



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.05.2018

№ 1205

г. Нижневартовск

Об утверждении проекта
планировки территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить проект планировки территории для линейного объекта «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52» согласно приложению.

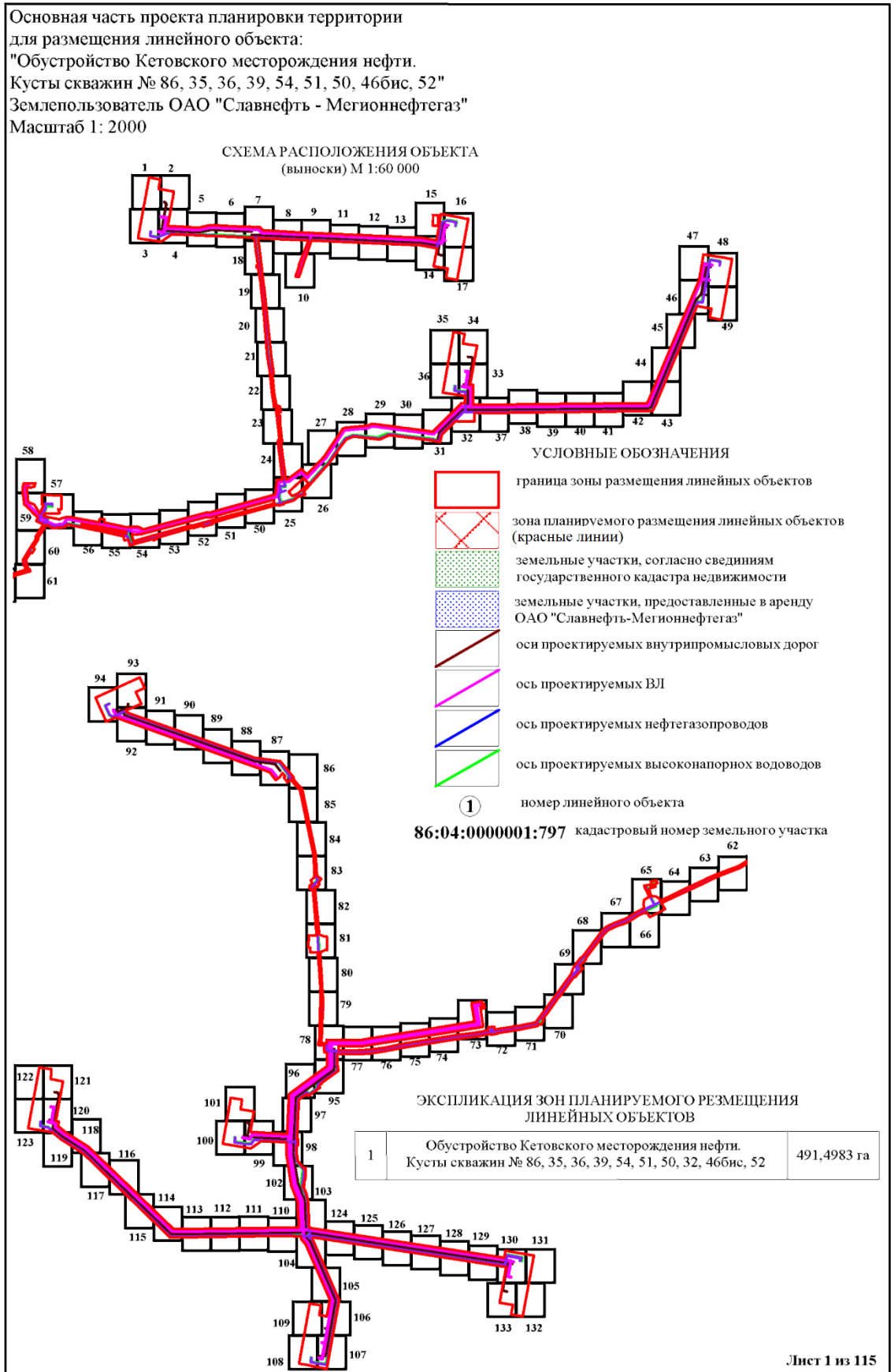
2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Глава района



Б.А. Саломатин

I. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

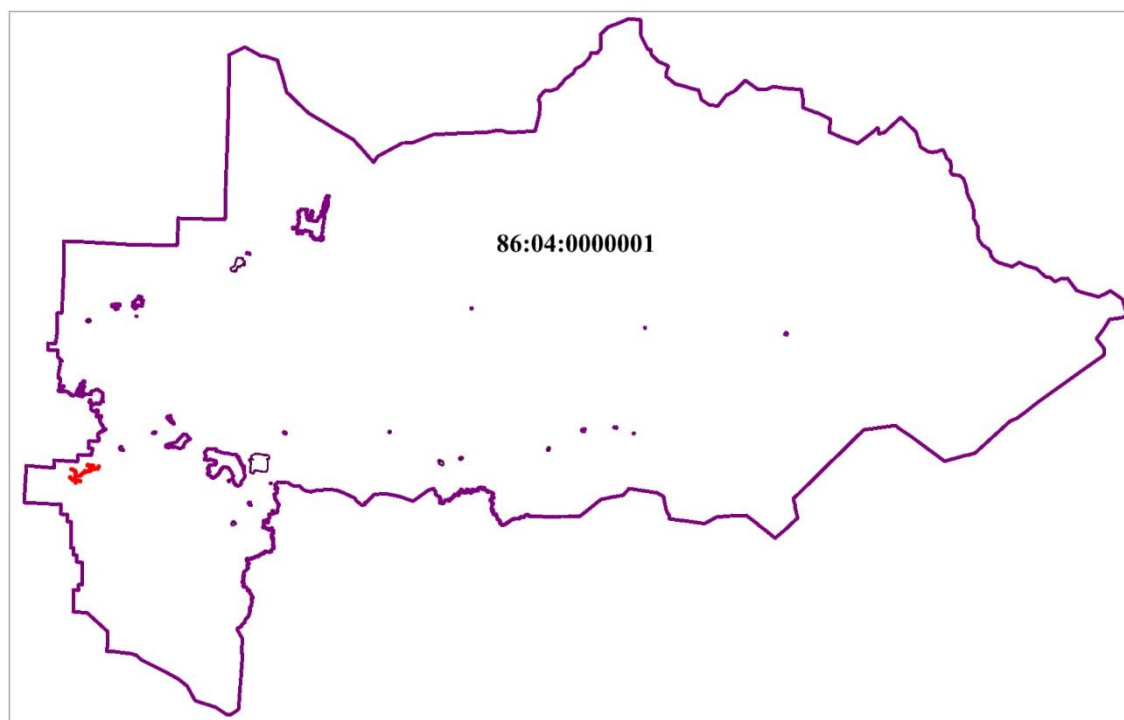
1	Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд)	45	Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.39	46	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.50
3	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 39	47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
4	Нефтегазопровод к.39 – т.вр.к.36,39	48	Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к.50,51,54 (1 нитка)
5	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 39	49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
6	Дорога на куст скважин № 39 (второй заезд)	50	Дорога на куст скважин № 50 (второй заезд)
7	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 39	51	Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10
8	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 39	52	Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34
9	Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)	53	Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37
10	Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.36	54	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10
11	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.36,39	55	Нефтегазопровод т.вр.к.37 – т.вр.к.40
12	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 36	56	Высоконапорный водовод т.вр.к.40 – т.вр.к.37
13	Нефтегазопровод т.вр.к.36,39 – т.вр.к.28	57	Нефтегазопровод т.вр.к.40 – т.вр.к.17
14	Нефтегазопровод к.36 – т.вр.к.36,39	58	Высоконапорный водовод т.вр.к.17 – т.вр.к.40
15	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 36	59	Нефтегазопровод т.вр.к.17 – УДР ДНС-1
16	Дорога на куст скважин № 36 (второй заезд)	60	Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.17
17	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 36	61	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 50
18	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 36	62	Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к.50,51,54 (2 нитка)
19	Дорога на куст скважин № 35 (первый заезд)	63	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 50
20	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 – к.35	64	Высоконапорный водовод т.вр.к.31 – т.вр.к.32
21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35	65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
22	Нефтегазопровод к.35 – т.вр.к.35,86	66	Нефтегазопровод т.вр.к.32 – т.вр.к.31
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35	67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37
24	Дорога на куст скважин № 35 (второй заезд)	68	Дорога на куст скважин № 52 (первый заезд)
25	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 35	69	Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – т.вр.к.50,51,54
26	Нефтегазопровод т.вр.к.28 – т.вр.к.22	70	Высоконапорный водовод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.52
27	Высоконапорный водовод т.вр.к.22 – т.вр.к.28	71	Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – к.52
28	Нефтегазопровод т.вр.к.22 – т.вр.к.19	72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
29	Высоконапорный водовод т.вр.к.19 – т.вр.к.22	73	Нефтегазопровод т.вр.к.50,51,54 – т.вр.к.52
30	Нефтегазопровод т.вр.к.19 – УДР ДНС-1	74	Нефтегазопровод к.52 – т.вр.к.52
31	Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.19	75	Нефтегазопровод т.вр.к.52 – т.вр.к.31,34
32	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 35	76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)	77	Дорога на куст скважин № 52 (второй заезд)
34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 – к.86	78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
35	Высоконапорный водовод т.вр.к.45 – т.вр.к.35,86	79	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51
36	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.45	80	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 51
37	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 86	81	Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54
38	Нефтегазопровод т.вр.к.35,86 – т.вр.к.45	82	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 51
39	Нефтегазопровод т.вр.к.45 – т.вр.к.28	83	Дорога на куст скважин № 51(второй заезд)
40	Нефтегазопровод к.86 – т.вр.к.35,86	84	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 51
41	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 86	85	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 51
42	Дорога на куст скважин № 86 (второй заезд)	86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
43	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 86	87	Высоконапорный водовод т.вр.к.46 – к.46бис
44	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 86	88	Высоконапорный водовод т.вр.к.34 – т.вр.к.46

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1 : 2000

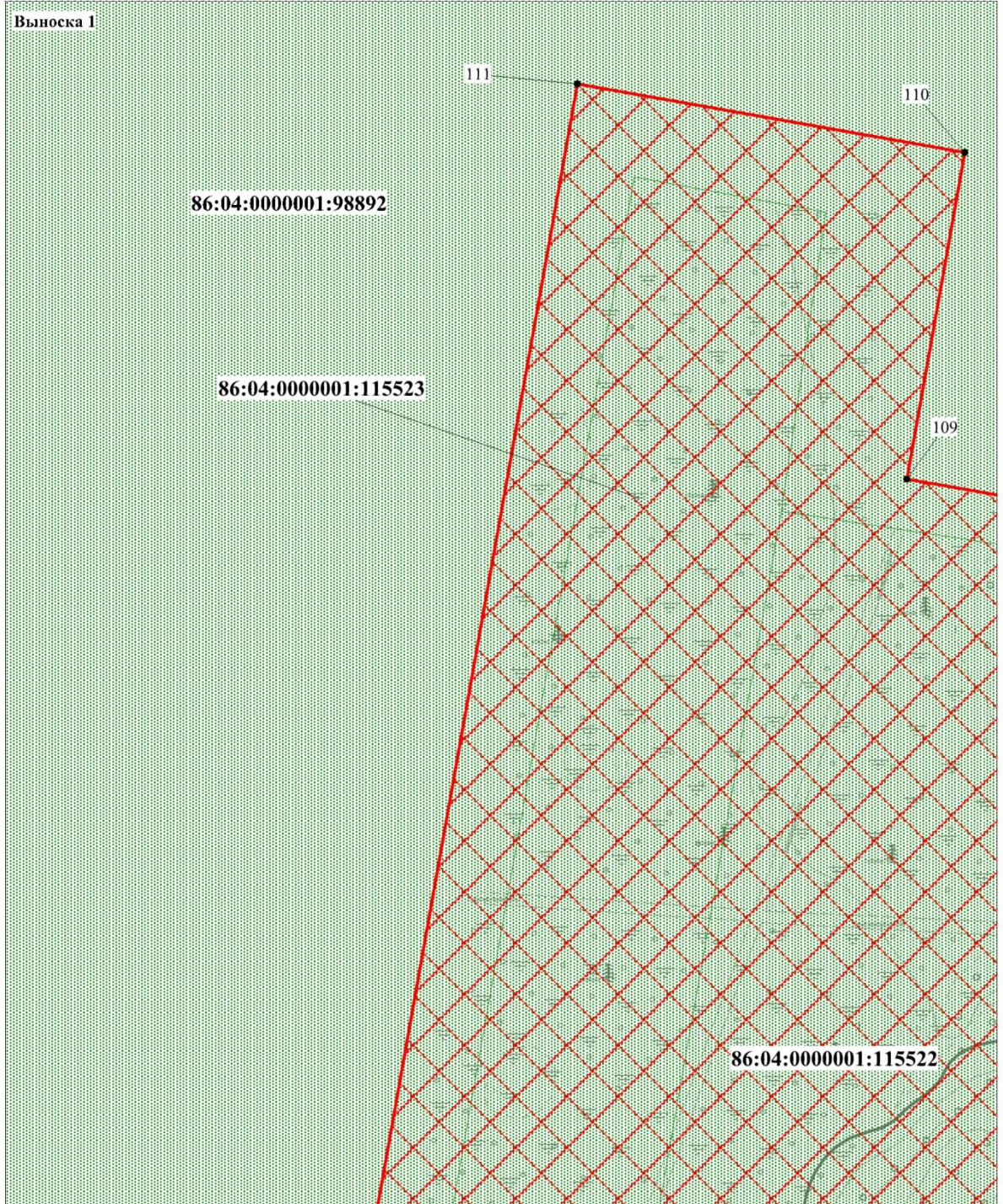
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

89	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 – т.вр.к.34	100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис	101	Дорога на куст скважин № 54 (второй заезд)
91	Нефтегазопровод т.вр.к.46 – т.вр.к.34	102	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 54
92	Нефтегазопровод т.вр.к.34 – т.вр.к.32	103	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 54
93	Нефтегазопровод к.46бис – т.вр.к.46		
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис		
95	Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)		
96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)		
97	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.54		
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54		
99	Нефтегазопровод к.54 – т.вр.к.50,51,54		

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА В ГРАНИЦАХ КАДАСТРОВЫХ КВАРТАЛОВ
НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
МАСШТАБ 1 : 4 000 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегionнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



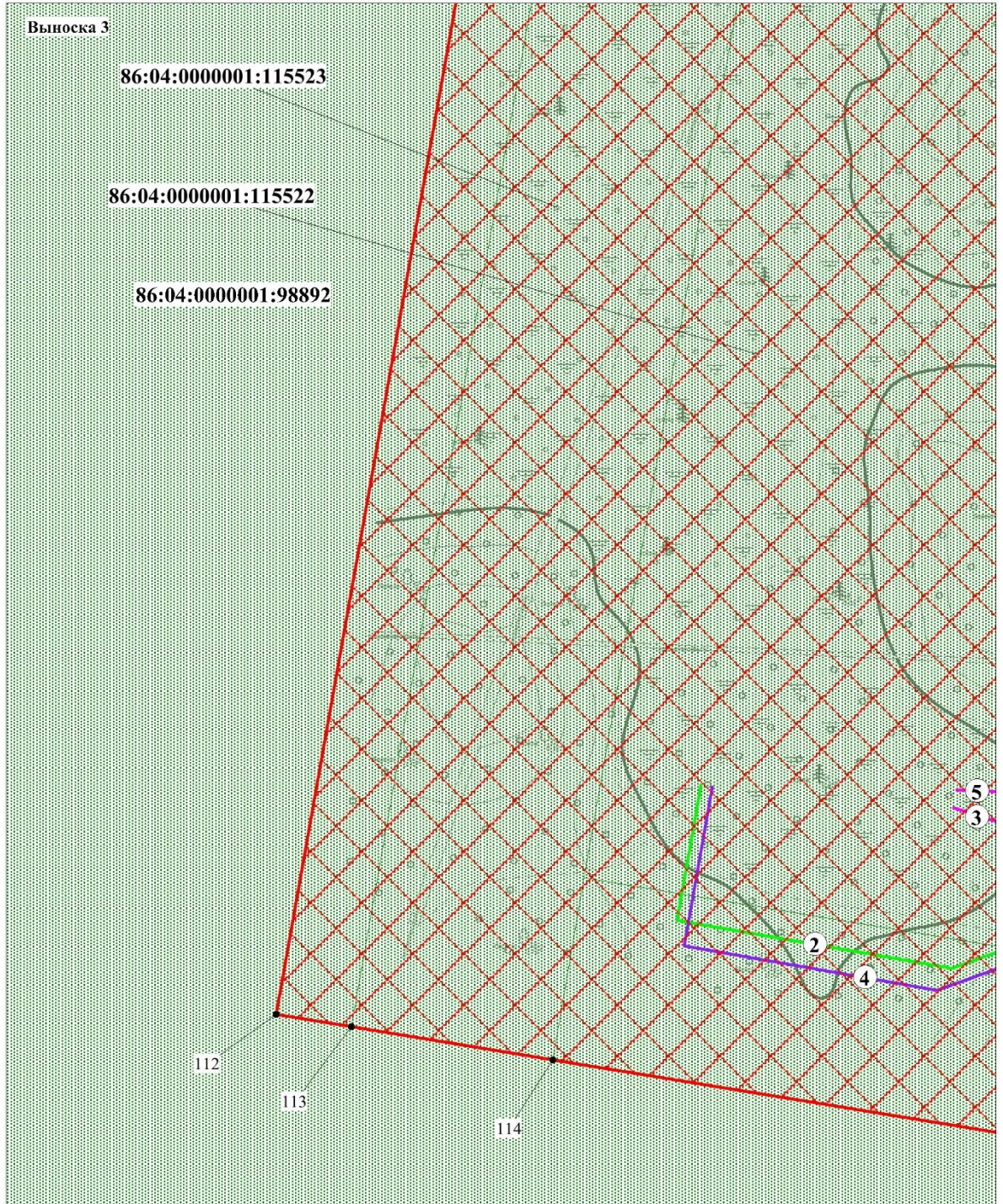
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

6	Дорога на куст скважин N39 (второй заезд)
---	---

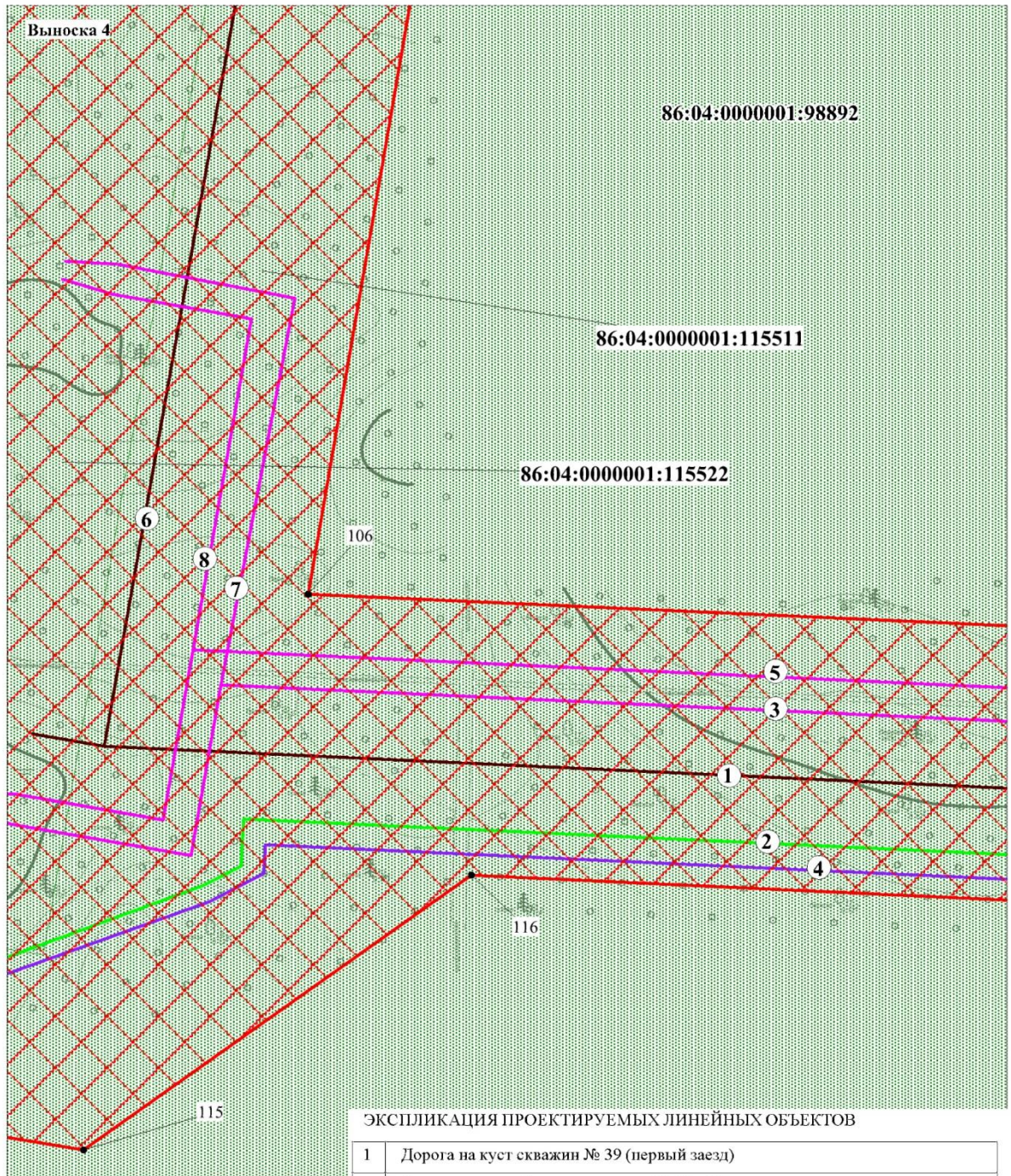
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	ВЛ бкВ N2 на куст скважин N39
3	ВЛ бкВ N1 на куст скважин N39
4	Нефтегазопровод к.39 - т.вр.к.36,39
2	Высоконапорный водовод т..вр.к.36,39-к.39

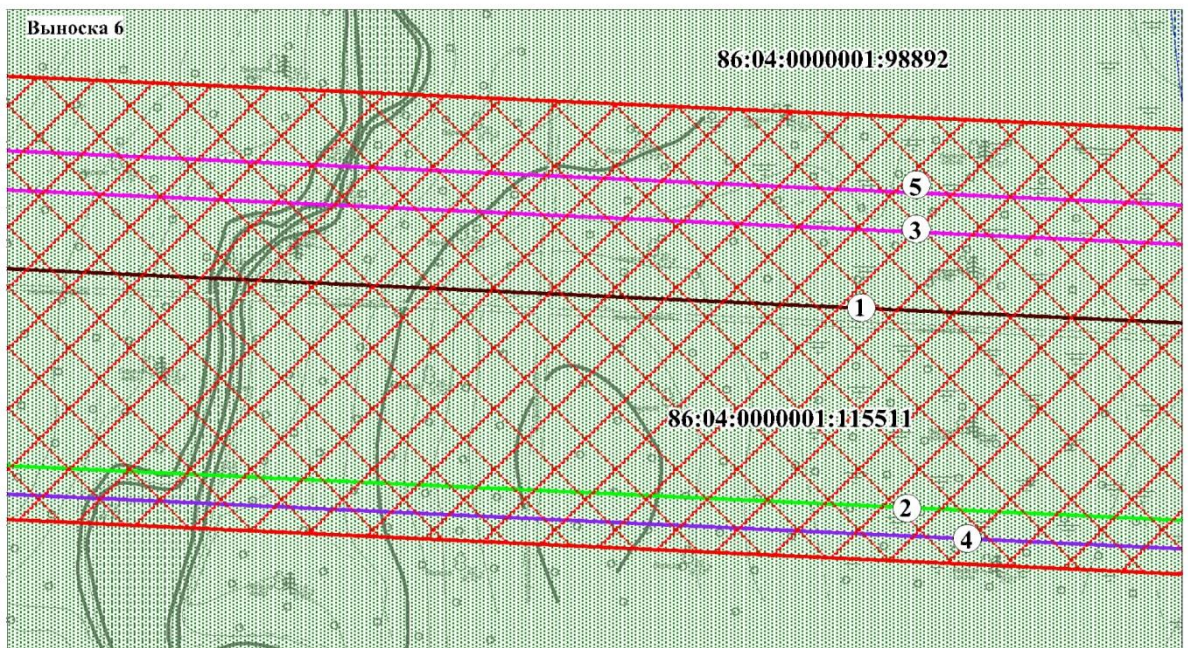
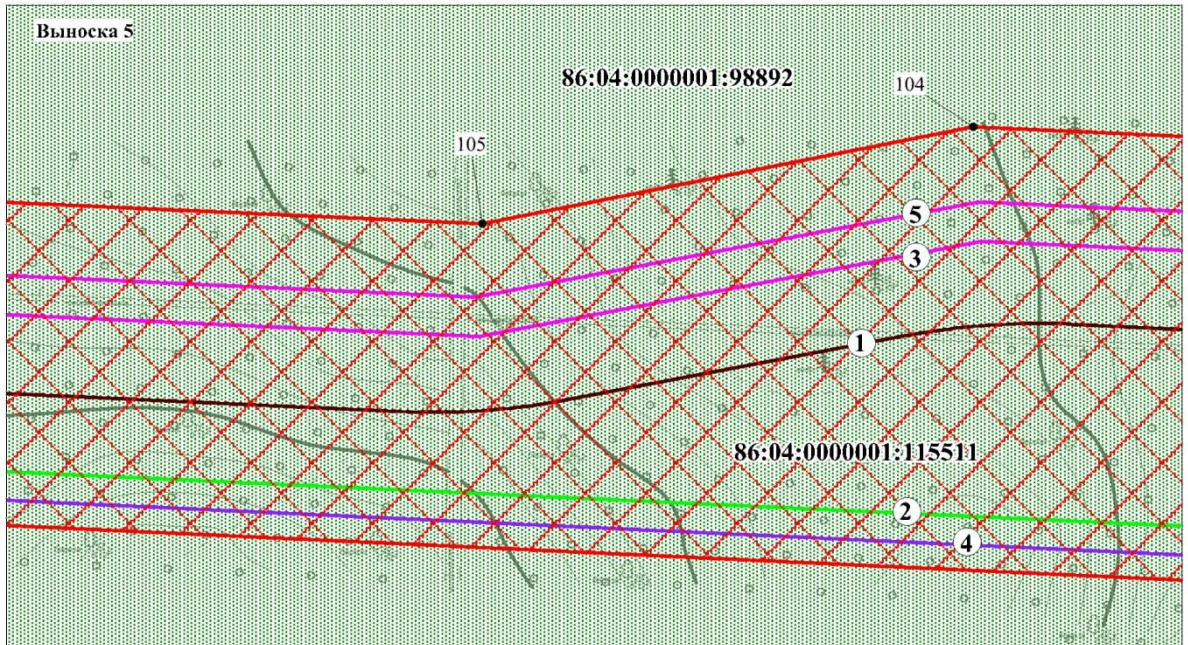
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд)
2	Высоконапорный водовод т. вр.к.36,39-к.39
3	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N39
4	Нефтегазопровод к.39 - т.вр.к.36,39
5	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N39
6	Дорога на куст скважин № 39 (второй заезд)
7	ВЛ 6кВ N 3 на куст скважин N39
8	ВЛ 6кВ N 4 на куст скважин N39

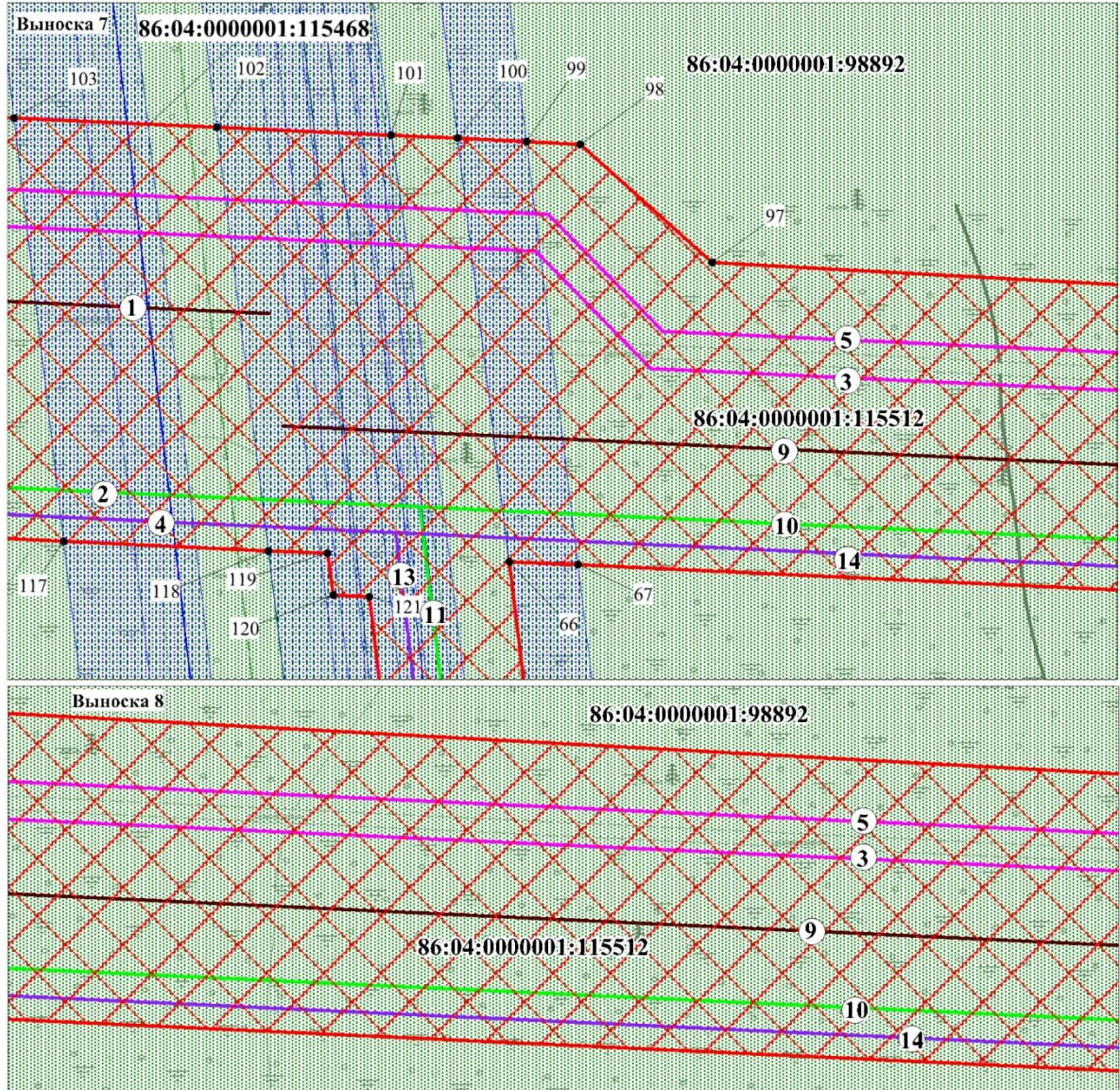
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд)
2	Высоконапорный водовод т. вр.к.36,39-к.39
3	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N39
4	Нефтегазопровод к.39 - т.вр.к.36,39
5	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N39

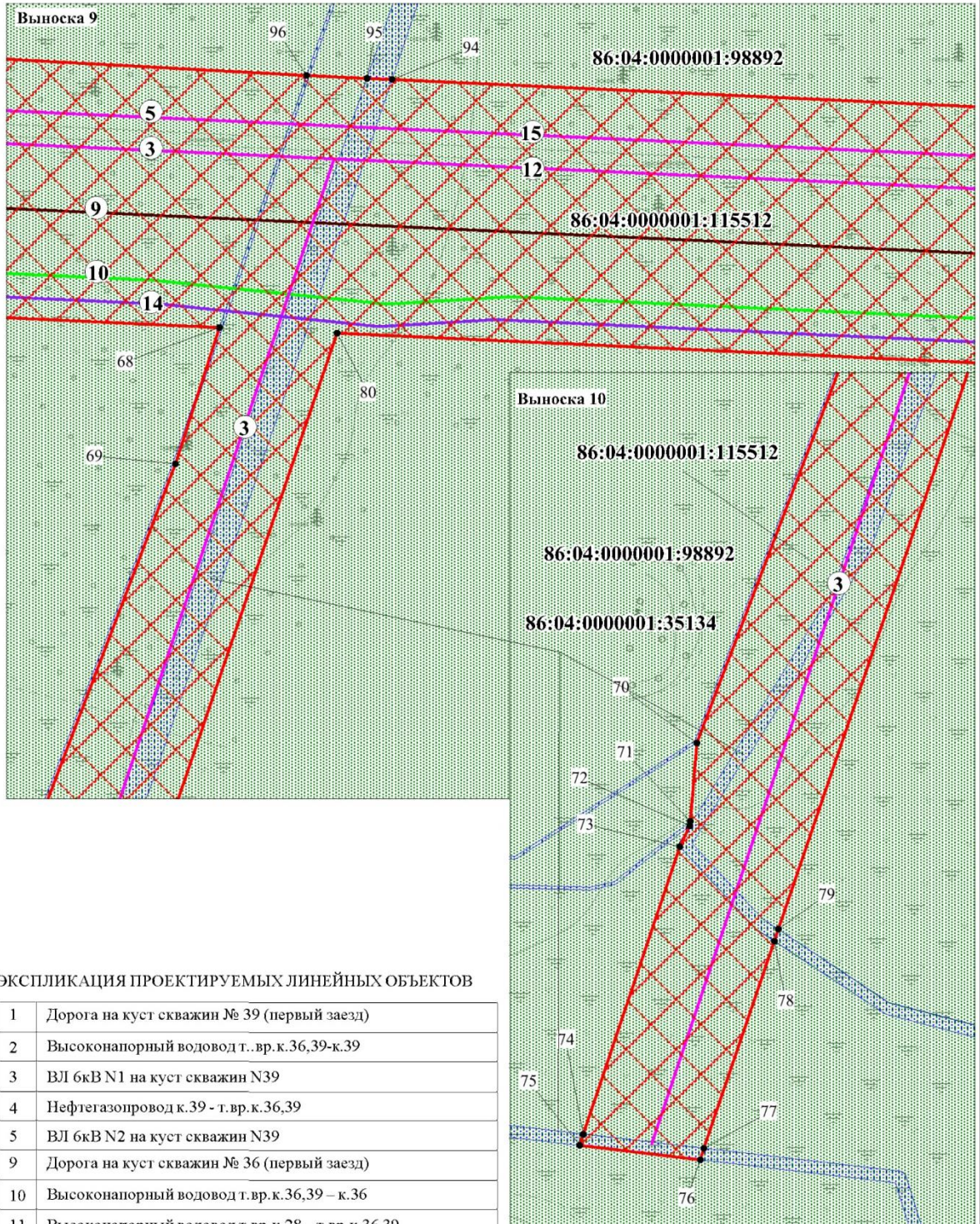
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд)
2	Высоконапорный водовод т. вр. к. 36,39-к.39
3	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N39
4	Нефтегазопровод к.39 - т.вр.к. 36,39
5	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N39
9	Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)
10	Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.36
11	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.36,39
13	Нефтегазопровод т.вр.к.36,39 – т.вр.к.28
14	Нефтегазопровод к.36 – т.вр.к.36,39

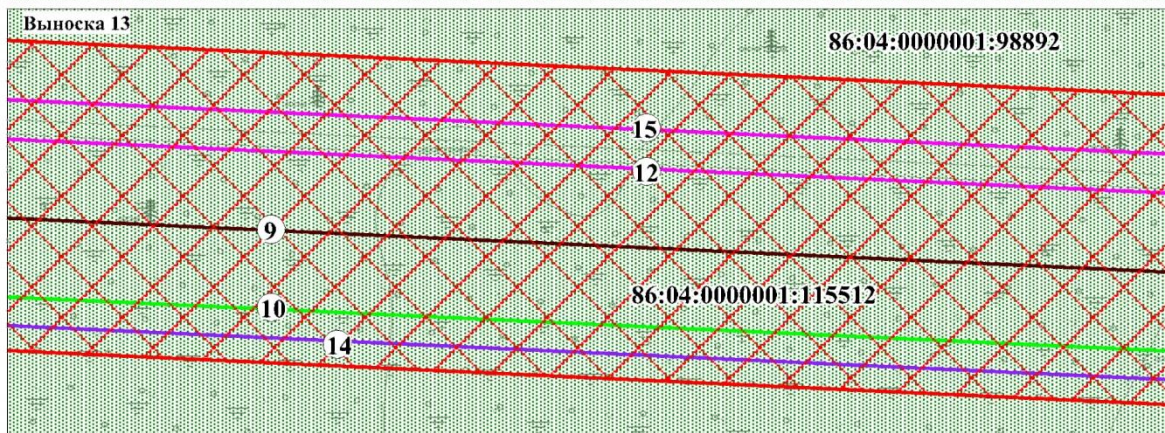
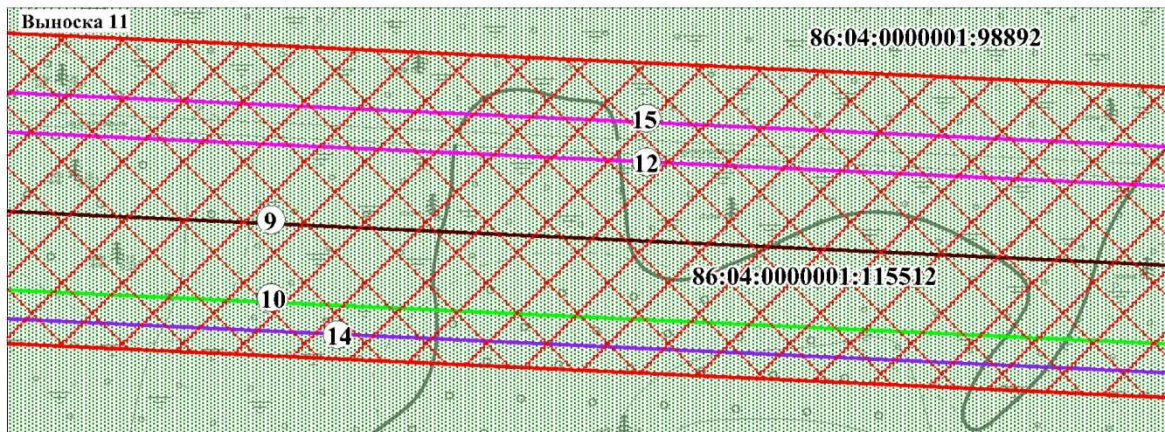
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд)
2	Высоконапорный водовод т. вр. к. 36, 39 - к. 39
3	ВЛ бкВ N1 на куст скважин N39
4	Нефтегазопровод к. 39 - т. вр. к. 36, 39
5	ВЛ бкВ N2 на куст скважин N39
9	Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)
10	Высоконапорный водовод т. вр. к. 36, 39 – к. 36
11	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 36, 39
13	Нефтегазопровод т. вр. к. 36, 39 – т. вр. к. 28
14	Нефтегазопровод к. 36 – т. вр. к. 36, 39

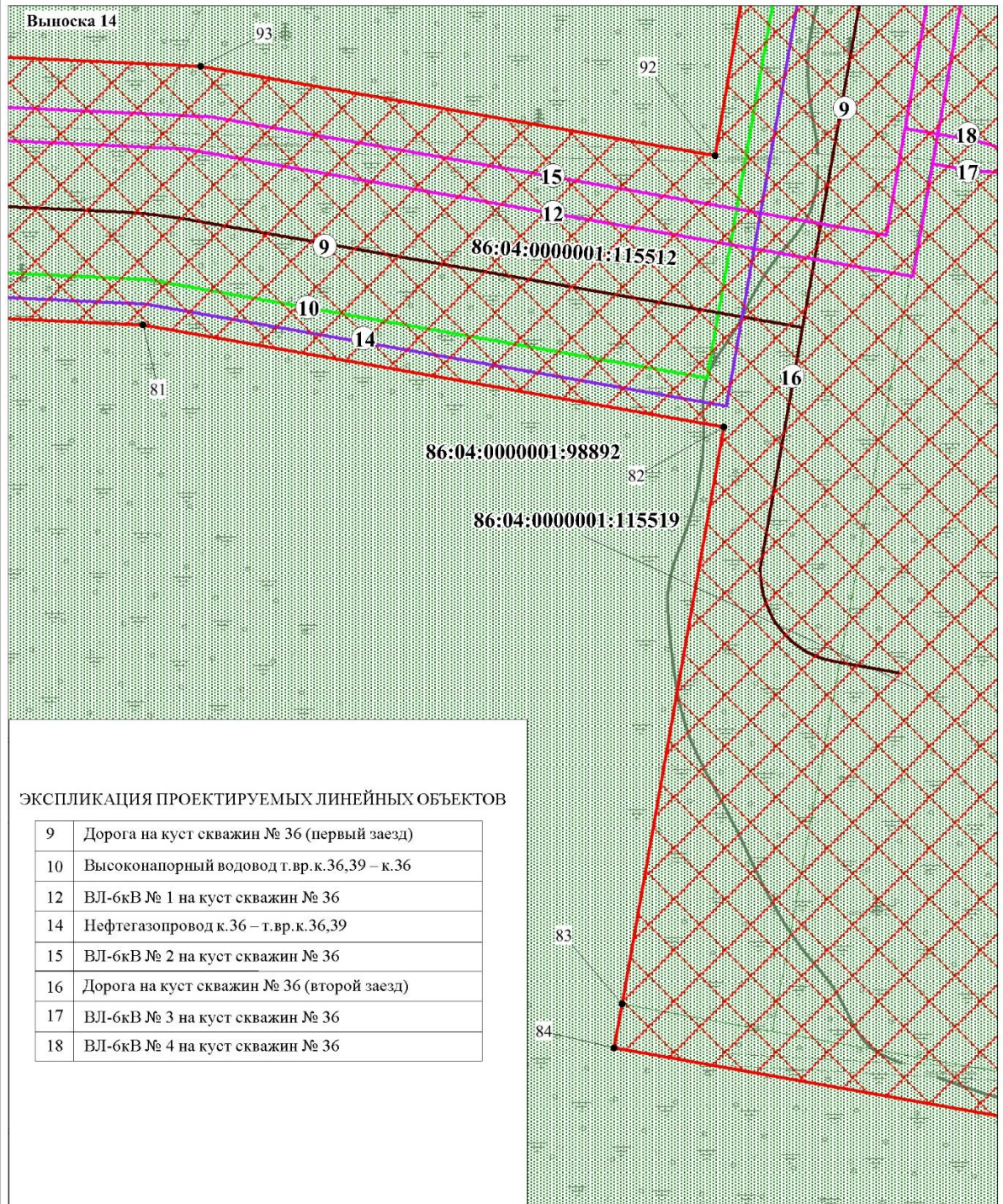
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



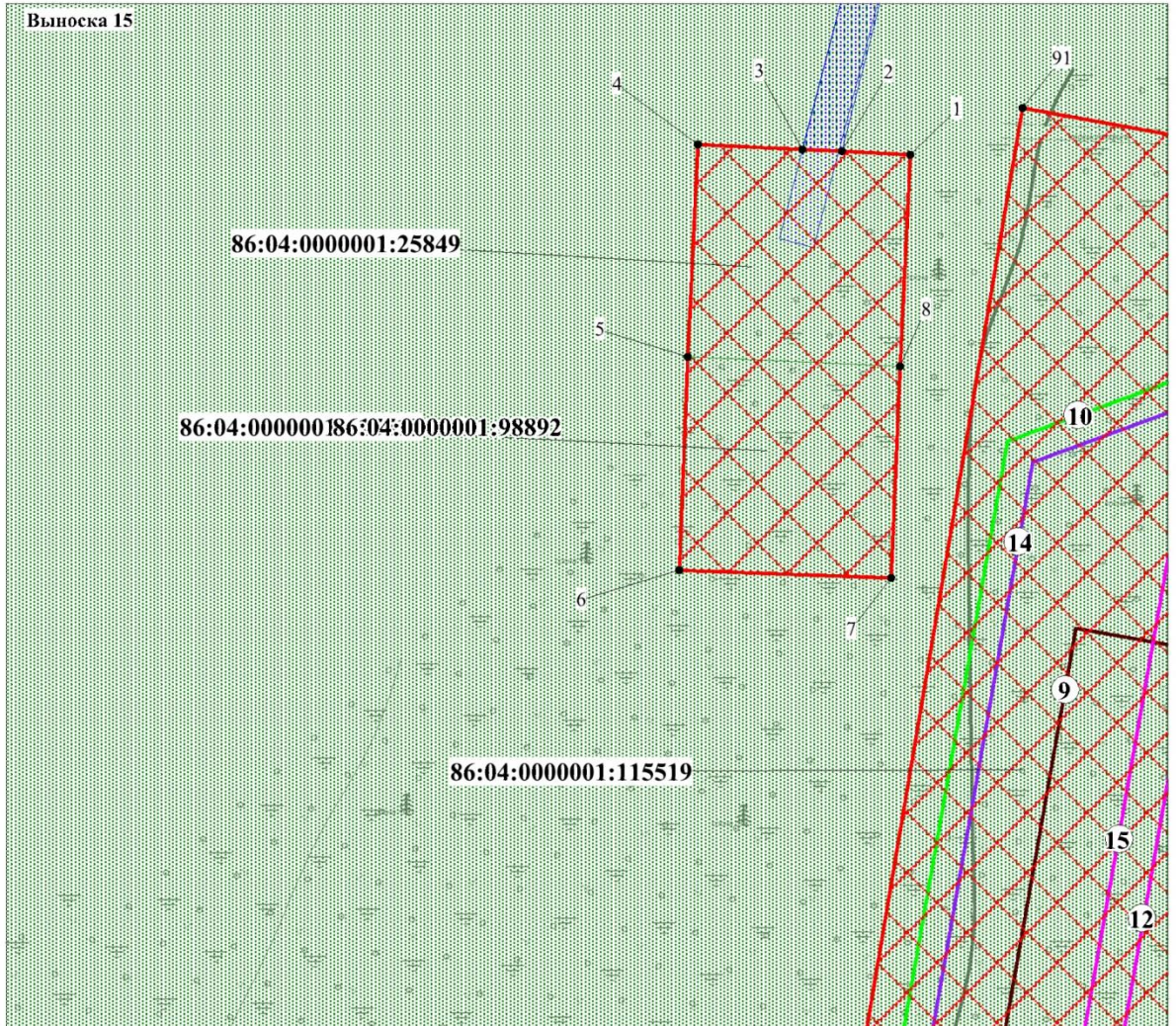
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

9	Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)
10	Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.36
12	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 36
14	Нефтегазопровод к.36 – т.вр.к.36,39
15	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 36

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



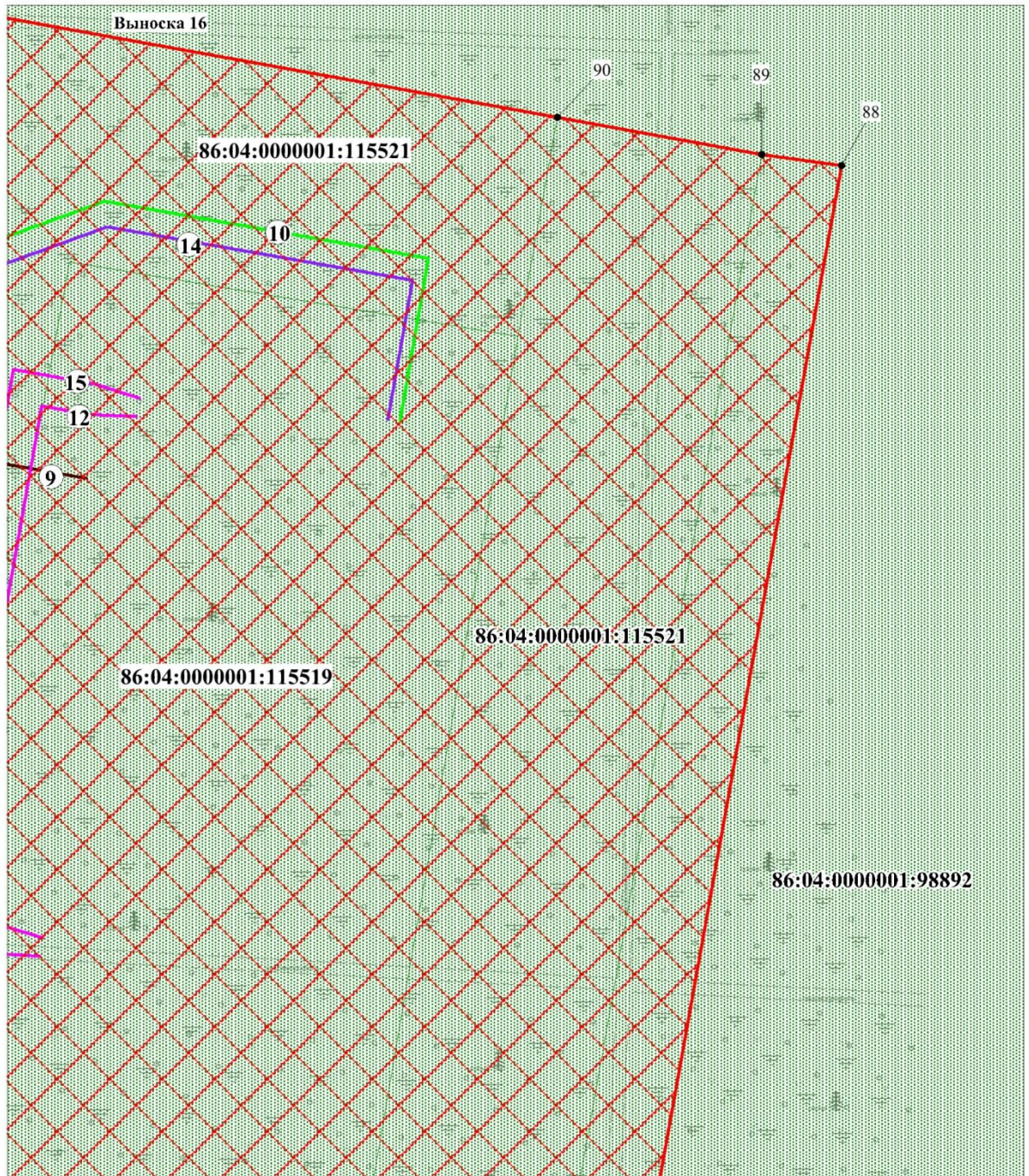
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

9	Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)
10	Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.36
12	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 36
14	Нефтегазопровод к.36 – т.вр.к.36,39
15	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 36

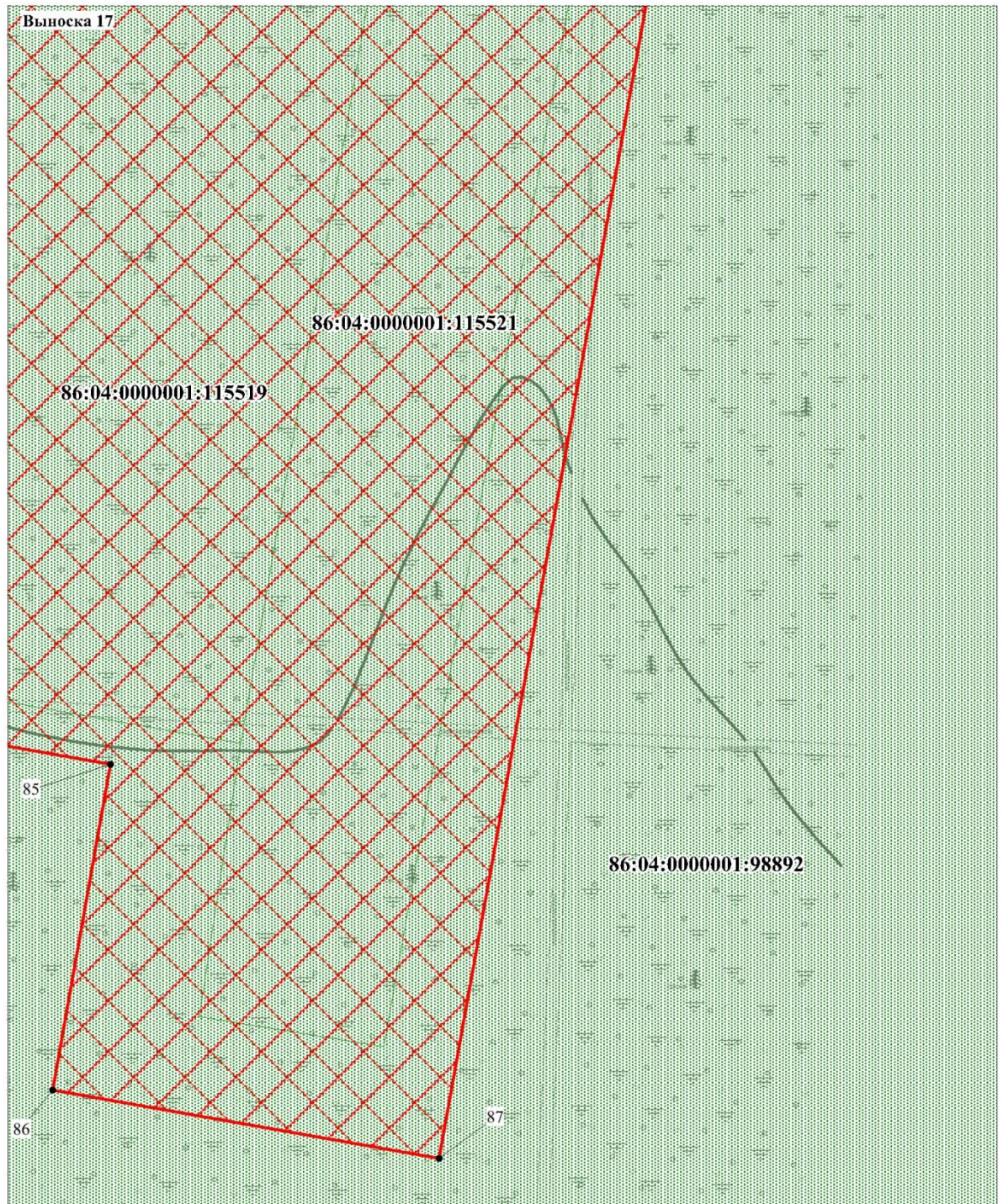
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



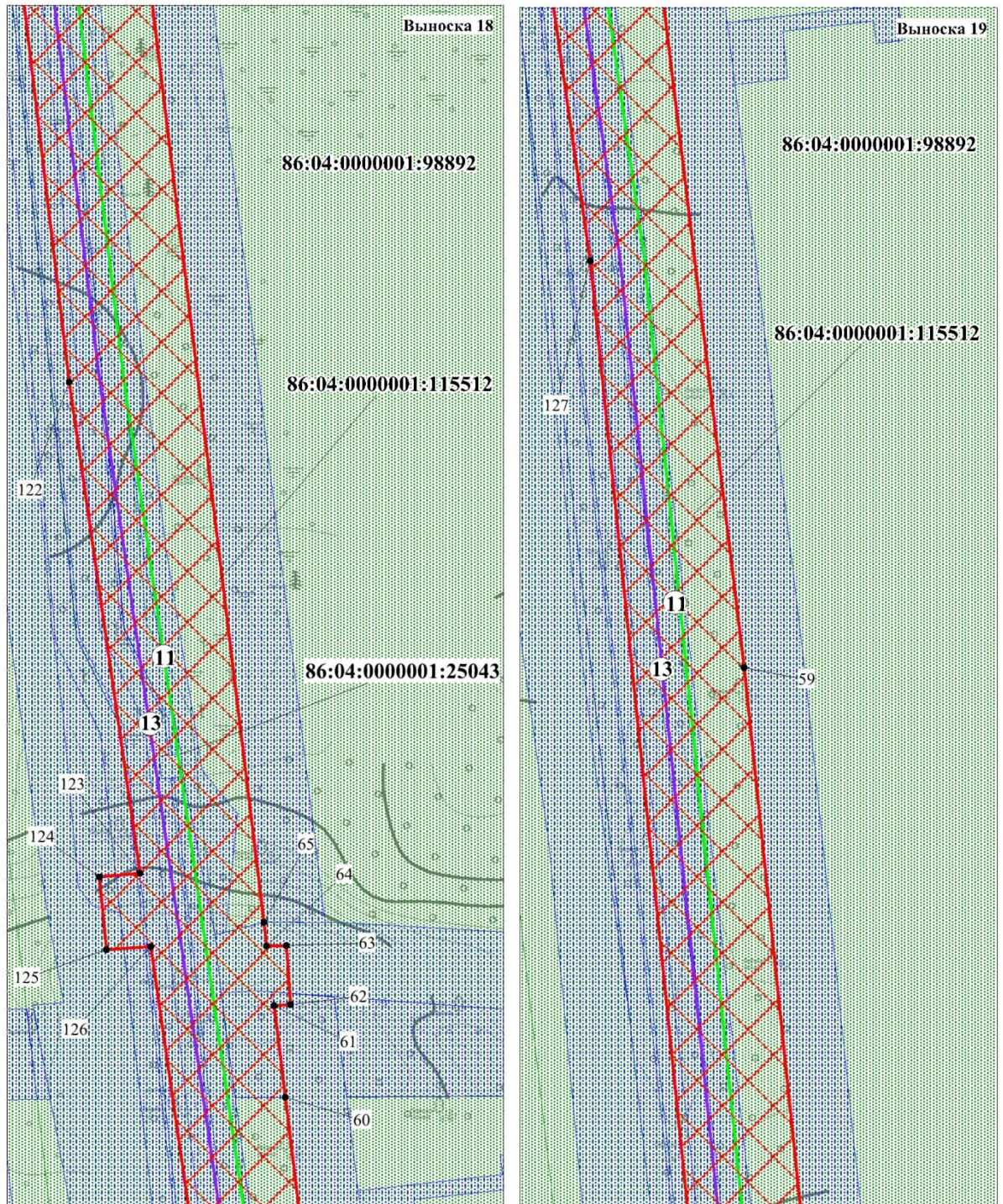
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

9	Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)
10	Высоконапорный водовод т. вр. к. 36,39 – к. 36
12	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 36
14	Нефтегазопровод к. 36 – т. вр. к. 36,39
15	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 36

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Регионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



