ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 июня 2017 года № 214-п

Ханты-Мансийск

Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2016 года № 462-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в некоторые постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 2007 года № 39-оз «О градостроительной деятельности на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить основные части проектов планировки территорий и проекты межевания территорий для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

«Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148» (приложения 1 - 3);

«Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения» (приложения 4 - 6);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273» (приложения 7 - 10);

«Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный» (приложения 11 - 13);

«Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение» (приложения 14 - 17);

«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин № 14» (приложения 18 - 21);

«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201» (приложения 22 - 25);

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4» (приложения 26 - 27);

«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения» (приложения 28 - 30);

«Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3» (приложения 31 - 34);

«Нефтегазосборные сети УЗ № 58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ № 58 Южной части Приобского месторождения» (приложения 35 - 37);

«Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения» (приложения 38 - 40);

«Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения» (приложения 41 - 43);

«Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ № 26.1 – УЗ № 27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (приложения 44 - 46);

«Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1» (приложения 47 - 49);

«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ № 10, ПС 35/6 кВ № 12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р» (приложения 50 - 51);

«Куст № 1 Польемского месторождения» (приложения 52 - 55);

«Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка» (приложения 56 - 59);

«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов Ватинского месторождения нефти (I очередь)» (приложения 60 - 62);

«Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017 г.» (приложения 63 - 65);

«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года» (приложения 66 - 68);

«Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации» (приложения 69 - 70);

«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО» (приложения 71 - 72);

«Нефтегазопровод от т.вр.33 до т.вр.ДНС-3». Родниковое нефтяное месторождение» (приложения 73 - 74).

2. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2016 года № 462-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в некоторые постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

2.1. Абзац девятый пункта 1 признать утратившим силу.

2.2. Приложения 24 - 27 признать утратившими силу.

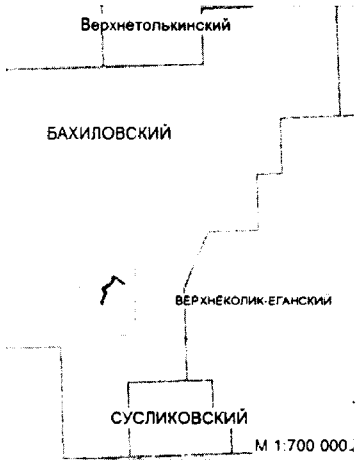
Первый заместитель
Губернатора Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры Г.Ф.Бухтин

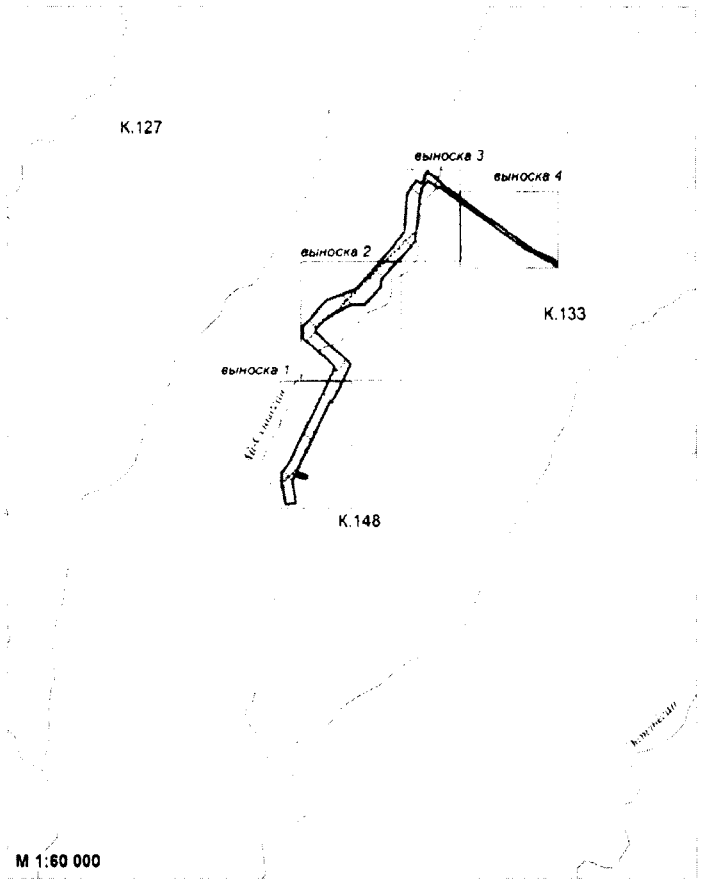
НВ

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"

Схема расположения объекта





Условные обозначения

- Автодорога на кустовую площадку № 148
- ВЛ 6 кВ №1
- ВЛ 6 кВ №2
- Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ-1, БГ-2 куста 148
- Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки НУ-1, НУ-2 куста 148 до точки врезки куста
- Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ №1 куста 148
- Нефтегазосборный трубопровод от НУ №1 куста 148 до точки врезки куста 148
- границы лицензионных участков
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

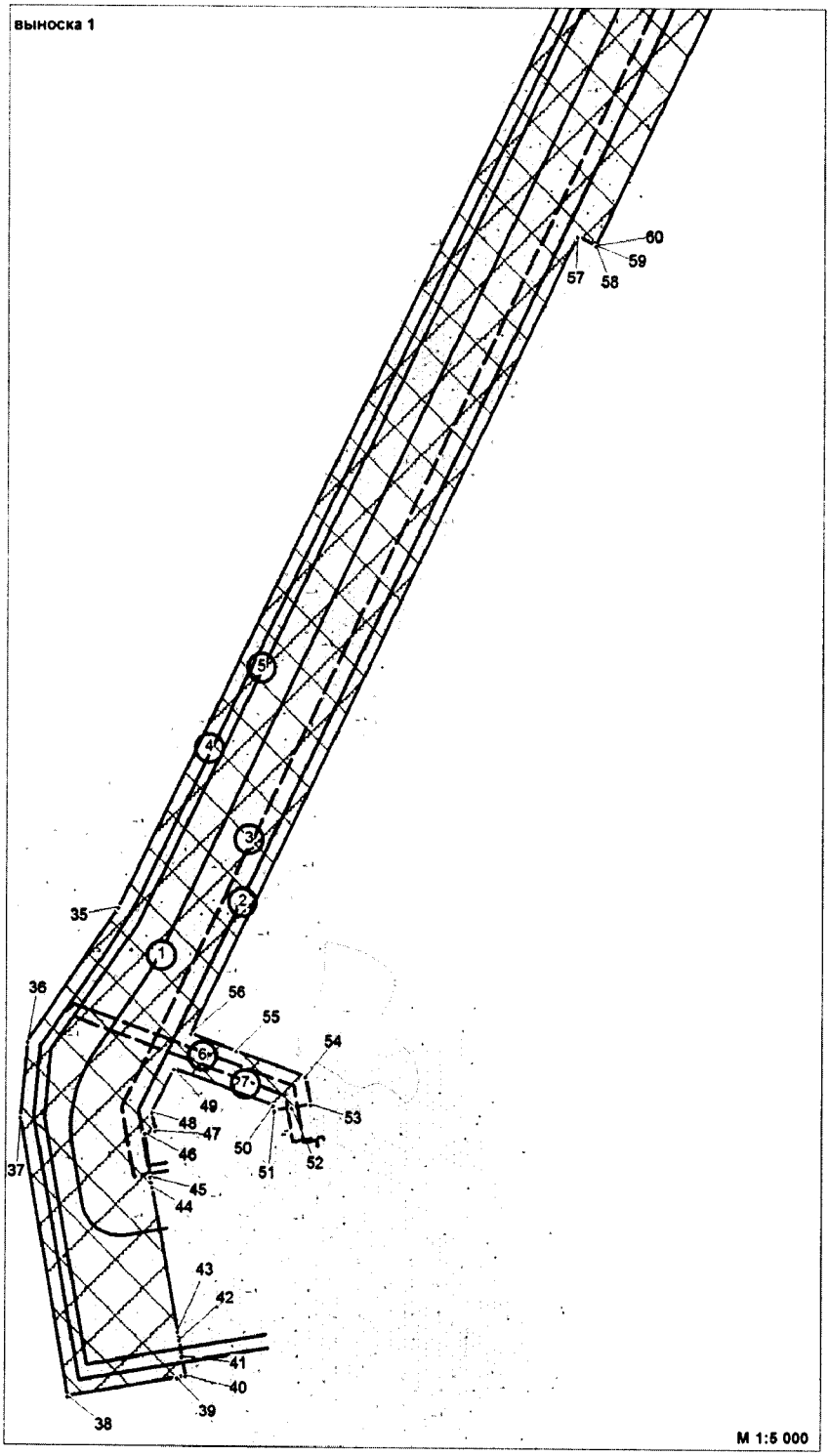
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
I	Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148	42,52

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на кустовую площадку № 148
2	ВЛ 6 кВ №1
3	ВЛ 6 кВ №2
4	Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ-1, БГ-2 куста 148
5	Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки НУ-1, НУ-2 куста 148 до точки врезки куста
6	Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ №1 куста 148
7	Нефтегазосборный трубопровод от НУ №1 куста 148 до точки врезки куста 148

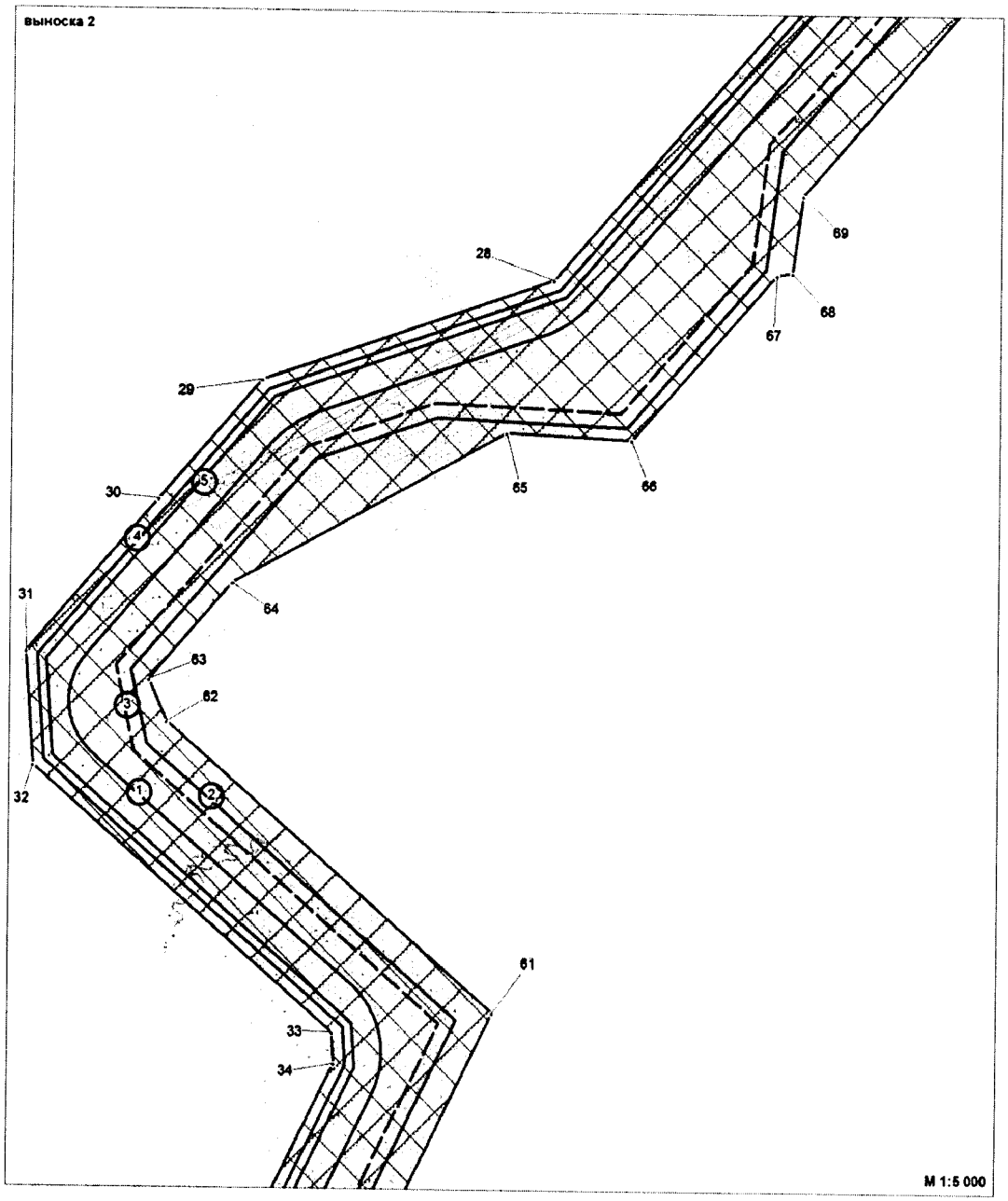
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



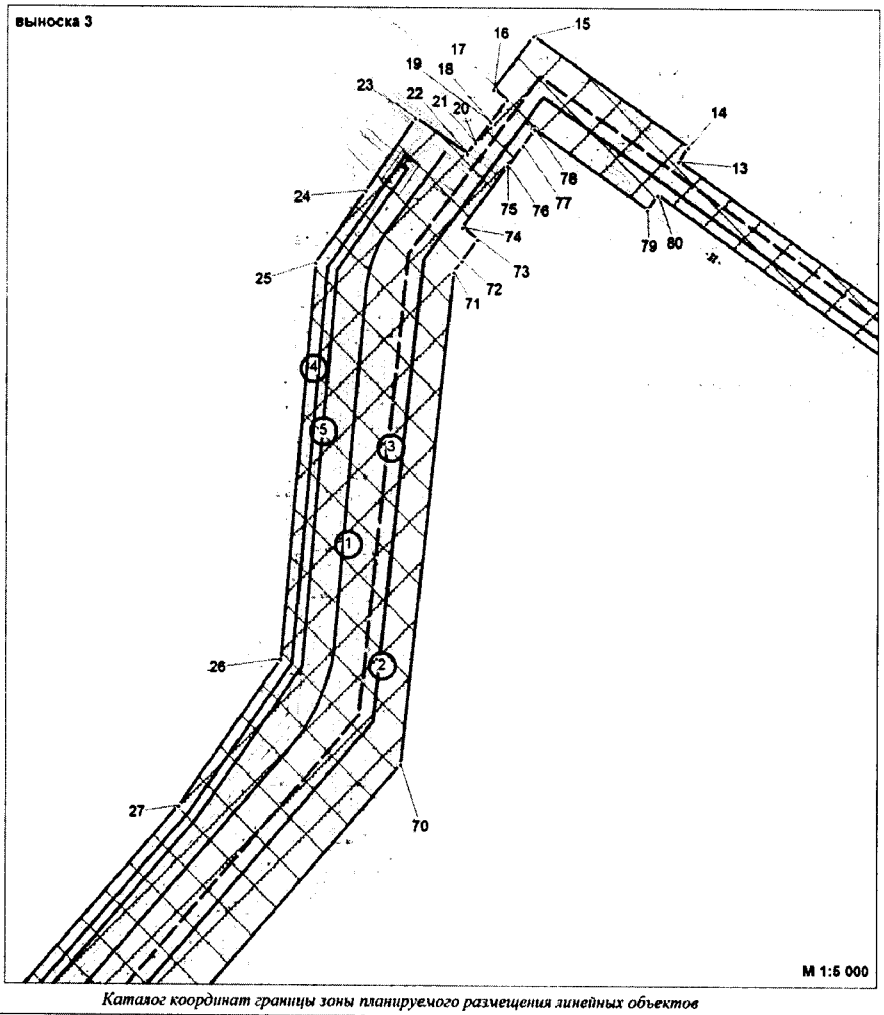
Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1 112 367.32	4 589 504.81
2	1 112 378.21	4 589 503.4
3	1 112 406.45	4 589 500.82
4	1 112 433.69	4 589 449
5	1 112 472.41	4 589 375.31
6	1 112 488.06	4 589 338.04
7	1 112 531.79	4 589 254.35
8	1 112 557.83	4 589 223.42
9	1 112 727.91	4 588 981.83
10	1 112 748.3	4 588 946.81
11	1 112 837.15	4 588 820.62
12	1 112 863.26	4 588 789.57
13	1 113 068.7	4 588 497.73
14	1 113 080	4 588 505.7
15	1 113 169.89	4 588 378.38
16	1 113 126.44	4 588 345.76
17	1 113 118.01	4 588 356.99
18	1 113 099.68	4 588 343.28
19	1 113 099.71	4 588 343.23
20	1 113 083.1	4 588 330.84
21	1 113 083.08	4 588 330.86
22	1 113 074	4 588 324.06
23	1 113 103.06	4 588 281.14
24	1 113 043.59	4 588 240.05
25	1 112 985.13	4 588 199.17
26	1 112 663.01	4 588 171
27	1 112 543.8	4 588 087.33
28	1 112 165.7	4 587 758.82
29	1 112 077.09	4 587 501.56
30	1 111 972.59	4 587 410.77
31	1 111 838.58	4 587 294.31
32	1 111 739.56	4 587 301.22
33	1 111 508.52	4 587 567.04
34	1 111 481.64	4 587 568.92
35	1 110 687.53	4 587 180.75
36	1 110 584.59	4 587 110.71
37	1 110 526.87	4 587 105.29
38	1 110 314.14	4 587 143.02
39	1 110 328.9	4 587 226.85
40	1 110 330.05	4 587 233.38
41	1 110 345.24	4 587 230.62
42	1 110 358.17	4 587 228.28
43	1 110 364.31	4 587 227.17
44	1 110 474.35	4 587 207.17
45	1 110 482.19	4 587 205.66
46	1 110 515.32	4 587 201.47
47	1 110 516.71	4 587 209.35
48	1 110 531.17	4 587 206.8
49	1 110 564.76	4 587 223.14
50	1 110 536.75	4 587 300.06
51	1 110 532.81	4 587 300.74

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



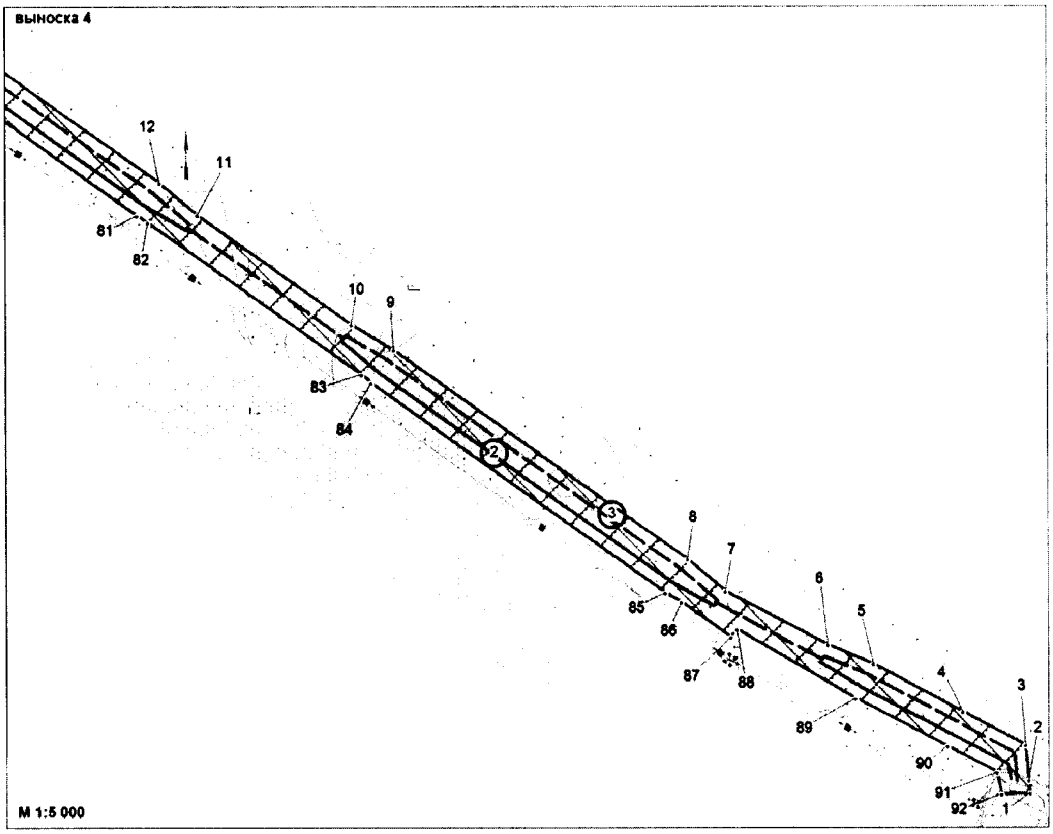
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
51	1 110 532.81	4 587 300.74	67	1 112 172.06	4 587 954.92	83	1 112 708.2	4 588 954.97
52	1 110 535.14	4 587 314.03	68	1 112 173.72	4 587 968.48	84	1 112 701.35	4 588 963.11
53	1 110 537.66	4 587 328.31	69	1 112 240.78	4 587 977.12	85	1 112 530.38	4 589 204.9
54	1 110 559.07	4 587 324.54	70	1 112 577.85	4 588 270.06	86	1 112 522.94	4 589 218.16
55	1 110 578.47	4 587 271.21	71	1 112 978.21	4 588 312.99	87	1 112 494.35	4 589 258.79
56	1 110 591.26	4 587 236.04	72	1 112 987.46	4 588 319.93	88	1 112 500.77	4 589 263.29
57	1 111 199.24	4 587 531.87	73	1 113 004.81	4 588 332.98	89	1 112 444.43	4 589 360.78
58	1 111 192.25	4 587 546.23	74	1 113 014.48	4 588 320.12	90	1 112 405.55	4 589 436.14
59	1 111 192.27	4 587 546.24	75	1 113 064.38	4 588 357.46	91	1 112 384.38	4 589 477.19
60	1 111 192.25	4 587 546.28	76	1 113 064.33	4 588 357.53	92	1 112 366.71	4 589 480.91
61	1 111 526.63	4 587 709.12	77	1 113 080.9	4 588 369.83			
62	1 111 778.12	4 587 419.14	78	1 113 093.79	4 588 379.47			
63	1 111 815.07	4 587 403.08	79	1 113 029.32	4 588 472.25			
64	1 111 899.76	4 587 476.24	80	1 113 041.05	4 588 480.56			
65	1 112 032.1	4 587 717.89	81	1 112 836.68	4 588 770.85			
66	1 112 026.89	4 587 828.26	82	1 112 831.36	4 588 780			

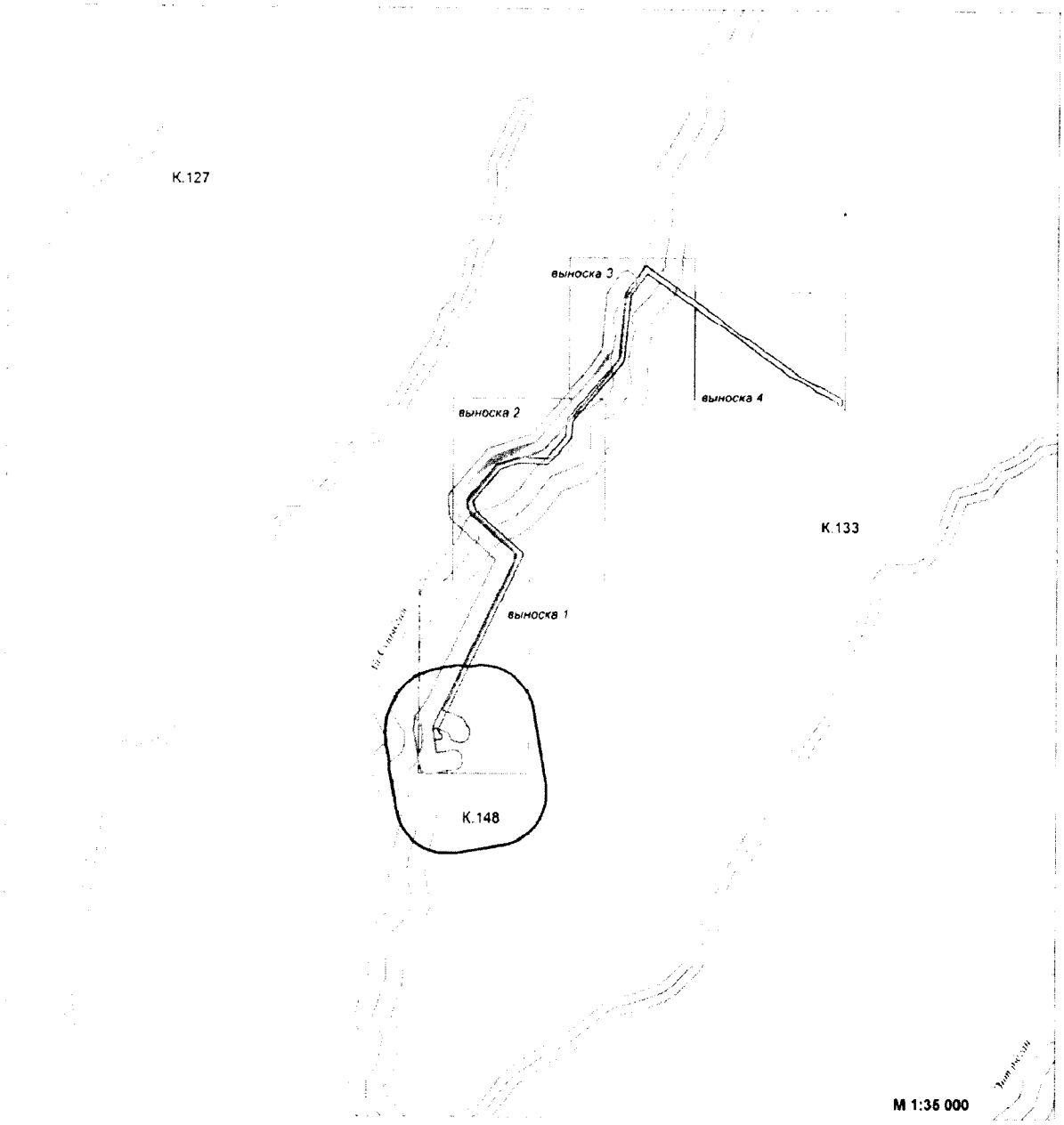
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



Правительство

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



Условные обозначения

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ1, площадью 3,48 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ2, площадью 13,73 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ3, площадью 11,53 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ4, площадью 5,03 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ5, площадью 4,18 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ6, площадью 0,20 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ7, площадью 0,19 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ8, площадью 1,74 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ9, площадью 0,22 га

земельный участок 86:04:0000001:36247:ЗУ10, площадью 0,94 га

границы земельных участков

• 1 точки поворота границы земельного участка

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

прибрежные защитные полосы

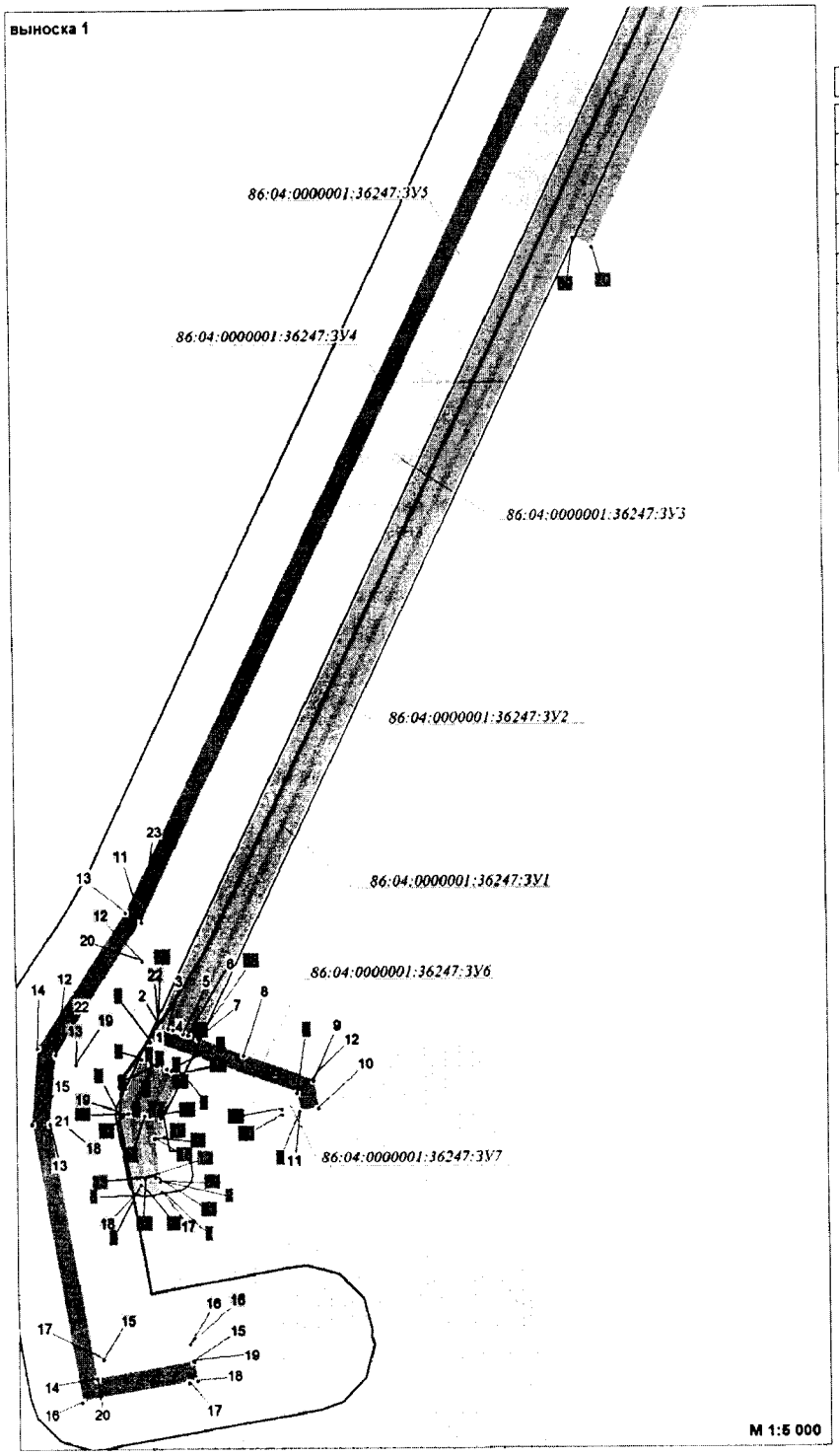
санитарно-защитная зона площадных объектов

охранная зона трубопроводов для проектируемых объектов

охранная зона линий электропередач для проектируемых объектов

лист 1 из 7

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



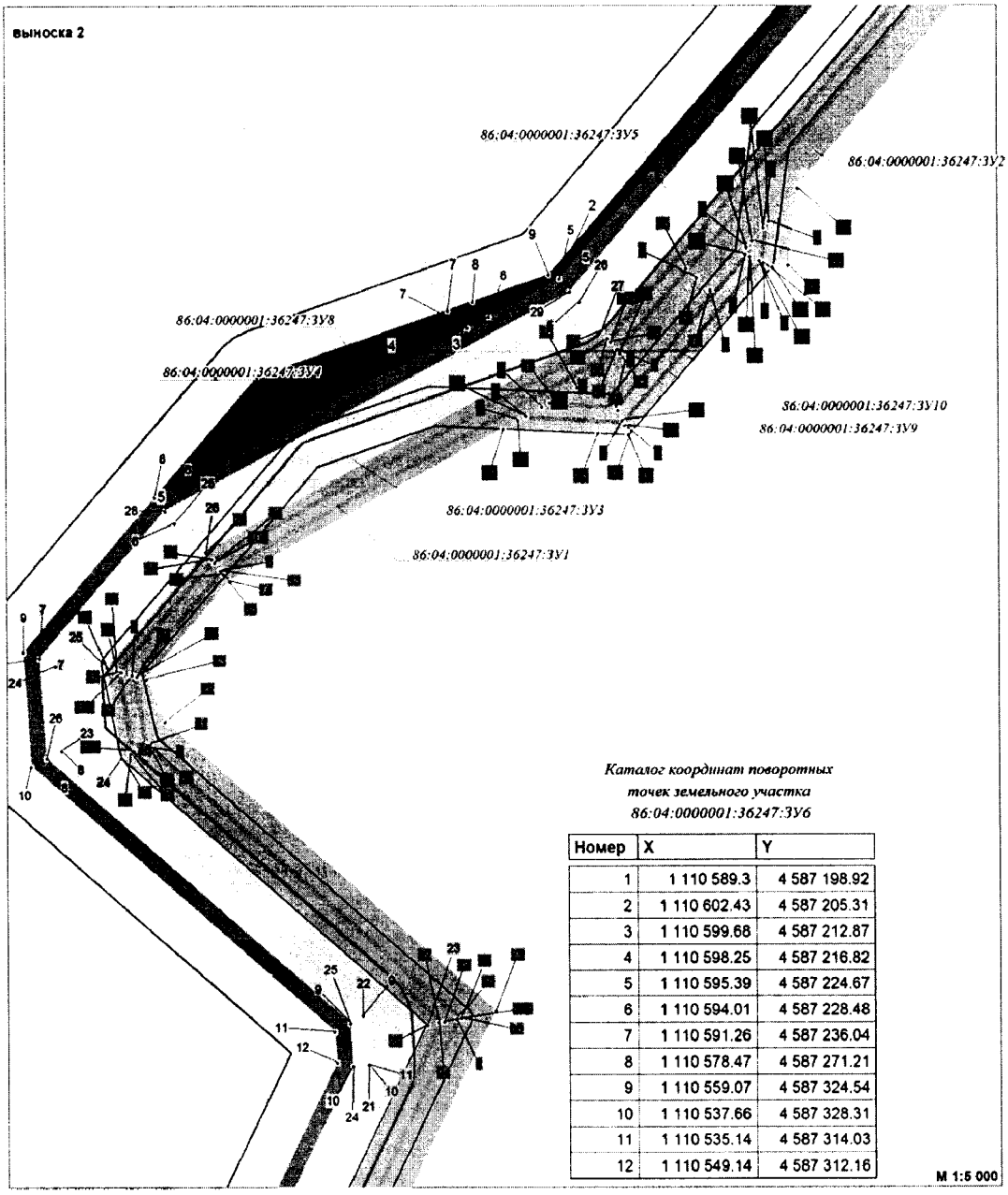
Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ3

Номер	X	Y
1	1 113 015.36	4 588 280.21
2	1 113 030.46	4 588 258.72
3	1 112 975.21	4 588 226.42
4	1 112 614.77	4 588 193.04
5	1 112 142.23	4 587 785.77
6	1 111 950.34	4 587 428.48
7	1 111 826.2	4 587 323.24
8	1 111 753.06	4 587 328.36
9	1 111 522.6	4 587 591.93
10	1 111 480.09	4 587 597.1
11	1 111 480.08	4 587 597.1
12	1 110 650.99	4 587 193.6
13	1 110 572.48	4 587 140.73
14	1 110 527.8	4 587 128.45
15	1 110 346.74	4 587 160.48
16	1 110 358.17	4 587 228.28
17	1 110 474.35	4 587 207.17
18	1 110 470.35	4 587 184.52
19	1 110 535.93	4 587 172.95
20	1 110 575.93	4 587 192.41
21	1 110 589.3	4 587 198.92
22	1 110 602.43	4 587 205.31
23	1 111 514.39	4 587 649.08
24	1 111 746.84	4 587 381.19
25	1 111 824.86	4 587 368.58
26	1 111 925.45	4 587 455.47
27	1 112 117.06	4 587 805.33
28	1 112 598.17	4 588 223.46
29	1 112 996.65	4 588 266.19

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ7

Номер	X	Y
1	1 110 564.76	4 587 223.14
2	1 110 567.51	4 587 215.59
3	1 110 568.89	4 587 211.77
4	1 110 571.74	4 587 203.93
5	1 110 573.18	4 587 199.98
6	1 110 575.93	4 587 192.41
7	1 110 589.3	4 587 198.92
8	1 110 549.14	4 587 312.16
9	1 110 535.14	4 587 314.03
10	1 110 532.81	4 587 300.74
11	1 110 536.75	4 587 300.06

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"

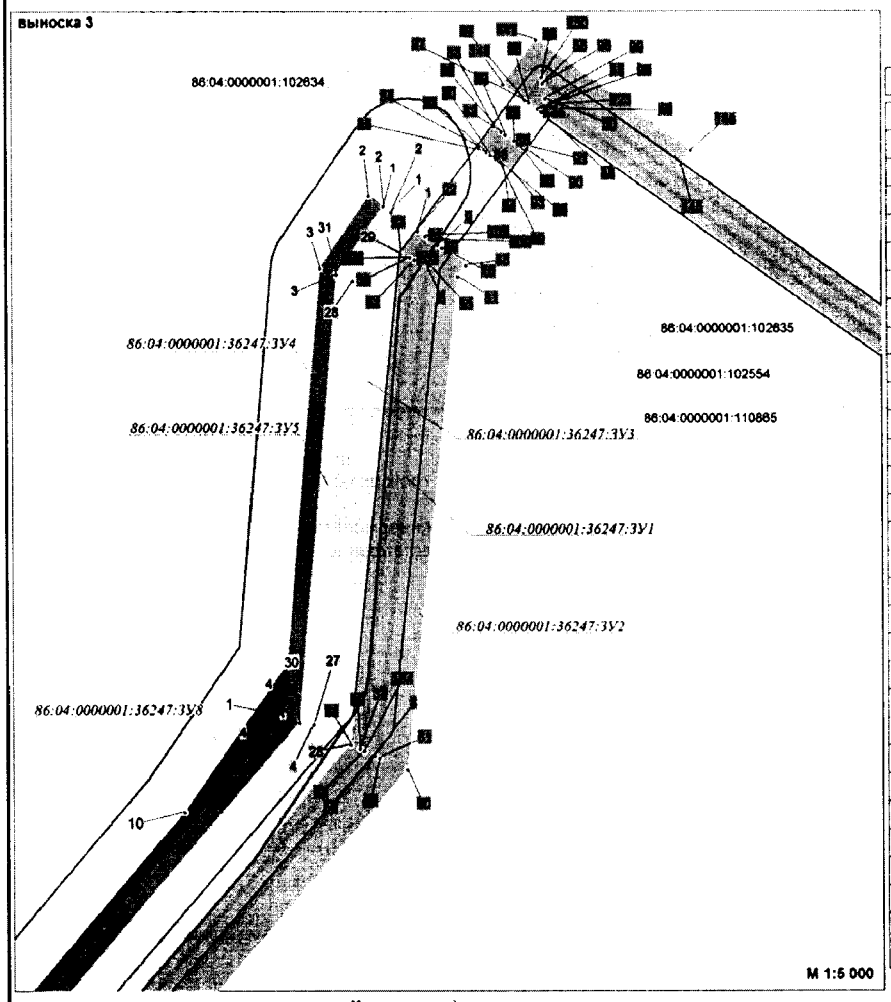


Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ6

Номер	X	Y
1	1 110 589.3	4 587 198.92
2	1 110 602.43	4 587 205.31
3	1 110 599.68	4 587 212.87
4	1 110 598.25	4 587 216.82
5	1 110 595.39	4 587 224.67
6	1 110 594.01	4 587 228.48
7	1 110 591.26	4 587 236.04
8	1 110 578.47	4 587 271.21
9	1 110 559.07	4 587 324.54
10	1 110 537.66	4 587 328.31
11	1 110 535.14	4 587 314.03
12	1 110 549.14	4 587 312.16

М 1:5 000

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



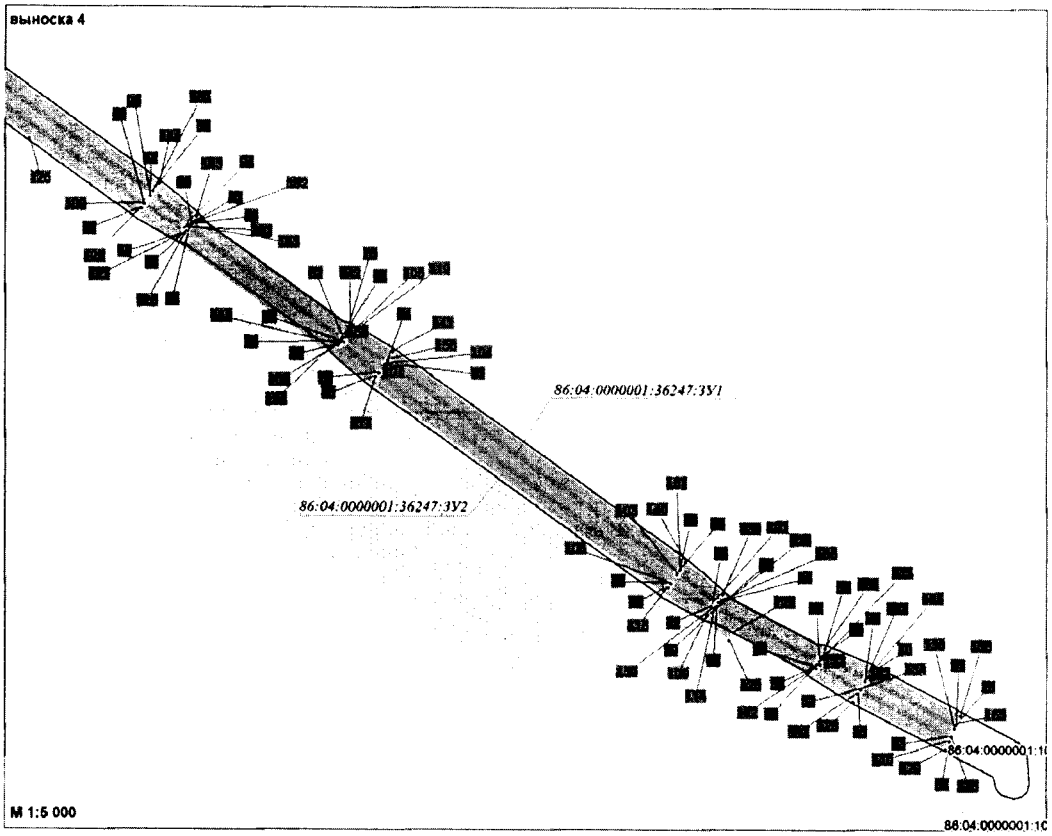
Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ4

Номер	X	Y
1	1 113 034.95	4 588 252.33
2	1 113 043.61	4 588 240.01
3	1 112 985.13	4 588 199.17
4	1 112 622.01	4 588 167.42
5	1 112 162.54	4 587 768.03
6	1 112 129.47	4 587 705.84
7	1 112 119.44	4 587 686.97
8	1 111 972.59	4 587 410.77
9	1 111 838.58	4 587 294.31
10	1 111 739.56	4 587 301.22
11	1 111 508.52	4 587 567.04
12	1 111 481.64	4 587 568.92
13	1 110 687.53	4 587 180.75
14	1 110 584.59	4 587 110.71
15	1 110 526.87	4 587 105.29
16	1 110 314.14	4 587 143.02
17	1 110 328.9	4 587 226.85
18	1 110 330.05	4 587 233.38
19	1 110 345.24	4 587 230.62
20	1 110 332.18	4 587 155.28
21	1 110 526.93	4 587 120.02
22	1 110 579.47	4 587 124.81
23	1 110 680.01	4 587 193.13
24	1 111 478.77	4 587 583.66
25	1 111 515.51	4 587 581.1
26	1 111 746.55	4 587 315.27
27	1 111 833.6	4 587 309.19
28	1 111 961.05	4 587 419.96
29	1 112 151	4 587 777.21
30	1 112 616.06	4 588 181.46
31	1 112 979.98	4 588 213.28

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ5

Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	1 113 030.46	4 588 258.72	17	1 110 346.74	4 587 160.48
2	1 113 034.95	4 588 252.33	18	1 110 527.8	4 587 128.45
3	1 112 979.98	4 588 213.28	19	1 110 572.48	4 587 140.73
4	1 112 616.06	4 588 181.46	20	1 110 650.99	4 587 193.6
5	1 112 151	4 587 777.21	21	1 111 480.08	4 587 597.1
6	1 111 961.05	4 587 419.96	22	1 111 522.6	4 587 591.93
7	1 111 833.6	4 587 309.19	23	1 111 753.06	4 587 328.36
8	1 111 746.55	4 587 315.27	24	1 111 826.2	4 587 323.24
9	1 111 515.51	4 587 581.1	25	1 111 950.34	4 587 428.48
10	1 111 478.77	4 587 583.66	26	1 112 142.23	4 587 785.77
11	1 110 680.01	4 587 193.13	27	1 112 614.77	4 588 193.04
12	1 110 579.47	4 587 124.81	28	1 112 975.21	4 588 226.42
13	1 110 526.93	4 587 120.02			
14	1 110 332.18	4 587 155.28			
15	1 110 345.24	4 587 230.62			
16	1 110 358.17	4 587 228.28			

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"



Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	1 110 595.39	4 587 224.67	24	1 113 068.98	4 588 350.91	47	1 113 116.87	4 588 386.75
2	1 111 519.6	4 587 674.32	25	1 113 071.29	4 588 347.63	48	1 113 111.49	4 588 382.76
3	1 111 757.44	4 587 400.24	26	1 113 087.86	4 588 360.01	49	1 113 113.82	4 588 379.45
4	1 111 818.69	4 587 390.34	27	1 112 426.42	4 589 445.68	50	1 113 122.39	4 588 385.88
5	1 111 909.25	4 587 468.57	28	1 112 422.75	4 589 444	51	1 112 846.79	4 588 777.33
6	1 112 100.85	4 587 818.39	29	1 112 461.54	4 589 370.18	52	1 112 827.42	4 588 810.62
7	1 112 589.58	4 588 243.15	30	1 112 476.55	4 589 334.45	53	1 112 828.94	4 588 811.75
8	1 112 988.87	4 588 285.97	31	1 112 474.92	4 589 333.71	54	1 112 853.75	4 588 782.23
9	1 113 003.62	4 588 296.93	32	1 112 454.91	4 589 366.66	55	1 113 134.08	4 588 384.02
10	1 113 001.28	4 588 300.26	33	1 112 416.48	4 589 441.14	56	1 113 118.71	4 588 372.52
11	1 112 987.36	4 588 289.82	34	1 112 412.83	4 589 439.47	57	1 113 121.04	4 588 369.22
12	1 112 587.91	4 588 247	35	1 112 451.42	4 589 364.69	58	1 113 139.59	4 588 383.14
13	1 112 097.67	4 587 820.94	36	1 112 472.34	4 589 330.23	59	1 112 856.92	4 588 784.68
14	1 111 906.09	4 587 471.12	37	1 112 474.84	4 589 331.42	60	1 112 830.42	4 588 816.26
15	1 111 817.48	4 587 394.58	38	1 112 519.19	4 589 246.88	61	1 112 828.19	4 588 814.62
16	1 111 759.53	4 587 403.95	39	1 112 516.78	4 589 245.55	62	1 112 739.56	4 588 940.52
17	1 111 520.58	4 587 679.33	40	1 112 537.15	4 589 209.17	63	1 112 741.88	4 588 941.99
18	1 110 594.01	4 587 228.48	41	1 112 707.69	4 588 968	64	1 112 721.16	4 588 977.5
19	1 113 092.74	4 588 353.1	42	1 112 733.67	4 588 937.05	65	1 112 551.49	4 589 218.54
20	1 113 076.14	4 588 340.73	43	1 112 735.94	4 588 938.63	66	1 112 524.72	4 589 250.36
21	1 113 078.51	4 588 337.36	44	1 112 825.08	4 588 812.08	67	1 112 522.51	4 589 249.26
22	1 113 095.06	4 588 349.81	45	1 112 822.78	4 588 810.49	68	1 112 478.56	4 589 332.98
23	1 113 085.54	4 588 363.3	46	1 112 843.43	4 588 775.17	69	1 112 481.06	4 589 334.11

