



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.03.2019

№ 651

г. Нижневартовск

О внесении изменений в приложения 1, 2 к постановлению администрации района от 28.09.2018 № 2194 «Об утверждении документации по планировке территории»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и заявлением общества с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект» от 28.11.2018 № ИСХ_ООО/8343, учитывая протокол общественных обсуждений по проектам планировки территории и проектам межевания территорий от 15.02.2019 № 31 и заключение о результатах общественных обсуждений от 15.02.2019 № 21:

1. Внести изменения в приложения 1, 2 к постановлению администрации района от 28.09.2018 № 2194 «Об утверждении документации по планировке территории», изложив в новой редакции согласно приложениям 1, 2.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Исполняющий обязанности
главы района







Т.А. Колокольцева

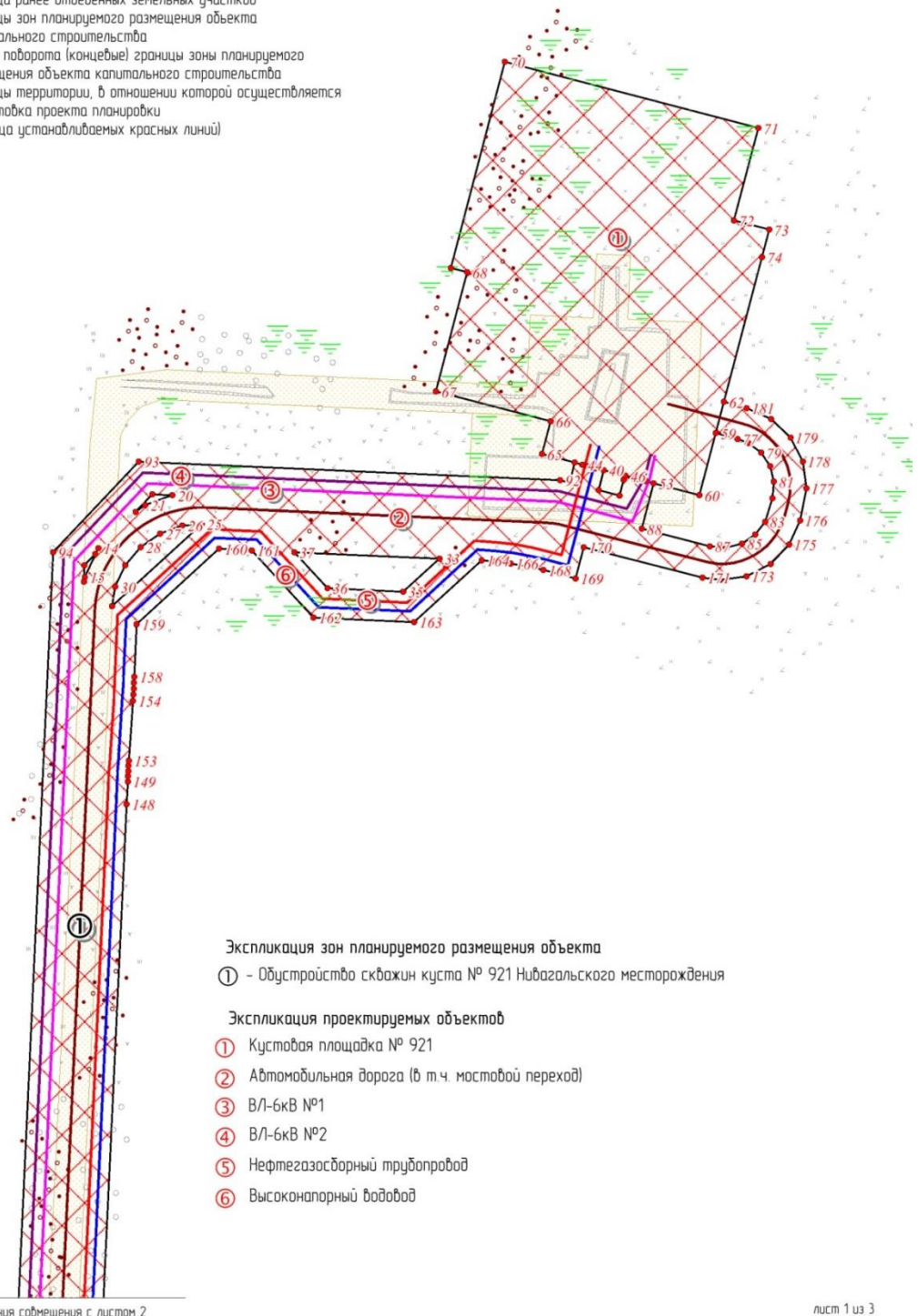
Проект планировки территории I. Графическая часть

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
"Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и красных линий

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  76 - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)







Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и красных линий

Линия соймещения с листом 1

Условные обозначения:

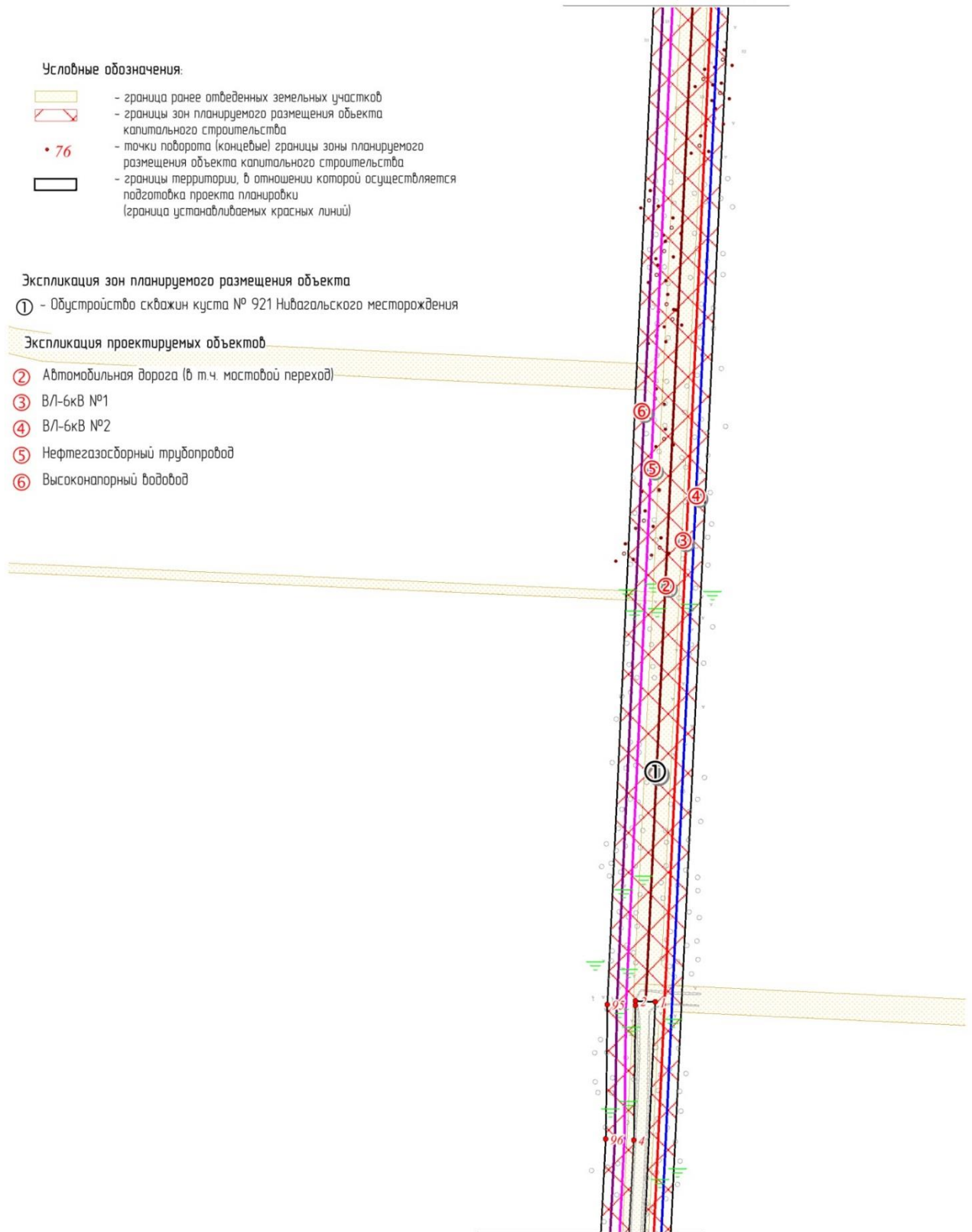
-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)

Экспликация зон планируемого размещения объекта

- ① - Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения

Экспликация проектируемых объектов

- ② Автомобильная дорога (в т.ч. мостовой переход)
- ③ ВЛ-6кВ №1
- ④ ВЛ-6кВ №2
- ⑤ Нефтегазосборный трубопровод
- ⑥ Высконапорный водовод







Линия соймещения с листом 3

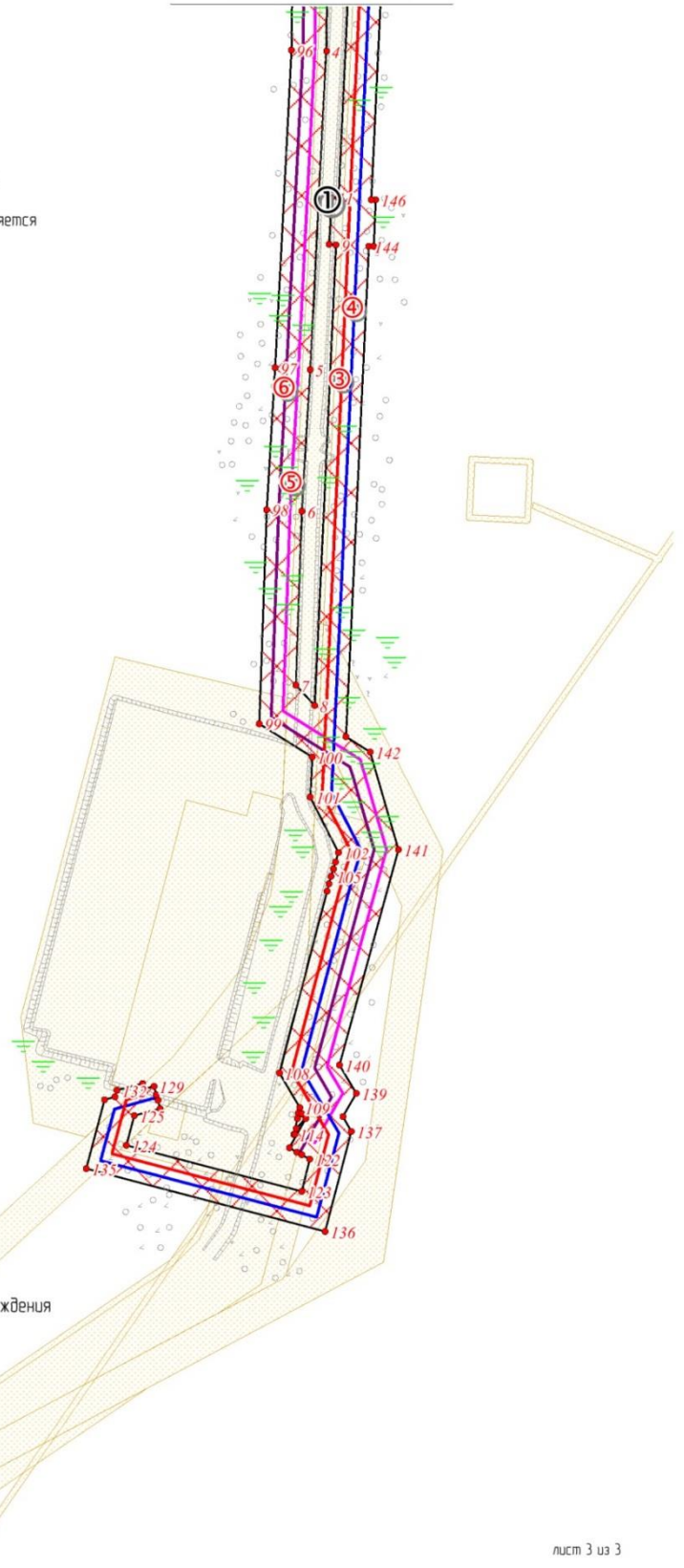
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангеласнефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и красных линий

Линия совмещения с листом 2

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)



Перечень координат характерных точек красных линий

№	X	Y	№	X	Y
1	1016803.64	4327265.48	92	1018268.16	4327752.32
2	1016804.62	4327244.50	93	1018285.56	4327359.46
3	1016799.96	4327244.28	94	1018200.96	4327279.16
4	1016655.96	4327242.50	95	1016800.82	4327214.30
5	1016383.72	4327228.60	96	1016656.90	4327212.50
6	1016262.70	4327221.50	97	1016385.40	4327198.66
7	1016114.14	4327216.32	98	1016264.10	4327191.50
8	1016096.66	4327232.36	99	1016081.18	4327185.16
9	1016490.50	4327250.82	100	1016052.72	4327230.32
10	1016490.78	4327244.78	101	1016018.12	4327228.70
11	1016530.74	4327246.86	102	1015970.98	4327253.06
12	1016530.46	4327252.68	103	1015962.98	4327250.50
13	1016803.64	4327265.48	104	1015956.72	4327248.56
14	1018204.80	4327321.46	105	1015950.38	4327246.68
15	1018177.68	4327308.72	106	1015944.06	4327244.88
16	1018173.38	4327307.94	107	1015937.72	4327243.18
17	1018188.42	4327308.64	108	1015782.44	4327202.38
18	1018199.10	4327318.78	109	1015752.82	4327219.66
19	1018204.80	4327321.46	110	1015748.24	4327218.66
20	1018254.12	4327390.80	111	1015747.54	4327221.34
21	1018244.88	4327365.38	112	1015747.72	4327221.52
22	1018238.46	4327356.16	113	1015743.52	4327217.58
23	1018254.98	4327371.80	114	1015730.12	4327214.62
24	1018254.12	4327390.80	115	1015729.90	4327215.48
25	1018227.32	4327418.08	116	1015735.20	4327216.70
26	1018225.78	4327400.04	117	1015743.94	4327224.84
27	1018218.24	4327379.20	118	1015743.52	4327225.08
28	1018205.56	4327361.04	119	1015718.66	4327210.88
29	1018188.62	4327346.74	120	1015714.94	4327217.40
30	1018168.54	4327337.34	121	1015712.46	4327221.74
31	1018150.46	4327334.12	122	1015708.74	4327228.26
32	1018227.32	4327418.08	123	1015681.26	4327221.40
33	1018195.04	4327639.74	124	1015720.58	4327071.80
34	1018195.02	4327639.74	125	1015745.86	4327078.42
35	1018164.24	4327606.08	126	1015751.90	4327100.54
36	1018167.40	4327535.16	127	1015759.14	4327098.56
37	1018201.02	4327504.38	128	1015763.94	4327097.24
38	1018201.04	4327504.38	129	1015771.20	4327095.26
39	1018195.04	4327639.74	130	1015768.96	4327087.02
40	1018277.46	4327793.28	131	1015773.70	4327085.72
41	1018279.36	4327786.02	132	1015767.62	4327063.46
42	1018280.62	4327781.18	133	1015762.10	4327062.02
43	1018281.38	4327778.28	134	1015759.68	4327053.10
44	1018282.64	4327773.42	135	1015700.60	4327037.56
45	1018284.56	4327766.18	136	1015647.06	4327241.36