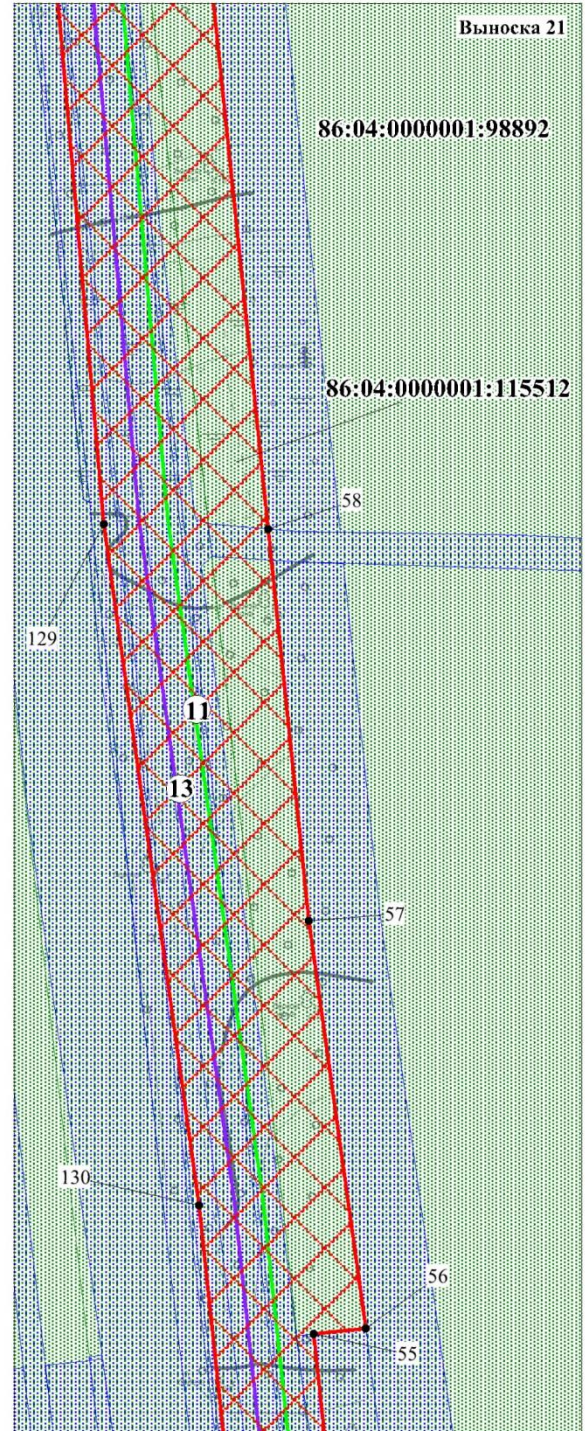
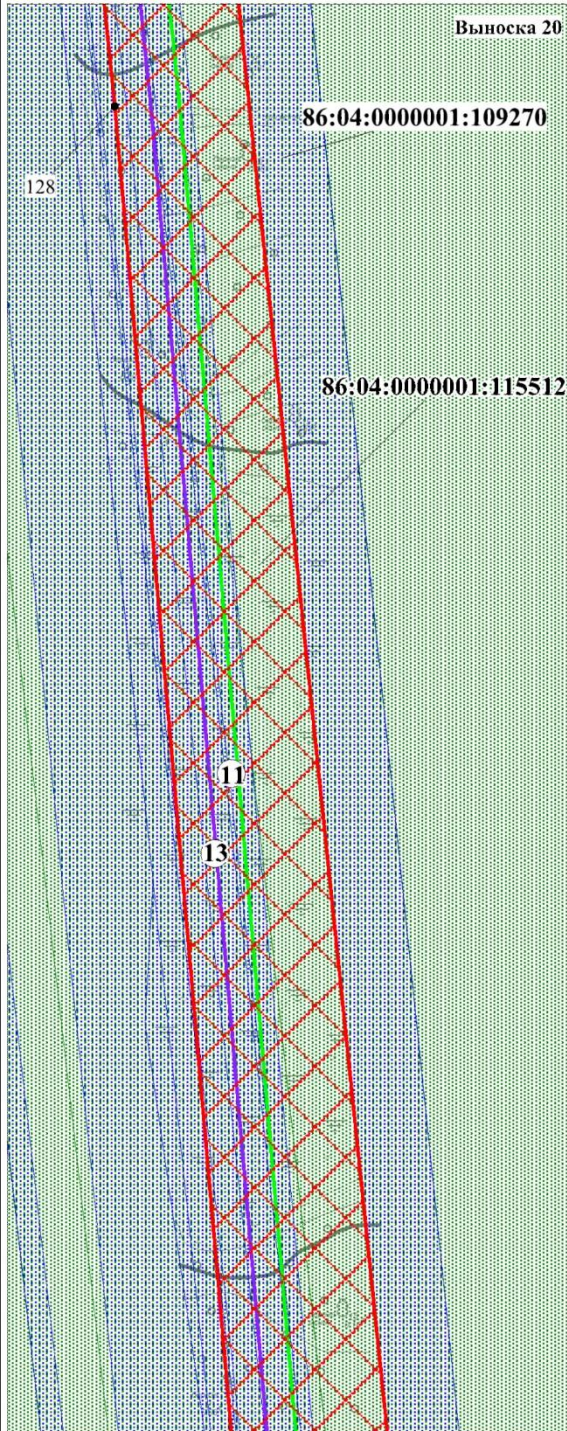
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

11	Высоконапорный водовод т.вр.к.28-т.вр.к.36,39
13	Нефтегазопровод т.вр.к.36,39 -т.вр.к.28

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

11	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28-т. вр. к. 36,39
13	Нефтегазопровод т. вр. к. 36,39 - т. вр. к. 28

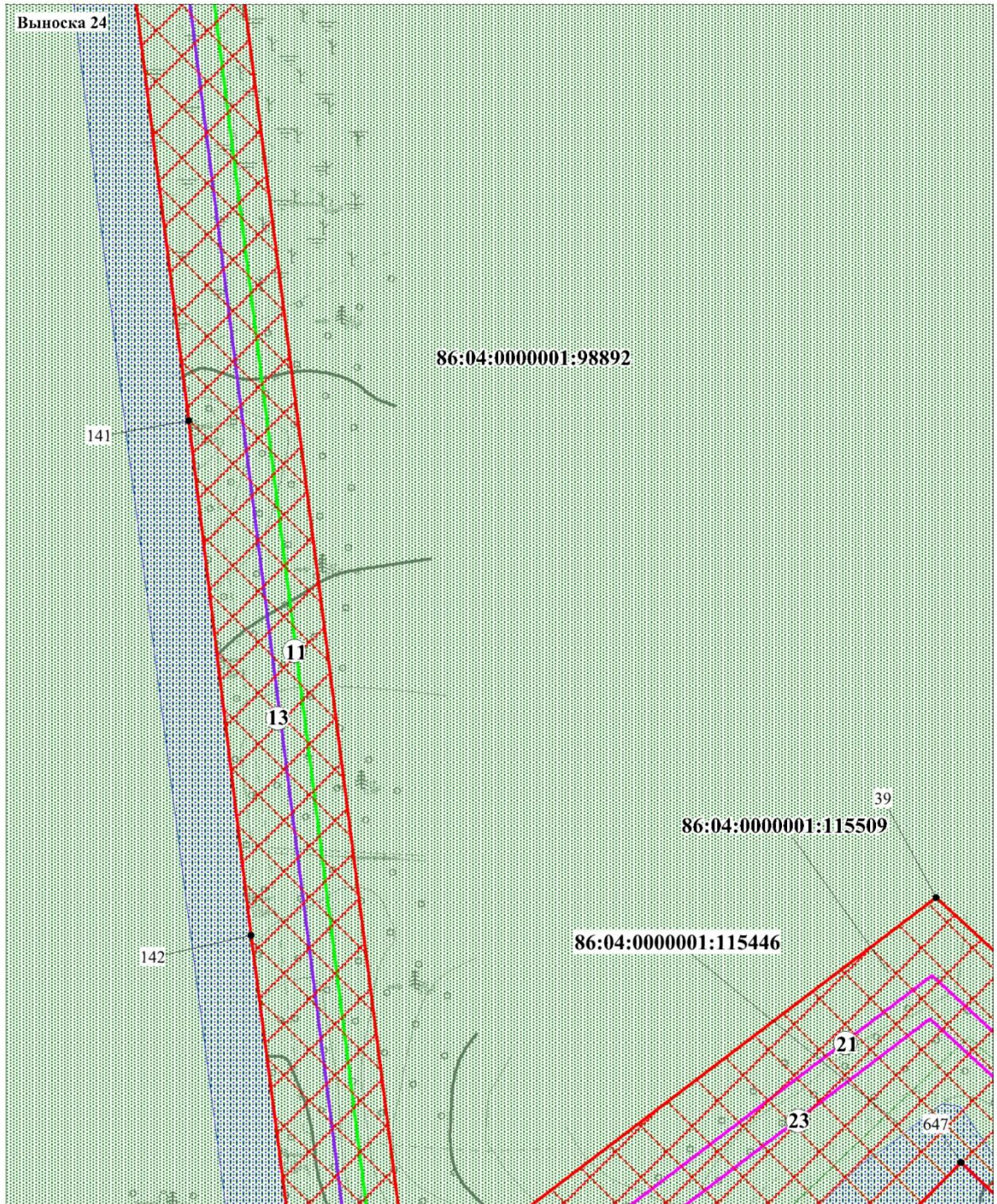
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

11	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28-т. вр. к. 36,39
13	Нефтегазопровод т. вр. к. 36,39 -т. вр. к. 28

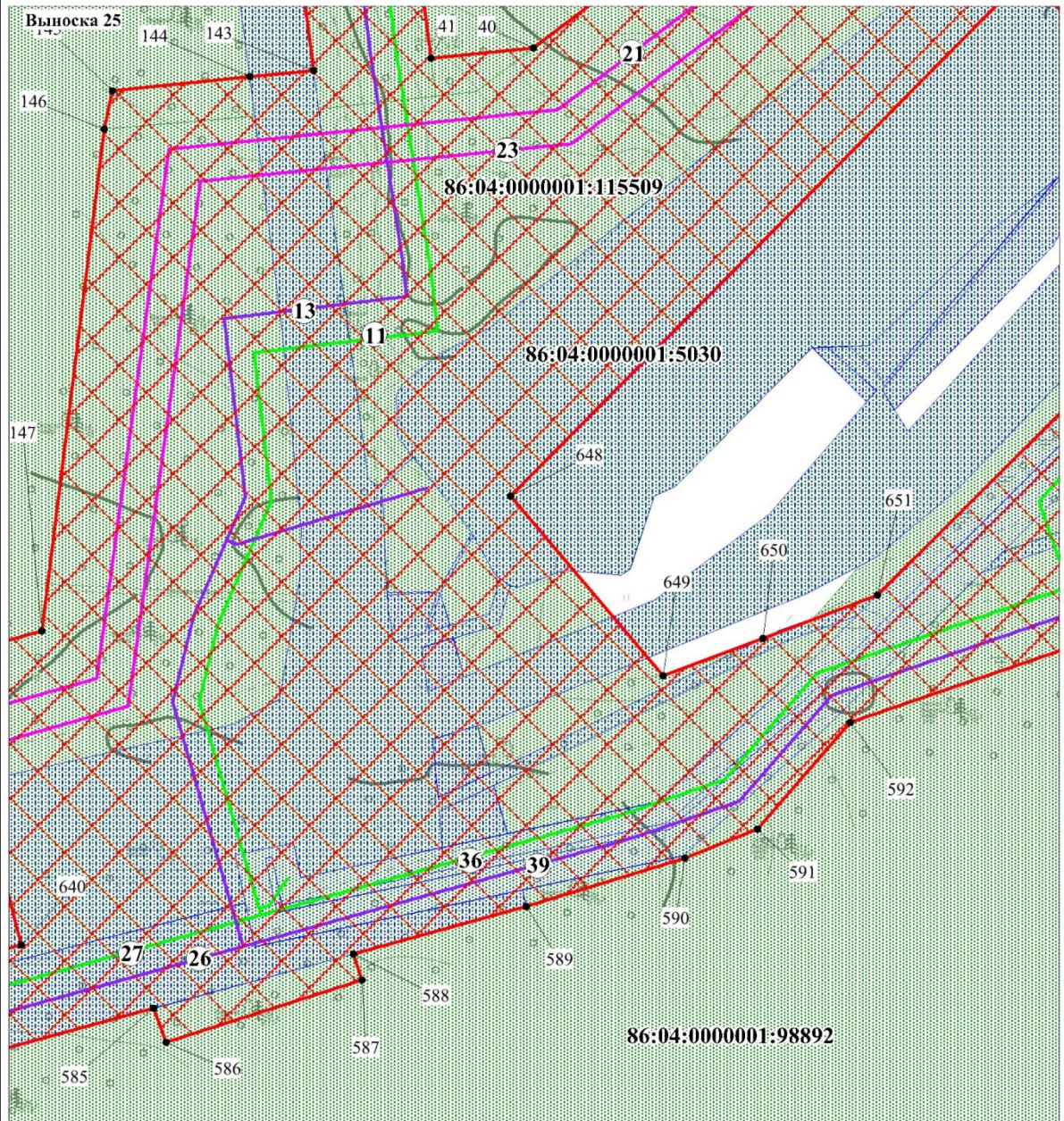
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

11	Высоконапорный водовод т.вр.к.28-т.вр.к.36,39
13	Нефтегазопровод т.вр.к.36,39 -т.вр.к.28
21	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N35

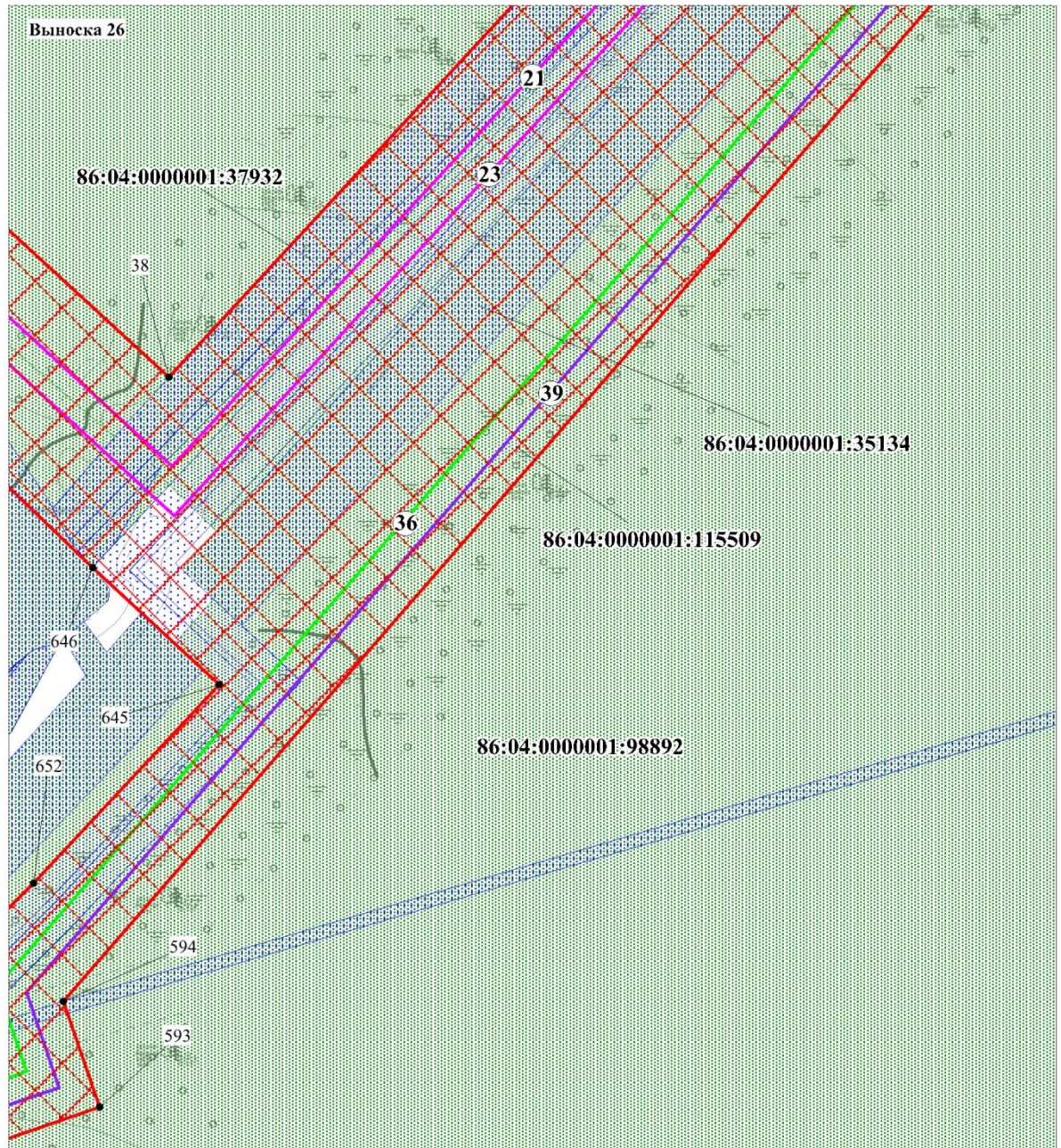
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
Масштаб 1 : 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

11	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28-т. вр. к. 36,39
13	Нефтегазопровод т. вр. к. 36,39 -т. вр. к. 28
21	ВЛ бкВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ бкВ N2 на куст скважин N35
26	Нефтегазопровод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 22
27	Высоконапорный водовод т. вр. к. 22 – т. вр. к. 28
36	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 45
39	Нефтегазопровод т. вр. к. 45 – т. вр. к. 28

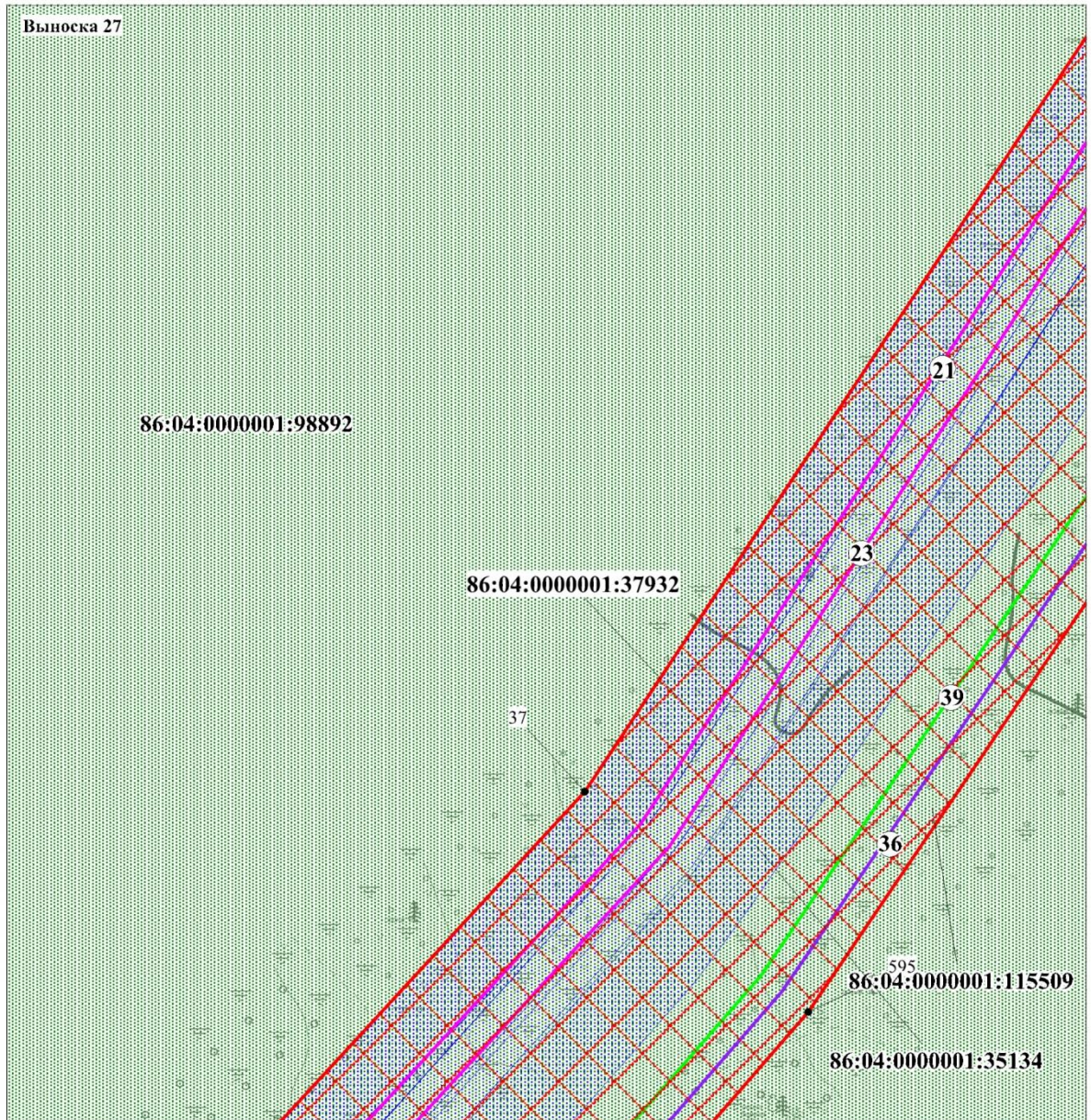
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1 : 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ бкВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ бкВ N2 на куст скважин N35
36	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.45
39	Нефтегазопровод т.вр.к.45 – т.вр.к.28

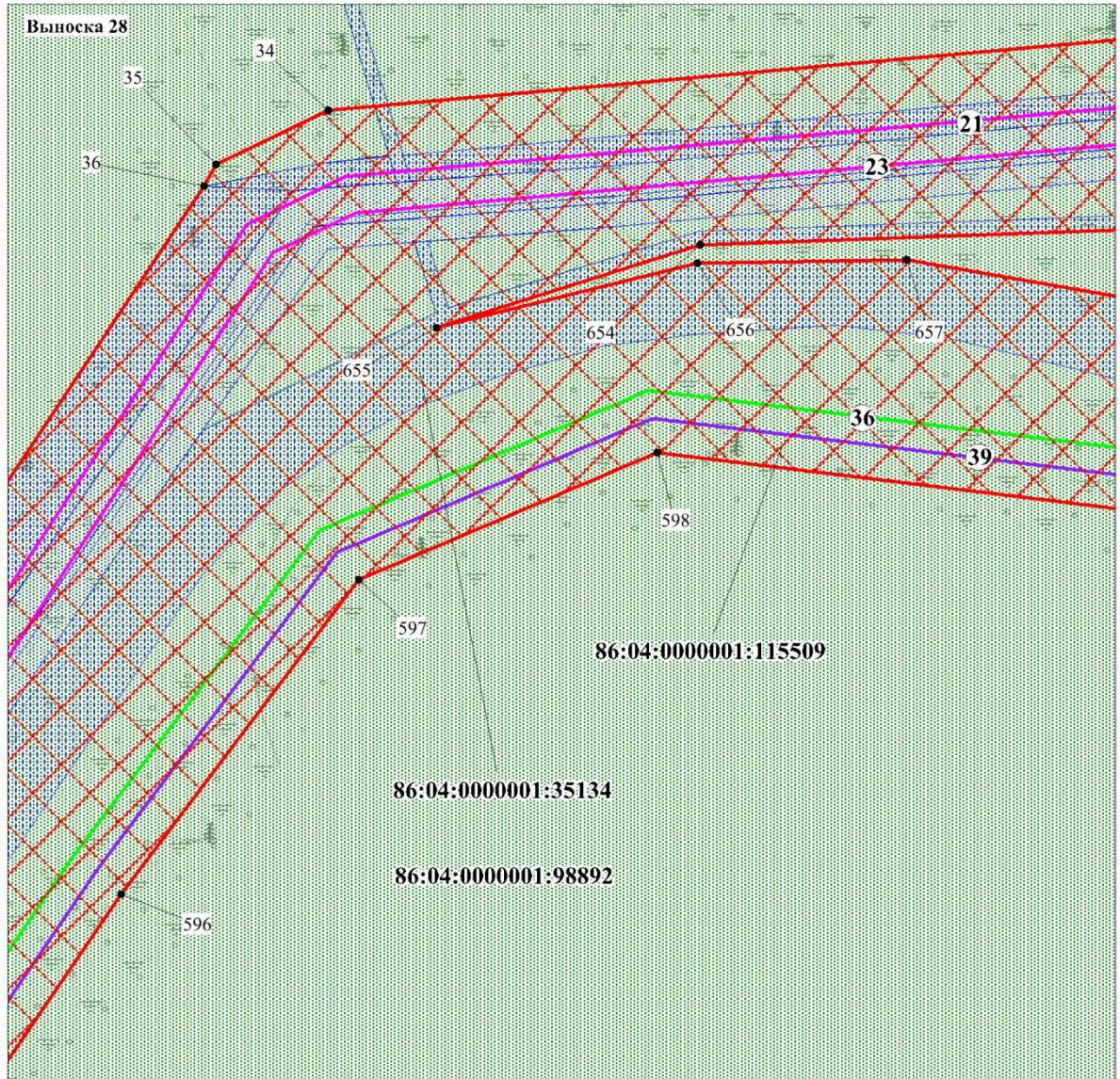
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N35
36	Высоконапорный водовод т. вр. к.28 – т. вр. к.45
39	Нефтегазопровод т. вр. к.45 – т. вр. к.28

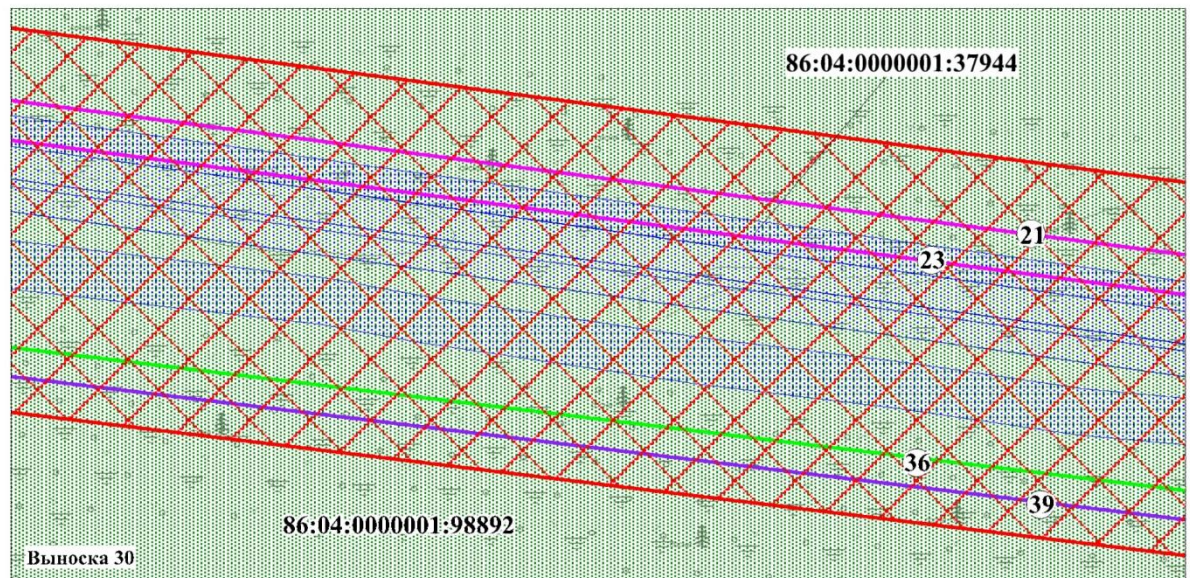
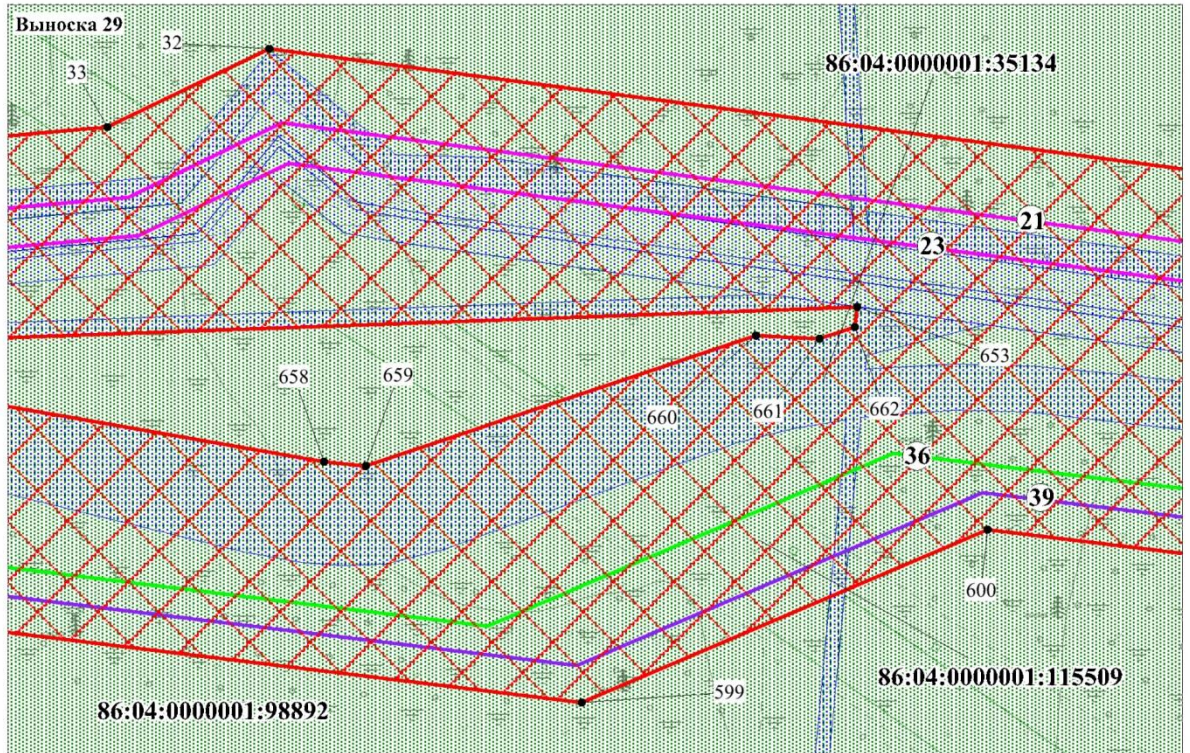
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N35
36	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.45
39	Нефтегазопровод т.вр.к.45 – т.вр.к.28

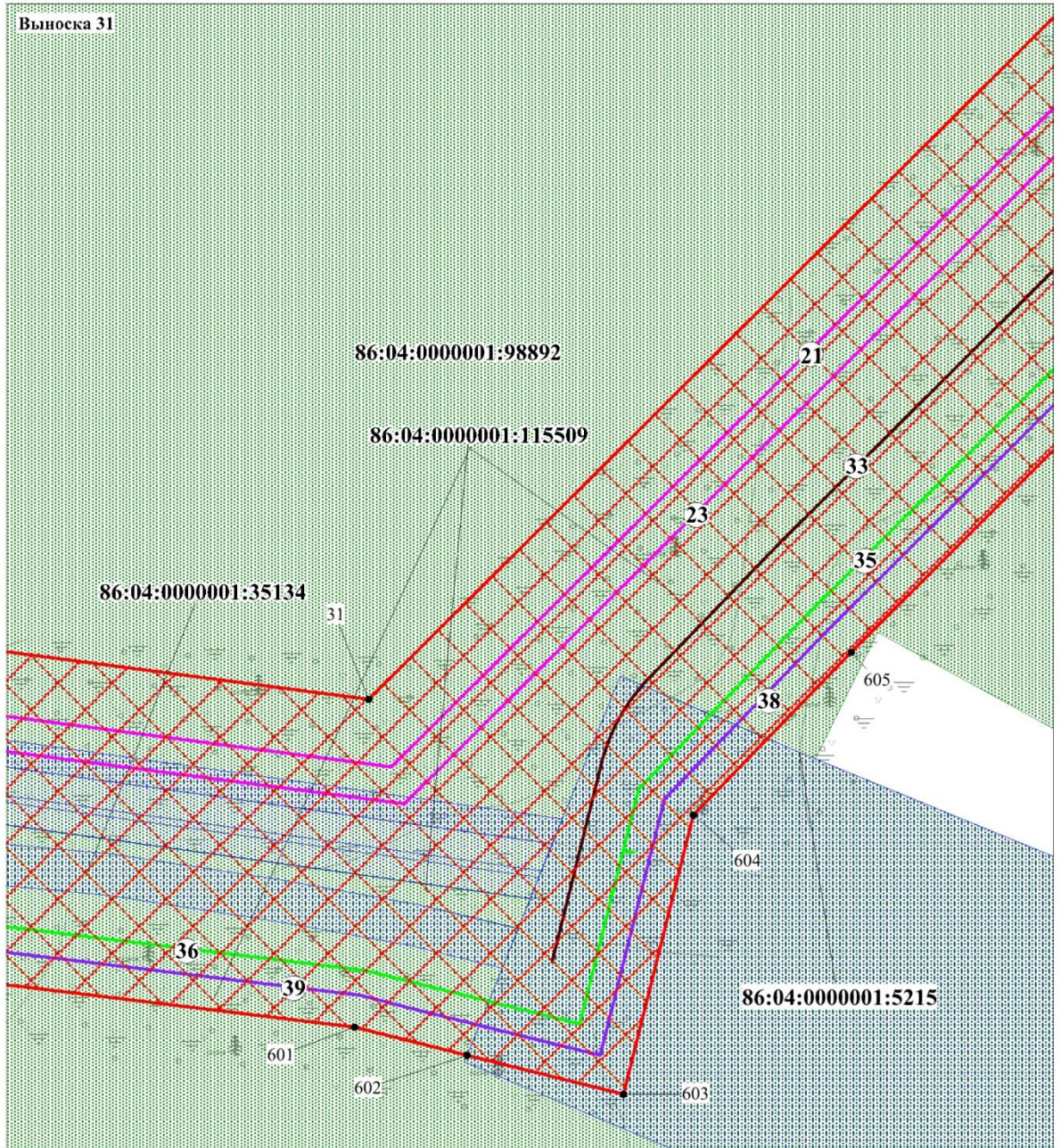
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N35
36	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 45
39	Нефтегазопровод т. вр. к. 45 – т. вр. к. 28

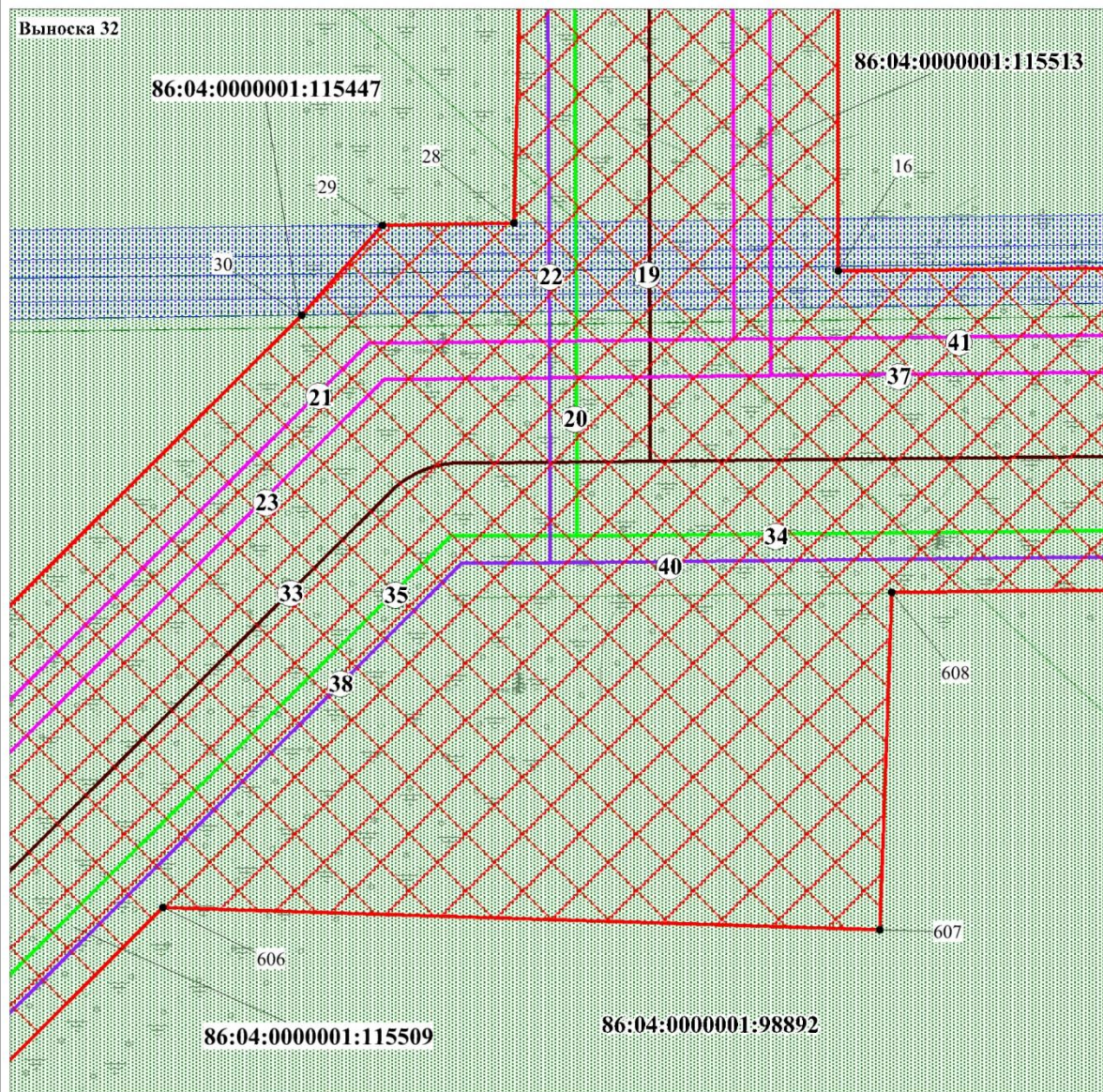
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N35
36	Высоконапорный водовод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 45
39	Нефтегазопровод т. вр. к. 45 – т. вр. к. 28
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
35	Высоконапорный водовод т. вр. к. 45-т. вр. к. 35, 86
38	Нефтегазопровод т. вр. к. 35, 86-т. вр. к. 45

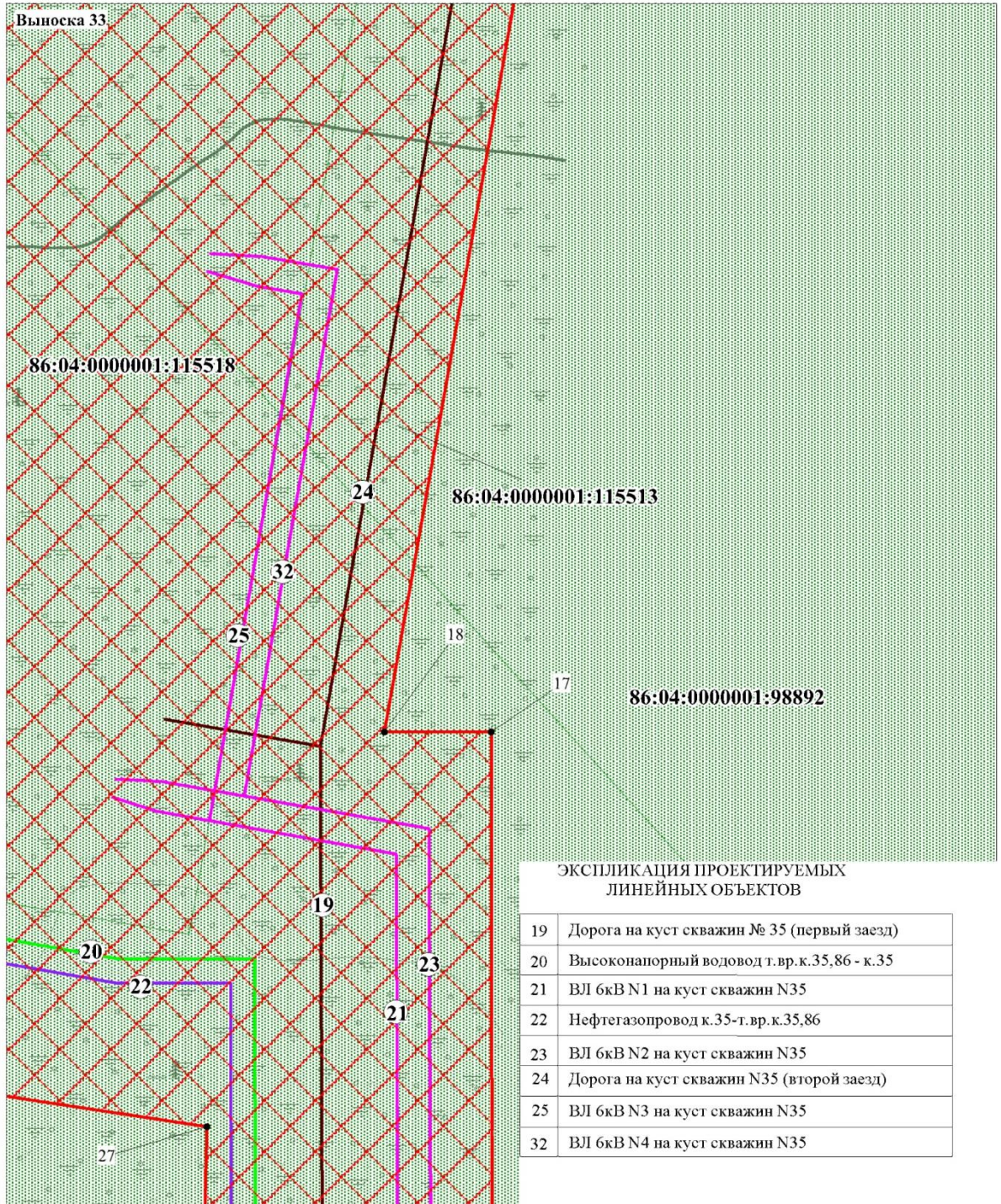
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



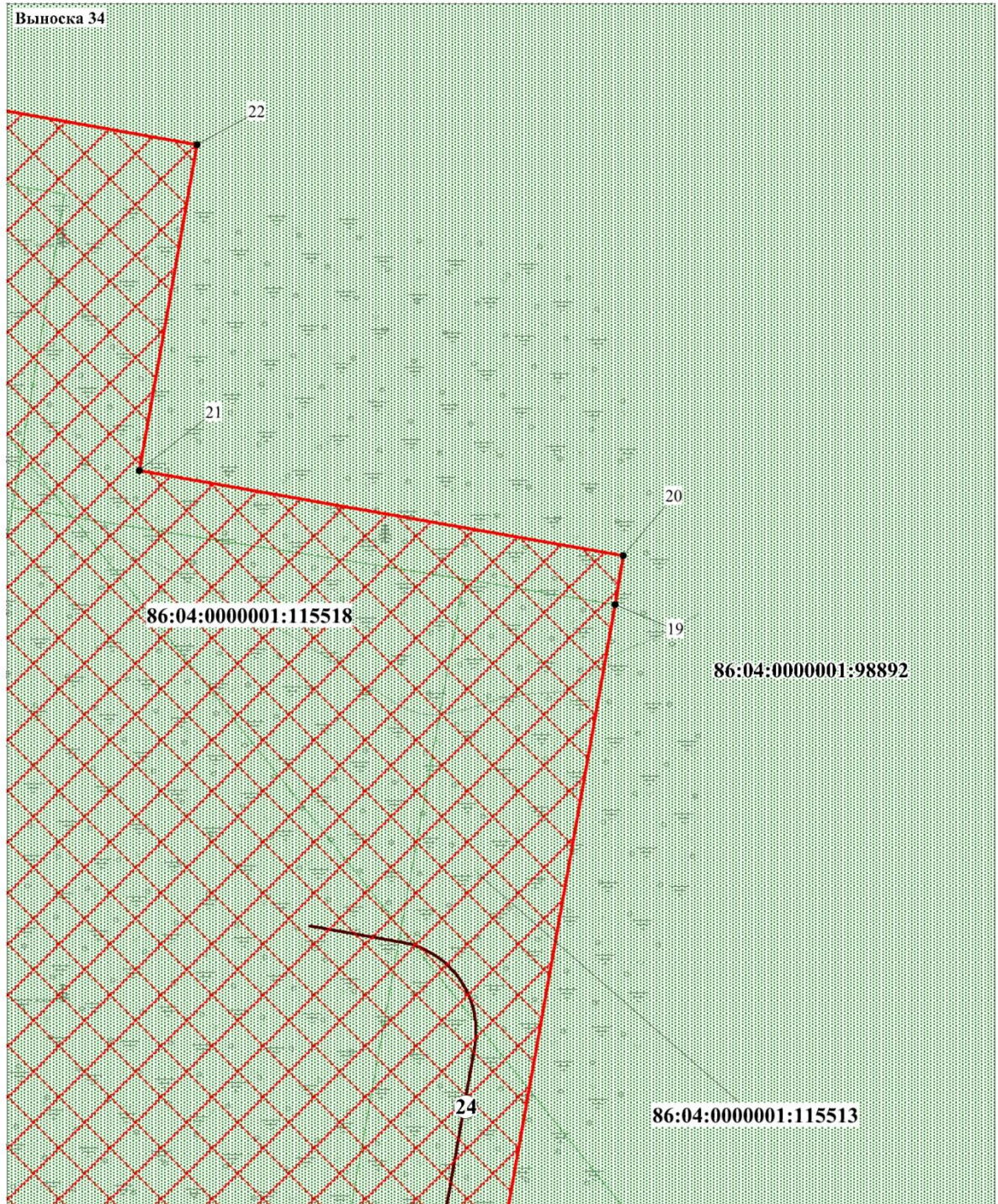
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N35
23	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N35
40	Нефтегазопровод к.86-т.вр.к.35,86
34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
35	Высоконапорный водовод т.вр.к.45-т.вр.к.35,86
38	Нефтегазопровод т.вр.к.35,86-т.вр.к.45
22	Нефтегазопровод к.35-т.вр.к.35,86
20	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 - к.35
19	Дорога на куст скважин № 35 (первый заезд)
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000

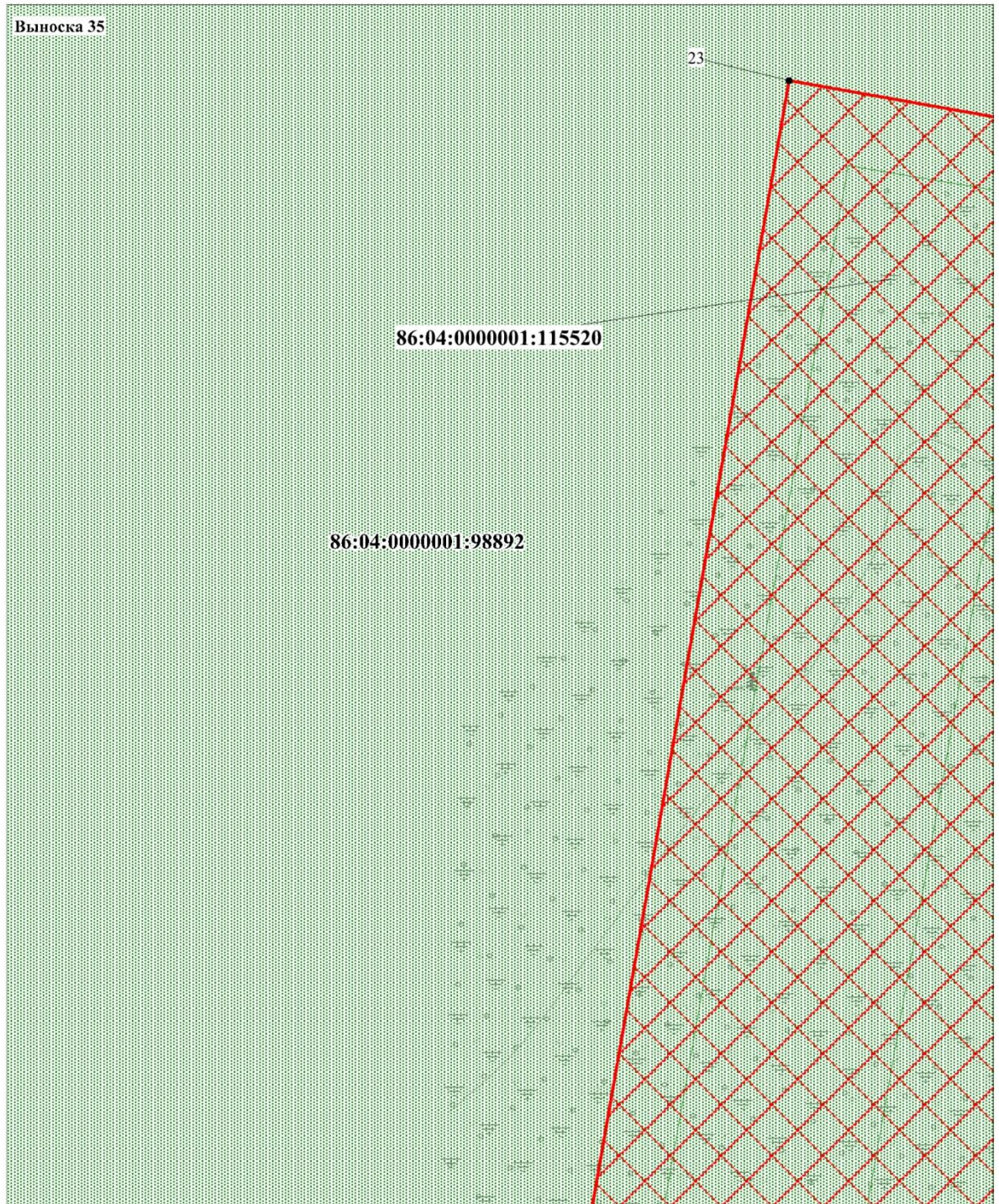


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

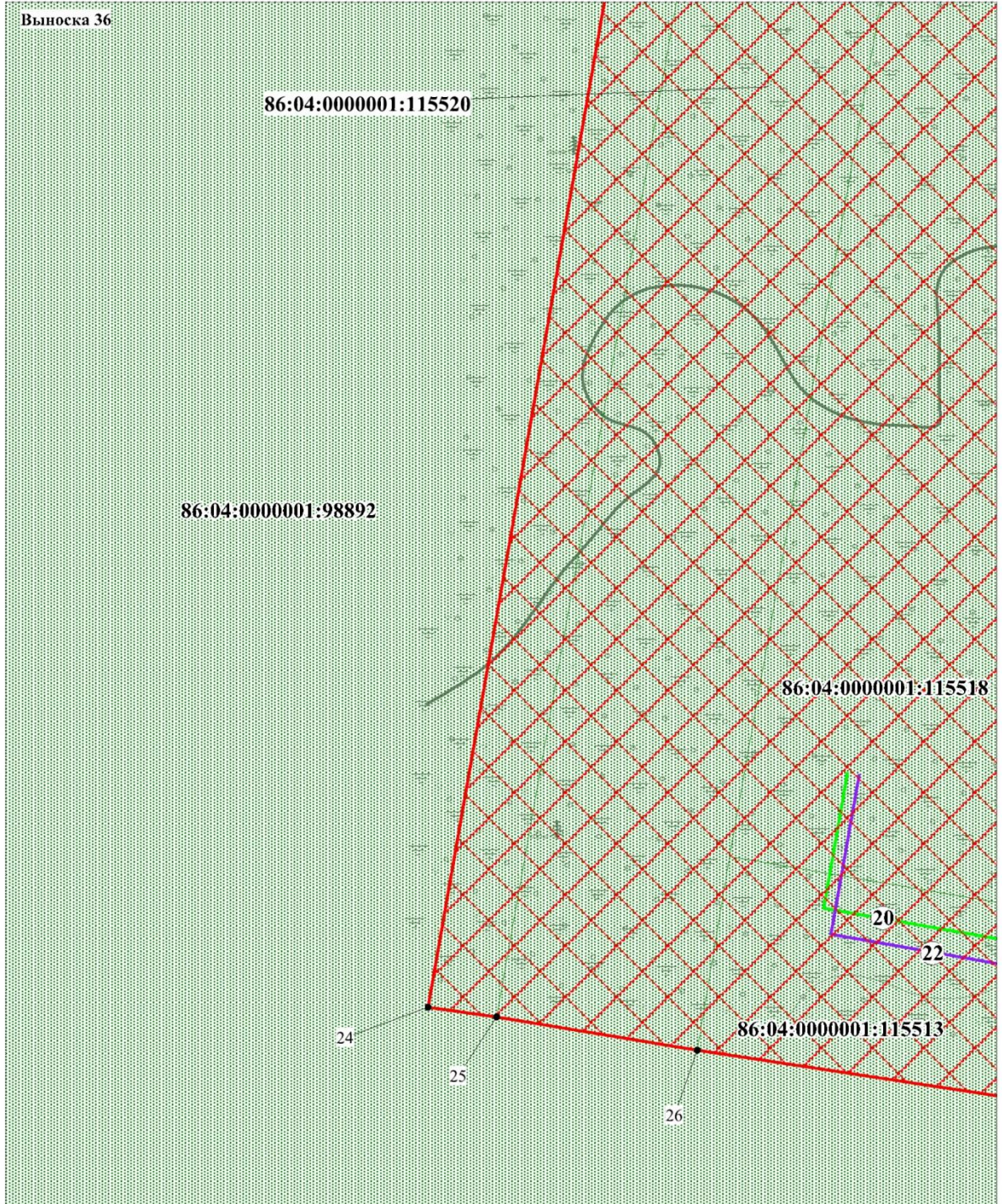
24	Дорога на куст скважин N35 (второй заезд)
----	---

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

Выноска 35



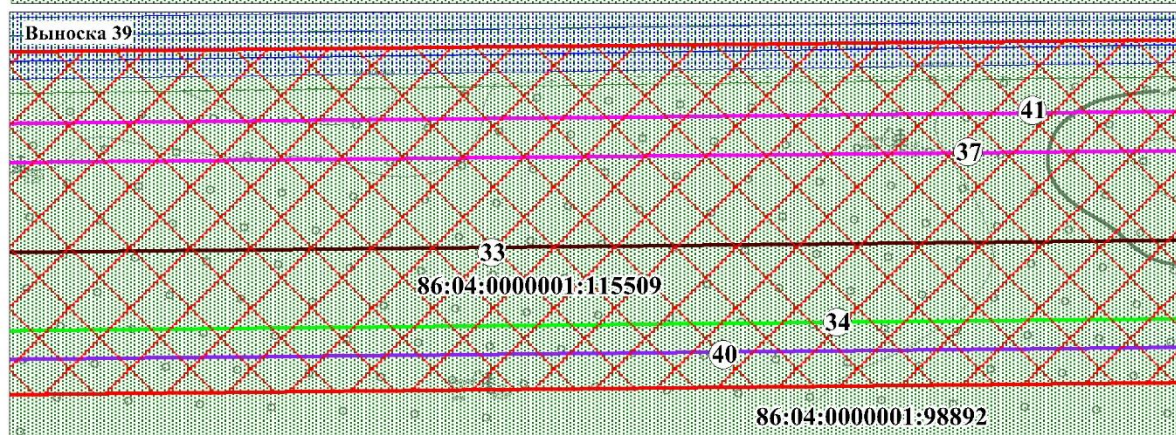
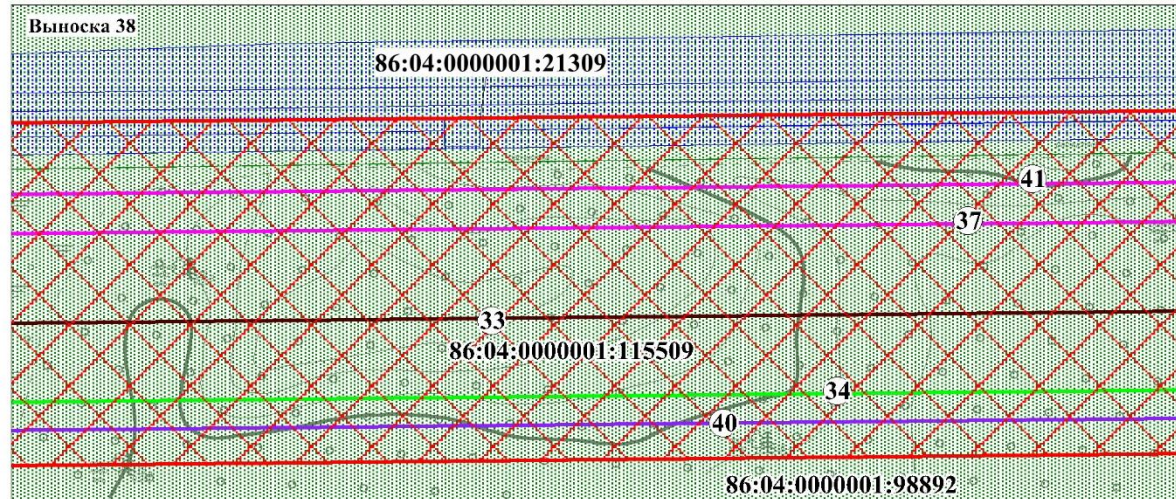
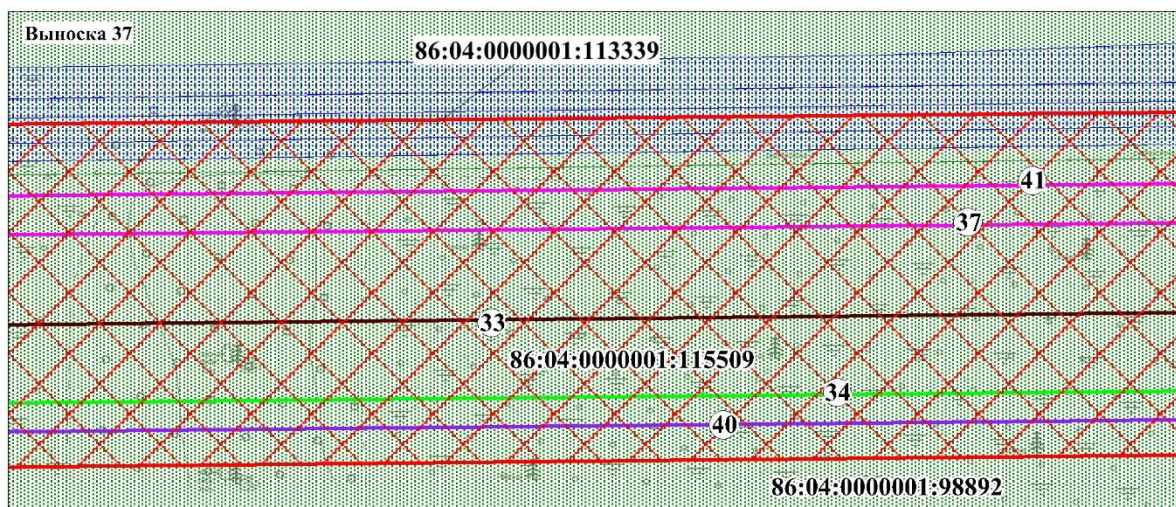
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

20	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 - к.35
22	Нефтегазопровод к.35-т.вр.к.35,86