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y
70	1 112 465.18	4 589 371.89
71	1 112 523.59	4 589 245.44
72	1 112 521.88	4 589 244.61
73	1 112 540.53	4 589 211.31
74	1 112 710.87	4 588 970.46
75	1 112 735.61	4 588 941.03
76	1 112 737.2	4 588 942.01
77	1 112 717.8	4 588 975.34
78	1 112 548.31	4 589 216.09
79	1 110 573.18	4 587 199.98
80	1 110 571.74	4 587 203.93
81	1 110 534.03	4 587 185.59
82	1 110 484.39	4 587 194.28
83	1 110 485.67	4 587 202.09
84	1 110 532.89	4 587 194.25
85	1 110 568.89	4 587 211.77
86	1 110 567.51	4 587 215.59
87	1 110 532.33	4 587 198.47
88	1 110 515.32	4 587 201.47
89	1 110 482.19	4 587 205.66
90	1 110 479.61	4 587 191.01
91	1 110 534.76	4 587 181.28
92	1 110 598.25	4 587 216.82
93	1 110 599.68	4 587 212.87
94	1 111 516.4	4 587 658.95
95	1 111 750.96	4 587 388.63
96	1 111 822.44	4 587 377.08
97	1 111 919.13	4 587 460.58
98	1 112 110.72	4 587 810.42
99	1 112 594.82	4 588 231.14
100	1 112 993.61	4 588 273.91
101	1 113 010.78	4 588 286.74
102	1 113 008.47	4 588 290.03
103	1 112 992.1	4 588 277.77
104	1 112 593.14	4 588 234.99
105	1 112 107.54	4 587 812.97
106	1 111 915.96	4 587 463.13
107	1 111 821.24	4 587 381.32
108	1 111 753.04	4 587 392.34
109	1 111 517.41	4 587 663.89

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ2

Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	1 110 474.35	4 587 207.17	51	1 111 757.44	4 587 400.24
2	1 110 482.19	4 587 205.66	52	1 111 818.69	4 587 390.34
3	1 110 479.61	4 587 191.01	53	1 111 909.25	4 587 468.57
4	1 110 534.76	4 587 181.28	54	1 112 100.85	4 587 818.39
5	1 110 573.18	4 587 199.98	55	1 112 171.07	4 587 879.43
6	1 110 575.93	4 587 192.41	56	1 112 589.58	4 588 243.15
7	1 110 535.93	4 587 172.95	57	1 112 988.87	4 588 285.97
8	1 110 470.35	4 587 184.52	58	1 112 987.44	4 588 319.96
9	1 110 568.89	4 587 211.77	59	1 113 001.28	4 588 300.26
10	1 110 571.74	4 587 203.93	60	1 112 987.36	4 588 289.82
11	1 110 534.03	4 587 185.59	61	1 112 587.91	4 588 247
12	1 110 484.39	4 587 194.28	62	1 112 097.67	4 587 820.94
13	1 110 485.67	4 587 202.09	63	1 111 906.09	4 587 471.12
14	1 110 532.89	4 587 194.25	64	1 111 817.48	4 587 394.58
15	1 110 564.76	4 587 223.14	65	1 111 759.53	4 587 403.95
16	1 110 567.51	4 587 215.59	66	1 111 520.58	4 587 679.33
17	1 110 532.33	4 587 198.47	67	1 110 594.01	4 587 228.48
18	1 110 515.32	4 587 201.47	68	1 110 591.26	4 587 236.04
19	1 110 516.71	4 587 209.35	69	1 111 199.24	4 587 531.87
20	1 110 531.17	4 587 206.8	70	1 111 192.25	4 587 546.28
21	1 113 010.78	4 588 286.74	71	1 111 526.63	4 587 709.12
22	1 113 015.36	4 588 280.21	72	1 111 778.12	4 587 419.14
23	1 112 996.65	4 588 266.19	73	1 111 815.07	4 587 403.08
24	1 112 598.17	4 588 223.46	74	1 111 899.76	4 587 476.24
25	1 112 117.06	4 587 805.33	75	1 112 057.52	4 587 764.3
26	1 111 925.45	4 587 455.47	76	1 112 067.98	4 587 783.39
27	1 111 824.86	4 587 368.58	77	1 112 091.35	4 587 826.04
28	1 111 746.84	4 587 381.19	78	1 112 163.21	4 587 888.5
29	1 111 514.39	4 587 649.08	79	1 112 152.71	4 587 900.58
30	1 110 602.43	4 587 205.31	80	1 112 577.85	4 588 270.06
31	1 110 599.68	4 587 212.87	81	1 112 978.21	4 588 312.99
32	1 111 516.4	4 587 658.95	82	1 113 095.06	4 588 349.81
33	1 111 750.96	4 587 388.63	83	1 113 099.71	4 588 343.23
34	1 111 822.44	4 587 377.08	84	1 113 083.1	4 588 330.84
35	1 111 919.13	4 587 460.58	85	1 113 078.51	4 588 337.36
36	1 112 110.72	4 587 810.42	86	1 113 087.86	4 588 360.01
37	1 112 594.82	4 588 231.14	87	1 113 092.74	4 588 353.1
38	1 112 993.61	4 588 273.91	88	1 113 076.14	4 588 340.73
39	1 113 003.62	4 588 296.93	89	1 113 071.29	4 588 347.63
40	1 113 008.47	4 588 290.03	90	1 113 080.96	4 588 369.79
41	1 112 992.1	4 588 277.77	91	1 113 085.54	4 588 363.3
42	1 112 593.14	4 588 234.99	92	1 113 068.98	4 588 350.91
43	1 112 107.54	4 587 812.97	93	1 113 064.33	4 588 357.53
44	1 111 915.96	4 587 463.13	94	1 112 828.94	4 588 811.75
45	1 111 821.24	4 587 381.32	95	1 112 853.75	4 588 782.23
46	1 111 753.04	4 587 392.34	96	1 113 134.08	4 588 384.02
47	1 111 517.41	4 587 663.89	97	1 113 118.71	4 588 372.52
48	1 110 598.25	4 587 216.82	98	1 113 113.82	4 588 379.45
49	1 110 595.39	4 587 224.67	99	1 113 122.39	4 588 385.88
50	1 111 519.6	4 587 674.32	100	1 112 846.79	4 588 777.33

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148"
Землепользователь ПАО "Варьеганнефтегаз"

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ2

Номер	X	Y	Номер	X	Y
101	1 112 827.42	4 588 810.62	151	1 112 856.92	4 588 784.68
102	1 112 523.59	4 589 245.44	152	1 112 830.42	4 588 816.26
103	1 112 548.31	4 589 216.09	153	1 112 828.19	4 588 814.62
104	1 112 717.8	4 588 975.34	154	1 112 739.56	4 588 940.52
105	1 112 737.2	4 588 942.01	155	1 112 741.88	4 588 941.99
106	1 112 735.61	4 588 941.03	156	1 112 721.16	4 588 977.5
107	1 112 710.87	4 588 970.46	157	1 112 551.49	4 589 218.54
108	1 112 540.53	4 589 211.31	158	1 112 524.72	4 589 250.36
109	1 112 521.88	4 589 244.61	159	1 112 522.51	4 589 249.26
110	1 112 412.83	4 589 439.47	160	1 112 478.56	4 589 332.98
111	1 112 451.42	4 589 364.69	161	1 112 481.06	4 589 334.11
112	1 112 472.34	4 589 330.23	162	1 112 465.18	4 589 371.89
113	1 112 474.84	4 589 331.42	163	1 112 426.42	4 589 445.68
114	1 112 519.19	4 589 246.88			
115	1 112 516.78	4 589 245.55			
116	1 112 537.15	4 589 209.17			
117	1 112 707.69	4 588 968			
118	1 112 733.67	4 588 937.05			
119	1 112 735.94	4 588 938.63			
120	1 112 825.08	4 588 812.08			
121	1 112 822.78	4 588 810.49			
122	1 112 843.43	4 588 775.17			
123	1 113 116.87	4 588 386.75			
124	1 113 111.49	4 588 382.76			
125	1 112 900.15	4 588 682.28			
126	1 112 494.35	4 589 258.79			
127	1 112 500.78	4 589 263.29			
128	1 112 444.43	4 589 360.78			
129	1 112 405.54	4 589 436.14			
130	1 112 422.75	4 589 444			
131	1 112 461.54	4 589 370.18			
132	1 112 476.55	4 589 334.45			
133	1 112 474.92	4 589 333.71			
134	1 112 454.91	4 589 366.66			
135	1 112 416.48	4 589 441.14			
136	1 112 433.69	4 589 449			
137	1 112 472.41	4 589 375.31			
138	1 112 488.06	4 589 338.04			
139	1 112 531.79	4 589 254.35			
140	1 112 557.83	4 589 223.42			
141	1 112 727.91	4 588 981.83			
142	1 112 748.3	4 588 946.81			
143	1 112 837.15	4 588 820.62			
144	1 112 863.26	4 588 789.57			
145	1 113 068.7	4 588 497.73			
146	1 113 080	4 588 505.7			
147	1 113 169.89	4 588 378.38			
148	1 113 133.73	4 588 351.24			
149	1 113 121.04	4 588 369.22			
150	1 113 139.59	4 588 383.14			
151	1 112 856.92	4 588 784.68			

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ9

Номер	X	Y
1	1 112 206.39	4 587 947.23
2	1 112 211.9	4 587 952.02
3	1 112 175.91	4 587 947.15
4	1 112 035.1	4 587 824.75
5	1 112 039.48	4 587 731.37
6	1 112 043.16	4 587 738.08
7	1 112 039.13	4 587 823.04
8	1 112 177.63	4 587 943.36
9	1 112 051.01	4 587 752.41
10	1 112 054.69	4 587 759.13
11	1 112 051.91	4 587 817.57
12	1 112 183.03	4 587 931.52
13	1 112 189.23	4 587 932.32
14	1 112 194.73	4 587 937.1
15	1 112 181.31	4 587 935.27
16	1 112 047.87	4 587 819.31

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ8

Номер	X	Y
1	1 112 622.01	4 588 167.42
2	1 112 162.54	4 587 768.03
3	1 112 129.47	4 587 705.84
4	1 112 119.44	4 587 686.97
5	1 111 972.59	4 587 410.77
6	1 112 077.1	4 587 501.56
7	1 112 134.84	4 587 669.28
8	1 112 142.51	4 587 691.61
9	1 112 165.7	4 587 758.82
10	1 112 543.8	4 588 087.33
11	1 112 663.01	4 588 171

Каталог координат поворотных точек земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ10

Номер	X	Y
1	1 112 054.69	4 587 759.13
2	1 112 057.52	4 587 764.3
3	1 112 067.98	4 587 783.39
4	1 112 091.35	4 587 826.04
5	1 112 163.21	4 587 888.5
6	1 112 152.71	4 587 900.58
7	1 112 189.23	4 587 932.32
8	1 112 183.03	4 587 931.52
9	1 112 051.91	4 587 817.57
10	1 112 032.1	4 587 717.89
11	1 112 039.48	4 587 731.37
12	1 112 035.1	4 587 824.75
13	1 112 175.91	4 587 947.15
14	1 112 211.9	4 587 952.02
15	1 112 240.78	4 587 977.12
16	1 112 173.72	4 587 968.48
17	1 112 172.07	4 587 954.92
18	1 112 030.31	4 587 831.23
19	1 112 026.89	4 587 828.26
20	1 112 028.15	4 587 801.49
21	1 112 206.39	4 587 947.23
22	1 112 177.63	4 587 943.36
23	1 112 039.13	4 587 823.04
24	1 112 043.16	4 587 738.08
25	1 112 051.01	4 587 752.41
26	1 112 047.87	4 587 819.31
27	1 112 181.31	4 587 935.27
28	1 112 194.73	4 587 937.1

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Бахиловского месторождения. Кустовая площадка № 148» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Бахиловского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 122 километрах на юго-запад от города Радужный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Колек-Еганское участковое лесничество, урочище «Аганские озера»).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашива-емых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Земли лесного фонда			
Автодорога на кустовую площадку № 148	11,53	0,20	11,73
ВЛ 6 кВ №1	9,99	0,58	10,57
ВЛ 6 кВ №2	8,38	0,33	8,71
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ-1, БГ-2 куста 148	6,22	0,10	6,32
Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 148 до точки врезки куста	4,73	0,07	4,80
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ №1 куста 148	0.20	-	0.20
Нефтегазосборный трубопровод от ИУ №1 куста 148 до точки врезки куста 148	0.19	-	0.19
ИТОГО	**41,24**	**1,28**	**42,52**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
ВЛ 6 кВ №1, 2	86:04:0000001:36247:ЗУ1	3,48	Земли лесного фонда
ВЛ 6 кВ №1, 2	86:04:0000001:36247:ЗУ2	13,73	Земли лесного фонда
Автодорога на кустовую площадку № 148	86:04:0000001:36247:ЗУ3	11,53	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ-1, БГ-2 куста	86:04:0000001:36247:ЗУ4	5,03	Земли лесного фонда
Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 148 до точки врезки куста	86:04:0000001:36247:ЗУ5	4,18	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ №1 куста 148	86:04:0000001:36247:ЗУ6	0,20	Земли лесного фонда
Нефтегазосборный трубопровод от ИУ №1 куста 148 до точки врезки куста 148	86:04:0000001:36247:ЗУ7	0,19	Земли лесного фонда
Высоконапорный водовод от точки врезки куста 148 до точки врезки БГ-1, БГ-2 куста 148, Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки ИУ-1, ИУ-2 куста 148 до точки врезки куста 148	86:04:0000001:36247:ЗУ8	1,74	Земли лесного фонда

ВЛ 6 кВ №1,2 (доотвод)	86:04:0000001:36247:ЗУ9	0,22	Земли лесного фонда
ВЛ 6 кВ №1,2 (доотвод)	86:04:0000001:36247:ЗУ10	0,94	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Ай-Суныеган.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

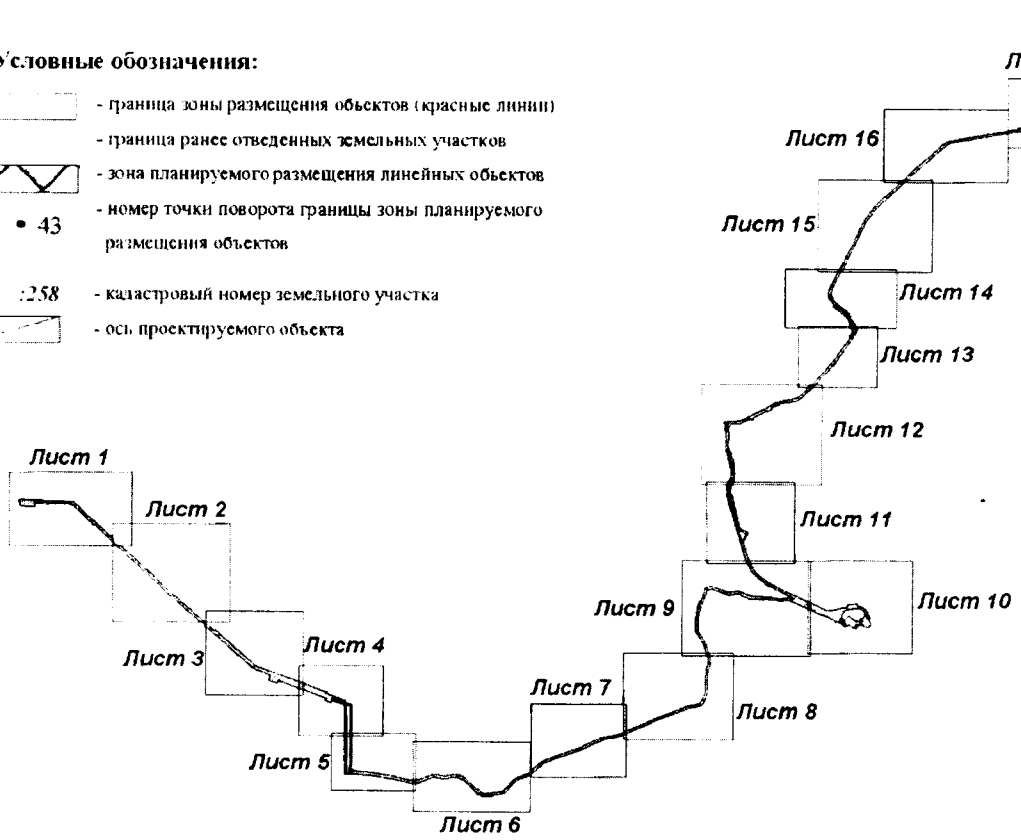


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:100000

Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- ось проектируемого объекта

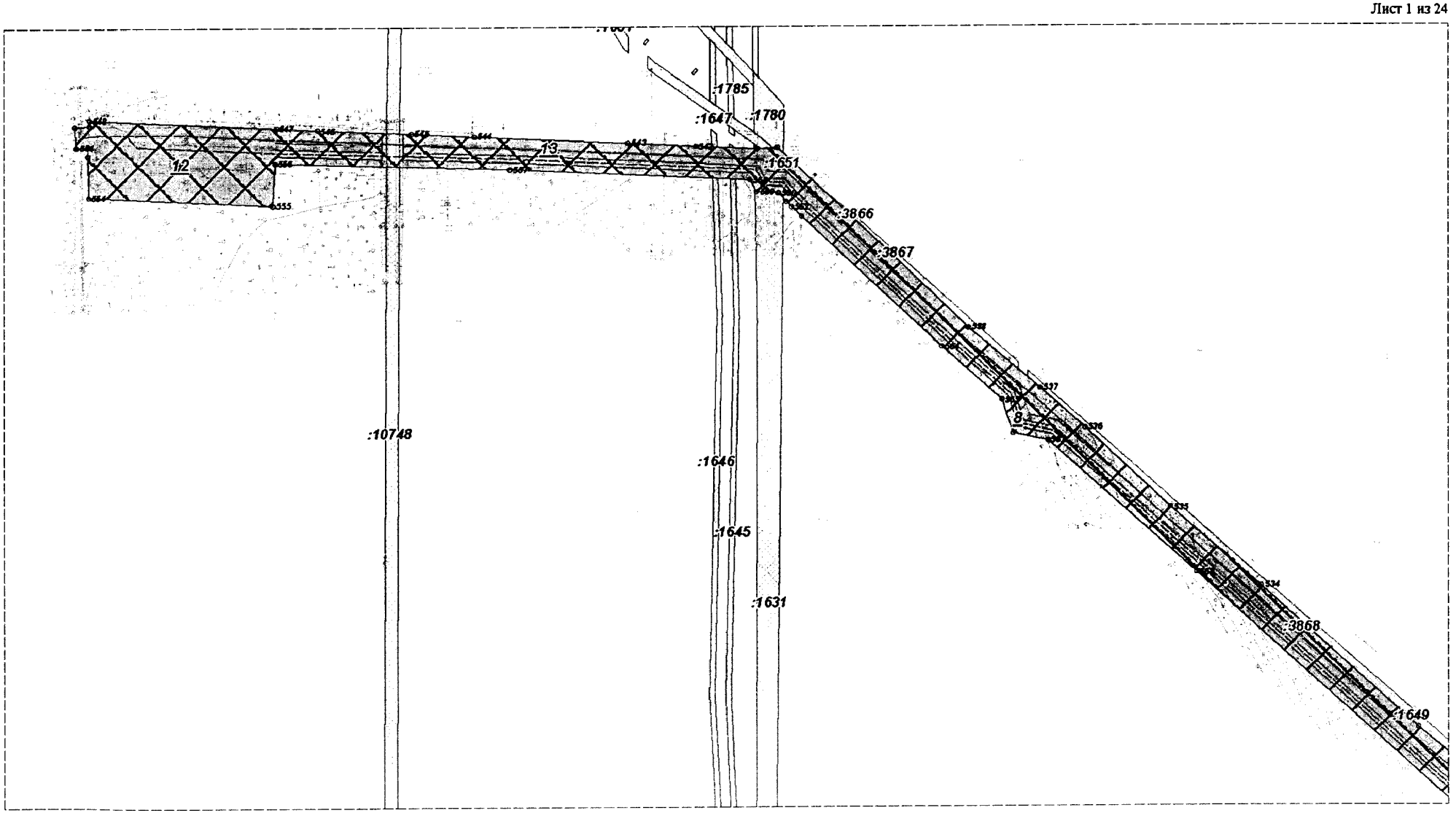


Экспликация расположения листов:

Экспликация проектируемых объектов капитального строительства:

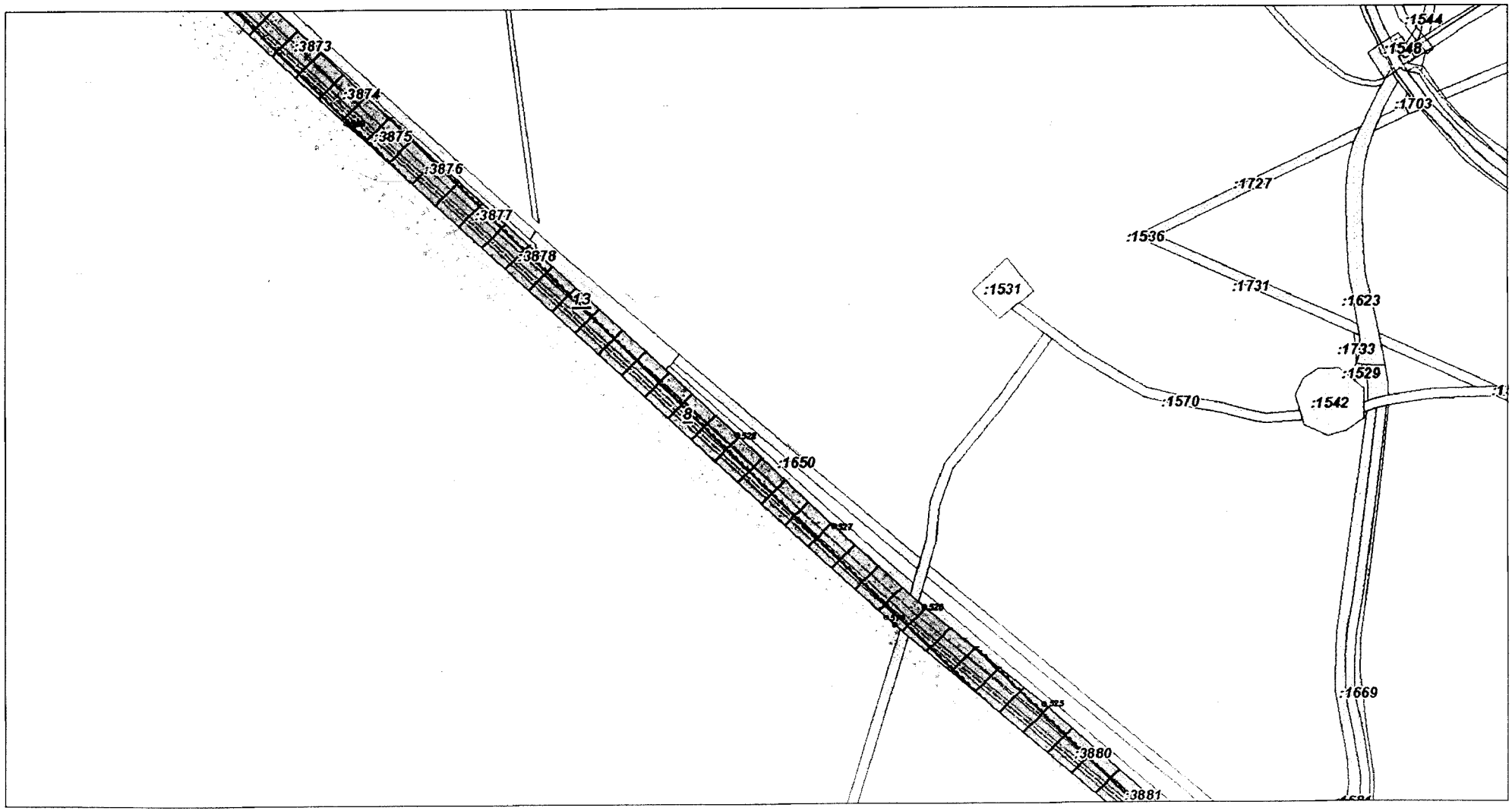
1 - Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672
2 - Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672, УЗА 1
3 - Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672, УЗА 2
4 - Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672, УЗА 3
5 - Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672, УЗА 4.1
6 - Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672, УЗА 4.2
7 - Демонтируемый трубопровод. Участок 1
8 - Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1, инв.№УНГ_0300178
9 - Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1, инв.№УНГ_0300178, УЗА 1
10 - Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1, инв.№УНГ_0300178, УЗА 2
11 - Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1, инв.№УНГ_0300178, УЗА 3
12 - Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1, инв.№УНГ_0300178, УЗА 4
13 - Демонтируемый трубопровод. Участок 2
14 - Площадка складирования древесины
15 - Сети на ДНС-2
16 - Сети на ДНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

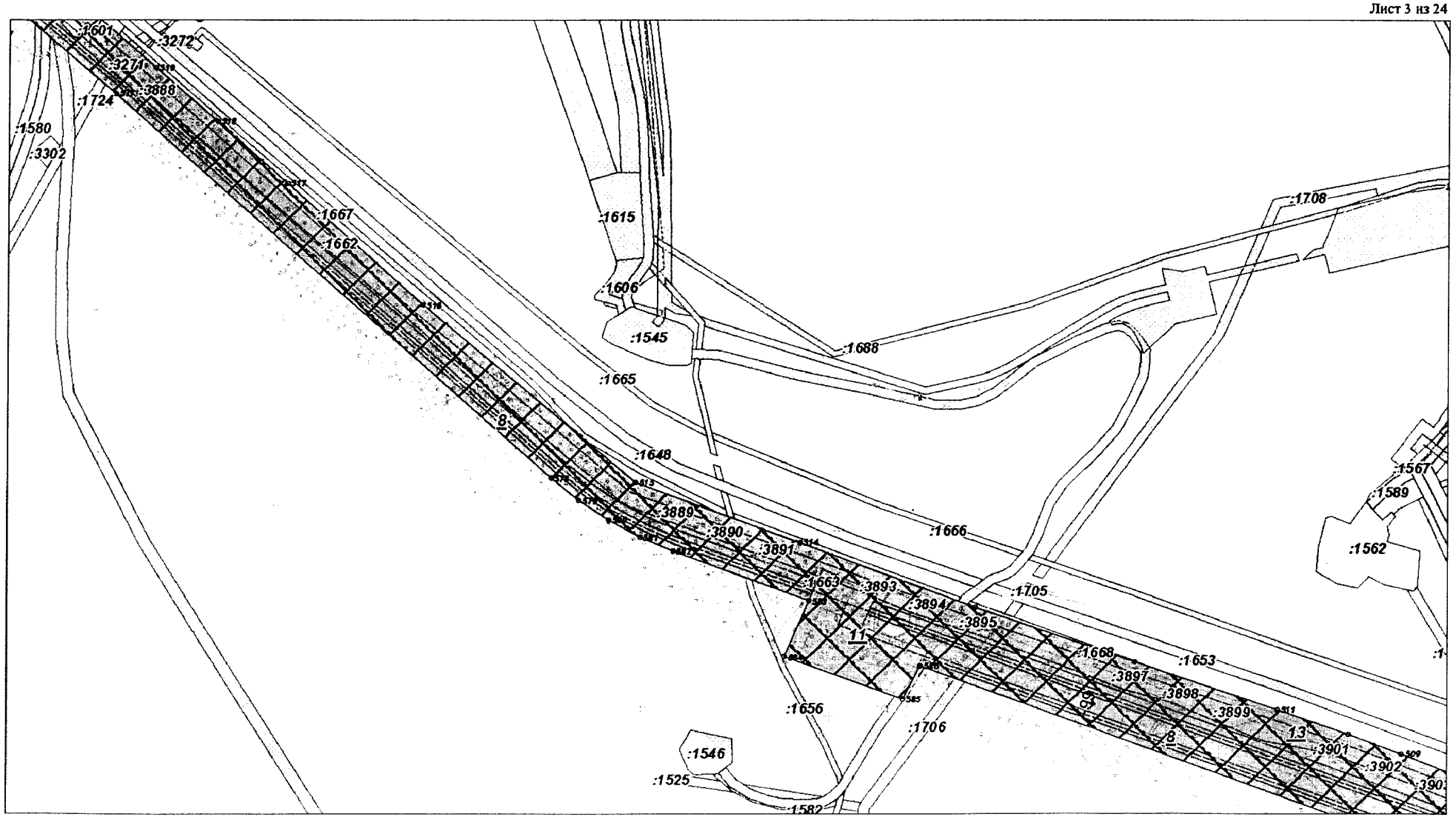


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

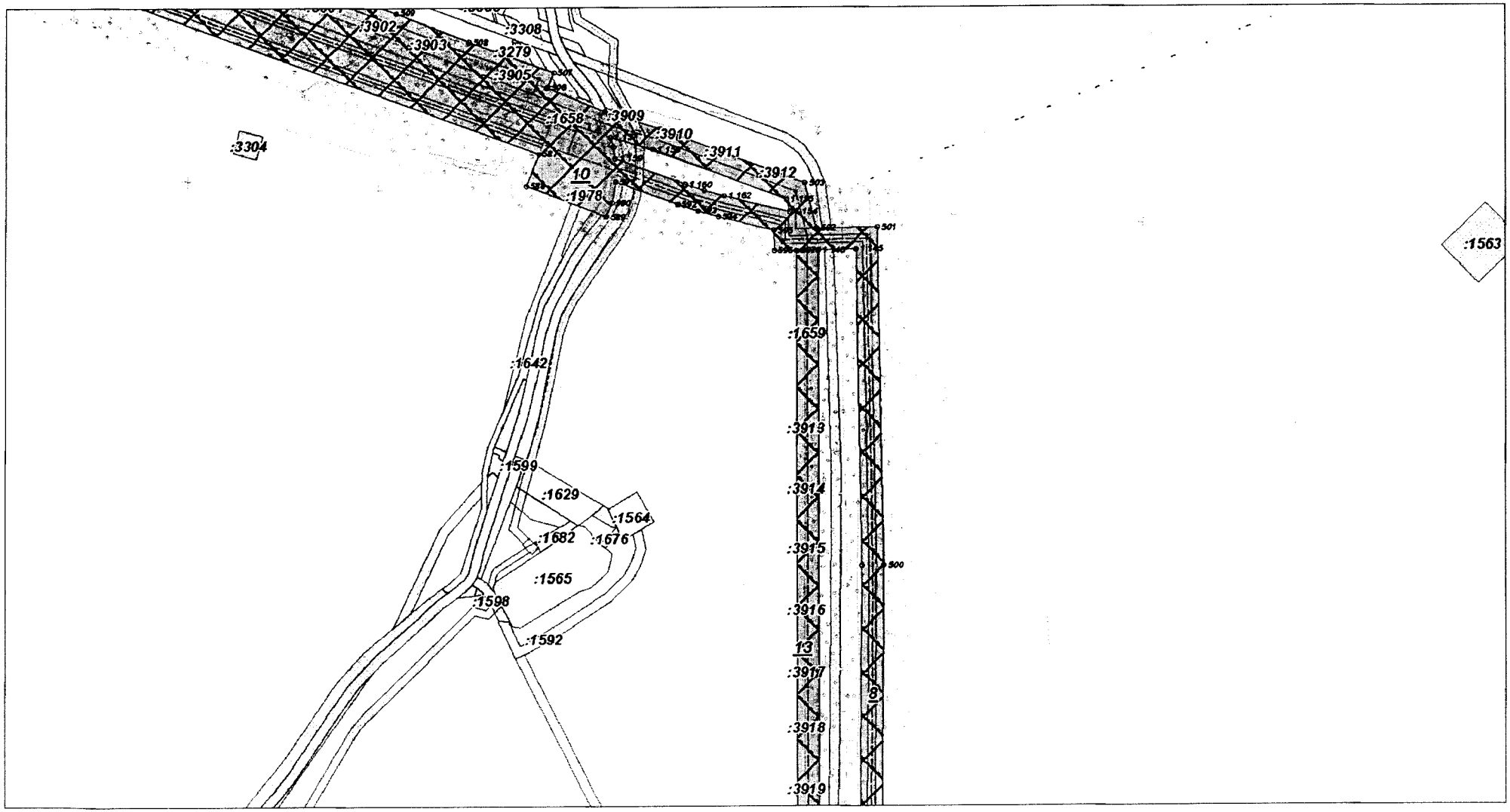
Лист 2 из 24



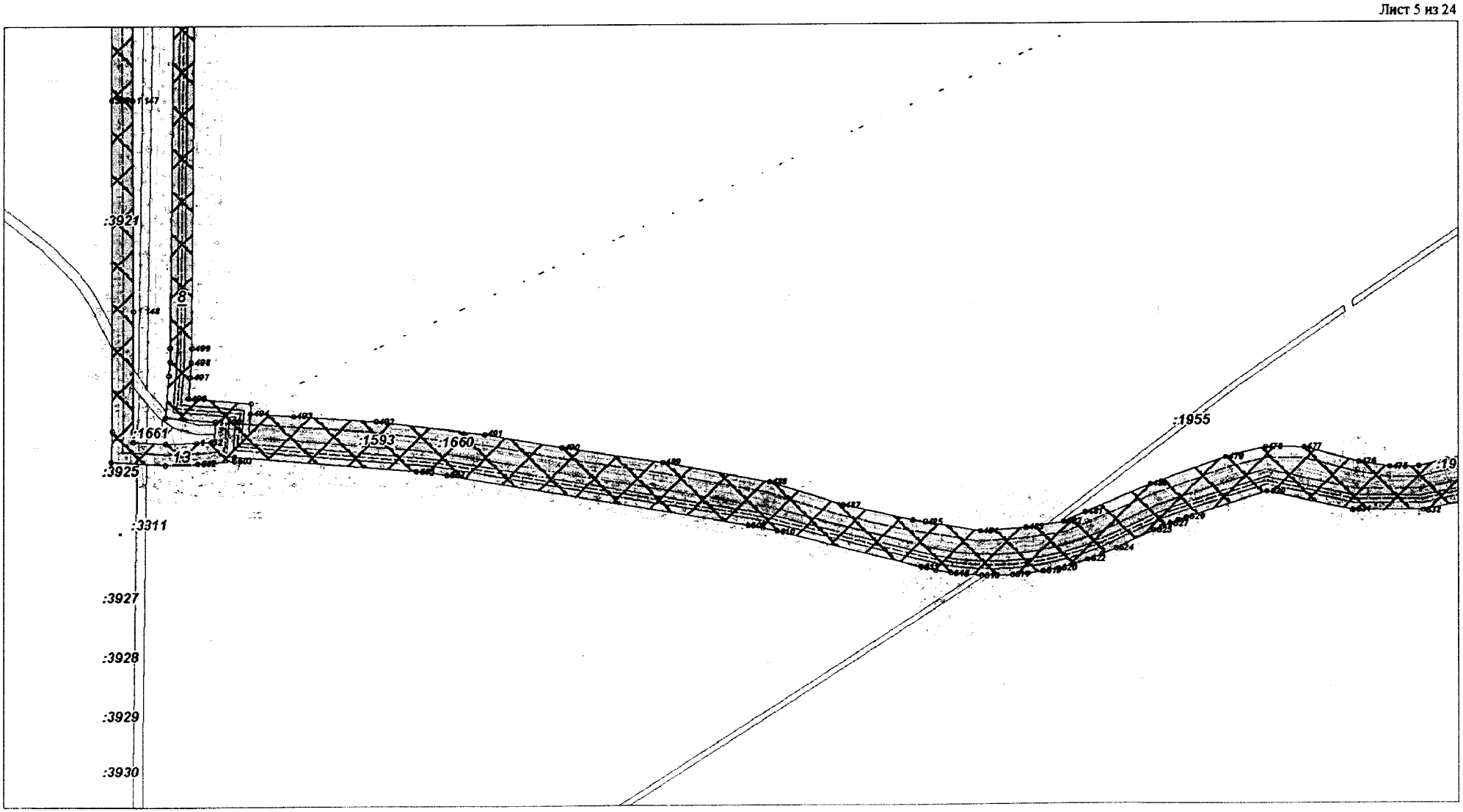
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

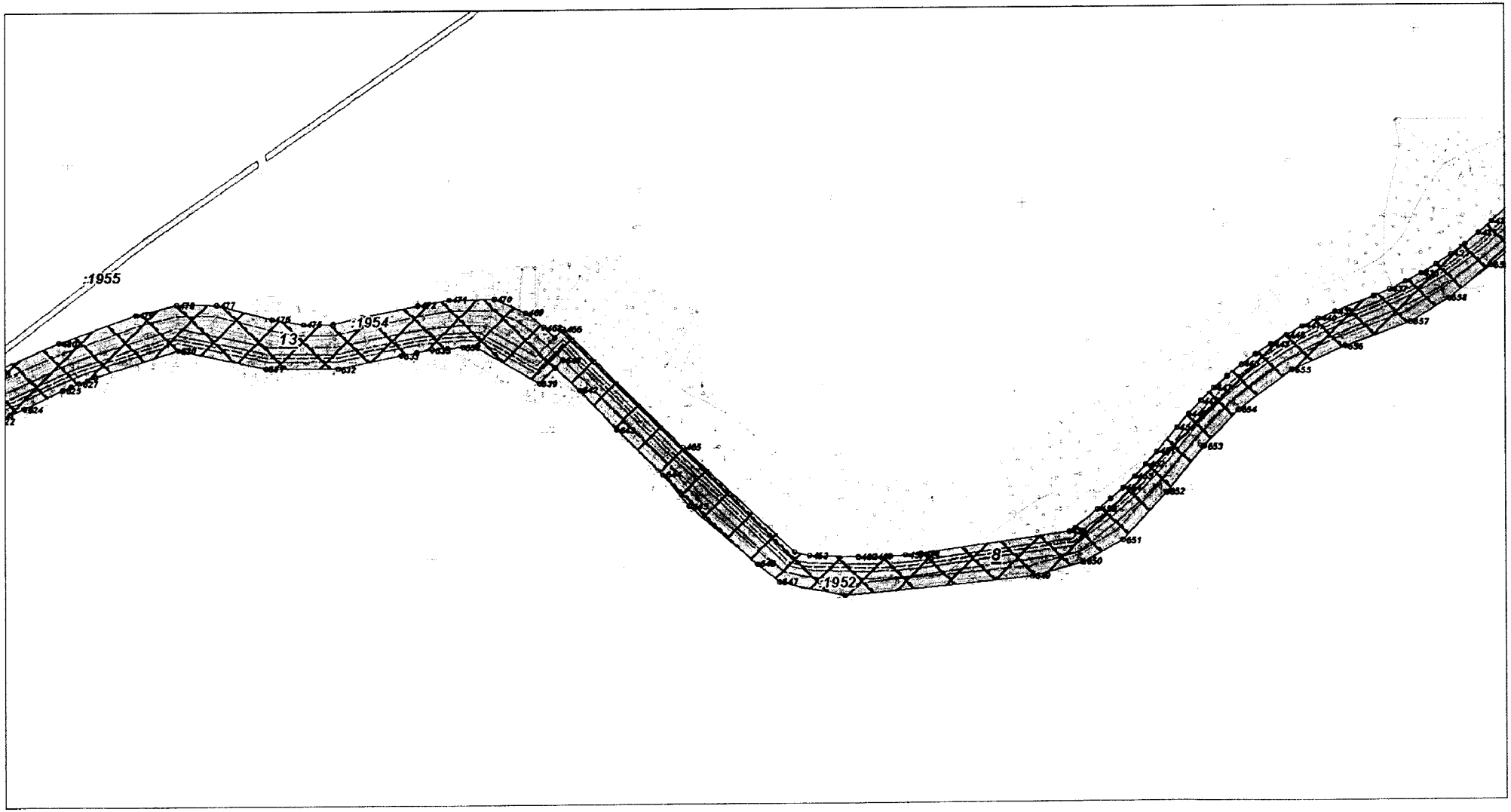


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500



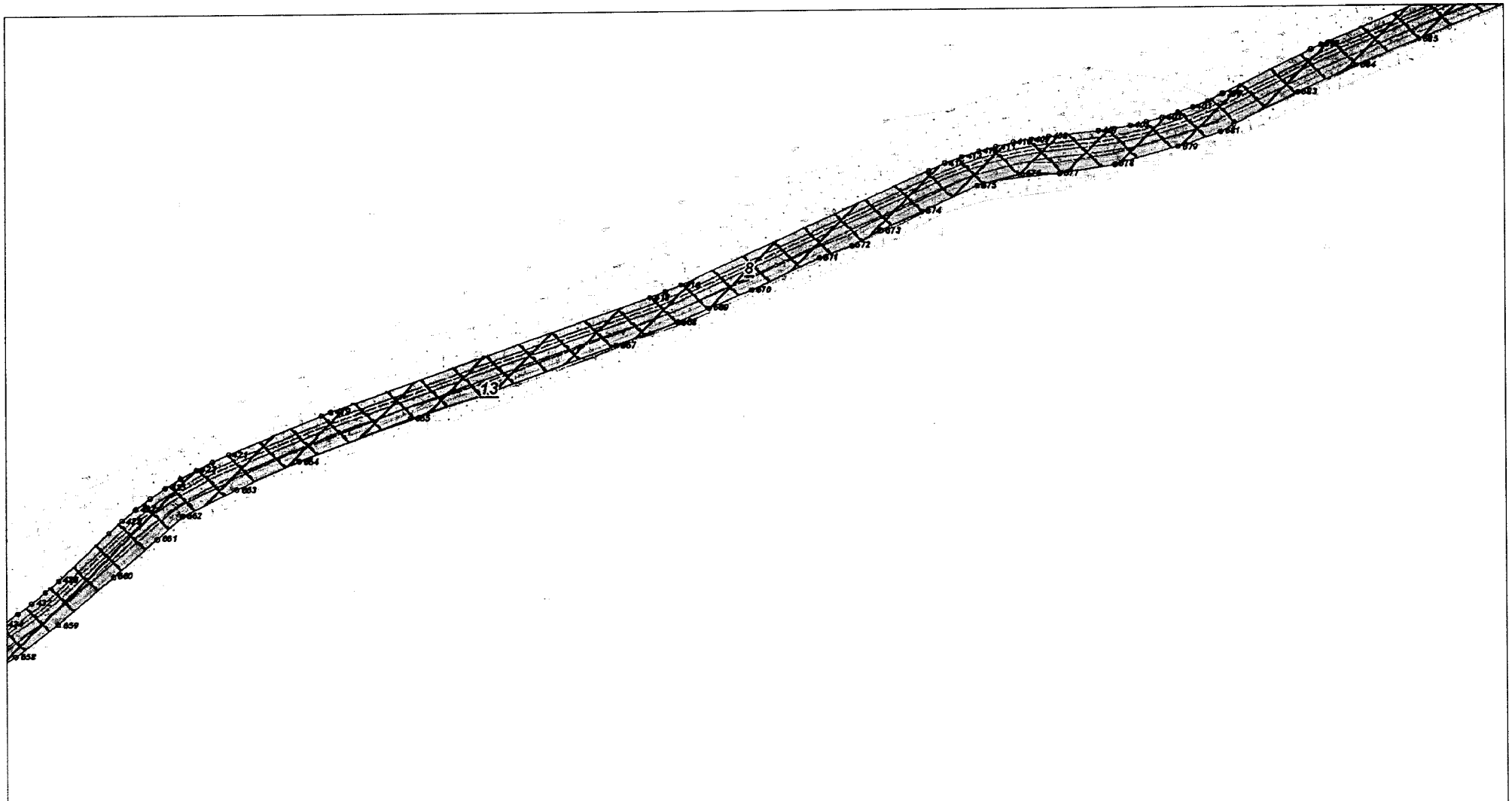
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 6 из 24



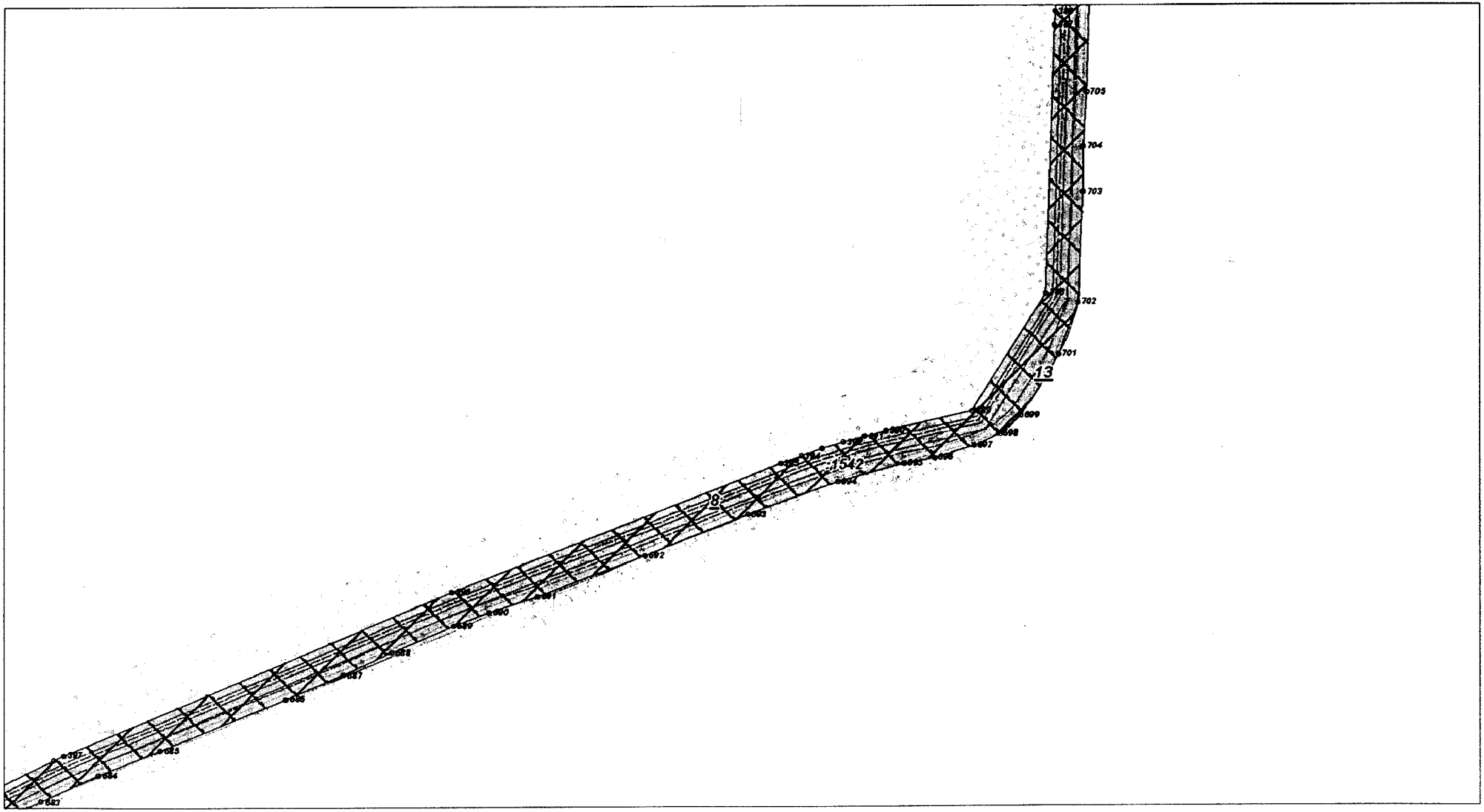
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 7 из 24