№	X	Y	№	X	Y
46	1018272.22	4327813.32	137	1015732.68	4327263.86
47	1018277.46	4327793.28	138	1015745.16	4327256.58
48	1018272.22	4327813.32	139	1015765.24	4327268.02
49	1018268.66	4327811.70	140	1015789.42	4327253.90
50	1018253.76	4327807.80	141	1015973.38	4327304.16
51	1018258.80	4327788.46	142	1016056.94	4327279.90
52	1018277.46	4327793.28	143	1016070.02	4327259.14
53	1018265.28	4327839.72	144	1016489.20	4327278.78
54	1018267.18	4327832.50	145	1016489.00	4327282.74
55	1018268.46	4327827.64	146	1016528.98	4327284.60
56	1018269.00	4327825.58	147	1016529.16	4327280.66
57	1018270.28	4327820.68	148	1017965.40	4327347.94
58	1018272.22	4327813.32	149	1017986.70	4327348.94
59	1018312.18	4327897.66	150	1017991.62	4327349.20
60	1018254.10	4327882.44	151	1017996.48	4327349.44
61	1018265.28	4327839.72	152	1018001.36	4327349.74
62	1018341.22	4327905.28	153	1018006.24	4327350.06
63	1018312.18	4327897.66	154	1018062.18	4327353.78
64	1018284.56	4327766.18	155	1018067.80	4327354.14
65	1018292.58	4327735.62	156	1018073.40	4327354.46
66	1018323.04	4327743.60	157	1018079.02	4327354.78
67	1018351.08	4327636.66	158	1018084.66	4327355.04
68	1018462.34	4327665.84	159	1018133.62	4327357.20
69	1018466.42	4327650.34	160	1018204.14	4327434.26
70	1018658.98	4327700.80	161	1018202.78	4327464.80
71	1018596.98	4327937.40	162	1018139.94	4327522.34
72	1018510.86	4327914.84	163	1018135.76	4327616.42
73	1018502.32	4327947.50	164	1018193.20	4327679.22
74	1018476.66	4327940.76	165	1018192.34	4327691.22
75	1018341.22	4327905.28	166	1018190.44	4327706.48
76	1018312.18	4327897.66	167	1018187.74	4327721.60
77	1018306.80	4327918.22	168	1018184.22	4327736.70
78	1018303.04	4327928.02	169	1018176.30	4327766.86
79	1018293.92	4327940.06	170	1018205.66	4327774.54
80	1018281.34	4327948.38	171	1018177.26	4327885.64
81	1018266.74	4327952.08	172	1018175.06	4327901.82
82	1018251.30	4327950.68	173	1018178.56	4327926.60
83	1018229.28	4327943.70	174	1018190.02	4327948.86
84	1018217.32	4327934.64	175	1018208.20	4327966.08
85	1018209.00	4327922.16	176	1018230.60	4327976.26
86	1018205.24	4327907.64	177	1018260.72	4327982.24
87	1018206.56	4327892.28	178	1018285.62	4327978.82
88	1018222.78	4327828.72	179	1018308.02	4327967.40
89	1018265.28	4327839.72	180	1018325.38	4327949.16
90	1018284.56	4327766.18	181	1018335.60	4327926.64
91	1018265.82	4327761.34	182	1018341.22	4327905.28

II. Положение о размещении линейных объектов

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта: «Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения» разработан на основании:

задания от 19.05.17 № 933, утвержденного Первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Лангепаснефтегаз» С.А. Яскиным;

материалов инженерных изысканий.

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

кустовой площадки № 921;

автомобильная дорога к площадке куста скважин № 921(в т.ч. мостовой переход);

нефтегазосборный трубопровод;

высоконапорный водовод;

ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 921;

ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 921.

Цель проекта – установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов, для обеспечения устойчивого развития территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее ХМАО – Югры).

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству куста скважин на Нивагальского лицензионном участке ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в соответствии со схемой территориального планирования Нижневартовского района;

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

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Нижневартовского района ХМАО – Югры.

Назначение трубопровода

В данной проектной документации предполагается строительство нефтегазосборных трубопроводов:

Нефтегазосборный трубопровод;

Основные технологические решения

Согласно СП 34-116-97 (табл.13), в данной проектной документации принято расстояние от оси подземных трубопроводов до:

автодорог IV категории – 20м;

притрассовых дорог, предназначенных только для обслуживания трубопроводов – не менее 10м;

подъездных внутрипромышленных дорог (IV, V категорий) и подъездов на территории нефтяного месторождения (от подошвы насыпи земляного полотна) – 10м.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждений нефтегазосборного трубопровода, охранные зоны установлены:

вдоль трассы трубопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль подводных переходов – в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна от оси трубопровода по 100м с каждой стороны.

Переходы нефтегазосборных трубопроводов через водные преграды и болота.

Нефтегазосборные трубопроводы с кустов проходят в основном по болотам III типа. Глубина заложения подземных трубопроводов – не менее 0,8м до верха трубы или балластирующей конструкции.

Переходы трубопроводов через автомобильные дороги.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод не имеет пересечений с автомобильными дорогами.

Прокладка трубопроводов при пересечении с подземными коммуникациями.

Пересечения проектируемых нефтегазосборных трубопроводов с существующими коммуникациями выполнены подземно.

При пересечении разрабатываемых траншей с действующими коммуникациями, не защищенных от механических повреждений, разработка грунта землеройными машинами должна вестись согласно СП 34-116-97, СП 45.13330.2012. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием два метра в обе стороны от пересекаемых подземных коммуникаций производить вручную. Расстояние в свету между пересекаемыми трубопроводами должно быть не менее 350мм и угол пересечения должен быть не менее 60°.

Пересечения трубопроводов с электрическими воздушными линиями.

Пересечения с линиями электропередач выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ п. 2.5.287...2.5.290 и п. 6.11 СП 34-116-97.

Охранная зона электрических сетей по обе стороны от крайних проводов для линий напряжением до:

20 кВ – 10 м;

35 кВ – 15 м.

В пределах охранной зоны ВЛ предусматриваются плакаты, указывающие местоположение и глубину заложения трубопровода, адрес эксплуатирующей организации.

Угол пересечения ВЛ-6; 35 кВ с подземными трубопроводами не нормируется.

Земляные работы при пересечении проектируемых трубопроводов с существующими ВЛ в охранных зонах следует производить по наряду-допуску

в присутствии представителя организации, в ведении которой находятся указанные коммуникации.

Запорная арматура.

Герметичность затворов арматуры соответствуют классу А по ГОСТ 9544-2015. Климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 (температура окружающей среды для исполнения ХЛ1 до минус 60°С).

Арматура подобрана в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды.

Запорная арматура заказывается в комплекте с фланцевыми соединениями.

Арматура имеет сертификаты соответствия и разрешения на применения. Фланцевые соединения приняты по ГОСТ 33259-2015, герметизируются прокладками из паронита. Выбор марки паронита осуществлять согласно п.1.1 ГОСТ 481-80. Согласно ГОСТ 481-80 п.2.6. паронит обеспечивает полную герметичность уплотняемых соединений.

Согласно п.6.19 СП 34-116-97 узлы запорной арматуры на нефтегазосборных трубопроводах имеют ограждения.

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 проектируемого объекта находится в Нижневартовском районе Тюменской области ХМАО – Югры, в границах Нивагальского месторождения.

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

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с устанавливаемыми красными линиями проектируемого объекта.

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта:

№	X	Y	№	X	Y
1	1016803.64	4327265.48	92	1018268.16	4327752.32
2	1016804.62	4327244.50	93	1018285.56	4327359.46
3	1016799.96	4327244.28	94	1018200.96	4327279.16
4	1016655.96	4327242.50	95	1016800.82	4327214.30
5	1016383.72	4327228.60	96	1016656.90	4327212.50
6	1016262.70	4327221.50	97	1016385.40	4327198.66
7	1016114.14	4327216.32	98	1016264.10	4327191.50
8	1016096.66	4327232.36	99	1016081.18	4327185.16
9	1016490.50	4327250.82	100	1016052.72	4327230.32
10	1016490.78	4327244.78	101	1016018.12	4327228.70
11	1016530.74	4327246.86	102	1015970.98	4327253.06
12	1016530.46	4327252.68	103	1015962.98	4327250.50
13	1016803.64	4327265.48	104	1015956.72	4327248.56
14	1018204.80	4327321.46	105	1015950.38	4327246.68

№	X	Y	№	X	Y
15	1018177.68	4327308.72	106	1015944.06	4327244.88
16	1018173.38	4327307.94	107	1015937.72	4327243.18
17	1018188.42	4327308.64	108	1015782.44	4327202.38
18	1018199.10	4327318.78	109	1015752.82	4327219.66
19	1018204.80	4327321.46	110	1015748.24	4327218.66
20	1018254.12	4327390.80	111	1015747.54	4327221.34
21	1018244.88	4327365.38	112	1015747.72	4327221.52
22	1018238.46	4327356.16	113	1015743.52	4327217.58
23	1018254.98	4327371.80	114	1015730.12	4327214.62
24	1018254.12	4327390.80	115	1015729.90	4327215.48
25	1018227.32	4327418.08	116	1015735.20	4327216.70
26	1018225.78	4327400.04	117	1015743.94	4327224.84
27	1018218.24	4327379.20	118	1015743.52	4327225.08
28	1018205.56	4327361.04	119	1015718.66	4327210.88
29	1018188.62	4327346.74	120	1015714.94	4327217.40
30	1018168.54	4327337.34	121	1015712.46	4327221.74
31	1018150.46	4327334.12	122	1015708.74	4327228.26
32	1018227.32	4327418.08	123	1015681.26	4327221.40
33	1018195.04	4327639.74	124	1015720.58	4327071.80
34	1018195.02	4327639.74	125	1015745.86	4327078.42
35	1018164.24	4327606.08	126	1015751.90	4327100.54
36	1018167.40	4327535.16	127	1015759.14	4327098.56
37	1018201.02	4327504.38	128	1015763.94	4327097.24
38	1018201.04	4327504.38	129	1015771.20	4327095.26
39	1018195.04	4327639.74	130	1015768.96	4327087.02
40	1018277.46	4327793.28	131	1015773.70	4327085.72
41	1018279.36	4327786.02	132	1015767.62	4327063.46
42	1018280.62	4327781.18	133	1015762.10	4327062.02
43	1018281.38	4327778.28	134	1015759.68	4327053.10
44	1018282.64	4327773.42	135	1015700.60	4327037.56
45	1018284.56	4327766.18	136	1015647.06	4327241.36
46	1018272.22	4327813.32	137	1015732.68	4327263.86
47	1018277.46	4327793.28	138	1015745.16	4327256.58
48	1018272.22	4327813.32	139	1015765.24	4327268.02
49	1018268.66	4327811.70	140	1015789.42	4327253.90
50	1018253.76	4327807.80	141	1015973.38	4327304.16
51	1018258.80	4327788.46	142	1016056.94	4327279.90
52	1018277.46	4327793.28	143	1016070.02	4327259.14
53	1018265.28	4327839.72	144	1016489.20	4327278.78
54	1018267.18	4327832.50	145	1016489.00	4327282.74
55	1018268.46	4327827.64	146	1016528.98	4327284.60
56	1018269.00	4327825.58	147	1016529.16	4327280.66
57	1018270.28	4327820.68	148	1017965.40	4327347.94
58	1018272.22	4327813.32	149	1017986.70	4327348.94
59	1018312.18	4327897.66	150	1017991.62	4327349.20
60	1018254.10	4327882.44	151	1017996.48	4327349.44
61	1018265.28	4327839.72	152	1018001.36	4327349.74
62	1018341.22	4327905.28	153	1018006.24	4327350.06

№	X	Y	№	X	Y
63	1018312.18	4327897.66	154	1018062.18	4327353.78
64	1018284.56	4327766.18	155	1018067.80	4327354.14
65	1018292.58	4327735.62	156	1018073.40	4327354.46
66	1018323.04	4327743.60	157	1018079.02	4327354.78
67	1018351.08	4327636.66	158	1018084.66	4327355.04
68	1018462.34	4327665.84	159	1018133.62	4327357.20
69	1018466.42	4327650.34	160	1018204.14	4327434.26
70	1018658.98	4327700.80	161	1018202.78	4327464.80
71	1018596.98	4327937.40	162	1018139.94	4327522.34
72	1018510.86	4327914.84	163	1018135.76	4327616.42
73	1018502.32	4327947.50	164	1018193.20	4327679.22
74	1018476.66	4327940.76	165	1018192.34	4327691.22
75	1018341.22	4327905.28	166	1018190.44	4327706.48
76	1018312.18	4327897.66	167	1018187.74	4327721.60
77	1018306.80	4327918.22	168	1018184.22	4327736.70
78	1018303.04	4327928.02	169	1018176.30	4327766.86
79	1018293.92	4327940.06	170	1018205.66	4327774.54
80	1018281.34	4327948.38	171	1018177.26	4327885.64
81	1018266.74	4327952.08	172	1018175.06	4327901.82
82	1018251.30	4327950.68	173	1018178.56	4327926.60
83	1018229.28	4327943.70	174	1018190.02	4327948.86
84	1018217.32	4327934.64	175	1018208.20	4327966.08
85	1018209.00	4327922.16	176	1018230.60	4327976.26
86	1018205.24	4327907.64	177	1018260.72	4327982.24
87	1018206.56	4327892.28	178	1018285.62	4327978.82
88	1018222.78	4327828.72	179	1018308.02	4327967.40
89	1018265.28	4327839.72	180	1018325.38	4327949.16
90	1018284.56	4327766.18	181	1018335.60	4327926.64
91	1018265.82	4327761.34	182	1018341.22	4327905.28

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

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

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов в данном проекте не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики линейного объекта «Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения» проектом

планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

Общая площадь зоны планируемого размещения линейного объекта составляет – 34,0986 га.