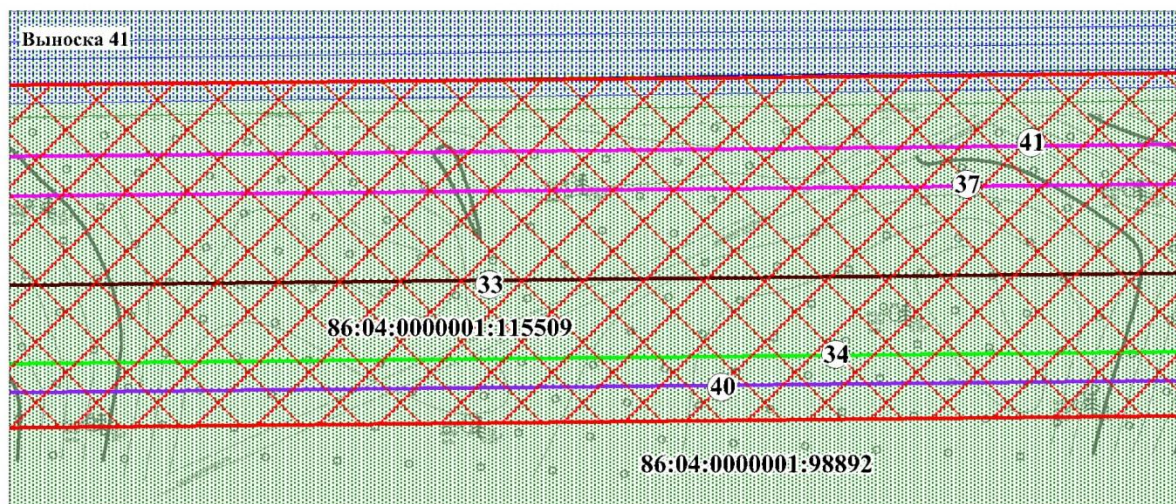
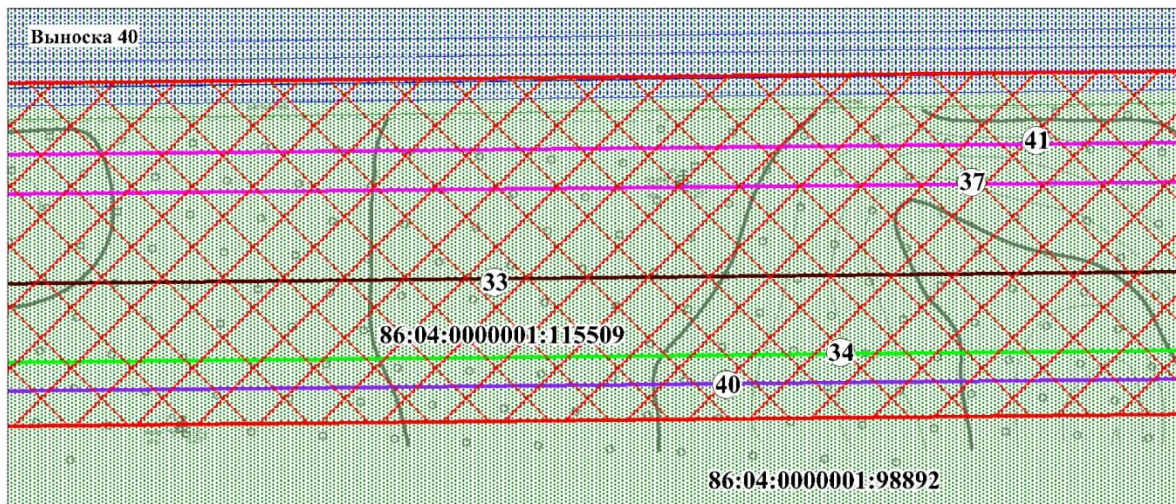
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоковольтный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к.86-т.вр.к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

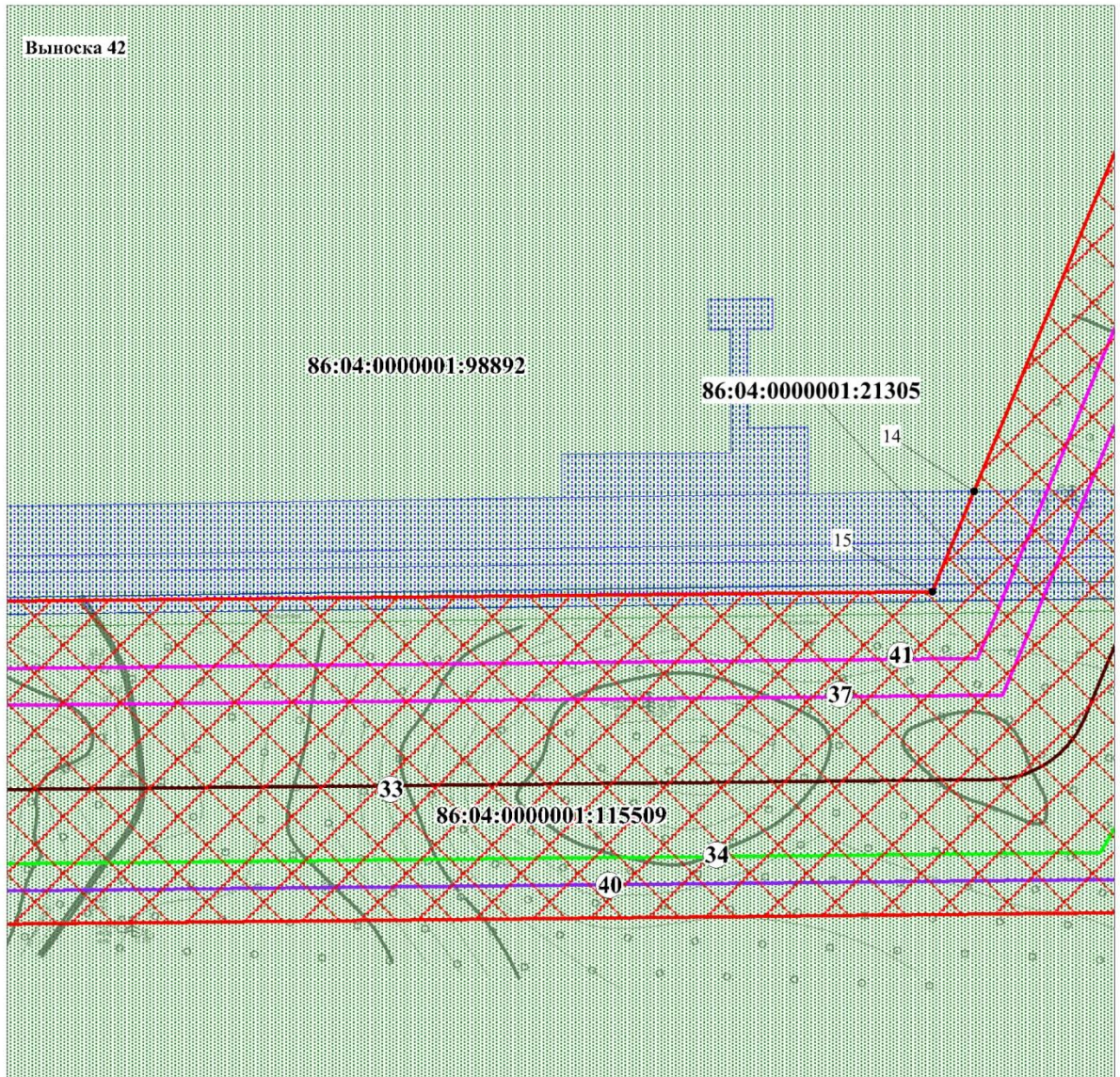
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к.86-г.вр.к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

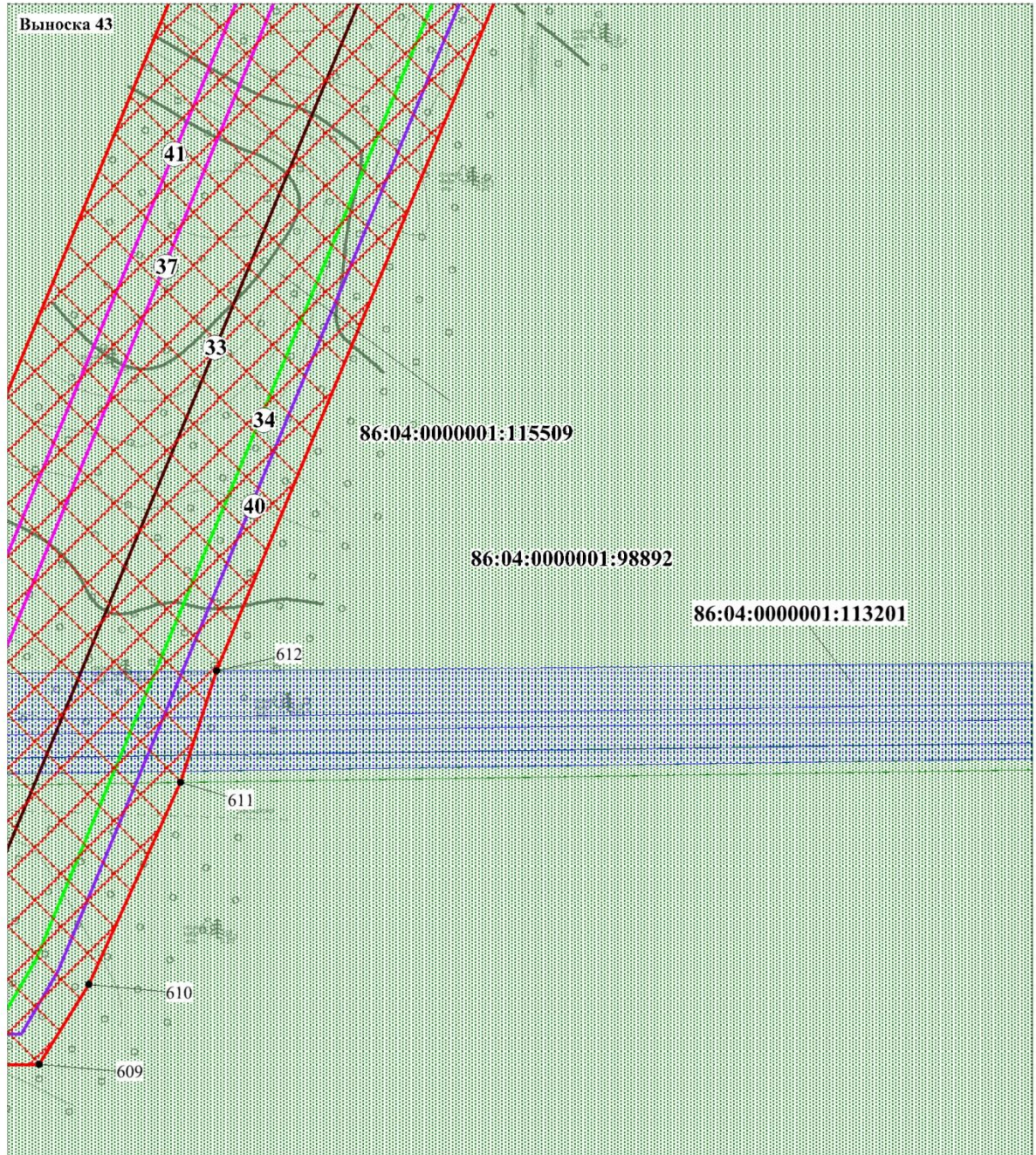
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к.86-т.вр.к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высокотемпературный водовод т. вр. к. 35, 86-к. 86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к. 86-т. вр. к. 35, 86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000

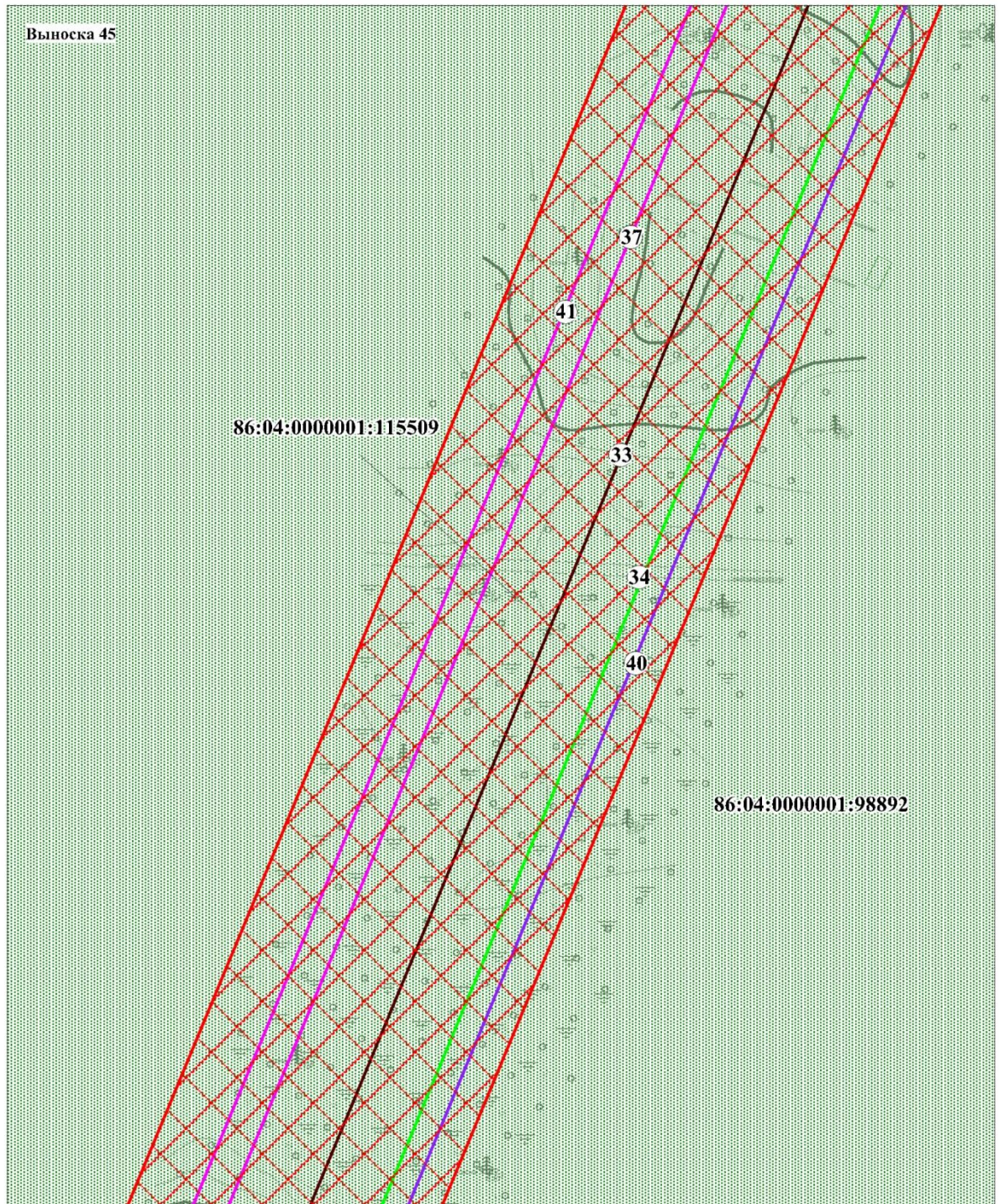
Выноска 44



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к.86-т.вр.к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

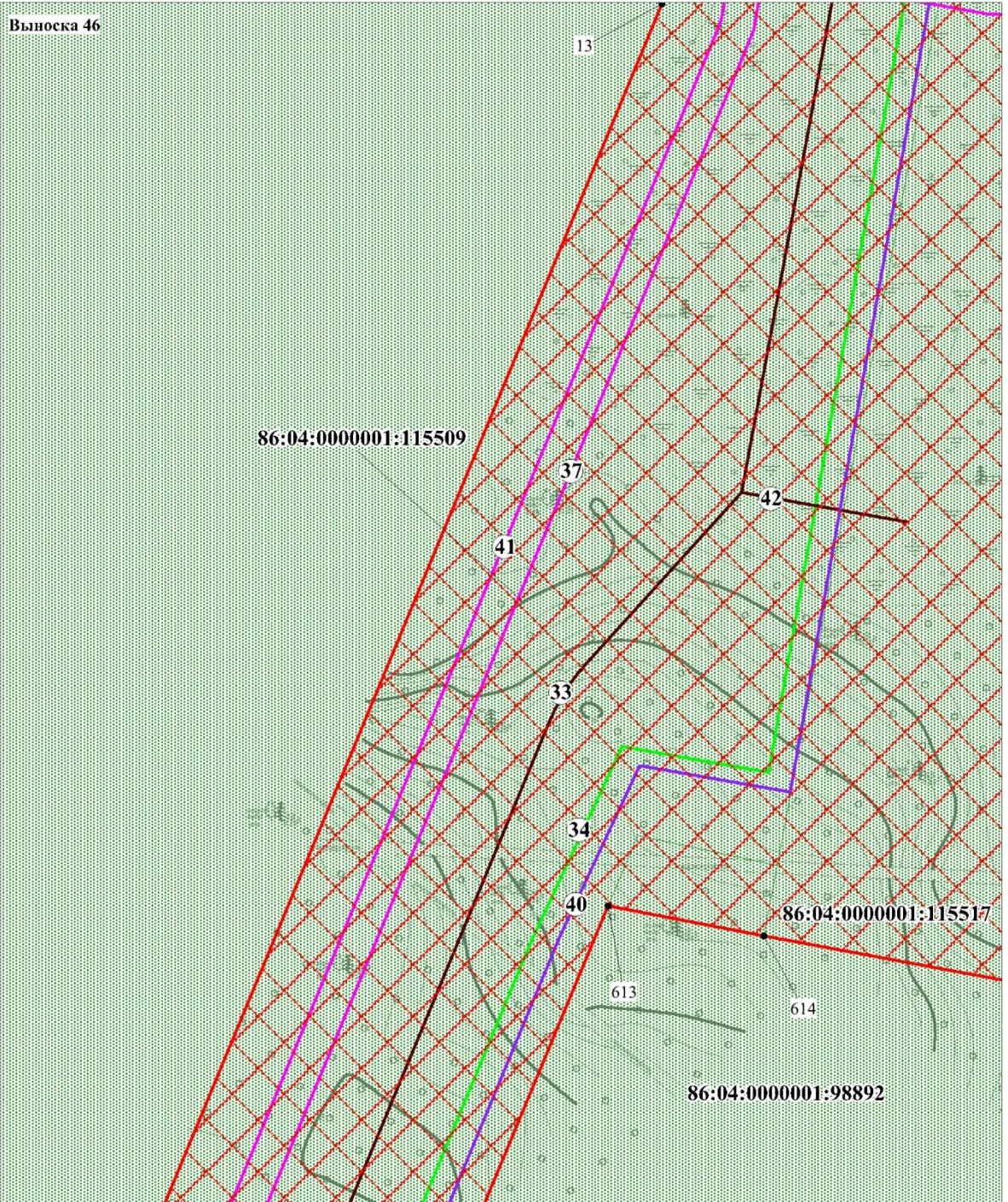
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т. вр. к. 35,86-к. 86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к. 86-т. вр. к. 35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

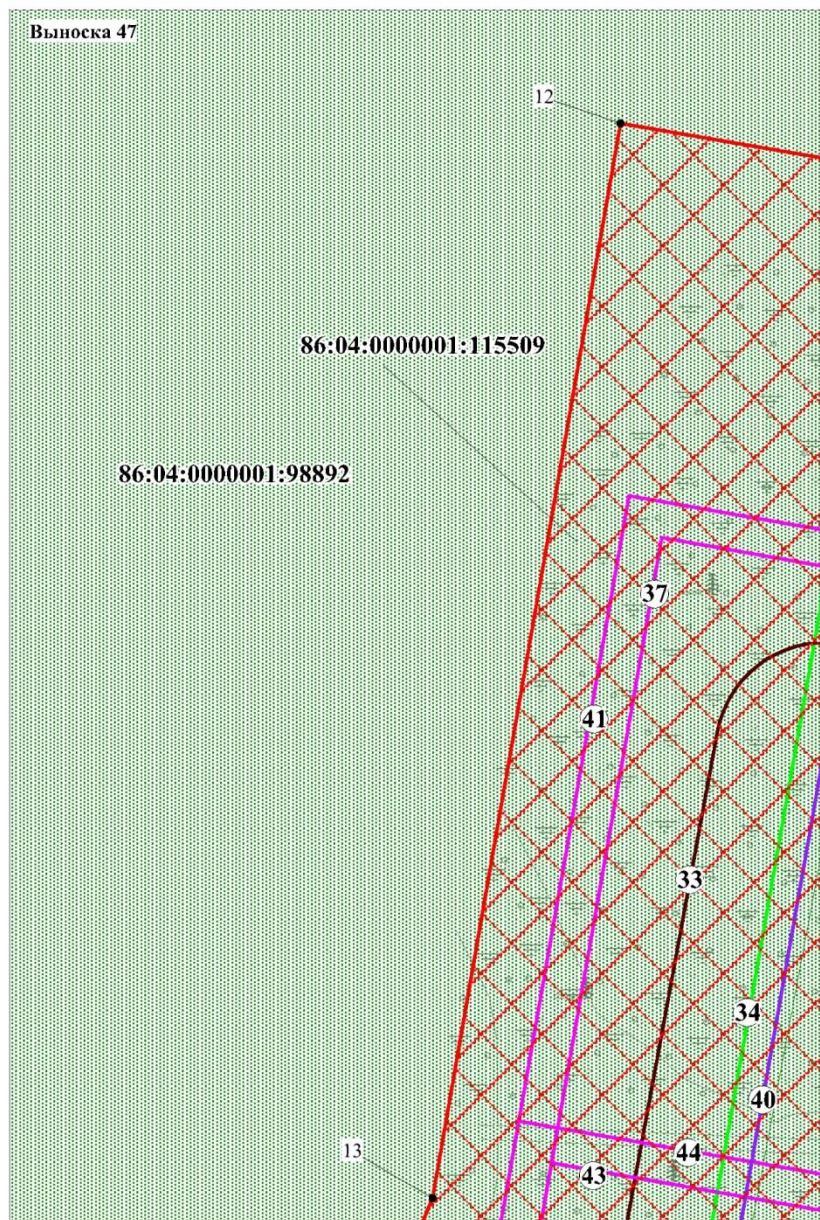
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к.86-т.вр.к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86
42	Дорога на куст скважин № 86 (второй заезд)

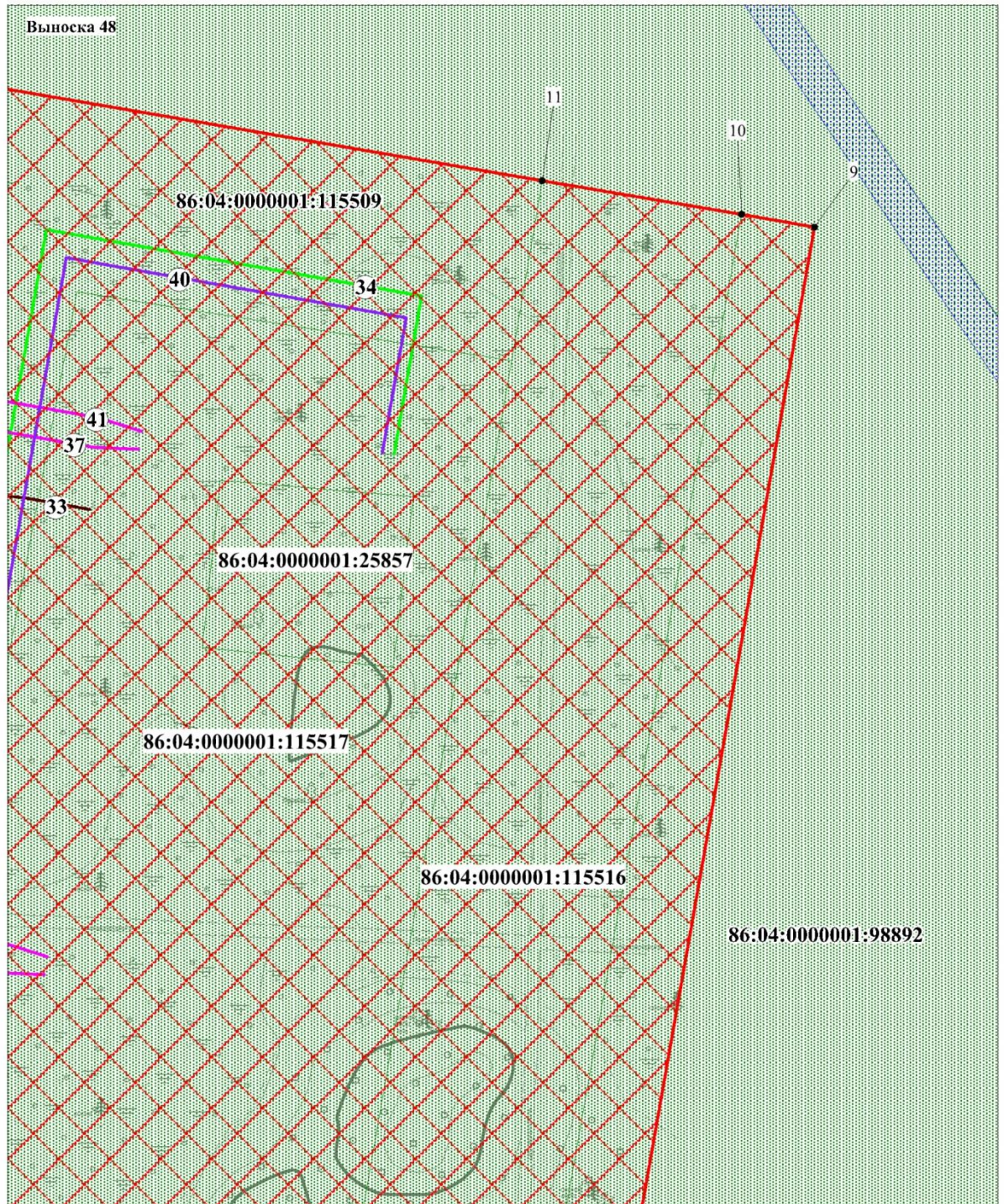
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т. вр. к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к. 86-т. вр. к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86
43	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 86
44	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 86

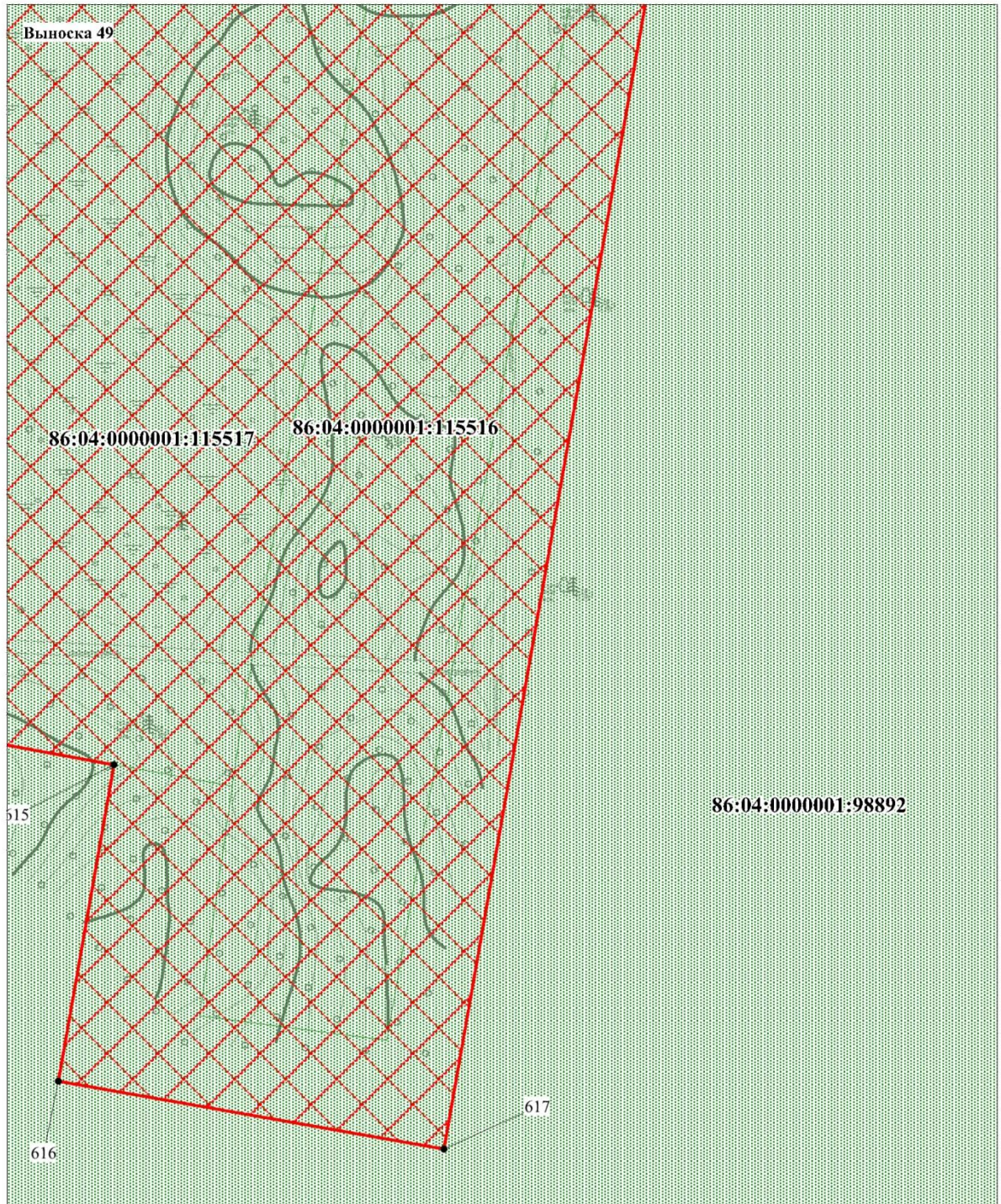
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



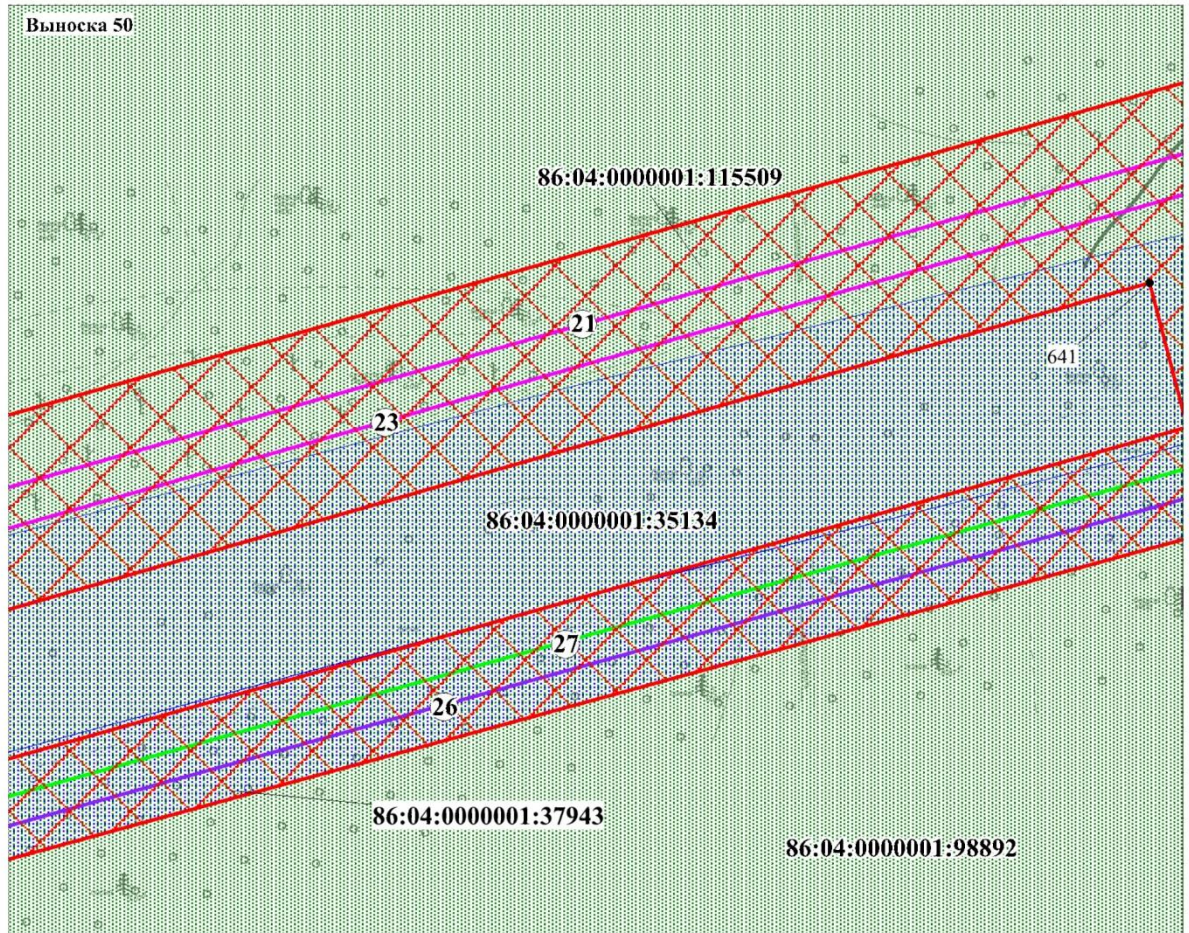
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

34	Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86-к.86
33	Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)
37	ВЛ 6кВ N1 на куст скважин N86
40	Нефтегазопровод к.86-т.вр.к.35,86
41	ВЛ 6кВ N2 на куст скважин N86

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



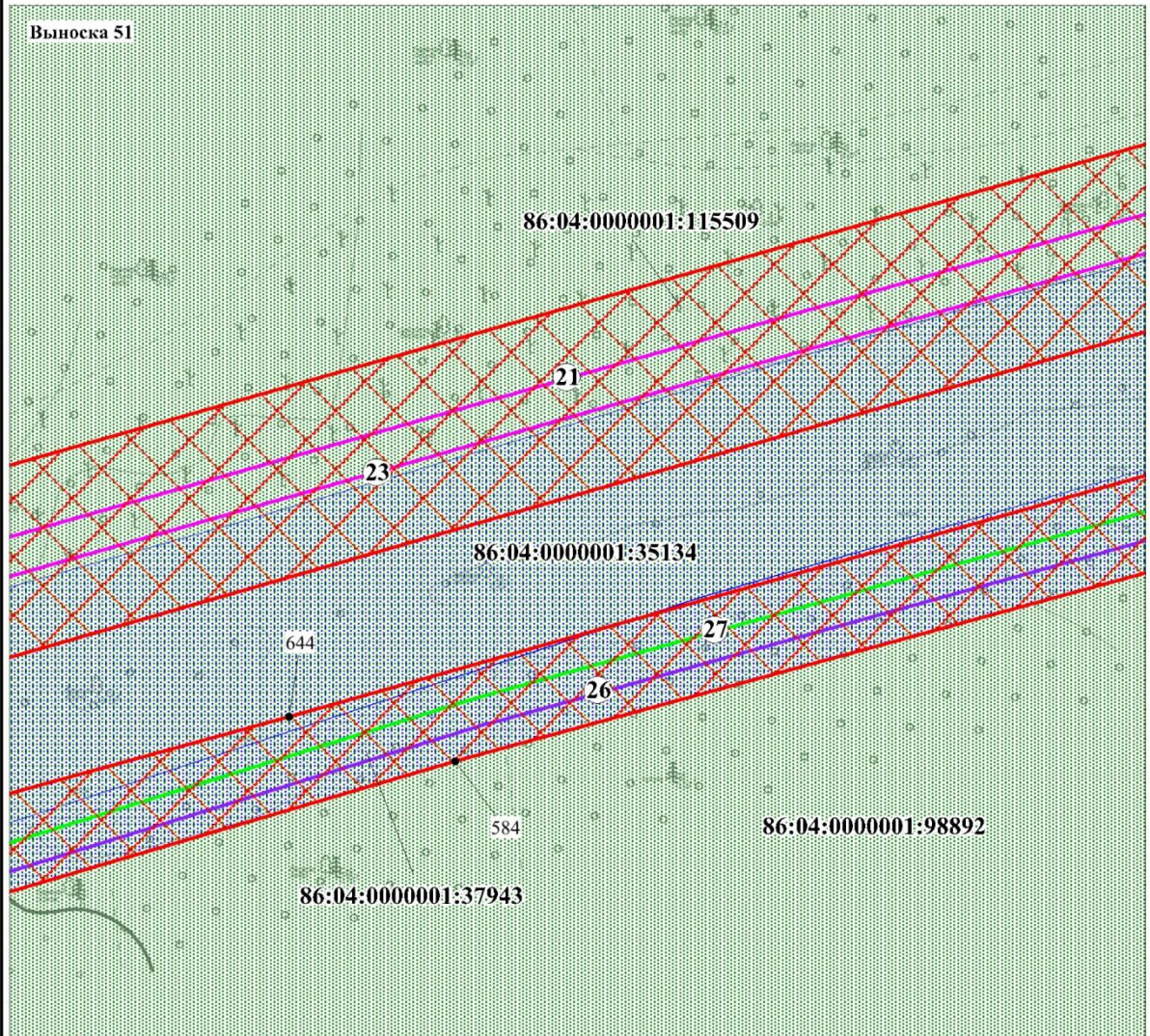
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
26	Нефтегазопровод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 22
27	Высоконапорный водовод т. вр. к. 22 – т. вр. к. 28

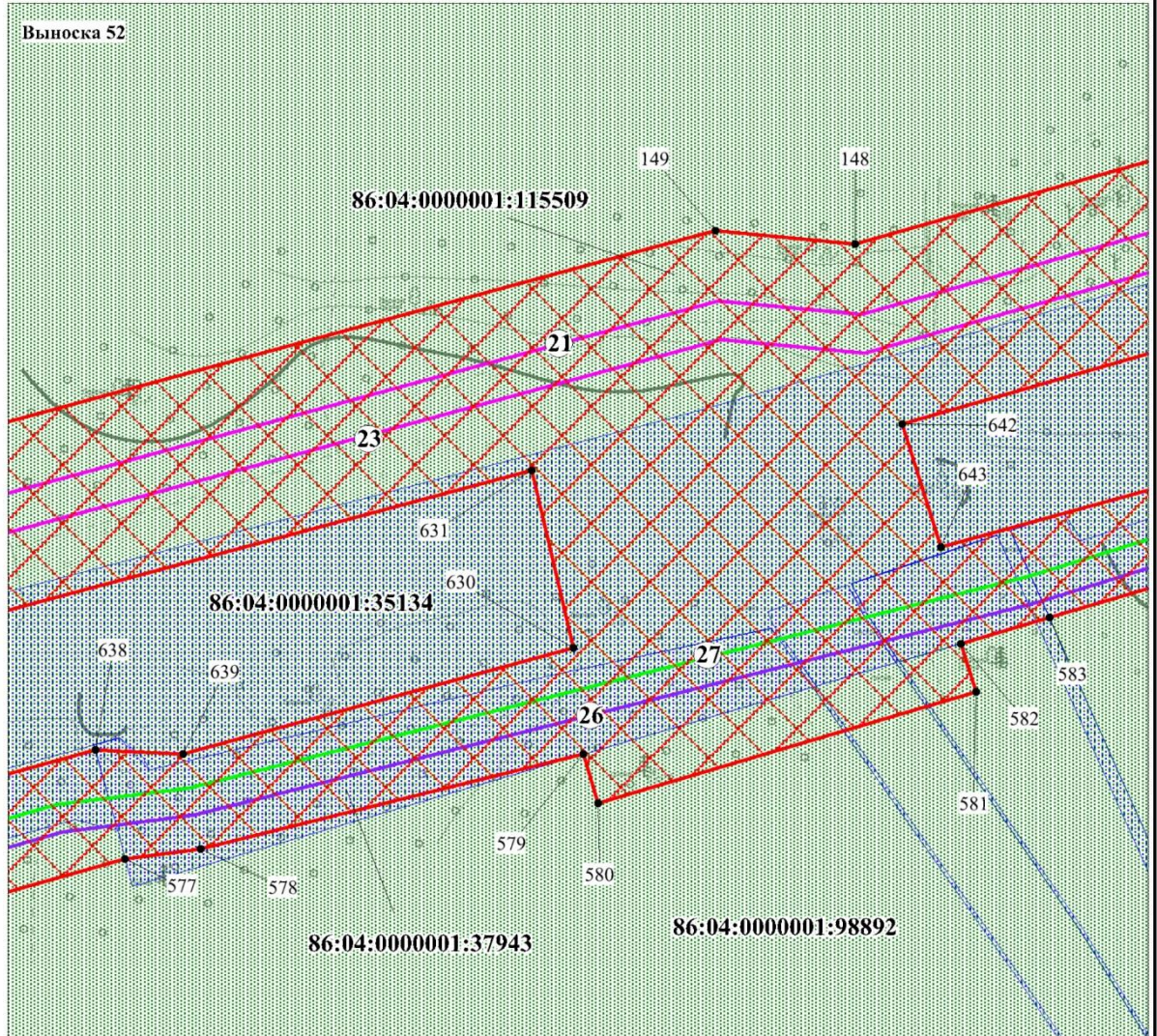
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
26	Нефтегазопровод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 22
27	Высоконапорный водовод т. вр. к. 22 – т. вр. к. 28

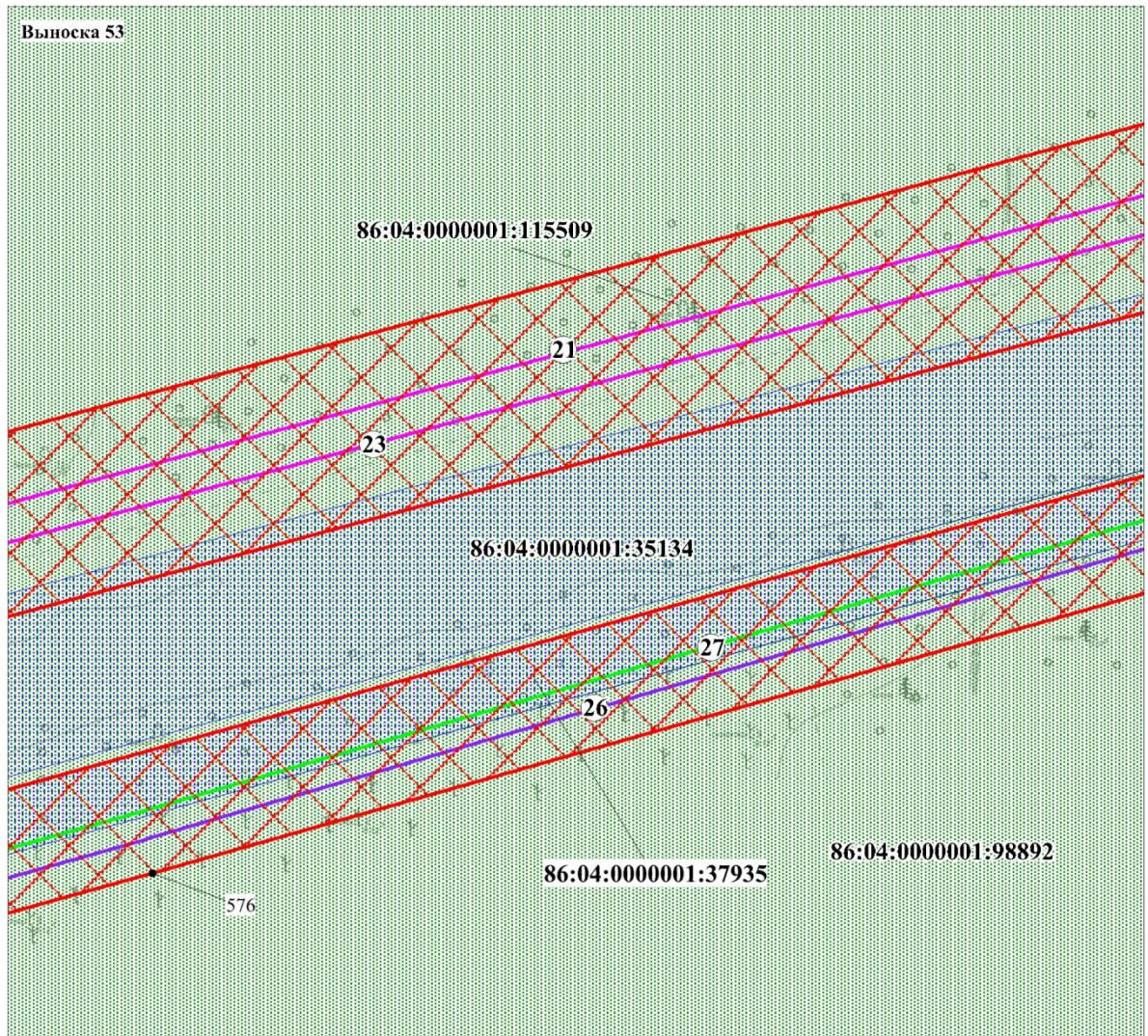
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
26	Нефтегазопровод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 22
27	Высоконапорный водовод т. вр. к. 22 – т. вр. к. 28

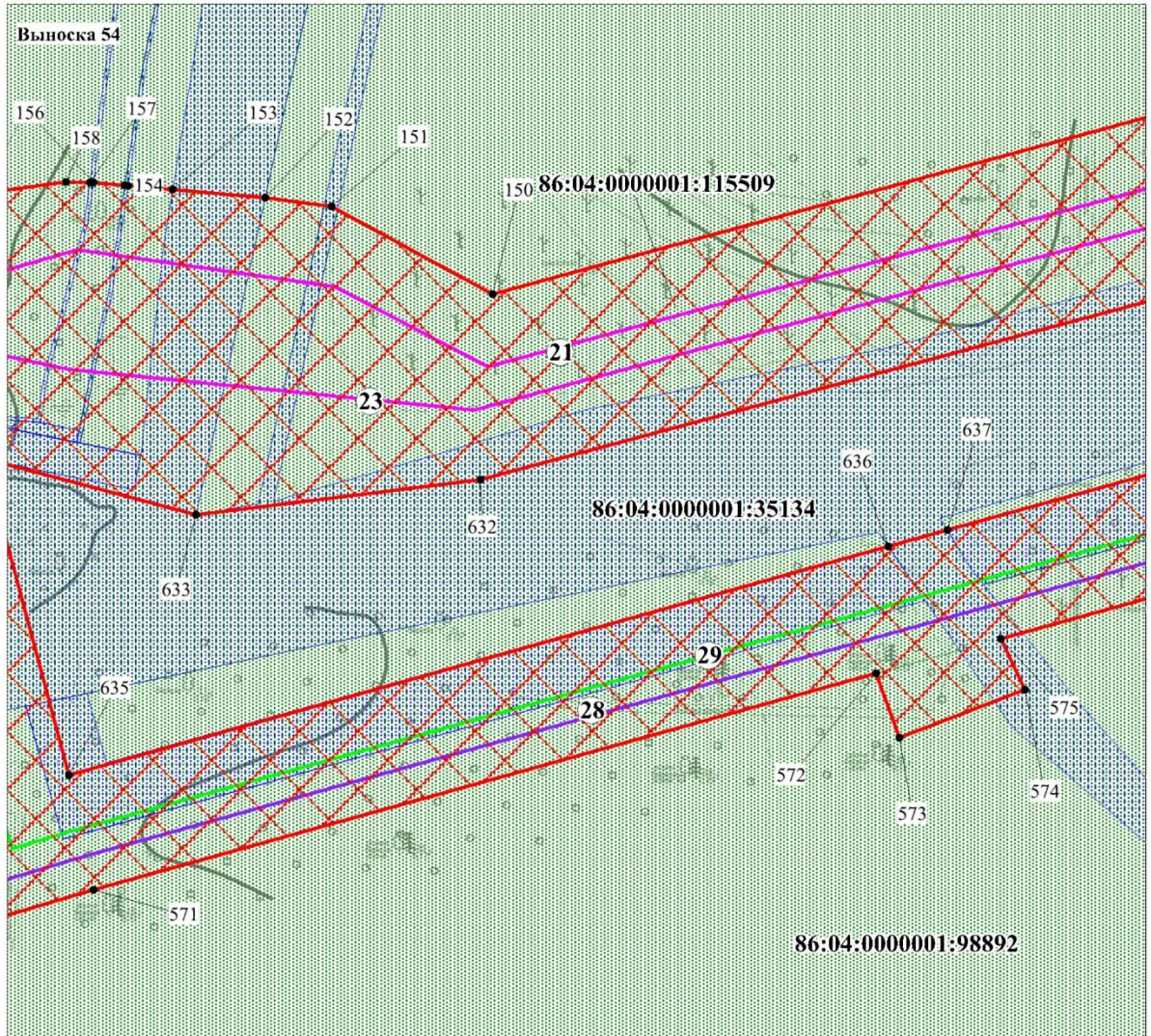
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
26	Нефтегазопровод т. вр. к. 28 – т. вр. к. 22
27	Высоконапорный водовод т. вр. к. 22 – т. вр. к. 28

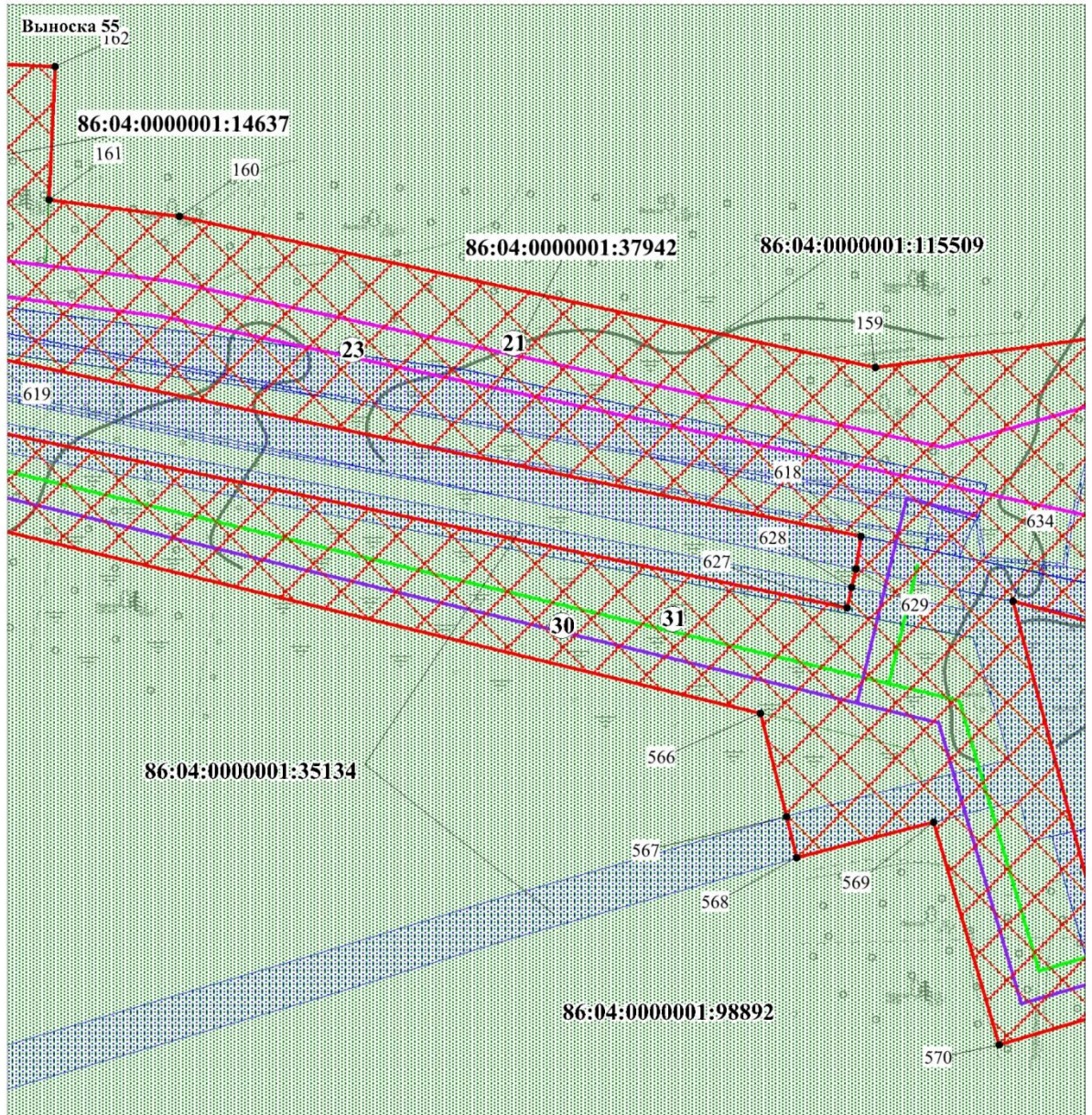
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
28	Нефтегазопровод т. вр. к. 22 – т. вр. к. 19
29	Высоконапорный водовод т. вр. к. 19 – т. вр. к. 22

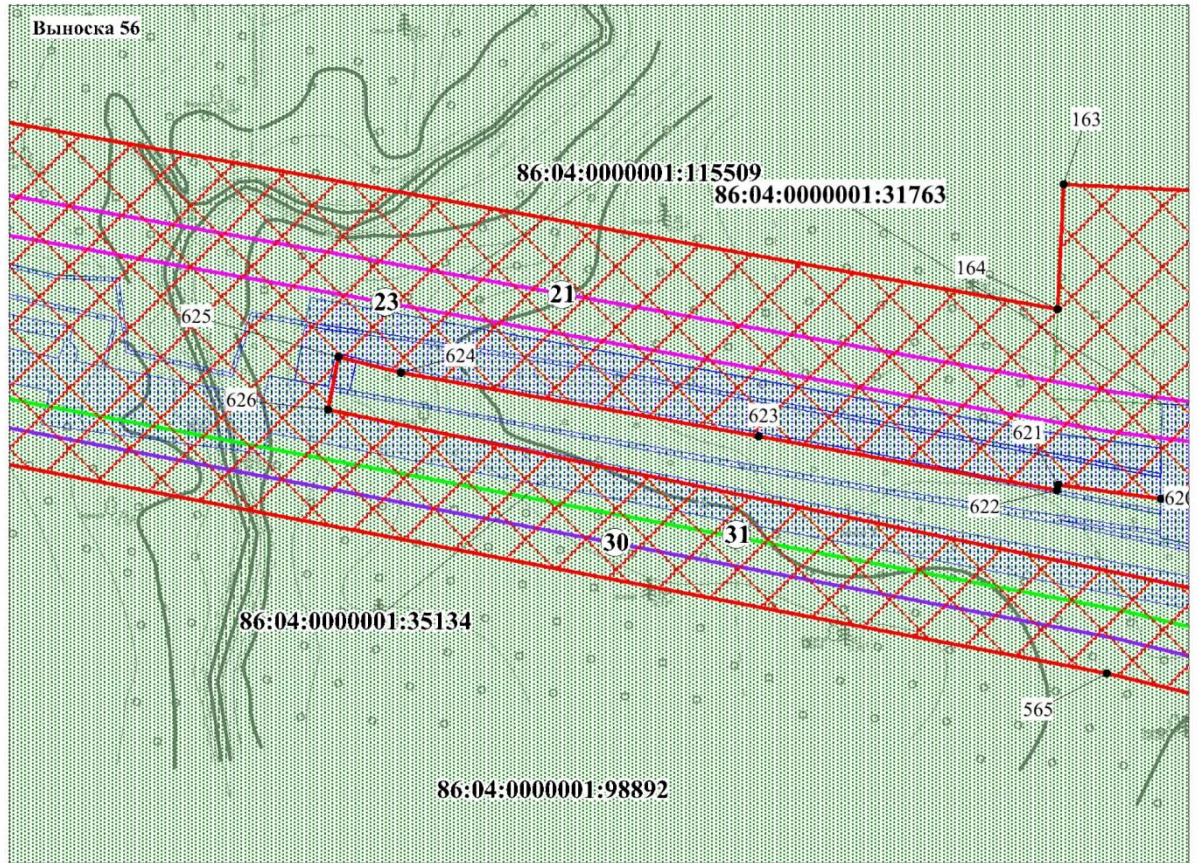
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
30	Нефтегазопровод т. вр. к. 19 – УДР ДНС-1
31	Высоконапорный водовод КНС – т. вр. к. 19

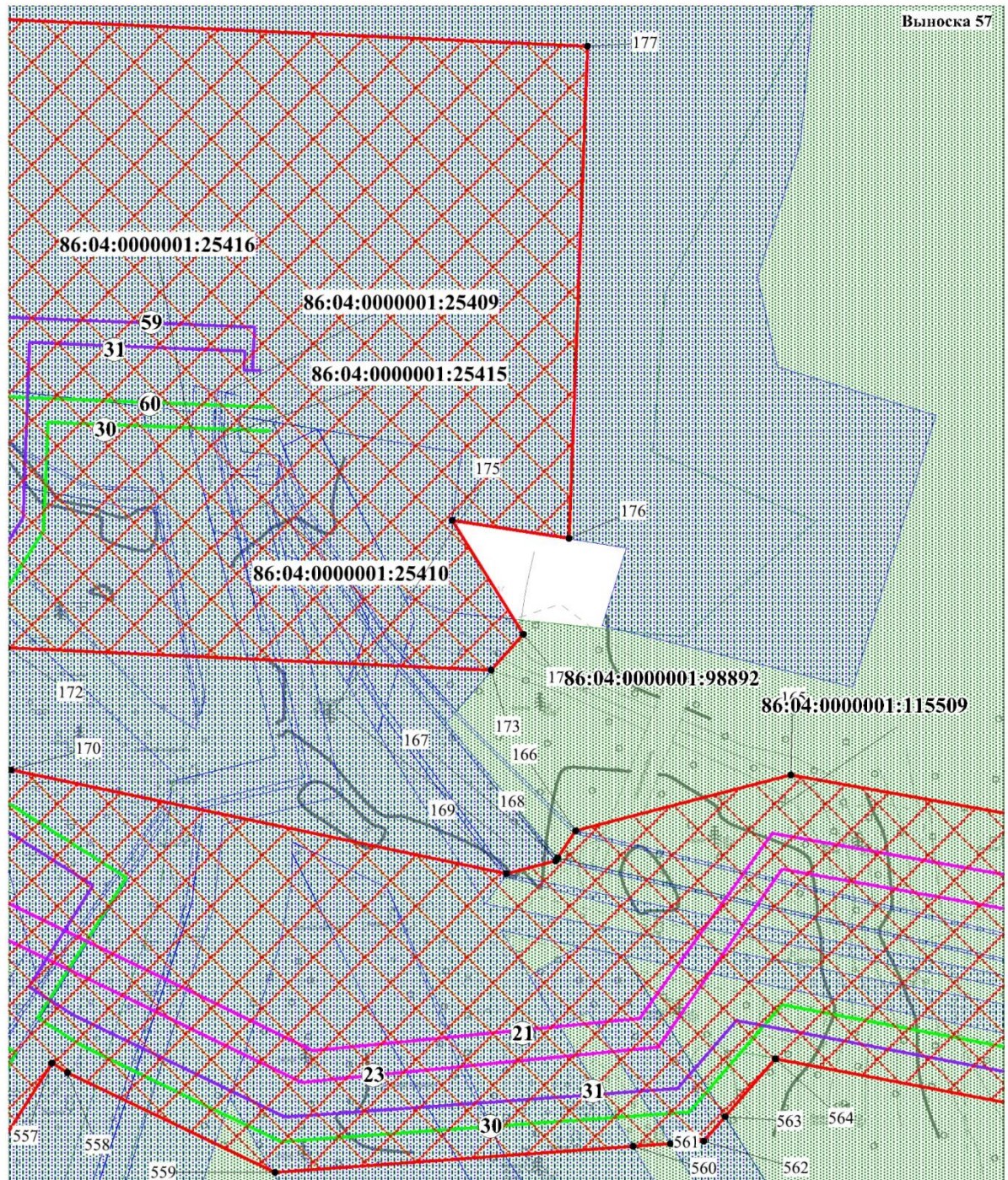
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
30	Нефтегазопровод т.вр.к.19 – УДР ДНС-1
31	Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.19