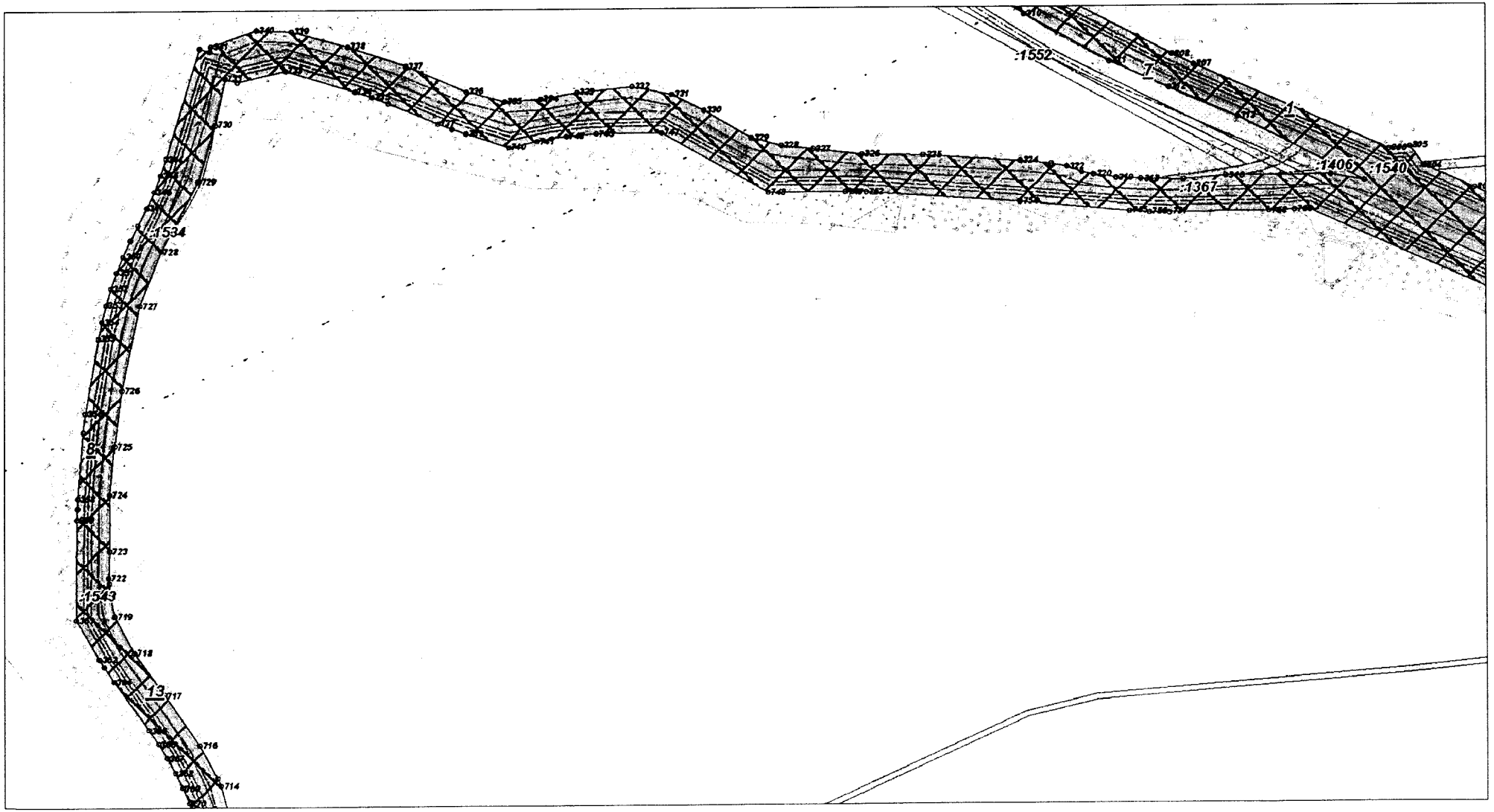
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 8 из 24



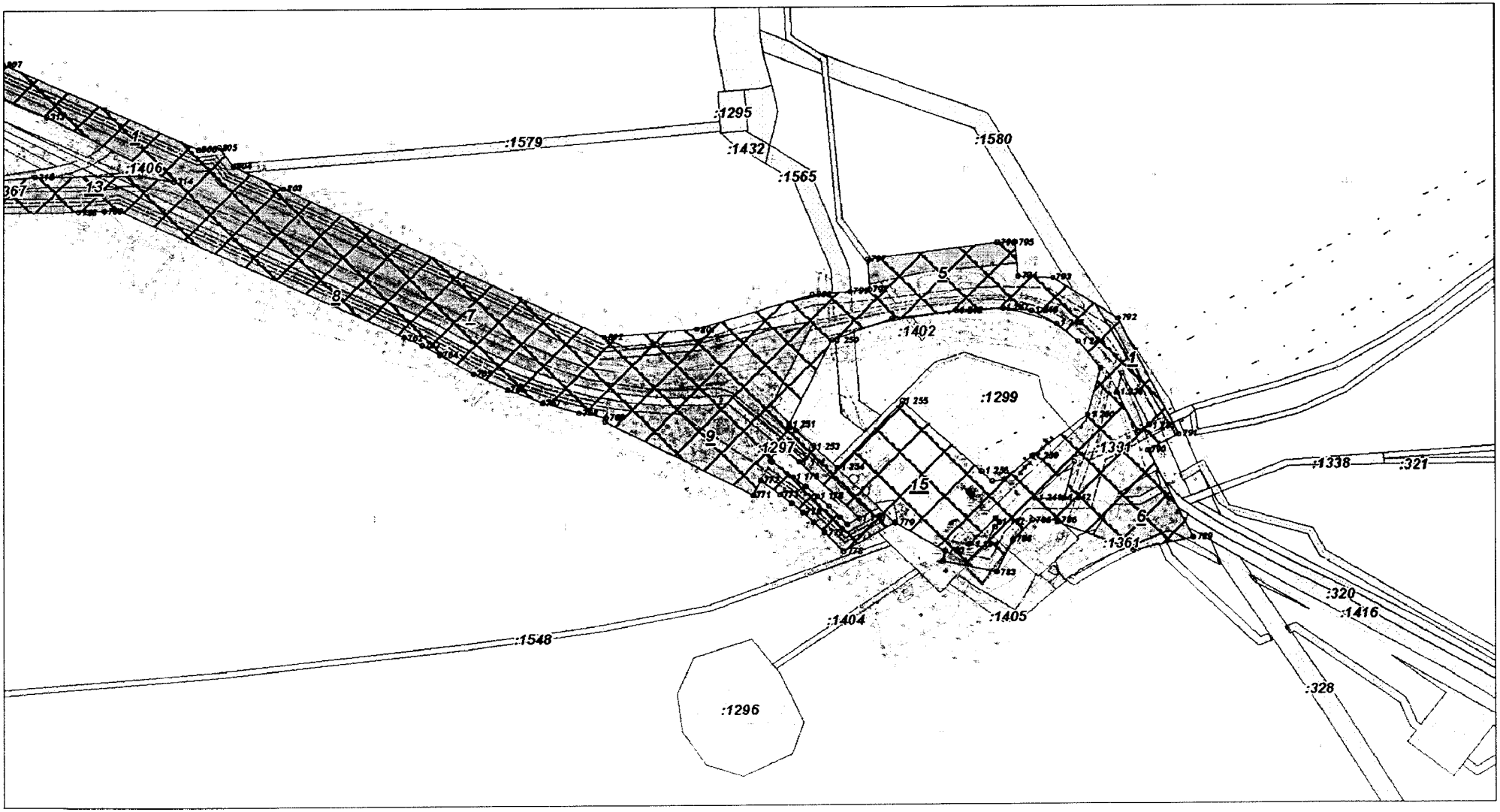
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 9 из 24



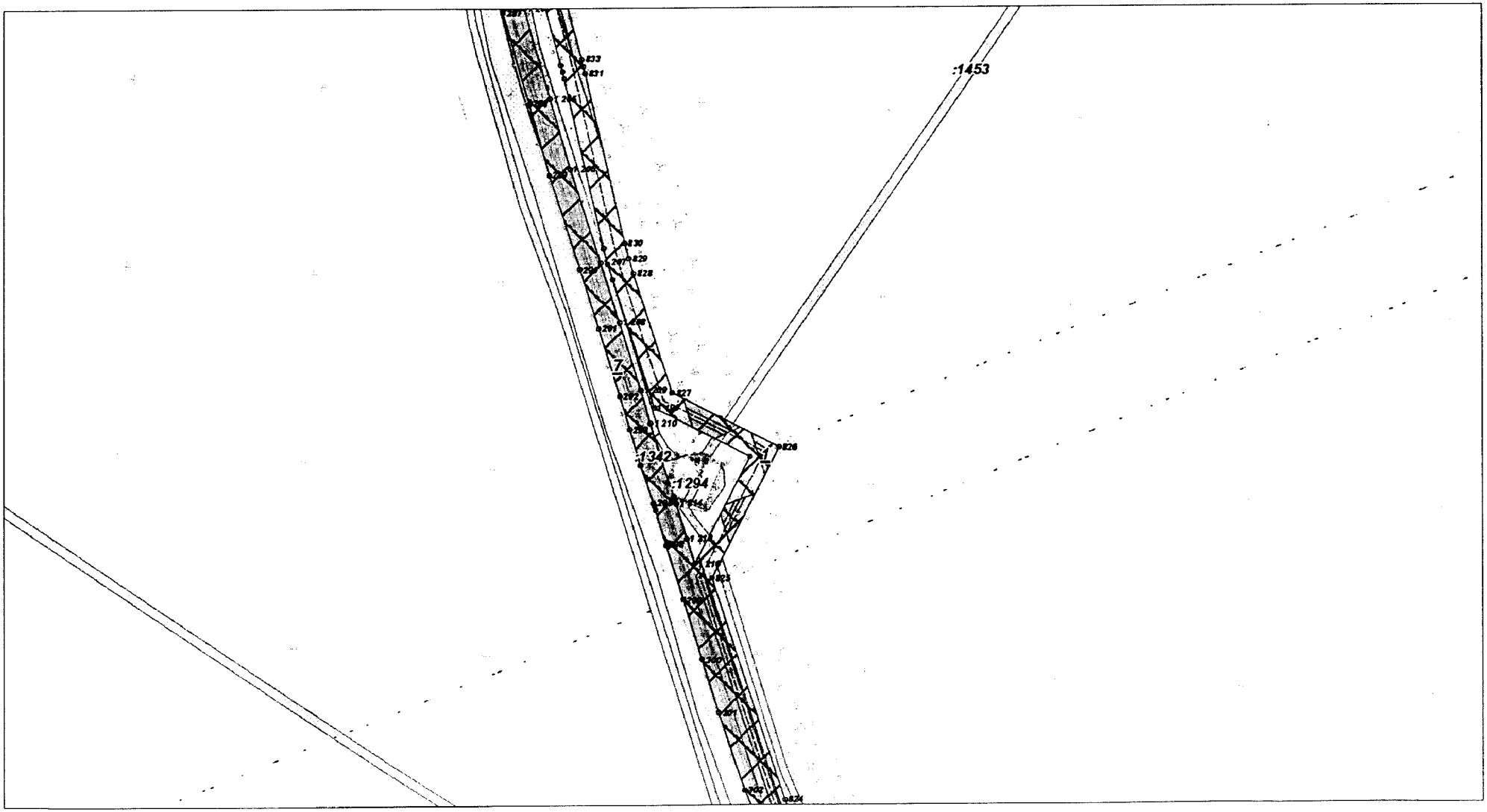
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 10 из 24



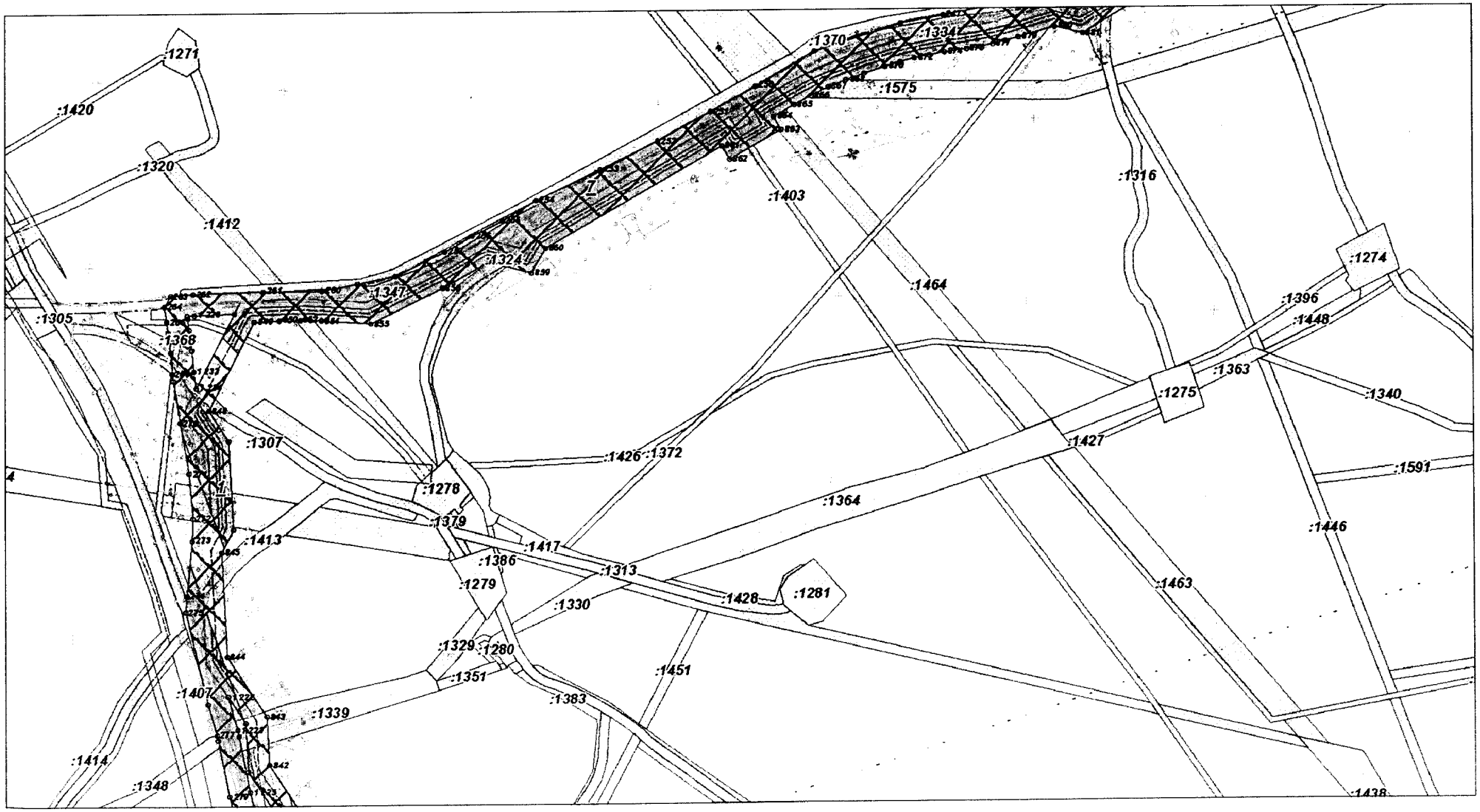
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 11 из 24



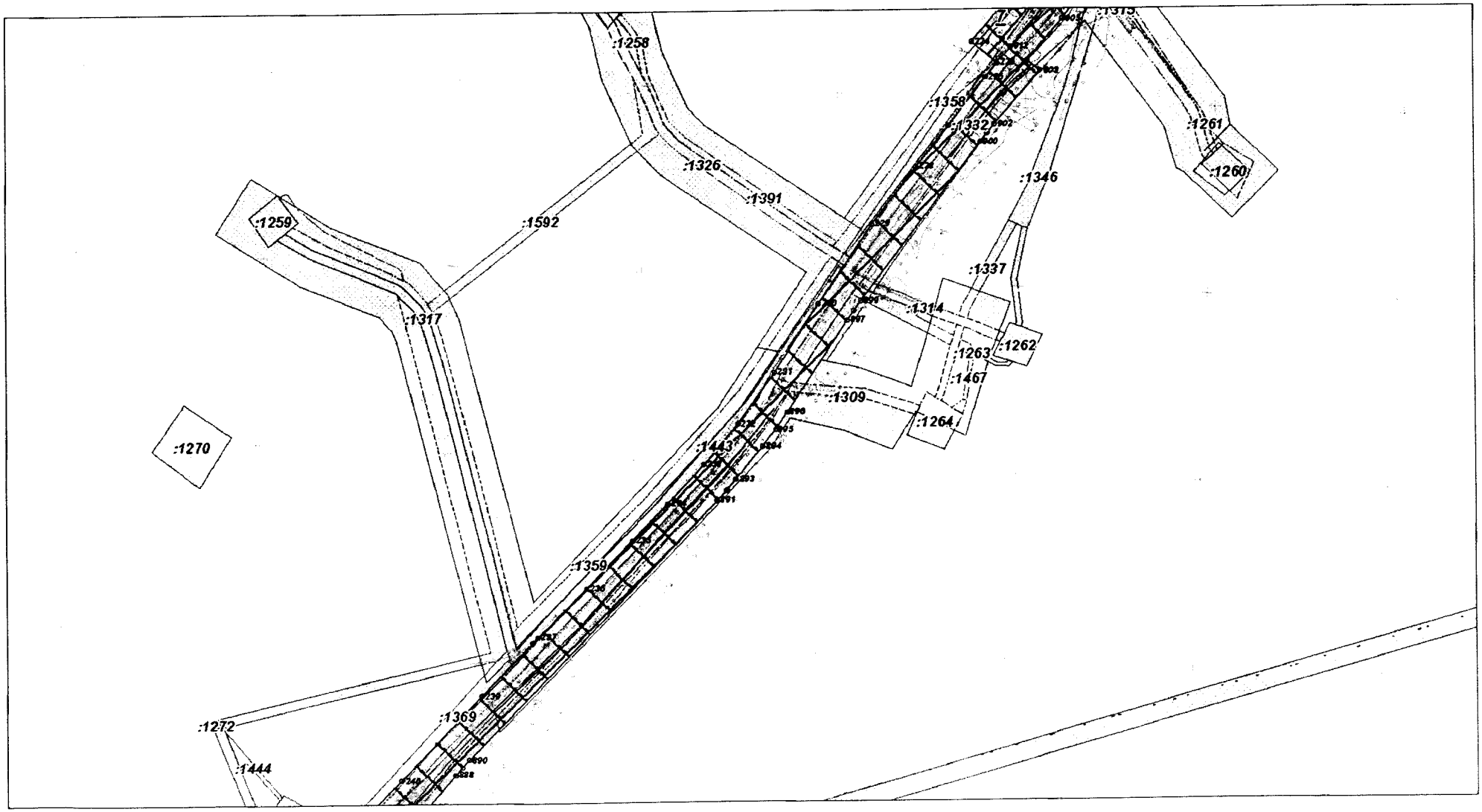
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 12 из 24



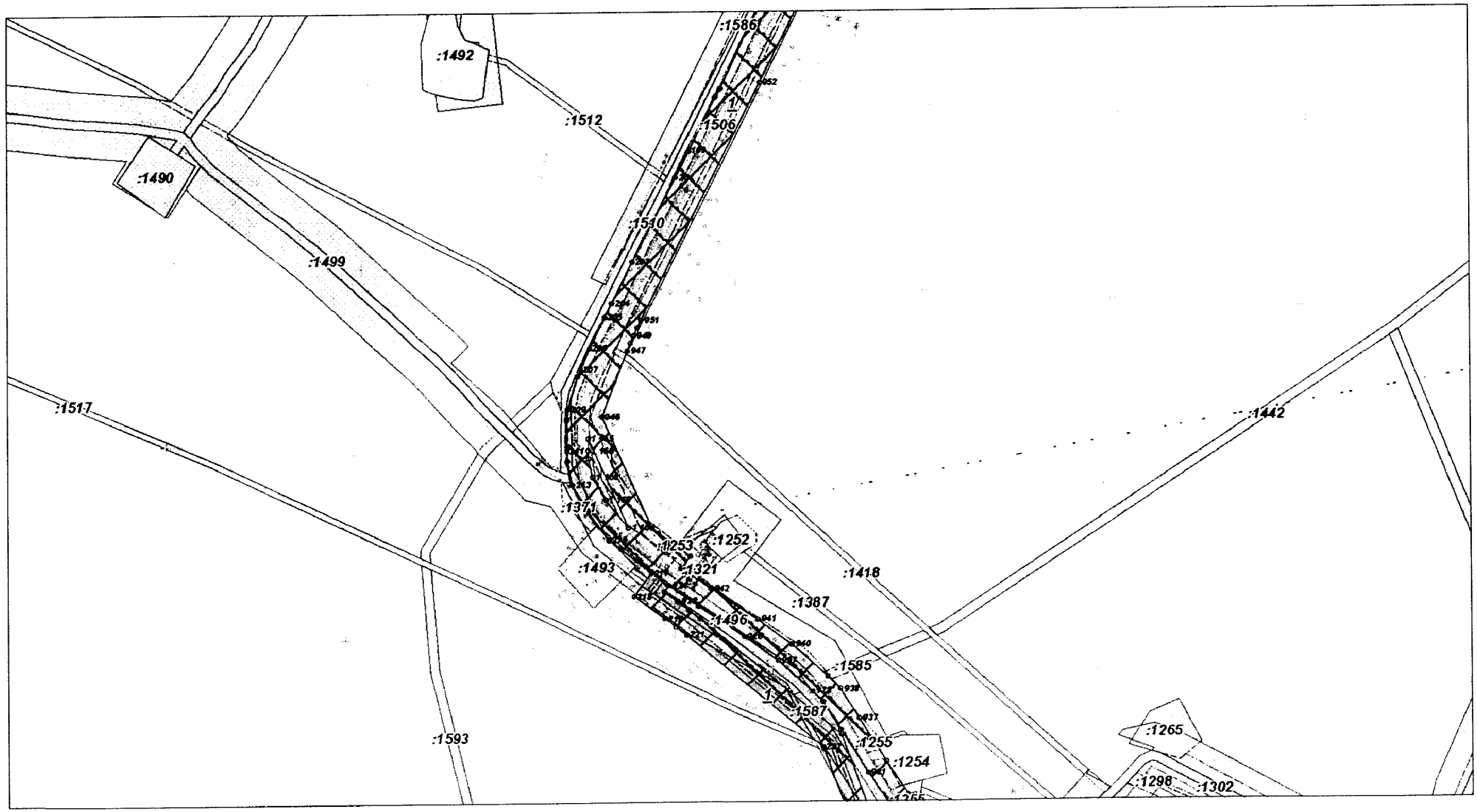
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 13 из 24



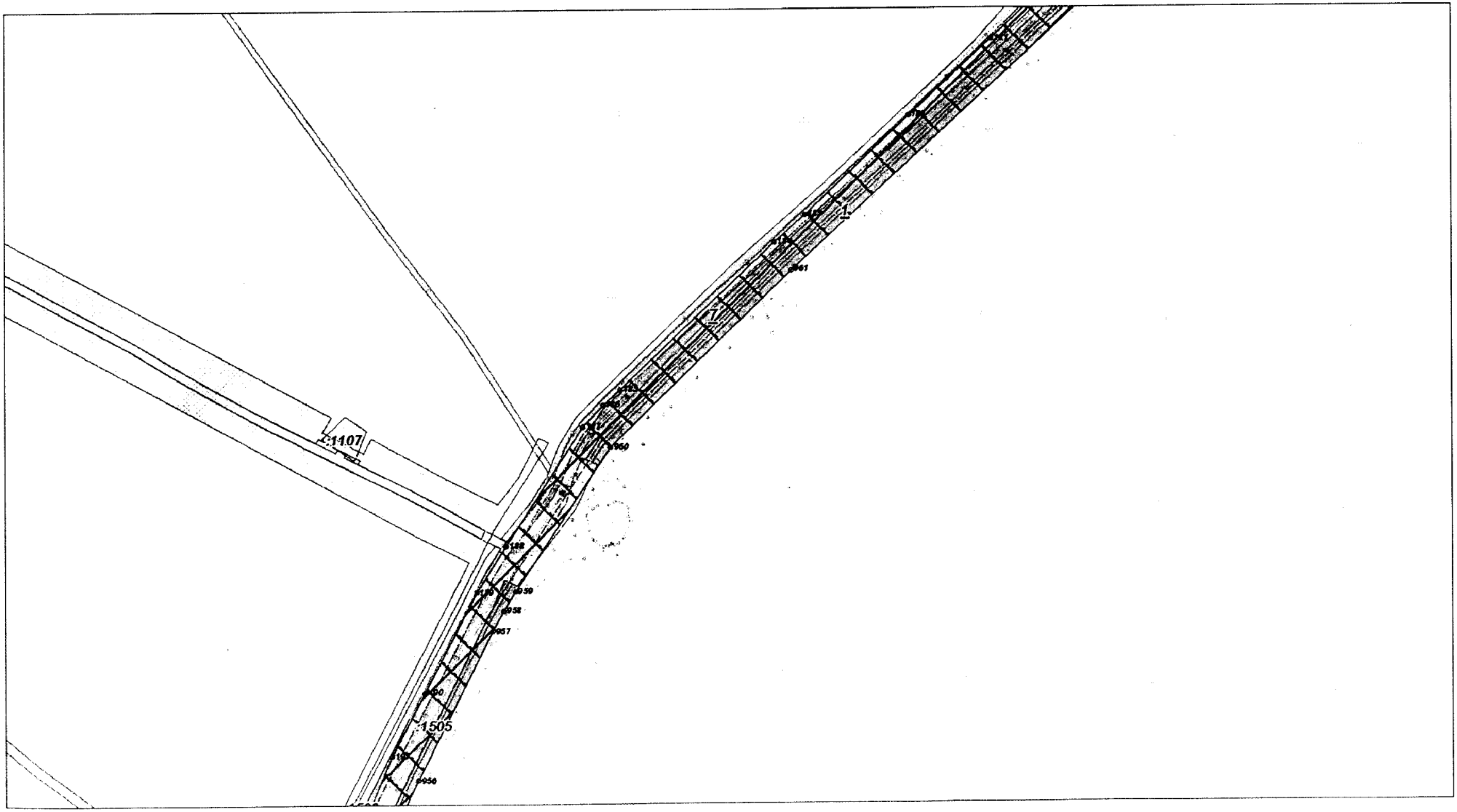
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 14 из 24



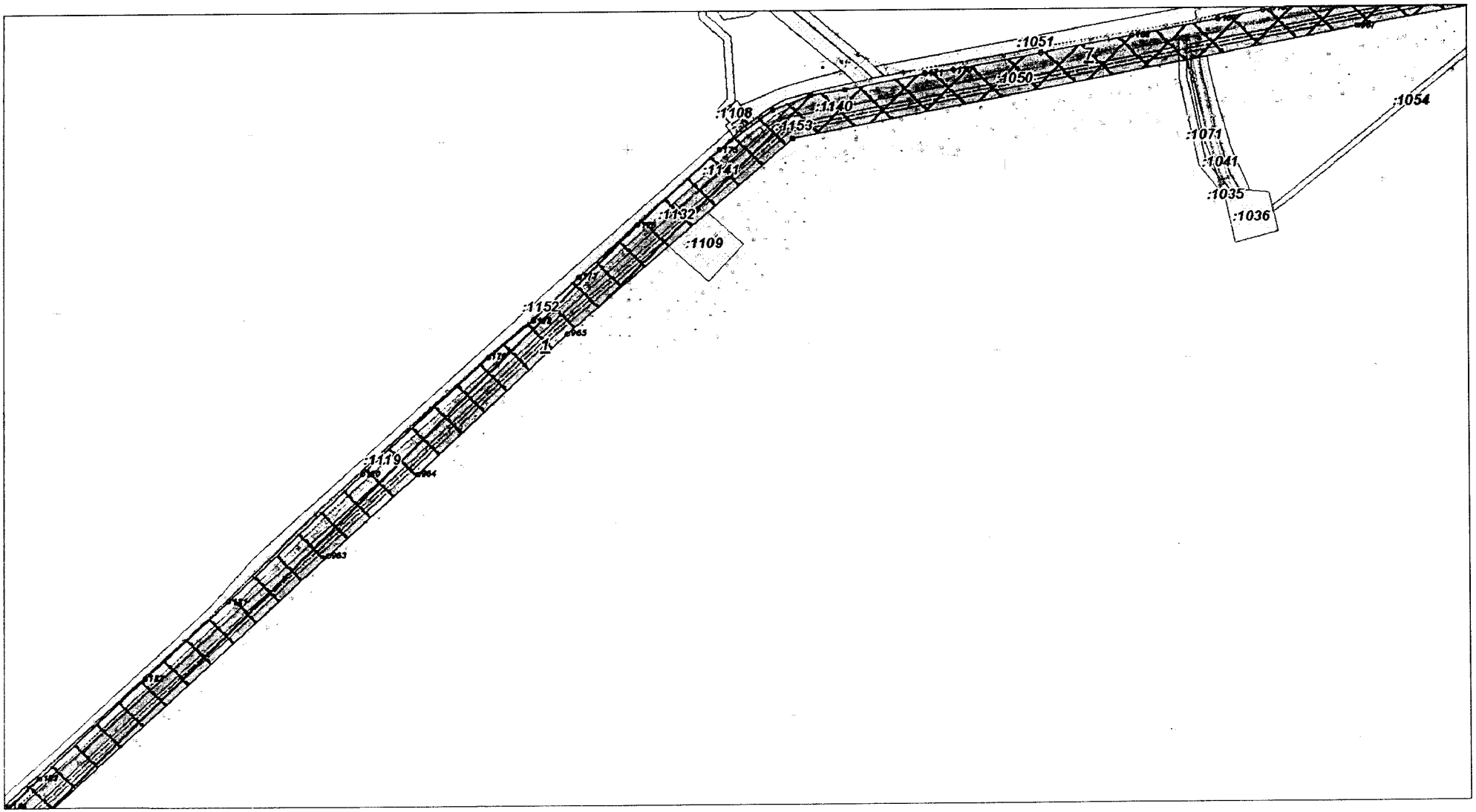
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 15 из 24



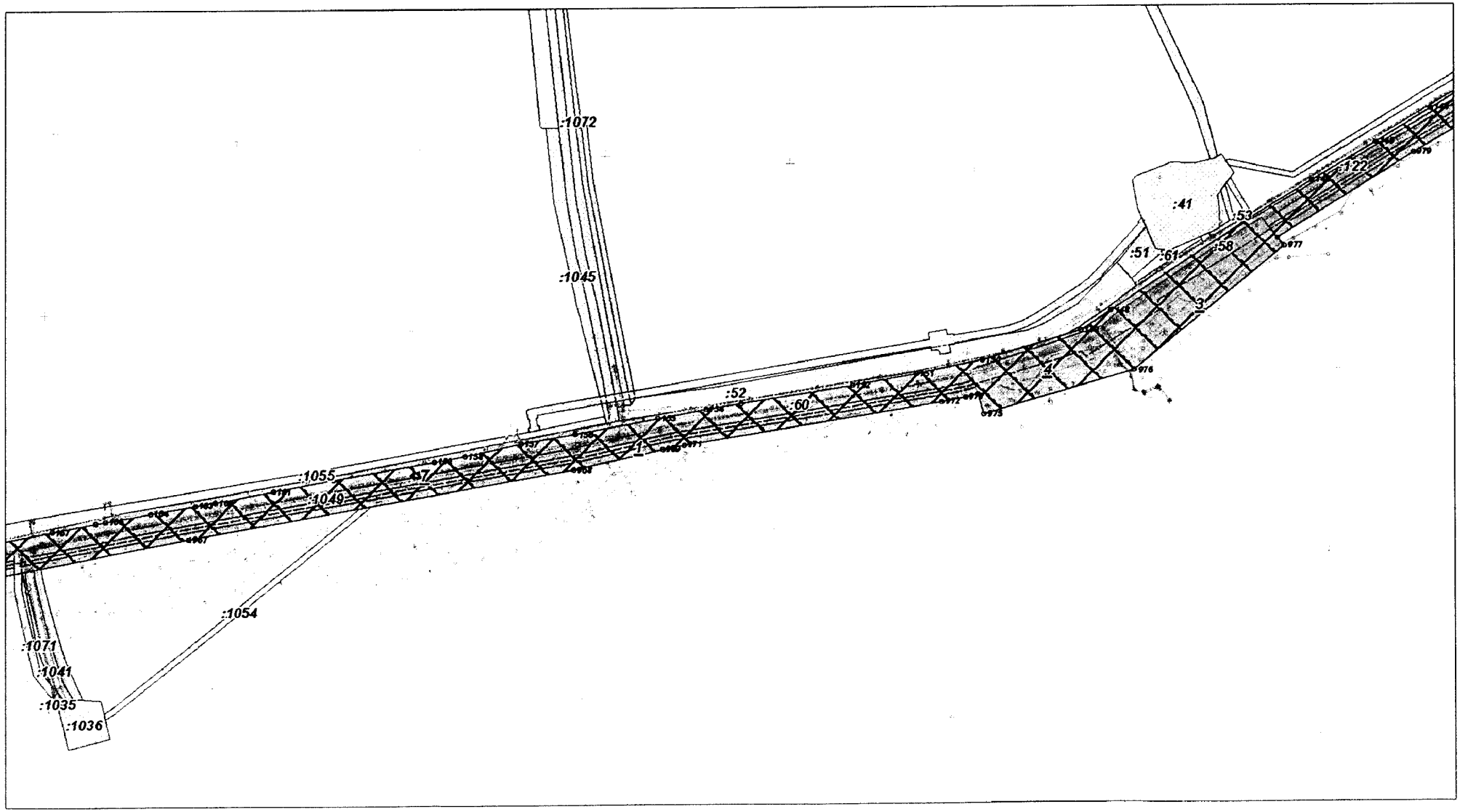
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 16 из 24



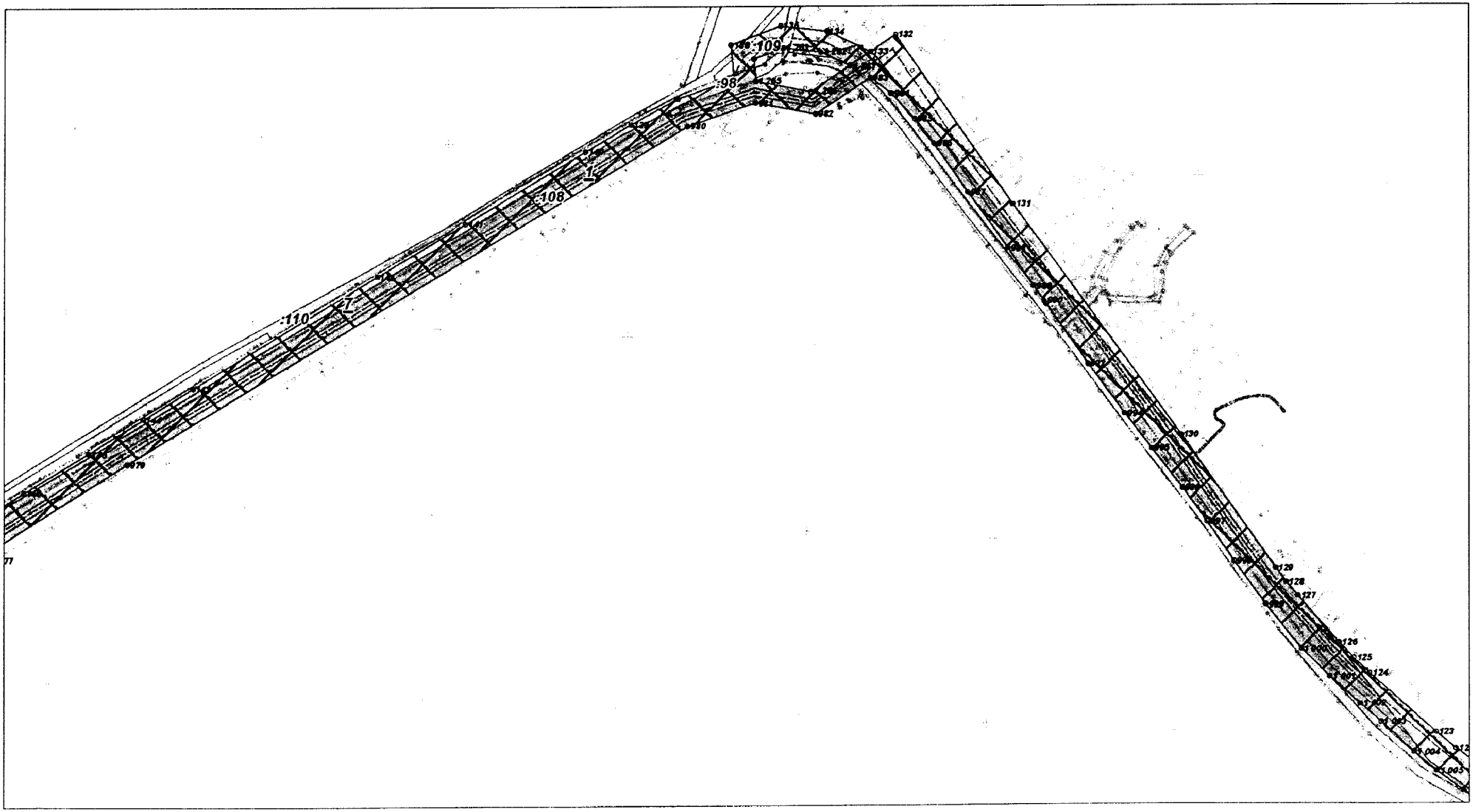
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 17 из 24



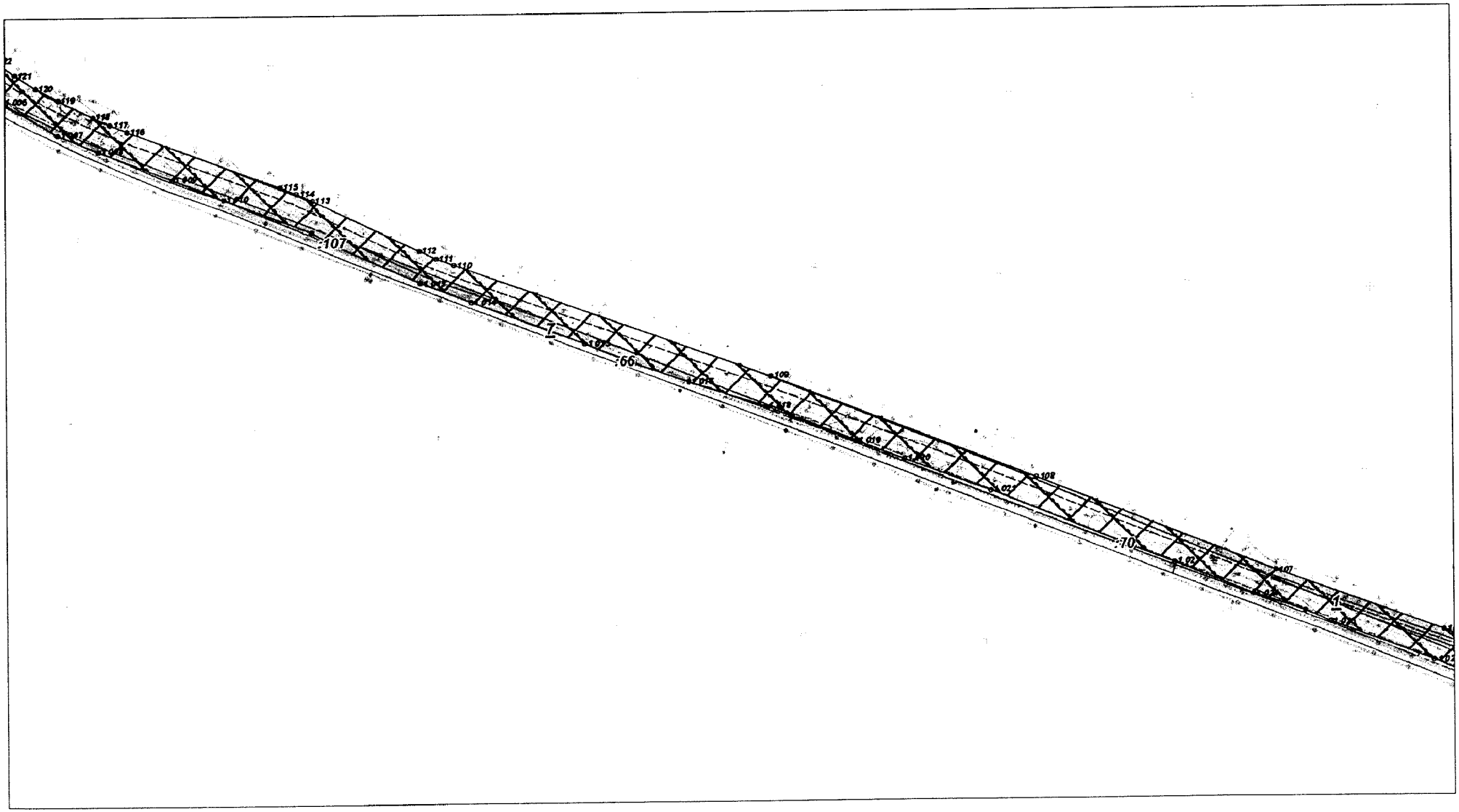
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 18 из 24

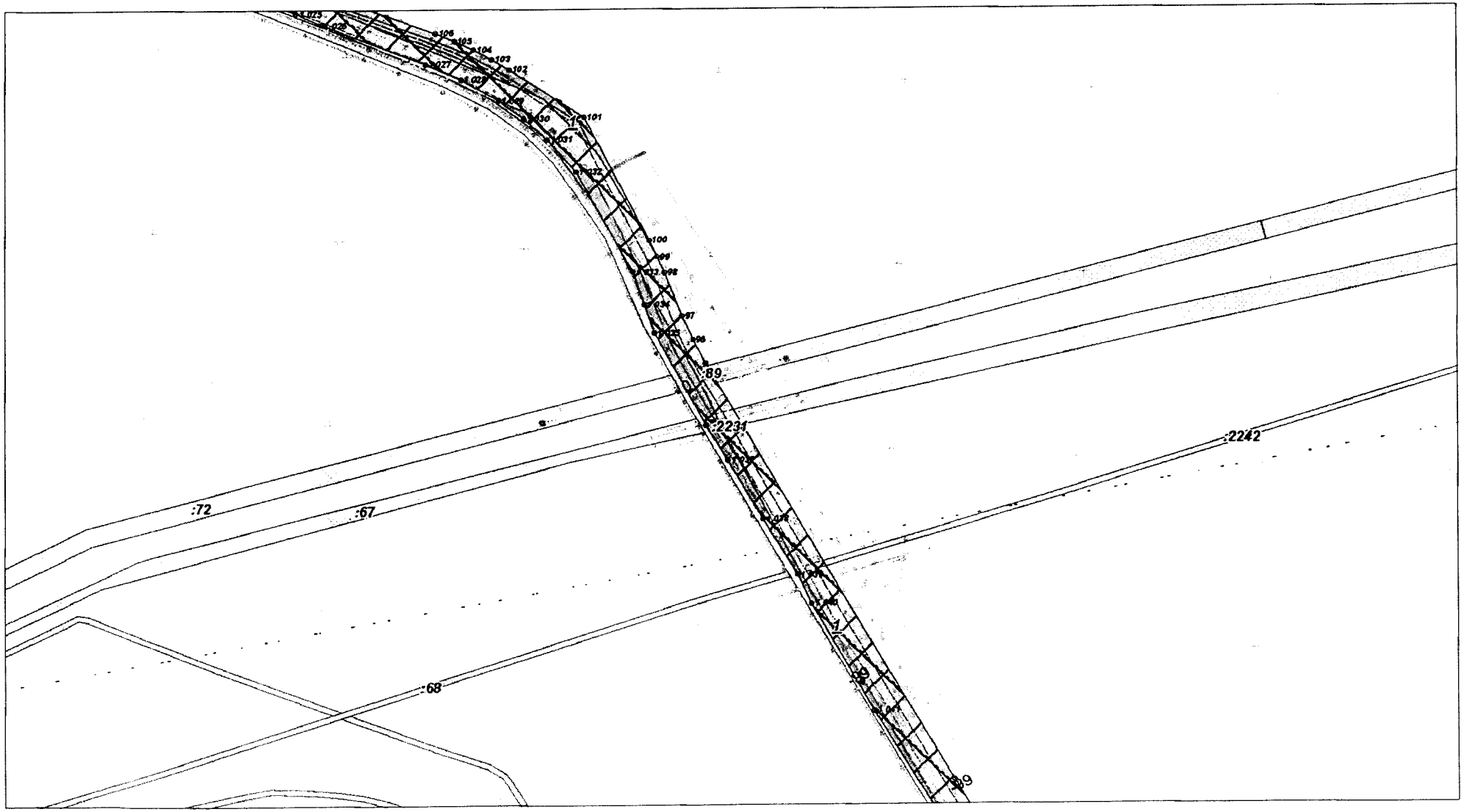


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 19 из 24

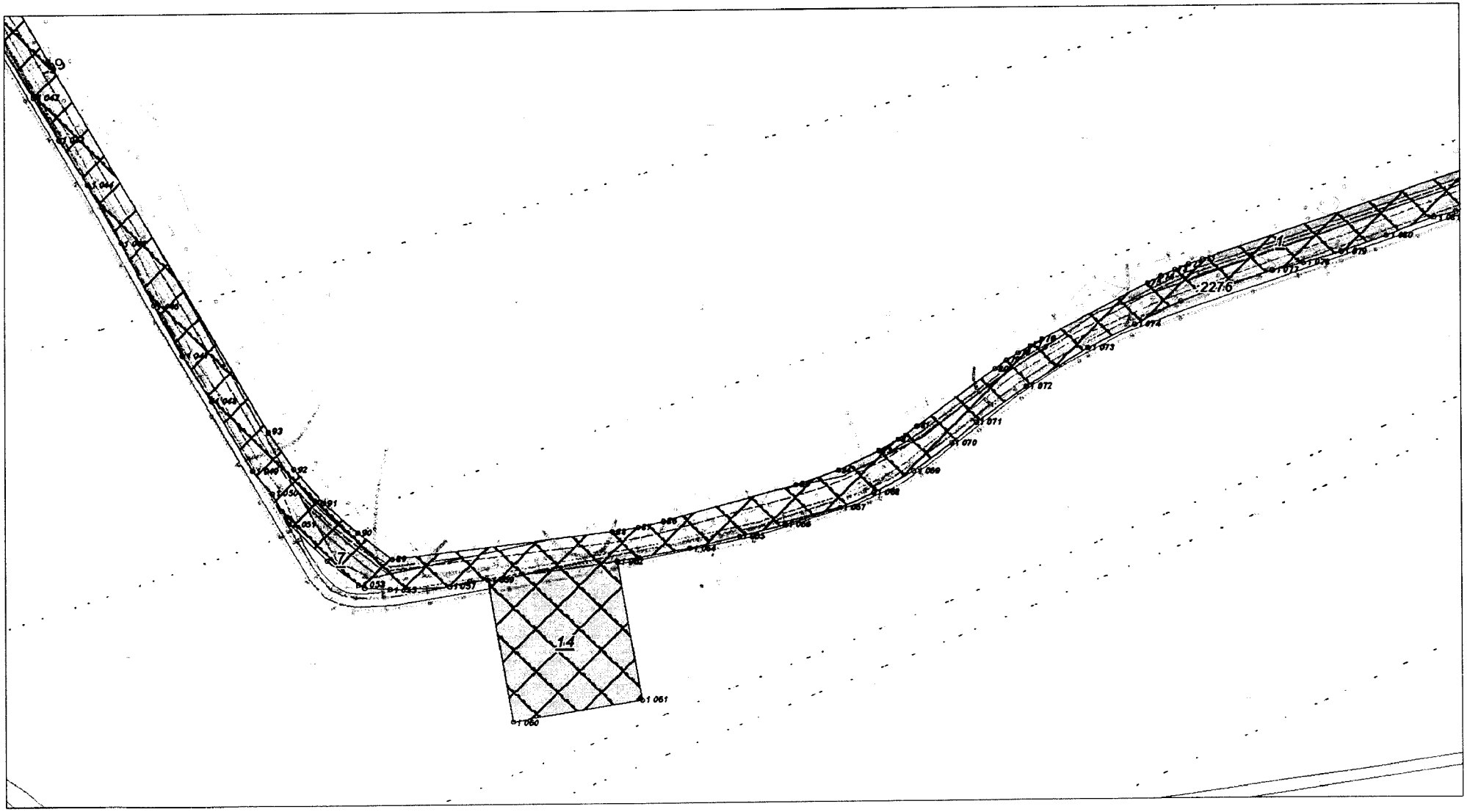


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500



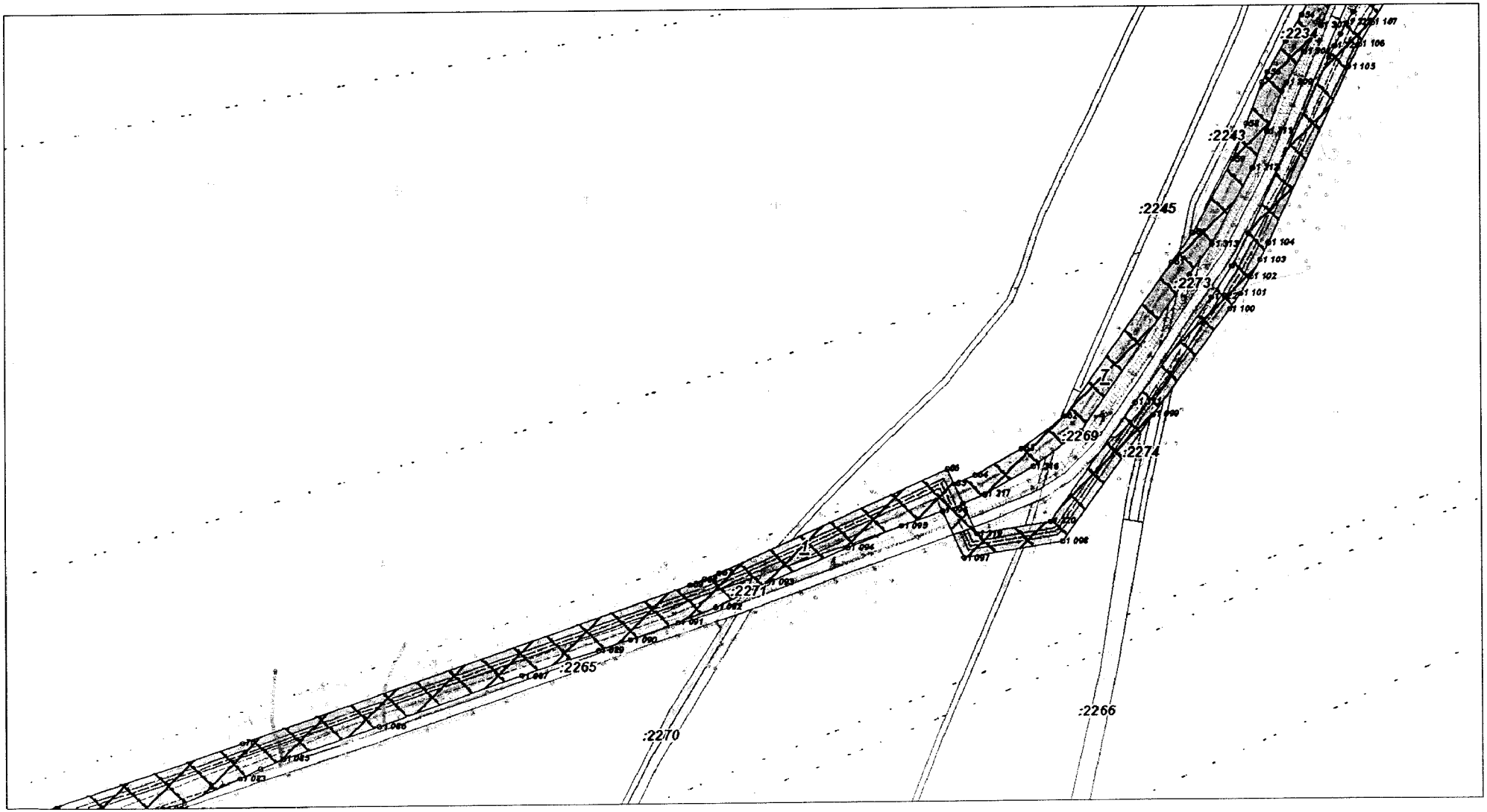
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 21 из 24