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

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры (Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ).

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985) и Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры нефтепромыслов.

Согласно ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (с изменениями на 08.03.2015 г.), в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, и строительных объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, необходимо проведение следующих мероприятий:

заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы;

заказчик указанных работ обязан и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;

региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или

иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

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.

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

Согласно письма СГО ОКН Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 05.09.2017 № 17-2622 объекты культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия отсутствуют.

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Планирование работы по охране окружающей среды является одним из главных гарантов поддержания благоприятной экологической ситуации.

Проектом предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

2.8.1. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

С целью рационального использования земель, предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектной документацией предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

рациональное использование земель в соответствии с нормами отвода земель для строительства;

рациональное прокладывание трасс линейных объектов;

строгое соблюдение границ строительной полосы в процессе производства работ.

Для исключения негативного воздействия на почвенно-растительный слой предусматриваются следующие проектные решения:

выполнение комплекса строительных работ преимущественно в зимнее время года после установления снежного покрова и промерзания слоя сезонного

протаивания на глубину, исключаящую разрушение почвенно-растительного слоя строительной техникой;

движение транспортной и строительной техники допускается только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам (автозимникам);

обвалование из минерального грунта (песка) по периметру кустовой площадки и места для временного накопления отходов бурения высотой 1,0 м шириной по верху 0,5 м и заложением откосов 1:1,5;

обеспечение герметичности дна и бортов мест временного накопления буровых отходов при помощи сертифицированного гидроизоляционного материала «Нетма-Теплонит»;

в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов проектируемой кустовой площадки и наружных откосов обвалования поверхностными водами, выполнено их укрепление посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м;

для исключения разливов ГСМ на площадке строительства заправка дорожно-строительной техники осуществляется с помощью автотопливозаправщика с установкой металлических переносных поддонов; заправка автомобилей осуществляется на стационарных АЗС;

строительная площадка оснащается местами временного накопления строительных и бытовых отходов с последующим вывозом в места захоронения и утилизации по договору;

сбор хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в подземную емкость с последующим вывозом на специализированные КОС;

регулярный контроль двигателей автотранспорта и передвижной строительной техники с целью снижения вредных выбросов;

при расчистке территории отвода от леса и кустарника механизированные работы проводятся в зимнее время для исключения нарушения почвенно-растительного слоя;

при расчистке территории не допускается складирование лесоматериалов и порубочных отходов на территории леса за границами отвода. Вывоз древесины выполняется в течение сезона порубочных работ;

наименьшее возвышение поверхности площадок над расчетным уровнем грунтовых вод или длительно стоящих поверхностных вод принято 1,10 м, возвышение над поверхностью земли на участках с необеспеченным поверхностным стоком – 0,90 м;

для обеспечения устойчивости обочин и откосов земляного полотна автодороги от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление их посевом трав с предварительной плакировкой торфо-песчаным слоем толщиной 0,15 м;

после окончания строительных работ будет проведена передислокация всех временных сооружений, спецтехники и транспортных средств с территории, уборка стройплощадки и прилегающей к ней пятиметровой зоны от строительных и бытовых отходов, планировка территории и ее благоустройство; рекультивация нарушенных земель.

Рекультивация земель – это комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия, подлежат восстановлению (рекультивации). При разработке мероприятий по восстановлению земель принимаются во внимание вид дальнейшего использования рекультивированных земель, природные условия района, расположение и площадь нарушенного участка, фактическое состояние нарушенных земель.

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

очистка территории от строительного и бытового мусора;

планировка строительной полосы обеспечивающая свободный проход машин и механизмов.

Технический этап рекультивации на нарушенных при строительстве линейных объектов, территориях состоит из уничтожения порубочных остатков, засыпки рытвин и ям и планировки поверхности, уборки строительного мусора, остатков труб.

Земляные работы должны проводиться в зимнее время, так как техника для разработки траншеи может пройти по болотам только в это время года.

Работы технического этапа рекультивации проводят в ходе строительства объекта, а при невозможности этого – не позднее, чем в течение года после завершения работ.

Биологический этап рекультивации направлен на восстановление плодородия земель, нарушенных засыпкой неплодородными грунтами или деградированных в результате загрязнения, эрозии или длительного содержания в безлесном состоянии. Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы.

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

Все нарушенные в период строительства земли подлежат восстановлению (рекультивации). Земельные участки рекультивируются по окончании периода строительства.

Техническая рекультивация производится на всей площади, испрашиваемой под строительство объекта (в краткосрочное пользование).

Биологическая рекультивация на площади отвода под строительство линейного объекта не производится.

Территория остается под естественное лесовосстановление (лесные земли) и самозарастание (нелесные земли).

В целях восстановления плодородно-растительного слоя, природоохранных мероприятий предусматривается техническая и

биологическая рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия строительства заключается в уменьшении площадей покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании растительного покрова, в захламлении и загрязнении прилегающих к проектируемому объекту территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемого объекта.

2.8.2. Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе проведения строительно-монтажных работ необходимо:

проводить своевременный техосмотр и техобслуживание техники;

проводить контроль за токсичностью выхлопных газов от строительной техники;

сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок (завоз вновь устанавливаемого оборудования предусматривается по существующим дорогам).

При комплектовании парка транспортных средств отдавалось предпочтение автотранспорту с дизельными двигателями, уменьшающими загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами и исключаящими загрязнение окружающей среды соединениями свинца.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

При проведении технического обслуживания дорожных машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ.

Все транспортные средства с дизельным двигателем внутреннего сгорания должны быть оборудованы каталитическим дожигателем выхлопных газов для уменьшения количества выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу. Замена дожигателей должна проводиться регулярно в соответствии с рекомендациями изготовителя для обеспечения эффективности их работы.

Для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта должны быть снабжены укрытиями.

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

Период строительства.

комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;

осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;

запрещение регулировки двигателей машин и их газование в пределах стройплощадки;

запрет на работу техники, не задействованной в технологии строительства;

движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

запрещение мойки строительной техники и автотранспорта на строительной площадке;

рациональная организация строительства, предотвращающая скопление техники на площадке;

хранение сыпучих материалов и химических реагентов должно производиться в закрытом помещении с гидроизолированным настилом, возвышающимся над уровнем земли;

перевозка материалов и химических реагентов должны производиться специальным автотранспортом и в специальной таре, исключающей их попадание в окружающую среду.

Период эксплуатации.

установка предохранительных клапанов для защиты оборудования от превышения давления;

дренаж аппаратов в существующую дренажную емкость;

автоматизация проведения технологических процессов, контроль и сигнализация о работе технологического оборудования;

применение системы противоаварийной защиты оборудования (регулирование, блокировка, сигнализация);

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

применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами, свойствами среды и климатическими условиями;

применение блочного, блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;

защита от коррозии наружных поверхностей труб грунтовкой и изоляционными материалами;

на всех технологических трубопроводах предусмотрены спускники и воздушники для возможности опорожнения трубопроводов;

дренажные трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,003 м в сторону подземных дренажных емкостей;

гидравлическое испытание трубопроводов;

надземные трубопроводы дренажа, трубопроводы сброса с предохранительных клапанов обогреваются греющим кабелем и теплоизолируются.

2.8.3. Мероприятия, направленные на охрану поверхностных и подземных вод

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство; строительные работы проводятся в зимний период;

организация накопления отходов строго в границах участков, отведенных под строительство, в контейнерах с последующим вывозом;

эксплуатация строительных машин и механизмов, находящихся в исправном состоянии;

для исключения разливов ГСМ на площадке строительства заправка дорожно-строительной техники осуществляется с помощью автотопливозаправщика с установкой металлических переносных поддонов; заправка автомобилей осуществляется на стационарных АЗС;

обвалование из минерального грунта (песка) по периметру кустовой площадки и места для временного накопления отходов бурения высотой 1,0 м шириной по верху 0,5 м и заложением откосов 1:1,5;

в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов проектируемой кустовой площадки и наружных откосов обвалования поверхностными водами, выполнено их укрепление посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м;

наименьшее возвышение поверхности площадок над расчетным уровнем грунтовых вод или длительно стоящих поверхностных вод принято 1,10 м, возвышение над поверхностью земли на участках с необеспеченным поверхностным стоком – 0,90 м;

поднятие отметки дна мест временного накопления буровых отходов выше максимальной отметки уровня грунтовых вод на 0,3 м;

обеспечение герметичности дна и бортов мест временного накопления буровых отходов при помощи сертифицированного гидроизоляционного материала «Нетма-Теплонит»;

автоматизация проведения технологических процессов, контроль и сигнализация о работе технологического оборудования;

применение системы противоаварийной защиты оборудования (регулирование, блокировка, сигнализация);

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

применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами, свойствами среды и климатическими условиями;

защита от коррозии наружных поверхностей труб грунтовкой и изоляционными материалами;

гидравлическое испытание трубопроводов;

все монтажные сварные соединения на линейной части подвергаются 100 % контролю физическими методами: радиографированием, ультразвуком;

для обеспечения устойчивости обочин и откосов земляного полотна автодороги от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление их посевом трав с предварительной плакировкой торфо-песчаным слоем толщиной 0,15 м;

мероприятия по технической рекультивации земель необходимо осуществлять до начала снеготаяния.

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

В период строительства объектов в целях охраны растительного и животного мира необходимо обеспечение контроля за строгим соблюдением экологических норм и правил на всех этапах строительства.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования проектной документацией предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия:

предотвращение загрязнения почвенно-растительного покрова прилегающей территории горюче смазочными материалами;

выполнение работ в зимний период по промерзшей поверхности с целью сохранения мохово-растительного слоя в ненарушенном состоянии;

заправка автотранспорта строго в отведенных местах: грузовой автотранспорт – на АЗС, строительная техника – на строительной площадке с устройством металлических переносных поддонов с помощью автотопливозаправщика;

использование только исправной техники;

организация мест накопления бытовых и строительных отходов, их своевременный вывоз;

благоустройство территории по окончании строительных работ;

полностью исключается движение транспорта вне вдольтрассового проезда и переездов;

запрет на разведение костров и другие работы с открытым огнем за пределами специально оборудованных для этого площадок, принятие срочных мер к тушению любых возгораний.

При производстве строительно-монтажных работ необходимо обеспечить контроль за соблюдением правил пожаробезопасности:

запрет на разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

запрет на выжигание травы на лесных полянах, прогалинах на землях лесного фонда и на земельных участках, непосредственно примыкающих к лесам.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования должны быть предусмотрены следующие организационные и биотехнические мероприятия:

строгое соблюдение всех санитарных норм, контроль за техногенным и шумовым загрязнением окружающей среды;

соблюдением правил пожарной безопасности;

предупреждение случаев любого браконьерства, недопущение нерегламентированной добычи животных.

После завершения строительства и по окончании эксплуатации проектируемых объектов проводятся рекультивационные работы нарушенных земель с целью восстановления почвенного покрова, исходной растительности и среды обитания животных.

2.8.5. Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов, на состояние окружающей среды

Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих. Проектной документацией предусмотрено:

Период строительства:

накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;

соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;

исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;

предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для использования (переработке) на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;

ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

Период эксплуатации:

накопление отходов предусматривается в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, что предотвращает загрязнение почвы и не оказывает отрицательного воздействия на окружающую среду;

предупреждение рассеивания или потерь отходов в процессе перегрузки, транспортировки и промежуточного складирования;

вывоз отходов для использования (переработке) на другие специализированные предприятия по заключаемым Природопользователем договорам;

предусматривается установка нового современного, экономичного оборудования, позволяющего повысить срок его эксплуатации;

осуществляется сортировка образующихся отходов в зависимости от их класса опасности и опасных свойств;

недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц; сведение к минимуму риска возгорания отходов.

Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую природную среду загрязняющих веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит до минимума негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

2.8.6. Мероприятия по охране недр

Закон Российской Федерации «О недрах» содержит правовые и экологические основы комплексного рационального использования и охраны недр, обеспечивает защиту интересов государства и граждан Российской Федерации, а также прав пользования недрами.

Оформление, регистрация и выдача лицензии на пользование недрами осуществляется федеральными органами управления государственным фондом недр или его территориальным подразделением.

Основными требованиями по использованию недр является обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение загрязнения недр при проведении работ, соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземных сооружений (скважин).

Пользователи недр обязаны обеспечить выполнение стандартов (норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

При возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами, руководители предприятий обязаны немедленно приостановить работы, обеспечить транспортировку людей в безопасное место и незамедлительно информировать об этом соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления.

Для защиты от возможного проникновения загрязняющих веществ необходимо предусматривать:

применение труб, материалов и арматуры соответствующей климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчетной минимальной температуре;

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.);

герметичность затворов установленной запорной арматуры соответствует классу «А»;

постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектом являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль за охраной недр и окружающей природной среды осуществляется организацией, выполняющей данный вид работ.

Предусмотренные проектом технические решения обеспечивают предотвращение негативных последствий обустройства скважины на состояние недр и окружающей природной среды.

2.8.7. Мероприятия по ведению локального экологического мониторинга компонентов окружающей среды

Экологический мониторинг – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Мониторинг ведется в соответствии с разработанным и согласованным специально уполномоченными органами Проектом системы локального мониторинга лицензионного участка.

Целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей природной среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и грунтовых вод, атмосферного воздуха в районе размещения нефтегазопромысловых объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

В задачи производственного экологического мониторинга входит:

количественная и качественная оценка степени влияния проектируемого объекта на компоненты окружающей среды;

наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;

анализ причин загрязнения окружающей среды;

обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

В рамках программы мониторинга за проектируемым объектом, контроль за состоянием окружающей среды необходимо осуществлять по следующим направлениям:

- атмосферный воздух;
- снежный покров;
- поверхностные воды и донные отложения;
- почвенный покров.

В случае выявления в результате проведения мониторинга превышения природоохранных нормативов руководитель лабораторной службы ставит об этом в известность руководителя предприятия.

Оценка физико-химического состояния компонентов природной среды осуществляется методом сравнительного анализа полученных данных с ПДК.

Мониторинг состояния основных компонентов окружающей среды проводится как на участках не подверженных антропогенному воздействию (фон), так и вблизи техногенных объектов (контроль).

Выбор количества и местоположения площадок отбора проб компонентов природной среды, которые должны учитываться при разработке общей системы экологического мониторинга территории планируемого строительства, должно определяться проектными решениями.