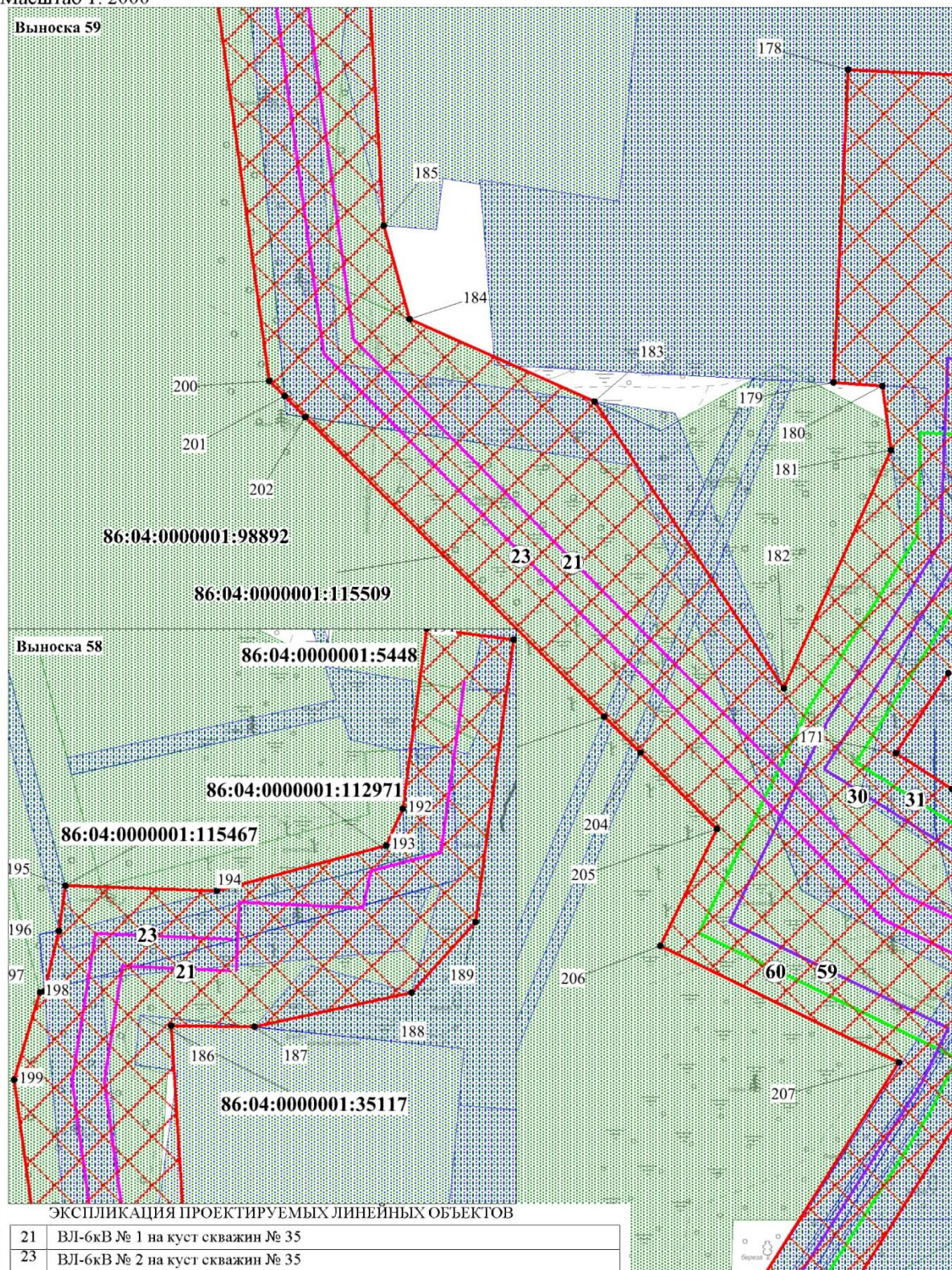
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



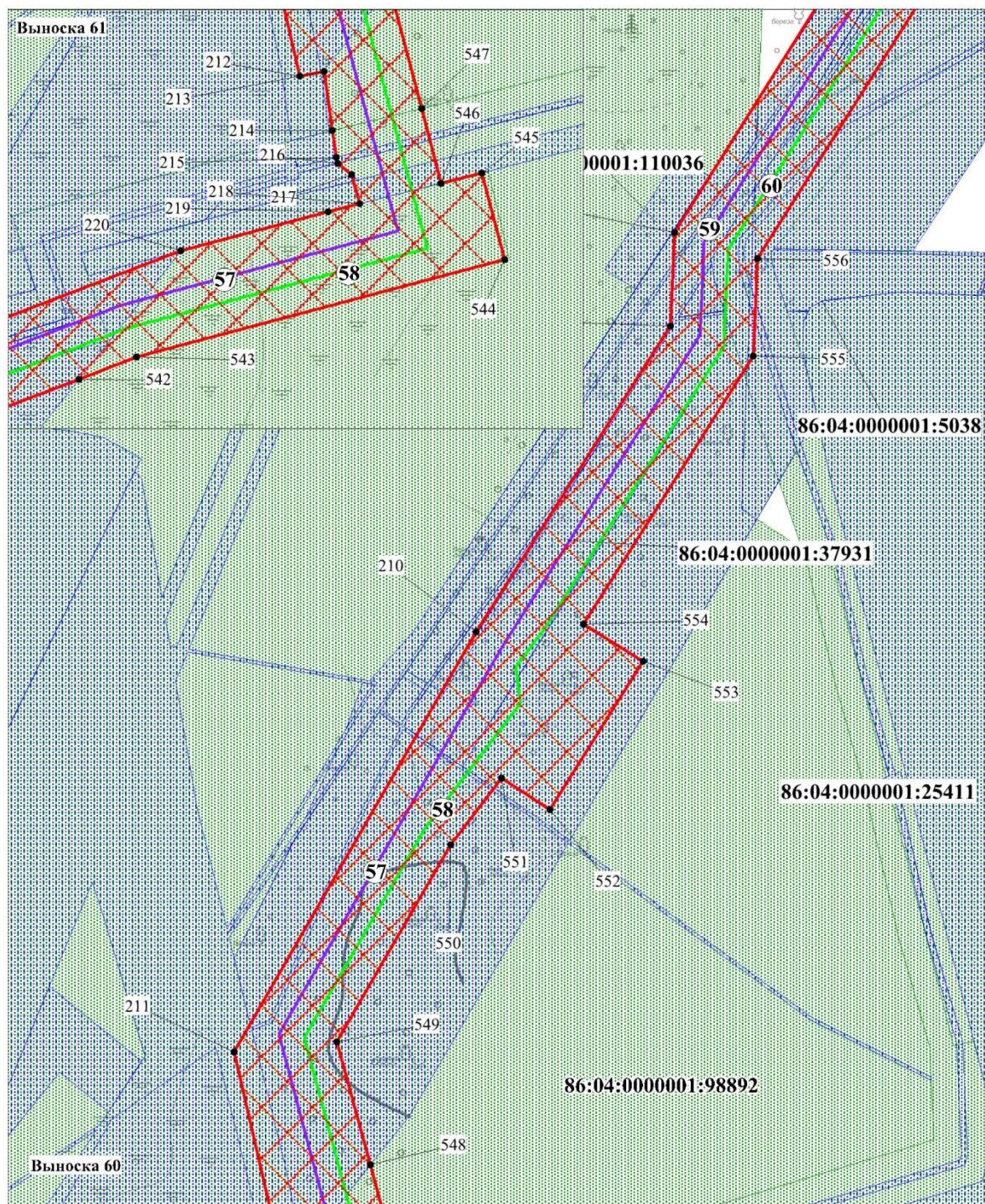
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

21	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 35
23	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 35
30	Нефтегазопровод т.вр.к.19 – УДР ДНС-1
31	Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.19
59	Нефтегазопровод т.вр.к.17 – УДР ДНС-1
60	Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.17

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



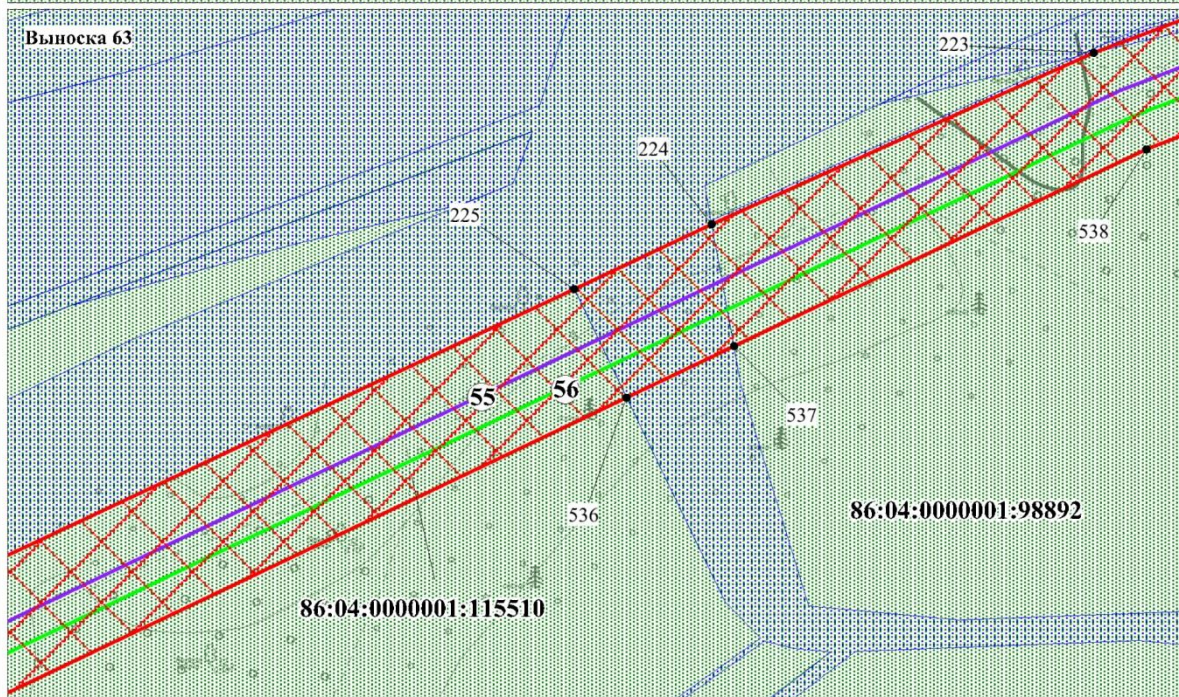
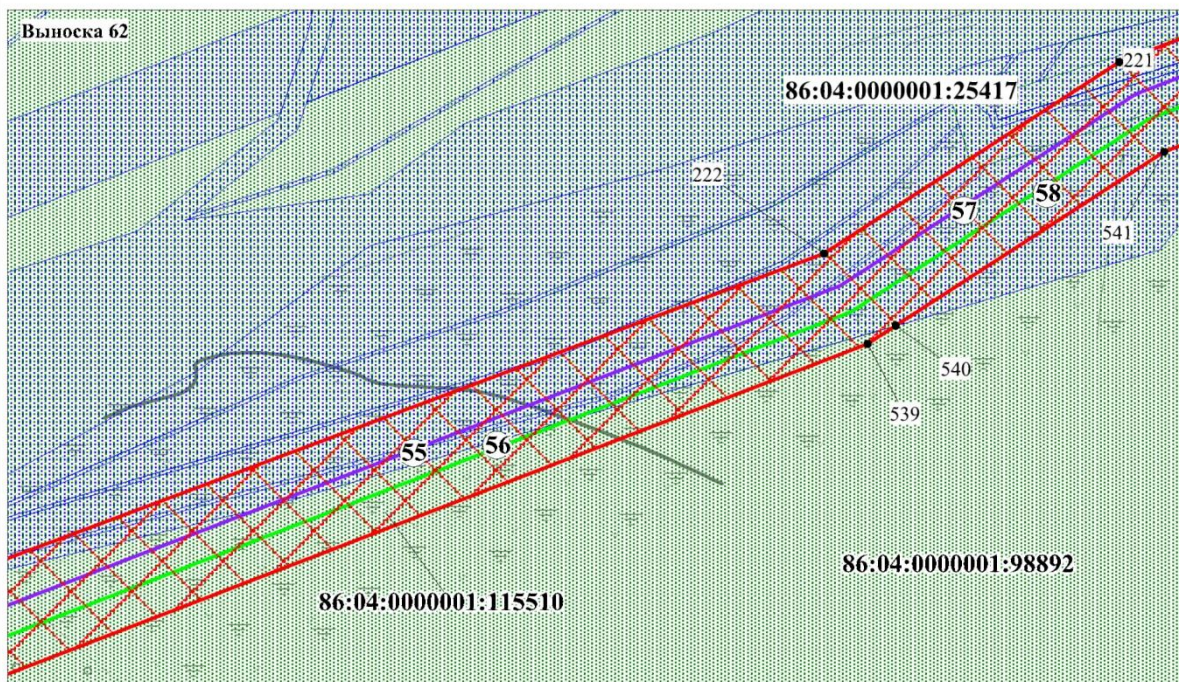
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

57	Нефтегазопровод т.вр.к.40 – т.вр.к.17
58	Высоконапорный водовод т.вр.к.17 – т.вр.к.40
59	Нефтегазопровод т.вр.к.17 – УДР ДНС-1
60	Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.17

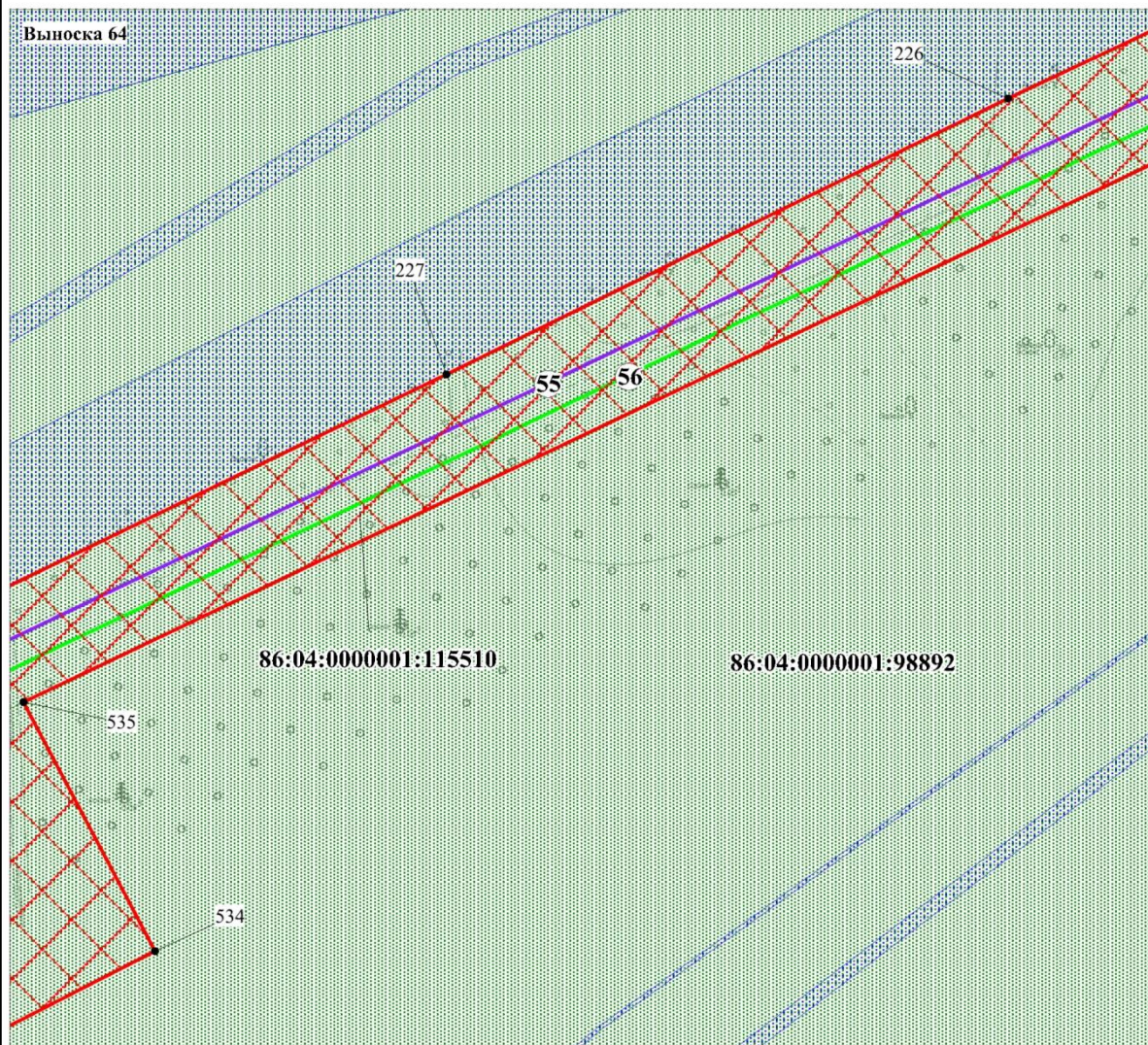
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

55	Нефтегазопровод т.вр.к.37 – т.вр.к.40
56	Высоконапорный водовод т.вр.к.40 – т.вр.к.37
57	Нефтегазопровод т.вр.к.40 – т.вр.к.17
58	Высоконапорный водовод т.вр.к.17 – т.вр.к.40

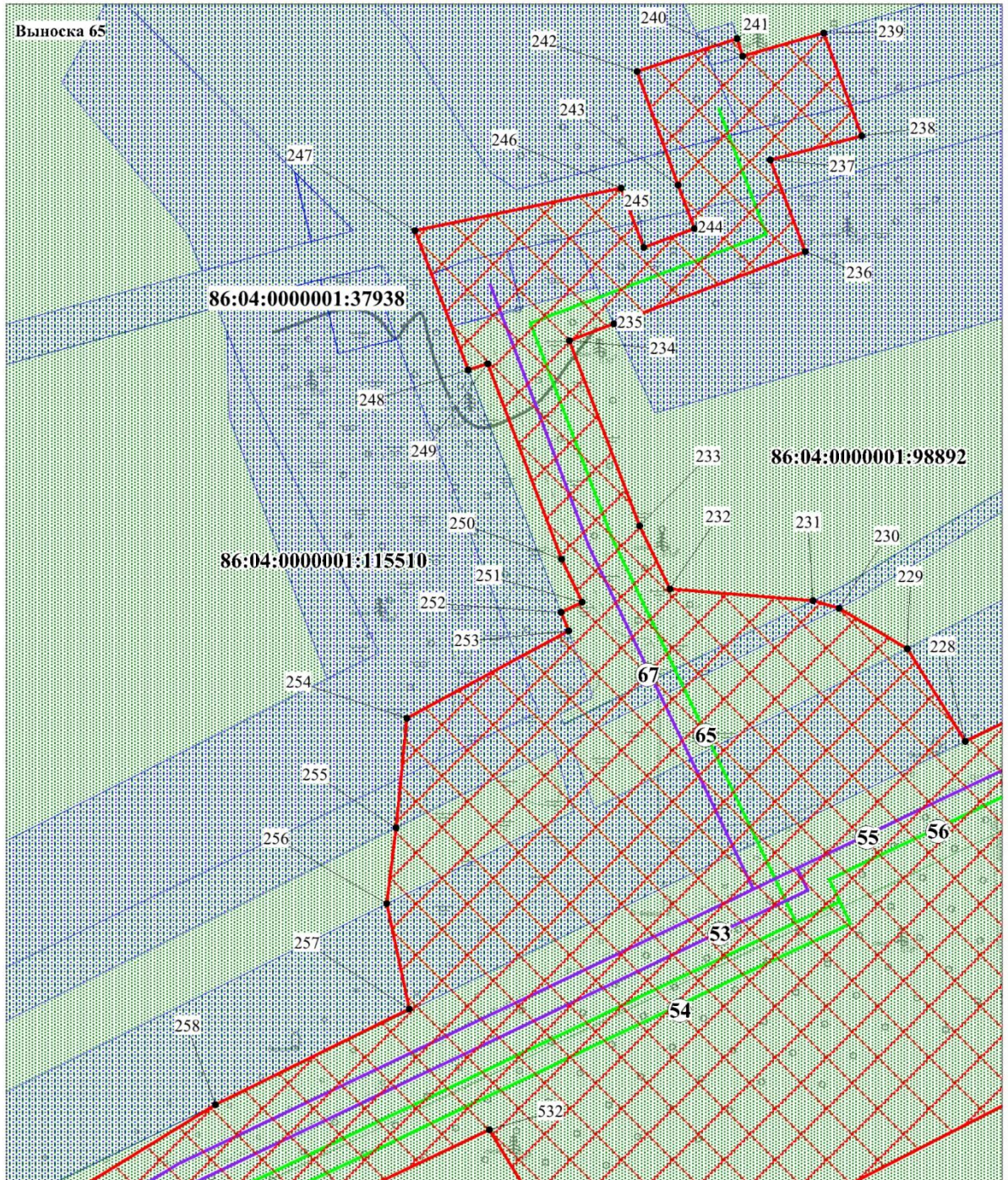
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

55	Нефтегазопровод т.вр.к.37 – т.вр.к.40
56	Высоконапорный водовод т.вр.к.40 – т.вр.к.37

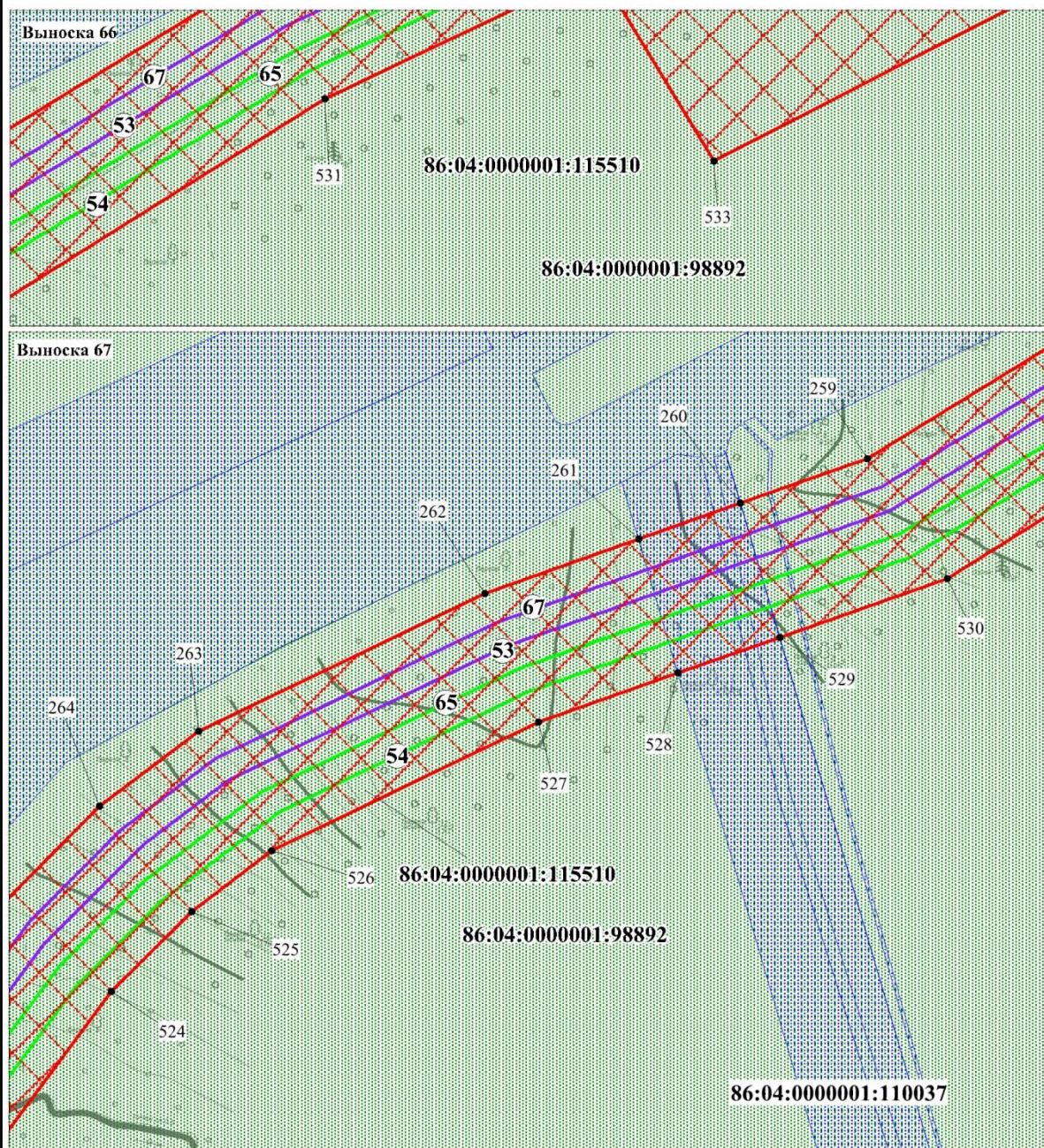
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегиннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

53	Нефтегазопровод т. вр. к.10 – т. вр. к.37
54	Высоконапорный водовод т. вр. к.37 – т. вр. к.10
55	Нефтегазопровод т. вр. к.37 – т. вр. к.40
56	Высоконапорный водовод т. вр. к.40 – т. вр. к.37
65	Высоконапорный водовод т. вр. к.37 – т. вр. к.31
67	Нефтегазопровод т. вр. к.31 – т. вр. к.37

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

53	Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37
54	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37

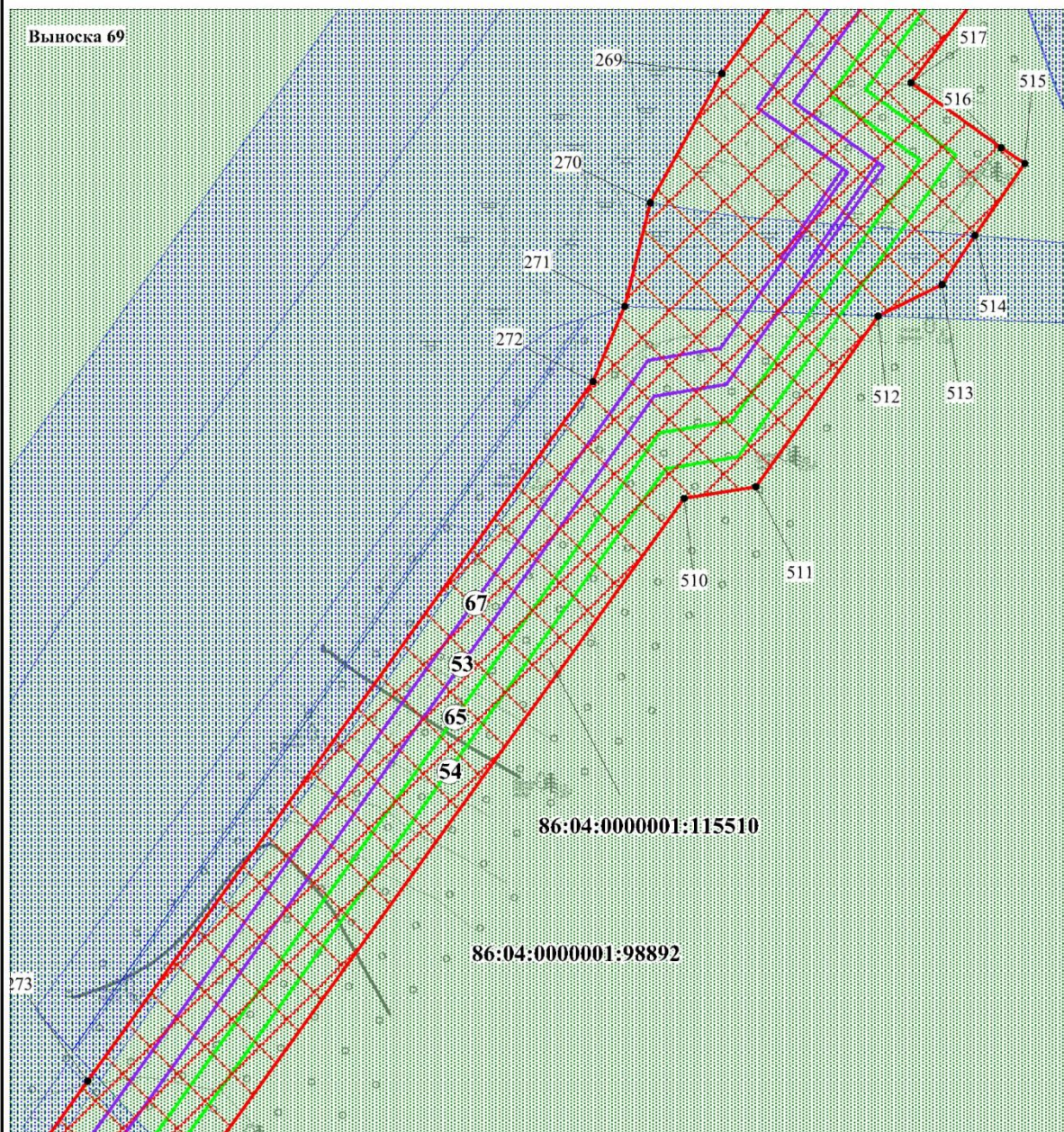
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

53	Нефтегазопровод т. вр. к.10 – т. вр. к.37
54	Высоконапорный водовод т. вр. к.37 – т. вр. к.10
65	Высоконапорный водовод т. вр. к.37 – т. вр. к.31
67	Нефтегазопровод т. вр. к.31 – т. вр. к.37

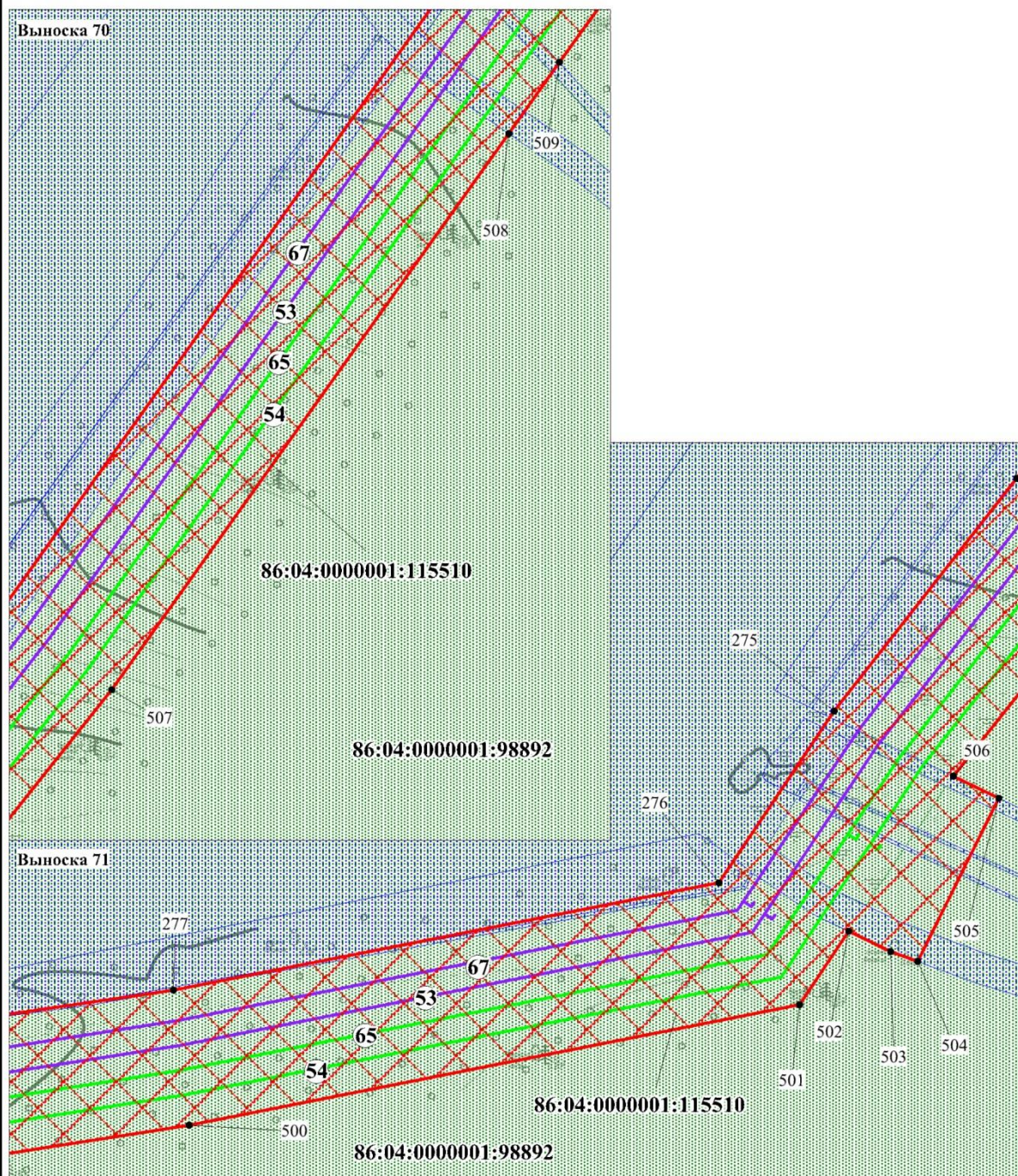
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегиннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

53	Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37
54	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37

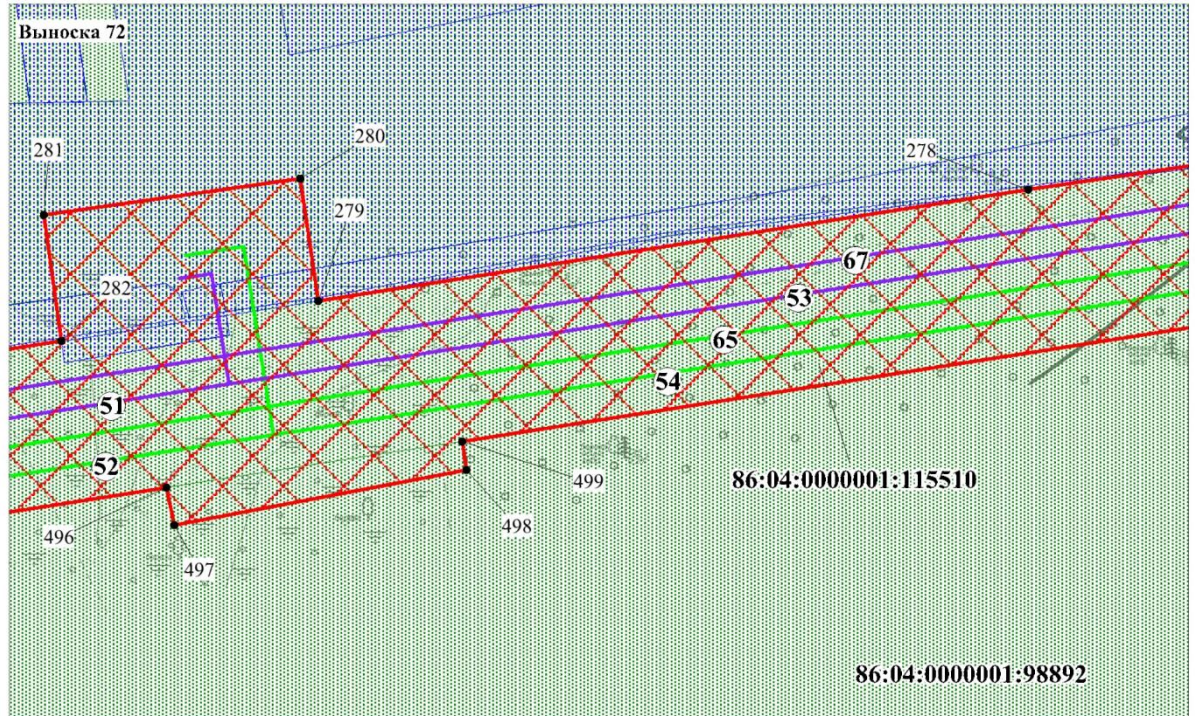
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

53	Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37
54	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37

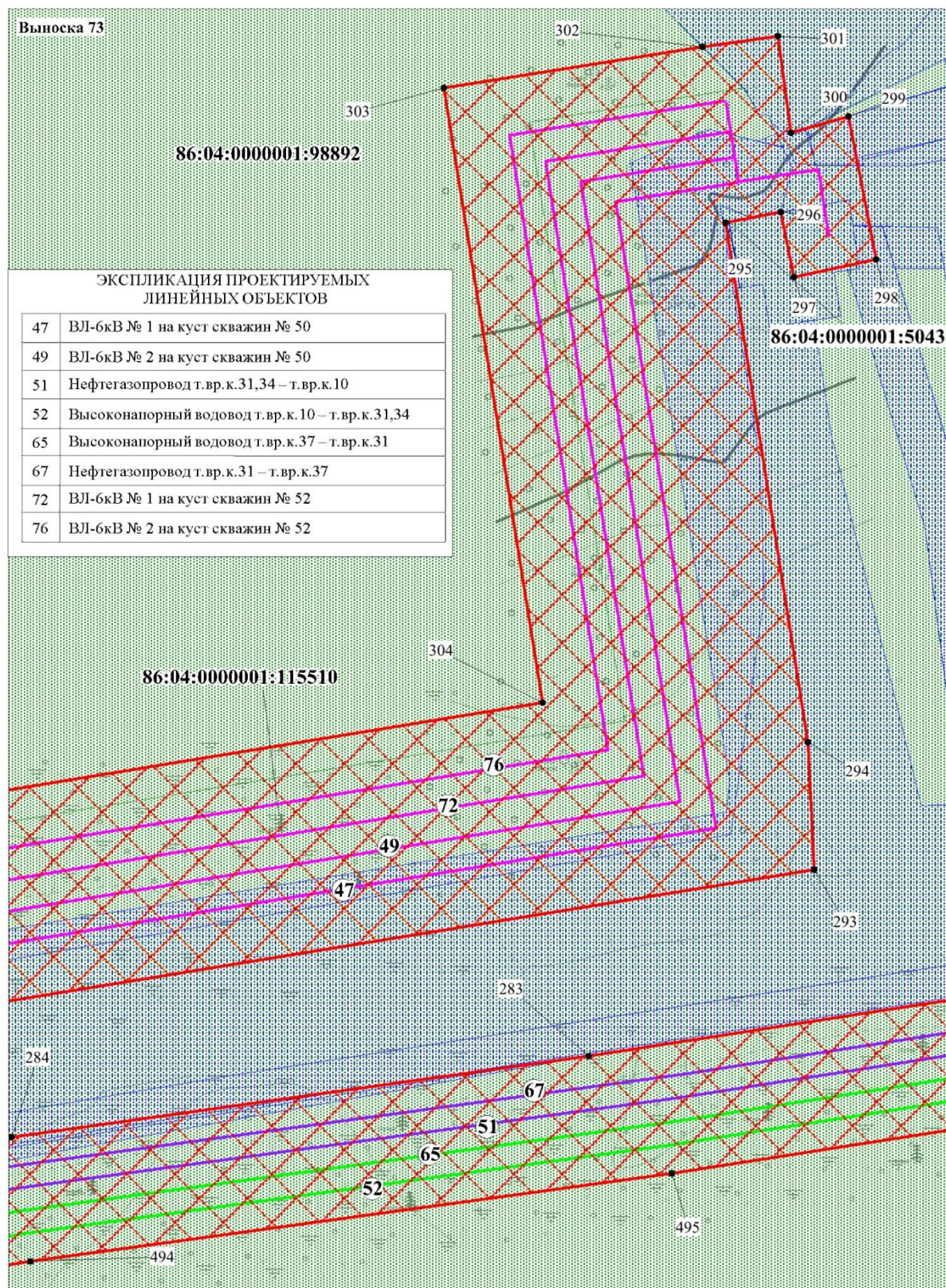
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



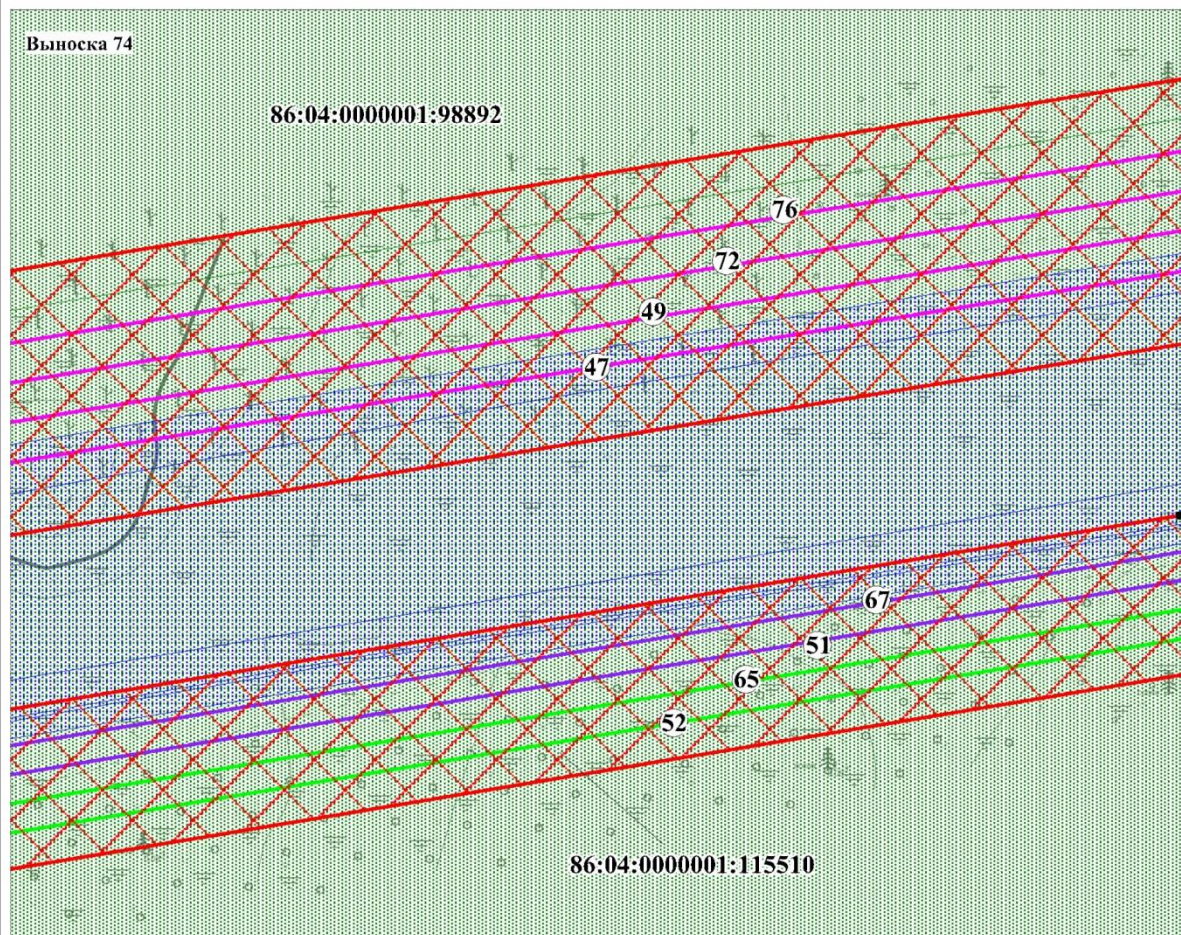
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

51	Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10
52	Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34
53	Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37
54	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



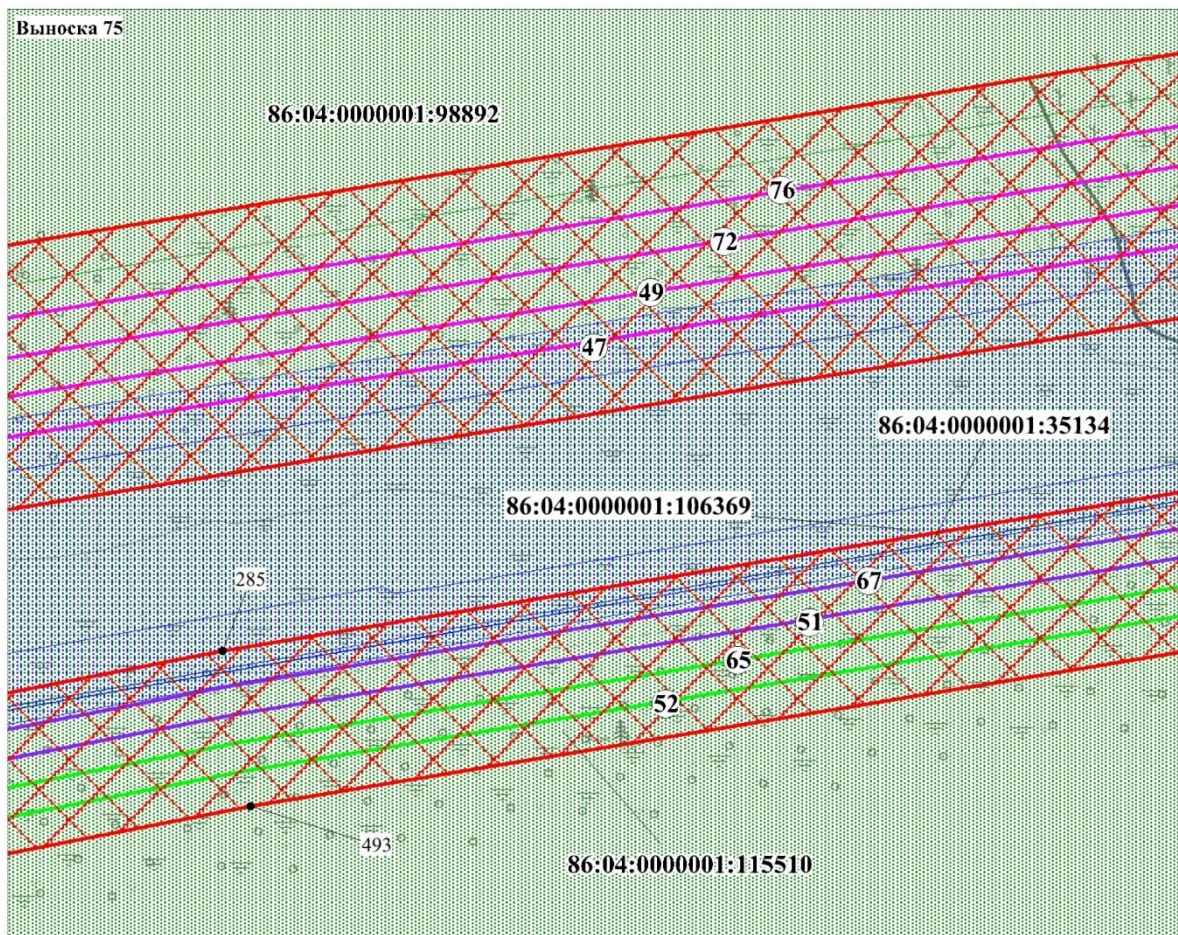
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
51	Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10
52	Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52

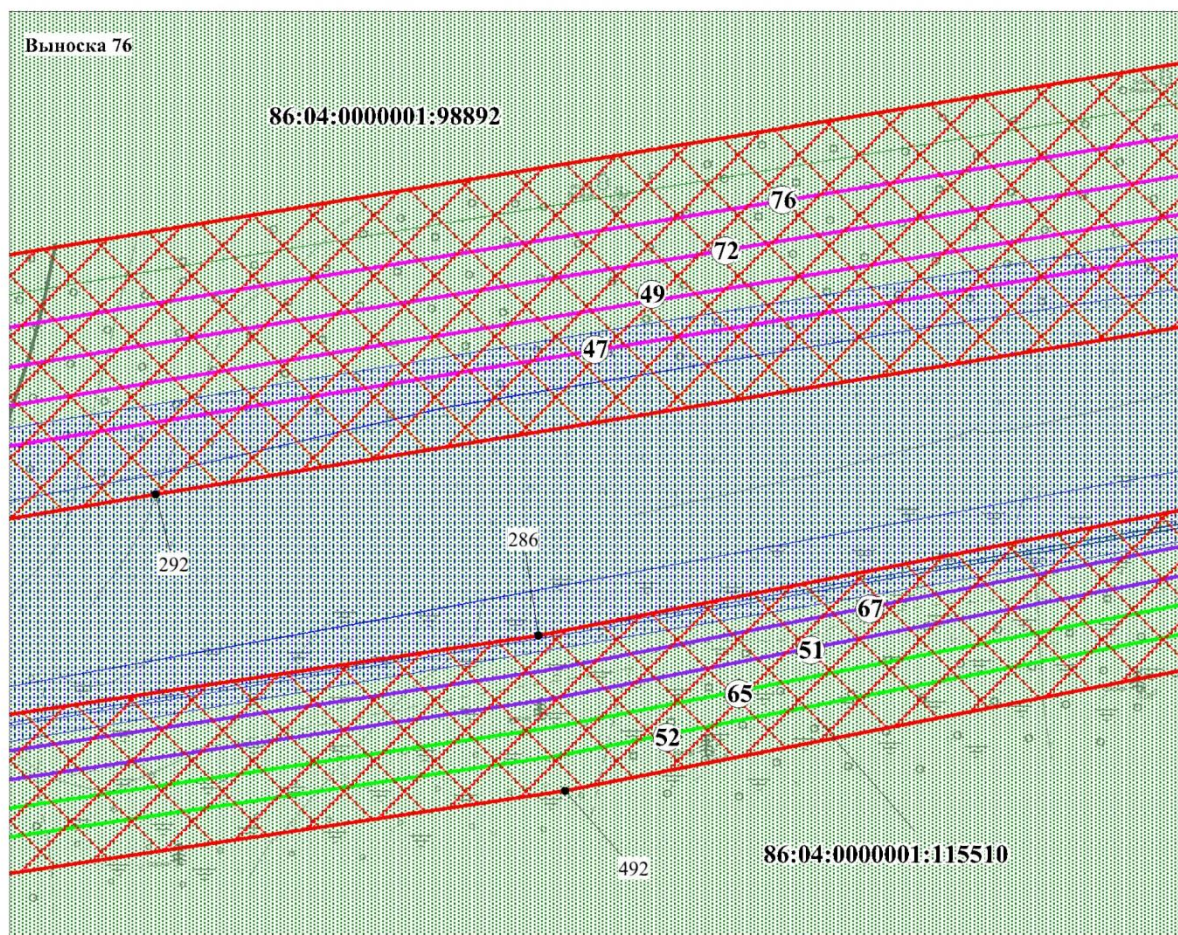
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
51	Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10
52	Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52

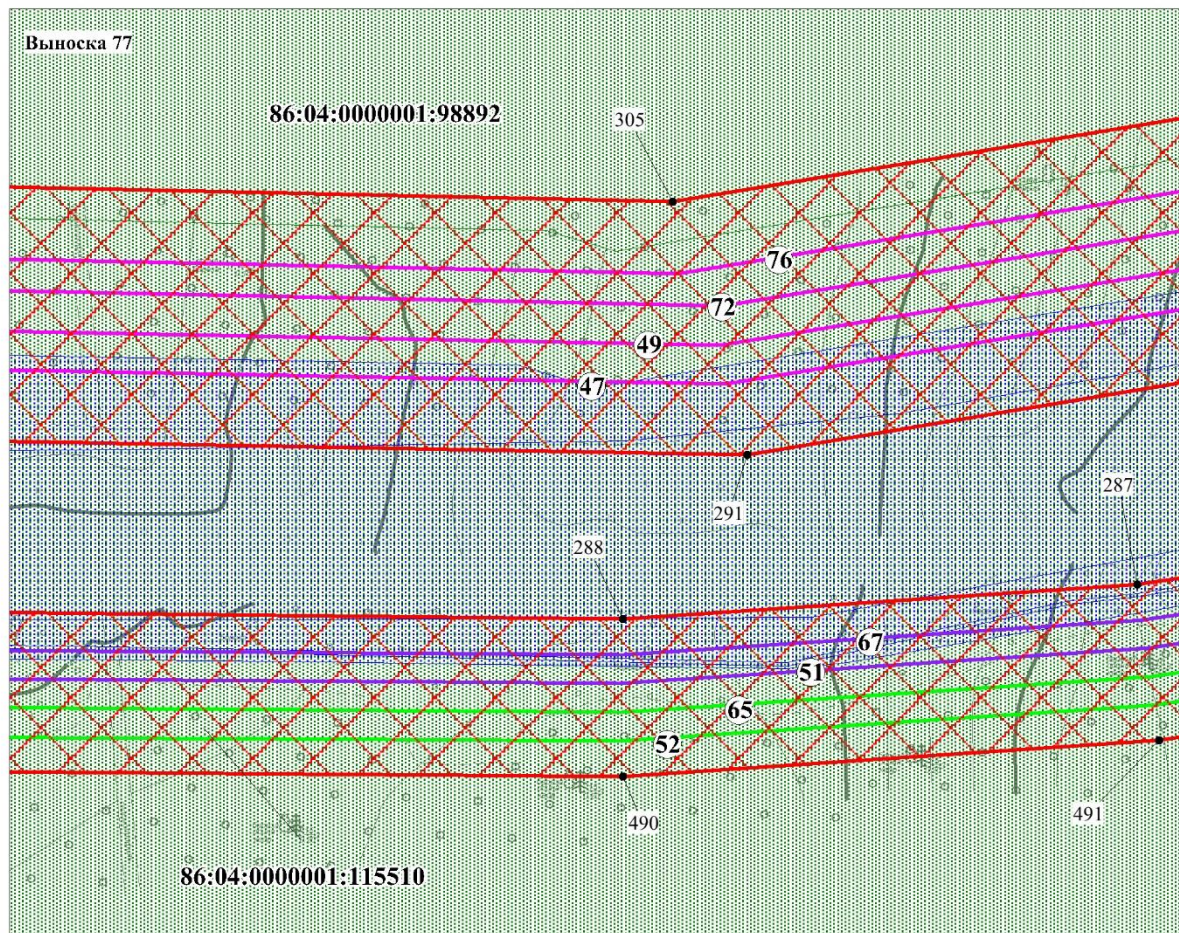
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
51	Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10
52	Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52

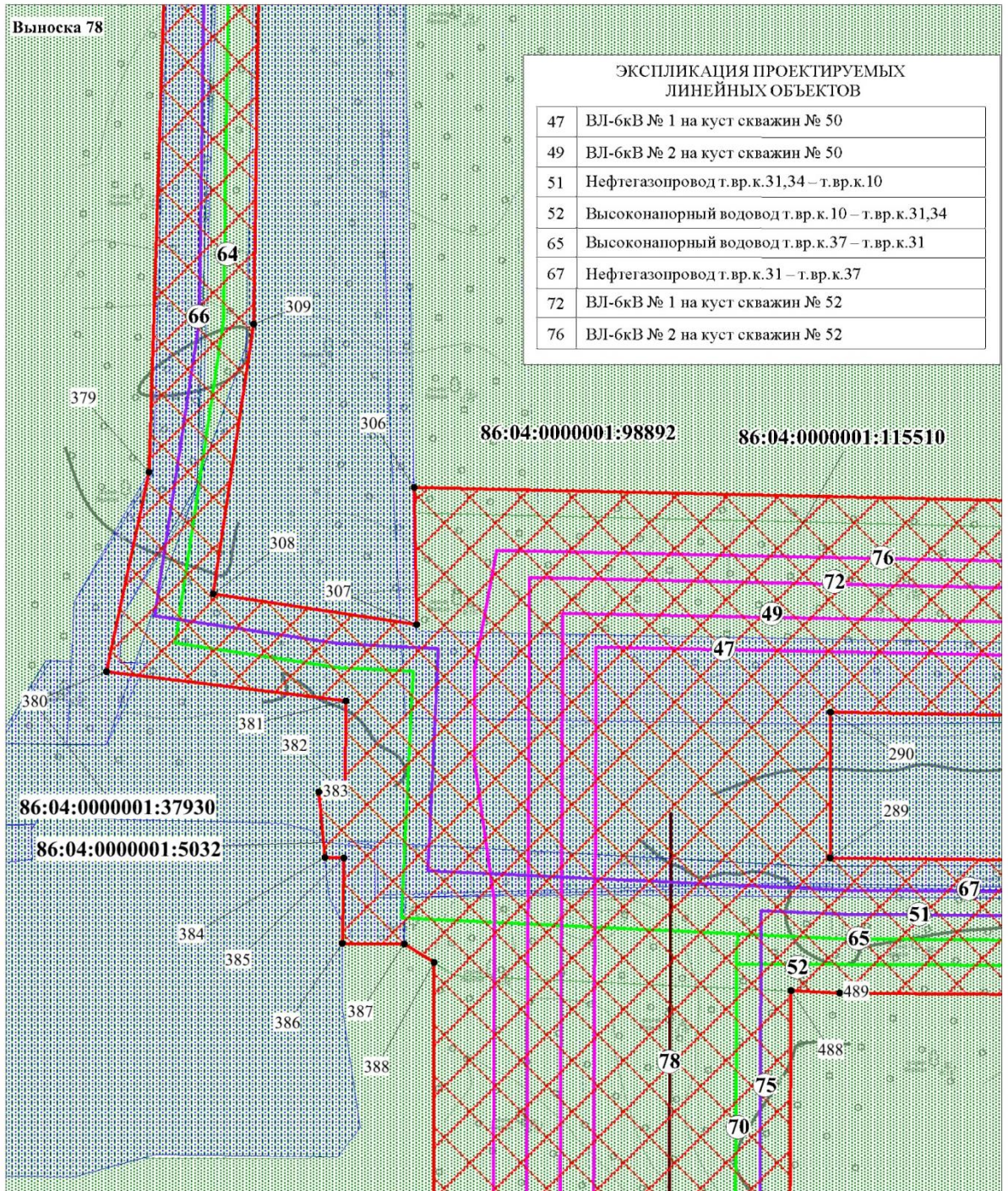
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
51	Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10
52	Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34
65	Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31
67	Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52

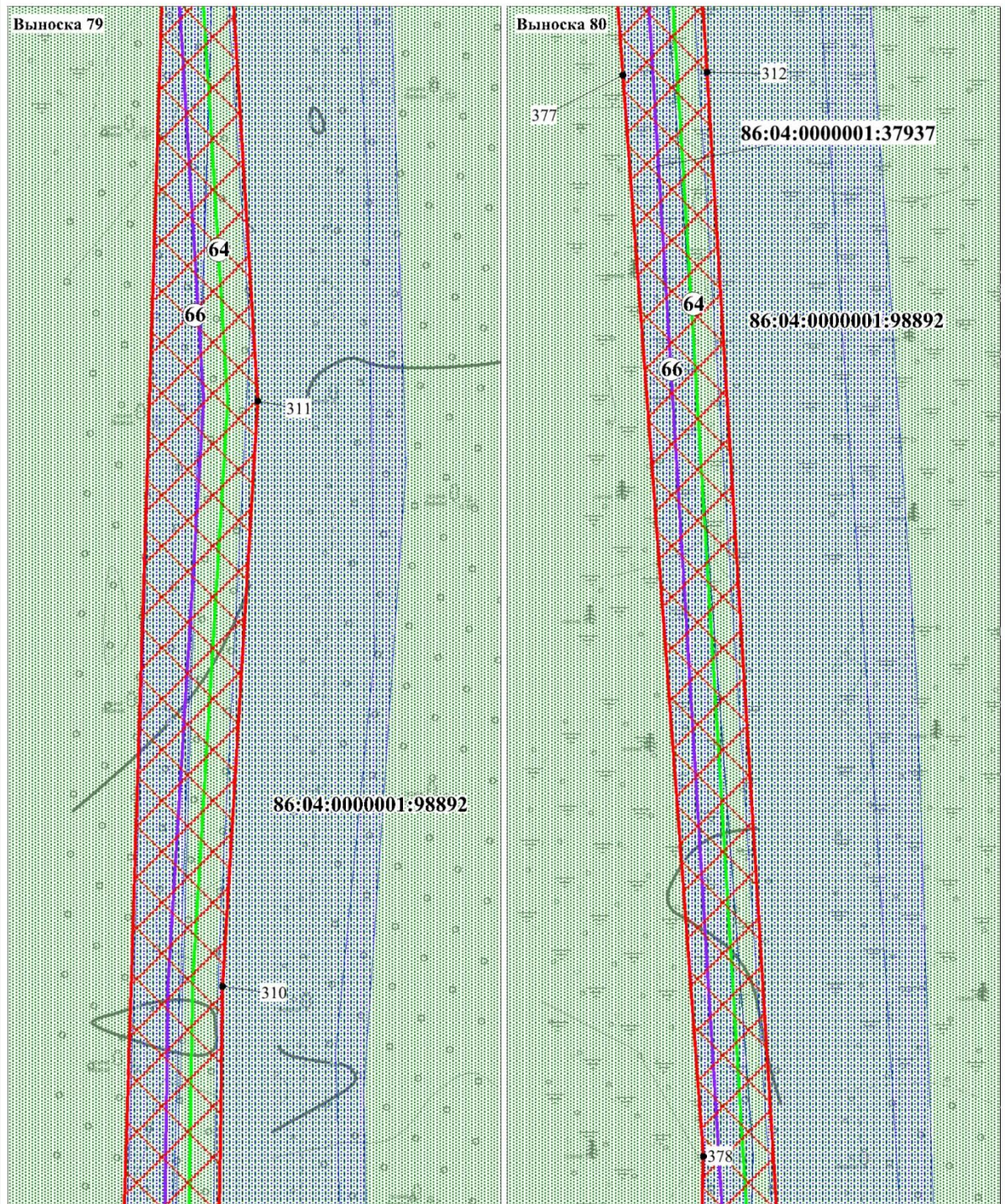
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