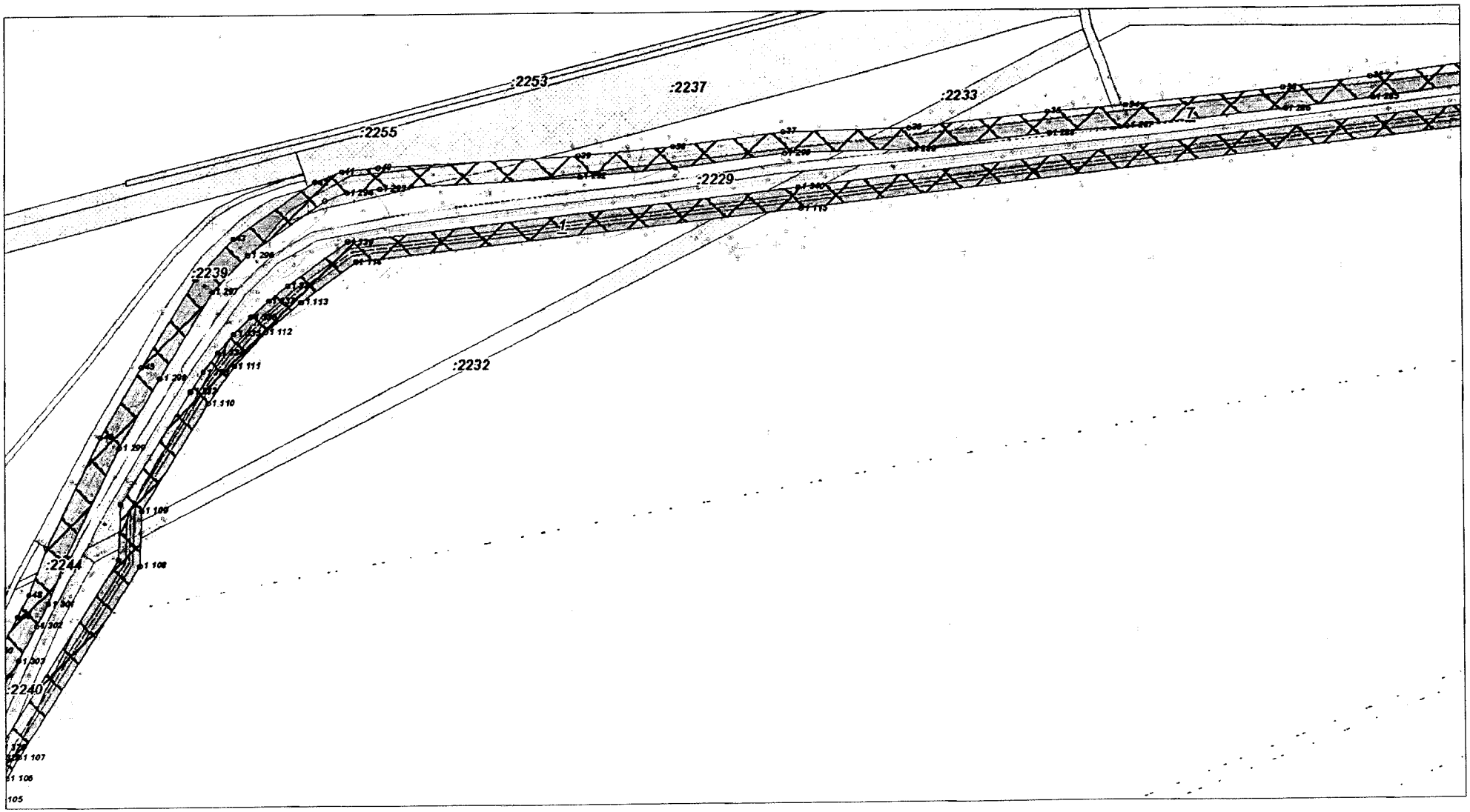
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 22 из 24



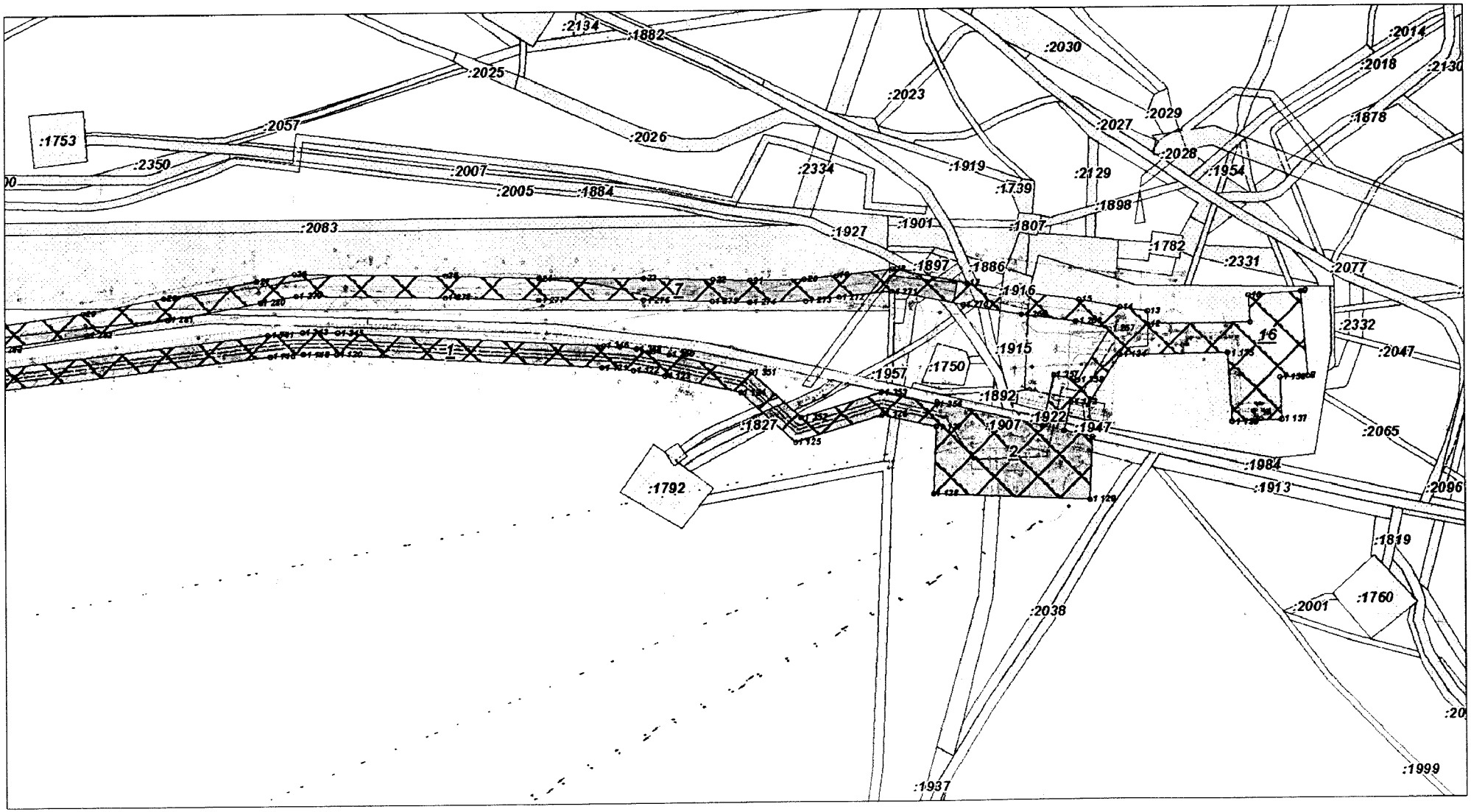
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 23 из 24



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:5500

Лист 24 из 24



№	X	Y
1	884952.62	2427575.87
2	885001.3	2427547.79
3	884998.38	2427537.05
4	884993.27	2427541.61
5	884990.52	2427543.1
6	884953.2	2427554.65
7	884952.22	2427569.44
8	887674.48	2440109.09
9	887762.81	2440101.97
10	887759	2440048.04
11	887730.39	2440049.52
12	887729.44	2439944.25
13	887743.23	2439944.15
14	887747.78	2439915.89
15	887755.81	2439873.98
16	887763.51	2439818.02
17	887773.93	2439758.71
18	887789.61	2439681.87
19	887783.47	2439623.75
20	887779.82	2439590.53
21	887779	2439534.16
22	887780.24	2439496.11
23	887782.53	2439424.6
24	887783.36	2439316.49
25	887786.77	2439219.72
26	887789.64	2439063.75
27	887782.67	2439024.55
28	887765.35	2438927.82
29	887750.2	2438844.08
30	887737.11	2438750.68
31	887722.76	2438618.4
32	887703.34	2438476.8
33	887692.38	2438384.2
34	887674.98	2438217.28
35	887668.52	2438134.5
36	887652.26	2437987.26
37	887649.36	2437853.35
38	887634.33	2437736.96
39	887625.23	2437636.36
40	887614.06	2437423.08
41	887610.06	2437384.46
42	887599.31	2437355.99
43	887538.17	2437268.99
44	887495.35	2437228.62
45	887400.69	2437170.6
46	887325.87	2437126.42
47	887207.63	2437068.57
48	887158.07	2437049.38
49	887134.51	2437037.36
50	887098.04	2437018.25
51	887082.82	2437009.25
52	887059.12	2436995.43
53	887024.92	2436980.46
54	886990.52	2436964.28
55	886963.53	2436947.2
56	886930.01	2436927.98
57	886919.31	2436922.27
58	886875.2	2436906.15
59	886837.47	2436891.35
60	886758.78	2436849.3
61	886727.13	2436826.48
62	886564.02	2436713.16
63	886529.89	2436666.75
64	886502.1	2436617.92
65	886492.89	2436595.37
66	886508.63	2436588.29
67	886400.34	2436347.58
68	886393.89	2436332.42
69	886388.1	2436317
70	886221.68	2435844.22
71	886108	2435510.75
72	886102.49	2435495.62
73	886096.37	2435480.61
74	886089.68	2435465.85
75	886082.44	2435451.48
76	886022.48	2435338.05
77	886015.33	2435325.06
78	886007.65	2435312.27
79	885999.52	2435299.75
80	885990.99	2435287.64
81	885929.33	2435203.3
82	885915.6	2435183.23
83	885903.32	2435162.64
84	885882.62	2435119.4
85	885867.33	2435073.62
86	885829.29	2434931.04
87	885823.05	2434903.8
88	885818.78	2434876.17
89	885790.84	2434640.51
90	885819.72	2434603.89
91	885852.25	2434567.55
92	885888.72	2434535.76
93	885929.19	2434508.57
94	886334.08	2434271.77
95	886788.66	2434007.13
96	886813.65	2433993.76
97	886839.56	2433982.25
98	886886.89	2433963.21
99	886904.64	2433955.59
100	886922	2433947.14
101	887056.36	2433877.72
102	887107.81	2433797.55
103	887119.23	2433778.61
104	887129.71	2433758.95
105	887139.11	2433738.73
106	887147.3	2433718.2
107	887214.11	2433537.48
108	887317.93	2433278.87
109	887431.04	2432992.98
110	887556.17	2432650.81
111	887563.53	2432632.15
112	887571.83	2432613.91
113	887627.95	2432498.65
114	887635.96	2432481.16
115	887643.14	2432463.31
116	887705.63	2432296.69
117	887713.2	2432277.99
118	887721.72	2432259.7
119	887740.7	2432221.57
120	887753.74	2432197.52
121	887768.38	2432174.57
122	887784.52	2432152.71
123	887802.31	2432131.88
124	887867.05	2432061.27
125	887883.42	2432044.44
126	887900.76	2432028.63
127	887951.86	2431984.85
128	887966.53	2431972.86
129	887981.74	2431961.63
130	888125.06	2431861.01
131	888374.63	2431682.47
132	888557.67	2431558.32
133	888539.5	2431531.52
134	888561.4	2431484.98
135	888567.2	2431435.88
136	888546.95	2431383.16
137	888510.05	2431386.31

138	888489.2	2431326.08
139	888461.58	2431275.89
140	888432.35	2431227.07
141	888354.42	2431099.22
142	888298.42	2431005.42
143	888177.99	2430807.98
144	888145.19	2430755.3
145	888108.6	2430696.27
146	888066.55	2430627.29
147	888026.69	2430562.24
148	887925.32	2430409.73
149	887903.54	2430377.35
150	887871.51	2430271.17
151	887856.75	2430200.24
152	887844.47	2430131.11
153	887825.5	2430010.18
154	887819.3	2429972.42
155	887809.27	2429919.86
156	887793.02	2429830.9
157	887782.44	2429772.74
158	887769.62	2429712.06
159	887763.3	2429678.74
160	887744.31	2429568.95
161	887732.35	2429504.36
162	887720.47	2429440.62
163	887716.72	2429418.89
164	887708.21	2429370.66
165	887699.95	2429321.6
166	887697.98	2429310.82
167	887688.98	2429263.53
168	887671.93	2429172.68
169	887654.37	2429075.98
170	887636.51	2428983.4
171	887633.01	2428953.23
172	887616.04	2428868.41
173	887610.56	2428830.97
174	887595.08	2428791.01
175	887552.89	2428734.33
176	887472.34	2428647.5
177	887416.98	2428585.11
178	887370.39	2428536.59
179	887331.29	2428488.66
180	887207.71	2428355.16
181	887072.05	2428212.32
182	886989.09	2428123.36
183	886881.22	2428010.55

184	886851.15	2427977.07
185	886690.4	2427810.05
186	886673.41	2427791.67
187	886649.68	2427769.22
188	886520.69	2427685.28
189	886470.69	2427653.53
190	886359.69	2427596.81
191	886289.75	2427561.17
192	886198.89	2427523.13
193	886165.58	2427509.01
194	885981.21	2427408.07
195	885924.62	2427381.72
196	885885.76	2427361.25
197	885821.78	2427331.44
198	885812.68	2427325.86
199	885754.65	2427297.72
200	885754.44	2427297.61
201	885726.5	2427283.07
202	885677.83	2427258.17
203	885635.73	2427236.55
204	885590.97	2427214.16
205	885576.3	2427206.85
206	885542.28	2427190.55
207	885519.8	2427180.67
208	885512.35	2427177.78
209	885477.34	2427166.62
210	885465.61	2427165.56
211	885432.37	2427165.4
212	885421.51	2427165.95
213	885396.18	2427171.01
214	885367	2427187.74
215	885336.39	2427209.98
216	885326.85	2427222.7
217	885300.87	2427254.84
218	885275.65	2427236.35
219	885251.41	2427269.38
220	885242.72	2427280.79
221	885233.56	2427291.89
222	885110.38	2427436.25
223	884924.57	2427502.12
224	884865.63	2427451.82
225	884842.65	2427478.73
226	884827.71	2427466.2
227	884776.58	2427427.12
228	884732.7	2427391.92
229	884670.94	2427344.81

230	884586.19	2427287.48
231	884513.14	2427240.88
232	884459.15	2427201.95
233	884415.73	2427165.51
234	884374.33	2427126.59
235	884334.9	2427088.73
236	884284.47	2427040.26
237	884232.4	2426988.33
238	884226.52	2426982.75
239	884170.11	2426928.82
240	884079.05	2426843.09
241	884031.88	2426797.39
242	883999.25	2426754.78
243	883992.59	2426734.67
244	883986.49	2426716.39
245	883974.27	2426662.56
246	883962.45	2426617.33
247	883952.85	2426568.25
248	883944.77	2426522.62
249	883915.67	2426430.86
250	883878.42	2426367.93
251	883851.63	2426320
252	883820.18	2426263.54
253	883789.77	2426201.94
254	883756.92	2426133.38
255	883735.37	2426097.62
256	883719.27	2426064.94
257	883702.11	2426035.57
258	883676.23	2425982.83
259	883668.42	2425942.67
260	883660.88	2425904.97
261	883660.64	2425842.02
262	883658.52	2425766.74
263	883656.83	2425742.86
264	883644.78	2425735.82
265	883628.69	2425738.29
266	883616.67	2425739.92
267	883595.2	2425742.59
268	883572.37	2425744.32
269	883564.94	2425745.28
270	883519.67	2425752.57
271	883465.38	2425762.03
272	883417.18	2425765.99
273	883392.96	2425764.98
274	883333.61	2425758.93
275	883316.5	2425757.69

276	883215.77	2425781.16
277	883182.4	2425790.76
278	883176.42	2425792.08
279	883115.02	2425803.99
280	883086.94	2425810.43
281	882916.25	2425842.13
282	882877.02	2425835.46
283	882823.22	2425810.36
284	882762.83	2425785.91
285	882692.84	2425777.98
286	882623.18	2425782.15
287	882566.51	2425791.28
288	882469	2425818.87
289	882393.12	2425840.26
290	882292.61	2425872.17
291	882228.61	2425891.89
292	882156.4	2425914.09
293	882121.39	2425924.14
294	882082.96	2425935.36
295	882042.72	2425948.83
296	882039.89	2425949.83
297	882035.39	2425951.26
298	881998.05	2425962.29
299	881940.2	2425980.43
300	881875.66	2425999.77
301	881818.21	2426017.01
302	881734.08	2426044.57
303	881652.92	2426075.67
304	881597.07	2426100.11
305	881555.27	2426122.03
306	881530.47	2426140.75
307	881500.97	2426170.72
308	881451.54	2426229.44
309	881413.12	2426288.06
310	881366.27	2426355.39
311	881315.38	2426445.26
312	881287.17	2426508.11
313	881255.81	2426580.71
314	881186.5	2426713.99
315	881193.13	2426679.03
316	881192.35	2426568.06
317	881188.38	2426523.58
318	881189.38	2426478.33
319	881190.92	2426452.38
320	881194.46	2426428.3
321	881197.09	2426415.76

322	881203.3	2426400.45
323	881206.34	2426383.76
324	881209.68	2426350.81
325	881216.46	2426248.52
326	881217.83	2426183.7
327	881223.69	2426132.57
328	881227.27	2426098.66
329	881236.03	2426066.75
330	881265.44	2426016.82
331	881282.62	2425982.82
332	881291.29	2425940.66
333	881285.24	2425882.23
334	881278.56	2425843.94
335	881276.21	2425806.25
336	881286.91	2425765.64
337	881314.79	2425701.57
338	881335.54	2425639.99
339	881351.96	2425580.14
340	881353.57	2425543.21
341	881336.33	2425494.08
342	881331.02	2425492.89
343	881334.3	2425482.19
344	881216.83	2425446.19
345	881198.88	2425440.21
346	881181.35	2425433.42
347	881164.2	2425425.8
348	881145.5	2425416.34
349	881129.23	2425408.1
350	881112.39	2425400.5
351	881095.21	2425393.68
352	881077.77	2425387.63
353	881060.03	2425382.37
354	881042.11	2425377.91
355	881024.12	2425374.28
356	880944.29	2425360.17
357	880924.58	2425357.63
358	880853.86	2425351.92
359	880843.13	2425351.4
360	880831.48	2425351.15
361	880724.06	2425350.38
362	880681.57	2425374.66
363	880673.29	2425379.73
364	880657.5	2425390.2
365	880605.25	2425426.71
366	880590.06	2425436.79
367	880574.54	2425446.09

368	880558.6	2425454.65
369	880542.28	2425462.47
370	880525.6	2425469.5
371	880508.64	2425475.77
372	880491.26	2425481.27
373	880381.82	2425513.17
374	880369.08	2425516.56
375	880356.29	2425519.37
376	880343.44	2425521.58
377	880330.34	2425523.23
378	880273.22	2425529.08
379	880254.21	2425520.57
380	880240.41	2425514.77
381	880226.19	2425509.61
382	880211.77	2425505.16
383	880197.14	2425501.38
384	880182.33	2425498.35
385	880167.42	2425496.03
386	880152.4	2425494.44
387	880137.45	2425493.57
388	879848.97	2425484.02
389	879723.45	2425405.87
390	879702.24	2425314.75
391	879696.64	2425292.16
392	879690.34	2425269.63
393	879683.44	2425247.32
394	879675.87	2425225.2
395	879667.71	2425203.38
396	879530.9	2424853.54
397	879354.51	2424440.82
398	879349.58	2424430.13
399	879303.73	2424337.8
400	879296.45	2424322.27
401	879289.87	2424306.58
402	879284.01	2424290.59
403	879278.84	2424274.38
404	879274.42	2424257.96
405	879270.67	2424241.35
406	879267.69	2424224.59
407	879265.45	2424207.61
408	879259.71	2424156
409	879257.23	2424137.63
410	879253.92	2424119.26
411	879249.78	2424101.07
412	879244.79	2424083.07
413	879239.01	2424065.32

414	879232.42	2424047.85
415	879225.12	2424030.82
416	879106.17	2423770.32
417	879099.26	2423754.28
418	879093.11	2423737.97
419	878975.09	2423403.5
420	878971.34	2423393.73
421	878931.24	2423296.1
422	878923.73	2423278.93
423	878915.36	2423262.01
424	878906.25	2423245.48
425	878896.36	2423229.41
426	878885.76	2423213.78
427	878874.47	2423198.67
428	878862.47	2423184.09
429	878849.92	2423170.18
430	878799.65	2423116.96
431	878787.24	2423103.18
432	878775.59	2423088.95
433	878764.62	2423074.17
434	878754.37	2423058.93
435	878744.87	2423043.16
436	878736.1	2423026.99
437	878728.11	2423010.43
438	878720.88	2422993.39
439	878704.82	2422952.99
440	878697.5	2422935.73
441	878689.36	2422918.72
442	878680.41	2422902.07
443	878670.73	2422885.86
444	878660.29	2422870.12
445	878649.18	2422854.87
446	878637.36	2422840.14
447	878624.87	2422825.97
448	878611.74	2422812.39
449	878598.02	2422799.43
450	878583.78	2422787.2
451	878558.31	2422766.25
452	878545.2	2422754.98
453	878532.68	2422743.21
454	878520.68	2422730.93
455	878509.25	2422718.11
456	878498.32	2422704.7
457	878475.13	2422674.93
458	878453.59	2422520.07
459	878451.67	2422503.65

460	878450.42	2422487.28
461	878449.9	2422470.88
462	878450.04	2422454.36
463	878451.61	2422403.36
464	878455.36	2422388.11
465	878566.75	2422271.86
466	878692.02	2422147.55
467	878683.34	2422138.81
468	878693.91	2422127.7
469	878709.57	2422108.75
470	878724.02	2422075.95
471	878723.57	2422028.7
472	878717.79	2421995.5
473	878705.94	2421937.21
474	878698.52	2421907.39
475	878698.41	2421876.4
476	878703.93	2421843.56
477	878719.64	2421784.94
478	878719.91	2421743.16
479	878709.48	2421700.46
480	878680.44	2421619.45
481	878650.6	2421549.87
482	878640.45	2421526.33
483	878634.33	2421486.6
484	878630.48	2421437.41
485	878640.85	2421378.18
486	878642.63	2421364.38
487	878659.65	2421290.02
488	878684.67	2421211.13
489	878706.1	2421097.08
490	878722.47	2420988.71
491	878737.27	2420905.71
492	878751.7	2420788.78
493	878757.88	2420700.42
494	878760.7	2420654.58
495	878771.47	2420655.51
496	878777.34	2420587.22
497	878800.4	2420589.19
498	878816.14	2420590.23
499	878831.89	2420590.67
500	879344.25	2420594.8
501	879701.29	2420588.79
502	879700.24	2420525.53
503	879748.46	2420512.96
504	879806.11	2420362.09
505	879824.19	2420304.64

506	879849.6	2420244.07
507	879865.61	2420251.37
508	879898.09	2420162.34
509	879928.49	2420085.64
510	879949.71	2420029.26
511	879976.17	2419953.6
512	880028.28	2419802.32
513	880087.37	2419632.47
514	880156.52	2419446.43
515	880221.03	2419271.68
516	880411.63	2419044.86
517	880542.39	2418900.86
518	880608.77	2418825.91
519	880666.52	2418759.4
520	880731.41	2418683.84
521	880719.77	2418673.95
522	880751.19	2418635.66
523	880829.32	2418552.75
524	880918.83	2418449.47
525	881013.26	2418344.05
526	881116.28	2418220.18
527	881201.54	2418127.91
528	881296.91	2418028.11
529	881530.26	2417776.48
530	881654.7	2417642.52
531	881704.6	2417592.62
532	881818.76	2417471.35
533	881866.82	2417414.61
534	882023.38	2417245.76
535	882109.32	2417147.95
536	882195.75	2417056.06
537	882239.34	2417007.67
538	882305.42	2416930.52
539	882385.1	2416849.08
540	882503.16	2416725.28
541	882501.67	2416703.69
542	882504.8	2416637.54
543	882508.57	2416564.05
544	882516.01	2416398.42
545	882519.17	2416330.89
546	882523.35	2416229.7
547	882525.63	2416185.2
548	882535.06	2415981.17
549	882529.19	2415980.89
550	882528.04	2415965.09
551	882505.07	2415966.78

552	882506.02	2415979.83
553	882495.77	2415979.36
554	882450.24	2415980.52
555	882440.75	2416181.28
556	882487.17	2416183.43
557	882480.05	2416436.68
558	882467.74	2416695.57
559	882454.43	2416702.44
560	882453.28	2416726.33
561	882443.64	2416735.15
562	882438.15	2416740.43
563	882427.68	2416751.06
564	882284.63	2416901.65
565	882226.46	2416966.44
566	882189.86	2416978.41
567	882181.91	2417016.12
568	882038.69	2417175.73
569	881624.74	2417624.13
570	881105.45	2418180.91
571	881097.56	2418189.61
572	880836.88	2418491.48
573	880833.06	2418495.75
574	880730.3	2418607.96
575	880724.76	2418614.12
576	880719.33	2418620.42
577	880638.49	2418716.22
578	880225.55	2419181.42
579	880201.67	2419210.96
580	880180.52	2419242.85
581	880162.38	2419276.56
582	880147.57	2419311.54
583	880094.34	2419455.53
584	880033.99	2419429.67
585	879987.5	2419555.57
586	880023.84	2419574.03
587	879779.46	2420235.49
588	879745.75	2420222.3
589	879713.1	2420306.06
590	879727.52	2420312.2
591	879749.65	2420316.15
592	879725.75	2420380.79
593	879718.66	2420401.78
594	879712.68	2420423.12
595	879698.21	2420480.83
596	879676.46	2420481.19
597	879676.87	2420504.22

598	879101.38	2420504.13
599	878742.16	2420505.25
600	878708.84	2420503.66
601	878705.16	2420562.41
602	878706.17	2420597.23
603	878709.08	2420636.75
604	878713.89	2420637.04
605	878697.25	2420832.04
606	878695.5	2420848.33
607	878693.08	2420864.54
608	878637.77	2421188.2
609	878634.78	2421203.67
610	878631.2	2421219.01
611	878591.69	2421373.8
612	878588.02	2421389.74
613	878585.23	2421406.01
614	878583.3	2421422.4
615	878582.25	2421438.87
616	878582.05	2421455.37
617	878582.72	2421471.86
618	878584.28	2421488.3
619	878586.69	2421504.63
620	878590.01	2421520.79
621	878594.12	2421536.77
622	878599.1	2421552.51
623	878604.91	2421567.97
624	878611.48	2421582.95
625	878630.45	2421623.4
626	878634.29	2421631.93
627	878637.83	2421640.5
628	878641.08	2421649.19
629	878644.08	2421658.05
630	878671.85	2421744.67
631	878651.87	2421836.85
632	878651.59	2421912.52
633	878665.32	2421978.38
634	878668.31	2421994.5
635	878670.61	2422010.6
636	878672.27	2422026.78
637	878673.23	2422043.01
638	878673.46	2422056.43
639	878634.88	2422122.64
640	878659.48	2422147.42
641	878651.27	2422139.16
642	878627	2422164.68
643	878585.6	2422203.01

644	878537.69	2422251.13
645	878504.41	2422278.32
646	878442.86	2422348.8
647	878423.94	2422372.29
648	878409.11	2422440.24
649	878428.02	2422636.22
650	878442.94	2422689.47
651	878465.93	2422730.86
652	878515.7	2422776.83
653	878563.67	2422815.79
654	878601.59	2422852.1
655	878643.34	2422907.97
656	878667.99	2422963.7
657	878693.34	2423031.83
658	878718.18	2423071.99
659	878752.91	2423116.28
660	878803.28	2423175.08
661	878842.53	2423220.59
662	878866.85	2423247.98
663	878894.26	2423304.43
664	878923.36	2423370.26
665	878967.92	2423487.39
666	878992.36	2423565.68
667	879042.61	2423702.91
668	879066.79	2423766.95
669	879080.88	2423799.8
670	879099.93	2423844.78
671	879133.49	2423915.83
672	879145.76	2423949.77
673	879162.01	2423980.13
674	879181.26	2424023.13
675	879208.39	2424081.06
676	879220.68	2424128.28
677	879220.47	2424166.65
678	879229.56	2424224.98
679	879248.07	2424290.74
680	879250.18	2424299.39
681	879263.04	2424335.88
682	879271.27	2424349.33
683	879304.5	2424416.49
684	879332.72	2424477.59
685	879359.66	2424543.05
686	879415.25	2424677.52
687	879441.93	2424738.65
688	879465.88	2424790.55
689	879494.43	2424856.09

690	879508.72	2424893.48
691	879525.89	2424944.89
692	879569.54	2425058.59
693	879613.29	2425168.23
694	879648.14	2425264.22
695	879667.16	2425334.11
696	879672.98	2425366.33
697	879685.95	2425408.4
698	879698.59	2425435.8
699	879718.34	2425457.81
700	879755.55	2425481.94
701	879783.3	2425497.88
702	879839.39	2425518.61
703	879958.76	2425523.99
704	880007.46	2425524.37
705	880065.71	2425527.94
706	880166.86	2425530.94
707	880192.42	2425535.52
708	880246.83	2425556.86
709	880277	2425567.64
710	880323.46	2425563.59
711	880338.63	2425560.23
712	880403.4	2425544.05
713	880504.95	2425513.93
714	880544.45	2425503.54
715	880552.6	2425499.99
716	880588.28	2425480.8
717	880643.12	2425443.47
718	880688.84	2425411.5
719	880727.98	2425391.11
720	880754.47	2425385.74
721	880763.16	2425385.5
722	880769.37	2425384.76
723	880797.84	2425386.03
724	880858.09	2425385.93
725	880909.51	2425391.24
726	880968.83	2425399.35
727	881059.33	2425418
728	881117.75	2425440.83
729	881192.27	2425481.05
730	881252.45	2425499
731	881301.73	2425509.94
732	881297.84	2425522.67
733	881309.69	2425574.15
734	881287.18	2425647.58
735	881281.29	2425665.32

736	881274.52	2425682.76
737	881252.6	2425735.55
738	881246.87	2425750.22
739	881241.66	2425765.09
740	881226.84	2425810.48
741	881233.02	2425839.93
742	881235.99	2425855.52
743	881238.28	2425871.09
744	881239.95	2425886.74
745	881240.96	2425902.44
746	881241.36	2425918.29
747	881241.61	2425971.5
748	881177.16	2426084.39
749	881177.57	2426166.12
750	881177.51	2426173.5
751	881177.37	2426180.83
752	881177.06	2426188.13
753	881176.6	2426195.49
754	881165.61	2426350.58
755	881154.9	2426466.29
756	881153.51	2426487.28
757	881153.19	2426508.29
758	881154.32	2426613.48
759	881154.52	2426622.6
760	881155.5	2426640.7
761	881156.73	2426653.93
762	881020.12	2426956.18
763	881010.93	2426975.14
764	881000.71	2426993.64
765	880980.48	2427028.8
766	880963.46	2427064.27
767	880949.54	2427101.12
768	880938.81	2427139
769	880933.4	2427166.99
770	880929.33	2427166.14
771	880850.93	2427321.36
772	880866.41	2427329.17
773	880851.46	2427349.36
774	880842.11	2427361.48
775	880832.36	2427373.14
776	880822.19	2427384.39
777	880811.46	2427395.34
778	880791.09	2427415.4
779	880821.17	2427469.11
780	880790.93	2427521.23
781	880790.94	2427521.26

782	880780.15	2427519.02
783	880768.49	2427575.07
784	880802.44	2427592.17
785	880823.14	2427613.01
786	880823.02	2427639.05
787	880820.77	2427638.33
788	880791.23	2427717.92
789	880804.28	2427781.41
790	880896.18	2427733.75
791	880913.01	2427766.29
792	881035.82	2427702.78
793	881079.31	2427634.85
794	881080.98	2427598.6
795	881117.54	2427595.87
796	881117.42	2427576.85
797	881100.28	2427441.37
798	881068.35	2427443.59
799	881066.04	2427423.35
800	881062.79	2427383.63
801	881026.87	2427262.93
802	881019.04	2427165.45
803	881178.51	2426829.89
804	881201.89	2426777.19
805	881222.69	2426762.03
806	881220.4	2426740.56
807	881311.67	2426534.7
808	881323.03	2426511.19
809	881381.14	2426400.56
810	881392.1	2426381.03
811	881404.19	2426362.16
812	881472.87	2426261.35
813	881487.41	2426241.38
814	881503.09	2426222.5
815	881519.92	2426204.65
816	881537.87	2426187.86
817	881560.5	2426169
818	881579.73	2426155.01
819	881599.85	2426142.22
820	881620.71	2426130.69
821	881642.4	2426120.37
822	881685.3	2426101.55
823	881704.22	2426093.84
824	881723.48	2426087.12
825	881963.19	2426010.62
826	882102.08	2426082.28
827	882160.41	2425969.3

828	882287.95	2425928.46
829	882304.06	2425923.69
830	882320.38	2425919.6
831	882502.01	2425878.26
832	882509.55	2425876.46
833	882517.03	2425874.52
834	882680.28	2425830.78
835	882833.47	2425871.81
836	882858.18	2425877.62
837	882883.4	2425881.92
838	882908.82	2425884.63
839	882934.35	2425885.76
840	882959.75	2425885.31
841	883100.44	2425878.41
842	883149.28	2425846.93
843	883202.31	2425844.33
844	883267.61	2425802.22
845	883380.53	2425796.69
846	883405.01	2425809.26
847	883499.76	2425804.62
848	883532.76	2425783.34
849	883627.71	2425832.15
850	883629.02	2425858.96
851	883629.4	2425870.29
852	883629.46	2425881.56
853	883629.2	2425892.8
854	883628.62	2425904.13
855	883625.07	2425956.91
856	883663.12	2426033.16
857	883669.02	2426044.2
858	883691.09	2426082.54
859	883678.87	2426128.02
860	883705.38	2426143.37
861	883814.05	2426331.9
862	883799.8	2426340.12
863	883831.56	2426395.18
864	883845.37	2426387.2
865	883858.1	2426409.31
866	883867.88	2426427.33
867	883876.61	2426445.7
868	883884.4	2426464.52
869	883891.21	2426483.84
870	883898.39	2426506
871	883903.1	2426521.66
872	883907.12	2426537.38
873	883910.49	2426553.26

874	883913.22	2426569.38
875	883916.73	2426593.23
876	883918.97	2426607.03
877	883921.76	2426620.84
878	883925	2426634.54
879	883928.67	2426648.03
880	883939.85	2426686.51
881	883932.35	2426716.95
882	883965.72	2426771.96
883	883980.01	2426793.84
884	883995.74	2426814.91
885	884012.78	2426834.94
886	884031.07	2426853.84
887	884050.4	2426871.39
888	884084.37	2426900.34
889	884092.62	2426907.58
890	884100.67	2426915.06
891	884377.43	2427179.13
892	884388.57	2427189.37
893	884400.12	2427199.2
894	884434.88	2427227.78
895	884452.45	2427241.43
896	884470.69	2427254.08
897	884568.08	2427317.73
898	884578.81	2427325.03
899	884589.36	2427332.68
900	884758.59	2427460.14
901	884768.03	2427467.47
902	884777.22	2427475.1
903	884834.37	2427523.87
904	884845.35	2427511
905	884889.48	2427547.97
906	884919.72	2427570.34
907	884935.58	2427575.11
908	884935.22	2427569.45
909	884936.4	2427551.34
910	884930.18	2427549.47
911	884903.69	2427529.9
912	884860.3	2427493.51
913	884868.19	2427484.25
914	884919.74	2427528.25
915	884972.3	2427509.61
916	884971.26	2427506.76
917	885031.33	2427484.91
918	885032.56	2427488.24
919	885123.89	2427455.88

920	885251.21	2427306.66
921	885260.72	2427295.08
922	885269.84	2427283.15
923	885280.57	2427268.49
924	885287.04	2427273.24
925	885265.19	2427304.58
926	885231.28	2427353.83
927	885204.64	2427388.93
928	885171.19	2427425.42
929	885159.77	2427436.29
930	885129.2	2427455.07
931	885082.33	2427483.94
932	885040.92	2427511.19
933	885013.02	2427526.01
934	885019.38	2427549.37
935	885058.21	2427526.74
936	885094.56	2427503.41
937	885141.27	2427474.66
938	885173.9	2427454.62
939	885187.63	2427441.53
940	885222.29	2427403.7
941	885249.92	2427367.32
942	885284.11	2427317.68
943	885305.59	2427286.85
944	885318.89	2427296.62
945	885348.52	2427256.24
946	885469.09	2427203.23
947	885539.5	2427230.63
948	885547.94	2427234.04
949	885556.27	2427237.6
950	885564.5	2427241.38
951	885572.69	2427245.36
952	885828.34	2427373.36
953	885962.36	2427440.85
954	886145.59	2427534.95
955	886153.45	2427538.76
956	886263.16	2427589.46
957	886428.33	2427670.97
958	886450.11	2427682.59
959	886471.14	2427695.57
960	886627.73	2427799.26
961	886820.41	2427995.4
962	886824.2	2427999.31
963	887120.54	2428318.4
964	887206.69	2428413.86
965	887356.03	2428572.8

966	887564.37	2428812.46
967	887680.41	2429411.64
968	887754	2429829.26
969	887775.53	2429924.96
970	887777.96	2429936.59
971	887780.05	2429948.27
972	887825.59	2430227.39
973	887830.6	2430252.98
974	887834.08	2430266.2
975	887812.29	2430272.8
976	887859.9	2430434.86
977	887994.8	2430597.46
978	888003.79	2430590.39
979	888096.91	2430737.54
980	888459.3	2431336.49
981	888484.41	2431408.84
982	888472.11	2431473.08
983	888511.33	2431530.95
984	888494.39	2431553.18
985	888466.94	2431578.57
986	888439.71	2431598.99
987	888387.32	2431634.67
988	888327.03	2431677.07
989	888286.08	2431703.76
990	888269.32	2431715.37
991	888266.56	2431717.36
992	888202.02	2431761.55
993	888200.51	2431762.47
994	888148.21	2431800.86
995	888110.3	2431829.37
996	888068	2431862.12
997	888031.92	2431888.1
998	887989.03	2431917.28
999	887942.18	2431950.68
1000	887893.89	2431988.7
1001	887863.76	2432018.63
1002	887833.65	2432051.3
1003	887813.9	2432073.71
1004	887780.86	2432108.34
1005	887760.17	2432132.13
1006	887738.6	2432160.78
1007	887702.38	2432220.65
1008	887683.75	2432265.56
1009	887652.3	2432346
1010	887629.94	2432401.81
1011	887593.31	2432497.45

1012	887579.82	2432519.5
1013	887536.73	2432614.28
1014	887515.04	2432669.84
1015	887468.48	2432792.12
1016	887446.36	2432845.09
1017	887425.59	2432904.33
1018	887397.74	2432987.98
1019	887359.11	2433084.59
1020	887339.12	2433136.85
1021	887303.94	2433229.66
1022	887240.89	2433383.29
1023	887223.77	2433428.11
1024	887188.45	2433512.99
1025	887169.24	2433568.65
1026	887156.75	2433596.13
1027	887113.88	2433707.45
1028	887096.88	2433745.43
1029	887074.92	2433785.83
1030	887054.39	2433813.04
1031	887031.74	2433837.72
1032	886996.74	2433869.06
1033	886887.7	2433929.25
1034	886852.23	2433941.57
1035	886821.21	2433952.37
1036	886720.77	2434007.36
1037	886682.6	2434030.56
1038	886619.53	2434067.6
1039	886559.33	2434105
1040	886527.39	2434119.5
1041	886410.34	2434185.93
1042	886293.83	2434255.74
1043	886247.87	2434283.44
1044	886199.03	2434314.26
1045	886135.65	2434350.34
1046	886067.54	2434385.29
1047	886012.46	2434416.03
1048	885962.63	2434447.25
1049	885887.17	2434491.33
1050	885862.38	2434512.46
1051	885830.02	2434530.72
1052	885789.82	2434570.91
1053	885763.52	2434604.14
1054	885760.08	2434610.77
1055	885758.42	2434638.2
1056	885758.15	2434655.82
1057	885760.85	2434701.65

1058	885766.26	2434723.08
1059	885767.46	2434742.47
1060	885612.15	2434768.92
1061	885635.19	2434907.03
1062	885786.7	2434881.29
1063	885790.39	2434904.25
1064	885800.04	2434959.3
1065	885812.06	2435012.76
1066	885824.54	2435062.21
1067	885842.13	2435120.89
1068	885857.67	2435156.46
1069	885881.01	2435199.91
1070	885911.01	2435240.53
1071	885932.67	2435267.33
1072	885971.33	2435320.77
1073	886012.66	2435387.44
1074	886037.41	2435437.84
1075	886062.5	2435487.1
1076	886078.54	2435531.15
1077	886094.89	2435585.33
1078	886103.16	2435618.28
1079	886114.77	2435658.88
1080	886132.33	2435707.33
1081	886151.57	2435758.17
1082	886157.69	2435781.49
1083	886183.3	2435841.31
1084	886193.93	2435863.29
1085	886204.06	2435887.62
1086	886238.28	2435988.45
1087	886292.34	2436138.59
1088	886308.84	2436187.98
1089	886318.55	2436219.84
1090	886329.89	2436253.73
1091	886347.47	2436304.01
1092	886363.94	2436343.83
1093	886389.12	2436398.51
1094	886426.18	2436483.2
1095	886448.86	2436539.78
1096	886463.94	2436583.17
1097	886414.22	2436605.54
1098	886431.18	2436709.98
1099	886564.48	2436806.05
1100	886676.68	2436887.29
1101	886693.49	2436898.83
1102	886711.08	2436909.68
1103	886729.2	2436919.6

1104	886747.57	2436928.48
1105	886935.36	2437013.66
1106	886959.01	2437025.36
1107	886981.81	2437038.63
1108	887188.43	2437168.34
1109	887247.23	2437170.52
1110	887361.79	2437241.74
1111	887401.85	2437270.28
1112	887437.77	2437303.37
1113	887469.45	2437340.97
1114	887512.59	2437399.27
1115	887566.62	2437872.06
1116	887703.33	2439038.52
1117	887704.96	2439055.64
1118	887705.82	2439072.7
1119	887705.94	2439089.76
1120	887705.32	2439106.96
1121	887689.05	2439381.15
1122	887685.78	2439413.7
1123	887679.76	2439445.83
1124	887661.77	2439523.91
1125	887609.57	2439579.97
1126	887637.15	2439669.97
1127	887624.37	2439725.47
1128	887554.7	2439722.24
1129	887547.17	2439884.08
1130	887612.28	2439887.07
1131	887619.23	2439857.81
1132	887649.61	2439864.8
1133	887645.51	2439882.7
1134	887698.04	2439915.46
1135	887698.93	2440026.44
1136	887627.18	2440030.53
1137	887629.19	2440081.97
1138	887672.71	2440080.38
1139	878751.75	2420616.34
1140	878756.36	2420562.36
1141	878802.14	2420566.27
1142	878817.19	2420567.26
1143	878832.31	2420567.67
1144	879344.15	2420571.78
1145	879677.91	2420566.18
1146	879677.24	2420527.22
1147	879101.4	2420527.13
1148	878871.99	2420528.15
1149	878741.65	2420528.25