Выбор пунктов мониторинга, перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию, периодичность проведения осуществляется в соответствии с требованиями РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

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 обеспечению гражданской обороны

Категорирование промышленных объектов по гражданской обороне осуществляется в порядке, определяемом постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.1998 № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне». В соответствии с установленным порядком был направлен запрос на выдачу исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. Согласно исходным данным и требованиям, выданным Главным управлением по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, проектируемые объекты являются не категорированными.

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и Перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданным Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу проектируемый объект находится вне зоны возможного сильного радиоактивного загрязнения;

Проведение светомаскировочных мероприятий на территории Тюменской области не требуется (п. 9.2 таблица 7 СНиП 2.01.51-90).

При необходимости, освещенность территории в режиме частичного затемнения снижается отключением части светильников, в режиме полного затемнения централизованное отключение освещения от источников питания.

Проектируемый объект является стационарным объектом. Характер производства не предполагает перенос их деятельности в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Проектируемый объект является стационарным сооружением, продолжающим функционирование в военное время. В военное время прекращение деятельности объекта или перемещение в другое место не предусматривается. Численность наибольшей работающей смены объектов в военное время будет определяться на основании документов по организации и ведению ГО в военное время, обрабатываемых руководством ТПП «Лангепаснефтегаз».

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время (к их числу относятся городские и объектовые энергетические службы), являются не категорированными по гражданской обороне и не относятся к числу объектов особой важности в военное время, поэтому численность персонала проектируемых объектов для этих целей не определена.

Степени огнестойкости зданий и сооружений рекомендуется указывать только для объектов на территориях, отнесенных к группам по ГО, и для отдельно стоящих объектов (организаций), отнесенных к категориям по ГО. Проектируемый объект не является категорированным по ГО, в связи с этим специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с п.4.3 СНиП 2.01.51-90 в проектной документации не рассматриваются.

Согласно Положению о системах оповещения населения, утвержденного совместным приказом МЧС РФ, Министерства информационных технологий и связи РФ и Министерства культуры и массовых коммуникаций РФ от 25 июля 2006 г. № 422/90/376, система оповещения представляет собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и населения. Основным способом оповещения населения – передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программами телевизионного вещания и радиовещания.

Основным способом оповещения населения является передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания.

Распоряжения на задействование систем оповещения отдаются:
федеральной системы оповещения – МЧС России;

межрегиональной системы оповещения – соответствующим региональным центром МЧС России;

региональной системы оповещения – органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации;

муниципальной системы оповещения – соответствующим органом местного самоуправления;

локальной системы оповещения – руководителем организации, эксплуатирующей потенциально опасный объект.

Услышав предупредительный сигнал ГО «Внимание всем!» дежурный предприятия (структурного подразделения) обязан включить телевизор или радиоприемник на местную волну для прослушивания содержания экстренного сообщения. Прослушав экстренное сообщение, немедленно доложить о нем руководству. В дальнейшем предписывается действовать согласно полученным указаниям.

Система оповещения ТПП «Лангепаснефтегаз» организуется по объектовому принципу.

Объектовые системы оповещения ГО являются составной частью местных и территориальных систем оповещения ГО.

Территориальные системы оповещения ГО сопряжены с системами оповещения Минобороны России соответствующего уровня и других федеральных органов исполнительной власти и организаций, уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны.

Сигнал оповещения ГО доводится до объектов экономики и населения по следующим направлениям:

до территориальных органов управления ГО и ЧС, далее до всех организаций и объектов, расположенных на территории муниципального образования;

до функциональных подсистем, в том числе ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и далее до ТПП «Лангепаснефтегаз».

Персонал, обслуживающий проектируемый объект, обеспечивается мобильными средствами технологической связи.

Система оповещения отвечает требованиям «Положения о системах оповещения населения», утвержденного Приказом МЧС РФ, Министерства информационных технологий и связи РФ и Министерства культуры и массовых коммуникаций РФ 25.07.2006 № 422/90/376.

Связь обслуживающего персонала, оповещение о чрезвычайных ситуациях и доведение сигналов гражданской обороны будет осуществляться по каналам радиотелефонной связи.

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и Перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданным Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югра проектируемый объект находится вне зоны радиоактивного загрязнения.

2.9.2. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.

Согласно требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (ст. 5) проектируемые объекты имеют систему обеспечения пожарной безопасности, целью создания которой является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Система обеспечения пожарной безопасности проектируемых объектов включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров. Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Исключение условий образования горючей среды обеспечивается следующими способами:

- применение негорючих веществ и материалов;
- ограничение массы и (или) объема горючих веществ и материалов;
- использование наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов, а также материалов, взаимодействие которых друг с другом приводит к образованию горючей среды;
- изоляция горючей среды от источников зажигания;
- механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;
- установка пожароопасного оборудования на открытых площадках.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания обеспечивается следующими способами:

- применение оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;
- устройство молниезащиты зданий, сооружений и оборудования;
- применение искробезопасного инструмента при работе с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими газами.

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и ограничение последствий их воздействия обеспечиваются следующими способами:

- устройство аварийного слива пожароопасных жидкостей и аварийного стравливания горючих газов из аппаратуры;
- применение первичных средств пожаротушения;
- организация деятельности подразделений пожарной охраны.

К организационным мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности на проектируемых объектах относятся:

- организация деятельности подразделений пожарной охраны;
- 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;

- организация и обучение работающих правилам пожарной безопасности на производстве;

- разработка мероприятий по действиям рабочих на случай возникновения пожара и организации эвакуации людей.

Проектной документацией предусмотрен необходимый объем противопожарных мероприятий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированных объектов.

Взрывопожаробезопасность проектируемых объектов обеспечивается следующими решениями:

- полная герметизация технологического процесса транспорта продукции скважин;

- применение основных строительных конструкций из негорючих материалов;

- применение взрывозащищенного оборудования;

- поддержание в исправном состоянии и соблюдение правил эксплуатации электрооборудования, средств молниезащиты и защиты от статического электричества;

- соблюдение правил взрывопожаробезопасности проведения огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности;

- своевременное обучение и регулярная аттестация персонала по безопасным приемам работы и действиям в чрезвычайных ситуациях.

С целью обеспечения безопасного ведения технологического режима предусмотрены следующие мероприятия:

- основной способ прокладки трубопроводов принят подземный;

- для защиты от почвенной коррозии предусматриваются технологические мероприятия по защите от коррозии наружной поверхности трубопроводов;

- все сварные стыки контролируются 100 % физическими методами;

- после полной готовности трубопроводов производится их испытание на прочность и проверка на герметичность;

- ограждение узлов запорной арматуры металлической сеткой;

- в местах, где возможно воздействие на человека вредных или опасных факторов, вывешены предупредительные знаки и надписи;

- установка опознавательных знаков через 1000 м по трассе трубопровода, на углах поворота и переходах через естественные и искусственные препятствия;

- выполнение мероприятий по молниезащите, заземлению и защите от статического электричества.

Важнейшими условиями безопасной работы объектов являются следующие мероприятия, выполнение которых в процессе эксплуатации обязательно:

соблюдение технологических параметров режима работы;

соблюдение правил, норм, положений и инструкций по безопасному ведению работ;

знание обслуживающим персоналом технологической схемы, чтобы при необходимости (аварии, пожаре) быстро и безошибочно произвести необходимые действия;

своевременное оснащение участников газоопасных работ соответствующей газозащитной аппаратурой, спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями;

осмотр и проверка на прочность оборудования и трубопроводов по графику, утвержденному руководителем предприятия.

При строительстве переходов через коммуникации все строительномонтажные работы должны производиться на основании письменного разрешения организации, эксплуатирующей коммуникацию или сооружение, в присутствии ответственного представителя этой организации. При этом должны соблюдаться меры по обеспечению безопасности эксплуатации пересекаемых коммуникаций и сооружений в месте их пересечения.

Проектируемые объекты имеют системы пожарной безопасности, направленные на предотвращение воздействия на людей опасных факторов пожара, в том числе их вторичных проявлений.

2.9.3. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Проект межевания территории разработан с целью установления границ земельных участков, предоставленных в аренду ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» под обустройство скважин куста № 921, расположенной на межселенной территории Нижневартовского района в границах Нивагальского лицензионного участка.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Ширина полосы отвода земель, изымаемых во временное и постоянное пользование для строительства проектируемого объекта определена в соответствии со строительными нормами СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог», СН 461-74 «Нормы отвода земель для линий связи», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и классификация предприятий и сооружений и иных объектов». Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.



Проект межевания территории

I. Текстовая часть проекта межевания территории

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

В соответствии с частью 3 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территорий.

В процессе подготовки проекта межевания территории были разработаны чертежи межевания территории.

Проект планировки и проект межевания разработан для трубопроводов, расположенных на межселенной территории в границах Нивагальского лицензионного участка Территориального отдела – Мегионское лесничество, Лангепасское участковое лесничество, Лангепасское урочище.

Данным проектом планировки и проектом межевания предусматриваются действия по градостроительной подготовке земельных участков в целях определения их границ. На основании решений, закрепленных в чертежах проекта межевания, будут готовиться проекты границ земельных участков для их последующего формирования, в соответствии с требованиями земельного законодательства.

Формирование земельных участков для строительства трубопроводов, принято в соответствии со СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», где ширина полосы отвода земель под нефтепроводы диаметром до 150 мм составляет 17 м, диаметром от 150 до 500 мм составляет 23 м, для водоводов диаметром до 500 мм составляет 27 м.

Общая площадь границ земельного участка к отводу без учета ранее отведенных земельных участков составляет 29,4328 га. Из них:

Площадные объекты – 8,2547 га;

Линейные объекты – 21,0841 га.

Выбор трасс трубопроводов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций. Ширина вновь проектируемых земельных участков меняется в зависимости от характеристик грунтов, рельефа местности и характеристик лесных насаждений вдоль трассы.

Расчет площадей представлен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет площадей

№ п/п	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь по проекту, га			Ранее отведенные ЗУ	Всего
				Долгосрочная аренда на 49 лет, га	Краткосрочная аренда на 7 лет, га	Общая		
Мегионское лесничество, Лангепасское, Лангепасское участковые лесничества								
1	Кустовая площадка № 921	Сложная конфигурация		3,7391	4,5156	8,2547	0,4758	8,7305
2	Автомобильная дорога(в т.ч. мостовой переход)	сред.4	сред.16	6,6041	0,0000	6,6041	0,0000	6,6041
3	Нефтегазосборный трубопровод	сред.4	сред.16	1,9340	0,8870	2,8210	1,3114	4,1324
4	Высоконапорный водовод	сред.4	сред.16	1,5349	2,9427	4,4776	1,1784	5,6560
5	ВЛ-6кВ №1	сред.4	сред.16	1,5810	2,2271	3,8081	1,2472	5,0553
6	ВЛ-6кВ №2	сред.4	сред.16	1,6286	1,8387	3,4673	0,4530	3,9203
Итого:				17,0217	12,4111	29,4328	4,6658	34,0986

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Нивагальского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытым лесом землям.

2.1. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков.

Вид разрешенного использования принимается в соответствии с Приказом Минэкономразвития России от 01.09.2014 № 540 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков».

Участок расположен на землях лесного фонда, в эксплуатационных лесах, категории защитных лесов. Вид использования лесов: строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Таблица 2. Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки
Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения	29,4328	4,6658	34,0986
Всего:	29,4328	4,6658	34,0986

Линейные объекты расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Нижневартовского района на землях лесного фонда Мегионского

лесничества, Лангепасского участкового лесничества, Лангепасского урочища и землях запаса.