64	Высоконапорный водовод т.вр.к.31 – т.вр.к.32
66	Нефтегазопровод т.вр.к.32 – т.вр.к.31
70	Высоконапорный водовод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.52
75	Нефтегазопровод т.вр.к.52 – т.вр.к.31,34
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)

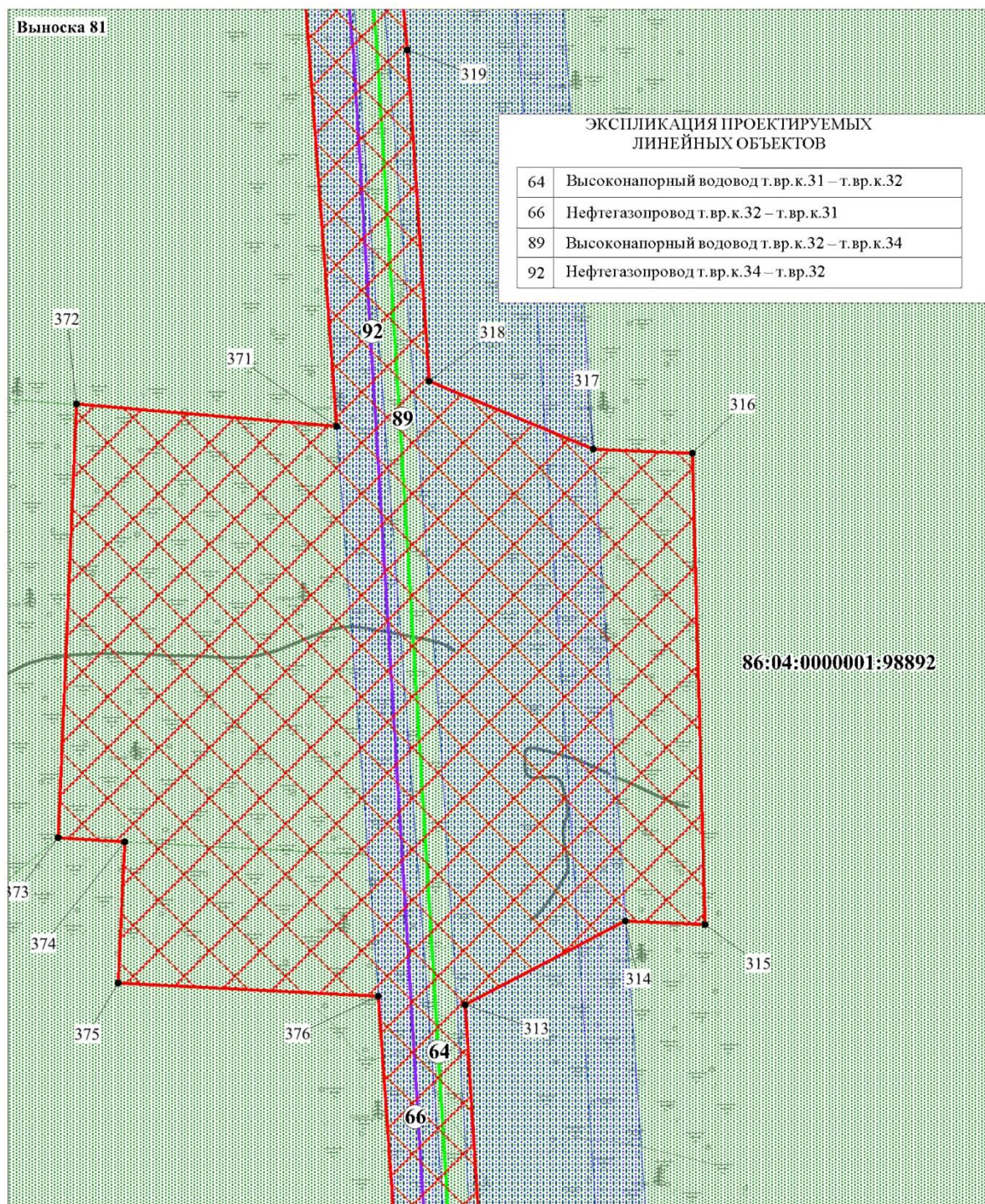
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



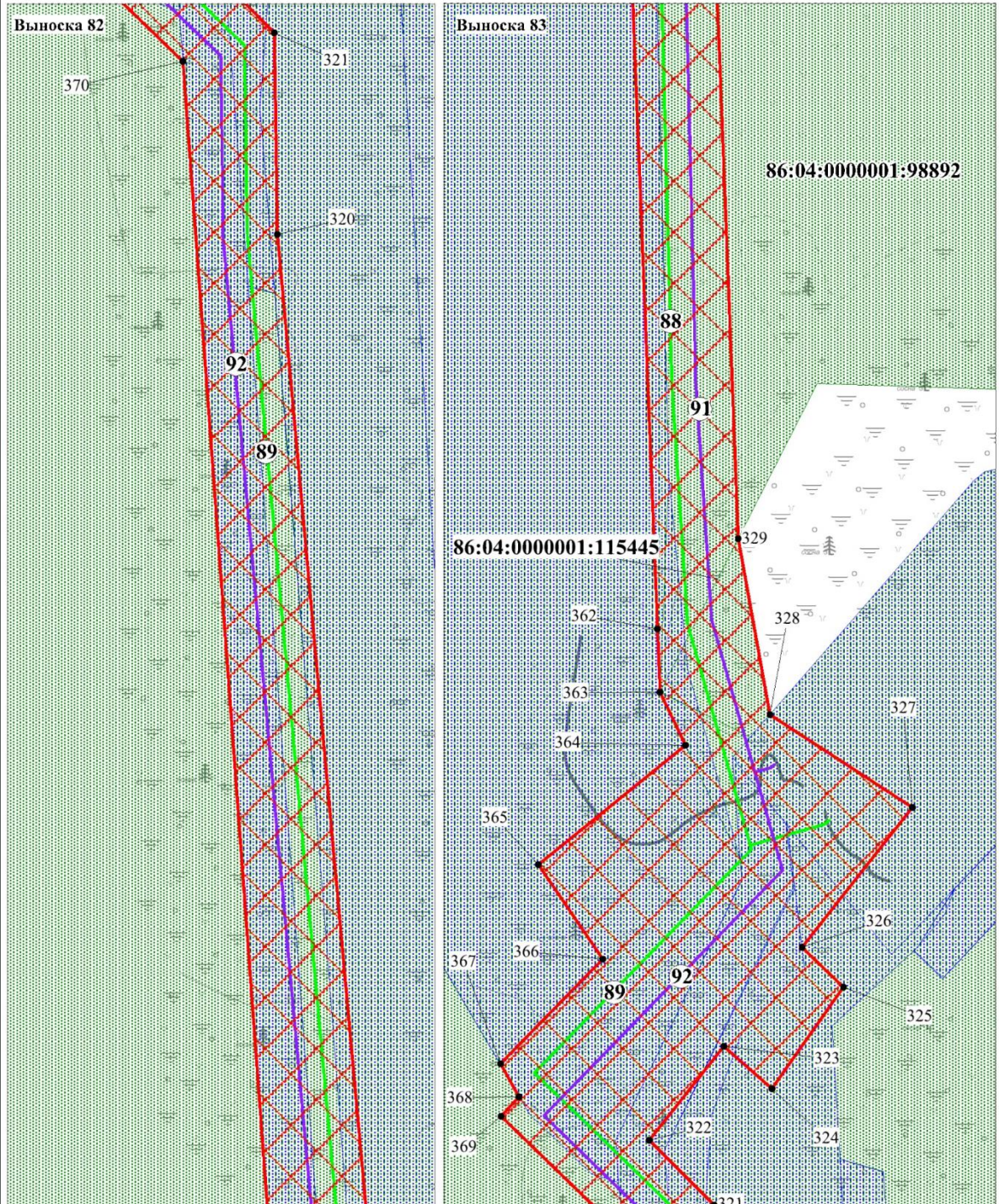
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

64	Высоконапорный водовод т. вр. к.31 – т. вр. к.32
66	Нефтегазопровод т. вр. к.32 – т. вр. к.31

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



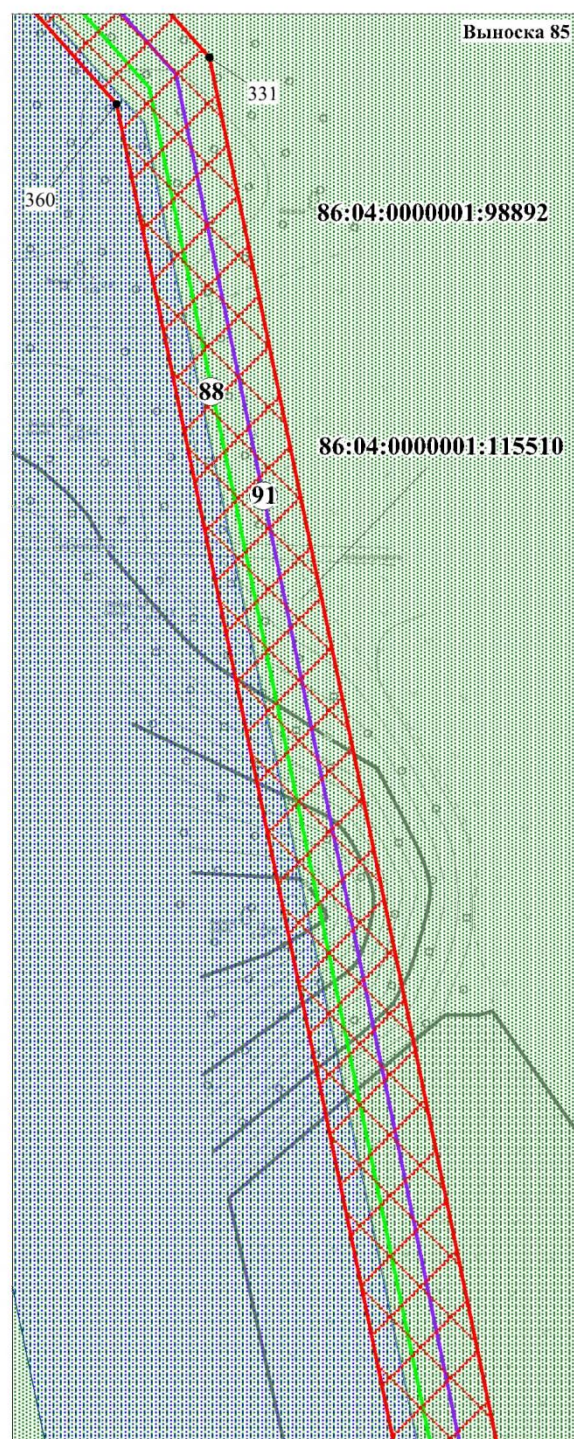
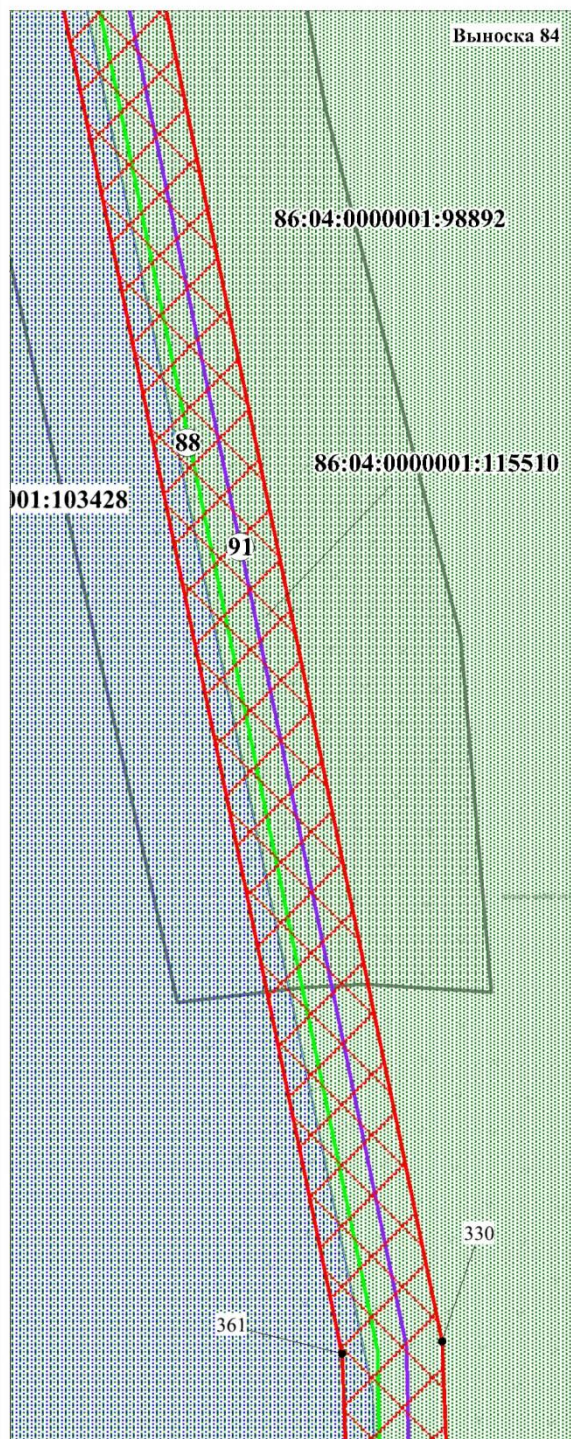
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегиннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

88	Высоконапорный водовод т.вр.к.34 – т.вр.к.46
89	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 – т.вр.к.34
91	Нефтегазопровод т.вр.к.46 – т.вр.к.34
92	Нефтегазопровод т.вр.к.34 – т.вр.к.32

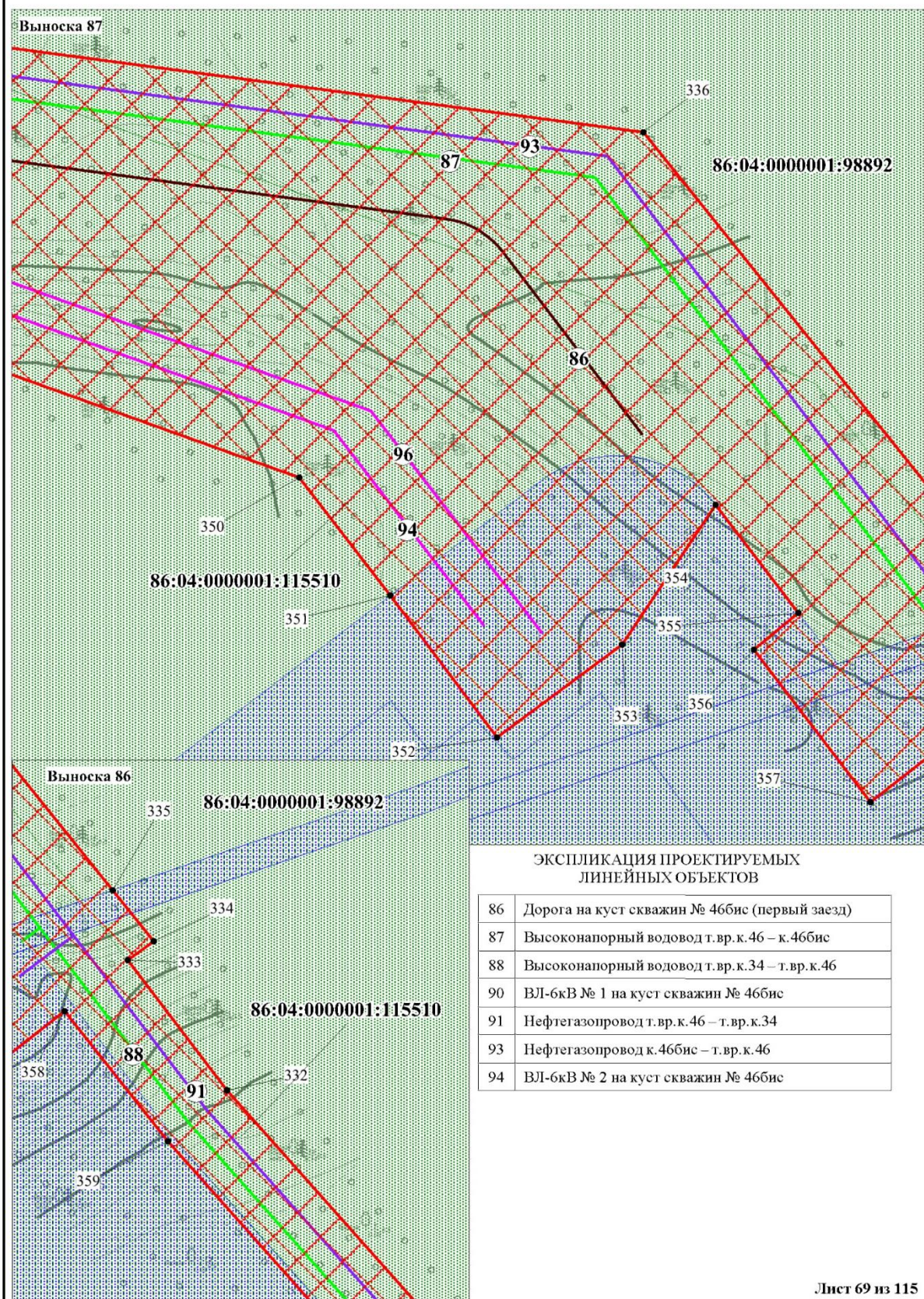
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



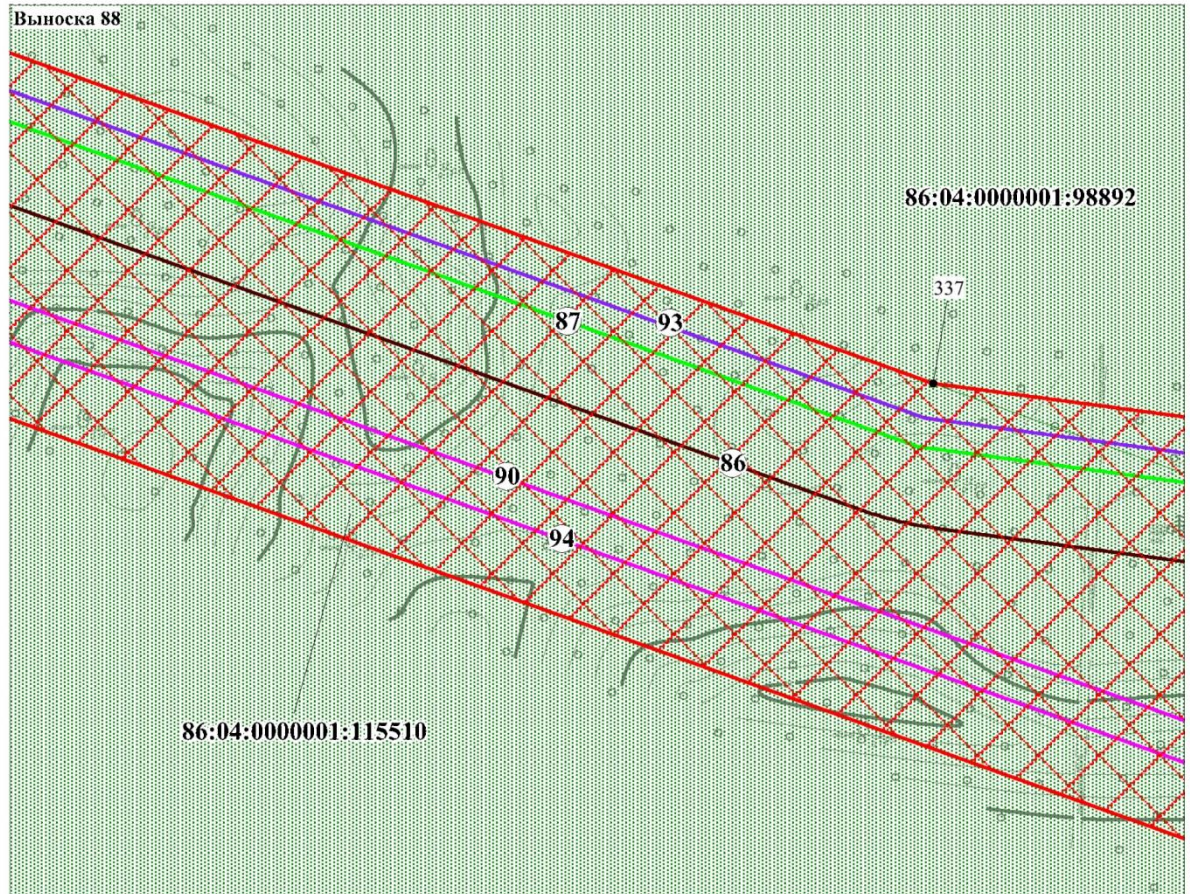
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

88	Высоконапорный водовод т.вр.к.34 – т.вр.к.46
91	Нефтегазопровод т.вр.к.46 – т.вр.к.34

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



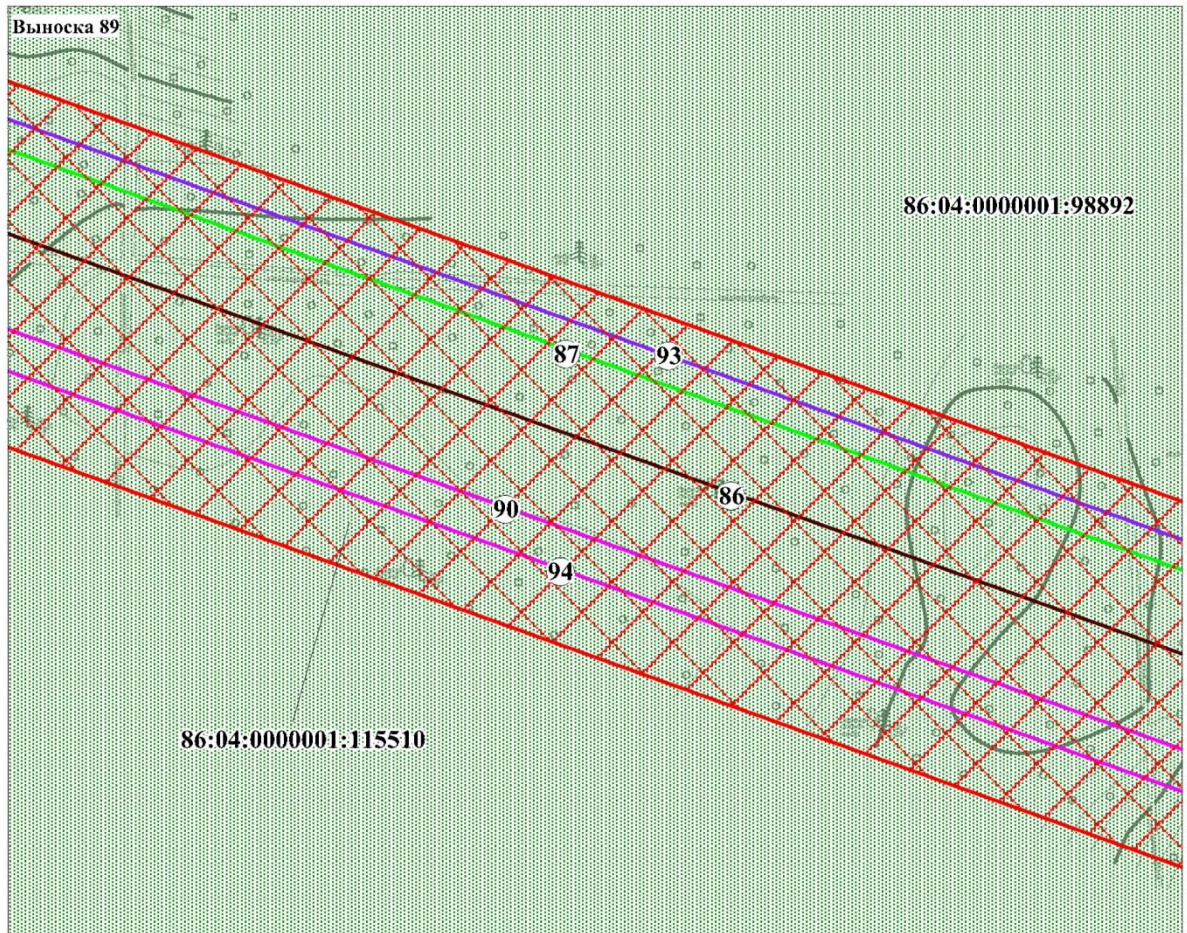
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
87	Высоконапорный водовод т. вр. к. 46 – к. 46бис
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис
93	Нефтегазопровод к. 46бис – т. вр. к. 46
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис

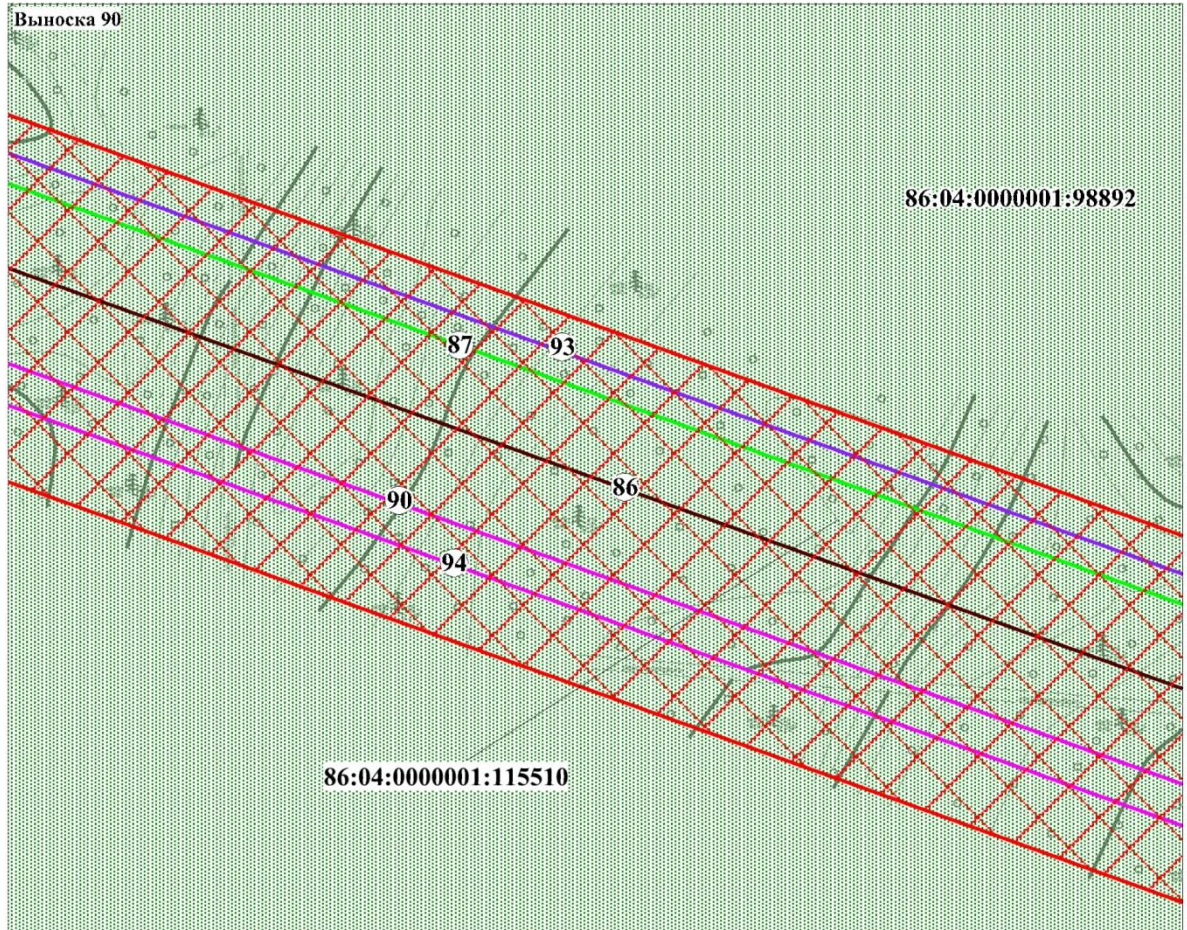
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегionнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
87	Высоконапорный водовод т. вр. к. 46 – к. 46бис
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис
93	Нефтегазопровод к. 46бис – т. вр. к. 46
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис

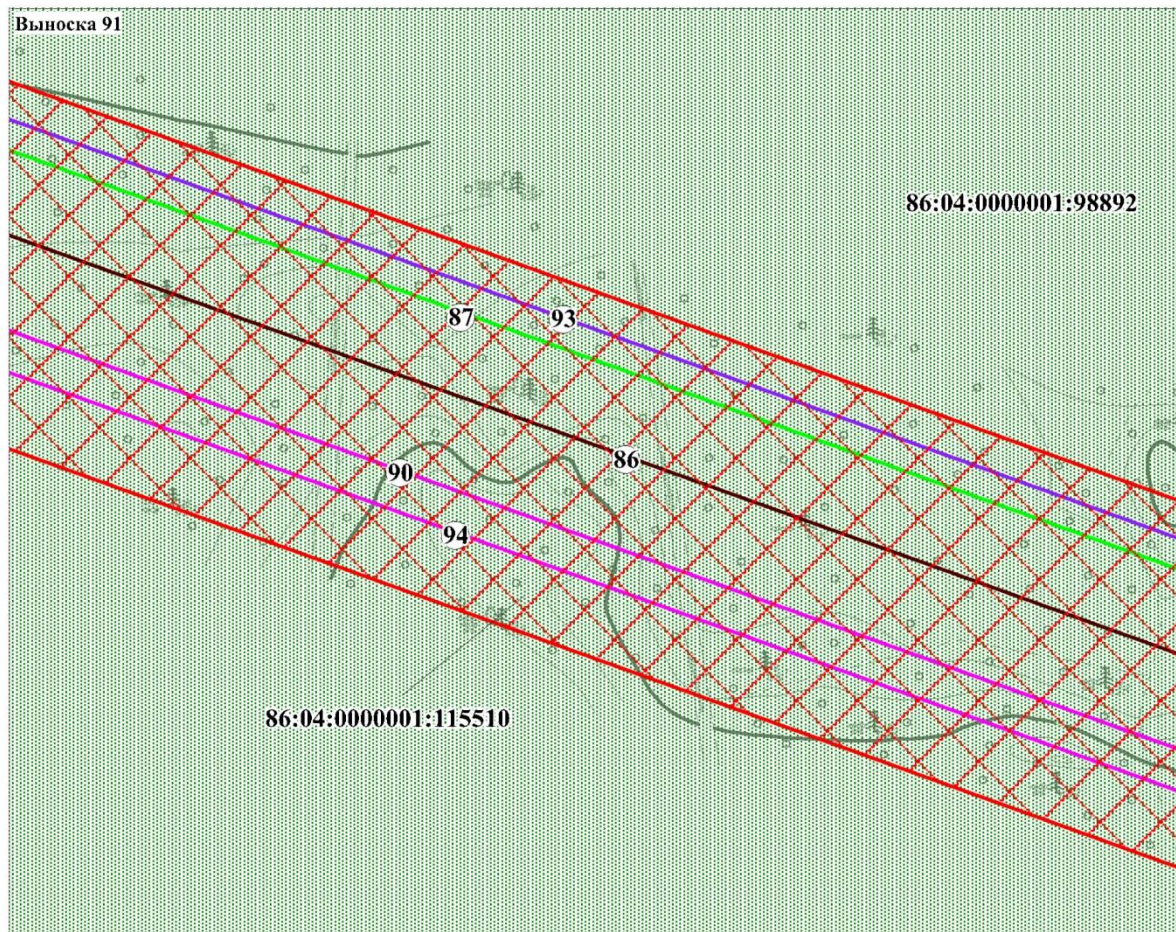
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
87	Высоконапорный водовод т.вр.к.46 – к.46бис
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис
93	Нефтегазопровод к.46бис – т.вр.к.46
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис

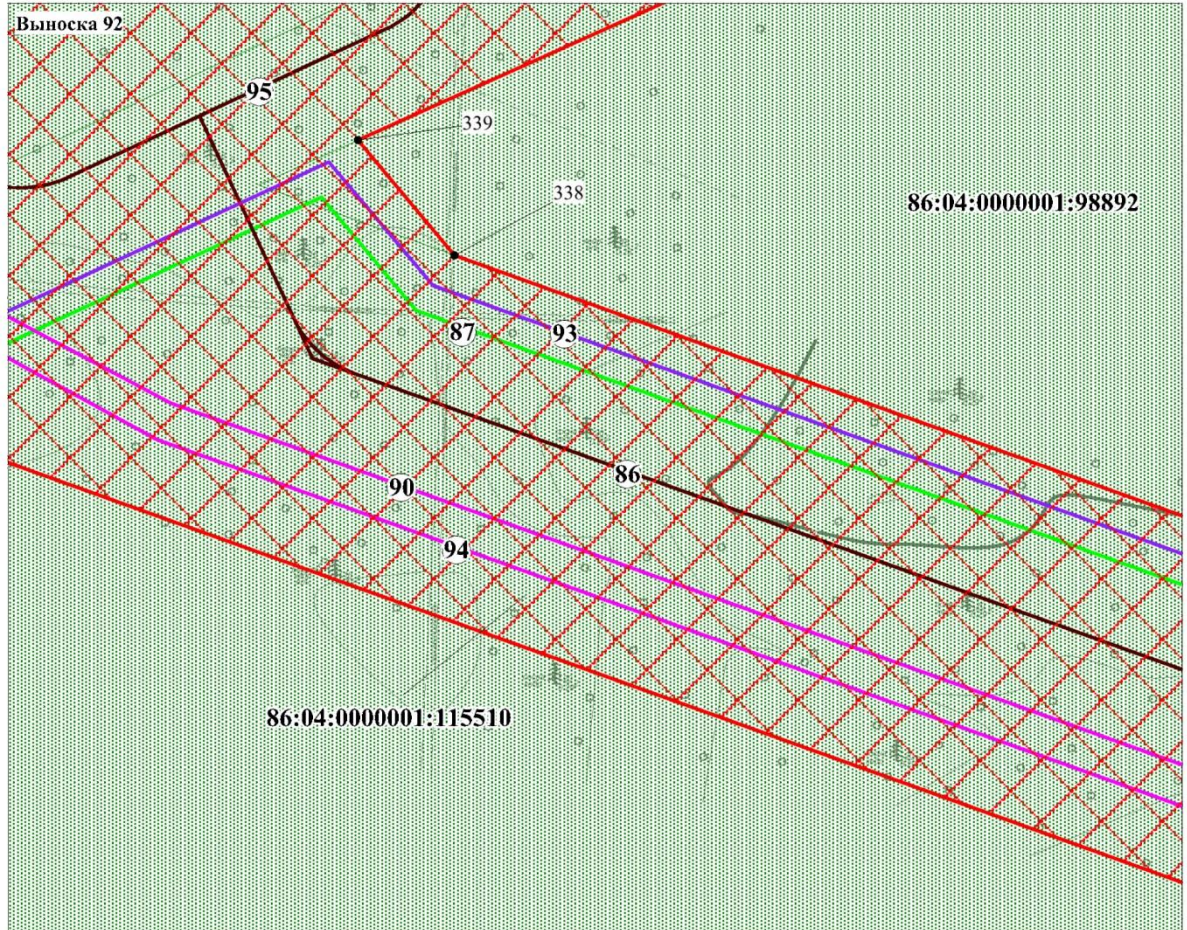
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
87	Высоконапорный водовод т. вр. к. 46 – к. 46бис
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис
93	Нефтегазопровод к. 46бис – т. вр. к. 46
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис

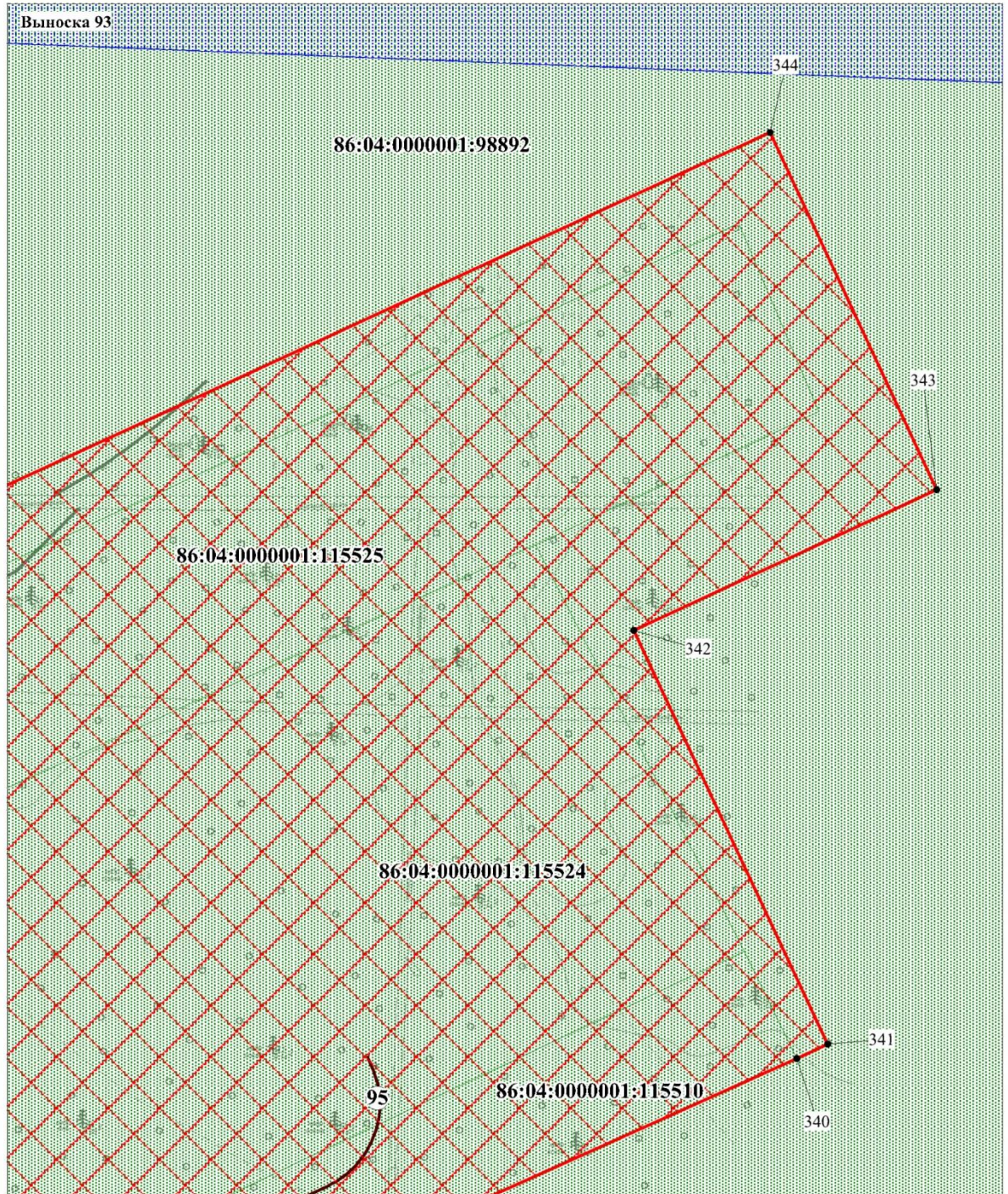
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
87	Высоконапорный водовод т.вр.к.46 – к.46бис
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис
93	Нефтегазопровод к.46бис – т.вр.к.46
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис
95	Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)

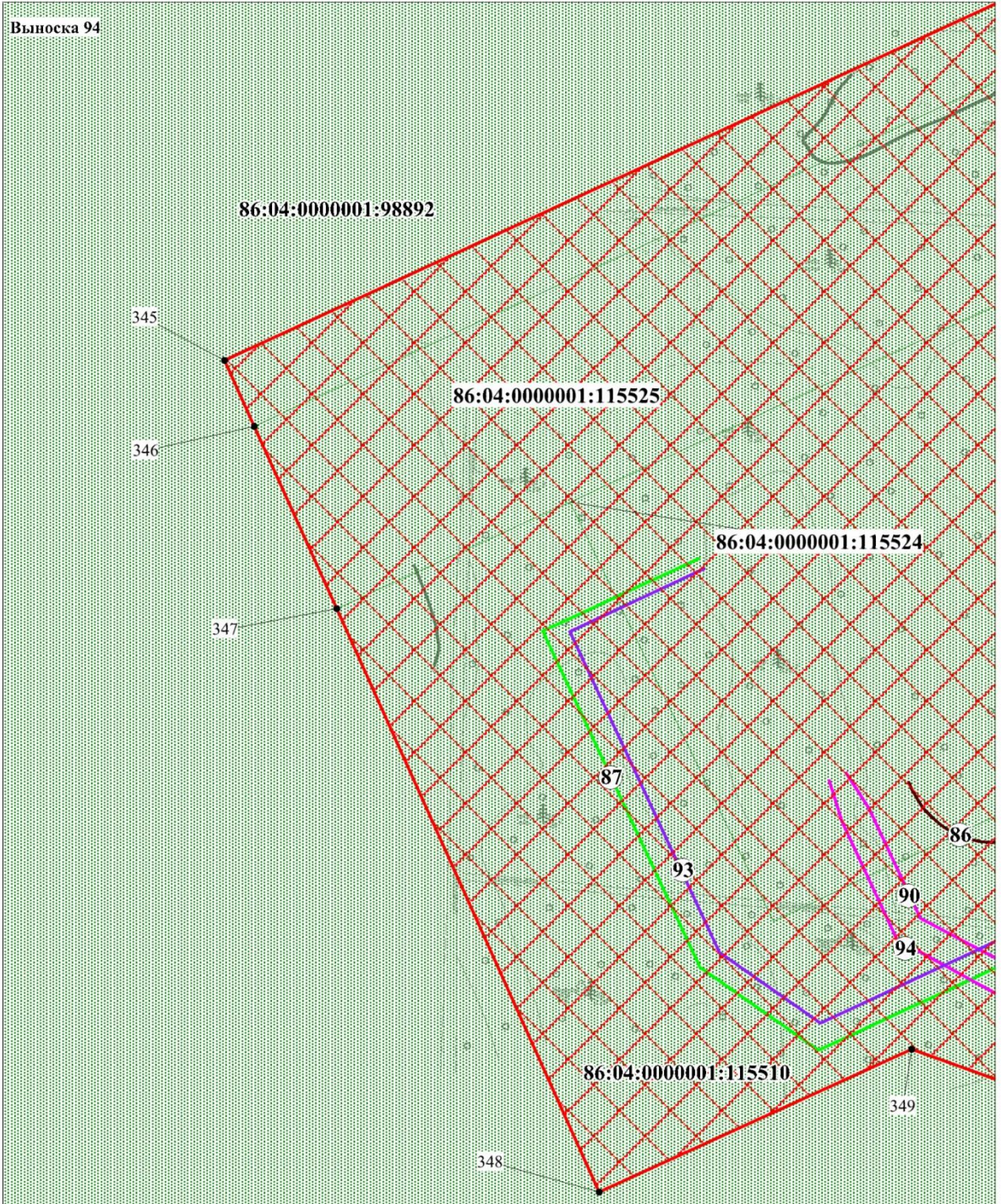
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

95	Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)
----	---

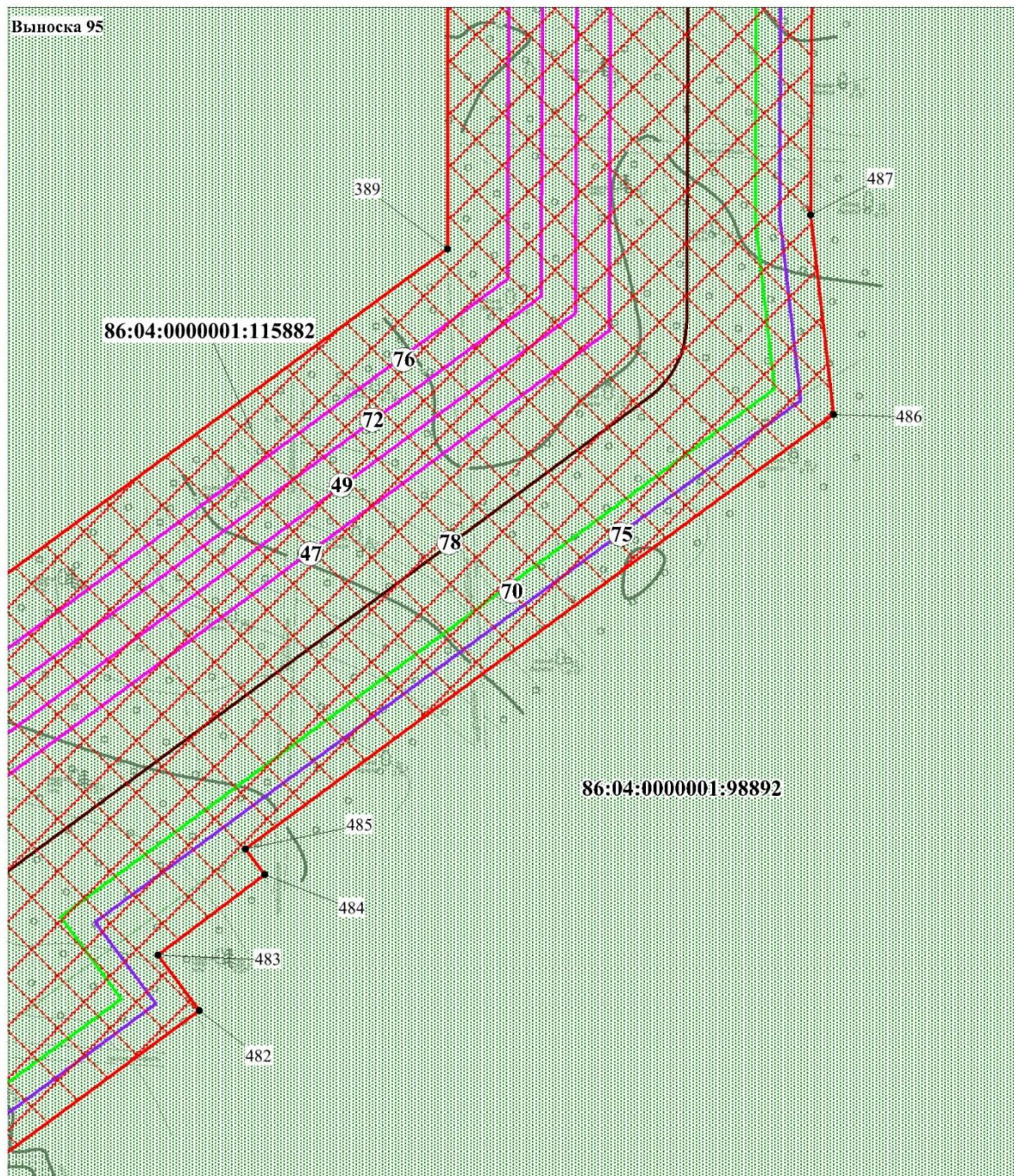
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

86	Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)
87	Высоконапорный водовод т.вр.к.46 – к.46бис
90	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис
93	Нефтегазопровод к.46бис – т.вр.к.46
94	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 46бис

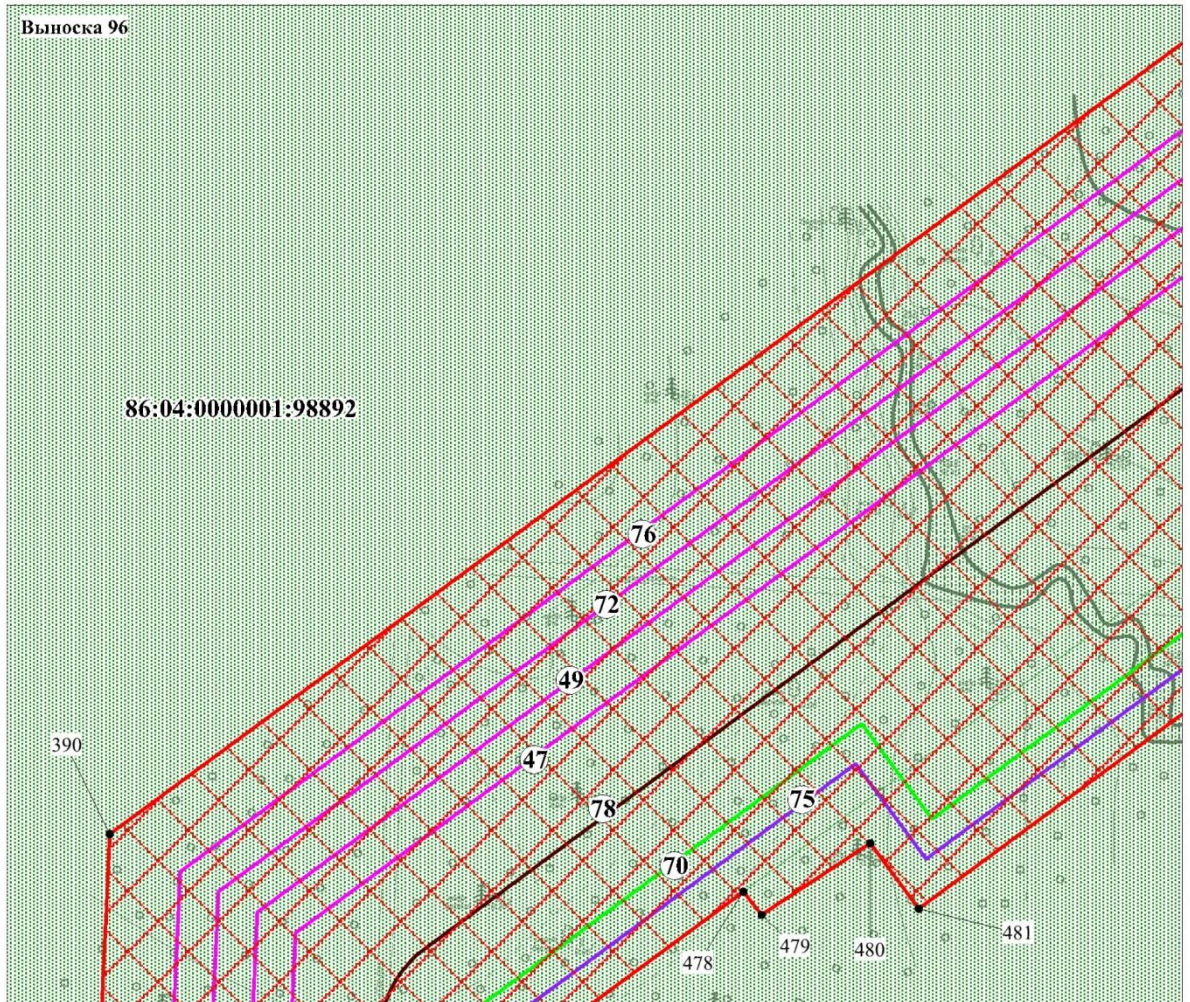
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
70	Высоконапорный водовод т. вр. к. 31,34 – т. вр. к. 52
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
75	Нефтегазопровод т. вр. к. 52 – т. вр. к. 31,34
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)

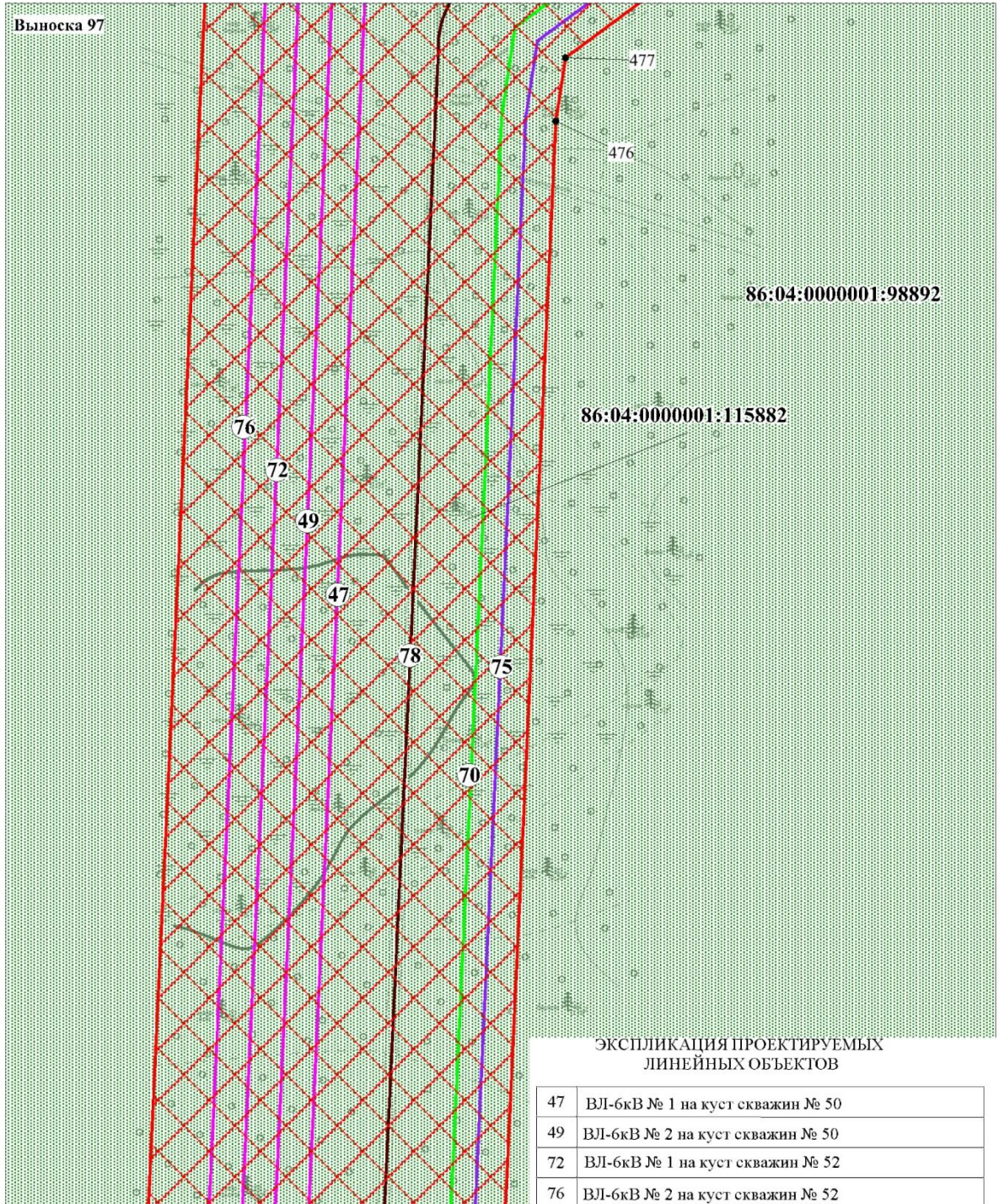
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52
70	Высоконапорный водовод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.52
75	Нефтегазопровод т.вр.к.52 – т.вр.к.31,34
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)

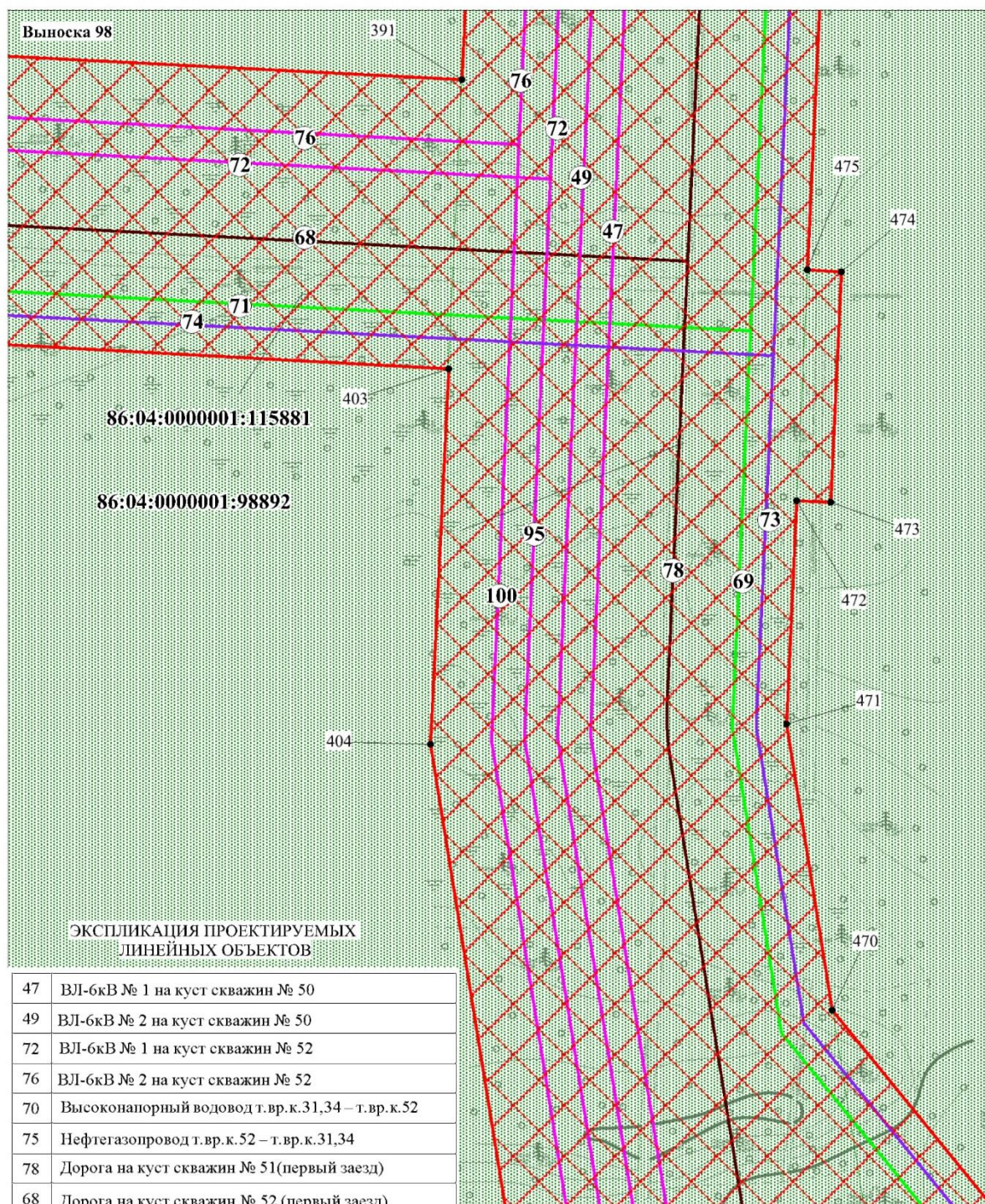
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52
70	Высоконапорный водовод т. вр. к.31,34 – т. вр. к.52
75	Нефтегазопровод т. вр. к.52 – т. вр. к.31,34
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)