1150	878730.38	2420527.72
1151	878728.16	2420562.78
1152	878729.14	2420596.05
1153	878730.76	2420615.04
1154	879717.85	2420497.17
1155	879731.2	2420493.71
1156	879784.39	2420354.52
1157	879796.63	2420310.65
1158	879786.99	2420314.03
1159	879774.51	2420315.24
1160	879747.44	2420388.46
1161	879740.64	2420408.56
1162	879734.9	2420429.01
1163	879717.85	2420497.17
1164	885349.68	2427230.61
1165	885445.5	2427188.47
1166	885432.89	2427188.41
1167	885424.37	2427188.85
1168	885404.36	2427192.83
1169	885379.52	2427207.08
1170	880826.61	2427431.5
1171	880885.76	2427369.33
1172	880901.61	2427351.29
1173	880904.13	2427348.23
1174	880887.21	2427339.68
1175	880886.18	2427341.1
1176	880869.79	2427363.22
1177	880860.05	2427375.88
1178	880849.74	2427388.22
1179	880838.95	2427400.16
1180	880827.77	2427411.59
1181	880819.81	2427419.41
1182	880820.87	2427578.09
1183	880825.19	2427574.06
1184	880798.69	2427548.12
1185	880798.05	2427545.93
1186	880794.61	2427562.46
1187	880816.15	2427573.32
1188	880820.87	2427578.09
1189	882092.16	2426051.3
1190	882144.32	2425950.3
1191	882281.14	2425906.47
1192	882298	2425901.5
1193	882315.04	2425897.23
1194	882496.8	2425855.86
1195	882504.01	2425854.14

1196	882511.22	2425852.28
1197	882680.3	2425806.98
1198	882839.06	2425849.51
1199	882862.76	2425855.08
1200	882814.02	2425831.45
1201	882757.13	2425808.4
1202	882692.23	2425801.06
1203	882625.72	2425805.05
1204	882571.5	2425813.77
1205	882475.25	2425840.98
1206	882399.73	2425862.3
1207	882299.48	2425894.12
1208	882235.36	2425913.87
1209	882162.96	2425936.13
1210	882127.79	2425946.22
1211	882089.82	2425957.31
1212	882050.18	2425970.6
1213	882047.16	2425971.65
1214	882042.1	2425973.25
1215	882004.75	2425984.29
1216	881978.37	2425992.58
1217	882934.67	2425862.75
1218	882958.98	2425862.31
1219	883093.18	2425855.73
1220	883142	2425824.27
1221	883195.03	2425821.66
1222	883224.29	2425802.79
1223	883187.92	2425813.11
1224	883181.04	2425814.63
1225	883119.8	2425826.49
1226	883091.66	2425832.95
1227	883636.76	2425810.94
1228	883635.56	2425767.89
1229	883635.02	2425760.58
1230	883631.98	2425761.07
1231	883619.65	2425762.73
1232	883597.52	2425765.48
1233	883574.72	2425767.21
1234	883556.83	2425769.88
1235	880922.88	2427735.3
1236	880977.91	2427706.82
1237	880977.59	2427706.74
1238	880957.26	2427701.39
1239	880916.59	2427723.15
1240	880884.5	2427656.46
1241	880846.12	2427615.24

1242	880846	2427645.56
1243	880983.04	2427684.37
1244	881011.72	2427661.23
1245	881030.42	2427638.75
1246	881044.22	2427612.69
1247	881047.38	2427583.16
1248	881044.92	2427534.48
1249	881036.86	2427466.93
1250	881014.73	2427404.08
1251	880925.19	2427358.86
1252	880919.11	2427366.23
1253	880902.72	2427384.87
1254	880879.49	2427409.41
1255	880949.5	2427477.41
1256	880874.82	2427559.74
1257	880864.28	2427571.17
1258	880866.02	2427583.46
1259	880890.71	2427612.43
1260	880934.17	2427670.5
1261	888524.49	2431509.38
1262	888538.97	2431478.57
1263	888543.69	2431438.83
1264	888531.68	2431407.55
1265	888507.67	2431409.6
1266	888496.48	2431468.05
1267	887724.48	2439904.88
1268	887733.09	2439870.45
1269	887740.78	2439814.46
1270	887751.35	2439754.42
1271	887766.38	2439680.76
1272	887760.62	2439626.2
1273	887756.82	2439591.96
1274	887755.99	2439533.95
1275	887757.24	2439495.37
1276	887759.5	2439424.15
1277	887760.35	2439315.99
1278	887763.76	2439219.11
1279	887766.6	2439065.56
1280	887760.03	2439028.59
1281	887742.71	2438931.89

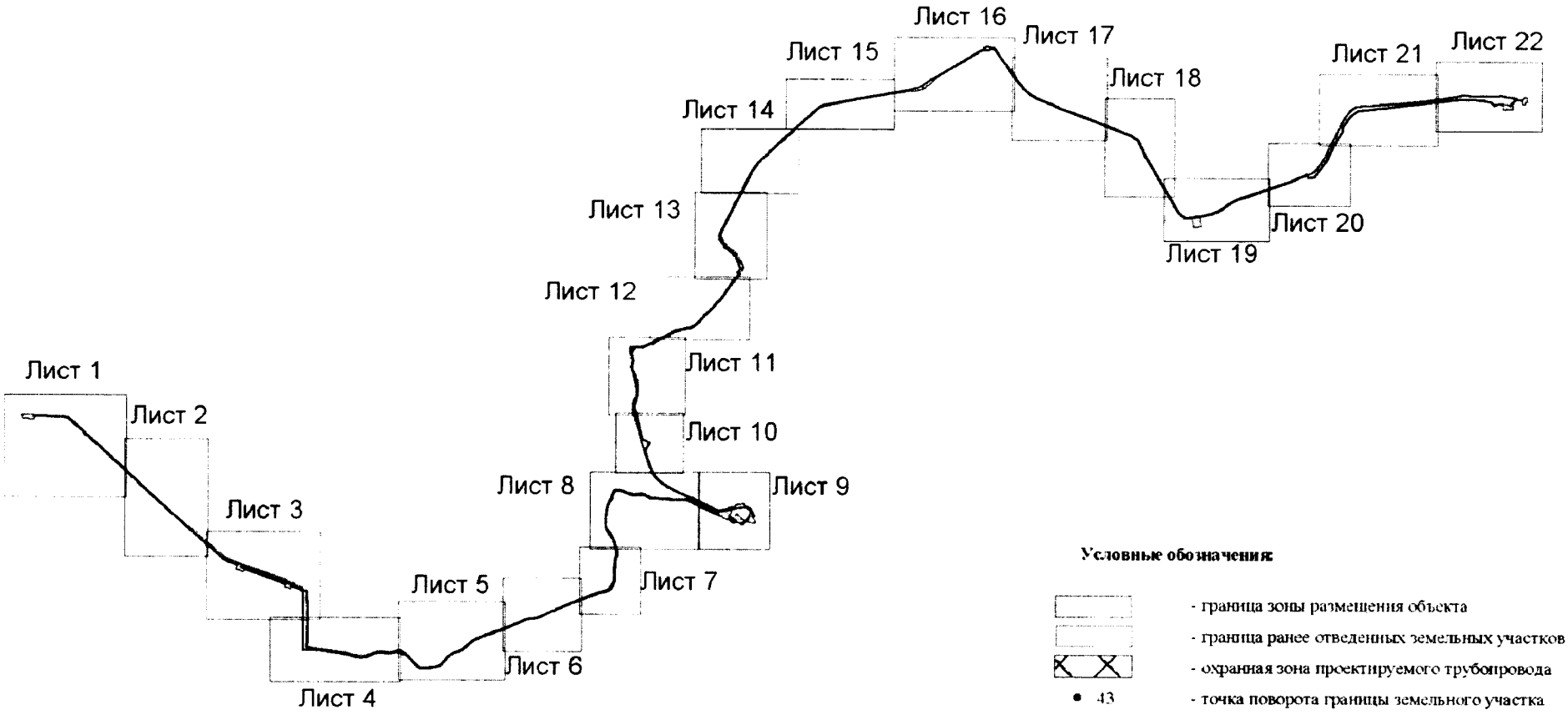
1282	887727.48	2438847.72
1283	887714.3	2438753.52
1284	887699.9	2438621.2
1285	887680.52	2438479.73
1286	887669.53	2438386.74
1287	887652.07	2438219.37
1288	887645.64	2438136.66
1289	887629.27	2437988.78
1290	887626.4	2437855.08
1291	887611.46	2437739.46
1292	887602.3	2437638
1293	887591.13	2437424.88
1294	887587.5	2437389.8
1295	887578.84	2437366.84
1296	887520.68	2437284.13
1297	887481.32	2437246.99
1298	887388.85	2437190.31
1299	887314.95	2437146.69
1300	887198.39	2437089.67
1301	887148.66	2437070.39
1302	887123.97	2437057.8
1303	887086.84	2437038.34
1304	887071.17	2437029.08
1305	887048.71	2437015.96
1306	887015.4	2437001.39
1307	886979.45	2436984.48
1308	886951.65	2436966.89
1309	886918.9	2436948.12
1310	886909.89	2436943.34
1311	886867.01	2436927.66
1312	886827.82	2436912.26
1313	886746.6	2436868.85
1314	886713.86	2436845.26
1315	886547.75	2436729.86
1316	886510.57	2436679.29
1317	886481.38	2436628
1318	886471.89	2436604.81
1319	886439.74	2436619.27
1320	886452.34	2436696.89
1321	886577.9	2436787.36

1322	886689.69	2436868.33
1323	886722.67	2436889.77
1324	886757.61	2436907.78
1325	886945.21	2436992.88
1326	886957.58	2436998.73
1327	886969.9	2437005.1
1328	886982.01	2437011.88
1329	886993.73	2437018.94
1330	887195.42	2437145.59
1331	887254.18	2437147.78
1332	887374.54	2437222.6
1333	887395.79	2437236.73
1334	887416.37	2437252.38
1335	887435.94	2437269.33
1336	887454.42	2437287.45
1337	887471.66	2437306.7
1338	887487.5	2437326.72
1339	887534.77	2437390.54
1340	887589.48	2437869.41
1341	887726.22	2439036.09
1342	887727.9	2439053.97
1343	887728.82	2439072.05
1344	887728.96	2439090.11
1345	887728.29	2439108.07
1346	887711.97	2439383
1347	887710.63	2439399.89
1348	887708.55	2439416.96
1349	887705.74	2439433.92
1350	887702.29	2439450.51
1351	887682.83	2439535.07
1352	887635.45	2439585.92
1353	887660.93	2439669.13
1354	887647.71	2439726.55
1355	887650.45	2439726.67
1356	887624.57	2439835.45
1357	887677.18	2439847.56
1358	887671.59	2439871.87

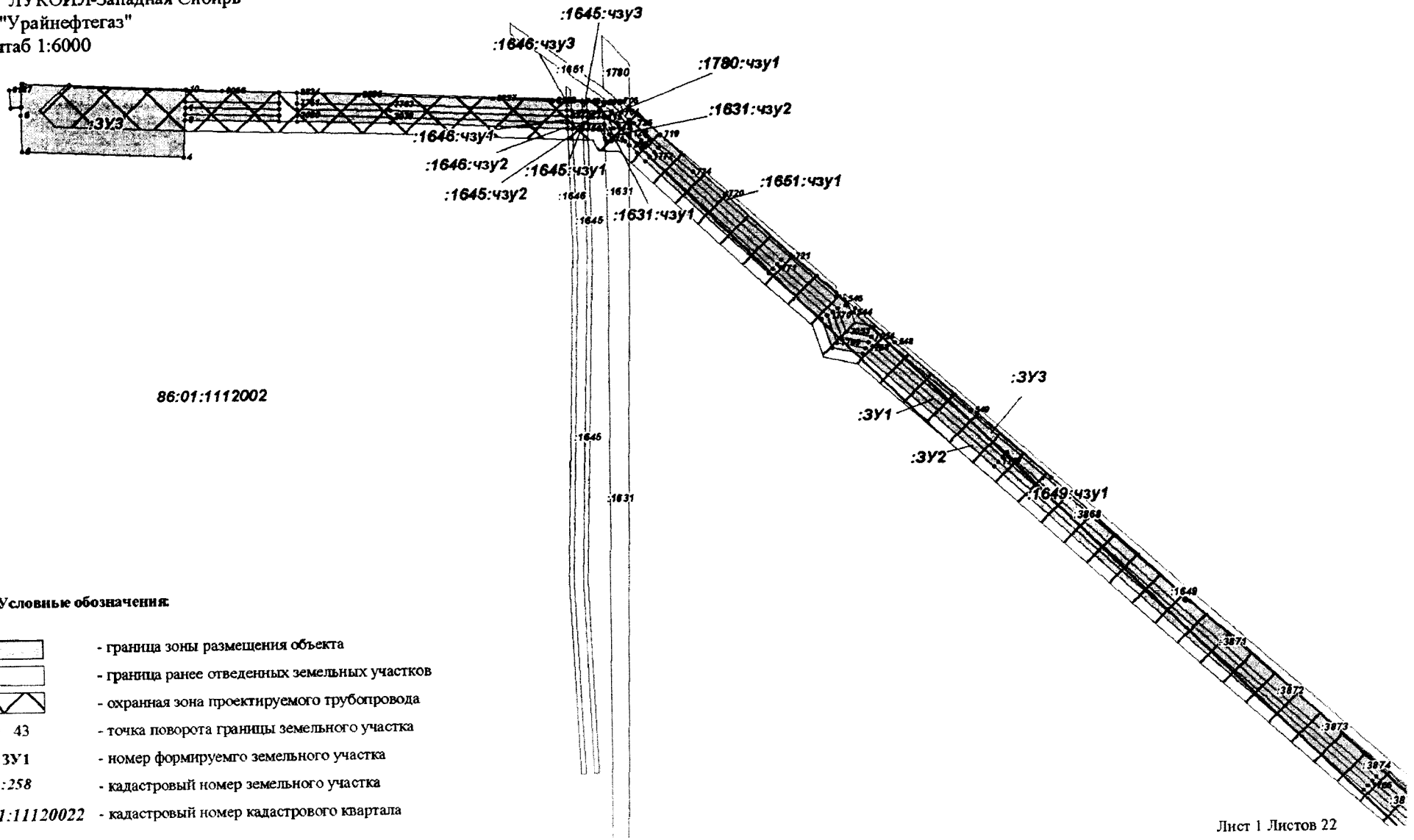


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа-Югры «Реконструкция трубопроводов
Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"

Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

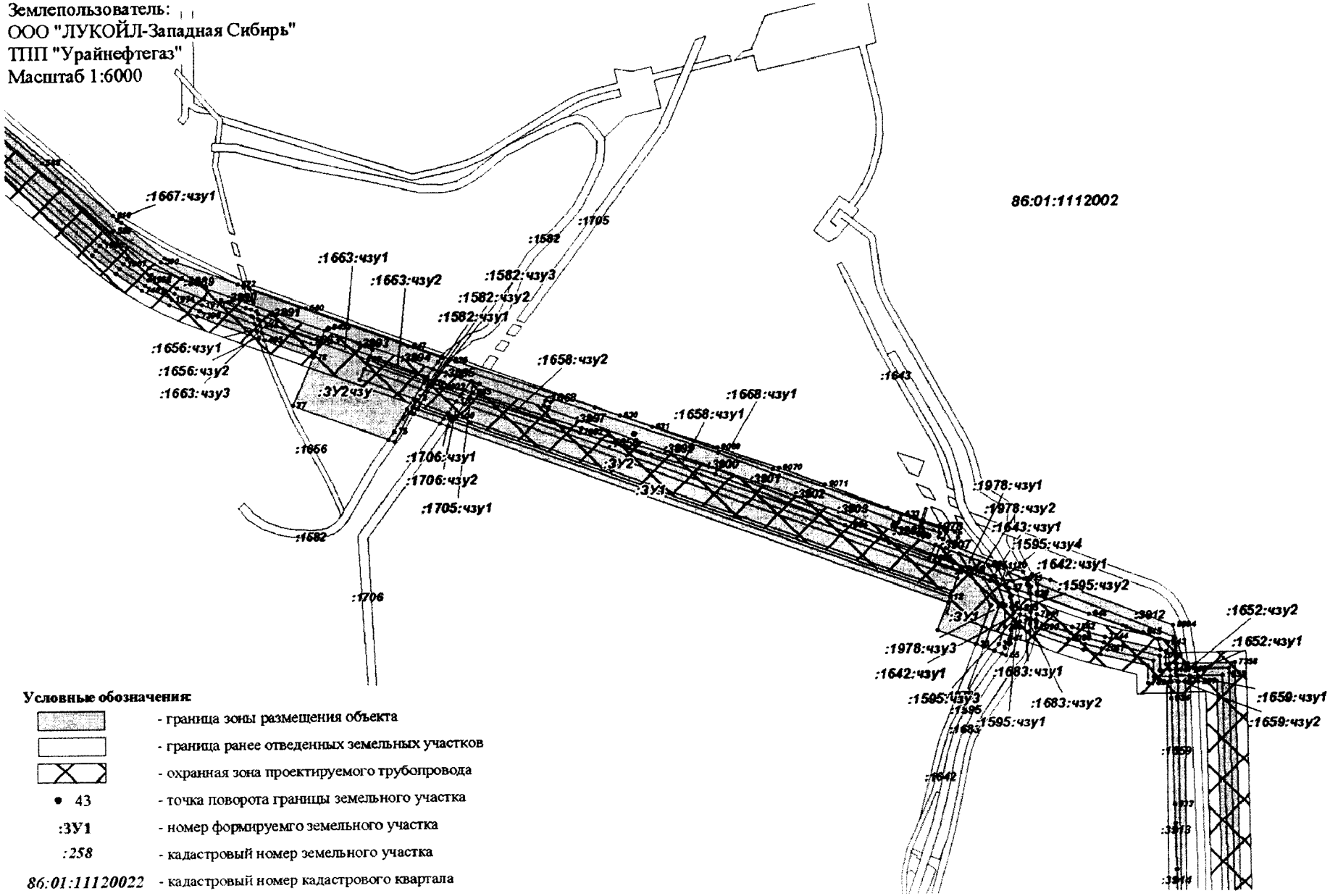
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа-Югры «Реконструкция трубопроводов
Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

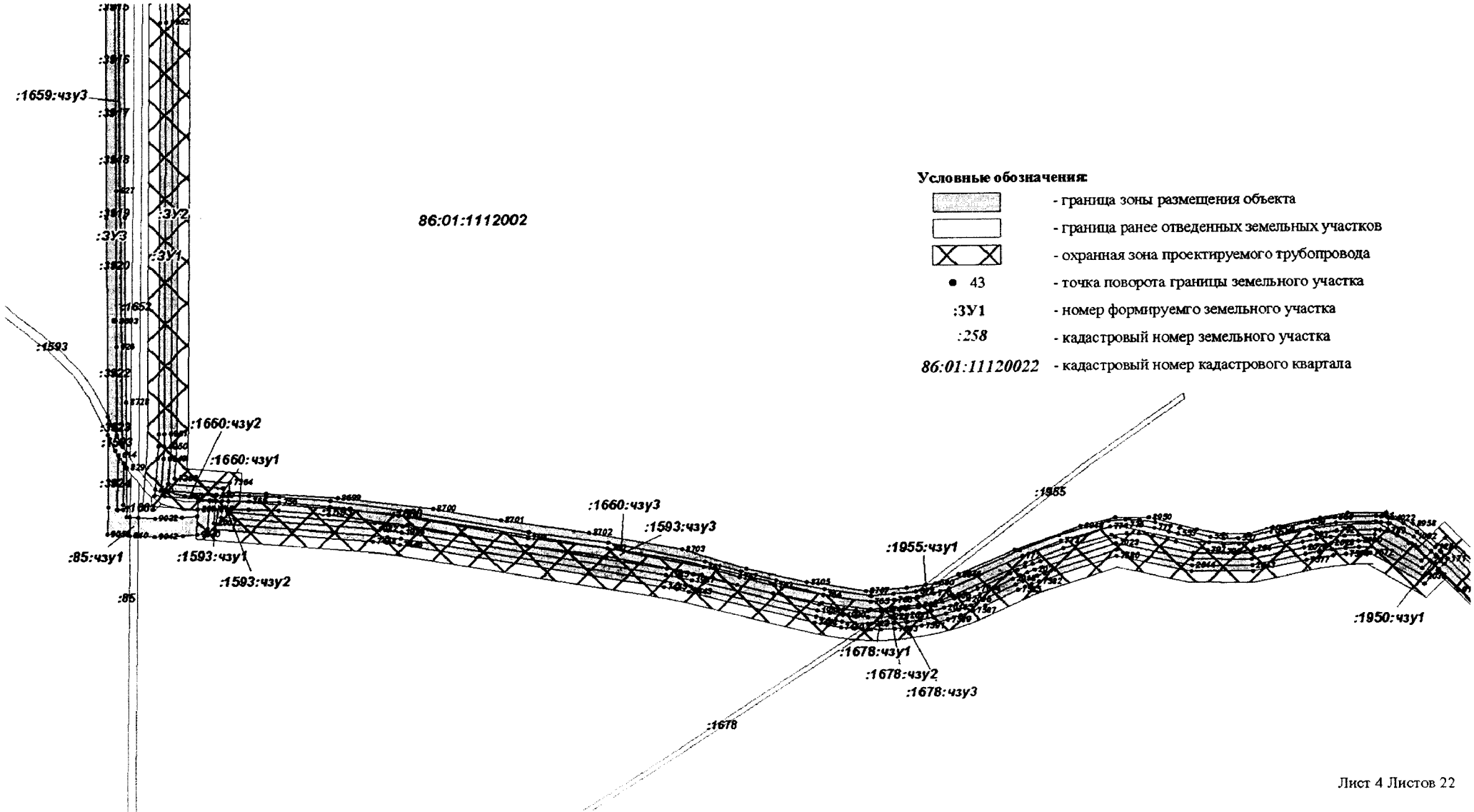
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа-Югры «Реконструкция трубопроводов
Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



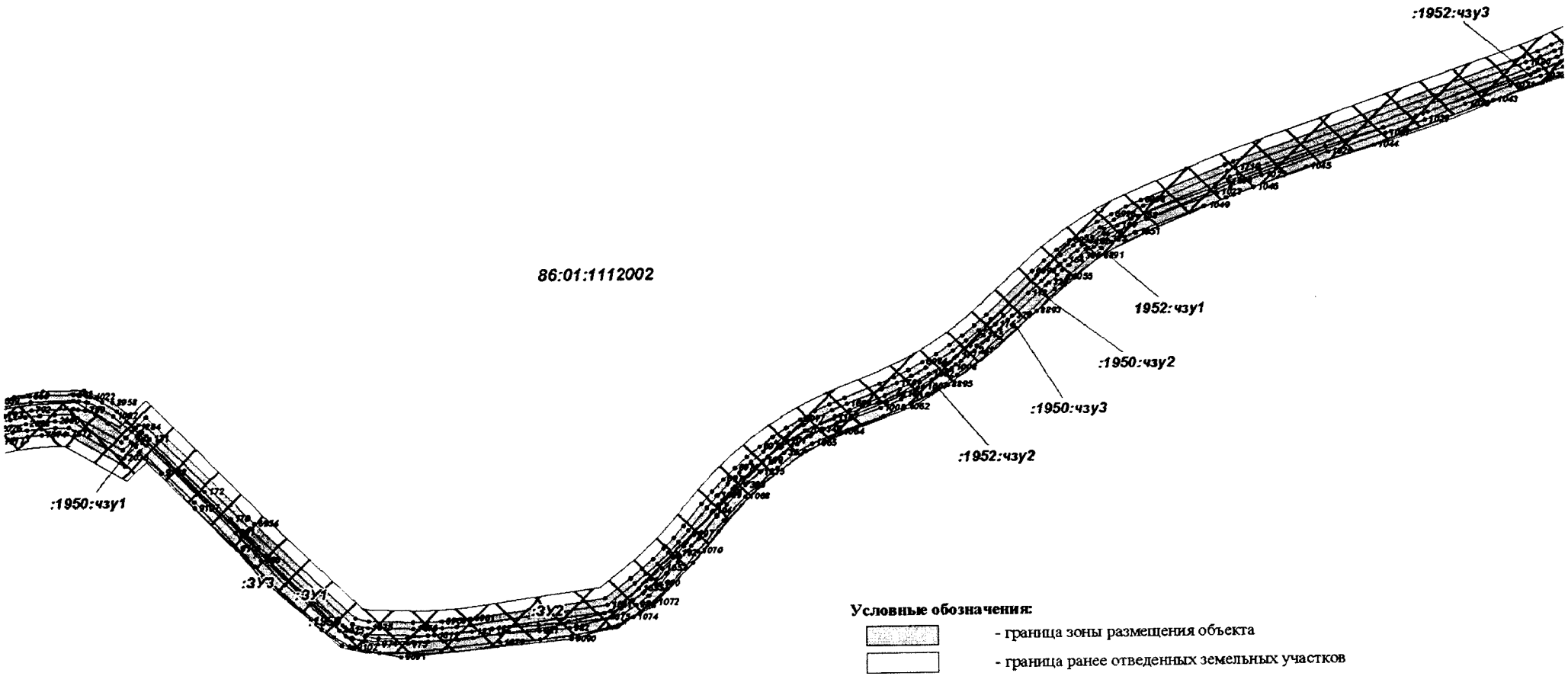
Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



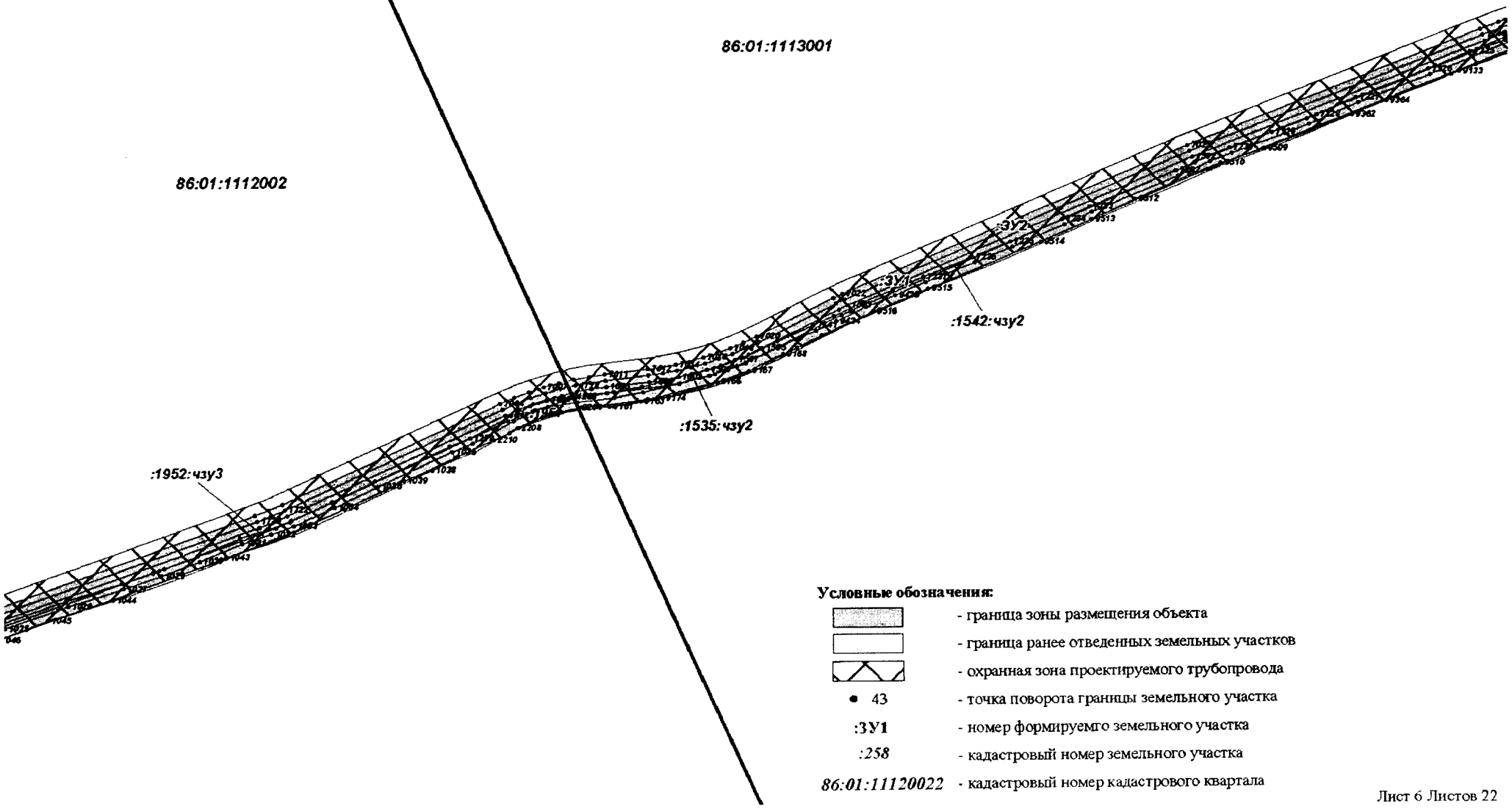
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

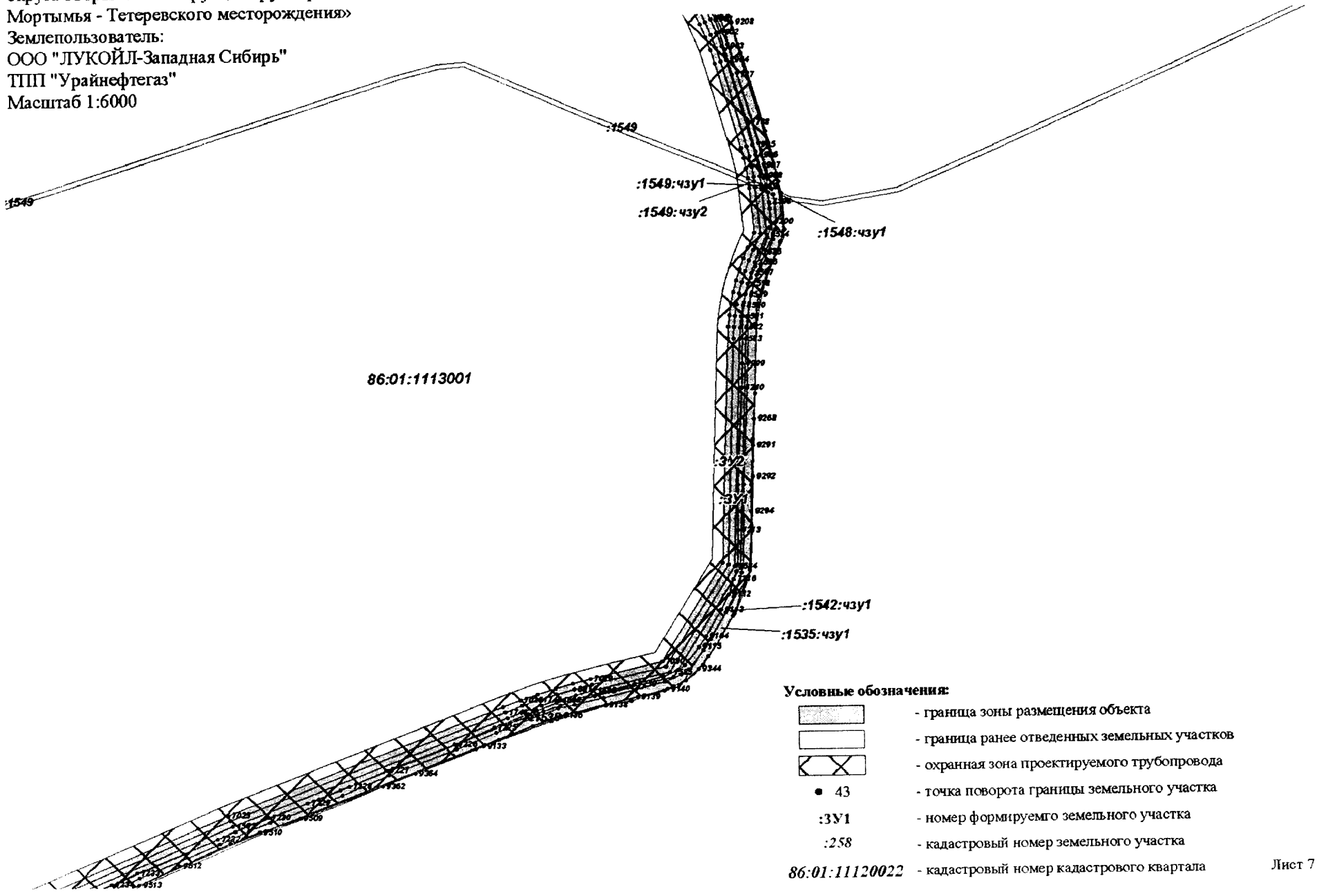
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

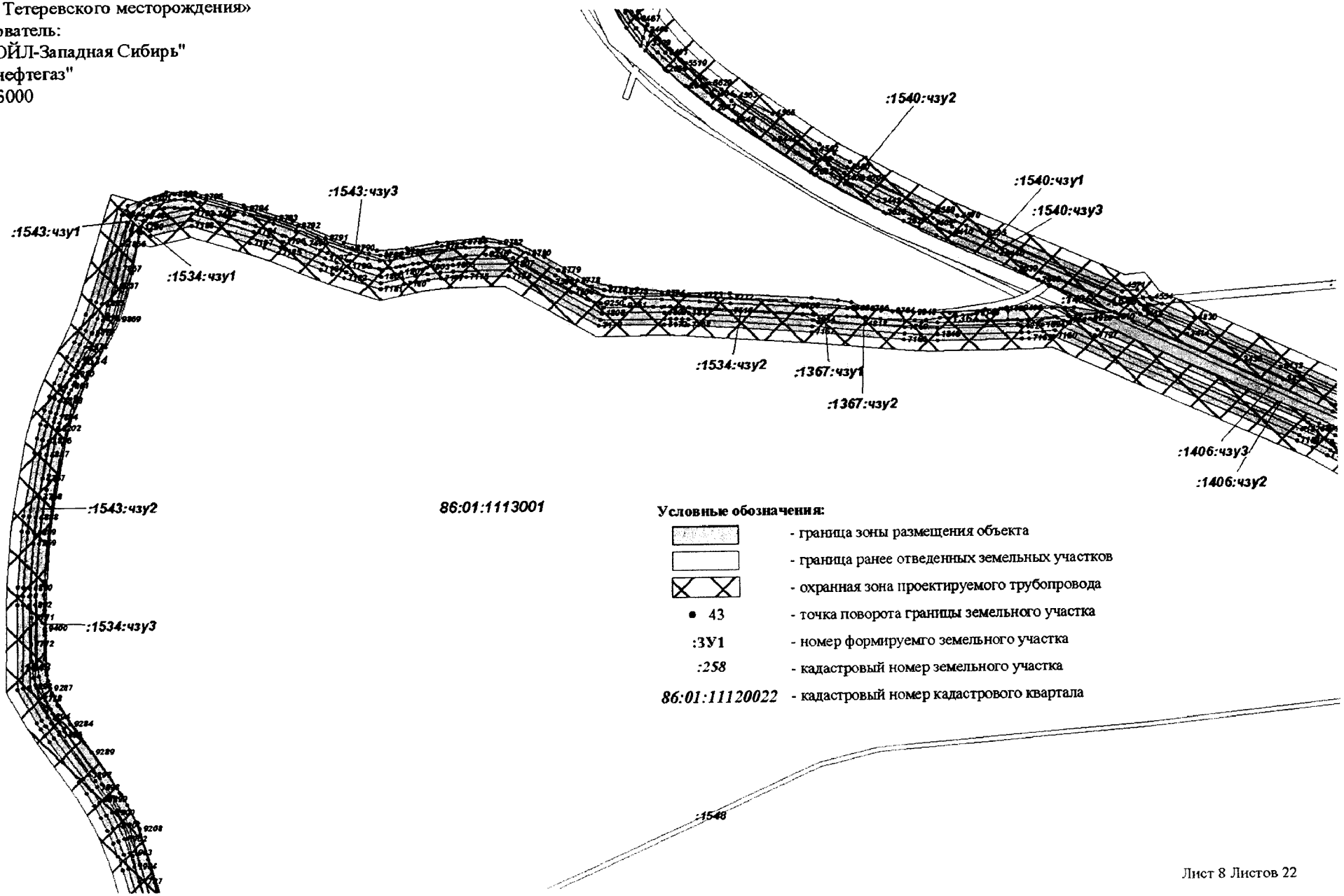
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :3У1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

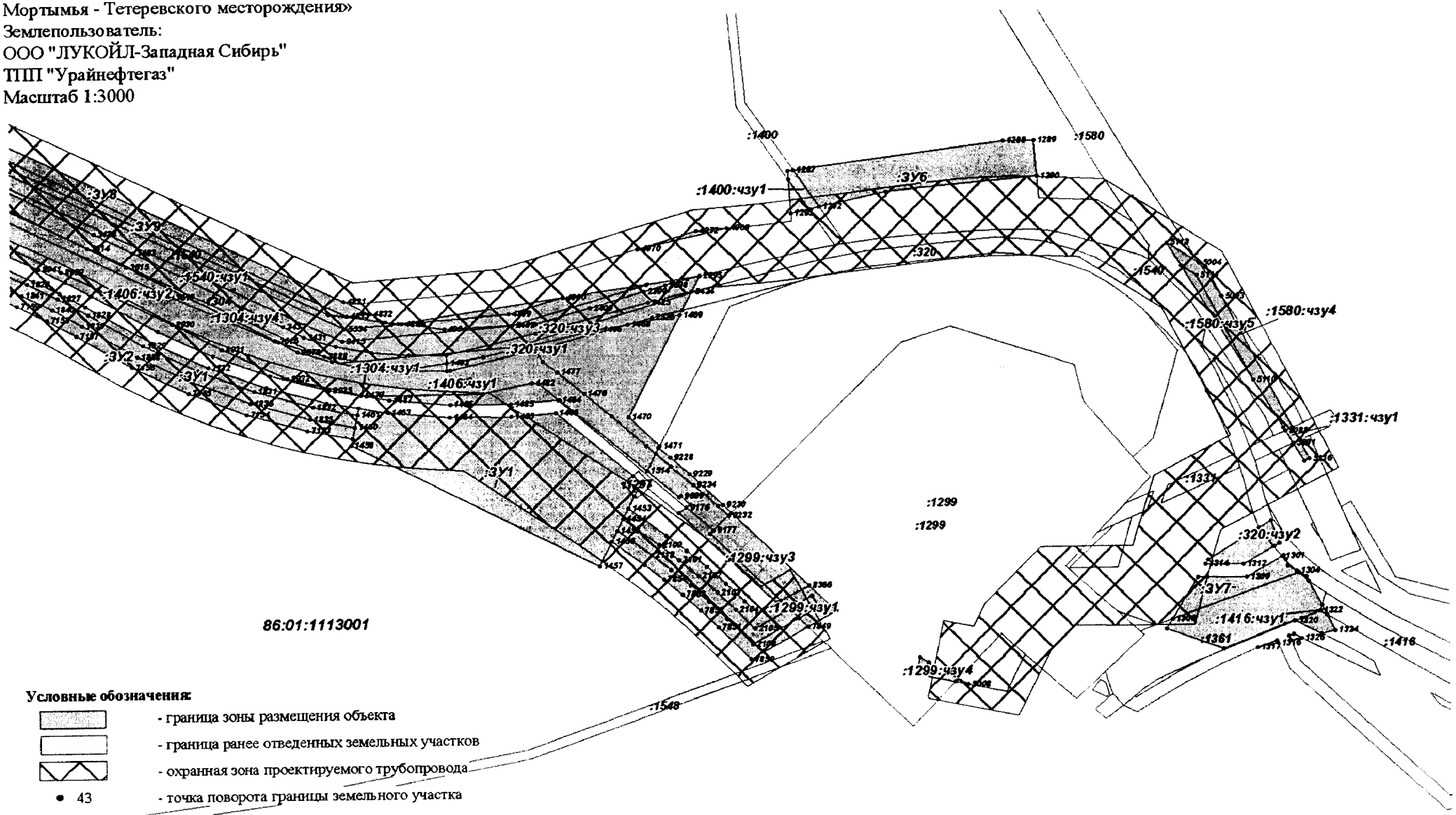
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

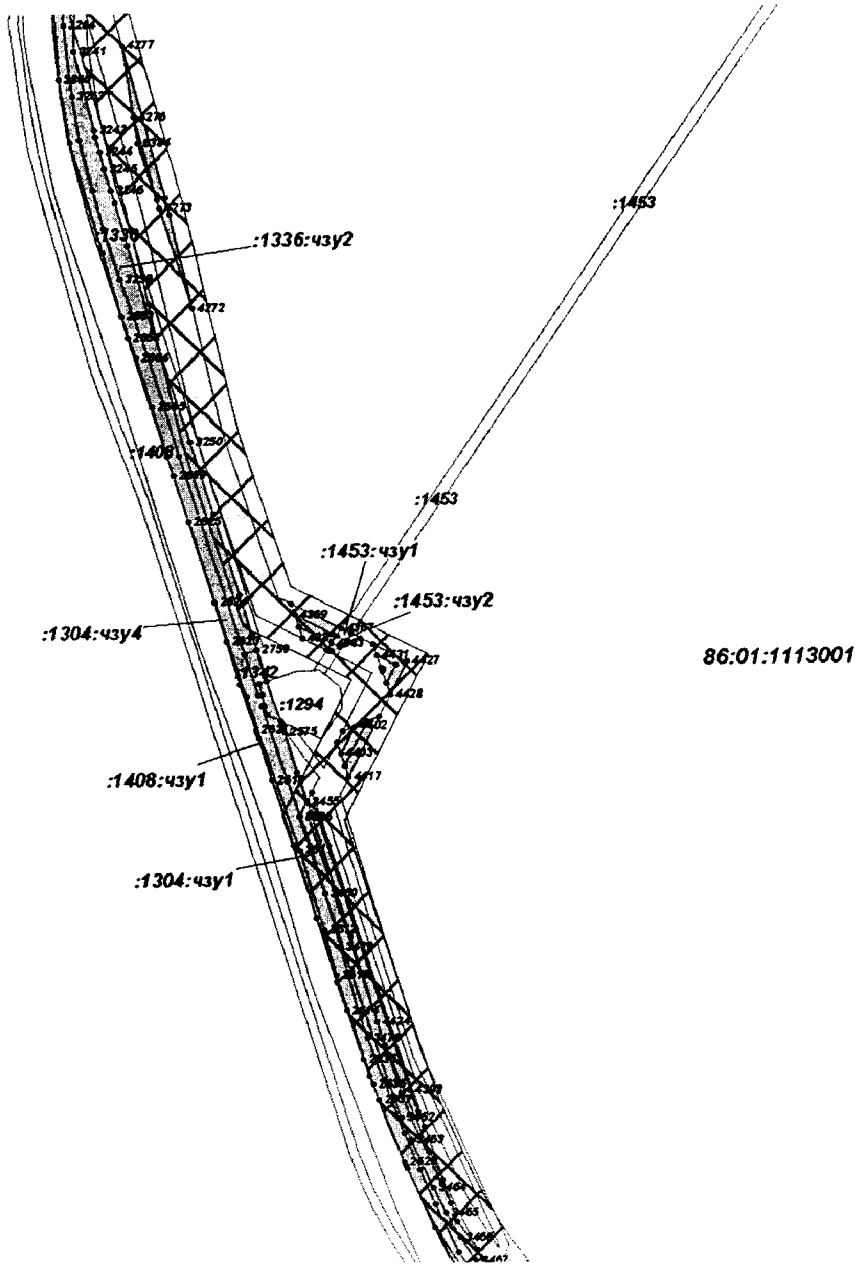
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа-Югры «Реконструкция трубопроводов
Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:3000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

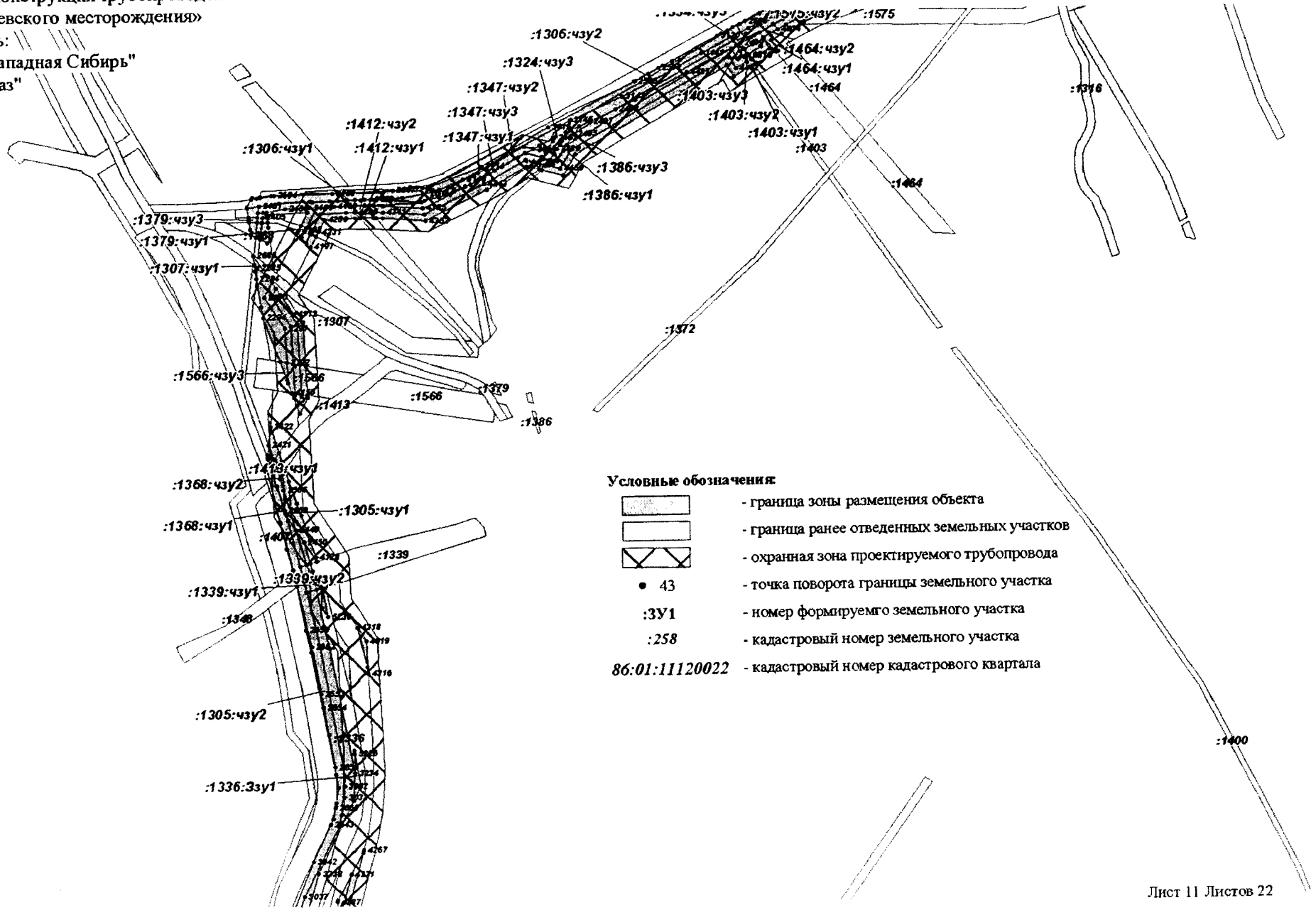
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

