрольного осмотра следует приурочивать к одному из очередных ремонтов;

- применяемые в проектной документации трубы, оборудование сертифицировано и имеет разрешительную документацию согласно требованиям Технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» и «О безопасности оборудования работающего под избыточным давлением» на применение на опасных производственных объектах;

- операционный контроль качества подготовительных, земляных, строительно-монтажных, укладочных, рекультивационных работ.

С целью повышения технического уровня эксплуатации и предотвращения аварийных ситуаций необходим постоянный контроль состояния трасс трубопроводов и охраняемых зон.

При эксплуатации проектируемого объекта охрана окружающей среды достигается комплексом мероприятий, направленных на соблюдение регламентного режима транспорта продукции, а также предотвращение аварий и загрязнений территории нефтесодержащей жидкостью, атмосферы – летучими углеводородами.

Нормальная эксплуатация проектируемого объекта заключается в поддержании всех параметров работы системы добычи, сбора и транспортировки продукции скважин.

Для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;

- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;
- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;
- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;
- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;
- на наружных установках осуществлять периодический контроль дозврывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, в соответствии с установленным графиком;
- при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитой нефтью (при необходимости).

При обслуживании оборудования и трубопроводов особое внимание должно быть обращено на осуществление контроля:

- герметичности оборудования и арматуры, ежедневное (на площадке куста скважин) наблюдение и контроль за плотностью фланцевых соединений. Обход и обслуживание промысловых трубопроводов проводится по установленным графикам. График составляется исходя из того, чтобы трубопроводы были осмотрены не реже одного раза в две недели;
- толщин стенок оборудования, трубопроводов неразрушающими методами с периодичностью, определенной нормами и заводом-изготовителем;
- предохранительного клапана сепаратора измерительной установки (далее – ИУ), продувку следует проводить только в дневное время;
- параметров электрической сети;
- состояния трубопроводов. Размораживать замерзшие участки необходимо горячей водой. Разогрев образовавшейся пробки без отключения от общей системы не разрешается. Промысловые трубопроводы, предусмотренные с заводским покрытием, необходимо размораживать только подогретой водой. Температура подогретой воды не должна превышать плюс 80 °С, т.к. при эксплуатации покрытие труб выдерживает внешние воздействия без отслаивания, расслаивания и растрескивания в интервале температур от минус 80 до плюс 80 °С.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Проектируемые промысловые трубопроводы после пуска их в эксплуатацию будет обслуживать персонал цеха текущего обслуживания и ремонта трубопроводов № 3 (далее по тексту ЦТОРТ-3) управления эксплуатации трубопроводов (далее по тексту УЭТ)

ООО «РН-Юганскнефтегаз». Обход трасс в нормальном режиме эксплуатации производит бригада линейных трубопроводчиков в составе не менее двух человек, в дневную смену.

В ООО «РН-Юганскнефтегаз» установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов для ликвидации аварий на площадке скважин хранится на складе, расположенном в районе ДНС Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева.

В соответствии с Постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 г., «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является некатегоризованным по гражданской обороне (далее - ГО), т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Согласно исходным данным и требованиям ДГЗН ХМАО-Югры, объектов, имеющих категорию по ГО, рядом с проектируемым объектом нет.

Согласно исходным данным и требованиям ДГЗН ХМАО-Югры, объект располагается вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможных разрушений, катастрофического затопления, зон возможного образования завалов нет.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Согласно СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», объект не входит в зону светомаскировки.

В соответствии с письмом ООО «РН-Юганскнефтегаз» исх. № 22-08-61 от 10.02.11 г. деятельность объекта в военное время продолжается. Характер производства не предполагает возможность перемещения объекта в другое место. Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Система оповещения по сигналам гражданской обороны является главной системой передачи информации, команд и руководящих указаний для персонала.