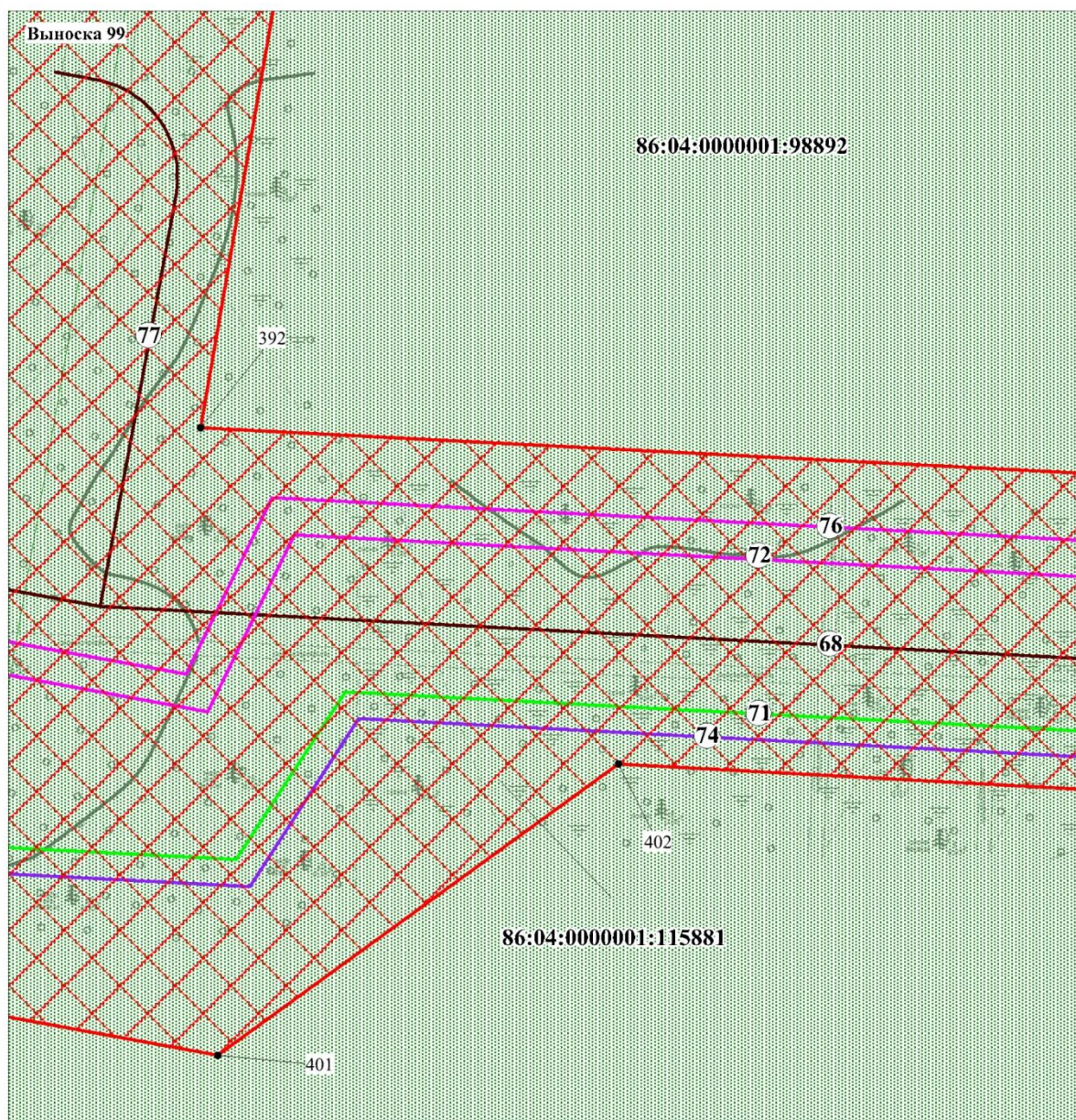
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52
70	Высоконапорный водовод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.52
75	Нефтегазопровод т.вр.к.52 – т.вр.к.31,34
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
68	Дорога на куст скважин № 52 (первый заезд)
69	Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – т.вр.к.50,51,54
71	Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – к.52
73	Нефтегазопровод т.вр.к.50,51,54 – т.вр.к.52
74	Нефтегазопровод к.52 – т.вр.к.52
95	Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



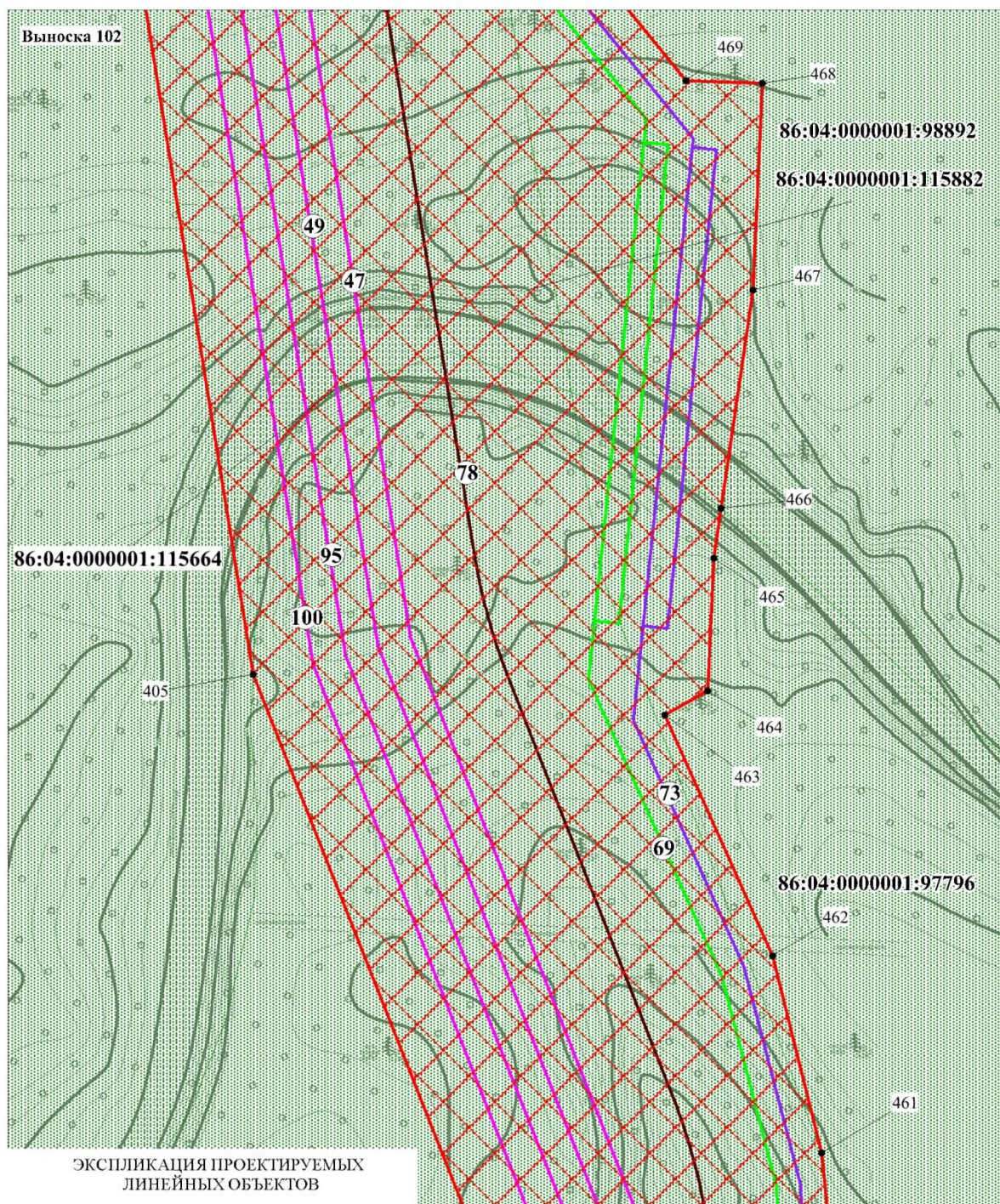
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

68	Дорога на куст скважин № 52 (первый заезд)
71	Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – к.52
72	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 52
74	Нефтегазопровод к.52 – т.вр.к.52
76	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 52
77	Дорога на куст скважин № 52 (второй заезд)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



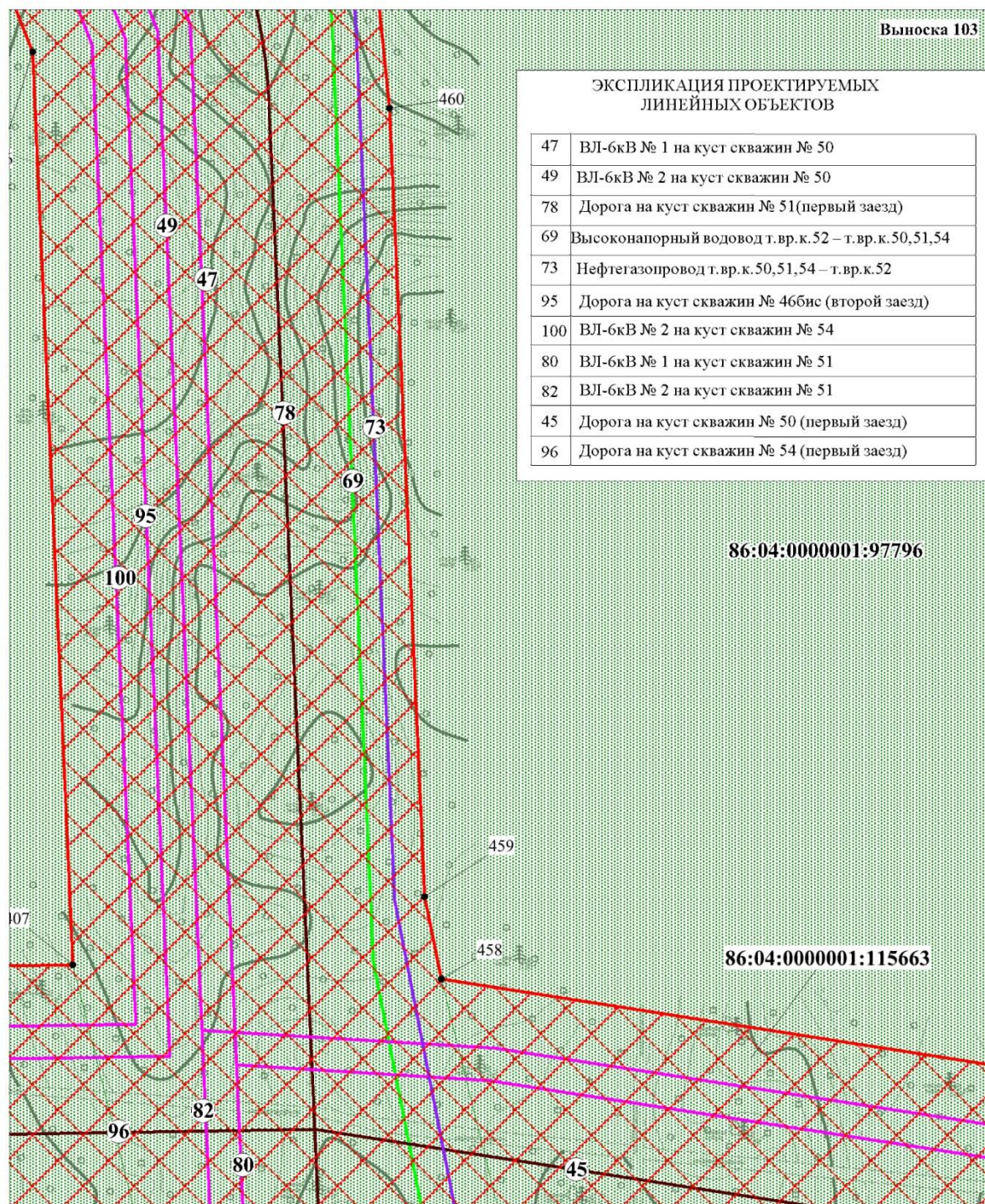
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
69	Высоконапорный водовод т. вр.к. 52 – т. вр.к. 50,51,54
73	Нефтегазопровод т. вр.к. 50,51,54 – т. вр.к. 52
95	Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

Выноска 103



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
69	Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – т.вр.к.50,51,54
73	Нефтегазопровод т.вр.к.50,51,54 – т.вр.к.52
95	Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54
80	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 51
82	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 51
45	Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)
96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)

86:04:0000001:97796

86:04:0000001:115663

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

45	Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)
46	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50,51,54 – к. 50
78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
48	Нефтегазопровод к. 50 – т. вр. к. 50,51,54 (1 нитка)
62	Нефтегазопровод к. 50 – т. вр. к. 50,51,54 (2 нитка)
79	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50,51,54 – к. 51
81	Нефтегазопровод к. 51 – т. вр. к. 51,50,54
80	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 51
82	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 51
97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50,51,54 – к. 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50,51,54

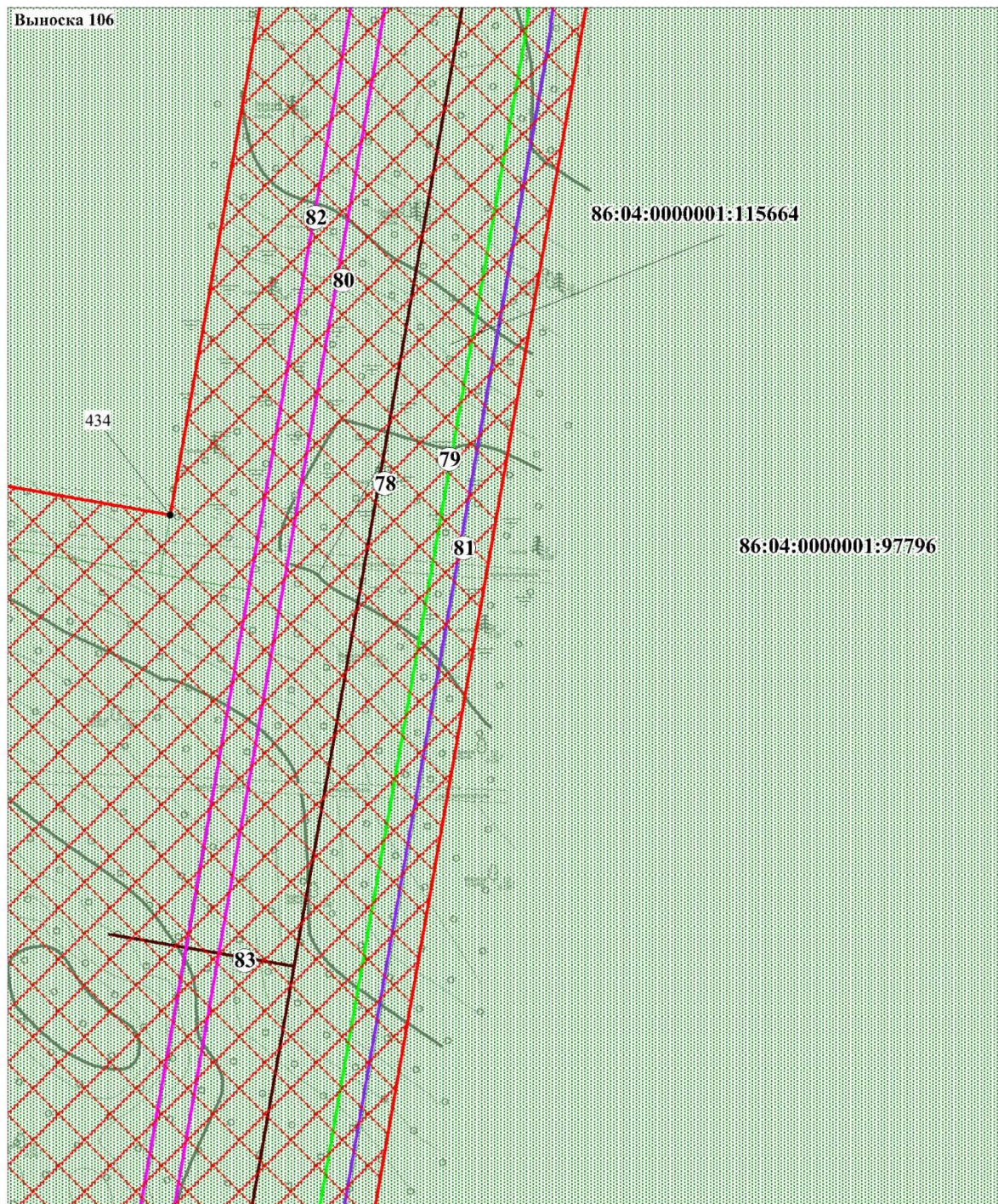
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
79	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51
81	Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54
80	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 51
82	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 51

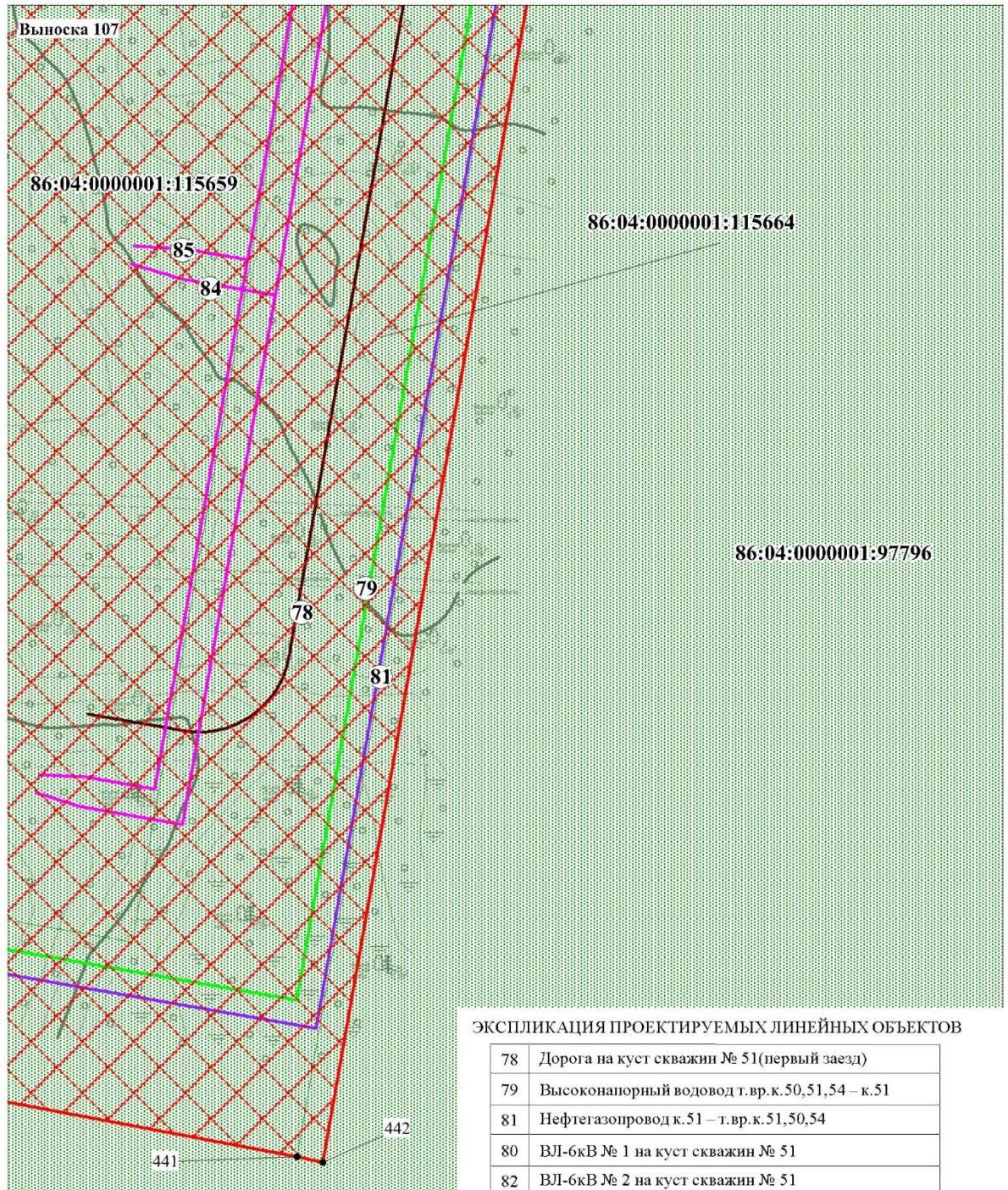
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
79	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51
81	Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54
80	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 51
82	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 51
83	Дорога на куст скважин № 51(второй заезд)

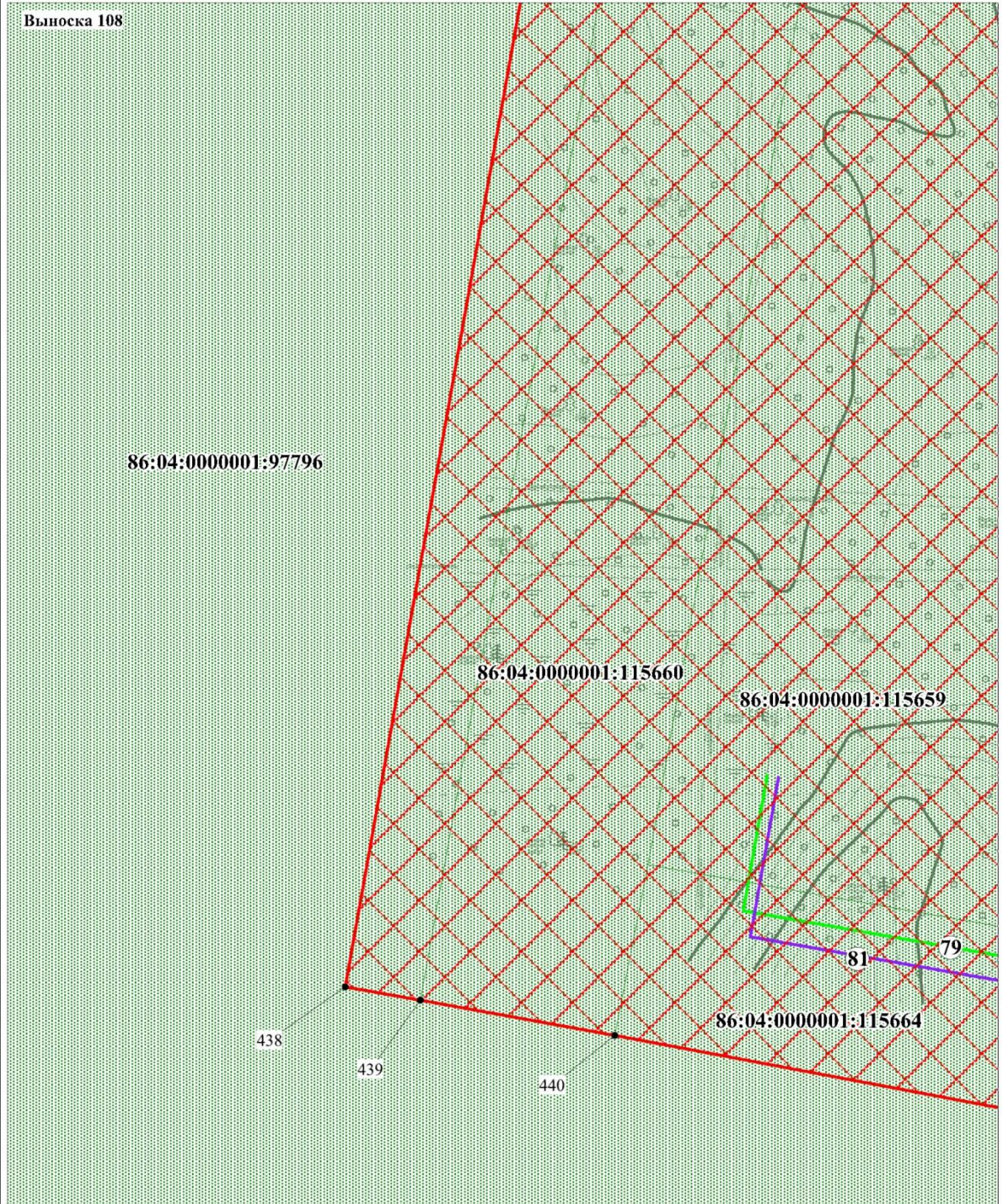
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

78	Дорога на куст скважин № 51(первый заезд)
79	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51
81	Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54
80	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 51
82	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 51
84	ВЛ-6кВ № 3 на куст скважин № 51
85	ВЛ-6кВ № 4 на куст скважин № 51

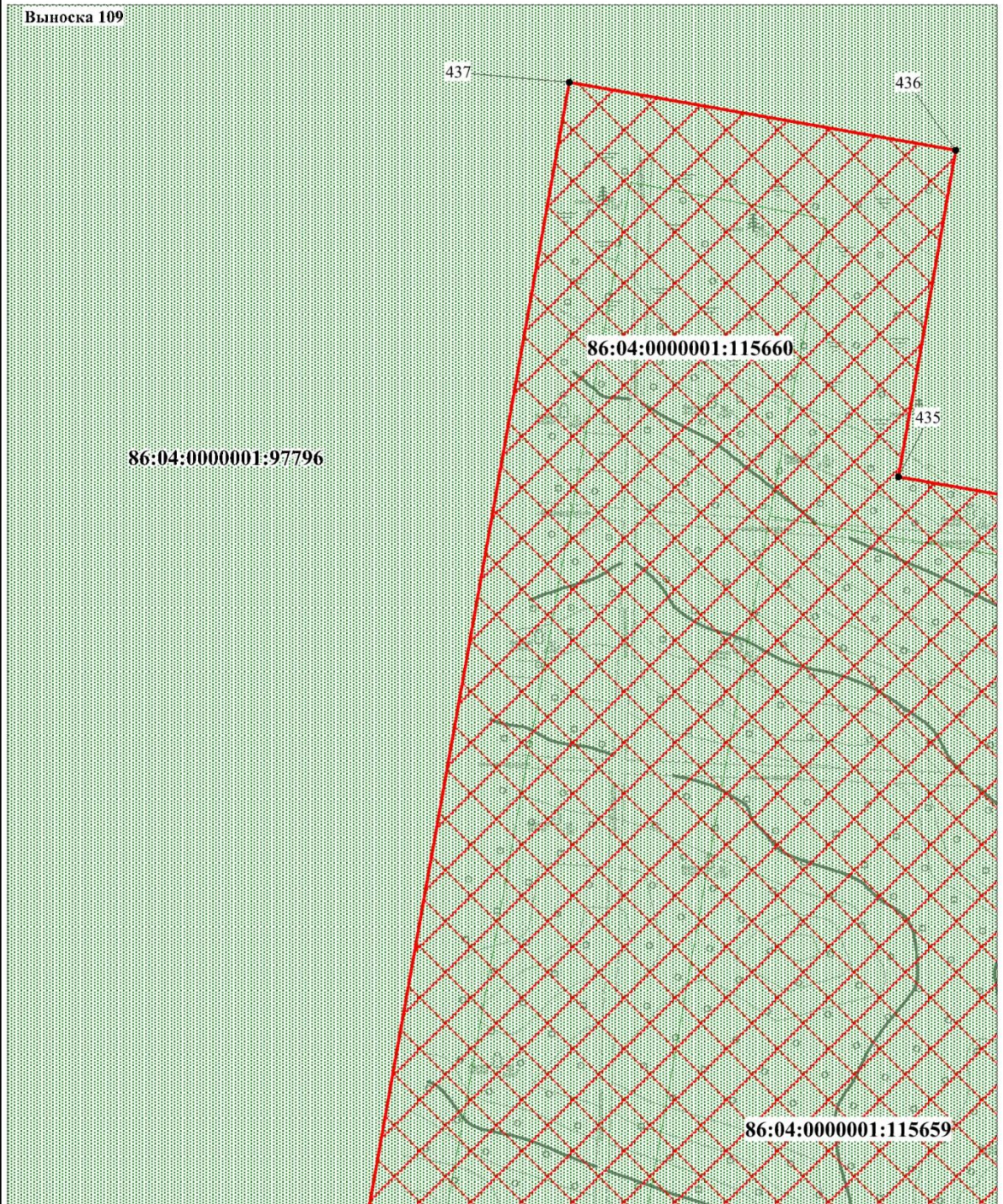
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



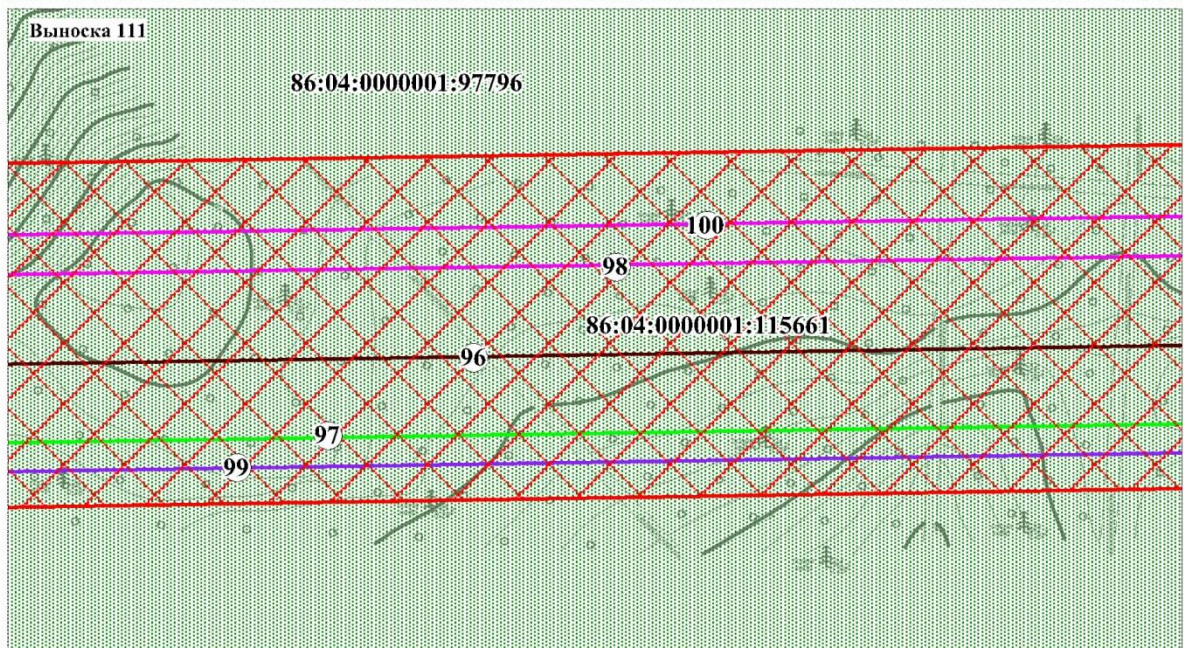
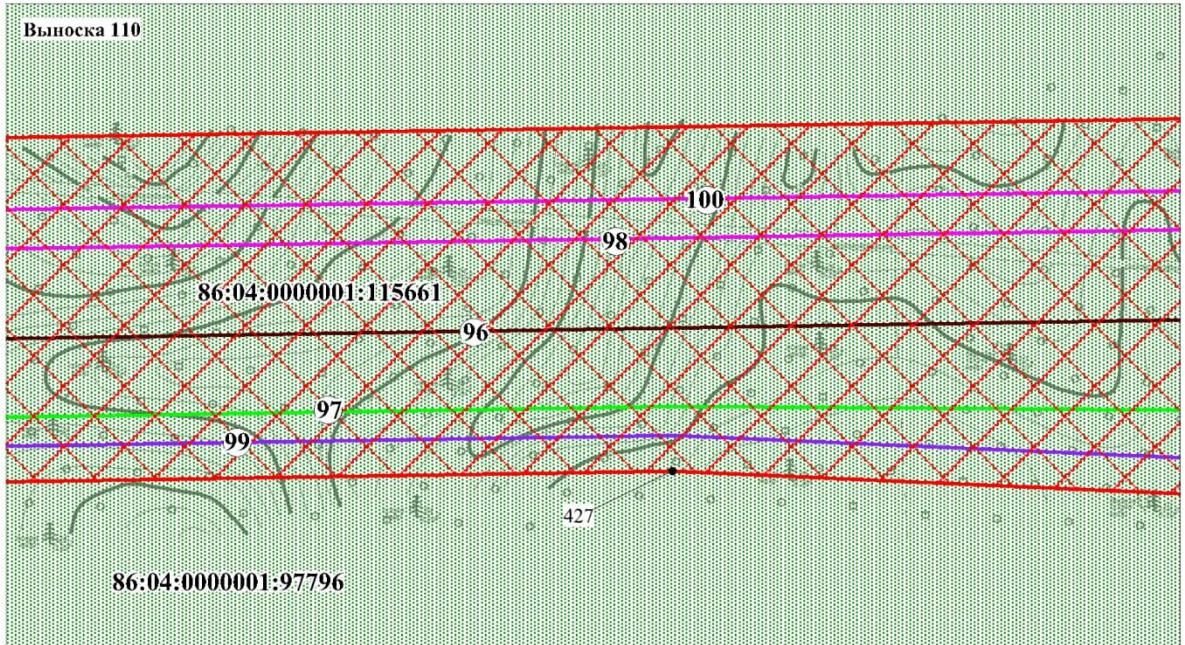
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

79	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51
81	Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



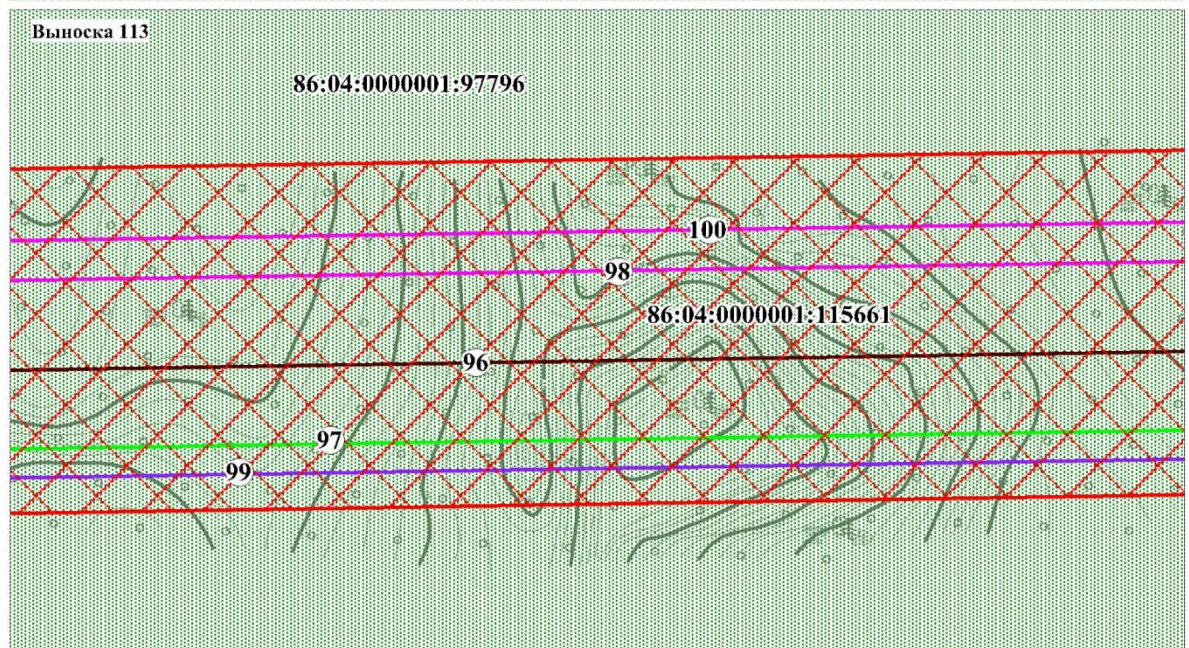
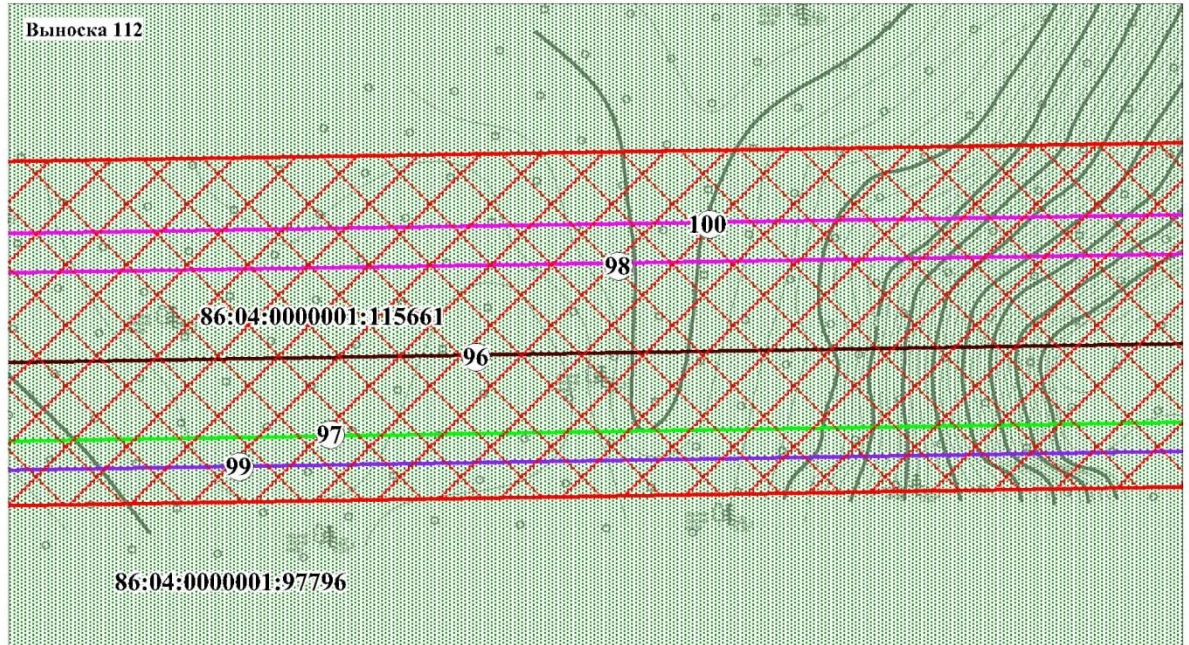
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кеговского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50, 51, 54 – к. 54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50, 51, 54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

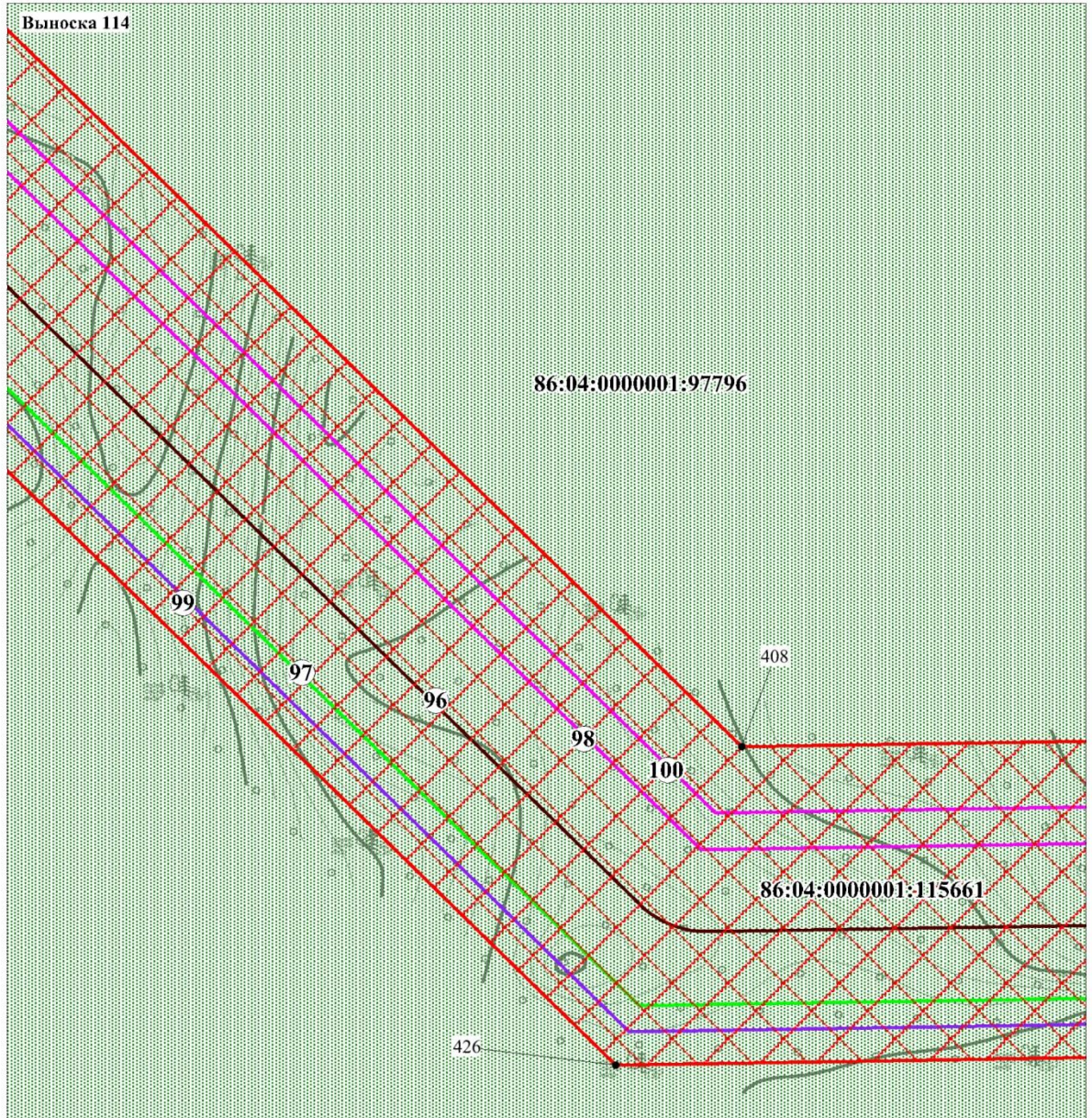
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50, 51, 54 – к. 54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50, 51, 54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

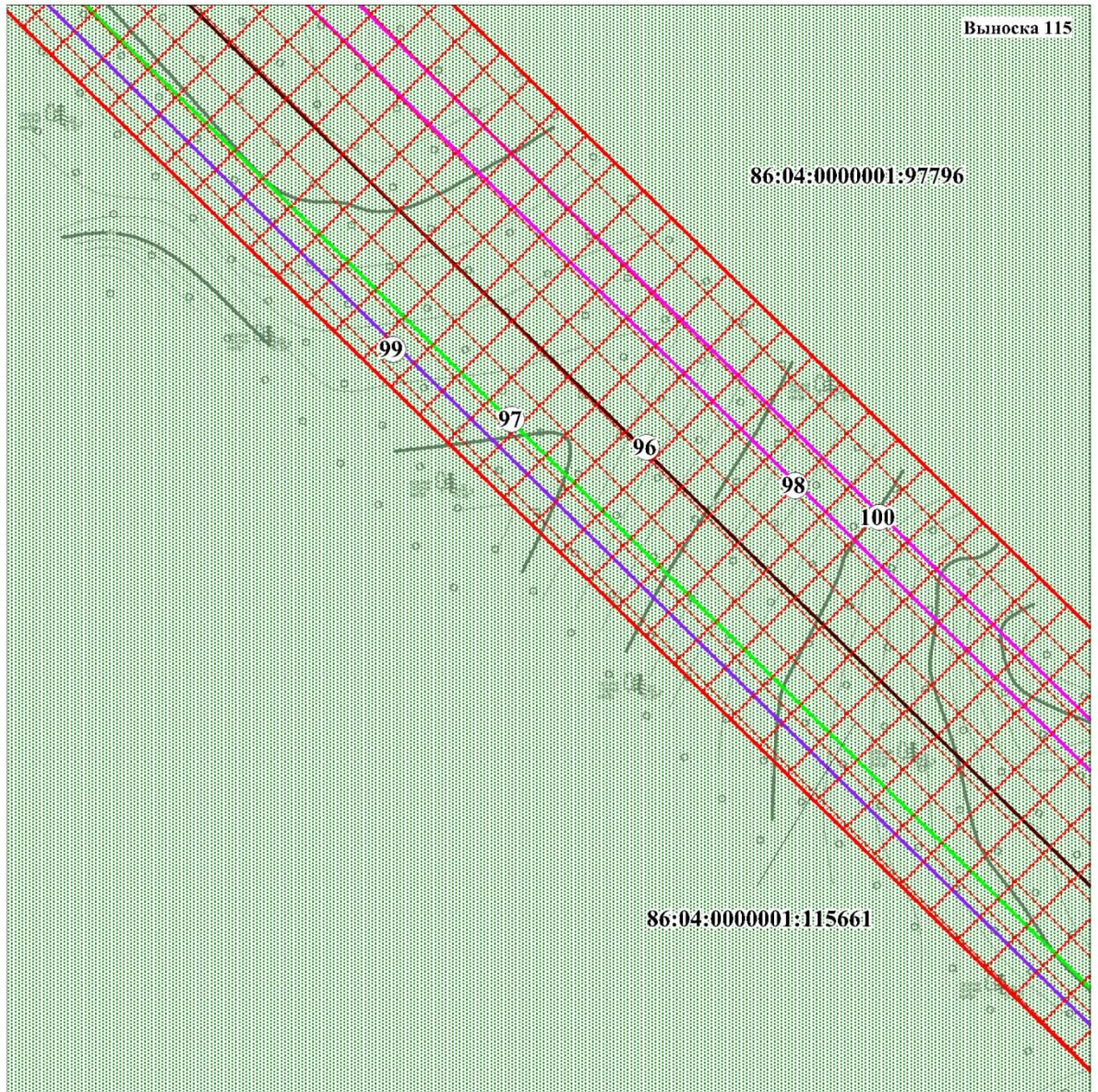
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к.54 – т.вр.к.50,51,54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50, 51, 54 – к. 54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50, 51, 54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

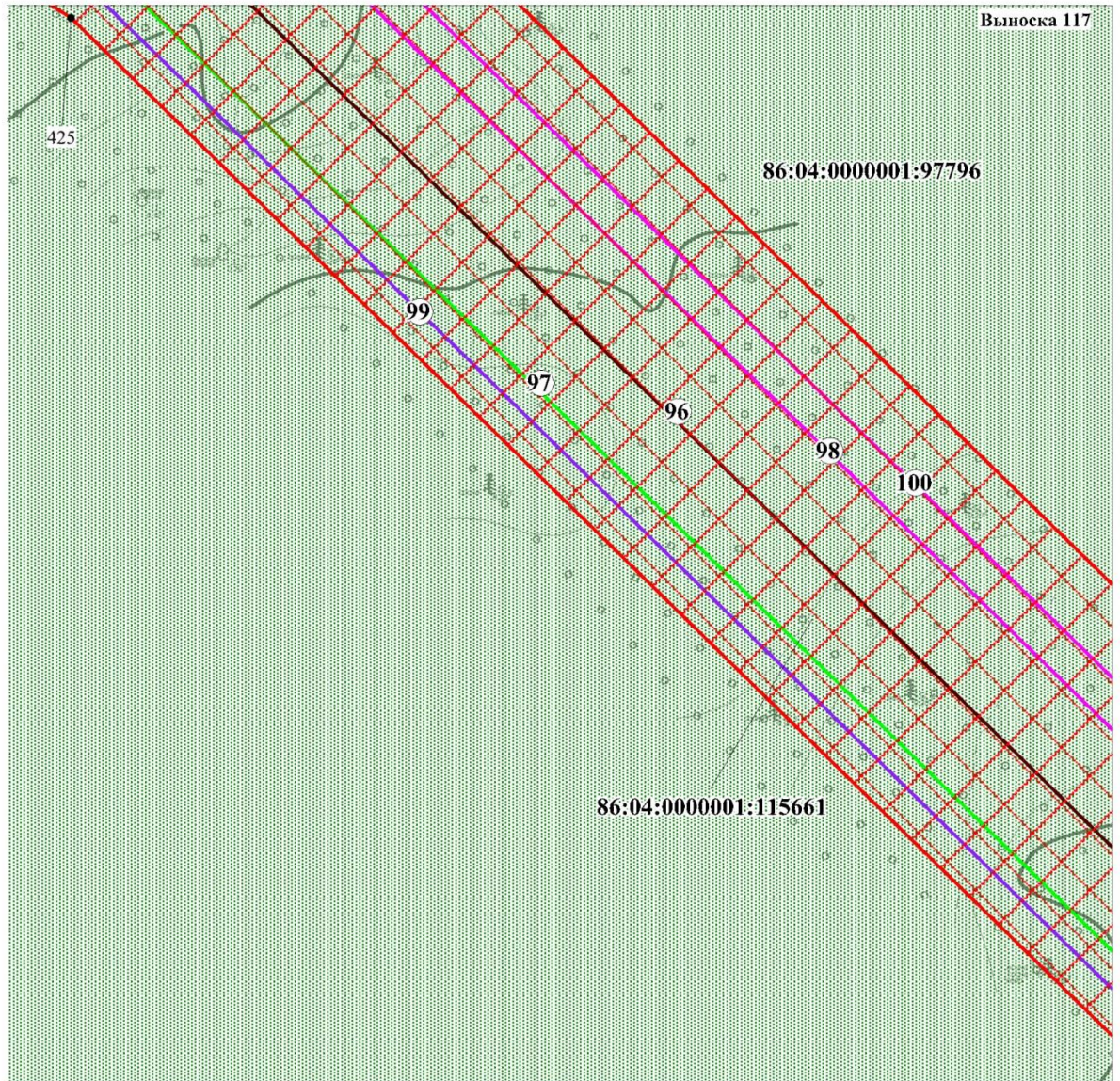
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к.54 – т.вр.к.50,51,54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

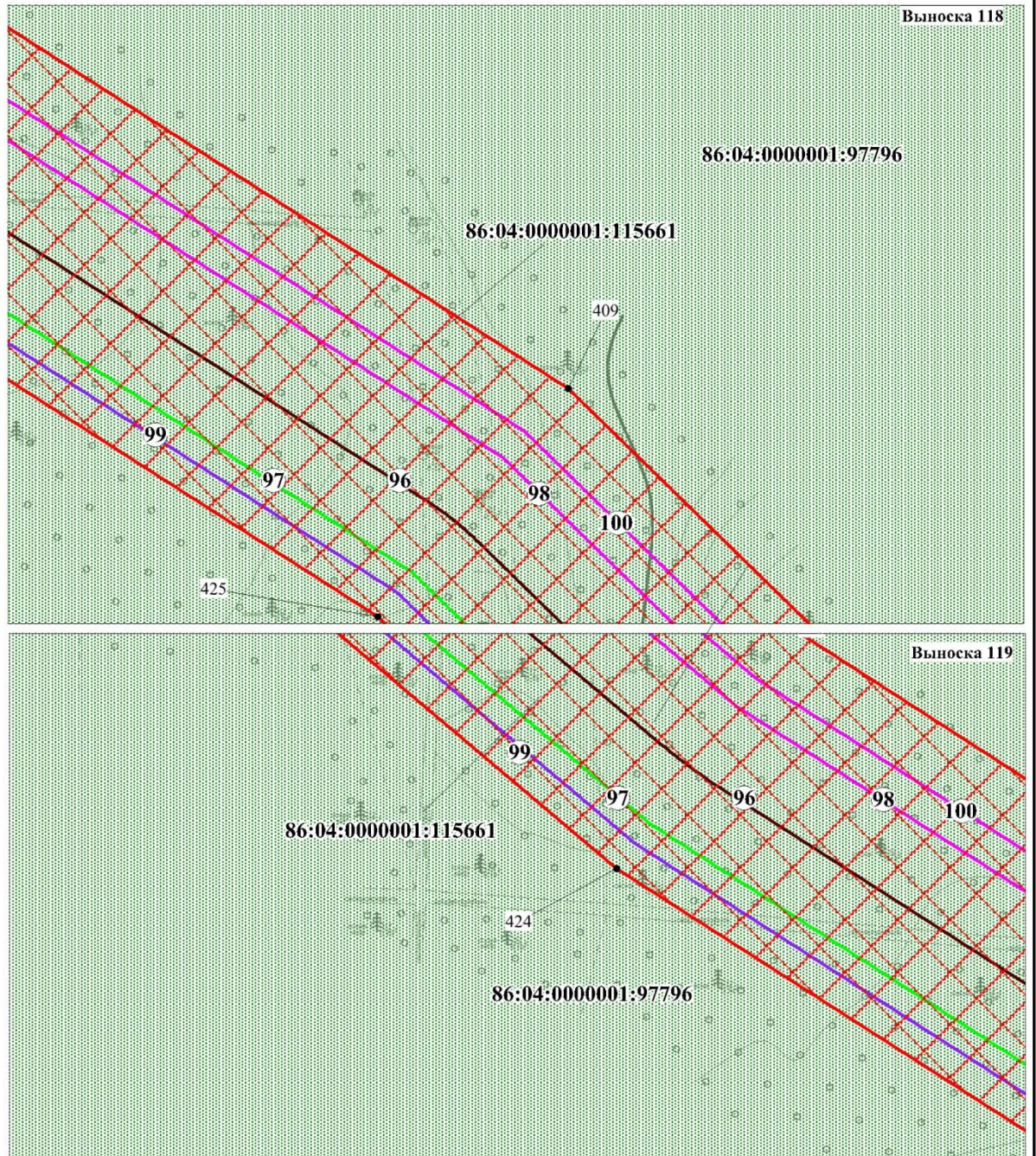
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50,51,54 – к. 54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50,51,54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

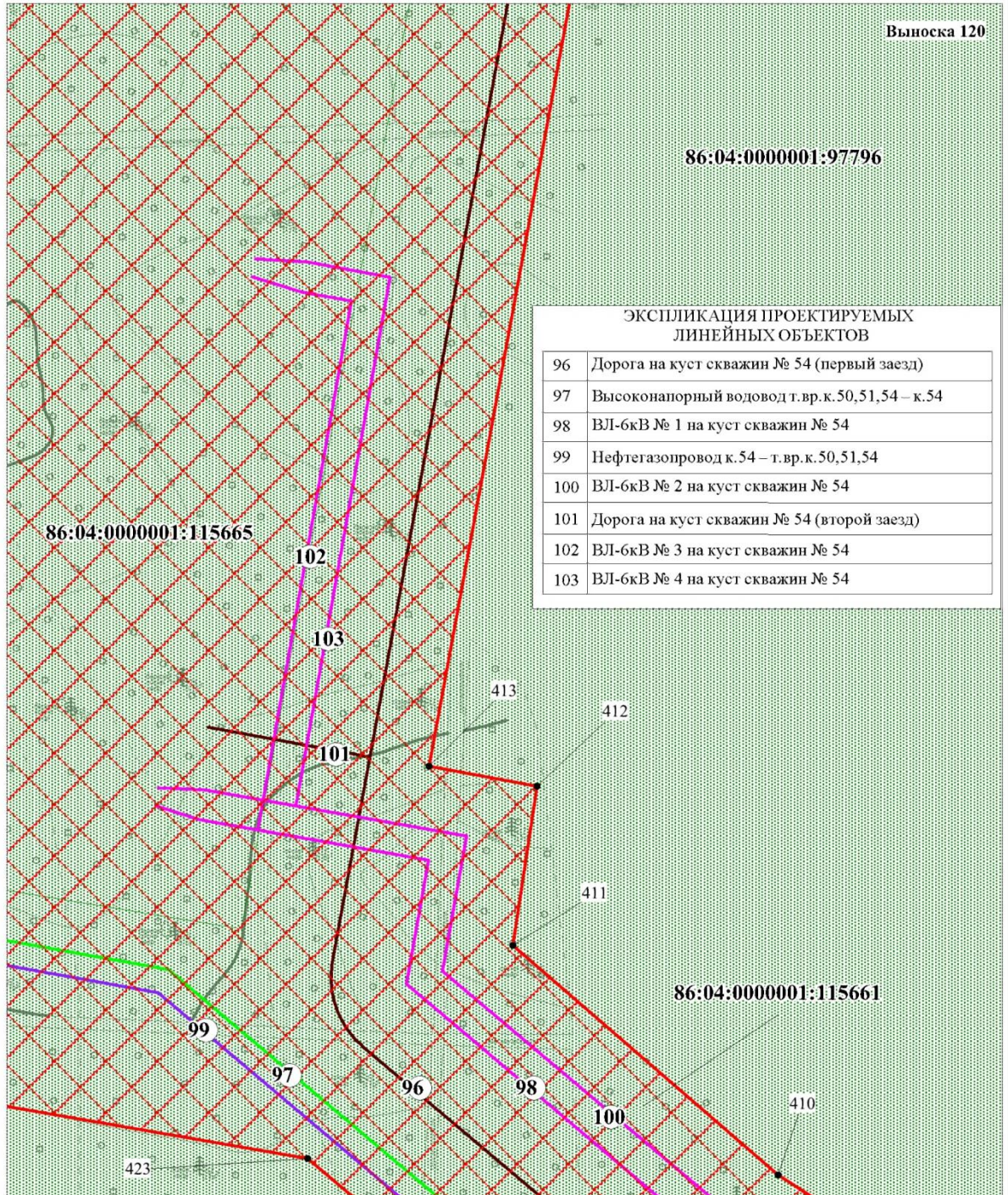
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



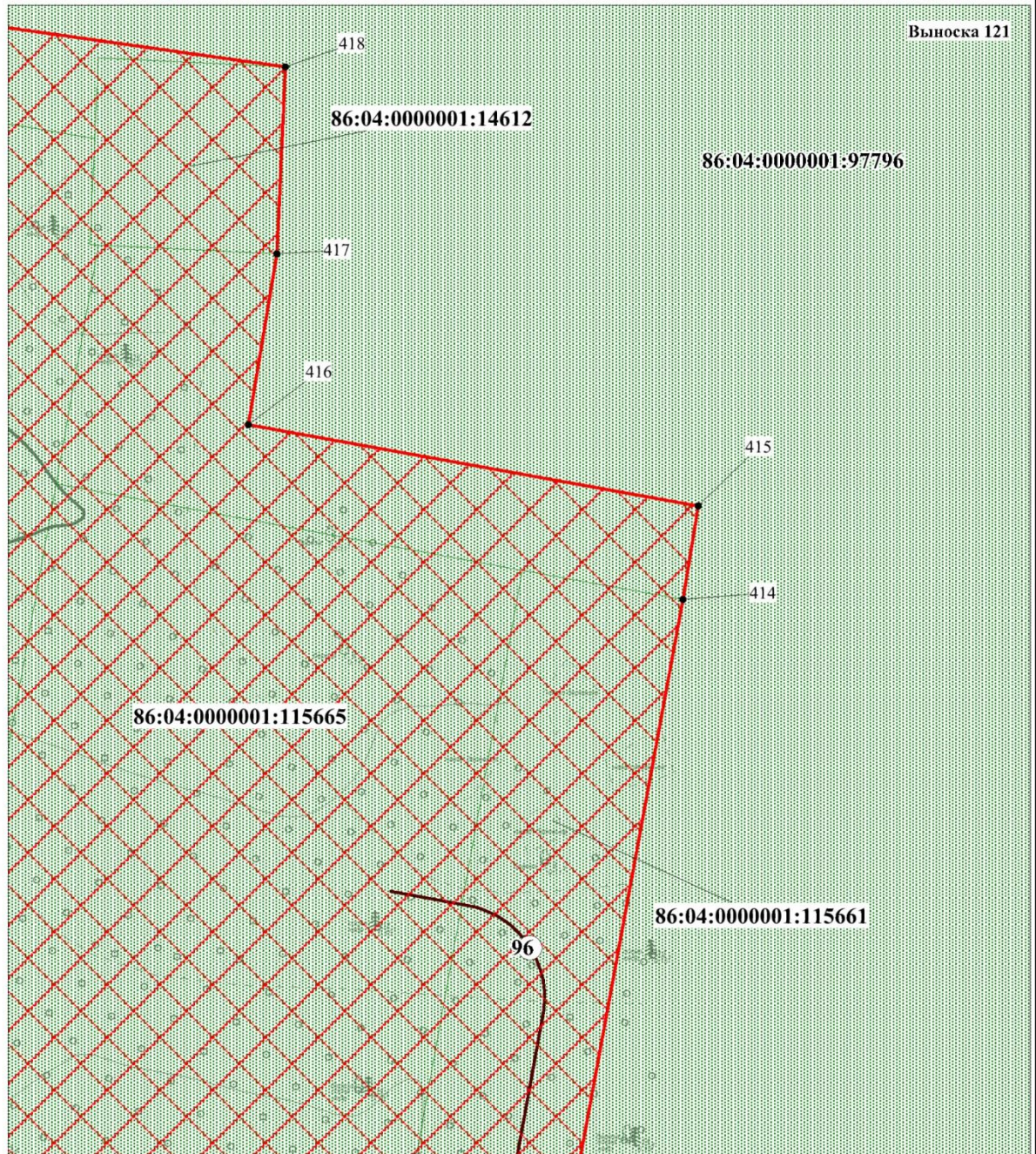
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50,51,54 – к. 54
98	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50,51,54
100	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 54