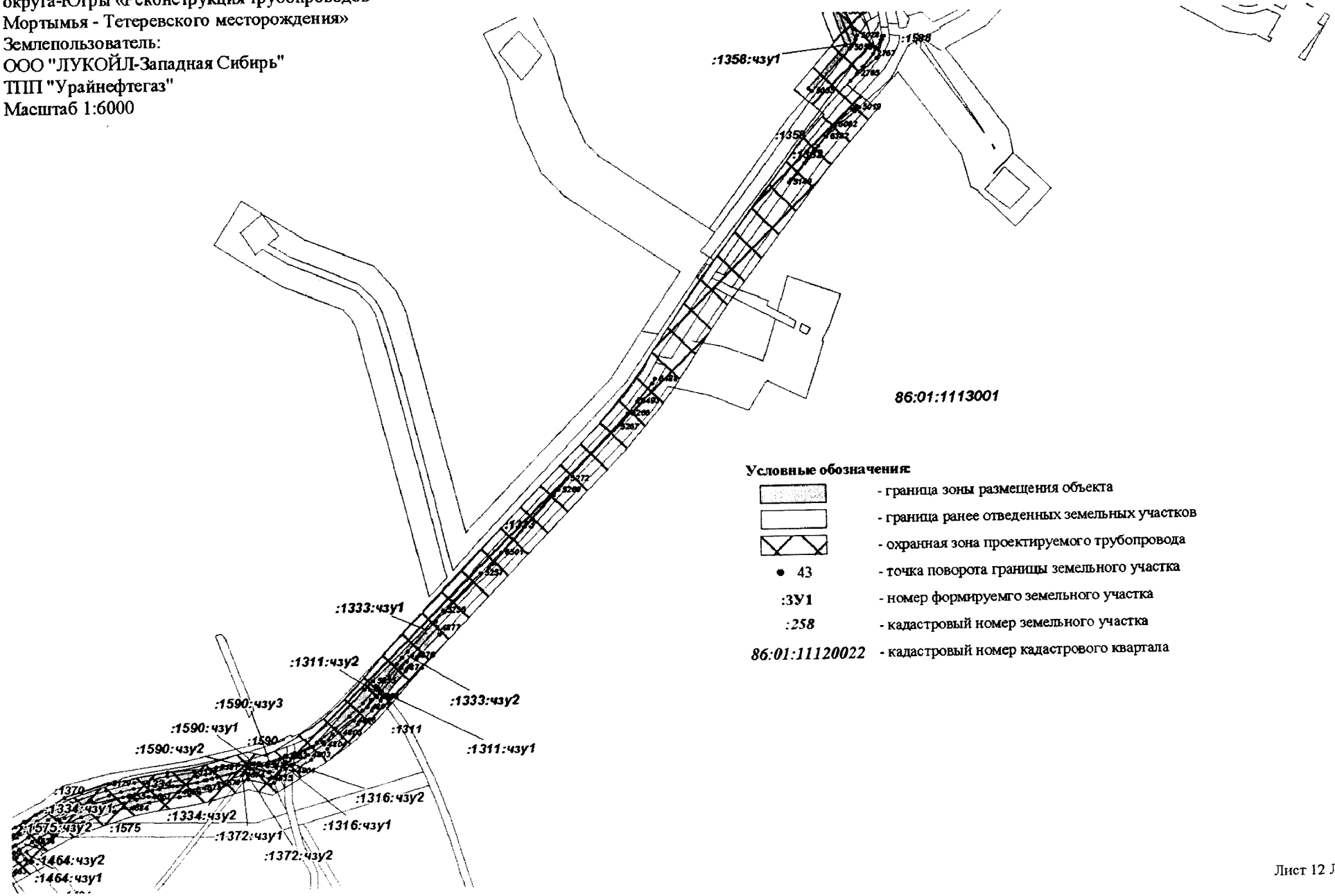
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа-Югры «Реконструкция трубопроводов
Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

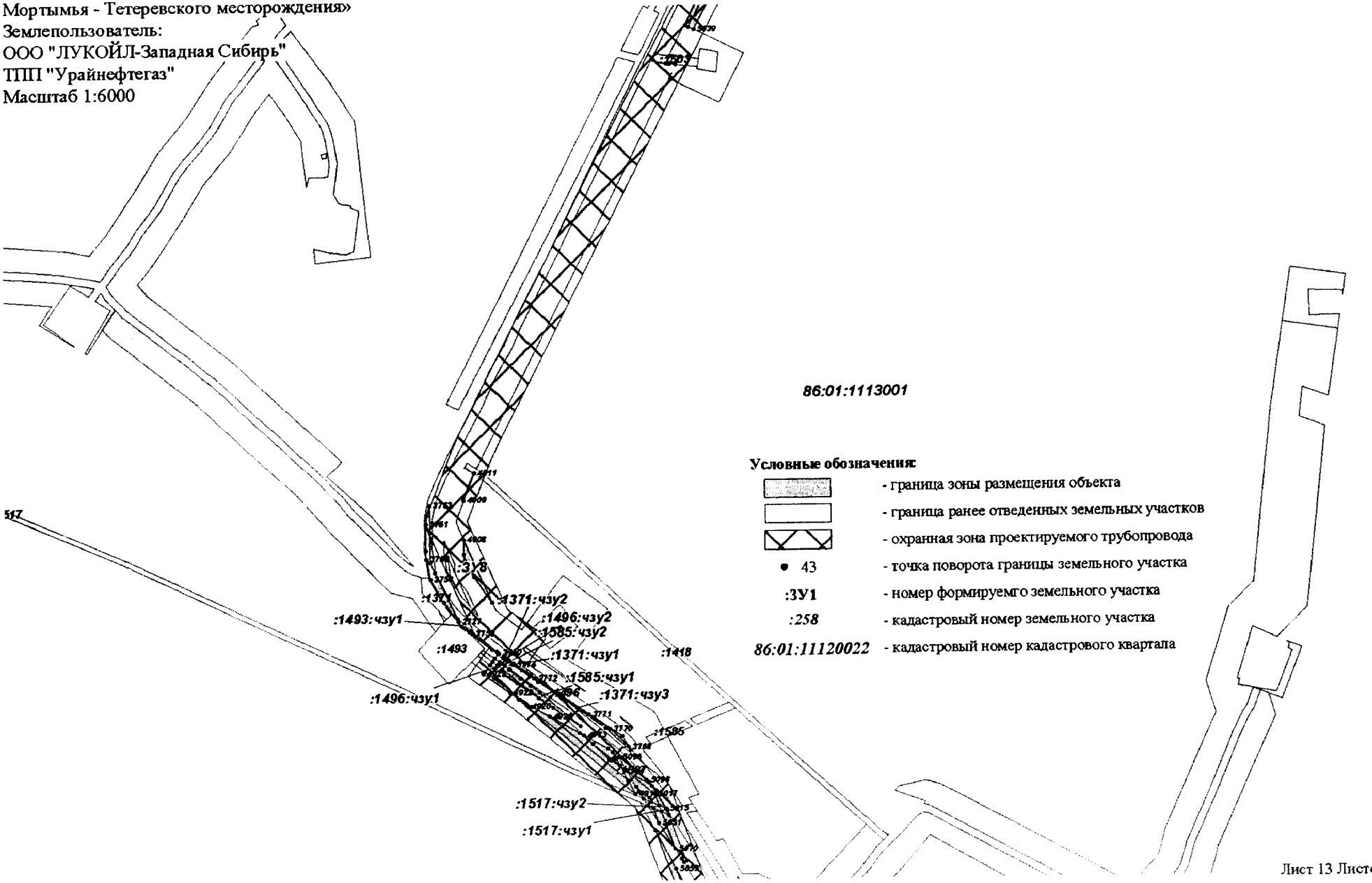
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



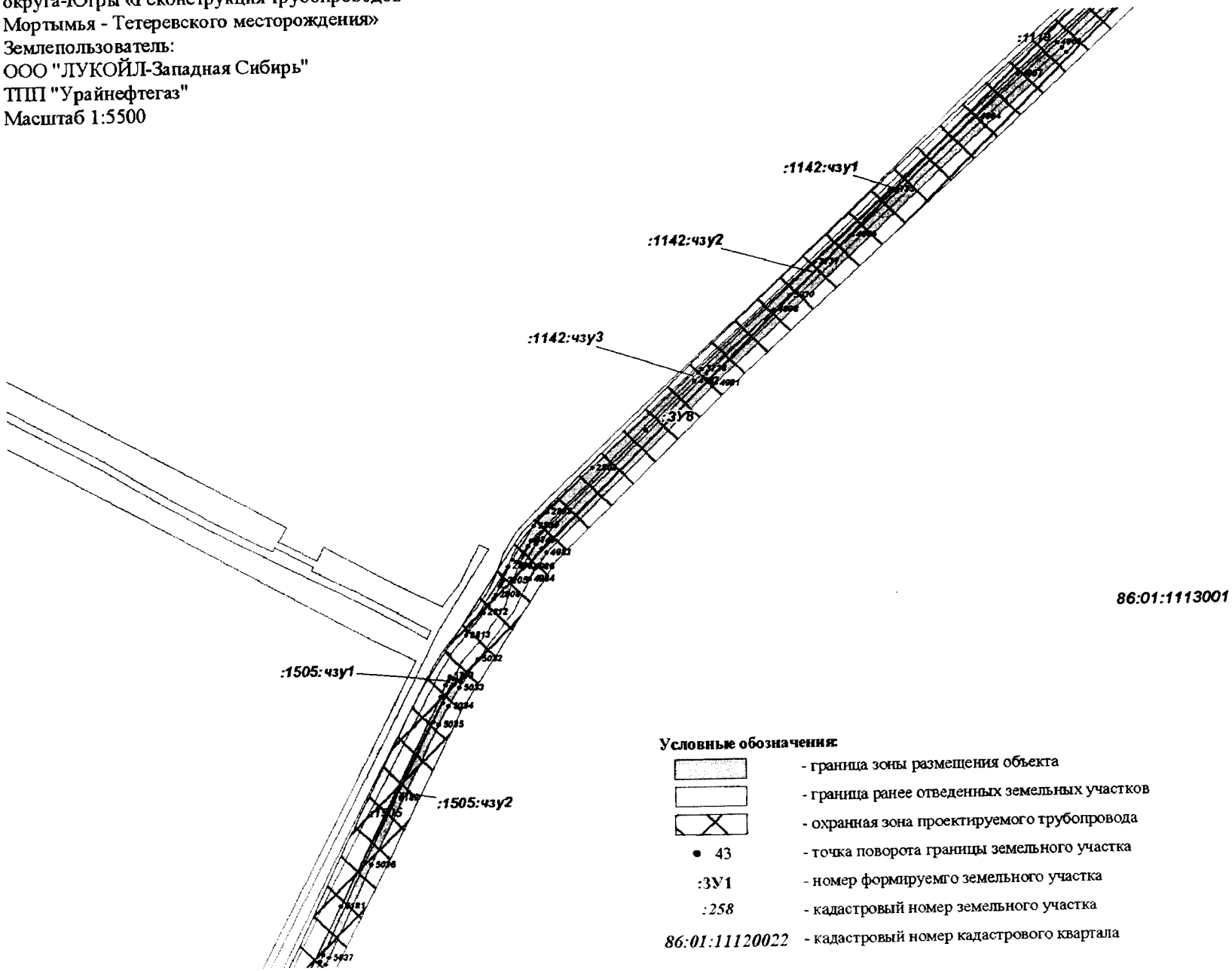
Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



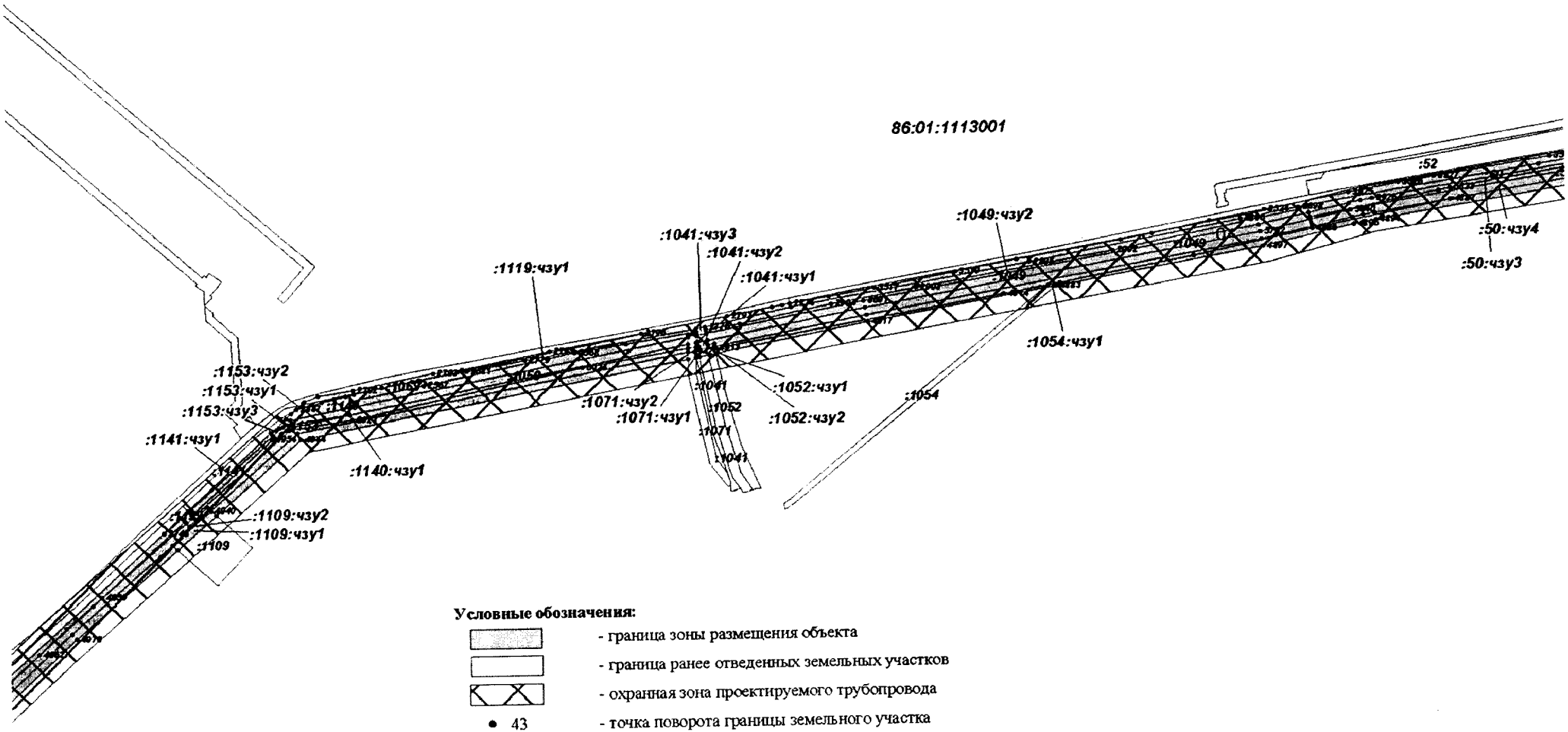
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5500



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

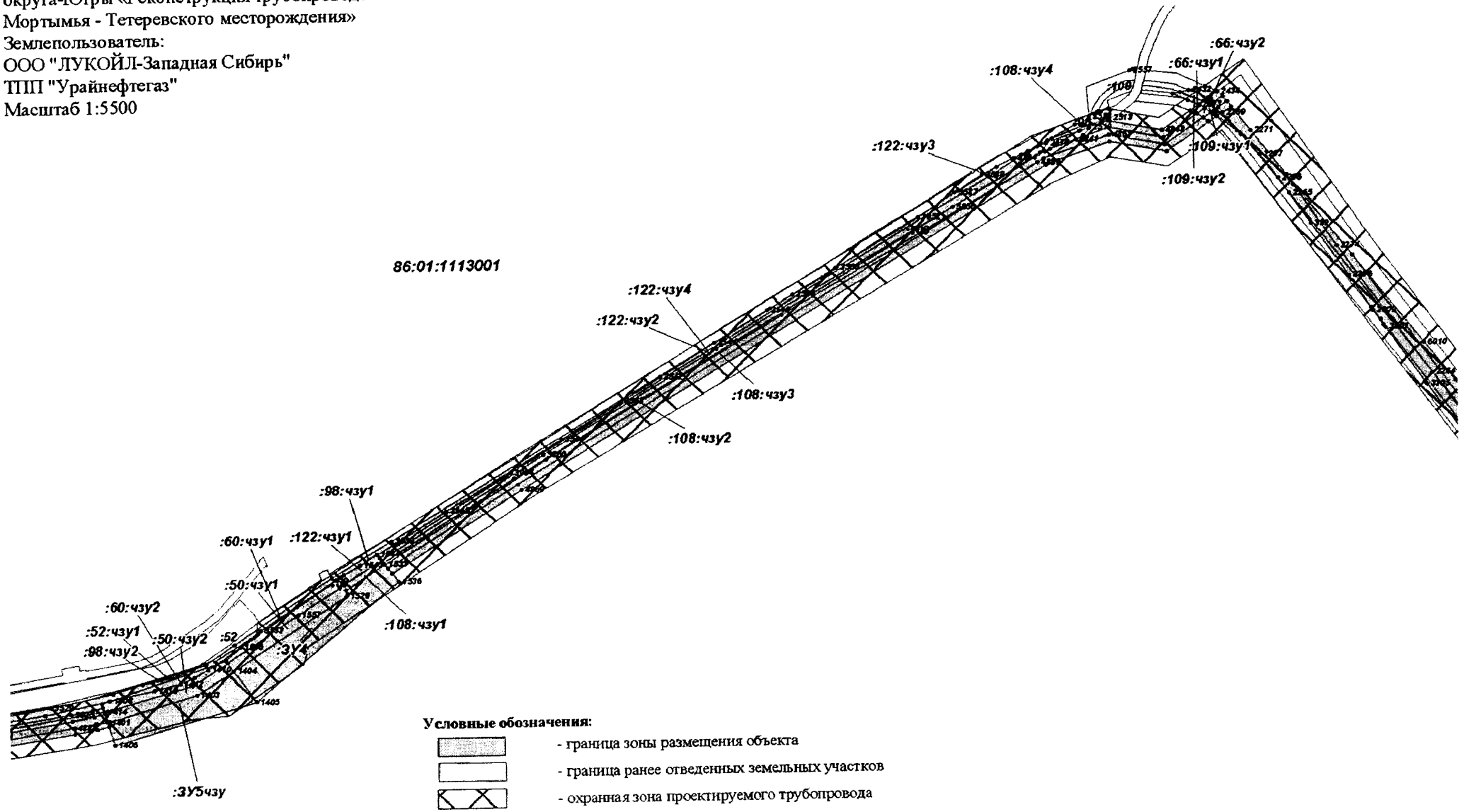
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5500



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

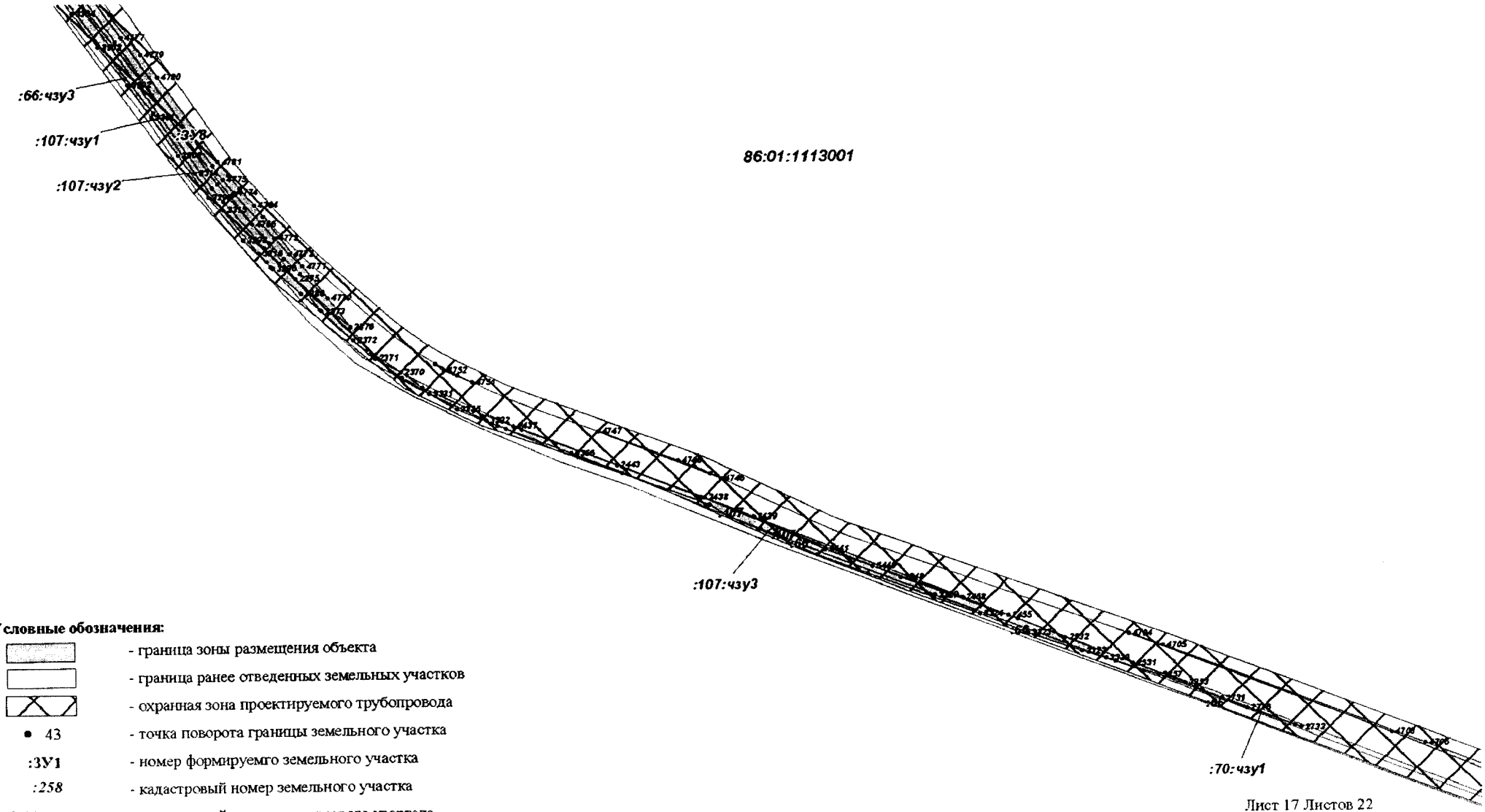
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5500



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

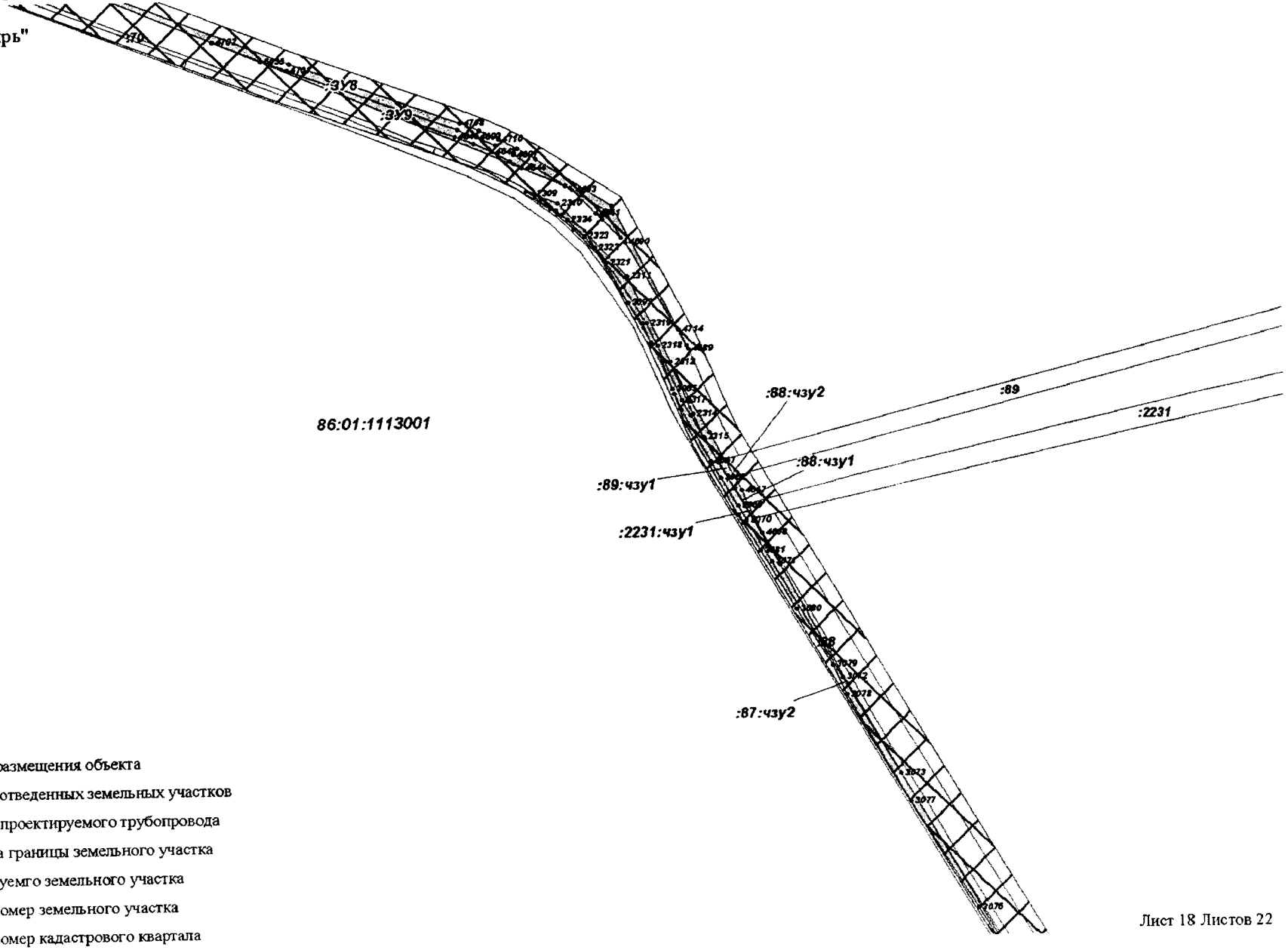
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты - Мансийского автономного
округа-Югры «Реконструкция трубопроводов
Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:5500



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

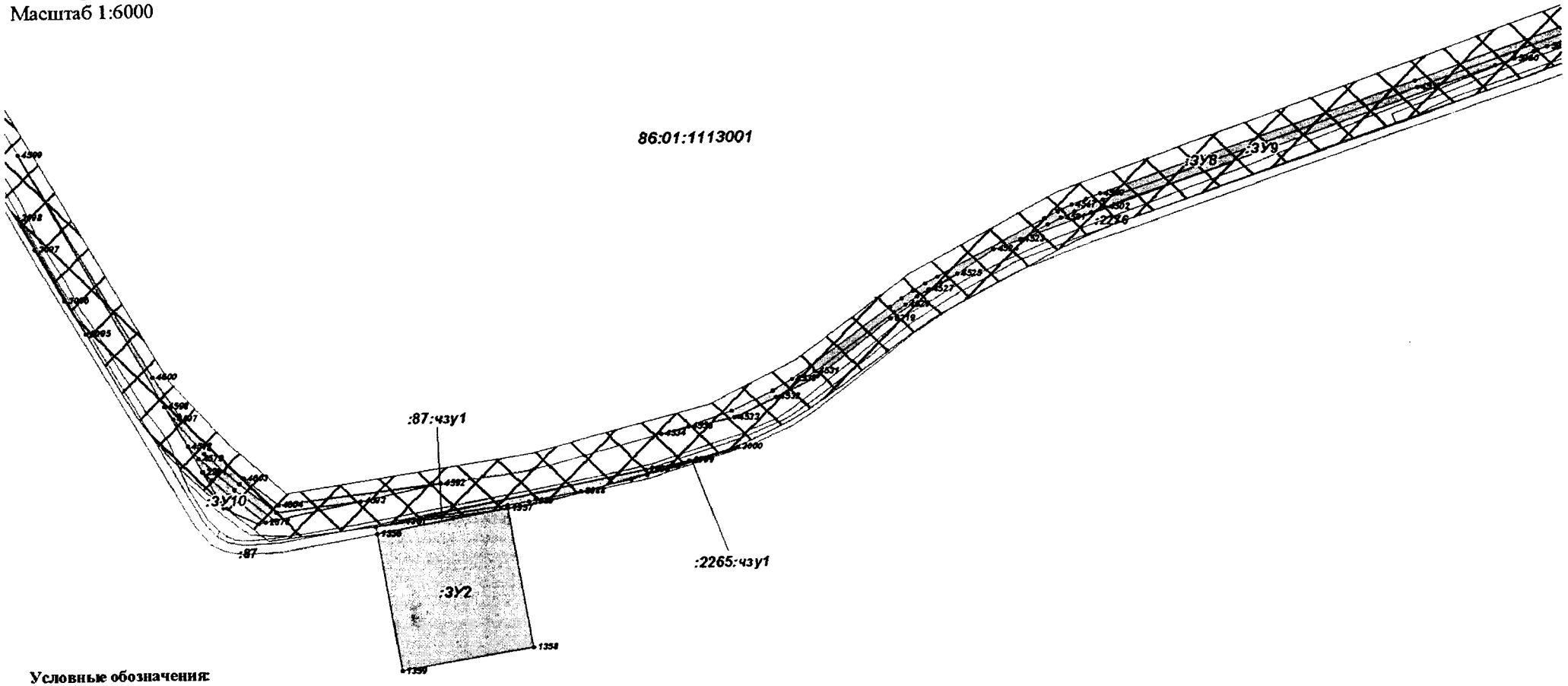
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

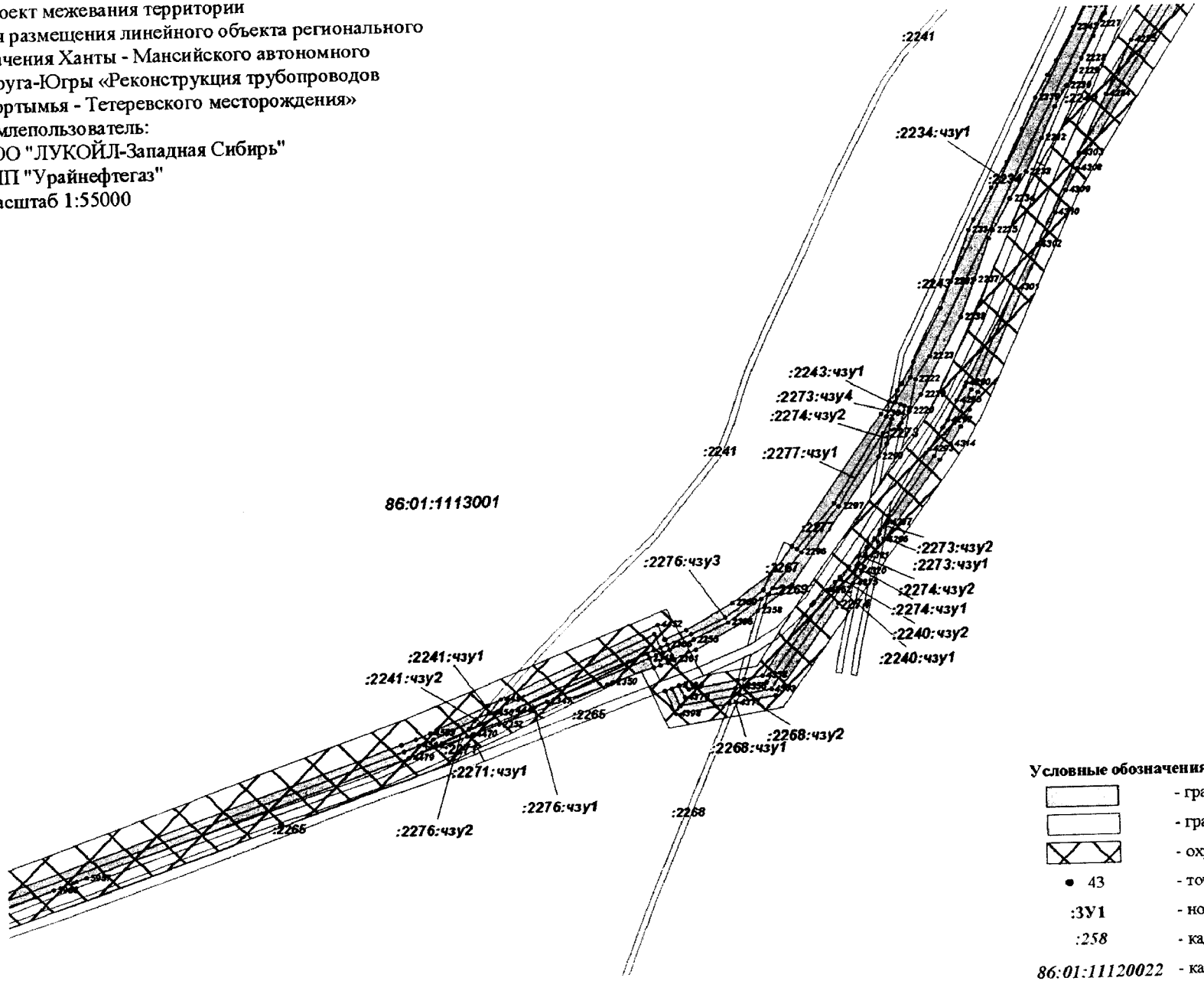
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:6000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- *:258* - кадастровый номер земельного участка
- *86:01:11120022* - кадастровый номер кадастрового квартала

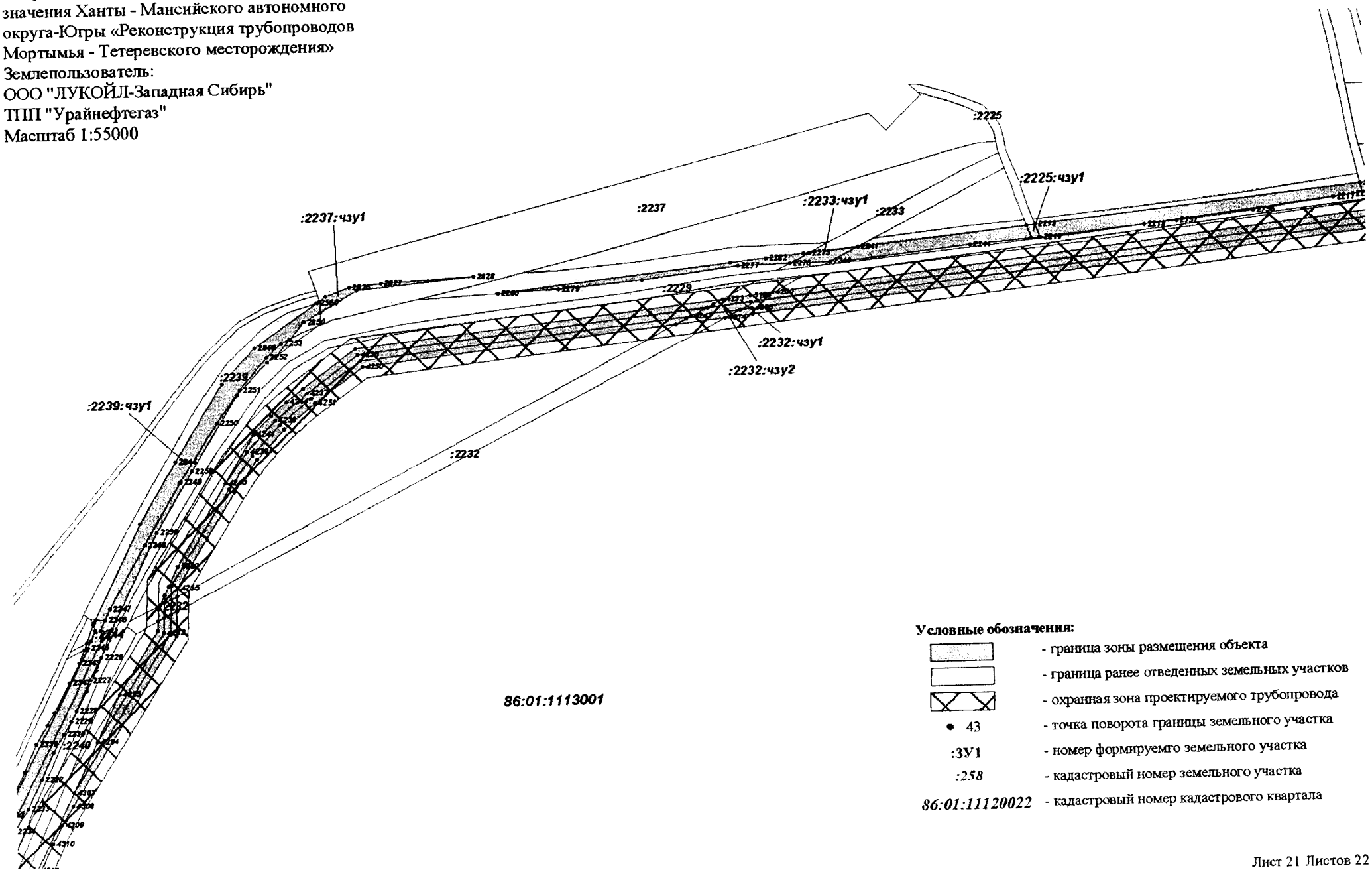
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:55000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

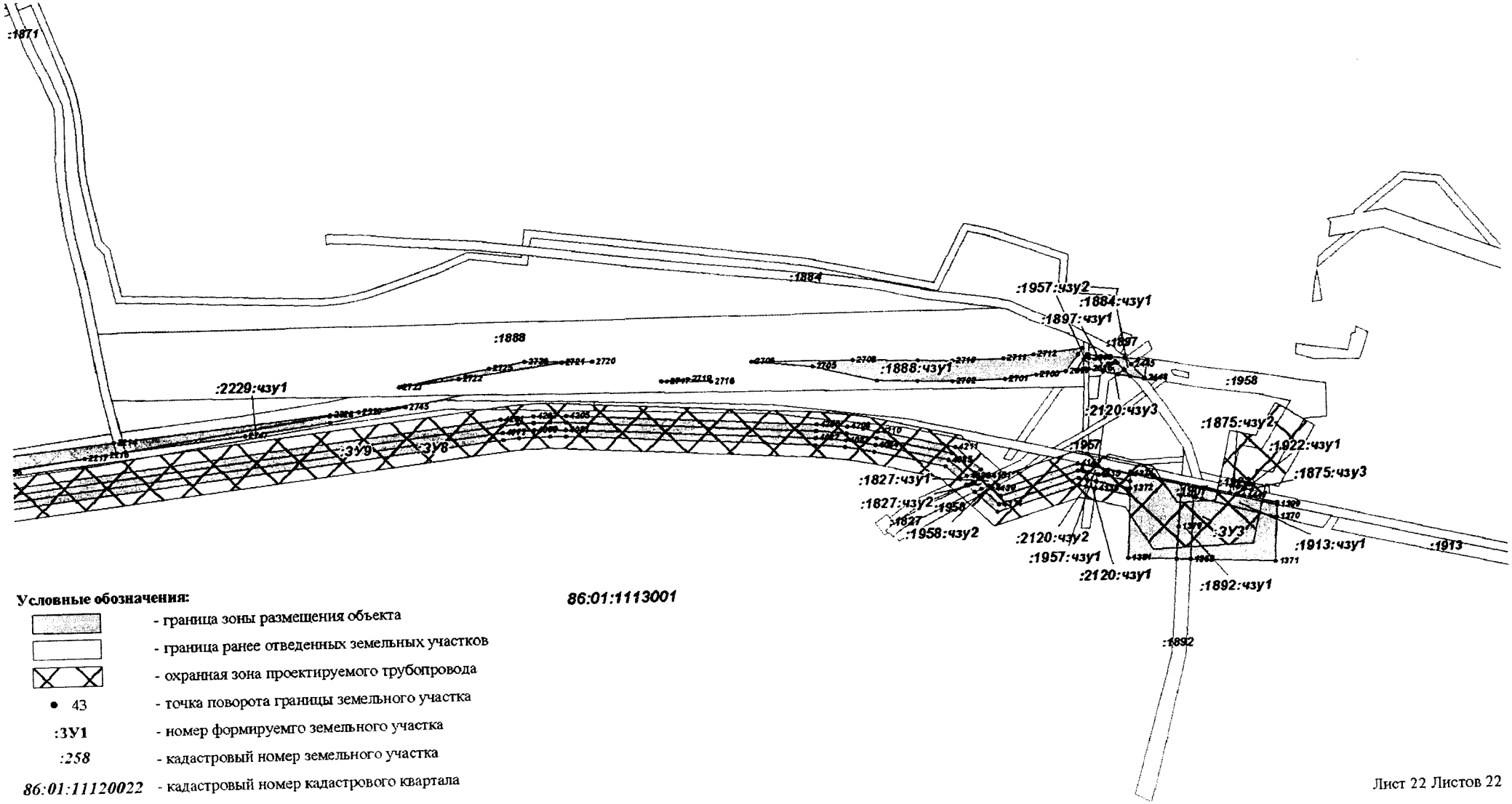
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:55000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты - Мансийского автономного округа-Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения»
Землепользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Урайнефтегаз"
Масштаб 1:55000



Условные обозначения:

- граница зоны размещения объекта
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :3У1 - номер формируемго земельного участка
- :258 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:11120022 - кадастровый номер кадастрового квартала

Каталог координат

86:01:1112002:ЗУ3		
№	X	Y
1	882502.63	2416184.15
2	882494.64	2416183.79
3	882487.17	2416183.43
4	882440.76	2416181.29
5	882450.24	2415980.53
6	882495.78	2415979.36
7	882506.03	2415979.83
8	882529.2	2415980.9
9	882535.06	2415981.17
10	882525.64	2416185.21
11	882510.15	2416184.49
1	882502.63	2416184.15
86:01:1112002:ЗУ1		
12	879786.45	2420238.22
13	879793.89	2420241.14
14	879809.73	2420247.34
15	879817.18	2420250.26
16	879819.55	2420251.18
17	879816.74	2420259.12
18	879814.51	2420264.83
19	879775.28	2420288.21
20	879727.33	2420269.56
21	879745.76	2420222.3
22	879779.47	2420235.49
23	879723.8	2420278.61
24	879776	2420298.81
25	879808.73	2420279.65
26	879805.73	2420287.32
27	879802.29	2420296.15
28	879774.83	2420305.86
29	879748.15	2420305.26
30	879726.93	2420297.29
31	879718.74	2420291.6
86:01:1112002:1642:чзу1		
32	879718.74	2420291.6
33	879726.93	2420297.29
34	879748.15	2420305.26
35	879774.83	2420305.86
36	879802.29	2420296.15
37	879798.1	2420306.88
38	879785.49	2420312.22
39	879770.8	2420314.39
40	879744.54	2420312.86
41	879733.62	2420310.3
42	879722.24	2420305.14
43	879715.14	2420300.83
86:01:1112002:1978:чзу3		
44	879814.51	2420264.83
45	879808.73	2420279.65
46	879776	2420298.81
47	879723.8	2420278.61
48	879727.33	2420269.56
49	879775.28	2420288.21
86:01:1112002:1595:чзу3		
50	879715.14	2420300.83
51	879722.24	2420305.14
52	879733.62	2420310.3
53	879744.54	2420312.86
54	879770.8	2420314.39
55	879785.49	2420312.22
56	879798.1	2420306.88
57	879796.63	2420310.65
58	879786.99	2420314.04
59	879774.51	2420315.24
60	879766.22	2420316.03
61	879757.36	2420316.88
62	879754.98	2420317.11
63	879749.66	2420316.16
64	879727.53	2420312.2
65	879713.09	2420306.08
86:01:1112002:ЗУ2		
66	880101.25	2419458.48
67	880108.62	2419461.65
68	880113.66	2419463.8
69	880090.65	2419523.14
70	880086.52	2419521.38
71	880079.17	2419518.21
72	880066.25	2419512.68
73	880041.66	2419579.21
74	880028.24	2419570.63
75	880000.53	2419554.57
76	879990.52	2419547.42
77	880033.99	2419429.67
78	880094.35	2419455.52
79	880096.14	2419525.49
80	880119.12	2419466.12
81	880128.33	2419470.08
82	880103.28	2419528.55
86:01:1112002:1663:чзу1		
83	880113.66	2419463.8
84	880115.53	2419464.59
85	880119.12	2419466.12
86	880096.14	2419525.49
87	880093.43	2419524.32
88	880090.65	2419523.14
86:01:1112002:1582:чзу3		
89	879990.52	2419547.42
90	880000.53	2419554.57
91	880028.24	2419570.63
92	880041.66	2419579.21
93	880040.46	2419582.46
94	880037.74	2419581.1
95	880030.57	2419577.46
96	880023.85	2419574.03
97	879987.51	2419555.56
86:01:1112002:1706:чзу1		
98	880016.37	2419615.9
99	880023.06	2419620.85
100	880019.38	2419630.81
101	880012.67	2419625.92
102	880037.34	2419631.4
103	880044.04	2419636.35
104	880040.43	2419646.13
105	880033.7	2419641.24
86:01:1112002 :1652:чзу1		
106	879692.84	2420531.87
107	879693.01	2420541.91
108	879685.03	2420542.99
109	879684.86	2420532.94
106	879692.84	2420531.87
86:01:1112002:1670:чзу1		
110	880721	2418630.09
111	880730.11	2418631.71
112	880728.06	2418634.14
113	880727.03	2418634.24
114	880717.16	2418634.63
86:01:1112002:1631:чзу1		
115	882483.05	2416700.67
116	882482.85	2416704.91
117	882482.42	2416705.46
118	882469.46	2416712.13
119	882468.96	2416722.8
120	882462.22	2416731.49
121	882458.81	2416731.45
122	882460.63	2416729.78
123	882461.72	2416707.12
124	882473.95	2416700.82
86:01:1112002:1698:чзу1		
125	880706.52	2418659.66
126	880694.33	2418661.67
127	880706.95	2418646.72
128	880716.93	2418645.13
129	880719.2	2418644.63
86:01:1112002:1580:чзу1		
130	880728.06	2418634.14
131	880719.25	2418644.58
132	880708.42	2418644.99
133	880717.16	2418634.63
134	880727.03	2418634.24
86:01:1112002:1724:чзу1		
135	880661.58	2418700.48
136	880668.69	2418704.45
137	880662.24	2418712.09
138	880655.13	2418708.1
86:01:1112002:1683:чзу1		
139	879754.93	2420323.4
140	879763.31	2420323.9
141	879758.66	2420336.4
142	879752.54	2420336.2
143	879750.32	2420335.9
86:01:1112002:1656:чзу1		
144	880137.66	2419383.0
145	880135.09	2419390.0
146	880125.58	2419392.6
147	880128.15	2419385.6
86:01:1112002:1659:чзу1		
148	879692.44	2420508.6
149	879692.59	2420517.3
150	879684.61	2420518
151	879684.46	2420509.2
86:01:1112002:1697:чзу1		
152	880744.29	2418603.1
153	880748.1	2418606.
154	880750.85	2418608.
155	880746.8	2418612.
156	880744.59	2418611
157	880740.19	2418608.
86:01:1112002:1952:чзу1		

158	878912.78	2423292.59
159	878909.67	2423285.47
160	878901.65	2423269.2
161	878892.84	2423253.29
162	878883.35	2423237.81
163	878873.15	2423222.79
164	878862.26	2423208.24
165	878858.05	2423203.12
166	878880.09	2423228.22
167	878889.33	2423240.39
168	878897.9	2423253.92
169	878909.53	2423283.7
170	878572.46	2422244.35
171	878666.09	2422151.43
172	878604.48	2422214.58
173	878824.16	2423165.47
174	878788.25	2423127.47
175	878775.46	2423113.29
176	878763.37	2423098.48
177	878751.96	2423083.13
178	878749.59	2423079.6
179	878768.61	2423100.92
180	878798.42	2423136.95
181	878434.62	2422478.27
182	878441.36	2422544.75
183	878438.2	2422522.04
184	878436.22	2422505.14
185	878434.94	2422488.13
186	878670.59	2422136.61
187	878675.52	2422141.57
188	878674.35	2422142.96
189	878670.04	2422147.38
190	878665.14	2422142.45
191	878669.01	2422138.48
192	878527.01	2422759.19
193	878539.61	2422769.59
194	878575.27	2422799.74
195	878582.52	2422806.56
196	878573.83	2422799.07
197	878548.33	2422778.11
198	878534.81	2422766.51
199	878632.81	2422859.26
200	878637.46	2422864.47
201	878655.23	2422886.68
202	878667.05	2422907.38
203	878671.86	2422918.93
204	878666.92	2422909.71