Таблица 3. Площади испрашиваемых земельных участков под линейные объекты

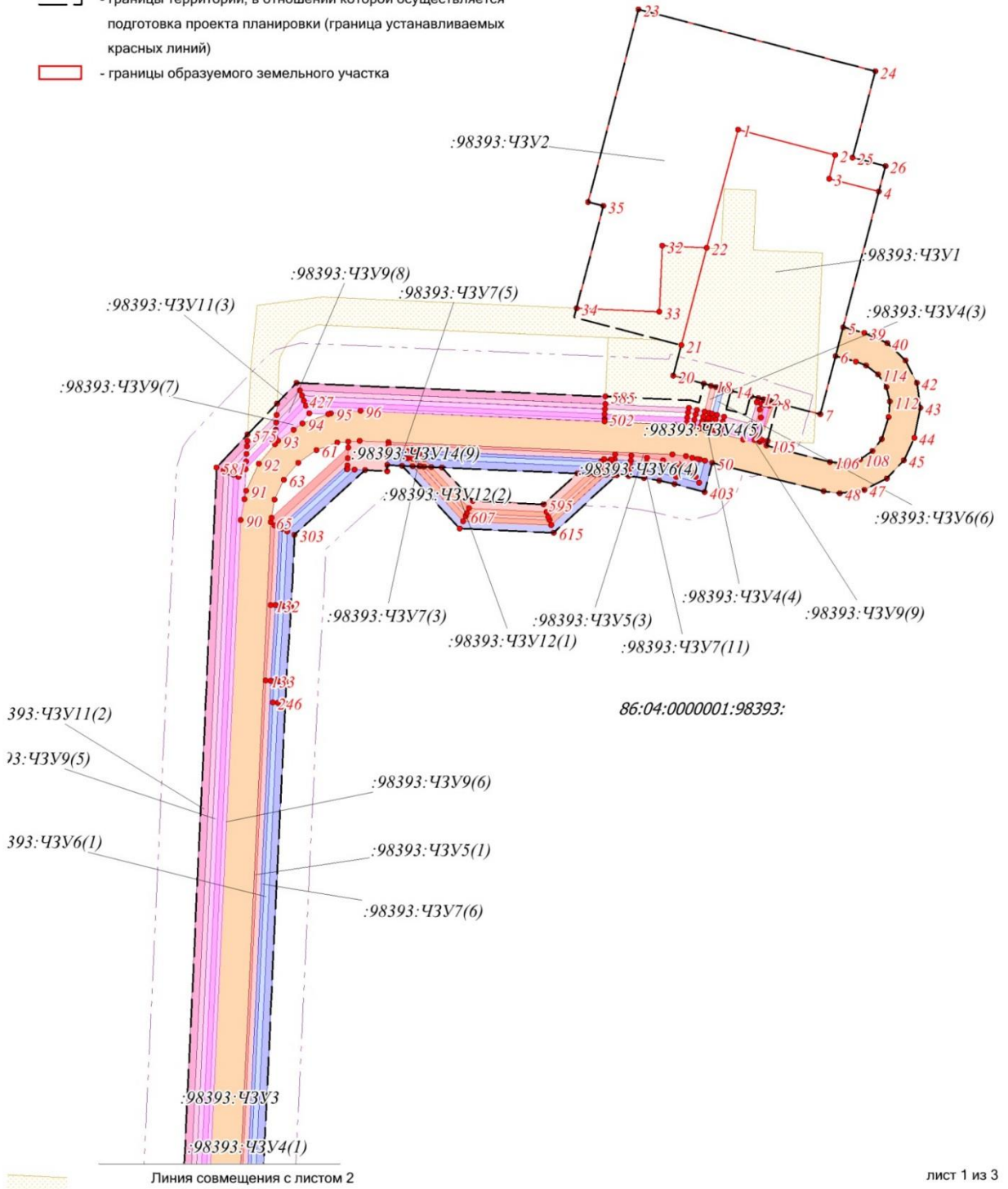
№ п/п	Наименование объекта	Условный номер земельного участка	Площадь га.	Категория земель
86:04:0000001:98393/ЧЗУ				
1	Кустовая площадка №921	86:04:0000001:98393/ЧЗУ1	3,7391	Земли лесного фонда
		86:04:0000001:98393/ЧЗУ2	4,5156	
2	Автодорога (в т.ч. мостовой переход)	86:04:0000001:98393/ЧЗУ3	6,6041	
3	Нефтегазосборный трубопровод	86:04:0000001:98393/ЧЗУ4	1,4156	
		86:04:0000001:98393/ЧЗУ5	0,6077	
4	Высоконапорный водовод	86:04:0000001:98393/ЧЗУ6	1,0906	
		86:04:0000001:98393/ЧЗУ7	2,2685	
5	ВЛ-6 кВ №1	86:04:0000001:98393/ЧЗУ8	1,2324	
		86:04:0000001:98393/ЧЗУ9	1,8055	
6	ВЛ-6 кВ № 2	86:04:0000001:98393/ЧЗУ10	1,2337	
		86:04:0000001:98393/ЧЗУ11	1,6610	
7	Нефтегазосборный трубопровод (доотвод)	86:04:0000001:98393/ЧЗУ12	0,1959	
8	Высоконапорный водовод (доотвод)	86:04:0000001:98393/ЧЗУ13	0,1882	
9	№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)	86:04:0000001:98393/ЧЗУ14	0,3662	
86:04:0000001:99198/ЧЗУ				
1	Нефтегазосборный трубопровод	86:04:0000001:99198/ЧЗУ1	0,2925	Земли лесного фонда
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ2	0,0834	
2	Высоконапорный водовод	86:04:0000001:99198/ЧЗУ3	0,3196	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ4	0,4860	
3	ВЛ-6 кВ №1	86:04:0000001:99198/ЧЗУ5	0,3300	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ6	0,4216	
4	ВЛ-6 кВ №2	86:04:0000001:99198/ЧЗУ7	0,3338	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ8	0,1767	
5	№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)	86:04:0000001:99198/ЧЗУ9	0,0641	
6	ВЛ-6 кВ №2 (доотвод)	86:04:0000001:99198/ЧЗУ10	0,0010	

II. Чертежи межевания территории

Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- охранные зоны проектируемых объектов
- .76 - точки поворота границы образуемого земельного участка
- :3У1 - номер формируемого земельного участка
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)
- границы образуемого земельного участка

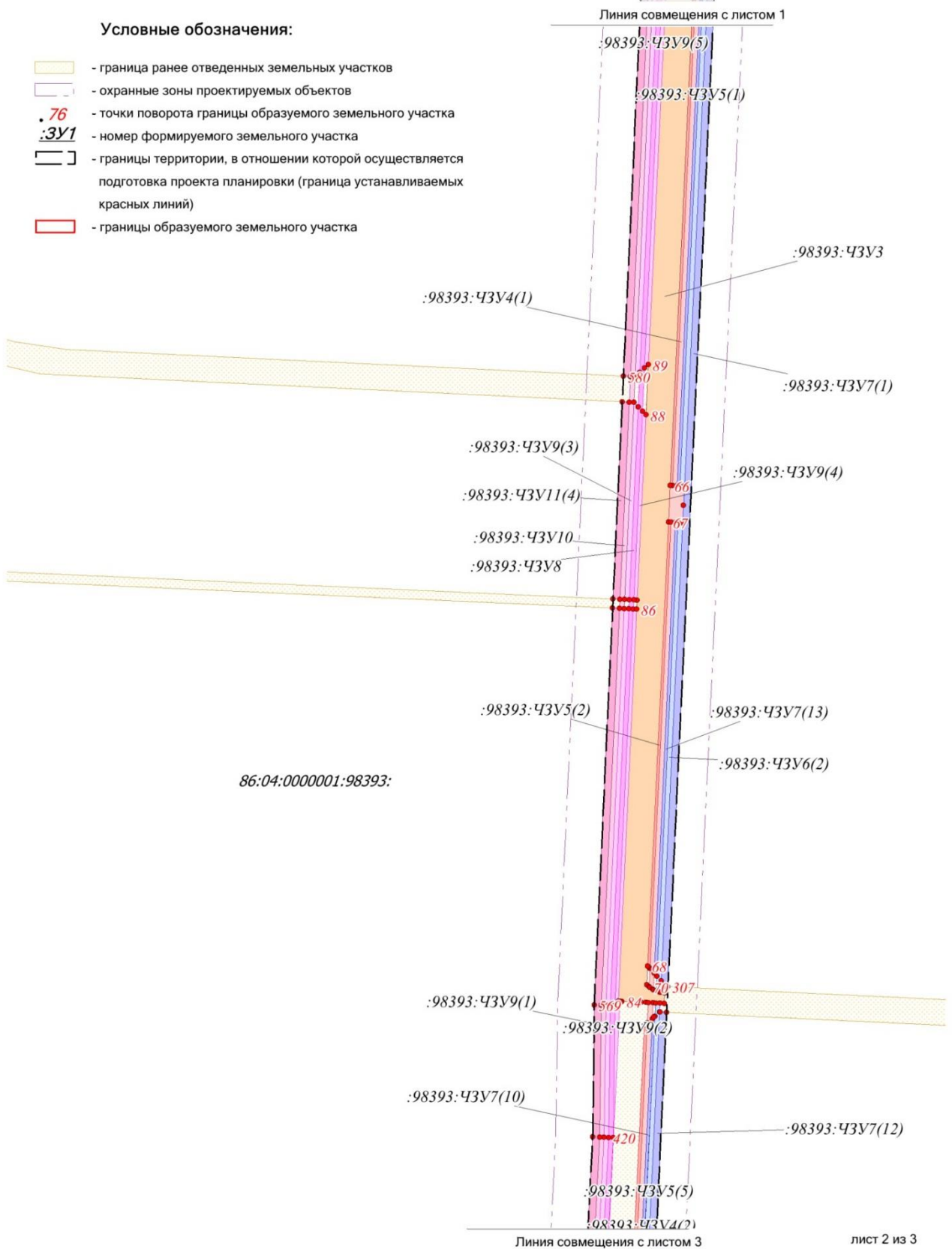


Линия совмещения с листом 2

Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангеласнефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Условные обозначения:

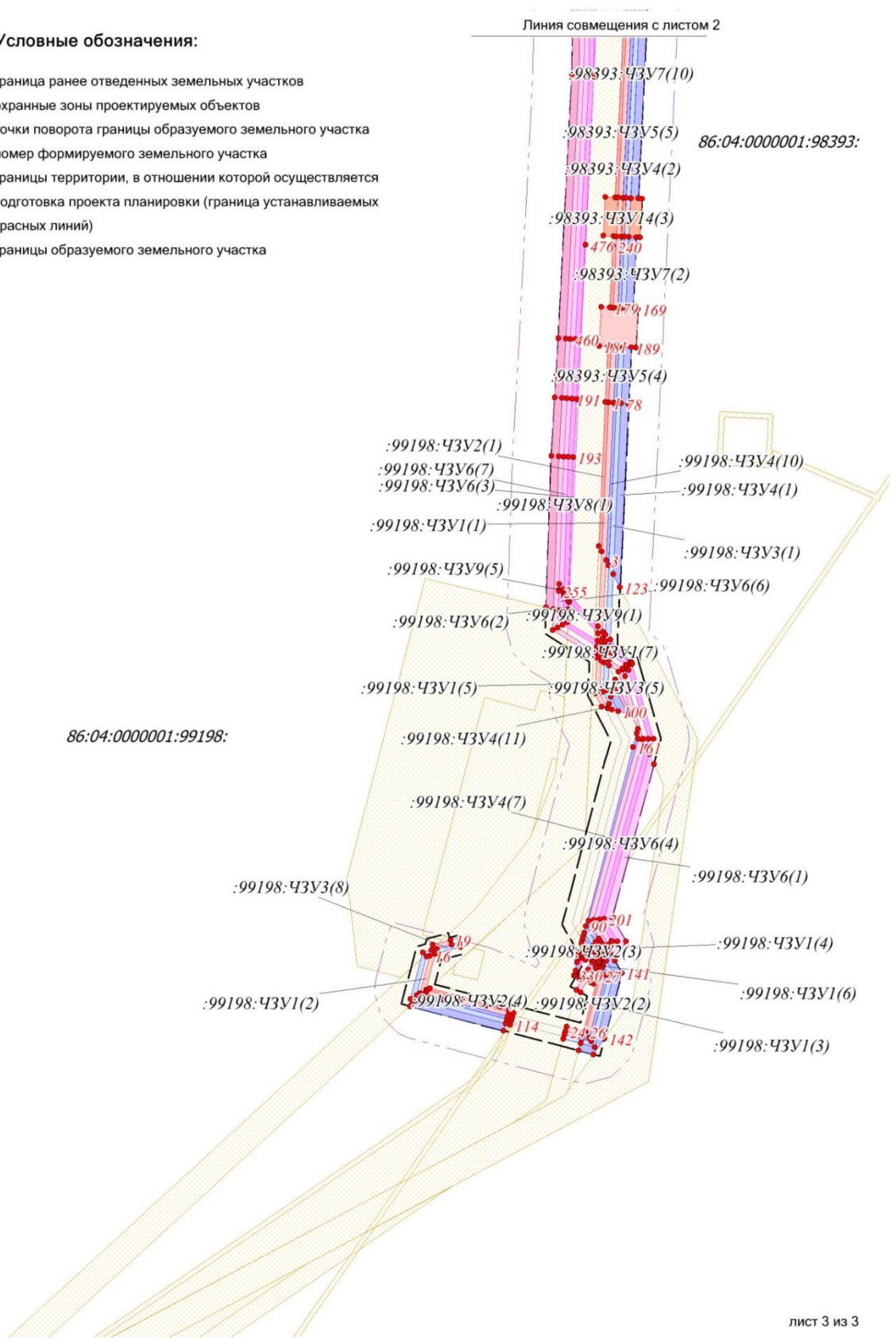
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранные зоны проектируемых объектов
- 76** - точки поворота границы образуемого земельного участка
- :3У1** - номер формируемого земельного участка
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)
- границы образуемого земельного участка



Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангеласнефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- охранные зоны проектируемых объектов
- .76** - точки поворота границы образуемого земельного участка
- :3У1** - номер формируемого земельного участка
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)
- границы образуемого земельного участка



Каталог координат образуемого земельного участка

Земельные участки с кадастровым номером
86:04:0000001:98393

:98393:ЧЗУ1 "Кустовая площадка №921"		
1	1018538,83	4327800,14
2	1018513,38	4327897,39
3	1018489,67	4327891,18
4	1018476,67	4327940,77
5	1018341,2	4327905,28
6	1018312,17	4327897,67
7	1018254,09	4327882,45
8	1018265,29	4327839,73
9	1018267,18	4327832,5
10	1018268,46	4327827,63
11	1018269	4327825,58
12	1018270,28	4327820,67
13	1018272,21	4327813,32
14	1018277,46	4327793,28
15	1018279,37	4327786,02
16	1018280,64	4327781,18
17	1018281,39	4327778,26
18	1018282,66	4327773,42
19	1018284,56	4327766,17
20	1018292,57	4327735,61
21	1018323,05	4327743,59
22	1018420,54	4327769,13
1	1018538,83	4327800,14
:98393:ЧЗУ2 "Кустовая площадка №921"		
23	1018658,99	4327700,8
24	1018596,99	4327937,4
25	1018510,88	4327914,83
26	1018502,31	4327947,5
27	1018476,67	4327940,77
28	1018489,67	4327891,18
29	1018513,38	4327897,39
30	1018538,83	4327800,14
31	1018420,54	4327769,13
32	1018422,5	4327724,66
33	1018356,53	4327721,77
34	1018360,16	4327639,04
35	1018462,35	4327665,82
36	1018466,41	4327650,33
23	1018658,99	4327700,8

:98393:ЧЗУ3 "Автомобильная дорога К-921 (в т.ч. мостовой переход)"		
37	1018312,17	4327897,67
38	1018341,2	4327905,28
39	1018335,6	4327926,64
40	1018325,37	4327949,16
41	1018308,02	4327967,38
42	1018285,64	4327978,82
43	1018260,71	4327982,24
44	1018230,61	4327976,26
45	1018208,18	4327966,07
46	1018190,04	4327948,84
47	1018178,57	4327926,59
48	1018175,06	4327901,82
49	1018177,28	4327885,65
50	1018205,64	4327774,54
51	1018207,49	4327767,27
52	1018208,73	4327762,42
53	1018209,48	4327759,51
54	1018210,71	4327754,66
55	1018212,25	4327748,15
56	1018213,85	4327734,93
57	1018226,43	4327451,09
58	1018227,7	4327422,45
59	1018226,73	4327411,11
60	1018225,79	4327400,04
61	1018218,22	4327379,21
62	1018205,55	4327361,02
63	1018188,61	4327346,75
64	1018168,55	4327337,33
65	1018146,42	4327333,39
66	1017366,39	4327296,85
67	1017326,42	4327294,98
68	1016843,11	4327272,34
69	1016822,5	4327271,38
70	1016820,43	4327273,79
71	1016819,61	4327274,74
72	1016817,23	4327278,64
73	1016815,89	4327281,57
74	1016814,72	4327285,27
75	1016814,46	4327286,51
76	1016813,91	4327290,85