Бригады по обслуживанию куста скважин, промысловых трубопроводов и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу ЦДНГ-16, ЦТОРТ-3 возлагается на начальника смены центрального инженерно-технологического управления (далее - ЦИТУ) ООО «РН-Юганскнефтегаз» и регионального инженерно-технологического управления (далее по тексту РИТУ) Майского региона.

Технические решения по добыче, сбору и транспорту продукции скважин позволяют обеспечить безаварийную остановку технологического процесса при получении соответствующих сигналов ГО.

Дежурный диспетчер при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производит отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин, по распоряжению начальника смены ЦИТУ выездная бригада по обслуживанию куста скважин закрывает задвижки на устьях скважин, на выходе из ИУ.

По распоряжению начальника ЦТОРТ-3 бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце участков трубопроводов. Остановка промысловых трубопроводов должна быть согласована с цехами, обслуживающими площадочный объект (куст скважин № 4, дожимная насосная станция (далее – ДНС) с установкой предварительного сброса пластовой воды (далее – УПСВ), кустовая насосная станция (далее – КНС) месторождения им. Московцева). При остановке нефтегазосборного трубопровода должна быть прекращена подача рабочего продукта в трубопровод – остановлены добывающие скважины куста № 4. При остановке высоконапорного водовода должны быть приняты

меры по прекращению подачи воды – при необходимости остановлены насосы КНС, закрыты задвижки на приемных и напорных линиях насосов.

Порядок действий персонала, обслуживающего проектируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, отрабатываемых в администрации

ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Сигналы (распоряжения) и информация оповещения передаются оперативным дежурным органа специально уполномоченного решать задачи гражданской обороны и задачи по предупреждению чрезвычайных ситуаций субъекта федерации, вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Для подачи сигнала используются все муниципальные технические средства связи и оповещения. Сигнал дублируется подачей установленных звуковых, световых и других сигналов.

С целью проведения мероприятий гражданской обороны, направленных на уменьшение рисков, связанных с обеспечением защиты работников и материальных ценностей от опасностей, возникающих в случае чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в ООО «РН-Юганскнефтегаз» создано нештатное аварийно-спасательное формирование (далее по тексту НАСФ).

НАСФ представляет собой самостоятельную структуру, созданную на нештатной основе из числа работающего персонала ООО «РН-Юганскнефтегаз», оснащенную специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, подготовленную для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в очагах поражения и зонах чрезвычайных ситуаций. Основные задачи, организация деятельности и комплектование, подготовка и обучение НАСФ регламентированы «Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» о нештатном аварийно-спасательном формировании (НАСФ) по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов».

В случае необходимости могут быть привлечены сторонние организации, с которыми ООО «РН-Юганскнефтегаз» заключило договор: ООО «Ламор-Югра», АСФ «Западно-Сибирская противоботанная военизированная часть» и др. Основными задачами НАСФ являются производство аварийно-восстановительных работ на территории деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз» для своевременного устранения последствий аварии, быстрой локализации и сбора разлившейся нефти, обеспечения охраны окружающей среды.

Работы по локализации и ликвидации аварий на объектах Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева выполняет НАСФ ЦДНГ-16 и ЦТОРТ-3. Местом дислокации персонала НАСФ является АБК ДНС с УПСВ Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева. Персонал НАСФ несет круглосуточное дежурство.

Доставка материальных средств для ликвидации последствий аварий на объекте осуществляется со склада, расположенного в районе ДНС с УПСВ месторождения им. Московцева, автомобильным транспортом по дороге с бетонным покрытием.

Персонал НАСФ к месту аварии доставляется автотранспортом.

Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Пожарная безопасность проектируемых промысловых трубопроводов обеспечивается за счет:

- значительного удаления проектируемых трубопроводов от ближайших населенных пунктов;
- обеспечения нормированного расстояния между проектируемыми трубопроводами, линиями электропередачи, автодорогами. Проектируемые трубопроводы проложены на расстоянии не менее 8-11 метров друг от друга и от ранее запроектированных трубопроводов; не менее 10 м от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги (в соответствии с СП 34-116-97); не менее 10 м от ВЛ до 20 кВ, не менее шести метров до заземления опор ВЛ до 20 кВ (в соответствии с требованиями ПУЭ). При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°;
- расчистки полосы земли вдоль оси промысловых трубопроводов в обе стороны шириной по 3 м от оси; территорию на площадках наружных установок предусмотрено также регулярно очищать от сухой травы и листьев;
- повышения надежности трубопроводов за счет применения стальных труб с увеличенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, с заводским покрытием;
- подземной прокладки трубопроводов;
- подтверждения расчетами на прочность и устойчивость, на толщину стенки выбранных параметров трубопроводов и условий прокладки трубопроводов;
- контроля давления при эксплуатации трубопроводов по показаниям манометров;
- соблюдения регламентного режима эксплуатации трубопроводов, проведением периодических ревизий, диагностики, выявлением предаварийных участков и проведением планово-предупредительных ремонтов;
- принятия расстояния до лесных массивов согласно СН 452-73 не менее 12 м (отвод земель для трубопровода диаметром до 426 мм включительно равен 20 м, из них 12 м от оси трубопровода – это расстояние до края коридора).

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов предусмотрено наблюдение за состоянием охранной зоны трубопроводов. В соответствии с РД 39-132-94 для трубопроводов устанавливается охранная зона для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждений трубопроводов:

- вдоль трассы трубопровода в виде участков земли, ограниченных условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны;
- при следовании в одном техническом коридоре нескольких трубопроводов – в 50 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны.

В охранной зоне должны быть установлены плакаты с запретительными надписями против всякого рода действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в том числе запрещающие: перемещать и производить засыпку и поломку опознавательных знаков; устраивать всякого рода свалки; разрушать водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию от аварийного разлива транспортируемого продукта; размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

В процессе эксплуатации трубопроводов одной из задач обслуживающего персонала является наблюдение за охранными зонами, предотвращения несанкционированных работ других организаций в этих зонах.

Пожарная безопасность проектируемых ВЛ 6 кВ обеспечивается за счет следующих мероприятий:

- значительным удалением проектируемых ВЛ 6 кВ от населенных пунктов и сельскохозяйственных объектов;
- обеспечением нормируемого расстояния между проектируемыми ВЛ 6 кВ, указанного в табл. 2.5.25 ПУЭ;
- расчетные токи на провода не превышают максимально допустимые длительные токи;
- оборудование, провода и конструкции соответствуют нормальным условиям работы, условиям режима коротких замыканий;
- проектируемые ВЛ 6 кВ защищены быстродействующими автоматическими выключателями. Проведена проверка срабатывания аппаратов защиты при коротких замыканиях и длительных перегрузках. Время автоматического отключения питания не превышает значений, указанных в табл.1.7.1 ПУЭ и достаточно для обеспечения пожарной безопасности. Повреждения на воздушных линиях после отключения устраняются выездными аварийно-восстановительными бригадами;
- для защиты обслуживающего персонала при эксплуатации и ремонте проектируемых ВЛ 6 кВ выполнены системы молниезащиты и заземления (с обеспечением нормируемого сопротивления заземляющего устройства ВЛ 6 кВ). Для защиты проектируемых ВЛ 6 кВ в габаритах 110 кВ от атмосферных перенапряжений на всем протяжении ВЛ ВЛ 6 в габаритах 110 кВ подвешивается грозозащитный трос. Для защиты проектируемых ВЛ 6 кВ в габаритах 6 кВ от атмосферных перенапряжений на концевых опорах устанавливаются ограничители перенапряжений;
- для обеспечения пожарной безопасности и надежности эксплуатации воздушных линий электропередачи производится расчистка просеки под строительство воздушных линий, вывоз деловой древесины и дров;
- устройством охранной зоны. Охранная зона устанавливается вдоль воздушных линий электропередачи – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии 10 м (для ВЛ 6 кВ).