205	878657.59	2422894.14
206	878647.57	2422878.97
207	878636.87	2422864.3
208	878445.7	2422375.78
209	878440.22	2422384.73
210	878441.28	2422380.39
208	878445.7	2422375.78
86:01:1112002 :1575:чзу1		
211	881100.58	2418197.58
212	881109.04	2418200.03
213	881101.8	2418208.4
214	881093.35	2418205.94
211	881100.58	2418197.58
86:01:1112002:1593:чзу1		
215	878739.25	2420637.19
216	878749.2	2420638.05
217	878749.04	2420646.05
218	878739.07	2420645.19
215	878739.25	2420637.19
86:01:1112002:1660:чзу1		
219	878749.2	2420638.05
220	878756.19	2420638.64
221	878756.02	2420646.65
222	878749.04	2420646.05
219	878749.2	2420638.05
86:01:1112002:1678:чзу1		
223	878589.71	2421443.22
224	878597.55	2421455.2
225	878598.05	2421466.85
226	878589.59	2421453.94
223	878589.71	2421443.22
86:01:1112002:1645:чзу1		
227	882484.32	2416673.87
228	882484.03	2416679.86
229	882476	2416680.05
230	882476.28	2416674.06
227	882484.32	2416673.87
86:01:1112002:1950:чзу1		
231	878663.55	2422129.52
232	878670.59	2422136.61
233	878669.01	2422138.48
234	878665.14	2422142.45
235	878658.12	2422135.39
236	878661.64	2422131.79
231	878663.55	2422129.52
86:01:1112002:1646:чзу1		
237	882485.22	2416654.77

238	882484.94	2416660.78
239	882476.9	2416661.01
240	882477.19	2416655
237	882485.22	2416654.77
86:01:1112002:1582:чзу1		
241	880053.77	2419586.95
242	880060.66	2419591.37
243	880057.11	2419600.98
244	880050.22	2419596.56
245	880035.52	2419587.12
246	880028.63	2419582.7
247	880030.57	2419577.46
248	880037.74	2419581.1
245	880035.52	2419587.12
86:01:1112002 :1595:чзу1		
249	879763.31	2420323.9
250	879754.93	2420323.46
251	879757.36	2420316.88
252	879766.22	2420316.03
249	879763.31	2420323.9
86:01:1112002:1706:чзу2		
253	880023.06	2419620.85
254	880037.34	2419631.4
255	880033.7	2419641.24
256	880019.38	2419630.81
257	880010.1	2419611.26
258	880016.37	2419615.9
259	880012.67	2419625.92
260	880006.37	2419621.34
261	880044.04	2419636.35
262	880046.92	2419638.48
263	880043.43	2419648.32
264	880040.43	2419646.13
261	880044.04	2419636.35
86:01:1112002:1631:чзу2		
265	882473.95	2416700.82
266	882461.72	2416707.12
267	882460.63	2416729.78
268	882458.81	2416731.45
269	882447.84	2416731.31
270	882453.27	2416726.33
271	882454.42	2416702.44
272	882457.02	2416701.1
273	882482.85	2416704.91
274	882483.05	2416700.67
275	882486.17	2416700.62
276	882482.42	2416705.46

277	882468.96	2416722.8
278	882469.46	2416712.13
86:01:1112002:1670:чзу2		
279	880712.19	2418628.87
280	880714.18	2418628.92
281	880714.34	2418628.92
282	880714.56	2418628.92
283	880714.72	2418628.96
284	880721	2418630.09
285	880717.16	2418634.63
286	880707	2418635.03
287	880730.11	2418631.71
288	880738.26	2418633.16
289	880728.06	2418634.14
86:01:1112002:1652:чзу2		
290	879700.33	2420530.88
291	879700.5	2420540.91
292	879693.01	2420541.91
293	879692.84	2420531.87
294	879684.86	2420532.94
295	879685.03	2420542.99
296	879683.15	2420543.24
297	879677.52	2420543.41
298	879677.35	2420533.42
299	879682.39	2420533.27
86:01:1112002:1698:чзу2		
300	880694.33	2418661.67
301	880682.92	2418663.56
302	880695.61	2418648.54
303	880706.95	2418646.72
304	880712.77	2418658.63
305	880706.52	2418659.66
306	880719.2	2418644.6
307	880719.48	2418644.5
308	880727.54	2418644.2
309	880729.56	2418644.1
310	880722.22	2418652.8
311	880721.08	2418651.7
304	880712.77	2418658.6
86:01:1112002:1646:чзу2		
312	882477.19	2416655
313	882476.9	2416661.0
314	882469.37	2416661.2
315	882469.66	2416655.2
316	882492.73	2416654.5
317	882492.44	2416660.5
318	882484.94	2416660.7

319	882485.22	2416654.77
86:01:1112001:1950:чзу2		
320	878741.8	2423081.43
321	878763.36	2423105.61
322	878793.13	2423141.52
323	878798.04	2423146.96
324	878836.24	2423189.31
325	878850.36	2423204.92
326	878874.86	2423232.82
327	878883.8	2423244.67
328	878891.96	2423257.64
329	878903.02	2423286.26
330	878909.06	2423302.78
331	878902.87	2423288.64
332	878894.98	2423272.67
333	878886.37	2423257.07
334	878877.04	2423241.89
335	878867.02	2423227.14
336	878856.36	2423212.87
337	878845.06	2423199.1
338	878833.03	2423185.78
339	878782.74	2423132.55
340	878769.77	2423118.17
341	878757.45	2423103.09
342	878745.85	2423087.45
343	878435.37	2422556.14
344	878430.76	2422522.98
345	878428.75	2422505.85
346	878427.45	2422488.52
347	878426.89	2422471.53
348	878435.17	2422553.03
349	878667.72	2422927.06
350	878660.39	2422913.42
351	878651.25	2422898.11
352	878641.42	2422883.25
353	878630.88	2422868.85
354	878621.02	2422856.55
355	878632.22	2422869.15
356	878649.78	2422891.09
357	878661.03	2422910.78
358	878441.29	2422369.57
359	878432.83	2422383.41
360	878434.49	2422376.66
361	878668.4	2422123.75
362	878675.43	2422130.84
363	878670.59	2422136.61
364	878663.55	2422129.52

365	878604.99	2422838.5
366	878595.58	2422828.76
367	878582.59	2422816.52
368	878569	2422804.8
369	878543.52	2422783.86
370	878529.81	2422772.1
371	878516.93	2422759.99
372	878535.12	2422774.96
373	878570.76	2422805.02
374	878598.4	2422831.08
375	878452.81	2422681.38
376	878454.01	2422685.24
377	878453.2	2422684.2
378	878658.12	2422135.39
379	878665.14	2422142.45
380	878599.47	2422209.73
381	878556.39	2422249.75
382	878659.49	2422147.42
383	878652.88	2422140.76
378	878658.12	2422135.39
86:01:1112002:1683:чзу2		
384	879763.31	2420323.9
385	879770.94	2420324.31
386	879771.17	2420324.27
387	879766.55	2420336.75
388	879758.66	2420336.48
389	879747.11	2420323.04
390	879754.93	2420323.46
391	879750.32	2420335.96
392	879742.69	2420334.97
86:01:1112002:1580:чзу2		
393	880729.56	2418644.11
394	880727.54	2418644.29
395	880719.48	2418644.57
396	880719.25	2418644.58
397	880728.06	2418634.14
398	880738.26	2418633.16
399	880738.82	2418633.1
400	880717.16	2418634.63
401	880708.42	2418644.99
402	880701.72	2418645.25
403	880698.45	2418645.16
404	880707	2418635.03
86:01:1112002:1659:чзу2		
405	879684.46	2420509.24
406	879684.61	2420518
407	879678.28	2420518.54

408	879677.1	2420518.55
409	879676.96	2420509.68
410	879678.62	2420509.65
411	879699.93	2420508.14
412	879700.08	2420516.66
413	879692.59	2420517.31
414	879692.44	2420508.67
86:01:1112002:1724:чзу2		
415	880654.92	2418696.75
416	880661.58	2418700.48
417	880655.13	2418708.12
418	880648.45	2418704.4
419	880668.69	2418704.45
420	880675.32	2418708.16
421	880668.89	2418715.8
422	880662.24	2418712.09
419	880668.69	2418704.45
86:01:1112002:1663:чзу2		
423	880090.65	2419523.14
424	880093.43	2419524.32
425	880096.14	2419525.49
426	880093.44	2419524.33
427	880067.12	2419595.53
428	880063.48	2419593.16
429	880115.53	2419464.59
430	880113.66	2419463.8
431	880143.12	2419387.85
432	880146.02	2419380.8
433	880147.42	2419378.29
429	880115.53	2419464.59
86:01:1112002:1697:чзу2		
434	880738.09	2418599.46
435	880744.29	2418603.79
436	880740.19	2418608.25
437	880733.99	2418603.93
438	880750.85	2418608.47
439	880756.93	2418612.93
440	880752.93	2418617.3
441	880746.8	2418612.89
438	880750.85	2418608.47
86:01:1112002:1593:чзу2		
442	878739.07	2420645.19
443	878749.04	2420646.05
444	878748.88	2420653.58
445	878738.9	2420652.72
446	878764.06	2420563.02
447	878757.24	2420572.3

448	878755.29	2420574.95
449	878756.36	2420562.36
450	878739.23	2420629.66
451	878749.23	2420630.52
452	878749.29	2420633.91
453	878749.2	2420638.05
454	878739.25	2420637.19
455	878739.32	2420633.91
450	878739.23	2420629.66
86:01:1112002:1660:чзу2		
456	878757.24	2420572.3
457	878760.38	2420575.18
458	878761.17	2420576.18
459	878761.41	2420577.42
460	878755.59	2420599.56
461	878756.29	2420633.87
462	878756.19	2420638.64
463	878749.2	2420638.05
464	878749.29	2420633.91
465	878749.23	2420630.52
466	878750.53	2420630.63
467	878751.75	2420616.34
468	878755.29	2420574.95
469	878749.04	2420646.05
470	878756.02	2420646.65
471	878755.86	2420654.17
472	878748.88	2420653.58
469	878749.04	2420646.05
86:01:1112002:1575:чзу2		
473	881109.04	2418200.03
474	881117.05	2418202.34
475	881114.77	2418204.85
476	881109.72	2418210.7
477	881101.8	2418208.4
478	881092.66	2418195.27
479	881100.58	2418197.58
480	881093.35	2418205.94
481	881085.44	2418203.64
478	881092.66	2418195.27
86:01:1112001:1678:чзу2		
482	878605.57	2421467.45
483	878605.69	2421470.3
484	878606.47	2421478.5
485	878600.94	2421471.2
486	878598.05	2421466.8
487	878597.55	2421455.2
488	878582.65	2421432.47

489	878589.71	2421443.22
490	878589.59	2421453.94
491	878582.2	2421442.67
492	878582.25	2421438.87
488	878582.65	2421432.47
86:01:1112002:1656:чзу2		
493	880128.15	2419385.69
494	880125.58	2419392.64
495	880116.69	2419395.07
496	880119.26	2419388.11
497	880146.02	2419380.8
498	880143.12	2419387.85
499	880135.09	2419390.04
500	880137.66	2419383.09
497	880146.02	2419380.8
86:01:1112002:1978:чзу2		
501	879809.7	2420279.08
502	879808.73	2420279.65
503	879814.51	2420264.83
504	879814.78	2420264.67
501	879809.7	2420279.08
86:01:1112002:1645:чзу2		
505	882476.28	2416674.06
506	882476	2416680.05
507	882468.47	2416680.24
508	882468.75	2416674.24
509	882491.82	2416673.69
510	882491.54	2416679.67
511	882484.03	2416679.86
512	882484.32	2416673.87
509	882491.82	2416673.69
86:01:1112002:1595:чзу2		
513	879771.17	2420324.27
514	879770.94	2420324.31
515	879763.31	2420323.9
516	879766.22	2420316.03
517	879774.51	2420315.24
518	879754.93	2420323.46
519	879747.11	2420323.04
520	879749.66	2420316.16
521	879754.98	2420317.11
522	879757.36	2420316.88
518	879754.93	2420323.46
86:01:1112002:1582:чзу2		
523	880041.66	2419579.21
524	880053.77	2419586.95
525	880050.22	2419596.56
526	880035.52	2419587.12
527	880037.74	2419581.1
528	880040.46	2419582.46
529	880028.63	2419582.7
530	880022.98	2419579.07
531	880022.17	2419578.6
532	880023.85	2419574.03
533	880030.57	2419577.46
534	880060.66	2419591.37
535	880063.48	2419593.16
536	880067.12	2419595.53
537	880063.56	2419605.17
538	880059.83	2419602.73
539	880057.11	2419600.98
534	880060.66	2419591.37
86:01:1112002:1649:чзу1		
540	881757.4	2417536.53
541	881978.12	2417290.52
542	881979.45	2417289.04
543	881979.44	2417289.03
544	882233.89	2417005.41
545	882242.86	2416995.69
546	882250.99	2416994.08
547	882239.35	2417007.66
548	882195.75	2417056.06
549	882109.32	2417147.95
550	882023.39	2417245.76
551	881866.82	2417414.6
552	881818.76	2417471.35
540	881757.4	2417536.53
86:01:1112002:1954:чзу1		
553	878699	2421820.76
554	878705.76	2421822.68
555	878694.9	2421860.19
556	878692.77	2421876.76
557	878692.93	2421894.54
558	878695.95	2421909.75
559	878712.35	2421979.28
560	878718.16	2422013.31
561	878719.48	2422063.62
562	878718.77	2422069.07
563	878711.66	2422069.79
564	878712.47	2422063.78
565	878711.25	2422014.51
566	878705.58	2421980.84
567	878689.12	2421911.19
568	878685.97	2421895.26
569	878685.7	2421876.32
570	878688.05	2421858.75
553	878699	2421820.76
86:01:1112002:1601:чзу1		
571	880703.92	2418692.92
572	880717.97	2418699.49
573	880701.6	2418718.55
574	880696.75	2418715.06
575	880689.38	2418709.62
576	880700.03	2418697.37
577	880701.36	2418695.86
571	880703.92	2418692.92
86:01:1112002:1955:чзу1		
578	878629.26	2421498.48
579	878637.9	2421509.79
580	878639.81	2421522.23
581	878631.97	2421511.97
578	878629.26	2421498.48
86:01:1112002:1662:чзу1		
582	880696.75	2418715.06
583	880689.51	2418723.15
584	880682.7	2418730.79
585	880676.75	2418737.47
586	880676.33	2418737.92
587	880616.36	2418805.09
588	880340.95	2419120.09
589	880255.72	2419207.91
590	880216.17	2419267
591	880184.82	2419323.08
592	880195.38	2419292.34
593	880208.94	2419252.51
594	880644.23	2418760.63
595	880645.04	2418759.71
596	880658.48	2418744.54
597	880661.13	2418741.54
598	880666.13	2418735.88
599	880667.5	2418734.33
600	880668.51	2418733.18
601	880670.17	2418731.32
602	880687.8	2418711.4
603	880689.05	2418709.99
604	880689.05	2418709.98
605	880689.37	2418709.62
582	880696.75	2418715.06
86:01:1112002:1722:чзу1		
606	880689.51	2418723.15
607	880693.07	2418728.47
608	880686.41	2418736.23
609	880682.7	2418730.79
606	880689.51	2418723.15
86:01:1112002 :85:чзу1		
610	878707.09	2420531.66
611	878730.11	2420531.97
612	878729.47	2420542
613	878706.46	2420541.69
610	878707.09	2420531.66
86:01:1112002:1661:чзу1		
614	878806.91	2420517.82
615	878796.25	2420524.7
616	878744.89	2420523.58
617	878739.04	2420523.38
618	878739.06	2420516.38
614	878806.91	2420517.82
86:01:1112002:1667:чзу1		
619	880274.82	2419207.68
620	880266.26	2419217.85
621	880269.08	2419213.28
622	880187.71	2419361.95
623	880184.88	2419369.61
624	880183.72	2419369.95
622	880187.71	2419361.95
86:01:1112002:1668:чзу1		
625	880083.93	2419619.66
626	880088.93	2419623.5
627	880090.33	2419624.49
628	880087.37	2419632.47
629	880028.28	2419802.32
630	880017.63	2419833.24
631	880002.99	2419872.7
632	879948.13	2420021.3
633	879889.69	2420179.3
634	879870.31	2420231.6
635	879869.18	2420234.7
636	879866.62	2420233.9
637	879858.66	2420230.3
638	879860.81	2420224.8
639	879865.65	2420227
640	879874.04	2420204.3
641	879874.91	2420202
642	879884.09	2420177.2
643	879880.57	2420175.6
644	879969.72	2419954.0
645	880093.98	2419614.6
646	880092.57	2419613.6

647	880107.63	2419572.79
648	880181.12	2419377.04
649	880182.27	2419376.69
650	880156.52	2419446.43
651	879851.63	2420220.87
652	879849.41	2420226.32
653	879837.78	2420221.16
654	879839.92	2420215.75
651	879851.63	2420220.87
86:01:1112002:1705:чзу1		
655	880048.51	2419652.09
656	880051.92	2419642.12
657	880062.74	2419650.17
658	880059.32	2419660.05
86:01:1112002:1657:чзу1		
659	881120.5	2418213.92
660	881121.75	2418214.27
661	881116.28	2418220.18
662	881013.27	2418344.05
663	880918.83	2418449.48
664	880829.32	2418552.75
665	880785.6	2418599.13
666	880786.01	2418598.68
667	880786	2418598.67
668	880833.52	2418544.02
669	880834.17	2418543.28
670	880834.17	2418543.27
671	880872.6	2418499.07
672	880873.91	2418497.55
673	880916.65	2418448.39
674	880917.97	2418446.88
675	880961.98	2418396.25
676	880963.29	2418394.74
677	881362.93	2417952.37
678	881365.23	2417954.45
679	881296.92	2418028.12
680	881201.54	2418127.91
681	881129.43	2418205.96
682	881128.03	2418205.56
683	881194.64	2418128.7
86:01:1112002:1643:чзу1		
684	879825.51	2420285.6
685	879820.87	2420297.29
686	879807.45	2420303.1
687	879810.96	2420293.05
688	879812.49	2420292.53
684	879825.51	2420285.6

86:01:1112002:1614:чзу1		
689	881365.23	2417954.45
690	881362.93	2417952.37
691	881439.91	2417871.75
692	881441.29	2417870.31
693	881473.41	2417836.68
694	881485.87	2417823
695	881487.23	2417821.56
696	881487.26	2417821.51
697	881488.68	2417821.32
86:01:1112002:1780:чзу1		
698	882501.83	2416700.39
699	882501.67	2416703.69
700	882501.86	2416706.51
701	882488.68	2416721.84
702	882480.16	2416731.73
703	882476.06	2416731.69
704	882476.14	2416729.81
705	882498.81	2416700.42
706	882502.82	2416720.4
707	882503.16	2416725.27
708	882496.8	2416731.93
709	882493.23	2416731.89
710	882501.46	2416722.04
86:01:1112002:1642:чзу1		
711	879800.22	2420305.98
712	879798.1	2420306.88
713	879802.28	2420296.15
714	879803.91	2420295.57
711	879800.22	2420305.98
86:01:1112002:1651:чзу1		
715	882501.86	2416706.51
716	882502.82	2416720.4
717	882501.46	2416722.04
718	882493.23	2416731.89
719	882460.39	2416770.13
720	882385.11	2416849.08
721	882305.42	2416930.53
722	882259.27	2416984.4
723	882253.45	2416984.08
724	882413.2	2416809.63
725	882475.4	2416737.26
726	882475.81	2416736.89
727	882475.82	2416736.78
728	882480.16	2416731.73
729	882488.68	2416721.84
715	882501.86	2416706.51

86:01:1112002:1663:чзу3		
730	880119.12	2419466.12
731	880115.53	2419464.59
732	880147.42	2419378.29
733	880168.17	2419341.13
734	880157.6	2419372.08
735	880155.58	2419378.12
736	880153.21	2419385.01
737	880149.67	2419387.21
738	880096.14	2419525.49
739	880068.64	2419596.52
740	880067.12	2419595.53
741	880093.44	2419524.33
738	880096.14	2419525.49
86:01:1112002:1656:чзу3		
742	880182.27	2419376.69
743	880181.12	2419377.04
744	880164.91	2419381.68
745	880167.3	2419374.68
746	880183.72	2419369.95
747	880184.88	2419369.61
742	880182.27	2419376.69
86:01:1112002:1645:чзу3		
748	882503.1	2416673.42
749	882502.83	2416679.1
750	882502.59	2416679.41
751	882491.54	2416679.67
752	882491.82	2416673.69
748	882503.1	2416673.42
86:01:1112002:1593:чзу3		
753	878738.9	2420652.72
754	878748.88	2420653.58
755	878748.35	2420678.98
756	878746.69	2420716.57
757	878740.75	2420779.22
758	878727.13	2420875.93
759	878700.32	2421021.52
760	878686.64	2421119.67
761	878662.32	2421237.56
762	878649.51	2421281.35
763	878638.36	2421324.91
764	878626.24	2421384.55
765	878617.53	2421442.8
766	878619.47	2421471.54
767	878621.15	2421487.91
768	878622.3	2421499.32
769	878622.4	2421500.44

770	878626.52	2421519.85
771	878633.16	2421538.87
772	878673.27	2421628.74
773	878691.68	2421676.61
774	878708.44	2421736.9
775	878710.09	2421756.83
776	878709.64	2421773.28
777	878706.22	2421791.46
778	878701.8	2421809.43
779	878699	2421820.76
780	878688.05	2421858.75
781	878685.7	2421876.32
782	878685.97	2421895.26
783	878689.12	2421911.19
784	878705.58	2421980.84
785	878711.25	2422014.51
786	878712.47	2422063.78
787	878711.66	2422069.79
788	878710.33	2422078.7
789	878700.44	2422077.3
790	878701.77	2422068.3
791	878702.47	2422063.2
792	878701.24	2422015.4
793	878695.77	2421982.8
794	878679.35	2421913.3
795	878675.95	2421896.3
796	878675.69	2421875.7
797	878678.17	2421856.6
798	878689.39	2421818.1
799	878692.12	2421806.9
800	878696.49	2421789.4
801	878699.73	2421772.2
802	878700.05	2421757.1
803	878698.54	2421738.5
804	878682.17	2421679.7
805	878664.05	2421632.5
806	878623.87	2421542.6
807	878616.88	2421522.6
808	878612.52	2421501.9
809	878612.36	2421500.2
810	878611.21	2421488.8
811	878610.76	2421484.
812	878610.43	2421481.6
813	878609.55	2421472.4
814	878609.36	2421469.3
815	878607.43	2421442.4
816	878616.43	2421382.8

817	878628.65	2421322.66
818	878639.82	2421278.71
819	878652.62	2421235.24
820	878676.84	2421117.99
821	878690.43	2421019.96
822	878717.25	2420874.33
823	878730.84	2420778.09
824	878736.74	2420715.93
825	878738.31	2420678.7
826	878830.94	2420516.38
827	878817.24	2420523.06
828	878809.3	2420528.2
829	878790.92	2420528.21
830	878796.25	2420524.7
831	878806.91	2420517.82
832	878812.32	2420514.3
833	878826.66	2420507.29
834	878831.59	2420504.97
835	878854.23	2420504.91
836	878842.68	2420510.77
837	878738.94	2420615.55
838	878748.96	2420616.17
839	878749.23	2420630.52
840	878739.23	2420629.66
837	878738.94	2420615.55
86:01:1112002:1575:чзу3		
841	881117.05	2418202.34
842	881117.37	2418202.43
843	881128.03	2418205.56
844	881129.43	2418205.96
845	881121.75	2418214.27
846	881120.5	2418213.92
847	881110.07	2418210.8
848	881109.72	2418210.7
849	881114.77	2418204.85
841	881117.05	2418202.34
86:01:1112002:1660:чзу3		
850	878748.88	2420653.58
851	878755.86	2420654.17
852	878755.34	2420679.1
853	878753.66	2420716.89
854	878747.71	2420779.9
855	878734.1	2420876.93
856	878707.19	2421022.6
857	878693.61	2421120.67
858	878669.18	2421239.04
859	878656.26	2421283.28

860	878645.2	2421326.47
861	878633.17	2421385.79
862	878624.52	2421443.12
863	878626.5	2421470.94
864	878629.26	2421498.48
865	878631.97	2421511.97
866	878633.3	2421517.97
867	878639.68	2421536.35
868	878679.65	2421625.89
869	878698.18	2421674.17
870	878715.22	2421735.02
871	878717.04	2421756.19
872	878716.71	2421773.4
873	878713.15	2421792.82
874	878708.56	2421811.43
875	878701.8	2421809.43
876	878706.22	2421791.46
877	878709.64	2421773.28
878	878710.09	2421756.83
879	878708.44	2421736.9
880	878691.68	2421676.61
881	878673.27	2421628.74
882	878633.16	2421538.87
883	878626.52	2421519.85
884	878622.4	2421500.44
885	878622.3	2421499.32
886	878621.15	2421487.91
887	878619.47	2421471.54
888	878617.53	2421442.8
889	878626.24	2421384.55
890	878638.36	2421324.91
891	878649.51	2421281.35
892	878662.32	2421237.56
893	878686.64	2421119.67
894	878700.32	2421021.52
895	878727.13	2420875.93
896	878740.75	2420779.22
897	878746.69	2420716.57
898	878748.35	2420678.98
899	878749.23	2420630.52
900	878748.96	2420616.17
901	878751.75	2420616.34
902	878750.53	2420630.63
899	878749.23	2420630.52
86:01:1112002:1978:чзу1		
903	879817.6	2420274.44
904	879822.76	2420259.9

905	879840.02	2420249.74
906	879833.94	2420264.71
907	879868.15	2420244.44
908	879860.43	2420249.02
909	879852.57	2420245.43
910	879854.27	2420241.21
911	879866.62	2420233.92
912	879869.18	2420234.73
913	879870.31	2420231.64
914	879873.5	2420229.75
907	879868.15	2420244.44
86:01:1112002:1678:чзу3		
915	878605.57	2421467.45
916	878605.73	2421467.69
917	878609.55	2421472.42
918	878610.43	2421481.06
919	878610.76	2421484.11
920	878606.47	2421478.5
921	878605.69	2421470.3
915	878605.57	2421467.45
86:01:1112002:1659:чзу3		
922	879676.96	2420509.68
923	879677.1	2420518.55
924	878817.24	2420523.06
925	878830.94	2420516.38
926	878940.84	2420516.54
927	879135.78	2420516.98
928	879173.21	2420516.98
929	879440.65	2420515.18
930	879488.92	2420514.05
931	879489.3	2420514.04
932	879498.76	2420513.82
933	879523.05	2420513.22
934	879656.99	2420510.13
935	879807.8	2420329.92
936	879806.19	2420333.92
937	879798.68	2420337.9
938	879789.14	2420337.56
939	879789.75	2420335.38
940	879801.17	2420333.28
941	879700.08	2420516.66
942	879699.93	2420508.14
943	879727.23	2420506.21
944	879731.63	2420496.48
945	879739.71	2420476.23
946	879747.31	2420454.93
947	879748.73	2420450.81

948	879763.43	2420409.37
949	879784.39	2420354.53
950	879786.91	2420345.49
951	879800.53	2420345.98
952	879801.55	2420345.43
953	879733.87	2420513.74
941	879700.08	2420516.66
86:01:1112002:1724:чзу3		
954	880668.89	2418715.8
955	880675.32	2418708.16
956	880676.85	2418709.02
957	880670.43	2418716.66
954	880668.89	2418715.8
86:01:1112002:1698:чзу3		
958	880724.09	2418654.62
959	880722.22	2418652.84
960	880729.56	2418644.11
961	880733.66	2418643.73
962	880730.52	2418647.25
958	880724.09	2418654.62
86:01:1112002:1950:чзу3		
963	878652.88	2422140.76
964	878659.49	2422147.42
965	878556.39	2422249.75
966	878524.26	2422279.59
967	878496.06	2422307.49
968	878441.63	2422369.01
969	878441.29	2422369.51
970	878434.49	2422376.66
971	878432.83	2422383.4
972	878431.67	2422385.3
973	878427.49	2422397.0
974	878424.58	2422413.8
975	878424.51	2422448.0
976	878426.89	2422471.5
977	878427.45	2422488.5
978	878428.75	2422505.8
979	878430.76	2422522.9
980	878435.37	2422556.1
981	878438.2	2422599.3
982	878441.38	2422634.2
983	878451.22	2422676.2
984	878452.81	2422681.3
985	878453.2	2422684.
986	878454.01	2422685.2
987	878457.44	2422696.2
988	878467.49	2422711.1

989	878477.7	2422725.48
990	878492.03	2422739.49
991	878516.93	2422759.99
992	878529.81	2422772.1
993	878543.52	2422783.86
994	878569	2422804.8
995	878582.59	2422816.52
996	878595.58	2422828.76
997	878604.99	2422838.5
998	878621.02	2422856.55
999	878630.88	2422868.85
1000	878641.42	2422883.25
1001	878651.25	2422898.11
1002	878660.39	2422913.42
1003	878667.72	2422927.06
1004	878674.36	2422943.21
1005	878692.08	2422994.44
1006	878702.01	2423017.98
1007	878716.02	2423043.88
1008	878737.77	2423076.91
1009	878741.8	2423081.43
1010	878745.85	2423087.45
1011	878757.45	2423103.09
1012	878769.77	2423118.17
1013	878782.74	2423132.55
1014	878833.03	2423185.78
1015	878845.06	2423199.1
1016	878856.36	2423212.87
1017	878867.02	2423227.14
1018	878877.04	2423241.89
1019	878886.37	2423257.07
1020	878894.98	2423272.67
1021	878902.87	2423288.64
1022	878909.06	2423302.78
1023	878938.94	2423384.42
1024	878945.69	2423399.87
1025	878958.92	2423436.14
1026	878985.14	2423512.19
1027	879005.79	2423578.72
1028	879007.99	2423585.33
1029	879020.96	2423624.16
1030	879038.51	2423670.67
1031	879059.53	2423722.47
1032	879070.39	2423757.38
1033	879080.12	2423783.96
1034	879102.19	2423832.96
1035	879126.58	2423884.51

1036	879167.71	2423973.62
1037	879160.24	2423976.82
1038	879145.76	2423949.75
1039	879133.49	2423915.83
1040	879099.93	2423844.78
1041	879080.89	2423799.79
1042	879066.79	2423766.95
1043	879042.6	2423702.91
1044	878992.36	2423565.68
1045	878967.92	2423487.39
1046	878944.82	2423426.68
1047	878936.39	2423403.51
1048	878932.77	2423394.99
1049	878923.36	2423370.26
1050	878922.68	2423368.73
1051	878893.66	2423289.79
1052	878882.99	2423262.17
1053	878875.56	2423250.36
1054	878867.02	2423239.15
1055	878842.89	2423211.57
1056	878828.79	2423195.96
1057	878800.58	2423164.49
1058	878785.59	2423148.08
1059	878755.77	2423112.05
1060	878729.79	2423083.07
1061	878707.42	2423049.09
1062	878692.99	2423022.31
1063	878682.78	2422998.01
1064	878665	2422946.73
1065	878652.01	2422915.22
1066	878641.46	2422896.65
1067	878624.55	2422875.63
1068	878591.22	2422838.13
1069	878564.11	2422812.47
1070	878528.75	2422782.64
1071	878485.37	2422746.94
1072	878470.1	2422732.05
1073	878459.23	2422716.88
1074	878453.13	2422707.8
1075	878447.21	2422697.15
1076	878441.59	2422678.97
1077	878431.48	2422635.93
1078	878428.2	2422600.19
1079	878425.25	2422553.91
1080	878414.53	2422448.55
1081	878414.58	2422415.19
1082	878421.18	2422384.94

1083	878422.6	2422381.02
1084	878433.61	2422362.97
1085	878488.84	2422300.64
1086	878517.3	2422272.34
1087	878592.49	2422202.57
1088	878700.44	2422077.31
1089	878710.33	2422078.71
1090	878710.09	2422080.6
1091	878703.78	2422093.93
1092	878693.4	2422109.5
1093	878675.43	2422130.84
1094	878668.4	2422123.75
1095	878685.38	2422103.57
1096	878695.03	2422089.08
1097	878700.43	2422077.67
1088	878700.44	2422077.31
86:01:1112002:1580:чзу3		
1098	880755.06	2418631.55
1099	880751.19	2418635.66
1100	880745.52	2418642.57
1101	880733.66	2418643.73
1102	880729.56	2418644.11
1103	880738.82	2418633.1
1104	880743.15	2418632.6
1098	880755.06	2418631.55
86:01:1112002:1697:чзу3		
1105	880756.93	2418612.93
1106	880758.97	2418614.42
1107	880755.12	2418618.87
1108	880752.93	2418617.3
1105	880756.93	2418612.93
86:01:1112002:1646:чзу3		
1109	882504.01	2416654.22
1110	882503.73	2416660.21
1111	882492.44	2416660.55
1112	882492.73	2416654.55
1109	882504.01	2416654.22
86:01:1112002:1683:чзу3		
1113	879815.38	2420310.74
1114	879807.8	2420329.92
1115	879801.17	2420333.28
1116	879789.75	2420335.38
1117	879794.14	2420319.59
1118	879804.96	2420315.39
1113	879815.38	2420310.74
86:01:1112002:1595:чзу4		
1119	879828.77	2420293.72

1120	879824.19	2420304.64
1121	879823.38	2420307.22
1122	879815.38	2420310.74
1123	879804.96	2420315.39
1124	879794.14	2420319.59
1125	879796.63	2420310.65
1126	879798.1	2420306.88
1127	879800.22	2420305.98
1128	879807.45	2420303.1
1129	879820.87	2420297.29
1130	879826.99	2420294.65
1119	879828.77	2420293.72
86:01:1112002:1582:чзу4		
1131	880067.12	2419595.53
1132	880068.64	2419596.52
1133	880078.81	2419603.33
1134	880087.21	2419609.61
1135	880092.57	2419613.62
1136	880093.98	2419614.68
1137	880090.33	2419624.49
1138	880088.93	2419623.5
1139	880083.93	2419619.66
1140	880075.32	2419613.3
1141	880065.15	2419606.21
1142	880063.56	2419605.17
1131	880067.12	2419595.53
86:01:1112001:1952:чзу2		
1143	878665.14	2422142.45
1144	878670.04	2422147.38
1145	878666.09	2422151.43
1146	878572.46	2422244.35
1147	878529.14	2422284.63
1148	878501.16	2422312.29
1149	878447.29	2422373.18
1150	878445.7	2422375.78
1151	878441.28	2422380.39
1152	878440.22	2422384.73
1153	878438	2422388.35
1154	878434.25	2422398.88
1155	878431.61	2422414.45
1156	878431.52	2422447.75
1157	878434.62	2422478.27
1158	878434.94	2422488.13
1159	878436.22	2422505.14
1160	878438.2	2422522.04
1161	878441.36	2422544.75
1162	878442.13	2422552.31

1163	878445.14	2422598.83
1164	878448.27	2422633.21
1165	878458	2422674.44
1166	878463.83	2422693.14
1167	878473.21	2422707.19
1168	878483.01	2422720.92
1169	878496.77	2422734.21
1170	878527.01	2422759.19
1171	878534.81	2422766.51
1172	878548.33	2422778.11
1173	878573.83	2422799.07
1174	878582.52	2422806.56
1175	878603.2	2422826
1176	878632.81	2422859.26
1177	878636.87	2422864.3
1178	878647.57	2422878.97
1179	878657.59	2422894.14
1180	878666.92	2422909.71
1181	878671.86	2422918.93
1182	878680.87	2422940.56
1183	878698.65	2422991.92
1184	878708.31	2423014.98
1185	878722.05	2423040.32
1186	878743.37	2423072.62
1187	878749.59	2423079.6
1188	878751.96	2423083.13
1189	878763.37	2423098.48
1190	878775.46	2423113.29
1191	878788.25	2423127.47
1192	878824.16	2423165.47
1193	878855.52	2423200.24
1194	878858.05	2423203.12
1195	878862.26	2423208.24
1196	878873.15	2423222.79
1197	878883.35	2423237.81
1198	878892.84	2423253.29
1199	878901.65	2423269.2
1200	878909.67	2423285.47
1201	878912.78	2423292.59
1202	878945.46	2423381.9
1203	878952.06	2423397.03
1204	878965.43	2423433.82
1205	878991.79	2423509.95
1206	879012.44	2423576.56
1207	879025.14	2423614.47
1208	878953.49	2423411.43
1209	878949.96	2423402.21

1210	878910.07	2423305.08
1211	878909.06	2423302.78
1212	878903.02	2423286.26
1213	878891.96	2423257.64
1214	878883.8	2423244.67
1215	878874.86	2423232.82
1216	878850.36	2423204.92
1217	878836.24	2423189.31
1218	878798.04	2423146.96
1219	878793.13	2423141.52
1220	878763.36	2423105.61
1221	878741.8	2423081.43
1222	878734.98	2423071.28
1223	878724.88	2423054.61
1224	878715.61	2423037.49
1225	878707.17	2423019.92
1226	878699.59	2423002.13
1227	878683.55	2422961.73
1228	878676.52	2422945.19
1229	878668.83	2422929.12
1230	878667.72	2422927.06
1231	878661.03	2422910.78
1232	878649.78	2422891.09
1233	878632.22	2422869.15
1234	878621.02	2422856.55
1235	878619.74	2422854.95
1236	878607.97	2422841.58
1237	878604.99	2422838.5
1238	878598.4	2422831.08
1239	878570.76	2422805.02
1240	878535.12	2422774.96
1241	878516.93	2422759.99
1242	878516.55	2422759.63
1243	878503.86	2422746.61
1244	878491.73	2422733.04
1245	878480.33	2422719.04
1246	878454.01	2422685.24
1247	878452.81	2422681.38
1248	878435.37	2422556.14
1249	878435.17	2422553.03
1250	878426.89	2422471.53
1251	878426.88	2422471.15
1252	878427.04	2422453.89
1253	878428.69	2422400.24
1254	878432.83	2422383.41
1255	878441.29	2422369.57
1256	878550.35	2422255.74

1257	878556.39	2422249.75
1258	878599.47	2422209.73
1143	878665.14	2422142.45
1259	878524.92	2422760.76
1260	878523.61	2422762.17
1261	878521.37	2422760.28
1262	878522.69	2422758.86
1263	879232.59	2424118.09
1264	879230.01	2424119.24
1265	879227.45	2424106.69
1266	879217.3	2424072.95
1267	879204.08	2424040.14
1268	879085.13	2423779.63
1269	879077.95	2423762.91
1270	879071.5	2423745.85
1271	879029.75	2423627.54
1272	879045.01	2423668.15
1273	879065.98	2423719.83
1274	879076.97	2423755.14
1275	879086.63	2423781.32
1276	879108.56	2423830.03
1277	879132.96	2423881.47
1278	879174.01	2423970.7
1279	879183.84	2423995
1280	879210.41	2424043.71
1281	879221.88	2424066.89
1282	879228.04	2424086.67
1283	878675.43	2422130.84
1284	878680.37	2422135.82
1285	878675.52	2422141.57
1286	878670.59	2422136.61
86:01:1113001:3У6		
1287	881100.73	2427444.85
1288	881117.42	2427576.85
1289	881117.54	2427595.87
1290	881095.04	2427597.55
1291	881086.39	2427502.79
1292	881077.25	2427461.13
1293	881094.75	2427441.76
1294	881075.87	2427454.85
1295	881073.32	2427443.25
86:01:1113001:1400:чзу1		
1296	881100.73	2427444.85
1297	881077.25	2427461.13
1298	881075.87	2427454.85
1299	881094.75	2427441.76
1300	881100.29	2427441.37

1296	881100.73	2427444.85
86:01:1113001:3У7		
1301	880851.61	2427748.58
1302	880849.55	2427750.52
1303	880845.57	2427751.96
1304	880842.16	2427757.77
1305	880841.13	2427758.95
1306	880812.9	2427679.4
1307	880839.24	2427695.47
1308	880839.18	2427701.33
1309	880838.94	2427726.2
1310	880869.61	2427734.18
1311	880857.81	2427743.24
1312	880847	2427724.13
1313	880847.08	2427714.26
1314	880847.22	2427700.33
1315	880849.94	2427701.99
1316	880796.85	2427745.23
1317	880794.18	2427732.33
1318	880794.23	2427732.42
1319	880798.59	2427744.47
1320	880810.81	2427756.18
1321	880812.46	2427760.35
1322	880816.87	2427771.92
1323	880814.37	2427776.17
1324	880804.28	2427781.41
1325	880802.46	2427772.55
1326	880799.89	2427759.99
1327	880798.49	2427753.25
1328	880801.29	2427752.01
1329	880802.39	2427755.05
1326	880799.89	2427759.99
86:01:1113001:1416:чзу1		
1330	880816.87	2427771.92
1331	880820.43	2427773.03
1332	880814.37	2427776.17
1330	880816.87	2427771.92
86:01:1113001:1361:чзу1		
1333	880812.9	2427679.4
1334	880841.13	2427758.95
1335	880835.87	2427765.03
1336	880820.43	2427773.03
1337	880816.87	2427771.92
1338	880812.46	2427760.35
1339	880810.81	2427756.18
1340	880811.04	2427755.74
1341	880808.8	2427749.27

1342	880793.72	2427711.2
1343	880806.88	2427675.73
1333	880812.9	2427679.4
86:01:1113001:320:чзу2		
1344	880869.61	2427734.18
1345	880874.19	2427741.68
1346	880874.19	2427741.7
1347	880859.84	2427746.84
1348	880857.81	2427743.24
1349	880849.55	2427750.52
1350	880851.61	2427748.58
1351	880852.18	2427749.58
1352	880835.87	2427765.03
1353	880841.13	2427758.95
1354	880842.16	2427757.77
1355	880838.8	2427763.51
1352	880835.87	2427765.03
86:01:1113001:3У2		
1356	885758.3	2434744.03
1357	885783.49	2434881.84
1358	885635.2	2434907.03
1359	885612.15	2434768.92
1356	885758.3	2434744.03
86:01:1113001:87:чзу1		
1360	885765.94	2434742.72
1361	885771.33	2434770.44
1362	885786.7	2434881.29
1363	885783.49	2434881.84
1364	885758.3	2434744.03
1360	885765.94	2434742.72
86:01:1113001:3У3		
1365	887551.51	2439790.77
1366	887587.25	2439793.42
1367	887621.1	2439795.02
1368	887620.26	2439797.98
1369	887618.25	2439805.27
1370	887596.29	2439886.35
1371	887547.16	2439884.06
1372	887631.98	2439725.82
1373	887640.09	2439726.2
1374	887647.71	2439726.55
1375	887648.44	2439726.58
1376	887647.7	2439729.73
1377	887635.06	2439782.49
1378	887622.72	2439781.45
1379	887588.11	2439778.17
1380	887552.23	2439775.49

1381	887554.71	2439722.24
1382	887624.37	2439725.47
1372	887631.98	2439725.82
86:01:1113001:1907:чзу1		
1383	887622.72	2439781.45
1384	887635.06	2439782.49
1385	887631.94	2439795.5
1386	887630.14	2439803.47
1387	887629.29	2439806.91
1388	887618.25	2439805.27
1389	887620.26	2439797.98
1390	887621.1	2439795.02
1383	887622.72	2439781.45
86:01:1113001:1892:чзу1		
1391	887552.23	2439775.49
1392	887588.11	2439778.17
1393	887622.72	2439781.45
1394	887621.1	2439795.02
1395	887587.25	2439793.42
1396	887551.51	2439790.77
1391	887552.23	2439775.49
86:01:1113001:1913:чзу1		
1397	887618.25	2439805.27
1398	887629.29	2439806.91
1399	887610.07	2439886.99
1400	887596.29	2439886.35
1397	887618.25	2439805.27
86:01:1113001:3У5		
1401	887839.28	2430264.62
1402	887839.83	2430268
1403	887868.58	2430366.56
1404	887895.71	2430408.86
1405	887859.9	2430434.86
1406	887812.29	2430272.8
1407	887834.08	2430266.2
1401	887839.28	2430264.62
86:01:1113001:98:чзу2		
1408	887863.54	2430267.25
1409	887904.53	2430389.96
1410	887897.62	2430379.73
1411	887888.7	2430363.84
1412	887881.76	2430347.98
1413	887874.44	2430318.8
1408	887863.54	2430267.25
86:01:1113001:50:чзу2		
1414	887851.23	2430260.99
1415	887851.9	2430265.04

1416	887879.52	2430361.95
1417	887905.38	2430401.85
1418	887895.71	2430408.86
1419	887868.58	2430366.56
1420	887839.83	2430268
1421	887839.28	2430264.62
1422	887841.26	2430264.02
1423	887848.9	2430261.7
1414	887851.23	2430260.99
86:01:1113001:60:чзу2		
1424	887863.54	2430267.25
1425	887874.44	2430318.8
1426	887881.76	2430347.98
1427	887888.7	2430363.84
1428	887897.62	2430379.73
1429	887904.53	2430389.96
1430	887907.89	2430400.04
1431	887905.38	2430401.85
1432	887879.52	2430361.95
1433	887851.9	2430265.04
1434	887851.23	2430260.99
1435	887856.11	2430259.53
1436	887860.52	2430258.21
1424	887863.54	2430267.25
86:01:1113001:1875:чзу1		
1437	887610.07	2439886.99
1438	887629.29	2439806.91
1439	887630.14	2439803.47
1440	887631.94	2439795.5
1441	887635.06	2439782.49
1442	887647.7	2439729.73
1443	887648.44	2439726.58
1444	887650.45	2439726.67
1445	887624.58	2439835.43
1446	887622.85	2439842.73
1447	887620.99	2439850.52
1448	887619.23	2439857.81
1449	887612.28	2439887.09
1437	887610.07	2439886.99
86:01:1113001:3У1		
1450	880907.79	2427342.68
1451	880902.88	2427336.72
1452	880894.9	2427343.56
1453	880887.21	2427339.68
1454	880880.41	2427336.25
1455	880873.18	2427332.61
1456	880866.4	2427329.17

1457	880850.93	2427321.36
1458	880929.33	2427166.14
1459	880933.41	2427167
1460	880940.76	2427168.52
1461	880948.58	2427170.15
1462	880953.01	2427171.08
1463	880949.8	2427189.35
1464	880946.42	2427228.15
1465	880946.33	2427267.05
1466	880948.26	2427294.75
1467	880988.68	2427282.59
1468	881004.13	2427340.31
1469	881009.58	2427373.05
1470	880945.07	2427340.42
1471	880926.56	2427359.57
1472	880925.19	2427358.87
1473	880921.68	2427357.1
1474	880926.61	2427351.45
1475	880945.96	2427329.71
1476	880960.51	2427312.62
1477	880974.28	2427296.04
1478	880981.02	2427286.96
1479	880961.2	2427172.76
1480	880960.46	2427175.91
1481	880961.1	2427249.17
1482	880967.56	2427280.19
1483	880967.07	2427284.24
1484	880956.39	2427296.52
1485	880954.31	2427266.79
1486	880954.38	2427228.5
1487	880957.74	2427190.39
1488	880960.85	2427172.69
1479	880961.2	2427172.76
86:01:1113001:1297:чзу1		
1489	880902.88	2427336.72
1490	880907.79	2427342.68
1491	880903.41	2427347.86
1492	880894.9	2427343.56
1489	880902.88	2427336.72
86:01:1113001:320:чзу1		
1493	880980.96	2427226.45
1494	880984.5	2427249.52
1495	880991.44	2427278.8
1496	881001.15	2427322.43
1497	881004.13	2427340.3
1498	880988.68	2427282.59
1499	880976.2	2427228.67