77	1016802,48	4327290,29
78	1016802,68	4327285,96
79	1016802,91	4327280,96
80	1016803,05	4327277,98
81	1016803,29	4327272,98
82	1016803,4	4327270,48
83	1016803,64	4327265,49
84	1016804,62	4327244,52
85	1016804,81	4327240,5
86	1017231,51	4327260,49
87	1017241,51	4327260,96
88	1017443,14	4327270,4
89	1017497,8	4327272,96
90	1018148,47	4327303,44
91	1018177,67	4327308,72
92	1018204,8	4327321,45
93	1018227,74	4327340,77
94	1018244,89	4327365,37
95	1018255,11	4327393,56
96	1018257,71	4327423,11
97	1018243,81	4327736,66
98	1018241,69	4327754,05
99	1018241,46	4327754,96
100	1018239,75	4327762,26
101	1018238,51	4327767,11
102	1018237,76	4327770,03
103	1018236,53	4327774,88
104	1018234,67	4327782,14
105	1018222,79	4327828,72
106	1018206,55	4327892,27
107	1018205,24	4327907,63
108	1018208,99	4327922,16
109	1018217,31	4327934,63
110	1018229,29	4327943,71
111	1018251,3	4327950,67
112	1018266,72	4327952,09
113	1018281,34	4327948,37
114	1018293,91	4327940,06
115	1018303,03	4327928,02
116	1018306,78	4327918,23
37	1018312,17	4327897,67
:98393:ЧЗУ4(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
117	1018209,48	4327759,51
118	1018210,71	4327754,66
119	1018201,35	4327752,2
120	1018204,31	4327740,91
121	1018207,95	4327725,33
122	1018210,77	4327709,55
123	1018212,75	4327693,64
124	1018213,89	4327677,67
125	1018223,93	4327450,97
126	1018226,43	4327451,09
127	1018227,7	4327422,45
128	1018226,73	4327411,11
129	1018220,66	4327410,82
130	1018210,04	4327410,32
131	1018143,02	4327337,08
132	1018063,43	4327333,32
133	1017987,77	4327328,46
134	1017366,27	4327299,35
135	1017366,39	4327296,85
136	1017326,42	4327294,98
137	1017326,3	4327297,48
138	1016840,5	4327274,72
139	1016820,43	4327273,79
140	1016819,61	4327274,74
141	1016817,4	4327278,27
142	1016817,23	4327278,64
143	1016835,28	4327279,49
144	1017326,07	4327302,47
145	1017325,93	4327305,47
146	1017325,7	4327310,46
147	1017365,67	4327312,34
148	1017365,9	4327307,34
149	1017366,04	4327304,34
150	1017987,53	4327333,45
151	1018063,11	4327338,31
152	1018140,73	4327341,98
153	1018202,96	4327409,99
154	1018199,03	4327409,81
155	1018199,02	4327410,13
156	1018198,69	4327417,19
157	1018198,19	4327427,76
158	1018197,16	4327449,78
159	1018203,44	4327450,06
160	1018210,93	4327450,4
161	1018215,93	4327450,61
162	1018218,93	4327450,75
163	1018208,89	4327677,38
164	1018207,77	4327693,14
165	1018205,82	4327708,8
166	1018203,05	4327724,31
167	1018199,46	4327739,71
168	1018195,25	4327755,79
117	1018209,48	4327759,51

:98393:ЧЗУ4(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
169	1016415,63	4327280,35
170	1016415,86	4327275,35
171	1016416,21	4327267,86
172	1016416,45	4327262,86
173	1016416,59	4327259,88
174	1016785,57	4327277,15
175	1016803,05	4327277,98
176	1016803,29	4327272,98
177	1016781,02	4327271,94
178	1016416,83	4327254,88
179	1016416,97	4327251,69
180	1016417,39	4327242,6
181	1016377,43	4327240,54
182	1016377	4327249,75
183	1016376,85	4327253,01
184	1016319,48	4327250,32
185	1016319,02	4327255,31
186	1016376,61	4327258,01
187	1016376,47	4327260,98
188	1016376,24	4327265,98
189	1016375,89	4327273,47
190	1016375,66	4327278,47
169	1016415,63	4327280,35
:98393:ЧЗУ4(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
191	1018281,39	4327778,26
192	1018282,66	4327773,42
193	1018256,68	4327766,7
194	1018255,42	4327771,54
191	1018281,39	4327778,26
:98393:ЧЗУ4(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
195	1018250,58	4327770,27
196	1018251,84	4327765,43
197	1018247	4327764,17
198	1018245,74	4327769
195	1018250,58	4327770,27
:98393:ЧЗУ4(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
199	1018240,91	4327767,74
200	1018242,16	4327762,9
201	1018239,75	4327762,26
202	1018238,51	4327767,11
199	1018240,91	4327767,74
:98393:ЧЗУ5(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
203	1018220,66	4327410,82

204	1018210,04	4327410,32
205	1018143,02	4327337,08
206	1018063,43	4327333,32
207	1017987,77	4327328,46
208	1017366,27	4327299,35
209	1017366,39	4327296,85
210	1018146,42	4327333,39
211	1018150,55	4327334,13
203	1018220,66	4327410,82
:98393:ЧЗУ5(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
212	1017326,3	4327297,48
213	1016840,5	4327274,72
214	1016842,02	4327273,34
215	1016843,11	4327272,34
216	1017326,42	4327294,98
212	1017326,3	4327297,48
:98393:ЧЗУ5(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
217	1018210,71	4327754,66
218	1018201,35	4327752,2
219	1018204,31	4327740,91
220	1018207,95	4327725,33
221	1018210,77	4327709,55
222	1018212,75	4327693,64
223	1018213,89	4327677,67
224	1018223,93	4327450,97
225	1018226,43	4327451,09
226	1018213,85	4327734,93
227	1018212,25	4327748,15
217	1018210,71	4327754,66
:98393:ЧЗУ5(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
228	1016376,85	4327253,01
229	1016319,48	4327250,32
230	1016319,77	4327247,14
231	1016377	4327249,75
228	1016376,85	4327253,01
:98393:ЧЗУ5(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
232	1016490,29	4327255,29
233	1016490,15	4327258,3
234	1016530,12	4327260,18
235	1016530,26	4327257,19
236	1016778,45	4327268,99
237	1016781,02	4327271,94
238	1016416,83	4327254,88
239	1016416,97	4327251,69

240	1016479,96	4327254,8
232	1016490,29	4327255,29
:98393:ЧЗУ6(1) "Высоконапорный водовод"		
241	1018198,69	4327417,19
242	1018199,02	4327410,13
243	1018139,35	4327344,94
244	1018062,99	4327341,31
245	1017987,31	4327336,46
246	1017965,97	4327335,45
247	1017365,9	4327307,34
248	1017365,67	4327312,33
249	1017344,67	4327311,35
250	1017365,67	4327312,34
251	1017365,67	4327312,33
252	1017965,74	4327340,45
253	1017987,07	4327341,45
254	1018062,66	4327346,3
255	1018137,06	4327349,84
241	1018198,69	4327417,19
:98393:ЧЗУ6(2) "Высоконапорный водовод"		
256	1017325,7	4327310,46
257	1017325,93	4327305,47
258	1016832,16	4327282,33
259	1016815,89	4327281,57
260	1016815,84	4327281,69
261	1016814,72	4327285,27
262	1016814,46	4327286,51
263	1016826,93	4327287,09
256	1017325,7	4327310,46
:98393:ЧЗУ6(3) "Высоконапорный водовод"		
264	1016802,68	4327285,96
265	1016802,91	4327280,96
266	1016788,27	4327280,27
267	1016416,45	4327262,86
268	1016416,21	4327267,86
269	1016792,82	4327285,49
264	1016802,68	4327285,96
:98393:ЧЗУ6(4) "Высоконапорный водовод"		
270	1018207,49	4327767,27
271	1018208,73	4327762,42
272	1018191,58	4327757,92
273	1018196,35	4327739,71
274	1018200	4327724,12
275	1018202,82	4327708,34

276	1018204,79	4327692,44
277	1018205,92	4327676,48
278	1018215,93	4327450,61
279	1018210,93	4327450,4
280	1018200,93	4327676,18
281	1018199,81	4327691,94
282	1018197,87	4327707,59
283	1018195,1	4327723,12
284	1018191,5	4327738,49
285	1018185,48	4327761,5
270	1018207,49	4327767,27
:98393:ЧЗУ6(5) "Высоконапорный водовод"		
286	1016376,24	4327265,98
287	1016376,47	4327260,98
288	1016318,74	4327258,27
289	1016318,28	4327263,27
286	1016376,24	4327265,98
:98393:ЧЗУ6(6) "Высоконапорный водовод"		
290	1018279,37	4327786,02
291	1018280,64	4327781,18
292	1018254,66	4327774,46
293	1018253,41	4327779,3
290	1018279,37	4327786,02
:98393:ЧЗУ6(7) "Высоконапорный водовод"		
294	1018248,58	4327778,03
295	1018249,82	4327773,19
296	1018244,99	4327771,91
297	1018243,73	4327776,75
294	1018248,58	4327778,03
:98393:ЧЗУ6(8) "Высоконапорный водовод"		
298	1018238,89	4327775,49
299	1018240,15	4327770,65
300	1018237,76	4327770,03
301	1018236,53	4327774,88
298	1018238,89	4327775,49
:98393:ЧЗУ7(1) "Высоконапорный водовод"		
302	1018198,19	4327427,76
303	1018133,62	4327357,2
304	1018062,17	4327353,79
305	1017986,7	4327348,94
306	1017965,39	4327347,94
307	1016820,62	4327294,3
308	1016820,7	4327292,77
309	1016826,93	4327287,09

310	1017325,7	4327310,46
311	1017365,67	4327312,34
312	1017965,74	4327340,45
313	1017987,07	4327341,45
314	1018062,66	4327346,3
315	1018137,06	4327349,84
316	1018198,69	4327417,19
302	1018198,19	4327427,76
:98393:ЧЗУ7(2) "Высоконапорный водовод"		
317	1016489,54	4327271,29
318	1016489,19	4327278,79
319	1016415,86	4327275,35
320	1016416,21	4327267,86
317	1016489,54	4327271,29
:98393:ЧЗУ7(3) "Высоконапорный водовод"		
321	1018209,82	4327475,33
322	1018209,63	4327479,56
323	1018201,81	4327486,72
324	1018202	4327482,49
321	1018209,82	4327475,33
:98393:ЧЗУ7(4) "Высоконапорный водовод"		
325	1018209,37	4327666,52
326	1018206,51	4327663,39
327	1018206,2	4327670,44
328	1018209,06	4327673,56
329	1018208,89	4327677,38
330	1018207,77	4327693,14
331	1018205,82	4327708,8
332	1018203,05	4327724,31
333	1018199,46	4327739,71
334	1018195,25	4327755,79
335	1018209,48	4327759,51
336	1018208,73	4327762,42
337	1018191,58	4327757,92
338	1018196,35	4327739,71
339	1018200	4327724,12
340	1018202,82	4327708,34
341	1018204,79	4327692,44
342	1018205,92	4327676,48
343	1018215,93	4327450,61
344	1018218,93	4327450,75
325	1018209,37	4327666,52
345	1018217,99	4327471,92
346	1018217,68	4327478,99
347	1018214,55	4327481,86

348	1018214,86	4327474,8
345	1018217,99	4327471,92
:98393:ЧЗУ7(5) "Высоконапорный водовод"		
349	1018203,44	4327450,06
350	1018210,93	4327450,4
351	1018210,04	4327470,54
352	1018210,14	4327468,24
353	1018202,32	4327475,39
349	1018203,44	4327450,06
:98393:ЧЗУ7(6) "Высоконапорный водовод"		
354	1018199,02	4327410,13
355	1018139,35	4327344,94
356	1018062,99	4327341,31
357	1017987,31	4327336,46
358	1017965,97	4327335,45
359	1017365,9	4327307,34
360	1017366,04	4327304,34
361	1017987,53	4327333,45
362	1018063,11	4327338,31
363	1018140,73	4327341,98
364	1018202,96	4327409,99
365	1018199,03	4327409,81
354	1018199,02	4327410,13
:98393:ЧЗУ7(7) "Высоконапорный водовод"		
366	1016376,47	4327260,98
367	1016318,75	4327258,27
368	1016319,02	4327255,31
369	1016376,61	4327258,01
366	1016376,47	4327260,98
:98393:ЧЗУ7(8) "Высоконапорный водовод"		
370	1016489,91	4327263,32
371	1016489,77	4327266,3
372	1016416,45	4327262,86
373	1016416,59	4327259,88
370	1016489,91	4327263,32
:98393:ЧЗУ7(9) "Высоконапорный водовод"		
374	1016375,89	4327273,47
375	1016317,59	4327270,74
376	1016318,28	4327263,26
377	1016376,24	4327265,98
374	1016375,89	4327273,47
:98393:ЧЗУ7(10) "Высоконапорный водовод"		
378	1016529,88	4327265,19

379	1016785,57	4327277,15
380	1016787,35	4327279,22
381	1016788,27	4327280,27
382	1016529,75	4327268,17
378	1016529,88	4327265,19
:98393:ЧЗУ7(11) "Высоконапорный водовод"		
383	1018193,44	4327675,75
384	1018193,75	4327668,73
385	1018200,89	4327676,53
386	1018200,92	4327676,2
387	1018201,21	4327669,47
388	1018194,06	4327661,66
389	1018194,25	4327657,41
390	1018201,4	4327665,22
391	1018201,72	4327658,17
392	1018194,57	4327650,35
393	1018201,5	4327493,81
394	1018209,32	4327486,65
395	1018200,93	4327676,18
396	1018199,81	4327691,94
397	1018197,87	4327707,59
398	1018195,1	4327723,12
399	1018191,5	4327738,49
400	1018185,48	4327761,5
401	1018207,49	4327767,27
402	1018205,64	4327774,54
403	1018176,31	4327766,85
404	1018184,23	4327736,7
405	1018187,75	4327721,6
406	1018190,45	4327706,48
407	1018192,34	4327691,23
408	1018193,2	4327679,21
383	1018193,44	4327675,75
:98393:ЧЗУ7(12) "Высоконапорный водовод"		
409	1016529,52	4327273,16
410	1016792,82	4327285,49
411	1016792,98	4327285,68
412	1016792,64	4327292,99
413	1016529,17	4327280,66
409	1016529,52	4327273,16
:98393:ЧЗУ7(13) "Высоконапорный водовод"		
414	1017325,93	4327305,47
415	1016832,16	4327282,33
416	1016835,28	4327279,49
417	1017326,07	4327302,47