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000

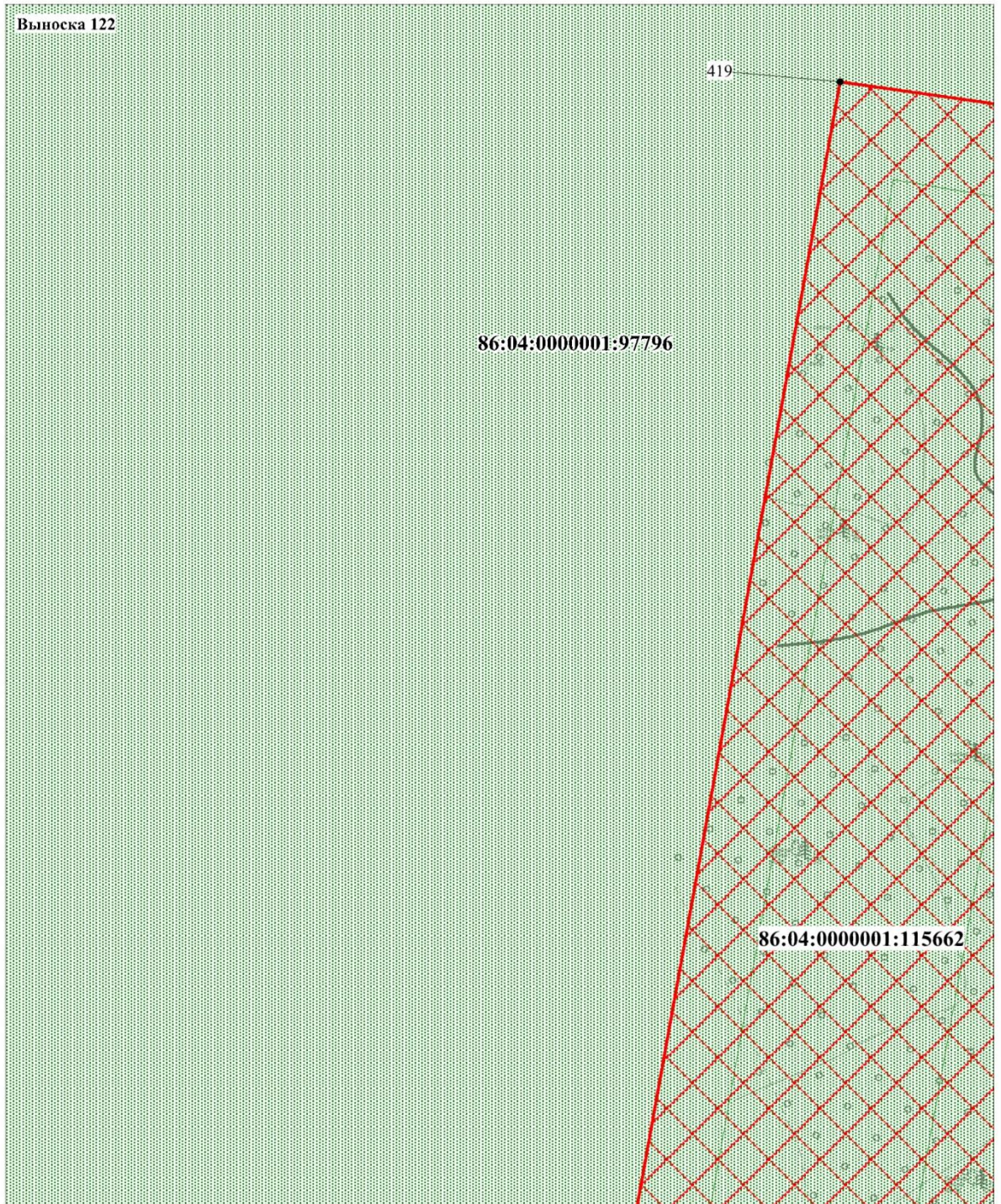


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

96	Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)
----	--

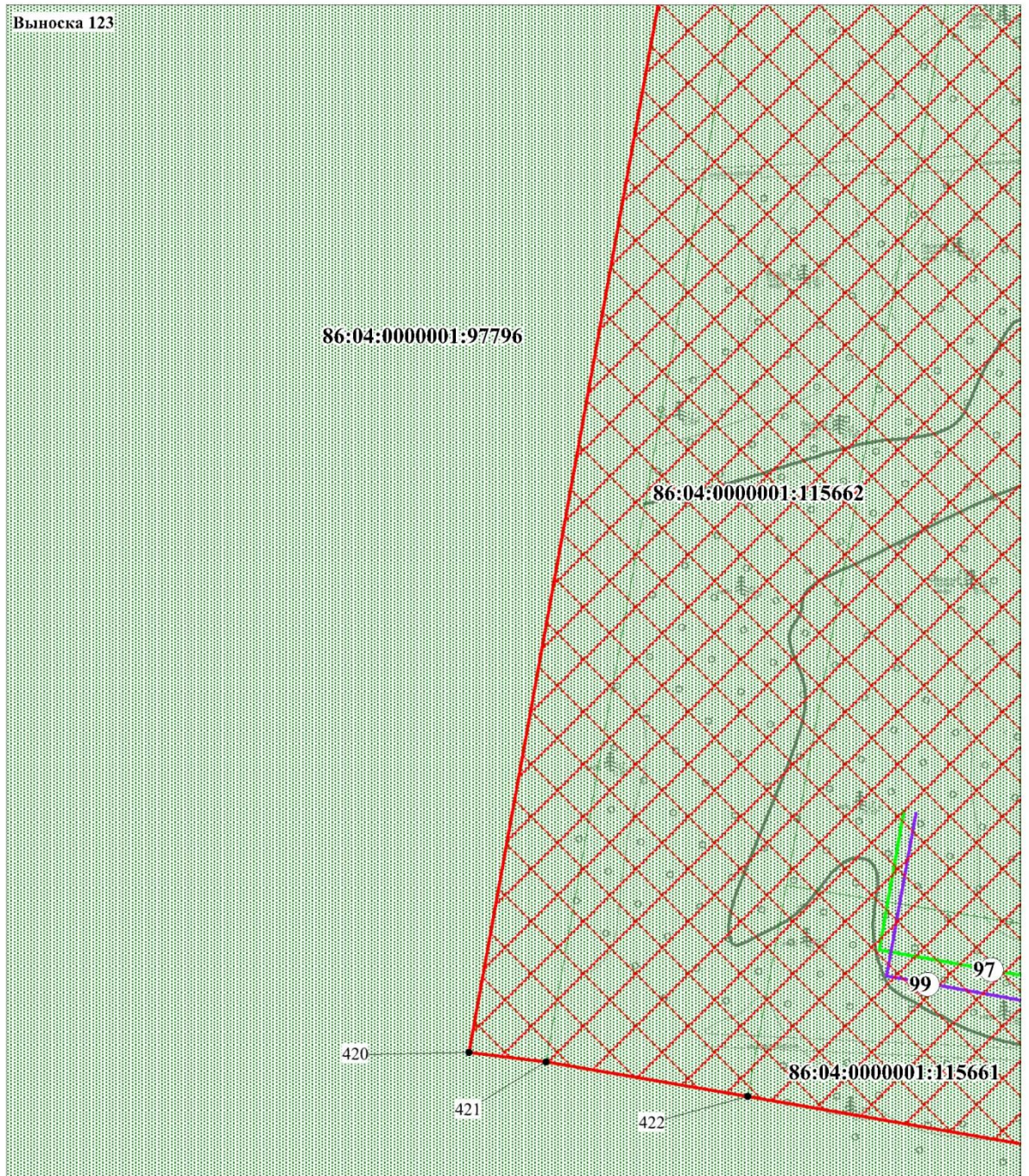
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

Выписка 122



Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000

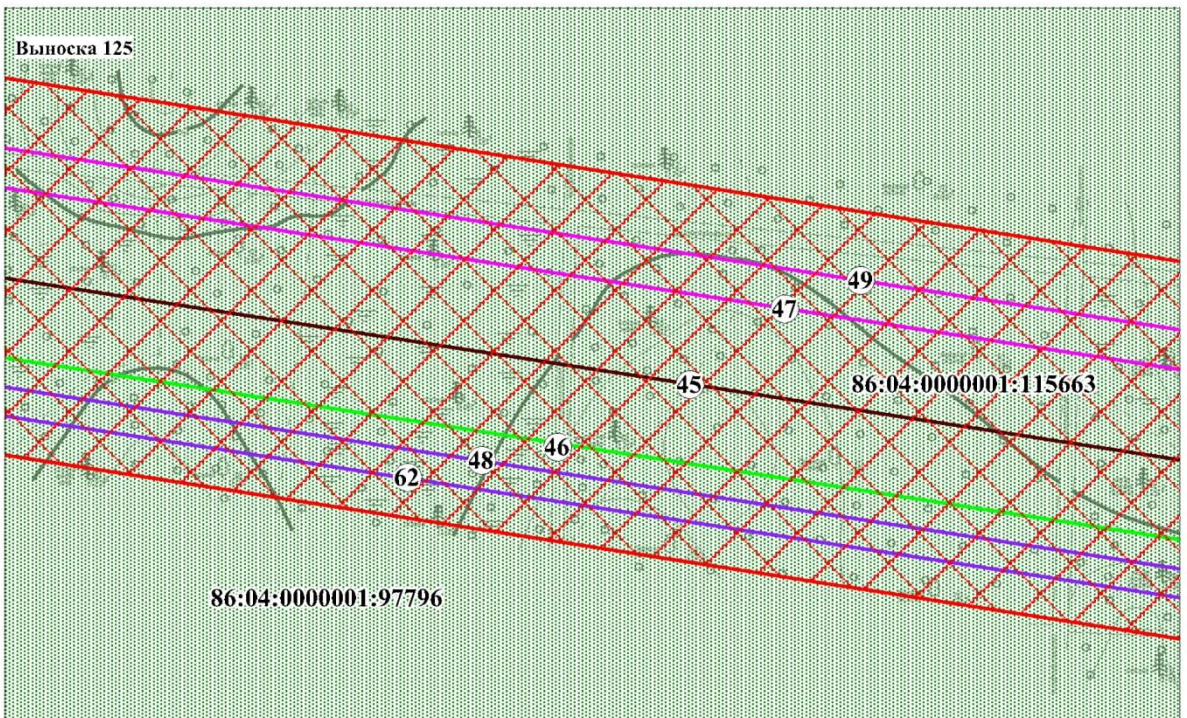
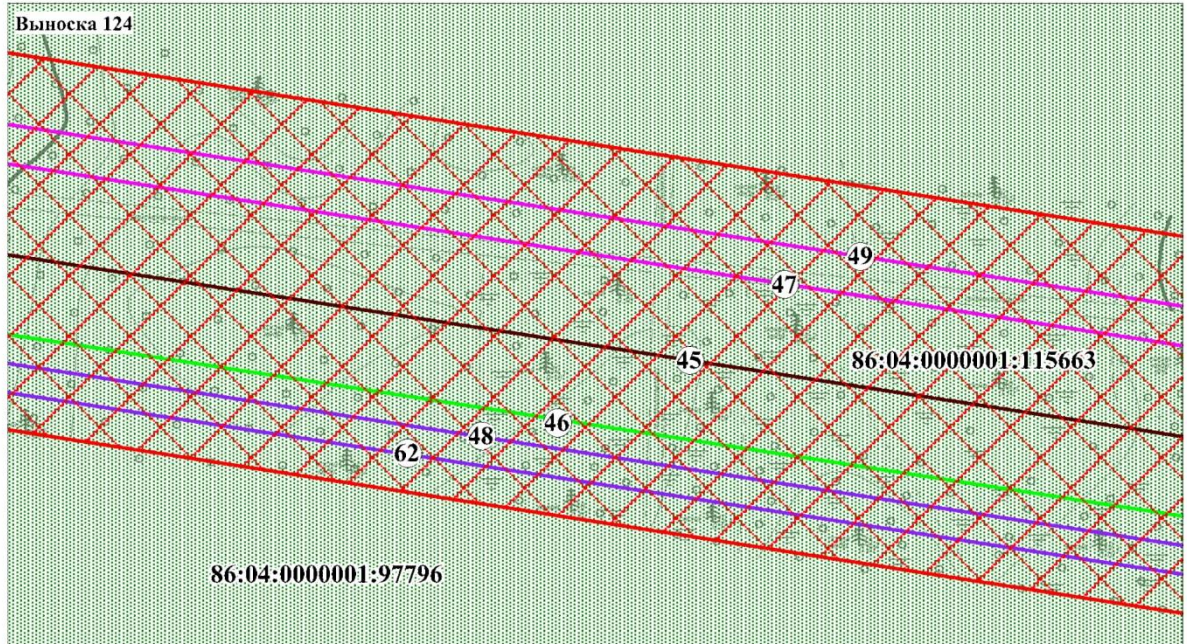
Выноска 123



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

97	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50,51,54 – к. 54
99	Нефтегазопровод к. 54 – т. вр. к. 50,51,54

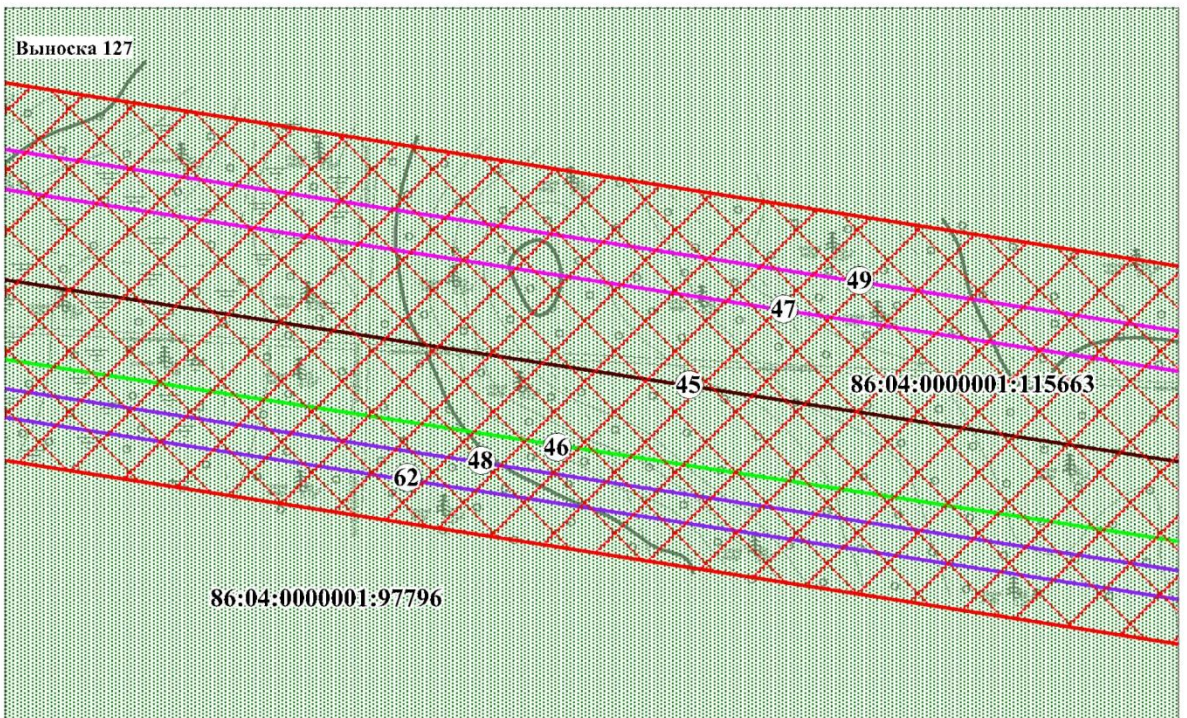
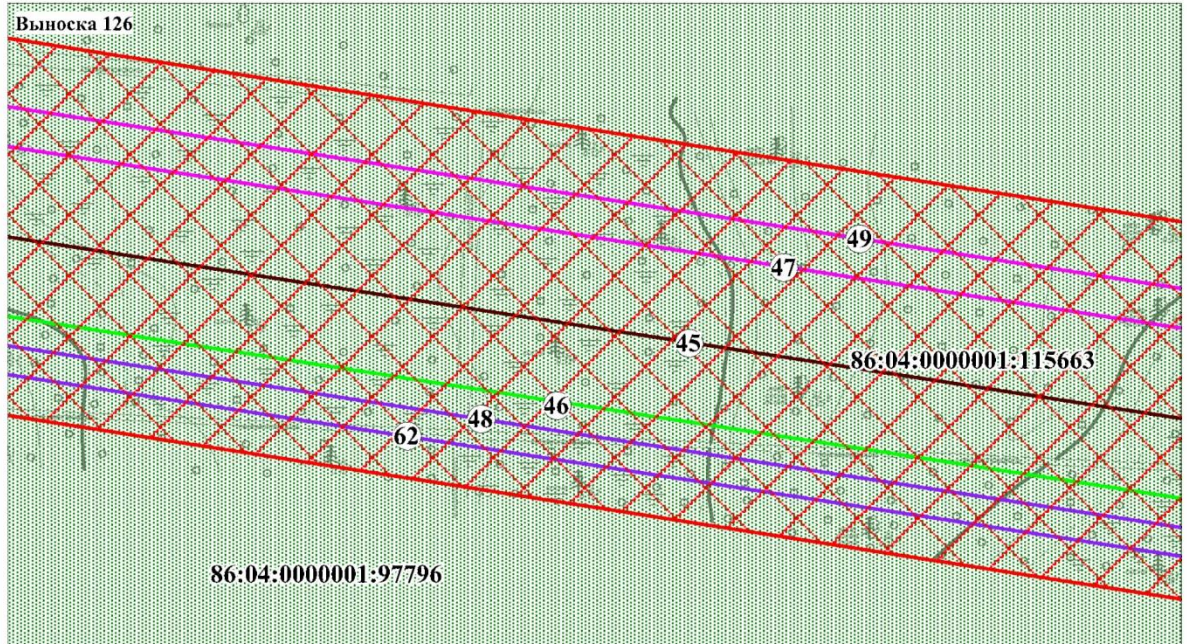
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

45	Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)
46	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50, 51, 54 – к. 50
47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
48	Нефтегазопровод к. 50 – т. вр. к. 50, 51, 54 (1 нитка)
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
62	Нефтегазопровод к. 50 – т. вр. к. 50, 51, 54 (2 нитка)

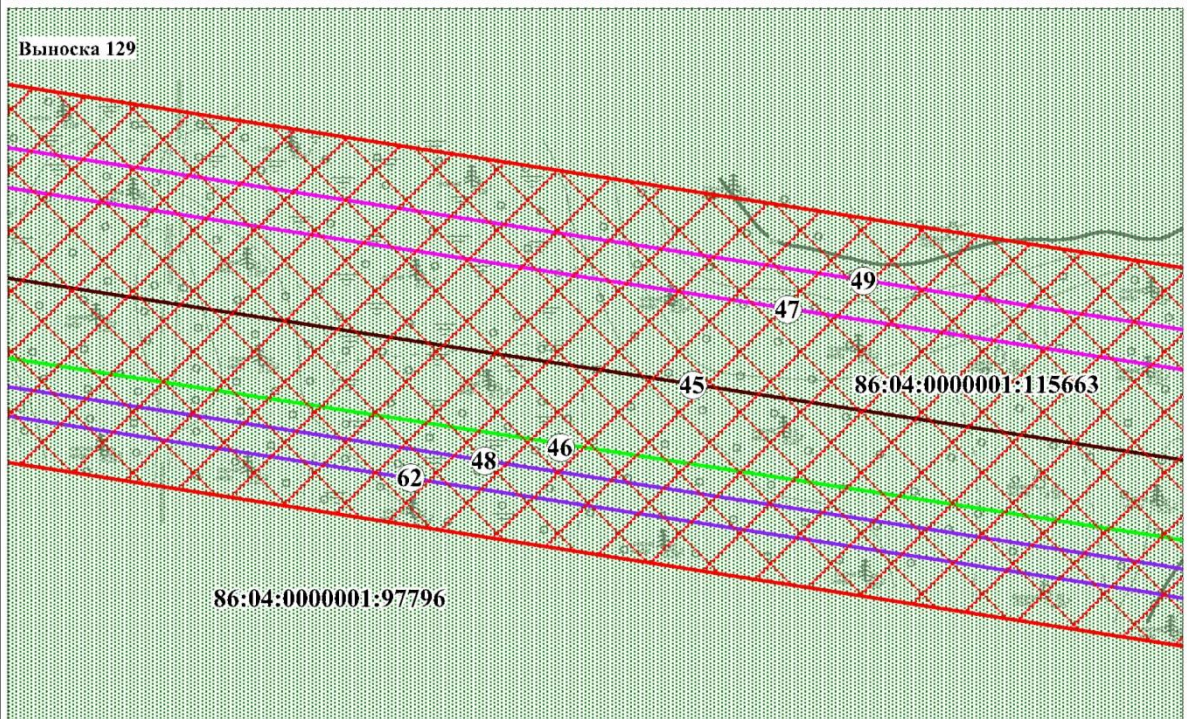
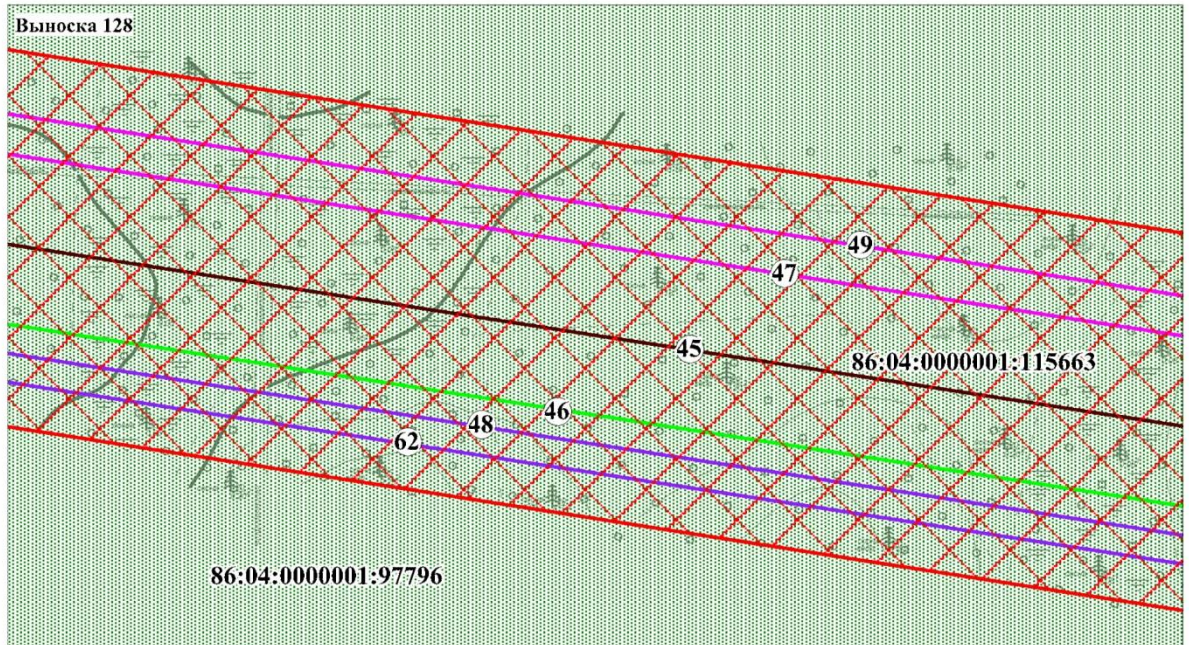
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

45	Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)
46	Высоконапорный водовод т. вр. к. 50, 51, 54 – к. 50
47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
48	Нефтегазопровод к. 50 – т. вр. к. 50, 51, 54 (1 нитка)
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
62	Нефтегазопровод к. 50 – т. вр. к. 50, 51, 54 (2 нитка)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



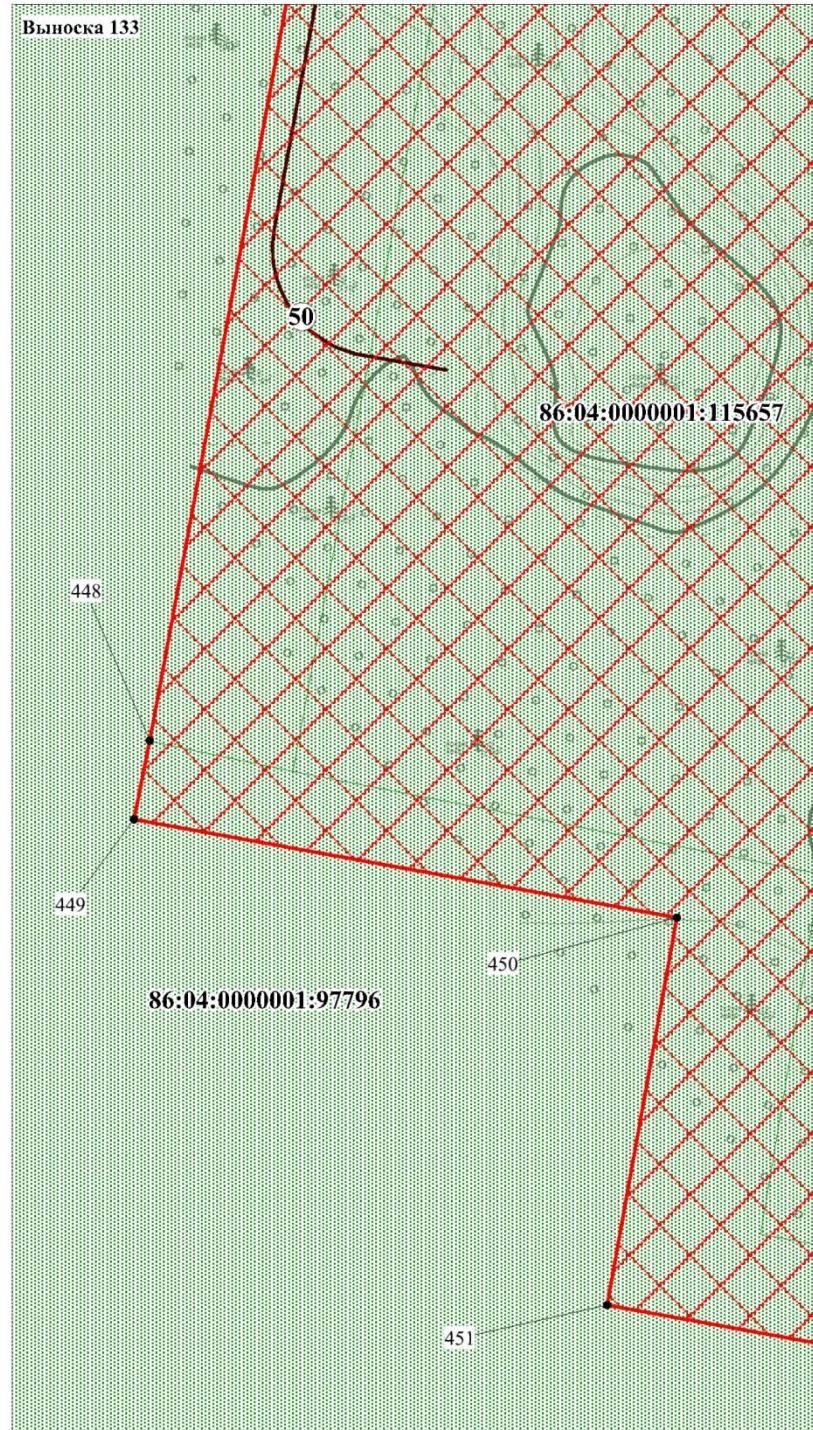
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

45	Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)
46	Высоконапорный водовод т.вр.к. 50,51,54 – к.50
47	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 50
48	Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к. 50,51,54 (1 нитка)
49	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 50
62	Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к. 50,51,54 (2 нитка)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
Масштаб 1: 2000



Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

50 Дорога на куст скважин № 50 (второй заезд)

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000

Каталог координат красных линий

№	X	Y
1	948326,63	4345507,36
2	948327,58	4345488,11
3	948328,06	4345476,94
4	948329,49	4345447,38
5	948269,56	4345444,57
6	948209,19	4345442,17
7	948206,97	4345501,88
8	948266,74	4345504,55
9	947821,11	4348850,86
10	947825,24	4348826,57
11	947836,41	4348760,37
12	947876,66	4348525,94
13	947576,5	4348473,48
14	946192,5	4347899,8
15	946162,84	4347887,45
16	946142,49	4345904,25
17	946371,47	4345903,96
18	946371,44	4345868,5
19	946804,11	4345945,24
20	946820,36	4345947,93
21	946848,61	4345787,35
22	946956,94	4345806,47
23	946979,59	4345678,41
24	946279,95	4345556,08
25	946276,74	4345578,76
26	946265,74	4345645,14
27	946240,65	4345809,67
28	946156,64	4345807,7
29	946156,05	4345768,47
30	946129,35	4345744,42
31	945832,46	4345446,23
32	945923,69	4344752,75
33	945901,89	4344707,55
34	945878,77	4344448,51
35	945862,63	4344415,39
36	945856,09	4344411,9
37	945543,51	4344204,43
38	945335,26	4344012,33
39	945396,4	4343945,84
40	945285,91	4343800,81
41	945282,66	4343768,72
42	945708,79	4343714,44
43	945710,51	4343728,71
44	945751,93	4343723,96
45	945799,38	4343718,52
46	945934,11	4343703,09
47	945979,04	4343705,57
48	946020,2	4343703,81

49	946018,11	4343693,46
50	946052,6	4343689,51
51	946056,49	4343714,03
52	946118,23	4343704,22
53	946134,8	4343661
54	946274,69	4343638,77
55	946493,02	4343615,45
56	946494,5	4343630,14
57	946608,39	4343614,15
58	946717,89	4343602,78
59	947426,48	4343529,1
60	947672,23	4343499,29
61	947702,7	4343495,59
62	947703,07	4343501,06
63	947722,72	4343499,73
64	947722,55	4343493,19
65	947730,54	4343492,23
66	948065,22	4343451,62
67	948064,25	4343472
68	948038,47	4344025,76
69	947992,14	4344010,85
70	947754,91	4343920,62
71	947728,23	4343918,34
72	947726,76	4343918,19
73	947719,55	4343914,78
74	947622,13	4343882,13
75	947618,27	4343880,94
76	947613,46	4343921,7
77	947617,37	4343922,9
78	947687,62	4343946,8
79	947691,6	4343948,12
80	948036,62	4344065,48
81	947979,21	4345297,85
82	947945,24	4345490,3
83	947753,79	4345456,65
84	947739,2	4345453,99
85	947711,01	4345613,18
86	947602,67	4345594,07
87	947580,02	4345722,12
88	948284,86	4345848,27
89	948288,49	4345822,51
90	948300,4	4345756,74
91	948339,75	4345539,11
92	948035,32	4345487,56
93	948064,92	4345316,96
94	948122,6	4344084,16
95	948123	4344075,6
96	948123,95	4344055,22
97	948153,55	4343511,67

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

98	948188,48	4343472,6
99	948189,34	4343456,76
100	948190,26	4343436,45
101	948191,18	4343416,85
102	948193,58	4343365,31
103	948196,3	4343305,41
104	948213,71	4342921,39
105	948186,64	4342784,66
106	948202,88	4342424,62
107	948587,26	4342490,76
108	948600,42	4342493,34
109	948630,63	4342321,24
110	948738,97	4342340,32
111	948761,58	4342212,26
112	948063,55	4342088,28
113	948059,43	4342113,12
114	948048,41	4342179,93
115	948020,37	4342350,95
116	948110,52	4342478,15
117	948071,22	4343320,08
118	948068,43	4343380,53
119	948067,66	4343397,98
120	948055,4	4343399,64
121	948054,9	4343410,38
122	947910,19	4343427,61
123	947746,74	4343451,19
124	947745,55	4343437,55
125	947721,45	4343440,02
126	947722,39	4343454,7
127	947561,74	4343477,88
128	947226,43	4343512,38
129	946719,25	4343556,81
130	946529,05	4343583,43
131	946271,19	4343610,97
132	946114,47	4343635,81
133	946097,87	4343679,11
134	946079,75	4343682
135	946075,89	4343657,39
136	946046,59	4343662
137	945735	4343697,73
138	945733,24	4343683,11
139	945711,64	4343685,83
140	945712,06	4343677,9
141	945554,92	4343697,79
142	945383,87	4343718,49
143	945278,81	4343732,21
144	945276,9	4343712,11
145	945272,58	4343669,24
146	945260,44	4343666,83

147	945103,43	4343647,23
148	944893,11	4342903,44
149	944897,16	4342863,2
150	944702,91	4342146,14
151	944728,28	4342099,55
152	944730,72	4342080,36
153	944733,08	4342053,63
154	944734,22	4342040,78
155	944734,31	4342039,77
156	944735,11	4342030,71
157	944735,2	4342029,67
158	944735,32	4342022,74
159	944726,47	4341957,25
160	944772,61	4341744,84
161	944777,7	4341704,98
162	944818,32	4341706,87
163	944821,1	4341646,92
164	944786,22	4341645,19
165	944850,3	4341286,33
166	944831,85	4341215,24
167	944822,86	4341209,3
168	944822	4341208,69
169	944817,72	4341192,37
170	944852,13	4341028,61
171	944864,62	4341009,12
172	944892,51	4341027,35
173	944885,07	4341187,27
174	944896,92	4341198
175	944934,65	4341174,46
176	944928,79	4341213,02
177	945091,64	4341219,15
178	945102,19	4340992,56
179	944993,55	4340987,5
180	944992,35	4341004,37
181	944970,02	4341007,41
182	944887,14	4340970,3
183	944986,95	4340904,52
184	945015,48	4340840,45
185	945048,1	4340831,36
186	945184,8	4340822,78
187	945184,32	4340851,64
188	945196,34	4340906,29
189	945220,77	4340928,49
190	945319,14	4340941,6
191	945322,97	4340911,55
192	945260,31	4340903,25
193	945247,5	4340897,5
194	945231,65	4340838,72
195	945233,54	4340785,96

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийоннефтегаз"
 Масштаб 1: 2000

196	945217,82	4340783,8
197	945196,81	4340778,6
198	945196,43	4340777,15
199	945165,88	4340768,16
200	944994,09	4340791,64
201	944988,74	4340796,94
202	944981,43	4340804,22
203	944877,43	4340907,95
204	944864,86	4340920,48
205	944838,18	4340947,1
206	944797,59	4340927,36
207	944757,24	4341010,13
208	944619,11	4340923,11
209	944588,01	4340921,78
210	944485,99	4340857,11
211	944345,88	4340776,52
212	944278,86	4340791,92
213	944280,46	4340800,04
214	944260,72	4340802,9
215	944251,83	4340804,19
216	944249,84	4340804,77
217	944246,09	4340809,28
218	944236,31	4340811,89
219	944233,67	4340801,45
220	944220,63	4340752,44
221	944191,72	4340676,58
222	944138,19	4340594,3
223	944044,33	4340343,5
224	943996,31	4340237,02
225	943978,28	4340198,62
226	943885,18	4340001,21
227	943805,84	4339840,01
228	943739,92	4339704,18
229	943770,54	4339684,96
230	943784,09	4339662,46
231	943786,56	4339653,91
232	943790,37	4339606,65
233	943811,26	4339596,64
234	943872,63	4339573,45
235	943878,15	4339588,05
236	943902,16	4339651,34
237	943932,4	4339639,7
238	943940,32	4339669,97
239	943974,43	4339657,45
240	943966,76	4339630,54
241	943972,47	4339628,71
242	943961,7	4339595,76
243	943924,1	4339609,33
244	943909,7	4339614,72

245	943903,38	4339597,85
246	943923,16	4339590,43
247	943909,08	4339522,3
248	943862,95	4339539,94
249	943865,05	4339546,38
250	943800,26	4339570,86
251	943786,06	4339577,66
252	943782,73	4339570,59
253	943776,57	4339573,16
254	943747,6	4339519,71
255	943711,4	4339516,14
256	943686,21	4339513,03
257	943651,42	4339520,48
258	943619,68	4339456,55
259	943528,06	4339307,89
260	943513,91	4339267,75
261	943502,58	4339235,61
262	943485,4	4339187
263	943441,79	4339096,77
264	943418,04	4339065,47
265	943388,19	4339035,75
266	943120,78	4338837,86
267	943073,73	4338800,6
268	943081,77	4338797,8
269	942987,7	4338728,81
270	942947,56	4338706,66
271	942915,44	4338698,61
272	942892,11	4338688,9
273	942674,8	4338532,26
274	942467,54	4338384,69
275	942391,99	4338325,51
276	942336,33	4338288,24
277	942301,39	4338111,51
278	942287,7	4338017,69
279	942256,55	4337819,61
280	942290,82	4337814,56
281	942280,67	4337743,04
282	942245,33	4337748,02
283	942223,64	4337608,63
284	942195,22	4337406,65
285	942096,97	4336814,26
286	942050,42	4336575,97
287	942026,87	4336418,21
288	942017,23	4336274,55
289	942019,57	4336049,66
290	942067,85	4336049,74
291	942063,19	4336309,32
292	942089,83	4336469,11
293	942289	4337687,5

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

294	942333,82	4337685,37
295	942516,08	4337656,45
296	942519,74	4337675,91
297	942496,94	4337680,37
298	942503,16	4337709,19
299	942553,42	4337699,52
300	942547,63	4337679,47
301	942581,55	4337674,8
302	942577,76	4337648,46
303	942563,32	4337557,99
304	942347,62	4337592,44
305	942133,92	4336288,59
306	942142,21	4335912,25
307	942096,75	4335913,09
308	942106,93	4335845,79
309	942196,17	4335859,29
310	942368,85	4335861,73
311	942563,23	4335873,52
312	943062,8	4335843,05
313	943143,8	4335838,02
314	943171,74	4335891,42
315	943170,51	4335917,93
316	943327,7	4335913,71
317	943329,06	4335880,77
318	943351,72	4335826,01
319	943462,18	4335818,71
320	943790,25	4335788,82
321	943857,23	4335787,85
322	943878,78	4335766,38
323	943909,99	4335791,04
324	943895,95	4335807,1
325	943929,71	4335830,77
326	943942,8	4335816,93
327	943989,31	4335853,64
328	944020	4335806,28
329	944078,44	4335795,86
330	944275,13	4335788,15
331	945025,93	4335632,64
332	945104,62	4335562,54
333	945151,28	4335526,99
334	945158,08	4335536,29
335	945176,41	4335521,57
336	945344,85	4335386,26
337	945384,07	4335092,42
338	945897,51	4333659,75
339	945929,64	4333632,82
340	946002,69	4333795,15
341	946007,52	4333805,43
342	946143,95	4333741,56

343	946190,43	4333841,3
344	946308,31	4333786,37
345	946075,93	4333284,46
346	946054,1	4333294,38
347	945993,85	4333321,62
348	945800,81	4333408,17
349	945848	4333511,47
350	945220,94	4335262,8
351	945178,47	4335295,5
352	945127,49	4335333,76
353	945160,91	4335378,52
354	945211,12	4335412,2
355	945172,22	4335441,78
356	945159,02	4335425,85
357	945104,27	4335467,72
358	945133,03	4335504,35
359	945086,29	4335541,35
360	945012,9	4335606,73
361	944271,82	4335760,2
362	944048,59	4335769,09
363	944027,48	4335769,98
364	944009,98	4335778,32
365	943970,24	4335729,62
366	943938,96	4335750,94
367	943904,14	4335717,03
368	943893,23	4335723,23
369	943886,75	4335717,31
370	943847,67	4335757,52
371	943336,68	4335795,15
372	943344,07	4335708,45
373	943199,43	4335702,47
374	943198,22	4335724,63
375	943151,1	4335722,45
376	943146,74	4335809,02
377	943061,83	4335815,05
378	942702,07	4335841,86
379	942147,33	4335824,61
380	942081,16	4335810,54
381	942071,59	4335889,73
382	942041,06	4335889,3
383	942041,44	4335880,77
384	942019,8	4335882,83
385	942019,51	4335888,99
386	941991,29	4335888,6
387	941991,1	4335909,01
388	941984,93	4335918,84
389	941834,62	4335918,62
390	941511,55	4335481,17
391	941056,23	4335459,99

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

392	941077,78	4335043,31
393	941295,34	4335081,04
394	941312,47	4335084,06
395	941339,16	4334932,61
396	941447,54	4334951,72
397	941470,1	4334823,65
398	940943,43	4334729,78
399	940939,47	4334755,35
400	940928,29	4334818,65
401	940886,3	4335048,52
402	940975,21	4335170,76
403	940959,58	4335455,49
404	940834,38	4335449,42
405	940468,26	4335508,55
406	940284,91	4335580,86
407	939980,23	4335594,36
408	939957,57	4334171,81
409	940905,07	4333202,42
410	941068,99	4332948,62
411	941144,62	4332861,2
412	941197,23	4332869,09
413	941203,85	4332833,61
414	941630,27	4332911,91
415	941660,23	4332916,92
416	941686,38	4332772,66
417	941741,32	4332781,69
418	941801,22	4332784,51
419	941820,88	4332645,46
420	941120,68	4332519,18
421	941117,63	4332544
422	941106,39	4332609,18
423	941074,42	4332793,53
424	940991,57	4332891,43
425	940831,46	4333140,9
426	939860,66	4334133,6
427	939881,62	4335434,35
428	939873,2	4335621,08
429	939873,2	4335621,1
430	939873,2	4335621,11
431	939843,33	4335623,05
432	939783,55	4335675,17
433	939147,92	4335946,93
434	938956,68	4335913,38
435	938971,66	4335828,08
436	939080,01	4335847,12
437	939102,58	4335719,03
438	938410,52	4335596,09
439	938406,04	4335620,92
440	938394,41	4335685,27

441	938352,88	4335905,65
442	938351,02	4335914,06
443	939146,13	4336053,86
444	939162,47	4336046,59
445	939848,12	4335751,82
446	939862,8	4335765,41
447	939520,18	4337953,46
448	939134,05	4337882
449	939112,09	4337877,62
450	939084,54	4338029,21
451	938976,29	4338009,65
452	938953,1	4338137,61
453	939654,18	4338266,1
454	939658,67	4338239,52
455	939669,76	4338173,73
456	939709,47	4337943,8
457	939629,56	4337930,17
458	939975,56	4335717,19
459	940002,94	4335711,5
460	940266,06	4335699,83
461	940311,05	4335695,27
462	940375,69	4335679,14
463	940454,83	4335643,68
464	940462,72	4335657,79
465	940506,4	4335659,83
466	940522,68	4335662,21
467	940594,48	4335672,69
468	940662,3	4335675,85
469	940663,13	4335650,75
470	940745,62	4335583,48
471	940841,06	4335568,14
472	940915,67	4335571,62
473	940915,18	4335582,9
474	940992	4335586,55
475	940992,75	4335575,2
476	941430,72	4335595,58
477	941451,69	4335598,72
478	941495,53	4335657,96
479	941489,05	4335663,05
480	941508,97	4335693,29
481	941490,65	4335706,87
482	941587,93	4335838,27
483	941605,87	4335824,99
484	941631,87	4335859,55
485	941640,16	4335853,31
486	941780,96	4336043,55
487	941845,61	4336036,15
488	941975,6	4336036,81
489	941974,89	4336052,83

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта:
"Обустройство Кетовского месторождения нефти.
Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегийннефтегаз"
Масштаб 1: 2000

490	941973,25	4336274,69
491	941983,31	4336424,34
492	942007,05	4336583,45
493	942053,7	4336822,08
494	942151,69	4337413,26
495	942182,46	4337637,73
496	942204,34	4337777,33
497	942193,85	4337779,56
498	942209,28	4337860,94
499	942217,27	4337859,89
500	942257,5	4338116,67
501	942296,62	4338314,29
502	942320,41	4338330,26
503	942313,94	4338343,72
504	942310,69	4338352,66
505	942363,66	4338378,86
506	942370,79	4338364,2
507	942440,61	4338419,58
508	942621,14	4338548,08
509	942644,24	4338564,51
510	942855,81	4338717,01
511	942859,42	4338739,32
512	942912,44	4338777,26
513	942922,14	4338796,94
514	942937,41	4338807,17
515	942959,84	4338822,64
516	942964,72	4338815,23
517	942984,82	4338787,31
518	943024,6	4338817,68
519	943028,54	4338832,55
520	943034,27	4338837,31
521	943063,37	4338861,54
522	943069,73	4338853,7
523	943093,66	4338872,49
524	943359,43	4339069,2
525	943384,8	4339094,5
526	943404,12	4339119,87
527	943444,7	4339203,93
528	943460,25	4339247,97
529	943471,52	4339280,16
530	943490,02	4339333,02
531	943570,41	4339460,83
532	943611,43	4339546,95
533	943550,84	4339583,7
534	943639,83	4339756,36
535	943711,35	4339718,63
536	943947,93	4340213,2
537	943962,27	4340243,18
538	944017,32	4340358,25

539	944112,81	4340606,38
540	944117,89	4340614,24
541	944166,52	4340689,09
542	944177,83	4340718,53
543	944185,27	4340737,69
544	944217,75	4340860,18
545	944246,62	4340852,54
546	944243,2	4340839,01
547	944268,05	4340832,6
548	944308,3	4340821,95
549	944349,21	4340810,63
550	944415,05	4340848,58
551	944437,15	4340865,57
552	944426,69	4340881,61
553	944476,09	4340912,66
554	944488,52	4340892,93
555	944577,91	4340949,43
556	944610,51	4340950,8
557	944755,05	4341042,1
558	944751,88	4341047,27
559	944718,76	4341115,82
560	944727,41	4341234,12
561	944728,31	4341246,59
562	944729,12	4341257,59
563	944737,22	4341264,59
564	944756,44	4341281,18
565	944684,4	4341659,01
566	944620,93	4341922,23
567	944589,43	4341930,1
568	944576,92	4341933,21
569	944587,79	4341975,04
570	944519,86	4341995,08
571	944530,39	4342030,74
572	944593,05	4342256,89
573	944574,45	4342263,62
574	944588,29	4342299,97
575	944603,13	4342292,91
576	944625,45	4342373,91
577	944715,54	4342692,87
578	944718,29	4342714,71
579	944745,78	4342825,06
580	944731,53	4342829,28
581	944763,78	4342938,47
582	944777,72	4342933,95
583	944785,21	4342959,57
584	944830,54	4343113,86
585	944985,4	4343682,27
586	944974,77	4343686,12
587	944994,16	4343747,18

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта:
 "Обустройство Кетовского месторождения нефти.
 Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52"
 Землепользователь ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"
 Масштаб 1: 2000

588	945002,32	4343744,45
589	945017,18	4343798,58
590	945032,3	4343848,09
591	945041,52	4343870,76
592	945074,76	4343899,71
593	945105,98	4343990,67
594	945139,28	4343979,26
595	945476,72	4344272,31
596	945645,93	4344387,19
597	945739,39	4344457,51
598	945777,02	4344545,99
599	945741,21	4344839,94
600	945789,43	4344953,25
601	945729,92	4345441,73
602	945721,08	4345476,96
603	945708,83	4345525,99
604	945796,25	4345547,86
605	945847,29	4345597,26
606	945953	4345703,14
607	945946,3	4345916,63
608	946046,74	4345920,21
609	946067,56	4347947,41
610	946093,16	4347963,41
611	946157,9	4347992,62
612	946193,54	4348004,12
613	947281,28	4348455,95
614	947271,44	4348506,88
615	947250,91	4348618,41
616	947146,03	4348599,99
617	947123,46	4348728,06
618	944675,01	4341952,78
619	944730,35	4341683,95
620	944733,13	4341673,94
621	944737,04	4341645,36
622	944735,6	4341645,07
623	944750,67	4341561,87
624	944768,38	4341462,08
625	944772,77	4341444,65
626	944758,05	4341441,71

627	944653,15	4341948,63
628	944659,41	4341949,87
629	944664,99	4341951,26
630	944776,52	4342822,2
631	944827,85	4342810,14
632	944649,08	4342142,5
633	944638,93	4342060,39
634	944655,22	4341999,23
635	944563,56	4342023,54
636	944629,89	4342260,41
637	944634,61	4342277,46
638	944746,99	4342684,25
639	944745,84	4342709,51
640	945005,24	4343640,84
641	945045,56	4343630,46
642	944841,21	4342917,13
643	944805,54	4342928,19
644	944843,33	4343065,71
645	945238,64	4344028,04
646	945275,51	4343988,46
647	945308,26	4343954,26
648	945145,65	4343793,65
649	945089,37	4343841,26
650	945101,12	4343872,48
651	945114,58	4343908,1
652	945176,25	4343970,02
653	945851,66	4344916,78
654	945838,73	4344558,68
655	945814,14	4344480,52
656	945833,31	4344557,78
657	945834,27	4344619,86
658	945808,39	4344767,95
659	945807,21	4344779,71
660	945843,63	4344888,59
661	945842,85	4344906,39
662	945846	4344916,2

Раздел 2. 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 по проекту: «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52» разработан на основании:

постановления от 14.02.2018 администрации Нижневартовского района «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории»;

задания на проектирование «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52»;

материалов инженерных изысканий (полевые работы выполнялись полевым подразделением АО «НПИИЭК»).

Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов:

линейные объекты на куст скважин № 39

1. Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд);
2. Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.39;
3. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 39;
4. Нефтегазопровод к.39 – т.вр.к.36,39;
5. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 39;
6. Дорога на куст скважин № 39 (второй заезд);
7. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 39;
8. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 39;

линейные объекты на куст скважин № 36

9. Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд);
10. Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.36;
11. Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.36,39;
12. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 36;
13. Нефтегазопровод т.вр.к.36,39 – т.вр.к.28;
14. Нефтегазопровод к.36 – т.вр.к.36,39;
15. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 36;
16. Дорога на куст скважин № 36 (второй заезд);
17. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 36;
18. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 36;

линейные объекты на куст скважин № 35

19. Дорога на куст скважин № 35 (первый заезд);
20. Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 – к.35;
21. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 35;
22. Нефтегазопровод к.35 – т.вр.к.35,86;
23. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 35;
24. Дорога на куст скважин № 35 (второй заезд);
25. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 35;
26. Нефтегазопровод т.вр.к.28 – т.вр.к.22;
27. Высоконапорный водовод т.вр.к.22 – т.вр.к.28;

28. Нефтегазопровод т.вр.к.22 – т.вр.к.19;
29. Высоконапорный водовод т.вр.к.19 – т.вр.к.22;
30. Нефтегазопровод т.вр.к.19 – УДР ДНС-1;
31. Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.19;
32. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 35;

линейные объекты на куст скважин № 86

33. Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд);
34. Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 – к.86;
35. Высоконапорный водовод т.вр.к.45 – т.вр.к.35,86;
36. Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.45;
37. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 86;
38. Нефтегазопровод т.вр.к.35,86 – т.вр.к.45;
39. Нефтегазопровод т.вр.к.45 – т.вр.к.28;
40. Нефтегазопровод к.86 – т.вр.к.35,86;
41. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 86;
42. Дорога на куст скважин № 86 (второй заезд);
43. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 86;
44. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 86;

линейные объекты на куст скважин № 50

45. Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд);
46. Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.50;
47. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 50;
48. Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к.50,51,54 (1 нитка);
49. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 50;
50. Дорога на куст скважин № 50 (второй заезд);
51. Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10;
52. Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34;
53. Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37;
54. Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10;
55. Нефтегазопровод т.вр.к.37 – т.вр.к.40;
56. Высоконапорный водовод т.вр.к.40 – т.вр.к.37;
57. Нефтегазопровод т.вр.к.40 – т.вр.к.17;
58. Высоконапорный водовод т.вр.к.17 – т.вр.к.40;
59. Нефтегазопровод т.вр.к.17 – УДР ДНС-1;
60. Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.17;
61. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 50;
62. Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к.50,51,54 (2 нитка);
63. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 50;

линейные объекты на куст скважин № 32

64. Высоконапорный водовод т.вр.к.31 – т.вр.к.32;
65. Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31;
66. Нефтегазопровод т.вр.к.32 – т.вр.к.31;
67. Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37;

линейные объекты на куст скважин № 52

68. Дорога на куст скважин № 52 (первый заезд);
69. Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – т.вр.к.50,51,54;

- 70.. Высоконапорный водовод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.52;
 71. Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – к.52;
 72. ВЛ- 6кВ № 1 на куст скважин № 52;
 73. Нефтегазопровод т.вр.к.50,51,54 – т.вр.к.52;
 74. Нефтегазопровод к.52 – т.вр.к.52;
 75. Нефтегазопровод т.вр.к.52 – т.вр.к.31,34;
 76. ВЛ- 6кВ № 2 на куст скважин № 52;
 77. Дорога на куст скважин № 52 (второй заезд);
линейные объекты на куст скважин № 51
 78. Дорога на куст скважин № 51(первый заезд);
 79. Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51;
 80. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 51;
 81. Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54;
 82. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 51;
 83. Дорога на куст скважин № 51 (второй заезд);
 84. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 51;
 85. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 51;
линейные объекты на куст скважин № 46бис
 86. Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд);
 87. Высоконапорный водовод т.вр.к.46 – к.46бис;
 88. Высоконапорный водовод т.вр.к.34 – т.вр.к.46;
 89. Высоконапорный водовод т.вр.к.32 – т.вр.к.34;
 90. ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 46бис;
 91. Нефтегазопровод т.вр.к.46 – т.вр.к.34;
 92. Нефтегазопровод т.вр.к.34 – т.вр.к.32;
 93. Нефтегазопровод к.46бис – т.вр.к.46;
 94. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 46бис;
 95. Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд);
линейные объекты на куст скважин № 54
 96. Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд);
 97. Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.54;
 98. ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 54;
 99. Нефтегазопровод к.54 – т.вр.к.50,51,54;
 100. ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 54;
 101. Дорога на куст скважин № 54 (второй заезд);
 102. ВЛ-6 кВ № 3 на куст скважин № 54;
 103. ВЛ-6 кВ № 4 на куст скважин № 54.

Целью проекта является выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры и зон планируемого размещения объектов капитального строительства, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Задачей проекта является реализация проектных решений по объекту «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52» ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на Кетовском нефтяном месторождении в соответствии со схемой территориального

планирования Нижневартовского района, для обеспечения устойчивого развития территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – ХМАО – Югры).

Проектной документацией по объекту «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52» предусмотрено новое строительство.

Промысловые трубопроводы

Проектом предусмотрено проектирование нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов с подключением в существующую систему трубопроводов через узлы задвижек.

Промысловые трубопроводы запроектированы в соответствии с требованиями СП 34-116-97.

Таблица 1. Характеристика проектируемых трубопроводов.

Наименование участка	Диаметр, толщина стенки трубопровода, мм	Марка стали труб и деталей	Внутреннее антикоррозийное покрытие	Наружное антикоррозийное покрытие подземной части	Наружное антикоррозийное покрытие надземной части	Теплоизоляционный материал, покровный слой
Нефтегазопроводы	114x8 159x8 219x8	13ХФА, 09ГСФ, 17Г1С-У, сталь 20	-	заводское наружное покрытие изоляция сварных стыков: -термо-усаживающейся манжетой «ТИАЛ-М» по ТУ 2293-002-58210788-2004	покрытие «Корунд»	покрытие «Корунд»
Высоконапорные водоводы	114x11 168x16 219x18	13ХФА, 20А, 20«С»	-	заводское наружное покрытие изоляция сварных стыков: -термо-усаживающейся манжетой «ТИАЛ-М» по ТУ 2293-002-58210788-2004	покрытие «Корунд»	покрытие «Корунд»

Нефтегазосборные трубопроводы относятся к II категории.

Высоконапорные водоводы относятся к II категории.

Трассы трубопроводов проходят в общем коридоре коммуникаций.

Способ прокладки трубопроводов в проекте принят подземный. Исходя из условий защиты нефтегазопроводов от механических повреждений.

К основным параметрам трубопровода относятся: диаметр, протяженность, рабочее давление.

Таблица 2. Основные параметры трубопровода.

Наименование участка	Диаметр, толщина стенки, мм	Длина, м	Давление рабочее, МПа	Давление расчетное, МПа
Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86 – к.86	114x11	4190	12,7	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.45 – т.вр.к.35,86	168x16	479	13,3	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.28 – т.вр.к.45	168x16	2180	13,4	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.35,86 – т.вр.к.45	219x8	404	1,32	4,0
Нефтегазопровод т.вр.к.45 – т.вр.к.28	219x8	2258	1,31	4,0
Нефтегазопровод к.86 – т.вр.к.35,86	159x8	4179	1,52	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.35,86– к.35	168x16	413	13,2	21,0
Нефтегазопровод к.35 – т.вр.к.35,86	159x8	407	1,37	4,0
Нефтегазопровод т.вр.к.28 – т.вр.к.22	219x8	1491	1,04	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.22– т.вр.к.28	219x18	836	13,5	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.22 – т.вр.к.19	219x8	397	0,97	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.19– т.вр.к.22	219x18	1044	13,7	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.19 – УДР ДНС-1	219x8	1308	0,91	4,0
Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.19	219x18	1297	14,0	21,0
Высоконапорный водовод. т.вр.к.36,39 – к.36	168x16	2593	12,8	21,0
Высоконапорный водовод. т.вр.к.28 – т.вр.к.36,39	168x16	3208	13,02	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.36,39 – т.вр.к.28	219x8	3211	1,18	4,0
Нефтегазопровод к.36 – т.вр.к.36,39	159x8	2589	1,33	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.36,39 – к.39	114x11	1289	12,9	21,0
Нефтегазопровод к.39 – т.вр.к.36,39	159x8	1267	1,22	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.54	114x11	3589	12,8	21,0
Нефтегазопровод к.54 – т.вр.к.50,51,54	159x8	3633	1,85	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.51	168x16	1791	12,9	21,0
Нефтегазопровод к.51 – т.вр.к.51,50,54	159x8	1797	1,93	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.50,51,54 – к.50	168x16	2608	13,0	21,0
Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к.50,51,54 (1 нитка)	159x8	2579	1,91	4,0
Нефтегазопровод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.10	219x8	1786	1,51	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.10 – т.вр.к.31,34	219x18	1810	13,4	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.10 – т.вр.к.37	219x8	2523	1,38	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.10	219x18	2529	13,4	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.37 – т.вр.к.40	219x8	1413	0,97	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.40 – т.вр.к.37	219x18	1415	13,5	21,0

Нефтегазопровод т.вр.к.40 – т.вр.к.17	219x8	302	0,91	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.17 – т.вр.к.40	219x18	178	13,8	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.17– УДР ДНС-1	219x8	601	0,88	4,0
Высоконапорный водовод КНС – т.вр.к.17	219x18	721	13,9	21,0
Нефтегазопровод к.50 – т.вр.к.50,51,54 (2 нитка)	114x8	2556	1,91	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.31 – т.вр.к.32	168x16	1329	13,3	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.37 – т.вр.к.31	219x18	4777	13,4	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.32 – т.вр.к.31	219x8	1319	1,56	4,0
Нефтегазопровод т.вр.к.31 – т.вр.к.37	219x8	4626	1,51	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.46 – к.46бис	168x16	2454	12,8	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.34 – т.вр.к.46	168x16	1240	13,2	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.32 – т.вр.к.34	168x16	771	13,2	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.46 – т.вр.к.34	159x8	1229	2,08	4,0
Нефтегазопровод т.вр.к.34 – т.вр.к.32	159x8	804	1,80	4,0
Нефтегазопровод к.46бис – т.вр.к.46	159x8	2432	2,13	4,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.52-т.вр.к.50,51,54	219x18	1115	13,2	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.31,34 – т.вр.к.52	219x18	1302	13,3	21,0
Высоконапорный водовод т.вр.к.52 – к.52	114x11	767	13,2	21,0
Нефтегазопровод т.вр.к.50,51,54 – т.вр.к.52	219x8	1119	1,80	4,0
Нефтегазопровод к.52 – т.вр.к.52	114x8	777	1,72	4,0
Нефтегазопровод т.вр.к.52 – т.вр.к.31,34	219x8	1328	1,69	4,0

Участки проектируемых промысловых трубопроводов расположены на территории действующего месторождения.