414	1017325,93	4327305,47
:98393:ЧЗУ8 "ВЛ-6кВ №1"		
418	1016322,97	4327212,51
419	1016384,41	4327216,12
420	1016656,35	4327230,01
421	1016800,32	4327231,79
422	1017231,89	4327251,79
423	1017241,9	4327252,26
424	1017451,84	4327261,97
425	1017489,41	4327263,72
426	1018193,64	4327296,35
427	1018267,7	4327366,67
428	1018250,74	4327749,71
429	1018248,87	4327756,9
430	1018247	4327764,17
431	1018245,74	4327769
432	1018244,99	4327771,91
433	1018243,73	4327776,75
434	1018241,85	4327784,02
435	1018232,92	4327818,44
436	1018263,66	4327826,51
437	1018268,46	4327827,63
438	1018267,18	4327832,5
439	1018262,86	4327831,46
440	1018226,84	4327822,02
441	1018237,01	4327782,75
442	1018238,89	4327775,49
443	1018240,15	4327770,65
444	1018240,91	4327767,74
445	1018242,16	4327762,9
446	1018244,05	4327755,63
447	1018245,77	4327748,95
448	1018262,61	4327368,73
449	1018191,55	4327301,27
450	1017494,15	4327268,95
451	1017446,91	4327266,75
452	1017241,67	4327257,26
453	1017231,67	4327256,79
454	1016800,17	4327236,79
455	1016656,19	4327235,01
456	1016384,14	4327221,12
457	1016322,51	4327217,49
418	1016322,97	4327212,51
:98393:ЧЗУ9(1) "ВЛ-6кВ №1"		
458	1016322,98	4327212,51
459	1016323,43	4327207,53
460	1016384,69	4327211,13
461	1016656,5	4327225

462	1016800,46	4327226,79
463	1017232,12	4327246,79
464	1017231,89	4327251,79
465	1016800,32	4327231,79
466	1016656,35	4327230,01
467	1016384,41	4327216,12
458	1016322,98	4327212,51
:98393:ЧЗУ9(2) "БЛ-6кВ №1"		
468	1016322,52	4327217,49
469	1016384,14	4327221,12
470	1016656,19	4327235,01
471	1016800,17	4327236,79
472	1017231,67	4327256,79
473	1017231,51	4327260,49
474	1016804,81	4327240,5
475	1016804,73	4327242,19
476	1016481,31	4327226,82
477	1016385,09	4327222,08
478	1016322,36	4327219,22
468	1016322,52	4327217,49
:98393:ЧЗУ9(3) "БЛ-6кВ №1"		
479	1017456,71	4327257,26
480	1017451,84	4327261,97
481	1017241,9	4327252,26
482	1017242,12	4327247,26
479	1017456,71	4327257,26
:98393:ЧЗУ9(4) "БЛ-6кВ №1"		
483	1017446,91	4327266,75
484	1017443,14	4327270,4
485	1017241,51	4327260,96
486	1017241,67	4327257,26
483	1017446,91	4327266,75
:98393:ЧЗУ9(5) "БЛ-6кВ №1"		
487	1018195,73	4327291,44
488	1018214,58	4327309,34
489	1018206,94	4327308,98
490	1018193,64	4327296,35
491	1017489,41	4327263,72
492	1017484,71	4327258,55
487	1018195,73	4327291,44
:98393:ЧЗУ9(6) "БЛ-6кВ №1"		
493	1018199,29	4327308,62
494	1018169,18	4327307,18
495	1018148,47	4327303,44
496	1017497,8	4327272,96
497	1017494,15	4327268,95
498	1018191,55	4327301,27
493	1018199,29	4327308,62

:98393:ЧЗУ9(7) "БЛ-6кВ №1"		
499	1018224,28	4327337,84
500	1018230,4	4327338,15
501	1018262,61	4327368,73
502	1018249,4	4327667,01
503	1018247,98	4327666,94
504	1018246,91	4327666,9
505	1018257,71	4327423,11
506	1018255,11	4327393,56
507	1018254,12	4327390,85
508	1018254,97	4327371,81
509	1018238,45	4327356,13
510	1018227,74	4327340,77
499	1018224,28	4327337,84
:98393:ЧЗУ9(8) "БЛ-6кВ №1"		
511	1018238,05	4327338,52
512	1018238,71	4327338,54
513	1018245,7	4327338,87
514	1018272,81	4327364,6
515	1018259,4	4327667,44
516	1018254,4	4327667,21
517	1018267,7	4327366,67
511	1018238,05	4327338,52
:98393:ЧЗУ9(9) "БЛ-6кВ №1"		
518	1018228,7	4327805,57
519	1018228,21	4327816,73
520	1018226,84	4327822,02
521	1018227,95	4327822,32
522	1018227,84	4327824,98
523	1018227,63	4327829,97
524	1018222,79	4327828,72
518	1018228,7	4327805,57
:98393:ЧЗУ10 "БЛ-6кВ №2"		
525	1016323,89	4327202,54
526	1016384,96	4327206,14
527	1016656,66	4327220,01
528	1016800,61	4327221,79
529	1017232,34	4327241,79
530	1017242,34	4327242,26
531	1017456,96	4327252,21
532	1017484,96	4327253,51
533	1018197,83	4327286,53
534	1018277,92	4327362,54
535	1018260,7	4327751,21
536	1018258,56	4327759,43
537	1018256,68	4327766,7
538	1018255,42	4327771,54
539	1018254,66	4327774,46

540	1018253,41	4327779,3
541	1018251,53	4327786,55
542	1018244,63	4327813,16
543	1018266,14	4327818,8
544	1018270,28	4327820,67
545	1018269	4327825,58
546	1018264,47	4327823,53
547	1018238,53	4327816,74
548	1018246,69	4327785,28
549	1018248,58	4327778,03
550	1018249,82	4327773,19
551	1018250,58	4327770,27
552	1018251,84	4327765,43
553	1018253,72	4327758,17
554	1018255,73	4327750,46
555	1018272,81	4327364,6
556	1018195,73	4327291,44
557	1017484,71	4327258,55
558	1017456,71	4327257,26
559	1017242,12	4327247,26
560	1017232,12	4327246,79
561	1016800,46	4327226,79
562	1016656,5	4327225
563	1016384,69	4327211,13
564	1016323,43	4327207,53
525	1016323,89	4327202,54
:98393:ЧЗУ11(1) "ВЛ-6кВ №2"		
565	1016323,89	4327202,54
566	1016324,59	4327195,07
567	1016385,38	4327198,65
568	1016656,9	4327212,51
569	1016800,83	4327214,29
570	1017232,67	4327234,3
571	1017232,34	4327241,79
572	1016800,61	4327221,79
573	1016656,66	4327220,01
574	1016384,96	4327206,14
565	1016323,89	4327202,54
:98393:ЧЗУ11(2) "ВЛ-6кВ №2"		
575	1018233,71	4327310,25
576	1018227,6	4327309,96
577	1018222,24	4327309,71
578	1018197,83	4327286,53
579	1017484,96	4327253,51
580	1017485,32	4327246,01
581	1018200,96	4327279,17
575	1018233,71	4327310,25
:98393:ЧЗУ11(3) "ВЛ-6кВ №2"		

582	1018253,35	4327339,24
583	1018264,82	4327339,79
584	1018285,56	4327359,46
585	1018271,9	4327667,99
586	1018264,4	4327667,66
587	1018277,92	4327362,54
582	1018253,35	4327339,24
:98393:ЧЗУ11(4) "ВЛ-6кВ №2"		
588	1017457,32	4327244,71
589	1017456,96	4327252,21
590	1017242,34	4327242,26
591	1017242,67	4327234,77
588	1017457,32	4327244,71
:98393:ЧЗУ12(1) "Нефтегазосборный трубопровод доотвод"		
592	1018201,49	4327493,8
593	1018201,02	4327504,39
594	1018167,4	4327535,16
595	1018164,24	4327606,08
596	1018195,03	4327639,74
597	1018194,57	4327650,34
598	1018156,61	4327608,85
599	1018160,06	4327531,71
592	1018201,49	4327493,8
:98393:ЧЗУ12(2) "Нефтегазосборный трубопровод доотвод"		
600	1018201,99	4327482,5
601	1018201,8	4327486,73
602	1018155,14	4327529,44
603	1018151,52	4327610,7
604	1018194,25	4327657,4
605	1018194,06	4327661,64
606	1018148,48	4327611,81
607	1018152,2	4327528,06
600	1018201,99	4327482,5
:98393:ЧЗУ13 "Высоконапорный водовод доотвод"		
608	1018202,78	4327464,81
609	1018202,3	4327475,43
610	1018147,3	4327525,77
611	1018143,38	4327613,65
612	1018193,75	4327668,71
613	1018193,44	4327675,75
614	1018193,2	4327679,21
615	1018135,75	4327616,41
616	1018139,93	4327522,34
608	1018202,78	4327464,81

:98393:ЧЗУ14(1) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
617	1018200,89	4327676,53
618	1018200,92	4327676,2
619	1018201,21	4327669,47
620	1018148,48	4327611,81
621	1018152,2	4327528,06
622	1018209,83	4327475,32
623	1018210,14	4327468,24
624	1018147,3	4327525,77
625	1018143,38	4327613,65
617	1018200,89	4327676,53
:98393:ЧЗУ14(2) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
626	1018201,4	4327665,22
627	1018201,72	4327658,17
628	1018156,61	4327608,85
629	1018160,06	4327531,71
630	1018209,33	4327486,64
631	1018209,64	4327479,56
632	1018155,14	4327529,44
633	1018151,52	4327610,7
626	1018201,4	4327665,22
:98393:ЧЗУ14(3) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
634	1016530,12	4327260,18
635	1016530,74	4327246,86
636	1016490,78	4327244,78
637	1016490,15	4327258,3
634	1016530,12	4327260,18
:98393:ЧЗУ14(4) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
638	1016528,98	4327284,61
639	1016529,52	4327273,16
640	1016489,54	4327271,29
641	1016489,01	4327282,73
638	1016528,98	4327284,61
:98393:ЧЗУ14(5) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
642	1016529,75	4327268,17
643	1016529,88	4327265,18
644	1016489,91	4327263,31
645	1016489,77	4327266,3
642	1016529,75	4327268,17
:98393:ЧЗУ14(6) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
646	1018265,92	4327837,34
647	1018267,16	4327832,62
648	1018267,16	4327832,62

649	1018267,19	4327832,5
650	1018266,84	4327832,42
651	1018266,84	4327832,42
652	1018262,86	4327831,46
653	1018229,12	4327822,62
646	1018265,92	4327837,34
:98393:ЧЗУ14(7) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
654	1018268,47	4327827,63
655	1018268,48	4327827,6
656	1018258,95	4327822
657	1018240,62	4327817,28
658	1018250,71	4327823,12
659	1018263,66	4327826,51
654	1018268,47	4327827,63
:98393:ЧЗУ14(8) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
660	1018209,07	4327673,58
661	1018209,38	4327666,54
662	1018206,51	4327663,39
663	1018206,2	4327670,44
660	1018209,07	4327673,58
:98393:ЧЗУ14(9) "№ 1 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
664	1018214,55	4327481,86
665	1018217,68	4327478,99
666	1018217,99	4327471,92
667	1018214,86	4327474,8
664	1018214,55	4327481,86

Земельные участки с кадастровым номером
86:04:0000001:99198

:99198:ЧЗУ1(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
1	1016319,48	4327250,32
2	1016319,02	4327255,31
3	1016157,08	4327247,72
4	1016070,9	4327243,69
5	1016073,97	4327238,82
6	1016166,02	4327243,13
1	1016319,48	4327250,32
:99198:ЧЗУ1(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
7	1015705,37	4327100,14
8	1015698,94	4327124,62
9	1015692,84	4327147,81
10	1015691,56	4327152,66
11	1015686,73	4327151,38
12	1015688	4327146,52
13	1015705,31	4327080,7
14	1015709,68	4327064,08
15	1015711,67	4327056,51
16	1015750,44	4327066,71
17	1015756,02	4327068,17
18	1015761,51	4327069,61
19	1015766,46	4327087,7
20	1015761,63	4327089,02
21	1015757,45	4327073,71
22	1015751,95	4327072,27
23	1015715,22	4327062,63
7	1015705,37	4327100,14
:99198:ЧЗУ1(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
24	1015672,44	4327205,77
25	1015677,27	4327207,08
26	1015672,1	4327226,74
27	1015729,68	4327241,86
28	1015732,09	4327240,46
29	1015737,1	4327243,33
30	1015730,41	4327247,23
31	1015665,99	4327230,31
24	1015672,44	4327205,77
:99198:ЧЗУ1(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
32	1015763,14	4327222,33
33	1015766,43	4327223,2
34	1015769,98	4327224,13

35	1015748,6	4327236,62
36	1015743,59	4327233,76
37	1015744,38	4327233,28
32	1015763,14	4327222,33
:99198:ЧЗУ1(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
38	1016004,67	4327249,73
39	1016004,74	4327249,45
40	1016006,38	4327243,22
41	1016019,79	4327236,29
42	1016056,72	4327238,02
43	1016053,66	4327242,88
44	1016020,89	4327241,34
38	1016004,67	4327249,73
:99198:ЧЗУ1(6) "Нефтегазосборный трубопровод"		
45	1015738,59	4327236,67
46	1015743,62	4327239,53
47	1015742,1	4327240,41
48	1015737,07	4327237,54
45	1015738,59	4327236,67
:99198:ЧЗУ1(7) "Нефтегазосборный трубопровод"		
49	1016062,47	4327238,28
50	1016068,21	4327238,56
51	1016065,15	4327243,41
52	1016059,41	4327243,15
49	1016062,47	4327238,28
:99198:ЧЗУ2(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
53	1016319,77	4327247,14
54	1016319,48	4327250,32
55	1016166,02	4327243,13
56	1016171,43	4327240,36
53	1016319,77	4327247,14
:99198:ЧЗУ2(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
57	1015672,63	4327224,74
58	1015731,69	4327240,23
59	1015732,09	4327240,46
60	1015729,68	4327241,86
61	1015672,1	4327226,74
57	1015672,63	4327224,74
:99198:ЧЗУ2(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		

62	1015752,82	4327219,66
63	1015754,12	4327219,96
64	1015763,14	4327222,33
65	1015754,19	4327227,56
66	1015748,47	4327222,21
62	1015752,82	4327219,66
:99198:ЧЗУ2(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
67	1015692,84	4327147,81
68	1015698,94	4327124,62
69	1015714,8	4327064,25
70	1015716,85	4327066,48
71	1015697,8	4327138,73
72	1015695,23	4327148,44
67	1015692,84	4327147,81
:99198:ЧЗУ2(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
73	1015746,09	4327226,83
74	1015749,67	4327230,19
75	1015753,71	4327227,84
76	1015744,38	4327233,28
73	1015746,09	4327226,83
:99198:ЧЗУ3(1) "Высоконапорный водовод"		
77	1016318,74	4327258,27
78	1016318,28	4327263,27
79	1016066,01	4327251,44
80	1016069,07	4327246,57
77	1016318,74	4327258,27
:99198:ЧЗУ3(2) "Высоконапорный водовод"		
81	1015664,72	4327203,69
82	1015669,54	4327205
83	1015662,33	4327232,46
84	1015730,85	4327250,45
85	1015740,11	4327245,04
86	1015745,14	4327247,91
87	1015731,58	4327255,81
88	1015656,22	4327236,01
81	1015664,72	4327203,69
:99198:ЧЗУ3(3) "Высоконапорный водовод"		
89	1015774,09	4327225,21
90	1015780,93	4327227,01
91	1015756,63	4327241,19
92	1015751,61	4327238,34
89	1015774,09	4327225,21
:99198:ЧЗУ3(4) "Высоконапорный водовод"		

93	1015746,62	4327241,24
94	1015751,63	4327244,11
95	1015750,13	4327245
96	1015745,11	4327242,14
93	1015746,62	4327241,24
:99198:ЧЗУ3(5) "Высоконапорный водовод"		
97	1016051,84	4327245,77
98	1016048,77	4327250,63
99	1016022,73	4327249,41
100	1016001,9	4327260,18
101	1016003,62	4327253,64
102	1016021,62	4327244,35
97	1016051,84	4327245,77
:99198:ЧЗУ3(6) "Высоконапорный водовод"		
103	1016057,58	4327246,04
104	1016063,32	4327246,3
105	1016060,26	4327251,17
106	1016054,52	4327250,9
103	1016057,58	4327246,04
:99198:ЧЗУ3(7) "Высоконапорный водовод"		
107	1015705,95	4327046,73
108	1015753,58	4327059,26
109	1015756,02	4327068,17
110	1015750,44	4327066,71
111	1015749,52	4327063,36
112	1015709,51	4327052,85
113	1015683,83	4327150,61
114	1015679	4327149,32
107	1015705,95	4327046,73
:99198:ЧЗУ3(8) "Высоконапорный водовод"		
115	1015751,95	4327072,27
116	1015757,45	4327073,71
117	1015761,63	4327089,02
118	1015763,96	4327097,24
119	1015759,13	4327098,56
115	1015751,95	4327072,27
:99198:ЧЗУ4(1) "Высоконапорный водовод"		
120	1016142,82	4327255,04
121	1016318,28	4327263,26
122	1016317,59	4327270,74
123	1016129,42	4327261,93
120	1016142,82	4327255,04
:99198:ЧЗУ4(2) "Высоконапорный водовод"		

124	1015698,31	4327046,29
125	1015700,32	4327048,48
126	1015704,35	4327052,86
127	1015680,27	4327144,46
128	1015673,03	4327142,54
124	1015698,31	4327046,29
:99198:ЧЗУ4(3) "Высоконапорный водовод"		
129	1015708,37	4327057,24
130	1015710,78	4327059,87
131	1015709,68	4327064,08
132	1015705,31	4327080,7
133	1015688	4327146,52
134	1015685,1	4327145,76
129	1015708,37	4327057,24
:99198:ЧЗУ4(4) "Высоконапорный водовод"		
135	1015652,8	4327219,52
136	1015660,06	4327221,45
137	1015656,22	4327236,01
138	1015731,58	4327255,81
139	1015745,14	4327247,91
140	1015752,66	4327252,19
141	1015732,68	4327263,86
142	1015665,02	4327246,09
143	1015648,81	4327234,71
135	1015652,8	4327219,52
:99198:ЧЗУ4(5) "Высоконапорный водовод"		
144	1015664,89	4327222,72
145	1015667,8	4327223,47
146	1015665,99	4327230,31
147	1015730,41	4327247,23
148	1015737,1	4327243,33
149	1015740,11	4327245,04
150	1015730,85	4327250,45
151	1015662,33	4327232,46
144	1015664,89	4327222,72
:99198:ЧЗУ4(6) "Высоконапорный водовод"		
152	1015748,6	4327236,62
153	1015753,49	4327233,76
154	1015755,77	4327235,9
155	1015760,3	4327233,26
156	1015758,02	4327231,12
157	1015769,98	4327224,13
158	1015774,09	4327225,21
159	1015751,61	4327238,34

152	1015748,6	4327236,62
:99198:ЧЗУ4(7) "Высоконапорный водовод"		
160	1015780,93	4327227,01
161	1015964,81	4327275,27
162	1015979,01	4327279,07
163	1015973,5	4327280,68
164	1015786,19	4327229,72
165	1015766,54	4327241,2
166	1015767,94	4327240,39
167	1015764,12	4327236,82
160	1015780,93	4327227,01
:99198:ЧЗУ4(8) "Высоконапорный водовод"		
168	1015759,6	4327239,47
169	1015763,41	4327243,04
170	1015761,64	4327244,07
171	1015756,63	4327241,19
168	1015759,6	4327239,47
:99198:ЧЗУ4(9) "Высоконапорный водовод"		
172	1015743,53	4327239,59
173	1015745,8	4327241,73
174	1015745,11	4327242,14
175	1015742,45	4327240,61
176	1015742,58	4327240,13
172	1015743,53	4327239,59
:99198:ЧЗУ4(10) "Высоконапорный водовод"		
177	1016157,08	4327247,72
178	1016319,02	4327255,31
179	1016318,75	4327258,27
180	1016151,77	4327250,45
177	1016157,08	4327247,72
:99198:ЧЗУ4(11) "Высоконапорный водовод"		
181	1016004,67	4327249,73
182	1016005,06	4327249,54
183	1016009,41	4327250,67
184	1016003,62	4327253,64
181	1016004,67	4327249,73
:99198:ЧЗУ4(12) "Высоконапорный водовод"		
185	1016016,66	4327252,55
186	1016034,2	4327257,09
187	1016033,46	4327257,43
188	1016024,39	4327257,01
189	1015999,3	4327269,97
190	1016001,9	4327260,18

185	1016016,66	4327252,55
:99198:ЧЗУ5 "БЛ-6кВ №1"		
191	1016322,97	4327212,51
192	1016322,51	4327217,49
193	1016263,06	4327214
194	1016093,32	4327208,11
195	1016073,97	4327238,82
196	1016070,9	4327243,69
197	1016069,07	4327246,57
198	1016066,01	4327251,44
199	1016052,11	4327273,5
200	1015973,31	4327296,35
201	1015788,36	4327245,84
202	1015765,19	4327259,36
203	1015745,14	4327247,91
204	1015740,11	4327245,04
205	1015737,1	4327243,33
206	1015732,09	4327240,46
207	1015721,66	4327234,5
208	1015722,9	4327232,33
209	1015724,13	4327230,17
210	1015729,55	4327233,26
211	1015737,07	4327237,54
212	1015742,1	4327240,41
213	1015745,11	4327242,14
214	1015750,13	4327245
215	1015757,65	4327249,29
216	1015765,17	4327253,58
217	1015787,65	4327240,46
218	1015973,28	4327291,16
219	1016048,89	4327269,22
220	1016060,26	4327251,17
221	1016063,32	4327246,3
222	1016065,15	4327243,41
223	1016068,21	4327238,56
224	1016090,63	4327203,02
225	1016263,29	4327209
191	1016322,97	4327212,51
:99198:ЧЗУ6(1) "БЛ-6кВ №1"		
226	1015957,74	4327292,09
227	1015947,11	4327296,98
228	1015789,43	4327253,9
229	1015765,23	4327268,01
230	1015745,18	4327256,58
231	1015752,66	4327252,19
232	1015765,19	4327259,36
233	1015788,36	4327245,84
226	1015957,74	4327292,09

:99198:ЧЗУ6(2) "БЛ-6кВ №1"		
234	1016114,85	4327208,85
235	1016113,93	4327209,69
236	1016106,23	4327209,34
237	1016102,94	4327209,17
238	1016103,11	4327208,44
234	1016114,85	4327208,85
:99198:ЧЗУ6(3) "БЛ-6кВ №1"		
239	1016122	4327209,1
240	1016263,06	4327214
241	1016322,52	4327217,49
242	1016322,36	4327219,22
243	1016121	4327210,01
239	1016122	4327209,1
:99198:ЧЗУ6(4) "БЛ-6кВ №1"		
244	1015972,16	4327285,49
245	1015964,83	4327288,86
246	1015787,65	4327240,46
247	1015765,17	4327253,58
248	1015765,52	4327253,38
249	1015761,72	4327249,81
250	1015761,67	4327249,83
251	1015786,9	4327235,1
244	1015972,16	4327285,49
:99198:ЧЗУ6(5) "БЛ-6кВ №1"		
252	1015757,65	4327249,29
253	1015757,66	4327249,29
254	1015765,17	4327253,58
252	1015757,65	4327249,29
:99198:ЧЗУ6(6) "БЛ-6кВ №1"		
255	1016125,37	4327199,21
256	1016120,11	4327204,03
257	1016122,98	4327204,13
258	1016104,31	4327203,48
259	1016105,49	4327198,52
255	1016125,37	4327199,21
:99198:ЧЗУ6(7) "БЛ-6кВ №1"		
260	1016323,43	4327207,53
261	1016322,98	4327212,51
262	1016263,29	4327209
263	1016127,24	4327204,28
264	1016132,5	4327199,46
265	1016126,37	4327199,24
266	1016263,52	4327204
260	1016323,43	4327207,53
:99198:ЧЗУ7 "БЛ-6кВ №2"		
267	1016323,89	4327202,54
268	1016323,43	4327207,53

269	1016263,52	4327204
270	1016087,92	4327197,9
271	1016062,47	4327238,28
272	1016059,41	4327243,15
273	1016057,58	4327246,04
274	1016054,52	4327250,9
275	1016045,67	4327264,94
276	1015973,53	4327285,86
277	1015786,9	4327235,1
278	1015761,67	4327249,83
279	1015759,16	4327248,41
280	1015751,63	4327244,11
281	1015746,62	4327241,24
282	1015743,62	4327239,53
283	1015738,59	4327236,67
284	1015731,07	4327232,37
285	1015724,89	4327228,84
286	1015712,46	4327221,74
287	1015714,94	4327217,39
288	1015727,37	4327224,5
289	1015736,06	4327229,46
290	1015743,59	4327233,76
291	1015748,6	4327236,62
292	1015751,61	4327238,34
293	1015756,63	4327241,19
294	1015761,64	4327244,07
295	1015786,19	4327229,72
296	1015973,5	4327280,68
297	1015979,01	4327279,07
298	1015983,53	4327280,29
299	1015998,35	4327273,51
300	1015998,36	4327273,46
301	1016042,45	4327260,66
302	1016048,77	4327250,63
303	1016051,84	4327245,77
304	1016053,66	4327242,88
305	1016056,72	4327238,02
306	1016085,23	4327192,81
307	1016263,76	4327199
267	1016323,89	4327202,54
:99198:ЧЗУ8(1) "ВЛ-6кВ №2"		
308	1016324,59	4327195,07
309	1016323,89	4327202,54
310	1016263,76	4327199
311	1016106,67	4327193,56
312	1016108,45	4327186,11
313	1016264,11	4327191,51
308	1016324,59	4327195,07

:99198:ЧЗУ8(2) "ВЛ-6кВ №2"		
314	1016033,46	4327257,43
315	1015998,6	4327273,38
316	1015998,36	4327273,46
317	1015999,3	4327269,97
318	1016024,39	4327257,01
314	1016033,46	4327257,43
:99198:ЧЗУ9(1) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
319	1016088,88	4327239,51
320	1016122	4327209,1
321	1016114,85	4327208,85
322	1016081,81	4327239,18
319	1016088,88	4327239,51
:99198:ЧЗУ9(2) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
323	1016052,42	4327272,95
324	1016075,4	4327251,89
325	1016068,34	4327251,56
326	1016062,64	4327256,78
323	1016052,42	4327272,95
:99198:ЧЗУ9(3) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
327	1015749,67	4327230,19
328	1015754,19	4327227,56
329	1015743,52	4327217,59
330	1015730,12	4327214,61
331	1015729,89	4327215,49
332	1015735,21	4327216,7
327	1015749,67	4327230,19
:99198:ЧЗУ9(4) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
333	1015743,59	4327233,75
334	1015744,2	4327233,38
335	1015731,4	4327221,36
336	1015728,48	4327220,7
337	1015728,41	4327220,97
338	1015725,95	4327220,3
339	1015725,28	4327223,3
340	1015727,36	4327224,51
341	1015736,06	4327229,46
333	1015743,59	4327233,75
:99198:ЧЗУ9(5) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
342	1016127,24	4327204,28
343	1016132,5	4327199,46
344	1016125,37	4327199,21
345	1016120,11	4327204,03
342	1016127,24	4327204,28

:99198:ЧЗУ9(6) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
346	1016043,94	4327270,66
347	1016048,9	4327269,22
348	1016049,63	4327268,05
349	1016044,49	4327265,28
350	1016037,64	4327267,28
346	1016043,94	4327270,66
:99198:ЧЗУ9(7) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
351	1015763,41	4327243,04
352	1015767,94	4327240,39
353	1015764,12	4327236,82
354	1015759,59	4327239,46
351	1015763,41	4327243,04
:99198:ЧЗУ9(8) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
355	1015765,17	4327253,58
356	1015765,52	4327253,38
357	1015761,72	4327249,81
358	1015761,67	4327249,83
359	1015759,15	4327248,4
360	1015751,63	4327244,11
361	1015750,12	4327245
362	1015757,66	4327249,29
355	1015765,17	4327253,58
:99198:ЧЗУ9(9) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
363	1016080,6	4327247,12
364	1016083,69	4327244,29
365	1016076,62	4327243,95
366	1016073,54	4327246,78
363	1016080,6	4327247,12
:99198:ЧЗУ9(10) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
367	1015755,77	4327235,9
368	1015760,3	4327233,26
369	1015758,01	4327231,11
370	1015753,49	4327233,76
367	1015755,77	4327235,9
:99198:ЧЗУ9(11) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		
371	1015745,8	4327241,73
372	1015746,62	4327241,24
373	1015743,62	4327239,53
374	1015743,52	4327239,58
371	1015745,8	4327241,73
:99198:ЧЗУ9(12) "№ 2 Обустройство скважин куста № 921 (доотвод)"		

375	1016050,88	4327274,4
376	1016051,76	4327273,59
377	1016050,22	4327274,04
375	1016050,88	4327274,4
:99198:ЧЗУ10 "ВЛ-6кВ №2 доотвод"		
378	1015752,81	4327219,66
379	1015748,46	4327222,21
380	1015747,53	4327221,35
381	1015748,24	4327218,67
378	1015752,81	4327219,66