Проектируемые трубопроводы проложены параллельно промысловым трубопроводам, ВЛ или автодорогам в коридоре коммуникаций.

За основной критерий оптимизации при выборе трасс приняты технико-экономические показатели, экономические требования. При этом учитывалась категория местности и методы строительства.

При выборе трасс были использованы картографические материалы, учитывалась существующая транспортная схема. Основными критериями выбора служили минимизация причиняемого ущерба окружающей среде и обеспечение высокой надежности на весь период эксплуатации.

При параллельном следовании трасс проектируемых трубопроводов вдоль автодорог расстояние между низа откоса автодороги и трубопроводом принято не менее 10 м (таблица 13 СП 34-116-97).

При параллельном следовании трасс трубопроводов в коридоре трубопроводов расстояние между ними принято минимально 5 м при условном диаметре до 150 мм включительно, 8 м при условном диаметре свыше 150 мм до 300 мм включительно (таблица 14 СП 34-116-97).

Расстояние между коммуникациями в коридоре коммуникаций (ВЛ, а/дороги, нефтегазопроводы, высоконапорные водоводы) принимается

минимальным с целью сокращения площади отводимой земли. Трассы трубопроводов проходят в общем коридоре коммуникаций. Трассы трубопроводов проходят в общем коридоре коммуникаций.

Строительство осуществляется в одну нитку.

Способ прокладки трубопроводов в проекте принят подземный. Исходя из условий защиты нефтегазопровода от механических повреждений, а также руководствуясь требованиями СП 34-116-97, глубина заложения до верха трубы принимается не менее:

на минеральных грунтах – 0,8 м;

Высоконапорные водоводы на глубине от поверхности земли до верха трубы не менее 1,8 м (согласно таблице 14 пункт 3.85 ВНТП 3-85).

Минимальная ширина траншеи принимается в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85* (Действует актуализированная редакция СП 36.13330.2012) с учетом пригрузов и ширины рабочего органа землеройной техники, равной 0,9–1,8 м.

Разработка грунта в траншеях ведется экскаватором «обратная лопата», обратная засыпка ведется экскаватором «обратная лопата» (или бульдозером). Там, где не позволяют стесненные условия застройки – земляные работы необходимо вести вручную.

Выполнение строительно-монтажных работ по суходолу, по затапливаемым территориям, по водным преградам должно осуществляться, как правило, в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на растительный покров.

Дно траншеи под укладку трубопровода должно быть тщательно спланировано, убраны твердые комья земли, камни, ветки деревьев, лед и прочие предметы. В зимнее время при засыпке трубопровода грунтом, содержащим мерзлые комья, изоляционное покрытие следует предохранять от повреждения присыпкой песком на толщину 200 мм над верхней образующей трубы. Засыпка трубопровода производится одноковшовым экскаватором и бульдозером. На пучинистых грунтах под трубопроводом выполнить постель из песка толщиной 200 мм.

При засыпке траншеи необходимо обеспечить:

сохранность труб и покрытия;

плотное прилегание трубопровода ко дну траншеи;

проектное положение трубопровода.

Повороты линейной части трубопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены упругим изгибом трубопровода или монтажом криволинейных участков из гнутых отводов. Минимальный радиус упругого изгиба трубопровода принят по условному диаметру трубы в метрах. Допустимые радиусы упругого изгиба трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок трубы и устойчивости положения трубопровода под воздействием давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате изменения температуры металла трубы в процессе эксплуатации.

В состав нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов входят узлы линейной запорной арматуры.

Запорная арматура расставлена, исходя из условия равнобезопасности участков и требований охраны окружающей среды.

Проектом предусматривается установка запорной арматуры в следующих случаях (пункт 6.4 СП 34-116-97):

в точках подключений кустовых площадок (в составе кустовой площадки);

в точках подключений проектируемых трубопроводов в существующие коллектора,

Установка арматуры – надземная. Конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений. Секущие задвижки установлены на 0,5 м выше от отсыпки.

Проектом предусмотрены подвижные опоры под трубопровод. Неподвижные опоры предусмотрены под трубопровод подземной части при выходе трубопровода из земли, предотвращающие перемещение трубопровода в насыпном грунте. Неподвижную опору проектируемого трубопровода приварить по контуру к строительной конструкции.

Предусмотрена отсыпка из минерального грунта и ограждение узлов установки запорной арматуры, к ним предусмотрены подходы. Проектом предусмотрены ограждения высотой не менее 2,2 м. Ограждения закрываются на замок.

Отсыпка узлов с устройством подходов выполнена в чертежах марки ГП.

Задвижки и оборудование, установленные на проектируемых нефтегазопроводах заземляются.

Сведения об охранных зонах

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов частично или полностью подготовленной нефти устанавливаются охранные зоны для проектируемых трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны (пункт 7.4 РД 39-132-94 Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов).

Воздушные линии электропередач

Назначение – электроснабжение кустовых площадок.

Углы поворота воздушной линии и величины пролетов принимаются с указаниями, приведенными в типовых проектах на опоры.

Прохождение трасс ВЛ-6 кВ выполняется согласно требований ПУЭ.

Предусматривается охранный зона воздушных линий электропередач – зона вдоль ВЛ в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии

от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии: для ВЛ напряжением для ВЛ 1-20 кВ – 10 м.

Для обеспечения техники безопасности проектом предусматривается:

установка информационных знаков на опорах ВЛ 6 кВ в местах пересечений ВЛ с ВЛ, трубопроводами и сооружениями согласно требованиям ПУЭ, 7 издание, пункт 2.5.23;

установка знаков с порядковыми номерами на опорах ВЛ.

Все электрооборудование, примененное в проекте, имеет сертификаты соответствия и разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) на применение.

Сведения об охранных зонах

В соответствии с правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160, предусматривается выделение охранных зон вдоль проектируемых трасс в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередач), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии до 20 кВ – 10 м.

Автодороги

За основной критерий оптимизации при выборе трасс приняты технико-экономические показатели, экономические требования. При этом учитывалась категория местности и методы строительства.

При выборе трасс были использованы картографические материалы, учитывалась существующая транспортная схема. Основными критериями выбора служили минимизация причиняемого ущерба окружающей среде и обеспечение высокой надежности на весь период эксплуатации.

Проектируемые трассы дорог, ВЛ, промысловых трубопроводов проложены в одном коридоре.

Для регулирования поверхностного стока на проектируемых автомобильных дорогах в расчетных створах и в местах рельефных понижений запроектированы малые искусственные сооружения (водопрпускные трубы).

Проектными решениями предусмотрено строительство примыканий на ПК0+00 проектируемых автомобильных дорог. Примыкания – простые, разработаны индивидуально, сопряжение бровок выполнено радиусами 20 и 30 м.

На безразбивочных углах поворота запроектированы уширения по типу полупримыканий, сопряжение бровок выполнено радиусом 20 м.

Проектируемые автомобильные дороги относятся к автомобильным дорогам промышленного предприятия.

Категория – III-в.

По месту расположения на предприятии – межплощадочные (соединяют отдельные обособленные производства промышленного предприятия).

По назначению – основные дороги (предназначены для перевозки технологических грузов, а также хозяйственных грузов и пассажиров).

По срокам использования – постоянные.

По объему перевозок – 0,35 млн. т нетто/год.

Параметры автомобильных дорог приняты в соответствии с СП 37.13330-2012 «Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*» для III-в категории:

Расчетная скорость движения	30 км/час
Наибольший продольный уклон основной допустимый	30% 100%
Наименьший нормативный радиус кривых в плане основной	600 (30) м
Наименьшие радиусы кривых в продольном профиле основные (допустимые):	
выпуклых	500 (650) м
вогнутых	2000 (800) м
Расстояние видимости основные (допустимые):	
поверхности дороги	150 (50) м
встречного автомобиля	300 (100) м
Число полос движения	2
Ширина проезжей части при габарите расчетного автомобиля 2,5 м	6,50 м
Ширина обочины	1,50 м
Ширина земляного полотна	9,50 м

Таблица 3. Технические показатели плана трасс автодорог.

Наименование объекта	Показатель		
	протяженность дороги, м	количество углов поворота, шт.	радиусы горизонтальных кривых, м
Дорога на куст скважин № 86 (первый заезд)	4375,75	7	30 (3) 60 (2)
Дорога на куст скважин № 86 (второй заезд)	50,33	-	-
Дорога на куст скважин № 35 (первый заезд)	328,57	1	1
Дорога на куст скважин № 35 (второй заезд)	359,86	1	30
Дорога на куст скважин № 36 (первый заезд)	2400,74	3	200(1)
Дорога на куст скважин № 36 (второй заезд)	141,13	1	30
Дорога на куст скважин № 39 (первый заезд)	1049,95	3	200(2)
Дорога на куст скважин № 39 (второй заезд)	348,74	1	-

Дорога на куст скважин № 54 (первый заезд)	3481,66	5	30(2) 100(1) 200(1)
Дорога на куст скважин № 54 (второй заезд)	362,61	1	30
Дорога на куст скважин № 51 (первый заезд)	3909,93	9	30(5) 100(2) 200(2)
Дорога на куст скважин № 51 (второй заезд)	56,93	-	-
Дорога на куст скважин № 50 (первый заезд)	2368,22	1	500
Дорога на куст скважин № 50 (второй заезд)	316,82	1	30
Дорога на куст скважин № 46бис (первый заезд)	2066,59	5	30(2) 100(1)
Дорога на куст скважин № 46бис (второй заезд)	115,81	1	-
Дорога на куст скважин № 52 (первый заезд)	561,78	1	-
Дорога на куст скважин № 52 (второй заезд)	184,70	1	30

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

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Кетовского лицензионного участка в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра Тюменской области.

Нижневартовский район в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» является муниципальным образованием Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, наделенным статусом муниципального района.

Проектируемые объекты расположены на Кетовском лицензионном участке. Владелец лицензии ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ХМН 00605 НЭ.

Ближайший населенный пункт – с. Покур расположен на расстоянии 20 км на северо-восток от объектов проектирования.

Ближайшие разрабатываемые месторождения – Северо-Островное, Южно-Локосовское, Луговое, Южно-Островное, Западно-Агатское.

Основные направления развития территории муниципального образования Нижневартовский район включают:

- 1) совершенствование планировочной организации территории;
- 2) установление границ зон с особыми условиями использования территории в целях создания и развития природно-экологического каркаса;
- 3) установление границ территорий объектов культурного наследия;
- 4) перераспределение земель различных категорий в пределах межселенной территории;

- 5) определение и резервирование территорий планируемого для размещения объектов капитального муниципального значения, строительства инженерной, транспортной, социальной инфраструктур межселенного значения;
- 6) определение территорий, подлежащих застройке для развития населенных пунктов городских и сельских поселений района;
- 7) определение границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;
- 8) изменение статуса муниципальных образований сельских поселений и ликвидация населенных пунктов.

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

№	X	Y
1	948326,63	4345507,36
2	948327,58	4345488,11
3	948328,06	4345476,94
4	948329,49	4345447,38
5	948269,56	4345444,57
6	948209,19	4345442,17
7	948206,97	4345501,88
8	948266,74	4345504,55
9	947821,11	4348850,86
10	947825,24	4348826,57
11	947836,41	4348760,37
12	947876,66	4348525,94
13	947576,5	4348473,48
14	946192,5	4347899,8
15	946162,84	4347887,45
16	946142,49	4345904,25
17	946371,47	4345903,96
18	946371,44	4345868,5
19	946804,11	4345945,24
20	946820,36	4345947,93
21	946848,61	4345787,35
22	946956,94	4345806,47
23	946979,59	4345678,41
24	946279,95	4345556,08
25	946276,74	4345578,76
26	946265,74	4345645,14
27	946240,65	4345809,67
28	946156,64	4345807,7
29	946156,05	4345768,47
30	946129,35	4345744,42
31	945832,46	4345446,23
32	945923,69	4344752,75
33	945901,89	4344707,55
34	945878,77	4344448,51
35	945862,63	4344415,39
36	945856,09	4344411,9
37	945543,51	4344204,43
38	945335,26	4344012,33

39	945396,4	4343945,84
40	945285,91	4343800,81
41	945282,66	4343768,72
42	945708,79	4343714,44
43	945710,51	4343728,71
44	945751,93	4343723,96
45	945799,38	4343718,52
46	945934,11	4343703,09
47	945979,04	4343705,57
48	946020,2	4343703,81
49	946018,11	4343693,46
50	946052,6	4343689,51
51	946056,49	4343714,03
52	946118,23	4343704,22
53	946134,8	4343661
54	946274,69	4343638,77
55	946493,02	4343615,45
56	946494,5	4343630,14
57	946608,39	4343614,15
58	946717,89	4343602,78
59	947426,48	4343529,1
60	947672,23	4343499,29
61	947702,7	4343495,59
62	947703,07	4343501,06
63	947722,72	4343499,73
64	947722,55	4343493,19
65	947730,54	4343492,23
66	948065,22	4343451,62
67	948064,25	4343472
68	948038,47	4344025,76
69	947992,14	4344010,85
70	947754,91	4343920,62
71	947728,23	4343918,34
72	947726,76	4343918,19
73	947719,55	4343914,78
74	947622,13	4343882,13
75	947618,27	4343880,94
76	947613,46	4343921,7
77	947617,37	4343922,9
78	947687,62	4343946,8
79	947691,6	4343948,12
80	948036,62	4344065,48
81	947979,21	4345297,85
82	947945,24	4345490,3
83	947753,79	4345456,65
84	947739,2	4345453,99
85	947711,01	4345613,18
86	947602,67	4345594,07
87	947580,02	4345722,12
88	948284,86	4345848,27
89	948288,49	4345822,51

90	948300,4	4345756,74
91	948339,75	4345539,11
92	948035,32	4345487,56
93	948064,92	4345316,96
94	948122,6	4344084,16
95	948123	4344075,6
96	948123,95	4344055,22
97	948153,55	4343511,67
98	948188,48	4343472,6
99	948189,34	4343456,76
100	948190,26	4343436,45
101	948191,18	4343416,85
102	948193,58	4343365,31
103	948196,3	4343305,41
104	948213,71	4342921,39
105	948186,64	4342784,66
106	948202,88	4342424,62
107	948587,26	4342490,76
108	948600,42	4342493,34
109	948630,63	4342321,24
110	948738,97	4342340,32
111	948761,58	4342212,26
112	948063,55	4342088,28
113	948059,43	4342113,12
114	948048,41	4342179,93
115	948020,37	4342350,95
116	948110,52	4342478,15
117	948071,22	4343320,08
118	948068,43	4343380,53
119	948067,66	4343397,98
120	948055,4	4343399,64
121	948054,9	4343410,38
122	947910,19	4343427,61
123	947746,74	4343451,19
124	947745,55	4343437,55
125	947721,45	4343440,02
126	947722,39	4343454,7
127	947561,74	4343477,88
128	947226,43	4343512,38
129	946719,25	4343556,81
130	946529,05	4343583,43
131	946271,19	4343610,97
132	946114,47	4343635,81
133	946097,87	4343679,11
134	946079,75	4343682
135	946075,89	4343657,39
136	946046,59	4343662
137	945735	4343697,73
138	945733,24	4343683,11
139	945711,64	4343685,83
140	945712,06	4343677,9

141	945554,92	4343697,79
142	945383,87	4343718,49
143	945278,81	4343732,21
144	945276,9	4343712,11
145	945272,58	4343669,24
146	945260,44	4343666,83
147	945103,43	4343647,23
148	944893,11	4342903,44
149	944897,16	4342863,2
150	944702,91	4342146,14
151	944728,28	4342099,55
152	944730,72	4342080,36
153	944733,08	4342053,63
154	944734,22	4342040,78
155	944734,31	4342039,77
156	944735,11	4342030,71
157	944735,2	4342029,67
158	944735,32	4342022,74
159	944726,47	4341957,25
160	944772,61	4341744,84
161	944777,7	4341704,98
162	944818,32	4341706,87
163	944821,1	4341646,92
164	944786,22	4341645,19
165	944850,3	4341286,33
166	944831,85	4341215,24
167	944822,86	4341209,3
168	944822	4341208,69
169	944817,72	4341192,37
170	944852,13	4341028,61
171	944864,62	4341009,12
172	944892,51	4341027,35
173	944885,07	4341187,27
174	944896,92	4341198
175	944934,65	4341174,46
176	944928,79	4341213,02
177	945091,64	4341219,15
178	945102,19	4340992,56
179	944993,55	4340987,5
180	944992,35	4341004,37
181	944970,02	4341007,41
182	944887,14	4340970,3
183	944986,95	4340904,52
184	945015,48	4340840,45
185	945048,1	4340831,36
186	945184,8	4340822,78
187	945184,32	4340851,64
188	945196,34	4340906,29
189	945220,77	4340928,49
190	945319,14	4340941,6
191	945322,97	4340911,55

192	945260,31	4340903,25
193	945247,5	4340897,5
194	945231,65	4340838,72
195	945233,54	4340785,96
196	945217,82	4340783,8
197	945196,81	4340778,6
198	945196,43	4340777,15
199	945165,88	4340768,16
200	944994,09	4340791,64
201	944988,74	4340796,94
202	944981,43	4340804,22
203	944877,43	4340907,95
204	944864,86	4340920,48
205	944838,18	4340947,1
206	944797,59	4340927,36
207	944757,24	4341010,13
208	944619,11	4340923,11
209	944588,01	4340921,78
210	944485,99	4340857,11
211	944345,88	4340776,52
212	944278,86	4340791,92
213	944280,46	4340800,04
214	944260,72	4340802,9
215	944251,83	4340804,19
216	944249,84	4340804,77
217	944246,09	4340809,28
218	944236,31	4340811,89
219	944233,67	4340801,45
220	944220,63	4340752,44
221	944191,72	4340676,58
222	944138,19	4340594,3
223	944044,33	4340343,5
224	943996,31	4340237,02
225	943978,28	4340198,62
226	943885,18	4340001,21
227	943805,84	4339840,01
228	943739,92	4339704,18
229	943770,54	4339684,96
230	943784,09	4339662,46
231	943786,56	4339653,91
232	943790,37	4339606,65
233	943811,26	4339596,64
234	943872,63	4339573,45
235	943878,15	4339588,05
236	943902,16	4339651,34
237	943932,4	4339639,7
238	943940,32	4339669,97
239	943974,43	4339657,45
240	943966,76	4339630,54
241	943972,47	4339628,71
242	943961,7	4339595,76

243	943924,1	4339609,33
244	943909,7	4339614,72
245	943903,38	4339597,85
246	943923,16	4339590,43
247	943909,08	4339522,3
248	943862,95	4339539,94
249	943865,05	4339546,38
250	943800,26	4339570,86
251	943786,06	4339577,66
252	943782,73	4339570,59
253	943776,57	4339573,16
254	943747,6	4339519,71
255	943711,4	4339516,14
256	943686,21	4339513,03
257	943651,42	4339520,48
258	943619,68	4339456,55
259	943528,06	4339307,89
260	943513,91	4339267,75
261	943502,58	4339235,61
262	943485,4	4339187
263	943441,79	4339096,77
264	943418,04	4339065,47
265	943388,19	4339035,75
266	943120,78	4338837,86
267	943073,73	4338800,6
268	943081,77	4338797,8
269	942987,7	4338728,81
270	942947,56	4338706,66
271	942915,44	4338698,61
272	942892,11	4338688,9
273	942674,8	4338532,26
274	942467,54	4338384,69
275	942391,99	4338325,51
276	942336,33	4338288,24
277	942301,39	4338111,51
278	942287,7	4338017,69
279	942256,55	4337819,61
280	942290,82	4337814,56
281	942280,67	4337743,04
282	942245,33	4337748,02
283	942223,64	4337608,63
284	942195,22	4337406,65
285	942096,97	4336814,26
286	942050,42	4336575,97
287	942026,87	4336418,21
288	942017,23	4336274,55
289	942019,57	4336049,66
290	942067,85	4336049,74
291	942063,19	4336309,32
292	942089,83	4336469,11
293	942289	4337687,5

294	942333,82	4337685,37
295	942516,08	4337656,45
296	942519,74	4337675,91
297	942496,94	4337680,37
298	942503,16	4337709,19
299	942553,42	4337699,52
300	942547,63	4337679,47
301	942581,55	4337674,8
302	942577,76	4337648,46
303	942563,32	4337557,99
304	942347,62	4337592,44
305	942133,92	4336288,59
306	942142,21	4335912,25
307	942096,75	4335913,09
308	942106,93	4335845,79
309	942196,17	4335859,29
310	942368,85	4335861,73
311	942563,23	4335873,52
312	943062,8	4335843,05
313	943143,8	4335838,02
314	943171,74	4335891,42
315	943170,51	4335917,93
316	943327,7	4335913,71
317	943329,06	4335880,77
318	943351,72	4335826,01
319	943462,18	4335818,71
320	943790,25	4335788,82
321	943857,23	4335787,85
322	943878,78	4335766,38
323	943909,99	4335791,04
324	943895,95	4335807,1
325	943929,71	4335830,77
326	943942,8	4335816,93
327	943989,31	4335853,64
328	944020	4335806,28
329	944078,44	4335795,86
330	944275,13	4335788,15
331	945025,93	4335632,64
332	945104,62	4335562,54
333	945151,28	4335526,99
334	945158,08	4335536,29
335	945176,41	4335521,57
336	945344,85	4335386,26
337	945384,07	4335092,42
338	945897,51	4333659,75
339	945929,64	4333632,82
340	946002,69	4333795,15
341	946007,52	4333805,43
342	946143,95	4333741,56
343	946190,43	4333841,3
344	946308,31	4333786,37

345	946075,93	4333284,46
346	946054,1	4333294,38
347	945993,85	4333321,62
348	945800,81	4333408,17
349	945848	4333511,47
350	945220,94	4335262,8
351	945178,47	4335295,5
352	945127,49	4335333,76
353	945160,91	4335378,52
354	945211,12	4335412,2
355	945172,22	4335441,78
356	945159,02	4335425,85
357	945104,27	4335467,72
358	945133,03	4335504,35
359	945086,29	4335541,35
360	945012,9	4335606,73
361	944271,82	4335760,2
362	944048,59	4335769,09
363	944027,48	4335769,98
364	944009,98	4335778,32
365	943970,24	4335729,62
366	943938,96	4335750,94
367	943904,14	4335717,03
368	943893,23	4335723,23
369	943886,75	4335717,31
370	943847,67	4335757,52
371	943336,68	4335795,15
372	943344,07	4335708,45
373	943199,43	4335702,47
374	943198,22	4335724,63
375	943151,1	4335722,45
376	943146,74	4335809,02
377	943061,83	4335815,05
378	942702,07	4335841,86
379	942147,33	4335824,61
380	942081,16	4335810,54
381	942071,59	4335889,73
382	942041,06	4335889,3
383	942041,44	4335880,77
384	942019,8	4335882,83
385	942019,51	4335888,99
386	941991,29	4335888,6
387	941991,1	4335909,01
388	941984,93	4335918,84
389	941834,62	4335918,62
390	941511,55	4335481,17
391	941056,23	4335459,99
392	941077,78	4335043,31
393	941295,34	4335081,04
394	941312,47	4335084,06
395	941339,16	4334932,61

396	941447,54	4334951,72
397	941470,1	4334823,65
398	940943,43	4334729,78
399	940939,47	4334755,35
400	940928,29	4334818,65
401	940886,3	4335048,52
402	940975,21	4335170,76
403	940959,58	4335455,49
404	940834,38	4335449,42
405	940468,26	4335508,55
406	940284,91	4335580,86
407	939980,23	4335594,36
408	939957,57	4334171,81
409	940905,07	4333202,42
410	941068,99	4332948,62
411	941144,62	4332861,2
412	941197,23	4332869,09
413	941203,85	4332833,61
414	941630,27	4332911,91
415	941660,23	4332916,92
416	941686,38	4332772,66
417	941741,32	4332781,69
418	941801,22	4332784,51
419	941820,88	4332645,46
420	941120,68	4332519,18
421	941117,63	4332544
422	941106,39	4332609,18
423	941074,42	4332793,53
424	940991,57	4332891,43
425	940831,46	4333140,9
426	939860,66	4334133,6
427	939881,62	4335434,35
428	939873,2	4335621,08
429	939873,2	4335621,1
430	939873,2	4335621,11
431	939843,33	4335623,05
432	939783,55	4335675,17
433	939147,92	4335946,93
434	938956,68	4335913,38
435	938971,66	4335828,08
436	939080,01	4335847,12
437	939102,58	4335719,03
438	938410,52	4335596,09
439	938406,04	4335620,92
440	938394,41	4335685,27
441	938352,88	4335905,65
442	938351,02	4335914,06
443	939146,13	4336053,86
444	939162,47	4336046,59
445	939848,12	4335751,82
446	939862,8	4335765,41

447	939520,18	4337953,46
448	939134,05	4337882
449	939112,09	4337877,62
450	939084,54	4338029,21
451	938976,29	4338009,65
452	938953,1	4338137,61
453	939654,18	4338266,1
454	939658,67	4338239,52
455	939669,76	4338173,73
456	939709,47	4337943,8
457	939629,56	4337930,17
458	939975,56	4335717,19
459	940002,94	4335711,5
460	940266,06	4335699,83
461	940311,05	4335695,27
462	940375,69	4335679,14
463	940454,83	4335643,68
464	940462,72	4335657,79
465	940506,4	4335659,83
466	940522,68	4335662,21
467	940594,48	4335672,69
468	940662,3	4335675,85
469	940663,13	4335650,75
470	940745,62	4335583,48
471	940841,06	4335568,14
472	940915,67	4335571,62
473	940915,18	4335582,9
474	940992	4335586,55
475	940992,75	4335575,2
476	941430,72	4335595,58
477	941451,69	4335598,72
478	941495,53	4335657,96
479	941489,05	4335663,05
480	941508,97	4335693,29
481	941490,65	4335706,87
482	941587,93	4335838,27
483	941605,87	4335824,99
484	941631,87	4335859,55
485	941640,16	4335853,31
486	941780,96	4336043,55
487	941845,61	4336036,15
488	941975,6	4336036,81
489	941974,89	4336052,83
490	941973,25	4336274,69
491	941983,31	4336424,34
492	942007,05	4336583,45
493	942053,7	4336822,08
494	942151,69	4337413,26
495	942182,46	4337637,73
496	942204,34	4337777,33
497	942193,85	4337779,56

498	942209,28	4337860,94
499	942217,27	4337859,89
500	942257,5	4338116,67
501	942296,62	4338314,29
502	942320,41	4338330,26
503	942313,94	4338343,72
504	942310,69	4338352,66
505	942363,66	4338378,86
506	942370,79	4338364,2
507	942440,61	4338419,58
508	942621,14	4338548,08
509	942644,24	4338564,51
510	942855,81	4338717,01
511	942859,42	4338739,32
512	942912,44	4338777,26
513	942922,14	4338796,94
514	942937,41	4338807,17
515	942959,84	4338822,64
516	942964,72	4338815,23
517	942984,82	4338787,31
518	943024,6	4338817,68
519	943028,54	4338832,55
520	943034,27	4338837,31
521	943063,37	4338861,54
522	943069,73	4338853,7
523	943093,66	4338872,49
524	943359,43	4339069,2
525	943384,8	4339094,5
526	943404,12	4339119,87
527	943444,7	4339203,93
528	943460,25	4339247,97
529	943471,52	4339280,16
530	943490,02	4339333,02
531	943570,41	4339460,83
532	943611,43	4339546,95
533	943550,84	4339583,7
534	943639,83	4339756,36
535	943711,35	4339718,63
536	943947,93	4340213,2
537	943962,27	4340243,18
538	944017,32	4340358,25
539	944112,81	4340606,38
540	944117,89	4340614,24
541	944166,52	4340689,09
542	944177,83	4340718,53
543	944185,27	4340737,69
544	944217,75	4340860,18
545	944246,62	4340852,54
546	944243,2	4340839,01
547	944268,05	4340832,6
548	944308,3	4340821,95

549	944349,21	4340810,63
550	944415,05	4340848,58
551	944437,15	4340865,57
552	944426,69	4340881,61
553	944476,09	4340912,66
554	944488,52	4340892,93
555	944577,91	4340949,43
556	944610,51	4340950,8
557	944755,05	4341042,1
558	944751,88	4341047,27
559	944718,76	4341115,82
560	944727,41	4341234,12
561	944728,31	4341246,59
562	944729,12	4341257,59
563	944737,22	4341264,59
564	944756,44	4341281,18
565	944684,4	4341659,01
566	944620,93	4341922,23
567	944589,43	4341930,1
568	944576,92	4341933,21
569	944587,79	4341975,04
570	944519,86	4341995,08
571	944530,39	4342030,74
572	944593,05	4342256,89
573	944574,45	4342263,62
574	944588,29	4342299,97
575	944603,13	4342292,91
576	944625,45	4342373,91
577	944715,54	4342692,87
578	944718,29	4342714,71
579	944745,78	4342825,06
580	944731,53	4342829,28
581	944763,78	4342938,47
582	944777,72	4342933,95
583	944785,21	4342959,57
584	944830,54	4343113,86
585	944985,4	4343682,27
586	944974,77	4343686,12
587	944994,16	4343747,18
588	945002,32	4343744,45
589	945017,18	4343798,58
590	945032,3	4343848,09
591	945041,52	4343870,76
592	945074,76	4343899,71
593	945105,98	4343990,67
594	945139,28	4343979,26
595	945476,72	4344272,31
596	945645,93	4344387,19
597	945739,39	4344457,51
598	945777,02	4344545,99
599	945741,21	4344839,94

600	945789,43	4344953,25
601	945729,92	4345441,73
602	945721,08	4345476,96
603	945708,83	4345525,99
604	945796,25	4345547,86
605	945847,29	4345597,26
606	945953	4345703,14
607	945946,3	4345916,63
608	946046,74	4345920,21
609	946067,56	4347947,41
610	946093,16	4347963,41
611	946157,9	4347992,62
612	946193,54	4348004,12
613	947281,28	4348455,95
614	947271,44	4348506,88
615	947250,91	4348618,41
616	947146,03	4348599,99
617	947123,46	4348728,06
618	944675,01	4341952,78
619	944730,35	4341683,95
620	944733,13	4341673,94
621	944737,04	4341645,36
622	944735,6	4341645,07
623	944750,67	4341561,87
624	944768,38	4341462,08
625	944772,77	4341444,65
626	944758,05	4341441,71
627	944653,15	4341948,63
628	944659,41	4341949,87
629	944664,99	4341951,26
630	944776,52	4342822,2
631	944827,85	4342810,14
632	944649,08	4342142,5
633	944638,93	4342060,39
634	944655,22	4341999,23
635	944563,56	4342023,54
636	944629,89	4342260,41
637	944634,61	4342277,46
638	944746,99	4342684,25
639	944745,84	4342709,51
640	945005,24	4343640,84
641	945045,56	4343630,46
642	944841,21	4342917,13
643	944805,54	4342928,19
644	944843,33	4343065,71
645	945238,64	4344028,04
646	945275,51	4343988,46
647	945308,26	4343954,26
648	945145,65	4343793,65
649	945089,37	4343841,26
650	945101,12	4343872,48

651	945114,58	4343908,1
652	945176,25	4343970,02
653	945851,66	4344916,78
654	945838,73	4344558,68
655	945814,14	4344480,52
656	945833,31	4344557,78
657	945834,27	4344619,86
658	945808,39	4344767,95
659	945807,21	4344779,71
660	945843,63	4344888,59
661	945842,85	4344906,39
662	945846	4344916,2

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

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

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

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

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 491,4983 га.

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта приведены в таблице 4.

Таблица 4.

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Кетовского месторождения нефти. Кусты скважин № 86, 35, 36, 39, 54, 51, 50, 46бис, 52»	430,1390	61,3593	491,4983

Таблица 5. Испрашиваемые земельные участки под проектируемый объект, сведения о которых содержатся в Едином государственном кадастре недвижимости.

Кадастровый номер	Площадь, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:04:0000001:14612	0,36	Земли лесного фонда	скважина Р-29
86:04:0000001:14637	0,36	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:25849	0,36	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:25857	0,36	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115445	0,118	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115446	0,298	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115447	0,854	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115467	0,039	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115468	0,151	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115507	5,295	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115508	3,446	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115509	69,458	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115510	54,444	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115511	14,606	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115512	28,782	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых

86:04:0000001:115660	4,417	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115661	35,556	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115662	4,584	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115663	27,278	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115664	22,856	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115665	7,587	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115880	5,094	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115881	7,768	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:115882	19,479	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:115883	3,263	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:116617	1,104	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:116619	1,723	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины
86:04:0000001:116634	1,076	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:116635	5,282	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых

86:04:0000001:117739	2,833	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117740	0,018	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117741	2,806	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117742	2,658	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117746	2,626	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:117747	2,768	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:04:0000001:117748	4,299	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117749	2,145	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117750	2,335	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117751	2,505	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
86:04:0000001:117752	2,686	Земли лесного фонда	выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины

2.6. Информация о необходимости осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документации по планировке территории, от возможных негативных воздействий в связи с размещением линейного объекта.

Проектируемые линейные объекты (подъездные автодороги, ВЛ-6 кВ, промышленные трубопроводы) проложены в одном коридоре и пересекают существующие объекты капитального строительства.

Трассы проектируемых трубопроводов пересекают:

автомобильные дороги (песок, щебень);

ВЛ;

Трубопроводы;

паводковые воды.

Переходы трубопроводов через коридоры коммуникаций

При пересечении коридора существующих коммуникаций проектируемые трубопроводы прокладываются с расстоянием в свету не менее 350 мм, а пересечение под углом не менее 60°.

Производство земляных работ – вскрытие трубопровода – произвести вручную в присутствии представителя организации, эксплуатирующей эти коммуникации и при наличии письменного разрешения. Разработку грунта механизмами разрешается производить на расстоянии не ближе 2 м от стенки трубопровода до боковой поверхности и 1 м над верхом, с предварительным обнаружением с точностью до 1 м.

Через действующие трубопроводы предусмотрены переезды.

Проектируемые трубопроводы заключены в футляры при пересечении с газопроводами.

Концы футляра выводятся на 5 м от оси коммуникаций.

Диаметр защитного футляра принят на 200 мм больше диаметра проектируемого трубопровода. На обоих концах кожуха предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды.

При протаскивании через защитный футляр предусмотрены мероприятия по предотвращению повреждений наружного изоляционного слоя: обернуть проектируемый трубопровод двумя слоями нетканого синтетического материала.

После проведения работ по прокладке все пересекаемые участки коммуникаций должны быть восстановлены.

Переходы трубопроводов через автомобильные дороги

Проектируемые трубопроводы пересекает автомобильные дороги IV и V категории. Согласно п. 6.31 СНиП 2.05.06-85*(действует актуализированная редакция СП 36.13330.201), угол пересечения трубопровода с автомобильными

дорогами принимается, как правило, 90° . При подходах к существующим арматурным узлам в стесненных условиях в существующих коридорах пересечение выполнено под углом $60-90^\circ$.

Проектируемые трубопроводы пересекают промышленные автодороги с покрытием переходного типа (песок, щебень), автодорогу усовершенствованного типа (асфальт).

Согласно п. 7.32 СП 34-116-97 участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги с усовершенствованным покрытием, должны предусматриваться в защитном футляре.

Согласно п. 7.32 СП 34-116-97 защитный футляр при пересечении автомобильной дороги, не имеющей усовершенствованного покрытия, не требуется. Проектной документацией переход через промышленную автомобильную дорогу с покрытием переходного типа проектируется подземным в защитном футляре – как дополнительное мероприятие, обеспечивающее сохранность и безопасную работу проектируемого трубопровода.

Концы футляра на нефтегазопроводах выводятся на 5 м от бровки земляного полотна для автодорог с покрытием переходного типа, на 25 м от бровки земляного полотна для автодорог с покрытием усовершенствованного типа, но не менее чем на 2 м от подошвы насыпи.

Диаметр защитного футляра принят на 200 мм больше диаметра проектируемого трубопровода. Толщина стенки стальной трубы футляра принята не менее $1/70 DN$, но не менее 10 мм (ГОСТ Р 55990-2014 п. 10.3.6). Глубина заложения от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра в соответствии с требованием п. 7.33 СП 34-116-97 принята не менее 1.4 м.

На обоих концах кожуха предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды.

Прокладка трубопровода под песчаными дорогами производится открытым способом в трубе-кожухе с футеровкой деревянными рейками или методом прокола. Прокладка трубопровода под дорогами с асфальтированным покрытием производится методом прокола в трубе-кожухе с футеровкой деревянными рейками.

При протаскивании через защитный футляр предусмотрены мероприятия по предотвращению повреждений наружного изоляционного слоя: обернуть проектируемый трубопровод двумя слоями нетканого синтетического материала.

После проведения работ по прокладке все пересекаемые участки автодорог должны быть восстановлены.

Пересечение трубопроводов с линиями электропередачи и воздушных коммуникаций

При пересечении трубопроводами линий электропередач ВЛ6 кВ трубопроводы проложены подземно.

Угол пресечения трубопровода с ВЛ до 35 кВ не нормируется.

Расстояние от опоры ВЛ до 35 кВ включительно до трассы проектируемого трубопровода принято не менее 5 м.

Пересечение автодорог с существующими трубопроводами

При пересечении проектируемых автодорог с действующими трубопроводами предусмотрено устройство защитного футляра (кожуха). Защитные футляры (кожуха) запроектированы из стальных труб диаметром 325х6, 426х6, 530х7 мм по ГОСТ 10704-91 из стали Ст3сп. Длина защитных футляров принята в соответствии с требованиями СП 34-116-97 и параметров земляного полотна проектируемых автомобильных дорог. Концы защитных футляров герметизированы и выведены не менее чем на 5 метра в обе стороны от бровки полотна дороги и не менее 2 м от подошвы насыпи.

Пересечение автодорог с существующими ВЛ

Габарит приближения (вертикальное расстояние от верха покрытия до нижнего провода) на участках пересечений проектируемых дорог с проектируемыми ВЛ-6 кВ составит не менее 7 м.

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

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации относятся объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) и иные объекты с исторически связанными с ними территориями, 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 свидетелем эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры (Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ).

Объекты культурного наследия подразделяются на следующие категории историко-культурного значения:

объекты культурного наследия федерального значения – объекты, обладающие историко-архитектурной, художественной, научной и мемориальной ценностью, имеющие особое значение для истории и культуры Российской Федерации, а также объекты археологического наследия;

объекты культурного наследия регионального значения – объекты, обладающие историко-архитектурной, художественной, научной и мемориальной ценностью, имеющие особое значение для истории и культуры субъекта Российской Федерации;

объекты культурного наследия местного (муниципального) значения – объекты, обладающие историко-архитектурной, художественной, научной

и мемориальной ценностью, имеющие особое значение для истории и культуры муниципального образования.

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.

Если в процессе строительства и иных хозяйственных работ будут выявлены какие-либо предметы или объекты ИКН, то вступает в силу п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ ... объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы 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».

В соответствии с заключением Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 23.10.2017 № 17-3372 на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

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

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для снижения уровня загрязнения атмосферного воздуха в период строительства объектов проектирования необходимо:

проводить своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;

проводить контроль состава и токсичности выхлопных газов, при этом не допускается выход на объект механических транспортных средств, содержащих в выхлопах большую концентрацию вредных веществ, чем регламентировано требованиями ГОСТ 17.2.3.02-2014;

сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок;

применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года, что исключает их работу на малых оборотах.

Для предотвращения выбросов ЗВ в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемых объектов предусмотрены следующие технологические мероприятия:

внедрение методов испытания и освоения скважин с минимальным выбросом веществ в атмосферу;

механизированный способ эксплуатации скважин;

в обвязке устьевого арматуры предусматривается обратный клапан и отключающая запорная арматура;

применение блочно-комплектного оборудования, повышающего надежность эксплуатации оборудования и объектов в целом;

применение герметизированной системы сбора и транспорта продукции скважин;

применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;

повышение категоричности трубопровода на наиболее опасных в экологическом отношении участках;

применение труб с толщиной стенки, превышающей расчетную;

защита оборудования и трубопроводов от коррозии;

испытание трубопроводов после монтажа на прочность и плотность (герметичность);

100% контроль сварных стыков соединений трубопровода;

применения запорной арматуры соответствующей классу герметичности затвора «А» по ГОСТ Р 54808-2011;

технологическая схема и комплектация оборудования гарантируют непрерывность и безопасность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования и блокировки;

своевременное проведение обследования оборудования, организация планового текущего и капитального ремонта.

Мероприятия по снижению шумового воздействия

Защита от шума обеспечивается следующими мероприятиями:

проектирование малолюдного, высокоавтоматизированного производства;

использование современного малозумного оборудования, сертифицированного на соответствие принятым нормам;

поддержание оборудования в исправном техническом состоянии, своевременный ремонт;

организация обучения работающих методам безопасности труда по ГОСТ 12.0.004-2015;

контроль шумового режима по ГОСТ 12.2.016.1-91;

обозначение знаками безопасности шумоопасных зон;

применение средств и методов коллективной защиты по ГОСТ 12.1.029-80;

применение средств индивидуальной защиты по ГОСТ 12.4.275-2014;
все оборудование, при работе которого возможен шум, должно оснащаться специальными средствами для снижения уровня шума;

все промышленные объекты размещаются вне постоянных жилых мест;
после ввода объекта в эксплуатацию будет определен уровень шума и приняты при необходимости дополнительные меры по звукоизоляции установок и оборудования.

В связи с удаленностью проектируемых объектов от населенных пунктов (20 км) специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и их среды обитания

Для охраны поверхностных и подземных вод при организации строительства предусмотрены следующие мероприятия:

строительные работы осуществлять в период низкого стояния грунтовых вод, т.е. в осенне-зимний период;

исключить засорение территории строительным мусором;

установка всех стационарных механизмов, работающих на двигателях внутреннего сгорания, на металлические поддоны для сбора масла, конденсата и дизтоплива;

хранение строительных материалов, отходов, масла и смазок на специально подготовленных площадках с целью предупреждения попадания их в водные объекты и подземные воды в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами;

заправка всей специализированной техники осуществляется на специально оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн;

после окончания строительных работ планировка полосы отвода земель под трубопроводы для восстановления направления естественного стока поверхностных вод;

после окончания работ все вспомогательные сооружения разбираются, строительные и технологические площадки ликвидируются.

устройство обвалования по периметру кустового основания и по внешней границе площадок накопления отходов бурения для локализации возможных разливов, в том числе в аварийных ситуациях;

укрепление откосов обвалования посевом трав по слою ТПС ($h=0,15$ м) – в целях предотвращения водно-ветровой эрозии;

возвышение дна площадок накопления отходов бурения не менее 0,3 м над уровнем ГВВ;

устройство гидроизоляции дна и откосов площадок накопления отходов бурения гидроизоляционным полотном;

устройство приустьевых поддонов;

сбор производственных стоков;

строжайшее соблюдение правил и инструкций при использовании химреагентов при сливе в емкости и дозировании;

герметизированная система сбора нефти, сводящая к минимуму возможное загрязнение при нормальной эксплуатации оборудования;

использование труб и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства с повышенной коррозионной стойкостью и увеличенной толщиной стенки;

подземная прокладка трубопроводов;

тепловая изоляция трубопроводов;

100% контроль качества сварных стыков трубопроводов;

гидравлические испытания трубопроводов;

применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ Р 54808-2011;

на трубопроводах предусматривается контроль давления;

автоматизация технологических процессов;

проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Охрана земель представляет собой систему правовых, организационных, экономических и других мероприятий, направленных на рациональное использование земельного фонда, предотвращение необоснованных изъятий земель из сельскохозяйственного оборота, защиту от вредных воздействий, а также на восстановление продуктивности земель, воспроизводство и повышение плодородия почв.

С целью повышения надежности и безопасности эксплуатации проектируемых объектов, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду проектом предусмотрен комплекс конструктивно-технологических и организационных мероприятий, представленных ниже.

Для уменьшения полосы отвода земель прокладка трубопроводов осуществляется в общем коридоре коммуникаций с минимально допустимыми расстояниями.

Все работы по строительству и монтажу трубопроводов будут вестись в полосе отвода земли. Согласно РД 39ы-132-94, вдоль трасс трубопроводов устанавливается охранная зона для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности возникновения аварийных ситуаций, являющихся причиной попадания высокоминерализованных вод в окружающую среду. Учитывая высокую степень экологической уязвимости данных районов, проектом предусмотрен комплекс технологических и организационных мероприятий:

подземная прокладка;

применение герметизированной системы ППД;

использование труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства (термообработанные, с повышенной коррозионной стойкостью) с толщиной стенки, превышающей расчетную;

контроль сварных стыков соединений трубопроводов;

испытание трубопроводов после монтажа на прочность и герметичность.

В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трубопроводов:

обзорные наблюдения – регулярный осмотр трассы обходчиками путем обхода или объезда трассы, авиационное патрулирование с использованием вертолетов, оснащенных аппаратурой дистанционного обнаружения утечек;

периодический диагностический контроль трассы различными методами с целью определения мест возможного возникновения отказов и углубленный контроль выявленных потенциально опасных мест.

Рекультивация нарушенных земель

Нарушаемые при строительстве проектируемых объектов земли подлежат рекультивации. Все рекультивационные работы выполняются строго в пределах земельного отвода, предусмотренного проектом. Рекультивации подлежат участки нарушенного живого напочвенного покрова, нарушенного рельефа местности при производстве планировочных работ, а также территория, загрязненная строительными отходами.

В связи с тем, что в данном регионе сельское хозяйство не развито, а лесохозяйственное направление рекультивации не может быть выбрано в связи с противопожарными нормами и нормами обслуживания проектируемых объектов, проектом предусмотрено природоохранное направление рекультивации. На момент проведения восстановительных работ, направление рекультивации может быть изменено в соответствии с действующим законодательством.

Технология рекультивации нарушенных земель определяется местоположением участков, биотопом, типом почв, обводненностью участка, приуроченностью к особо охраняемым территориям, коммуникациям и т.д. В соответствии с требованиями п. 1.8. ГОСТ 17.5.3.04-83 рекультивацию проводят в два этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования.

Биологический этап рекультивации включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия нарушенных земель и производится землепользователем за счет средств предприятия, нарушившего покров земли.

Мероприятия по охране недр

Основные мероприятия по охране недр базируются на предотвращении потерь при добыче и транспортировке полезных ископаемых к местам переработки и использования и включают:

неукоснительное выполнение лицензионных условий на право пользования недрами;

комплексное изучение недр;

запрещается производить геологические, поисковые, изыскательские работы, не запланированные по графику;

наиболее полное извлечение из недр и рациональное использование запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и содержащихся в них компонентов;

учет извлекаемых запасов;

максимально возможное снижение потерь запасов газа при эксплуатации месторождения;

мероприятия по предупреждению выхода пластовых вод в другие горизонты и на дневную поверхность;

предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);

применение стали повышенной коррозионной стойкости, 100% контроль сварных соединений;

применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района расположения проектируемых объектов;

установка опознавательных знаков по трассе трубопровода;

аттестация состояния и параметров трубопроводов на стадии строительства, испытаний и приемки путем пооперационного контроля и технадзора за качеством строительно-монтажных работ;

сбор хозяйственно-бытовых, производственных, дождевых стоков и талых вод;

организованный сбор всех видов отходов, сокращение объемов их образования;

осуществление заправки спецтехники с применением поддонов для исключения разливов топлива на поверхность земли;

организацию работ по рекультивации высвобождаемых от разработки площадей земной поверхности.

Мероприятия по охране объектов растительного животного мира и среды их обитания

В целях предотвращения гибели объектов животного мира, в том числе краснокнижных видов, запрещается:

выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих

предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

установление сплошных, не имеющих специальных проходов, заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных.

Мероприятия по охране животного мира заключаются в снижении фактора беспокойства и борьбе с браконьерством. С этой целью необходимо ввести запрет на ввоз на месторождение охотничьего оружия и других орудий промысла. При строительстве объектов нефтедобывающей промышленности задействован достаточно ограниченный контингент работников, что в свою очередь определяет небольшое число потенциальных охотников, и возможность предупредить нарушения правил охоты.

С целью сохранения среды обитания и популяции животных в районе строительства проектом предусматривается:

ограждение площадок с целью предотвращения попадания животных на их территорию;

исключение возможного механического и теплового воздействия на почвенно-растительный покров, как среды обитания, путем запрещения бессистемного проезда по территории месторождения;

сбор бытовых и производственных отходов в специальные контейнеры;

в случае аварийных ситуаций для восстановления нарушенных участков предусмотрен комплекс рекультивационных мероприятий, что обеспечит сохранение естественных условий жизнеобитания животных и птиц.

При эксплуатации ВЛ в районах расселения крупных птиц для предохранения изоляции от загрязнения, а также для предотвращения гибели птиц следует:

не использовать опоры ВЛ со штыревыми изоляторами;

на траверсах опор, в том числе в местах крепления поддерживающих гирлянд изоляторов, а также на тросостойках для исключения возможности посадки или гнездования птиц предусматривать установку противоптичьих заградителей;

закрывать верхние отверстия полых стоек железобетонных опор наголовниками.

Все мероприятия по охране атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод и земельных ресурсов являются одновременно мероприятиями по охране растительного и животного мира.

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 обороны.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Для защиты жизни и здоровья населения в ЧС следует применять следующие основные мероприятия гражданской обороны, являющиеся составной частью мероприятий РСЧС:

укрытие людей в приспособленных под нужды защиты населения помещениях производственных, общественных и жилых зданий, а также в специальных защитных сооружениях;

эвакуацию населения из зон ЧС;

использование средств индивидуальной защиты органов дыхания и кожных покровов;

проведение мероприятий медицинской защиты;

проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в зонах ЧС.

Запроектированный объект входит в состав действующего ОПО:

«Фонд скважин Кетовского месторождения» объекта III класса опасности (регистрационный № А58-40027-0037 от 02.07.2001 г., номер свидетельства о регистрации А58-40027 от 12.09.2014г.).

«Система промысловых трубопроводов Кетовского месторождения» объекта III класса опасности (регистрационный № А58-40027-0049 от 02.07.2001 г., номер свидетельства о регистрации А58-40027 от 12.09.2014 г.).

Проектная документация разработана применительно к опасному объекту – ОПО, отношении к опасным производственным объектам в соответствии с п. 1 ст. 2 Федерального закона № 116-ФЗ.

Идентификационные сведения для запроектированных объектов:

в соответствии с приложением 1 № 116-ФЗ проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам, на котором получают, используются, транспортируются опасные вещества: воспламеняющиеся вещества; горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением газа более 0,07 МПа; ведутся горные работы (добыча нефти и газа);

в соответствии с п. 11 (в) части 1 статьи 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации ФЗ от 29.12.2004 № 190-ФЗ проектируемые объекты являются составной и технологически связанной частью комплекса ОПО, на котором ведутся горные работы – добыча полезных ископаемых нефти и попутного нефтяного газа.

Категория ОПО в соответствии с приложением 1 к № 116-ФЗ – опасный производственный объект, на котором:

получаются, используются, транспортируются опасные вещества: воспламеняющиеся вещества; горючие вещества.

По иным признакам опасности объект не идентифицируется.

Безопасность проектируемых объектов гарантируется на период эксплуатации при строгом соблюдении требований действующих нормативных документов по проектированию, а также строительству и эксплуатации.

Проектная документация разработана в соответствии с действующими нормативными документами по проектированию.

Заложенные в проекте огнестойкость, объемно-планировочные и конструктивные решения зданий удовлетворяют требованиям гражданской обороны.

В проекте приняты следующие технологические решения по исключению разгерметизации оборудования и трубопроводов:

размещение технологического оборудования и сооружений с обеспечением необходимых по нормам проходов, проездов, противопожарных разрывов;

соблюдение минимально-допустимых расстояний между оборудованием с соблюдением необходимых проходов;

после полной готовности участка трубопровода производится испытание его на прочность, проверка на герметичность;

контроль качества, входной и операционный контроль труб, фасонных деталей, деталей трубопроводов с целью повышения качества строительства;

для измерения текущих параметров давления на арматурных узлах установлены манометры;

арматурные узлы ограждены по периметру ограждением;

обеспечено отсутствие постоянных выбросов в атмосферу;

для защиты от статического электричества запорная арматура и нефтегазопроводы заземлены;

выбор материала труб, арматуры из условий эксплуатации;

антикоррозийная защита трубопроводов;

арматура, примененная в проекте, имеет класс герметичности А по ГОСТ 9544-2015;

контроль сварных стыков трубопроводов, в том числе физическими методами;

испытание трубопроводов на прочность;

надземные трубопроводы и арматура теплоизолируются.

Предложения по внедрению мер, направленных на уменьшение риска аварий, после ввода объекта в эксплуатацию:

Организация пожарной охраны объектов и взаимодействие с территориальными подразделениями Федеральной противопожарной службы (ФПС) при тушении пожаров.

Организация эксплуатации и надзора за системами противопожарной защиты.

Организация обучения персонала правилам пожарной безопасности.

Организация надзора за соблюдением норм и правил пожарной безопасности.

Разработка инструкций по обеспечению пожарной безопасности и других документов о порядке работы с пожаровзрывоопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях людей при возникновении пожара и т.п.

Определение порядка эвакуации людей, транспорта, спецтехники с проектируемых объектов при возникновении крупных пожароопасных аварийных ситуаций. Данный порядок должен быть предусмотрен планами ликвидации аварий и планом пожаротушения.

Соблюдение работающим персоналом требований, правил и норм охраны труда и производственной безопасности, периодическая проверка знаний и допуск к самостоятельной работе.

Своевременное проведение технического освидетельствования оборудования, трубопроводов, работающих под давлением.

Постоянная проверка на герметичность технологического оборудования и трубопроводов.

Запрещение работать на неисправном оборудовании и неисправной запорной арматурой, приборах КИПиА.

Постоянный (по графику) государственный и ведомственный надзор по проверке приборов КИПиА и их аттестация (поверка).

Периодическая проверка и индивидуальное испытание предохранительных клапанов, запорной арматуры.

Периодическая проверка заземления оборудования и коммуникаций в соответствии с Правилами ПТЭ и ПТБ.

При загазованности выше ПДК для углеводородов вход в помещение только в проверенных изолирующих противогазах и защитной спецодежде.

Периодическая проверка за исправностью и работой вентиляционных систем.

Эксплуатирующей организации откорректировать план ликвидации аварий с учетом проектируемого оборудования.

Создать необходимый аварийный запас оборудования, материалов и труб, позволяющий ликвидировать последствия чрезвычайных ситуаций, указанные в Плане ликвидации аварий с учетом проектируемого оборудования.

Помимо вышеперечисленных мер, направленных на уменьшение риска аварий, эксплуатирующей организации необходимо обратить внимание на следующие факторы риска: при изменении нагрузок на персонал проводить своевременную аттестацию рабочих мест.

В соответствии с общей политикой МЧС и Ростехнадзора реализовывать концепцию комплексной защиты территории от угрозы возникновения ЧС за счет улучшения взаимодействия всех сил и средств под эгидой органов МЧС и администрации.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны (ИТМ ГО) в Российской Федерации разрабатываются и проводятся с учетом категорий организаций по ГО. Отнесение организаций к категориям по ГО осуществляется в порядке, определяемом Правительством РФ.

В соответствии с установленным порядком был направлен запрос на выдачу исходных данных и требований для разработки ПМ ГО в органы управления по делам ГО и ЧС по ХМАО – Югре.

Согласно с полученными исходными данными и требованиями для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства, проектируемый объект не категорированный (показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утвержденные МЧС РФ от 23.03.1999 № 013).

В связи с этим все требования и ограничения СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» относительно категорированных по ГО объектов при разработке данного проекта не учитывались.

Прекращение деятельности объекта в военное время обосновывается соответствующим решением подразделения эксплуатирующей организации или органом местного самоуправления, специально уполномоченными решать задачи в области мобилизационной подготовки.

Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

В качестве основных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в проектной документации предусмотрены:

- соблюдение минимально-допустимых разрывов между коммуникациями;
- теплоизоляция арматуры и трубопроводов выполнена из негоряемых материалов;

- на арматурных узлах расстояния между трубопроводами, проложенными на опорах, определены из условий удобства монтажа, эксплуатации и ремонта;

- выбор материала труб, арматуры, строительных конструкции из условий эксплуатации.

В проекте предусмотрен ряд мероприятий по обеспечению безопасности подразделений пожарной охраны при ликвидации пожара:

- обозначены свойства горючих веществ,

- имеются подъезды к узлам и разворотные площадки для пожарной техники.

Для обеспечения противопожарной защиты проектируемых промышленных трубопроводов в проекте разработан ряд мероприятий:

- технологический процесс на проектируемом объекте осуществляется по непрерывной схеме;

- арматурные узлы размещены на открытой площадке;

- принята герметичная система транспорта продукта;

- подземная прокладка трубопроводов;

- соблюдение минимально-допустимых разрывов в коридоре коммуникаций;

- теплоизоляция трубопроводов и оборудования выполнена из негоряемых материалов;

- строительные конструкции (металлические площадки, опоры под трубопроводы) выполнены из негоряемых материалов;

- расстояния между трубопроводами, проложенными в земле, и сооружениями определены из условий удобства монтажа, эксплуатации и ремонта трубопроводов;

- арматурные узлы снабжены площадками и лестницами для свободного доступа обслуживающего персонала к арматуре и приборам КИПиА;

- обеспечено отсутствие постоянных выбросов в атмосферу;

- освобождение трубопроводов от жидких продуктов производится в передвижные автоцистерны;

- выбор материала оборудования, средств контроля и автоматизации, выполнен с учетом взрыво- и пожароопасности производства;

- для защиты от статического электричества арматура и трубопроводы заземлены;

проектом предусмотрены мероприятия по предотвращению, локализацию, ликвидацию аварийных разливов нефти;

проектируемые трассы трубопроводов проложены вдоль существующих и проектируемых автодорог;

Автоматические установки пожаротушения согласно СП 5.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования» не предусмотрены.

Внутренний противопожарный водопровод согласно СП 10.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности» на линейных трубопроводах не требуется.

Противодымная защита согласно СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования» на линейных трубопроводах не требуется.

Для наружного пожаротушения проектируемых линейных трубопроводов, арматурных узлов предусматривается использовать передвижные средства пожаротушения.