1500	880975.91	2427226.55
1493	880980.96	2427226.45
86:01:1113001:1406:чзу1		
1501	880961.2	2427172.76
1502	880978.43	2427176.33
1503	880978.08	2427178.12
1504	880976.43	2427202.29
1505	880975.91	2427226.55
1506	880976.2	2427228.67
1507	880988.68	2427282.59
1508	880981.02	2427286.96
1509	880974.28	2427296.04
1510	880960.51	2427312.62
1511	880945.96	2427329.71
1512	880926.61	2427351.45
1513	880921.68	2427357.1
1514	880910.75	2427351.57
1515	880956.45	2427297.43
1516	880956.39	2427296.52
1517	880967.07	2427284.24
1518	880967.56	2427280.19
1519	880961.1	2427249.17
1520	880960.46	2427175.91
1501	880961.2	2427172.76
86:01:1113001:1304:чзу1		
1521	880978.43	2427176.33
1522	880982.18	2427177.12
1523	880977.97	2427206.95
1524	880980.96	2427226.45
1525	880975.91	2427226.55
1526	880976.43	2427202.29
1527	880978.08	2427178.12
1521	880978.43	2427176.33
86:01:1113001:ЗУ4		
1528	887895.71	2430408.86
1529	887978.74	2430538.29
1530	887979.55	2430539.09
1531	887981.41	2430539.65
1532	887985.84	2430537.85
1533	888014.16	2430582.22
1534	888009.72	2430585.73
1535	888003.8	2430590.39
1536	887994.79	2430597.47
1537	887859.9	2430434.86
1528	887895.71	2430408.86
86:01:1113001:58:чзу1		
1538	887997.02	2430527.17

1539	888000.16	2430532.15
1540	887991.56	2430535.57
1541	887988.38	2430530.6
1538	887997.02	2430527.17
86:01:1113001:98:чзу1		
1542	888025.41	2430573.39
1543	888013.96	2430554.08
1544	888025.88	2430573.02
1542	888025.41	2430573.39
86:01:1113001:122:чзу1		
1545	888000.16	2430532.15
1546	888013.96	2430554.08
1547	888025.41	2430573.39
1548	888021.96	2430576.09
1549	888018.93	2430578.47
1550	887991.56	2430535.57
1545	888000.16	2430532.15
86:01:1113001:108:чзу1		
1551	887991.56	2430535.57
1552	888018.93	2430578.47
1553	888016.03	2430580.75
1554	888014.16	2430582.22
1555	887985.84	2430537.85
1551	887991.56	2430535.57
86:01:1113001:50:чзу1		
1556	887905.38	2430401.85
1557	887958.18	2430483.33
1558	887988.38	2430530.6
1559	887991.56	2430535.57
1560	887985.84	2430537.85
1561	887981.41	2430539.65
1562	887979.55	2430539.09
1563	887978.74	2430538.29
1564	887895.71	2430408.86
1556	887905.38	2430401.85
86:01:1113001:60:чзу1		
1565	887907.89	2430400.04
1566	887922.78	2430416.87
1567	887996.57	2430526.45
1568	887997.02	2430527.17
1569	887988.38	2430530.6
1570	887958.18	2430483.33
1571	887905.38	2430401.85
1565	887907.89	2430400.04
86:01:0000000:ЗУ1		
1572	880332.28	2425530.53
1573	880328.45	2425539

1574	880270.66	2425544.92
1575	880248.06	2425534.79
1576	880234.76	2425529.21
1577	880221.26	2425524.31
1578	880207.57	2425520.07
1579	880193.66	2425516.5
1580	880179.59	2425513.61
1581	880165.4	2425511.4
1582	880151.12	2425509.89
1583	880136.74	2425509.05
1584	879844.32	2425499.36
1585	879709.78	2425415.64
1586	879687.16	2425318.37
1587	879681.64	2425296.1
1588	879675.48	2425274.02
1589	879668.7	2425252.11
1590	879661.26	2425230.43
1591	879653.23	2425208.94
1592	879516.56	2424859.41
1593	879340.34	2424447.12
1594	879335.57	2424436.82
1595	879289.74	2424344.54
1596	879282.25	2424328.56
1597	879275.44	2424312.23
1598	879269.35	2424295.62
1599	879263.99	2424278.76
1600	879259.48	2424262.14
1601	879259.26	2424261.23
1602	879255.5	2424244.41
1603	879252.4	2424226.99
1604	879250.06	2424209.48
1605	879244.3	2424157.89
1606	879241.91	2424140.04
1607	879238.7	2424122.36
1608	879234.73	2424104.87
1609	879229.93	2424087.54
1610	879224.38	2424070.46
1611	879218.04	2424053.65
1612	879210.94	2424037.12
1613	879091.99	2423776.6
1614	879084.91	2423760.09
1615	879078.57	2423743.29
1616	878960.51	2423408.84
1617	878956.93	2423399.43
1618	878916.96	2423302.16
1619	878912.78	2423292.59
1620	878909.53	2423283.7

1621	878897.9	2423253.92
1622	878889.33	2423240.39
1623	878880.09	2423228.22
1624	878858.05	2423203.12
1625	878850.72	2423194.21
1626	878838.54	2423180.69
1627	878824.16	2423165.47
1628	878798.42	2423136.95
1629	878768.61	2423100.92
1630	878749.59	2423079.6
1631	878741.31	2423067.24
1632	878731.42	2423050.88
1633	878722.29	2423034.07
1634	878713.99	2423016.83
1635	878706.53	2422999.28
1636	878690.49	2422958.89
1637	878683.37	2422942.11
1638	878675.51	2422925.73
1639	878671.86	2422918.93
1640	878667.05	2422907.38
1641	878655.23	2422886.68
1642	878637.46	2422864.47
1643	878632.81	2422859.26
1644	878625.48	2422850.12
1645	878613.47	2422836.5
1646	878600.84	2422823.42
1647	878587.6	2422810.94
1648	878582.52	2422806.56
1649	878575.27	2422799.74
1650	878539.61	2422769.59
1651	878527.01	2422759.19
1652	878521.8	2422754.29
1653	878509.35	2422741.49
1654	878497.46	2422728.16
1655	878486.2	2422714.36
1656	878460.37	2422681.18
1657	878441.36	2422544.75
1658	878434.62	2422478.27
1659	878434.38	2422471.06
1660	878434.54	2422454.04
1661	878436.17	2422401.25
1662	878440.22	2422384.73
1663	878445.7	2422375.78
1664	878555.69	2422261
1665	878572.46	2422244.35
1666	878604.48	2422214.58
1667	878666.09	2422151.43

1668	878670.1	2422147.45
1669	878670.04	2422147.38
1670	878674.35	2422142.96
1671	878675.52	2422141.57
1672	878681.4	2422147.5
1673	878561.39	2422266.61
1674	878448.54	2422384.37
1675	878444.12	2422402.35
1676	878442.53	2422454.2
1677	878442.39	2422470.97
1678	878442.91	2422487.69
1679	878444.17	2422504.37
1680	878446.14	2422521.02
1681	878467.99	2422677.95
1682	878492.45	2422709.37
1683	878503.55	2422722.97
1684	878515.2	2422736.04
1685	878527.41	2422748.59
1686	878540.14	2422760.55
1687	878553.49	2422772
1688	878578.98	2422792.94
1689	878592.98	2422805.02
1690	878606.48	2422817.73
1691	878619.36	2422831.06
1692	878631.59	2422844.97
1693	878643.21	2422859.43
1694	878654.14	2422874.41
1695	878664.38	2422889.86
1696	878673.87	2422905.77
1697	878682.64	2422922.1
1698	878690.68	2422938.83
1699	878697.88	2422955.84
1700	878713.92	2422996.24
1701	878721.29	2423013.53
1702	878729.41	2423030.41
1703	878738.36	2423046.9
1704	878748.05	2423062.95
1705	878758.49	2423078.5
1706	878769.68	2423093.57
1707	878781.55	2423108.08
1708	878794.14	2423122.03
1709	878844.42	2423175.26
1710	878856.8	2423188.98
1711	878868.56	2423203.31
1712	878879.67	2423218.14
1713	878890.08	2423233.48
1714	878899.78	2423249.26

1715	878908.74	2423265.49
1716	878916.93	2423282.1
1717	878924.35	2423299.03
1718	878964.38	2423396.5
1719	878968.04	2423406.08
1720	879086.06	2423740.55
1721	879092.32	2423757.1
1722	879099.29	2423773.37
1723	879218.26	2424033.86
1724	879225.46	2424050.65
1725	879231.92	2424067.81
1726	879237.61	2424085.23
1727	879242.47	2424102.9
1728	879246.56	2424120.76
1729	879249.82	2424138.79
1730	879252.28	2424156.91
1731	879258.02	2424208.52
1732	879260.29	2424225.75
1733	879263.35	2424242.83
1734	879267.13	2424259.75
1735	879271.66	2424276.5
1736	879276.91	2424293.02
1737	879282.89	2424309.31
1738	879289.56	2424325.31
1739	879296.97	2424341.06
1740	879342.8	2424433.37
1741	879347.65	2424443.88
1742	879523.94	2424856.4
1743	879660.7	2425206.09
1744	879668.83	2425227.74
1745	879676.3	2425249.64
1746	879683.17	2425271.75
1747	879689.36	2425294.05
1748	879694.93	2425316.51
1749	879716.84	2425410.6
1750	879846.73	2425491.45
1751	880137.11	2425501.06
1752	880151.78	2425501.91
1753	880166.44	2425503.46
1754	880181.01	2425505.73
1755	880195.44	2425508.7
1756	880209.73	2425512.37
1757	880223.81	2425516.73
1758	880237.68	2425521.77
1759	880251.23	2425527.45
1760	880271.98	2425536.75
1761	880331.18	2425530.67

1762	881109.04	2418200.03
1763	881100.58	2418197.58
1764	881103.17	2418194.57
1765	881110.95	2418185.98
1766	881630.25	2417629.24
1767	882044.23	2417180.79
1768	882188.85	2417019.64
1769	882196.33	2416984.19
1770	882230.69	2416972.94
1771	882290.18	2416906.74
1772	882433.08	2416756.27
1773	882443.42	2416745.77
1774	882448.78	2416740.63
1775	882458.81	2416731.45
1776	882462.22	2416731.49
1777	882468.96	2416722.8
1778	882468.46	2416733.44
1779	882454.25	2416746.46
1780	882449.04	2416751.45
1781	882438.83	2416761.84
1782	882296.04	2416912.18
1783	882235.21	2416979.87
1784	882203.22	2416990.35
1785	882196.24	2417023.38
1786	882050.14	2417186.16
1787	881636.11	2417634.67
1788	881116.85	2418191.4
1789	881109.16	2418199.88
1790	881309.37	2425510.65
1791	881316.8	2425513.73
1792	881313.88	2425523.25
1793	881325.72	2425574.71
1794	881301.96	2425652.2
1795	881295.87	2425670.57
1796	881288.9	2425688.63
1797	881267	2425741.35
1798	881261.39	2425755.61
1799	881256.34	2425770.05
1800	881242.85	2425811.35
1801	881248.22	2425836.9
1802	881251.25	2425852.93
1803	881253.62	2425869.13
1804	881255.35	2425885.4
1805	881256.44	2425901.74
1806	881256.87	2425918.07
1807	881257.16	2425975.58
1808	881192.68	2426088.47

1809	881193.04	2426166.13
1810	881193	2426173.71
1811	881192.84	2426181.31
1812	881192.53	2426188.93
1813	881192.05	2426196.52
1814	881181.05	2426351.83
1815	881180.92	2426353.29
1816	881178.27	2426358.22
1817	881177.99	2426359.46
1818	881175.07	2426416.6
1819	881170.37	2426467.52
1820	881169.01	2426487.91
1821	881168.71	2426508.33
1822	881169.81	2426613.24
1823	881169.99	2426622.01
1824	881170.96	2426639.57
1825	881172.56	2426656.56
1826	881034.18	2426962.75
1827	881024.71	2426982.27
1828	881014.21	2427001.25
1829	880994.2	2427036.03
1830	880977.75	2427070.37
1831	880964.26	2427105.97
1832	880953.9	2427142.59
1833	880948.58	2427170.15
1834	880940.76	2427168.52
1835	880946.12	2427140.74
1836	880956.67	2427103.47
1837	880970.36	2427067.23
1838	880987.11	2427032.3
1839	881007.24	2426997.32
1840	881017.58	2426978.59
1841	881026.94	2426959.35
1842	881164.4	2426655.2
1843	881162.97	2426640.16
1844	881162	2426622.32
1845	881161.8	2426613.37
1846	881160.7	2426508.32
1847	881161	2426487.58
1848	881162.37	2426466.89
1849	881173.08	2426351.18
1850	881184.07	2426195.99
1851	881184.55	2426188.52
1852	881184.85	2426181.07
1853	881185.04	2426173.6
1854	881185.05	2426166.12
1855	881184.67	2426086.36

1856	881249.12	2425973.47
1857	881248.84	2425918.17
1858	881248.46	2425902.11
1859	881247.4	2425886.1
1860	881245.7	2425870.14
1861	881243.37	2425854.27
1862	881240.39	2425838.46
1863	881234.6	2425810.9
1864	881248.78	2425767.5
1865	881253.88	2425752.82
1866	881259.59	2425738.37
1867	881281.47	2425685.59
1868	881288.34	2425667.86
1869	881294.36	2425649.8
1870	881317.45	2425574.43
1871	881305.61	2425522.95
1872	881321.75	2425497.59
1873	881314.3	2425494.52
1874	881314.93	2425492.46
1875	881212.11	2425460.96
1876	881193.62	2425454.8
1877	881175.42	2425447.74
1878	881157.54	2425439.8
1879	881138.5	2425430.17
1880	881122.56	2425422.1
1881	881107.66	2425415.38
1882	881101.7	2425411.81
1883	881089.29	2425406.7
1884	881067.8	2425400.85
1885	881055.95	2425397.33
1886	881038.7	2425393.03
1887	881021.21	2425389.51
1888	880941.95	2425375.51
1889	880922.97	2425373.05
1890	880852.84	2425367.39
1891	880842.58	2425366.88
1892	880831.25	2425366.64
1893	880728.12	2425365.9
1894	880689.46	2425387.99
1895	880681.65	2425392.8
1896	880666.22	2425403.03
1897	880613.99	2425439.52
1898	880598.32	2425449.9
1899	880582.2	2425459.56
1900	880565.62	2425468.48
1901	880548.66	2425476.61
1902	880531.31	2425483.92

1903	880513.67	2425490.44
1904	880495.77	2425496.1
1905	880385.97	2425528.09
1906	880372.72	2425531.62
1907	880359.27	2425534.58
1908	880345.7	2425536.91
1909	880335.41	2425538.21
1910	880339.28	2425529.65
1911	880344.54	2425528.99
1912	880357.73	2425526.72
1913	880370.83	2425523.85
1914	880383.82	2425520.39
1915	880493.44	2425488.45
1916	880511.07	2425482.85
1917	880528.37	2425476.48
1918	880545.36	2425469.31
1919	880562.01	2425461.35
1920	880578.26	2425452.63
1921	880594.06	2425443.13
1922	880609.47	2425432.9
1923	880661.72	2425396.41
1924	880677.34	2425386.06
1925	880685.38	2425381.11
1926	880726.04	2425357.89
1927	880831.36	2425358.63
1928	880842.86	2425358.88
1929	880853.36	2425359.4
1930	880923.81	2425365.1
1931	880943.15	2425367.59
1932	881022.7	2425381.65
1933	881040.46	2425385.22
1934	881058.06	2425389.61
1935	881075.46	2425394.77
1936	881092.61	2425400.71
1937	881109.44	2425407.39
1938	881126.01	2425414.87
1939	881142.12	2425423.01
1940	881160.96	2425432.56
1941	881178.46	2425440.35
1942	881196.33	2425447.25
1943	881214.56	2425453.34
1944	881324.94	2425487.16
1945	878756.02	2420646.65
1946	878756.19	2420638.64
1947	878757.36	2420638.74
1948	878763.21	2420570.46
1949	878801.58	2420573.73

1950	878816.84	2420574.75
1951	878832.16	2420575.17
1952	879344.19	2420579.28
1953	879685.54	2420573.55
1954	879685.03	2420542.99
1955	879693.01	2420541.91
1956	879693.69	2420581.41
1957	879344.22	2420587.3
1958	878832.02	2420583.17
1959	878816.47	2420582.74
1960	878800.98	2420581.72
1961	878770.47	2420579.11
1962	878764.65	2420647.39
1963	880655.13	2418708.12
1964	880662.24	2418712.09
1965	880650.28	2418726.26
1966	880237.4	2419191.43
1967	880214.19	2419220.16
1968	880193.81	2419250.83
1969	880176.35	2419283.25
1970	880161.98	2419317.26
1971	880137.66	2419383.09
1972	880128.15	2419385.69
1973	880154.53	2419314.31
1974	880169.15	2419279.8
1975	880186.95	2419246.71
1976	880207.73	2419215.41
1977	880231.31	2419186.27
1978	880644.2	2418721.07
1979	878739.25	2420637.19
1980	878739.07	2420645.19
1981	878728.81	2420644.32
1982	878712.68	2420833.44
1983	878710.89	2420850.3
1984	878708.38	2420867.09
1985	878653.04	2421190.88
1986	878649.96	2421206.9
1987	878646.25	2421222.77
1988	878606.73	2421377.44
1989	878603.24	2421392.78
1990	878600.58	2421408.23
1991	878598.75	2421423.8
1992	878597.75	2421439.46
1993	878597.55	2421455.15
1994	878597.55	2421455.2
1995	878589.71	2421443.22
1996	878589.75	2421439.16

1997	878590.8	2421423.09
1998	878592.68	2421407.08
1999	878595.4	2421391.22
2000	878598.97	2421375.55
2001	878638.49	2421220.83
2002	878642.14	2421205.23
2003	878645.16	2421189.49
2004	878700.48	2420865.77
2005	878702.95	2420849.29
2006	878704.71	2420832.7
2007	878721.53	2420635.68
2008	878589.59	2421453.94
2009	878598.05	2421466.85
2010	878598.22	2421470.81
2011	878599.69	2421486.43
2012	878601.97	2421501.95
2013	878605.11	2421517.3
2014	878609.05	2421532.5
2015	878613.76	2421547.45
2016	878619.28	2421562.13
2017	878625.58	2421576.53
2018	878644.54	2421616.93
2019	878648.55	2421625.8
2020	878652.25	2421634.84
2021	878655.68	2421643.98
2022	878658.8	2421653.2
2023	878687.89	2421743.89
2024	878667.36	2421838.54
2025	878667.09	2421910.94
2026	878680.5	2421975.38
2027	878683.62	2421991.97
2028	878686.04	2422008.71
2029	878687.72	2422025.54
2030	878688.72	2422042.41
2031	878689.04	2422060.49
2032	878654.26	2422120.16
2033	878663.55	2422129.52
2034	878661.64	2422131.79
2035	878658.12	2422135.39
2036	878644.27	2422121.44
2037	878680.97	2422058.4
2038	878680.71	2422042.7
2039	878679.73	2422026.1
2040	878678.06	2422009.6
2041	878675.71	2421993.2
2042	878672.65	2421976.9
2043	878659.08	2421911.7

2044	878659.37	2421837.67
2045	878679.57	2421744.28
2046	878651.21	2421655.72
2047	878648.14	2421646.67
2048	878644.8	2421637.76
2049	878641.18	2421628.97
2050	878637.26	2421620.26
2051	878618.31	2421579.85
2052	878611.86	2421565.15
2053	878606.2	2421550.06
2054	878601.35	2421534.7
2055	878597.3	2421519.11
2056	878594.1	2421503.33
2057	878591.73	2421487.39
2058	878590.23	2421471.35
2059	878589.58	2421455.27
2060	880012.67	2419625.92
2061	880019.38	2419630.81
2062	879793.89	2420241.14
2063	879786.45	2420238.22
2064	880033.7	2419641.24
2065	880040.43	2419646.13
2066	879817.18	2420250.26
2067	879809.73	2420247.34
2068	881093.35	2418205.94
2069	881101.8	2418208.4
2070	880848.54	2418501.69
2071	880844.59	2418506.13
2072	880750.85	2418608.47
2073	880748.1	2418606.46
2074	880744.29	2418603.79
2075	880838.67	2418500.78
2076	880842.51	2418496.44
2077	882485.22	2416654.77
2078	882477.19	2416655
2079	882487.55	2416436.94
2080	882490.77	2416321.65
2081	882498.79	2416321.7
2082	882495.53	2416437.25
2083	879692.44	2420508.67
2084	879684.46	2420509.24
2085	879684.11	2420488.57
2086	879704.1	2420488.23
2087	879719.93	2420425.05
2088	879725.8	2420403.99
2089	879732.84	2420383.29
2090	879747.48	2420343.63

2091	879752.08	2420344.24
2092	879755.73	2420344.37
2093	879740.37	2420385.95
2094	879733.46	2420406.35
2095	879727.66	2420427.08
2096	879710.36	2420496.13
2097	879692.23	2420496.42
2098	880873.18	2427332.61
2099	880880.41	2427336.25
2100	880863.83	2427358.7
2101	880854.18	2427371.19
2102	880844.06	2427383.3
2103	880833.47	2427395.02
2104	880822.45	2427406.3
2105	880810.43	2427418.1
2106	880822.56	2427439.59
2107	880816.76	2427445.5
2108	880800.45	2427416.7
2109	880816.78	2427400.64
2110	880827.64	2427389.54
2111	880838.04	2427378.06
2112	880847.96	2427366.17
2113	880857.42	2427353.88
2114	882491.4	2416299.46
2115	882494.64	2416183.79
2116	882502.63	2416184.15
2117	882499.39	2416299.52
2118	880060.66	2419591.37
2119	880053.77	2419586.95
2120	880079.17	2419518.21
2121	880086.52	2419521.38
2122	880108.62	2419461.65
2123	880101.25	2419458.48
2124	880125.58	2419392.64
2125	880135.09	2419390.04
2126	880668.69	2418704.45
2127	880661.58	2418700.48
2128	880694.33	2418661.67
2129	880706.52	2418659.66
2130	880050.22	2419596.56
2131	880057.11	2419600.98
2132	880044.04	2419636.35
2133	880037.34	2419631.4
2134	880028.63	2419582.7
2135	880035.52	2419587.12
2136	880023.06	2419620.85
2137	880016.37	2419615.9

2138	880740.19	2418608.25
2139	880744.59	2418611.3
2140	880746.8	2418612.89
2141	880741.77	2418618.38
2142	880736.38	2418624.37
2143	880731.15	2418630.48
2144	880730.11	2418631.71
2145	880721	2418630.09
2146	880725.04	2418625.29
2147	880730.38	2418619.07
2148	880735.83	2418613.01
2149	882484.03	2416679.86
2150	882483.05	2416700.67
2151	882473.95	2416700.82
2152	882475.04	2416700.26
2153	882476	2416680.05
2154	879692.59	2420517.31
2155	879692.84	2420531.87
2156	879684.86	2420532.94
2157	879684.61	2420518
2158	882484.94	2416660.78
2159	882484.32	2416673.87
2160	882476.28	2416674.06
2161	882476.9	2416661.01
2162	880719.25	2418644.58
2163	880719.2	2418644.63
2164	880716.93	2418645.13
2165	880706.95	2418646.72
2166	880708.42	2418644.99
2167	882482.85	2416704.91
2168	882482.83	2416705.25
2169	882482.42	2416705.46
2167	882482.85	2416704.91
86:01:1113001:1549:чзу1		
2170	880339.28	2425529.65
2171	880335.41	2425538.21
2172	880332.11	2425538.63
2173	880328.45	2425539
2174	880332.28	2425530.53
2177	881319.7	2425504.24
2178	881312.28	2425501.13
2179	881067.8	2425400.85
2180	881089.29	2425406.7
2183	881106.33	2425414.78
2184	881089.81	2425408.21
2185	881073.02	2425402.39
86:01:1113001:1367:чзу1		

2186	881180.92	2426353.29
2187	881175.07	2426416.6
2188	881177.99	2426359.46
2186	881180.92	2426353.29
86:01:1113001:1534:чзу1		
2190	881312.28	2425501.13
2191	881319.7	2425504.24
2192	881316.8	2425513.73
2193	881309.37	2425510.65
2190	881312.28	2425501.13
86:01:1113001:1299:чзу1		
2194	880816.76	2427445.5
2195	880822.56	2427439.59
2196	880830.69	2427453.99
2197	880823.69	2427457.75
2194	880816.76	2427445.5
86:01:1112002:1951:чзу1		
2198	879167.71	2423973.62
2199	879177.54	2423997.92
2200	879204.25	2424047.04
2201	879215.58	2424069.97
2202	879221.21	2424088.23
2203	879226	2424121.01
2204	879219.55	2424123.91
2205	879212.3	2424096.05
2206	879211.46	2424090.23
2207	879206.21	2424073.54
2208	879195.36	2424051.64
2209	879190	2424041.79
2210	879181.27	2424023.13
2211	879162.02	2423980.15
2212	879160.24	2423976.82
2198	879167.71	2423973.62
86:01:1113001:3У10		
2213	887668.82	2438215.26
2214	887710.27	2438607.98
2215	887698.68	2438610.73
2216	887696.86	2438598.93
2217	887693.68	2438575.7
2218	887665.41	2438347.34
2219	887652.28	2438221.3
2220	886729.1	2436856.2
2221	886732.96	2436857.0
2222	886762.71	2436863.4
2223	886786.88	2436878.5
2224	887184.75	2437077.2
2225	887189.06	2437086.0

2226	887164.67	2437076.59
2227	887137.09	2437061.88
2228	887099.95	2437045.21
2229	887086.84	2437038.35
2230	887071.18	2437029.08
2231	887048.71	2437015.96
2232	887015.4	2437001.39
2233	886979.46	2436984.48
2234	886951.66	2436966.9
2235	886918.9	2436948.12
2236	886909.89	2436943.33
2237	886867.02	2436927.66
2238	886827.81	2436912.26
2239	886746.61	2436868.85
2240	887628.81	2437966.9
2241	887646.15	2438000.66
2242	887667.73	2438205
2243	887651.42	2438211.05
2244	887645.64	2438136.66
2245	887629.28	2437988.78
2246	887209.94	2437081.9
2247	887223.12	2437087.82
2248	887299.89	2437131.77
2249	887376.02	2437176.25
2250	887447.06	2437222
2251	887487.12	2437250.54
2252	887526.43	2437283.49
2253	887542.89	2437301.18
2254	887548.62	2437312.06
2255	887528.42	2437295.07
2256	887520.69	2437284.13
2257	887481.33	2437246.98
2258	887388.85	2437190.31
2259	887314.96	2437146.69
2260	887198.39	2437089.67
2261	887197.26	2437089.23
2262	887191.72	2437077.85
2263	887196.97	2437076.09
2268	888489.78	2431557.44
2269	888515.38	2431537.03
2270	888521.94	2431546.88
2271	888494.54	2431568.25
2272	888443.46	2431608.09
2273	888432.08	2431615.71
2274	888361.48	2431663.6
2275	887639.92	2437941.64
2276	887627.76	2437918

2279	887602.3	2437638
2280	887598.47	2437565.1
2283	887639.48	2437934.88
2284	883554.85	2425746.91
2285	883568.76	2425748.56
2286	883559.85	2425758.85
2287	883558.07	2425760.9
2290	883531.45	2425756.84
2291	883492.49	2425781.95
2292	883449.41	2425784.06
2293	883450.97	2425775.27
2294	883506.28	2425754.9
2295	883519.67	2425752.57
2296	886582.12	2436740.6
2297	886629.94	2436780.47
2298	886706.61	2436828.43
2299	886682.02	2436823.14
2300	886547.75	2436729.86
2301	886545.27	2436726.48
2304	886727.14	2436826.48
2305	886739.71	2436835.55
2306	886723.85	2436832.15
2307	886633.3	2436775.55
2308	886585.69	2436735.8
2303	886588.75	2436730.35
86:01:1113001:3У10		
2311	886980.09	2433893.13
2312	886887.01	2433938.12
2313	886886.94	2433937.73
2314	886830.6	2433961.07
2315	886805.47	2433972.24
2316	886828.94	2433958.9
2317	886845.57	2433949.66
2318	886904.6	2433924.84
2319	886929.17	2433913.23
2320	886968.9	2433889.53
2321	886995.14	2433871.32
2322	887011.67	2433859.23
2323	887023.96	2433848.82
2324	887041.97	2433831.13
2325	887052.95	2433818.96
2326	887064.71	2433803.23
2327	887711.33	2438618
2328	887735.62	2438848.01
2329	887738.26	2438879.56
2330	887734.66	2438847.31
2331	887700.21	2438620.66

2332	886865.2	2436902.23
2333	886875.2	2436906.15
2334	886919.3	2436922.29
2335	886930.01	2436927.99
2336	886963.53	2436947.19
2337	886990.52	2436964.28
2338	887024.93	2436980.46
2339	887059.11	2436995.41
2340	887082.82	2437009.25
2341	887098.04	2437018.25
2342	887134.51	2437037.36
2343	887158.07	2437049.38
2344	887174.14	2437055.61
2345	887176.48	2437060.4
2346	887173.94	2437059.24
2347	886430.29	2436470.32
2348	886473.54	2436578.86
2349	886463.95	2436583.17
2350	886448.86	2436539.78
2351	886446.63	2436534.23
2352	886407.26	2436419.62
2353	886407.47	2436419.63
2354	886482.06	2436600.24
2355	886492.16	2436625.59
2356	886509.64	2436662.06
2357	886533.78	2436697.13
2358	886520.74	2436693.11
2359	886510.58	2436679.29
2360	886481.39	2436628
2361	886471.89	2436604.81
2362	886559.92	2436707.59
2363	886543.15	2436700.13
2364	886514.73	2436658.9
2365	886497.58	2436623.07
2366	886487.51	2436597.79
2367	886492.89	2436595.37
2368	886502.1	2436617.92
2369	886529.9	2436666.75
2370	887744.73	2432159.6
2371	887760.59	2432131.65
2372	887780.87	2432108.34
2373	887813.9	2432073.69
2374	887815.35	2432072.05
2375	887850.28	2432045.5
2376	887795.87	2432105.06
2377	887770.52	2432124.19
2378	885772.56	2434626.45

2379	885771.04	2434619.11
2380	885788.58	2434582.02
2381	885827.39	2434560.22
2382	885818.37	2434569.73
2383	885802.1	2434589.09
2384	887572.43	2428780.96
2385	887587.25	2428797.2
2386	887592.37	2428802.81
2387	887597.08	2428807.98
2388	887604.15	2428835
2389	887607.05	2428847.93
2390	887596.6	2428858.1
2391	887585.75	2428802.04
2392	887578.53	2428793.78
2393	887577.28	2428789.89
2394	887571.73	2428781.4
2395	881034.35	2427385.57
2396	881034.3	2427385.54
2397	881032.57	2427377.91
2398	881028.65	2427364.02
2399	881024.79	2427350.61
2400	881014.78	2427316.82
2401	881005.03	2427282.67
2402	881004.35	2427267.92
2403	881029.06	2427351.84
2404	881029.5	2427352.71
2405	883631.35	2425755.52
2406	883637.78	2425756.12
2407	883638.04	2425760.57
2408	883641.9	2425783.75
2409	883642.99	2425814.14
2410	883636.76	2425810.94
2411	883635.55	2425767.88
2412	883635.02	2425760.58
2413	883631.98	2425761.0
2414	883631.31	2425761.1
2415	886695.06	2436832.1
2416	886721.46	2436837.79
2417	886736.62	2436847.2
2418	886734.97	2436851.4
2419	886716.94	2436847.4
2420	886713.86	2436845.2
2421	883346.05	2425760.2
2422	883368.85	2425762.5
2423	883336.38	2425773.1
2424	883328.29	2425767.6
2425	883327.49	2425766.8

2426	883604.3	2425752.21
2427	883625.38	2425754.68
2428	883625.37	2425761.95
2429	883619.65	2425762.73
2430	883603.12	2425764.78
2431	883600.02	2425760.75
2432	888541.88	2431498.96
2433	888546.02	2431517.68
2434	888539.55	2431531.43
2435	888539.48	2431531.51
2436	888532.45	2431521.13
2437	887683.15	2432283.09
2438	887601.29	2432491.72
2439	887579.67	2432544.97
2440	887578.93	2432546.29
2441	887566.76	2432571.54
2442	887601.92	2432488
2443	887638.35	2432396.13
2444	887679.15	2432291.69
2445	887769.72	2439730.65
2446	887775.4	2439738.74
2447	887774.29	2439748.25
2448	887754.45	2439744.46
2449	883239.7	2425792.86
2450	883224.3	2425802.79
2451	883224.24	2425802.82
2452	883224.29	2425802.79
2453	883197.89	2425810.27
2454	883196.47	2425805.6
2455	887466.69	2432823.38
2456	887510.39	2432705.44
2457	887523.34	2432674.66
2458	887487	2432773.03
2459	887486.52	2432774.53
2460	883643.58	2425736
2461	883645.79	2425751.08
2462	883637.67	2425750.12
2463	883631.71	2425749.48
2464	883631.84	2425737.81
2465	883712.69	2426090.83
2466	883717	2426098.66
2467	883726.33	2426117.36
2468	883722.09	2426115.36
2469	883708.57	2426106.14
2470	883710.47	2426099.08
2471	888539.67	2431489
2472	888528.58	2431515.42

2473	888525.21	2431510.45
2474	888529.92	2431497.83
2475	888537.88	2431480.9
2476	888483.83	2431336.96
2477	888486.93	2431338.07
2478	888487.12	2431338.42
2479	888489.19	2431343.01
2480	888502.56	2431377.76
2481	888503.2	2431380.36
2482	888502.98	2431380.28
2483	888497.49	2431375.64
2484	888496.86	2431374.55
2485	886738.79	2436841.44
2486	886751.73	2436844.22
2487	886758.78	2436849.3
2488	886781.46	2436861.42
2489	886765.02	2436857.89
2490	883625.81	2425738.69
2491	883625.65	2425748.84
2492	883607.04	2425746.76
2493	883610.06	2425740.74
2494	883616.67	2425739.92
2495	883731.03	2426141.81
2496	883740.04	2426148.34
2497	883745.61	2426161.19
2498	883760.76	2426193.39
2499	883842.33	2426349.13
2500	883847.78	2426359.26
2501	883839.99	2426363.76
2502	883834.3	2426353.9
2503	887204.37	2437067.31
2504	887197.27	2437069.69
2505	887185.05	2437064.2
2506	887182.41	2437058.81
2507	886526.71	2436701.24
2508	886538.23	2436704.81
2509	886538.81	2436717.71
2510	888500.79	2431385.88
2511	888505.12	2431388.13
2512	888508.44	2431401.7
2513	888511.57	2431409.27
2514	888507.84	2431409.58
2515	888508.15	2431407.13
2516	887777.72	2439684.38
2517	887781.71	2439684.52
2518	887779.52	2439703.27
2519	887779.54	2439703.33

2520	887779.55	2439703.33
2521	887779.51	2439703.66
2522	887777.64	2439702.43
2523	881012.77	2427374.67
2524	881009.58	2427373.05
2525	881004.13	2427340.31
2526	881008.19	2427355.49
2527	887759.22	2439715.83
2528	887763.87	2439722.45
2529	887756.51	2439729.17
2527	887759.22	2439715.83
2531	887411.38	2432959.69
2532	887440.73	2432885.82
2533	883304.18	2425773.86
2534	883309.77	2425776.58
2535	883310.66	2425777.18
2536	883289.56	2425778.17
2537	883657.51	2425752.48
2538	883656.07	2425752.32
2539	883655.42	2425748.2
2540	883654.44	2425741.47
2541	883656.83	2425742.86
2542	883958.97	2426705.07
2543	883961.21	2426712.08
2544	883957.18	2426713.53
2545	883956.96	2426713.18
2546	888516.93	2431394.45
2547	888518.4	2431395.21
2548	888519.4	2431397.04
2549	888521.77	2431407.82
2550	888518.09	2431399.02
2551	883964.27	2426721.57
2552	883966.99	2426729.53
2553	883962.5	2426722.21
2554	883648.69	2425948.38
2555	883650.57	2425956.5
2556	883648.43	2425952.22
2557	888565.79	2431432.14
2558	888567.21	2431435.88
2559	888566.82	2431439.18
2560	887591.94	2437345.49
2561	887594.15	2437348.64
2562	887592.99	2437349.02
2563	887609.83	2428860.34
2564	887611.81	2428869.15
2565	887609.83	2428860.35
2566	887604.86	2428865.91

2567	887619.76	2428943.21
2568	887652.34	2429101.97
2569	887619.75	2428943.21
2570	887604.85	2428865.91
2571	883839.41	2426343.82
2572	883839.45	2426343.89
2573	883831.28	2426348.67
2574	883831.21	2426348.55
2575	882040.41	2425973.74
2576	882048.54	2425971.17
2577	882047.16	2425971.66
2578	882042.11	2425973.24
2579	887624.38	2428930.67
2580	887625.66	2428937.6
2581	887634.25	2428988.52
2582	887625.66	2428937.61
2579	887624.38	2428930.67
86:01:1113001:1294:чзу1		
2583	882085.7	2425958.7
2584	882050.42	2425970.52
2585	882055.81	2425958.68
2586	882063.9	2425956.76
2587	882073.81	2425954.47
2588	882083.49	2425952.15
2583	882085.7	2425958.7
86:01:1113001:1370:чзу1		
2589	883886.77	2426383.91
2590	883879.28	2426372.51
2591	883869.76	2426354.46
2592	883866.4	2426347.97
2593	883858.31	2426332.44
2594	883854.4	2426324.96
2595	883862.34	2426339.17
2596	883795.63	2426216.88
2597	883795.96	2426217.52
2598	883811.98	2426246.97
2599	883814.76	2426252.54
2600	883804.37	2426234.12
2601	883656.07	2425752.32
2602	883657.51	2425752.48
2603	883658.52	2425766.74
2604	883658.61	2425769.84
2605	883666.94	2425947.03
2606	883663.59	2425928.17
2607	883663.27	2425916.9
2608	883667.6	2425938.56
2605	883666.94	2425947.03

86:01:1113001:1408:чзу1		
2609	882269.71	2425879.22
2610	882072.39	2425940.86
2611	881935.81	2425985.94
2612	881864.81	2426006.47
2613	881824.71	2426016.64
2614	881793.19	2426025.2
2615	881818.2	2426017.01
2616	881875.66	2425999.76
2617	881940.21	2425980.43
2618	881998.05	2425962.29
2619	882035.39	2425951.26
2620	882039.89	2425949.83
2621	882042.72	2425948.83
2622	882082.95	2425935.36
2623	882121.4	2425924.12
2624	882156.41	2425914.09
2625	882228.61	2425891.89
2626	881317.28	2426441.91
2627	881305.52	2426467.24
2628	881315.38	2426445.26
2629	881656.21	2426074.42
2630	881650.47	2426076.75
2631	881652.92	2426075.68
2632	881368.94	2426351.56
2633	881365.01	2426357.62
2634	881366.27	2426355.4
2635	881749.13	2426039.65
2636	881726.38	2426047.74
2637	881712.37	2426052.9
2638	881734.09	2426044.57
2639	881242.69	2426605.93
2640	881228.76	2426634.59
2641	881226.38	2426640.15
2642	881225.37	2426639.25
2643	882869.23	2425831.82
2644	882870.29	2425832.32
2645	882870.21	2425832.3
2646	881435.6	2426253.76
2647	881451.54	2426229.44
2648	881480.17	2426195.43
2649	881457.82	2426222.84
2650	883169.65	2425793.39
2651	883169.86	2425793.67
2652	883093.83	2425810.97
2653	883034.68	2425821.93
2654	883017.91	2425824.46

2655	882983.3	2425831.02
2656	882942.11	2425838.55
2657	882933.27	2425838.97
2658	883086.94	2425810.43
2659	883115.02	2425803.99
2660	882890.54	2425837.75
2661	882896.71	2425838.8
2662	882892.66	2425838.47
2663	882412.41	2425834.83
2664	882375.08	2425847.59
2665	882331.42	2425861.08
2666	882287.44	2425873.77
2667	882292.62	2425872.17
2668	882393.12	2425840.26
2669	881502.04	2426169.63
2670	881499.09	2426172.96
2671	881500.97	2426170.72
2669	881502.04	2426169.63
86:01:1113001:1884:чзу1		
2672	887778.91	2439708.77
2673	887777.14	2439723.94
2674	887769.72	2439730.65
2675	887754.45	2439744.46
2676	887753.43	2439744.26
2677	887756.51	2439729.17
2678	887763.87	2439722.45
2679	887771.34	2439715.6
2680	887773.96	2439713.24
2672	887778.91	2439708.77
86:01:1113001:1307:чзу1		
2681	883558.07	2425760.9
2682	883559.85	2425758.85
2683	883568.76	2425748.56
2684	883572.4	2425744.32
2685	883584.1	2425743.42
2681	883558.07	2425760.9
86:01:1113001:1897:чзу1		
2686	887765.72	2439683.99
2687	887777.72	2439684.38
2688	887777.64	2439702.43
2689	887779.51	2439703.66
2690	887778.91	2439708.77
2691	887773.96	2439713.24
2692	887771.83	2439711.44
2693	887771.45	2439709.92
2694	887771.57	2439705.67
2695	887762.57	2439699.44

2686	887765.72	2439683.99
86:01:1113001:1888:чзу1		
2696	887789.14	2439677.45
2697	887782.56	2439672.53
2698	887782.46	2439672.47
2699	887764.05	2439658.76
2700	887760.62	2439626.2
2701	887756.83	2439591.98
2702	887755.99	2439533.95
2703	887757.25	2439495.37
2704	887758.65	2439450.94
2705	887776.42	2439380.01
2706	887783.48	2439312.87
2707	887783.36	2439316.49
2708	887782.53	2439424.6
2709	887780.24	2439496.11
2710	887779	2439534.16
2711	887779.83	2439590.53
2712	887783.47	2439623.74
2713	887776.8	2439678.24
2714	887766.11	2439678.19
2715	887765.19	2439669.58
2716	887762.05	2439267.97
2717	887763.77	2439219.1
2718	887763.88	2439213.15
2719	887765.77	2439242.78
2720	887788.26	2439137.76
2721	887787.77	2439104.07
2722	887772.17	2438991.03
2723	887764.73	2438924.39
2724	887765.35	2438927.81
2725	887782.67	2439024.55
2726	887789.65	2439063.75
2720	887788.26	2439137.76
86:01:1113001:1493:чзу1		
2727	885342.26	2427205.69
2728	885334.83	2427212.78
2729	885332.89	2427214.63
2730	885336.38	2427209.96
2727	885342.26	2427205.69
86:01:1113001:70:чзу1		
2731	887370.07	2433057.15
2732	887371.11	2433057.54
2733	887336.67	2433143.3
2734	887339.12	2433136.85
2735	887359.11	2433084.58
2731	887370.07	2433057.15

86:01:1113001:1871:чзу1		
2736	887710.27	2438607.98
2737	887711.33	2438618
2738	887700.21	2438620.66
2739	887698.68	2438610.73
2736	887710.27	2438607.98
86:01:1113001:2229:чзу1		
2740	887696.86	2438598.92
2741	887698.68	2438610.73
2742	887700.21	2438620.66
2743	887734.66	2438847.31
2744	887738.26	2438879.56
2745	887742.59	2438931.24
2746	887727.49	2438847.73
2747	887714.3	2438753.53
2748	887699.91	2438621.2
2749	887164.67	2437076.59
2750	887148.66	2437070.39
2751	887123.98	2437057.78
2752	887099.95	2437045.21
2753	887137.09	2437061.88
2754	887665.41	2438347.34
2755	887693.68	2438575.71
2756	887680.52	2438479.71
2757	887669.53	2438386.74
2754	887665.41	2438347.34
86:01:1113001:1342:чзу1		
2758	882109.85	2425939.86
2759	882113.66	2425950.34
2760	882089.83	2425957.31
2761	882085.7	2425958.7
2762	882083.49	2425952.13
2763	882073.81	2425954.47
2764	882073.34	2425951.22
2758	882109.85	2425939.86
86:01:1113001:1588:чзу1		
2765	884885.15	2427517.2
2766	884893.7	2427524.9
2767	884911.63	2427539.2
2768	884920.12	2427542.0
2769	884930.18	2427549.4
2770	884935.61	2427551.1
2771	884931.46	2427551.5
2772	884918.61	2427544.7
2773	884893.67	2427524.9
2765	884885.15	2427517.2
86:01:1113001:1119:чзу1		

2774	887701.28	2429329.47
2775	887697.35	2429330.46
2776	887677.9	2429240.03
2777	887675.99	2429230.22
2778	887676	2429230.22
2779	887645.24	2429050.09
2780	887634.25	2428988.52
2781	887625.66	2428937.6
2782	887624.38	2428930.67
2783	887618.53	2428899.06
2784	887611.81	2428869.15
2785	887609.83	2428860.34
2786	887607.05	2428847.93
2787	887604.15	2428835
2788	887597.08	2428807.98
2789	887603.8	2428815.35
2790	887605.01	2428816.68
2791	887610.56	2428830.97
2792	887616.04	2428868.41
2793	887633	2428953.23
2794	887636.51	2428983.4
2795	887654.36	2429075.96
2796	887671.93	2429172.68
2797	887688.98	2429263.53
2798	887697.98	2429310.82
2799	887699.95	2429321.6
2800	886659.48	2427784.93
2801	886670.26	2427791.88
2802	886726.74	2427853.8
2803	886675.65	2427800.62
2804	886612.25	2427754.5
2805	886595.65	2427748.19
2806	886591.71	2427746.06
2807	886589.63	2427744.94
2808	886579.3	2427739.54
2809	886578.82	2427739.29
2810	886574.18	2427736.85
2811	886567.21	2427731.6
2812	886558.53	2427725.05
2813	886532.6	2427704.15
2814	886536.86	2427705.97
2804	886612.25	2427754.5
86:01:1113001:2225:чзу1		
2815	887667.73	2438205
2816	887668.82	2438215.26
2817	887652.28	2438221.38
2818	887652.07	2438219.36

2819	887651.42	2438211.05
2815	887667.73	2438205
86:01:1113001:2233:чзу1		
2820	887627.76	2437918
2821	887639.92	2437941.64
2822	887646.15	2438000.66
2823	887628.81	2437966.9
2820	887627.76	2437918
86:01:1113001:2237:чзу1		
2824	887594.15	2437348.64
2825	887599.32	2437356
2826	887610.07	2437384.46
2827	887614.06	2437423.08
2828	887619.95	2437535.62
2829	887605.69	2437393.3
2830	887580.39	2437349.16
2831	887592.99	2437349.02
2824	887594.15	2437348.64
86:01:1113001:2244:чзу1		
2832	887191.72	2437077.85
2833	887197.26	2437089.23
2834	887189.06	2437086.05
2835	887184.75	2437077.25
2836	887187.12	2437078.49
2837	887187.94	2437078.97
2838	887174.14	2437055.61
2839	887182.41	2437058.81
2840	887185.05	2437064.2
2841	887176.48	2437060.4
2838	887174.14	2437055.61
86:01:1113001:2239:чзу1		
2842	887211.01	2437070.22
2843	887325.87	2437126.42
2844	887400.69	2437170.6
2845	887495.35	2437228.62
2846	887538.17	2437269
2847	887591.94	2437345.49
2848	887592.99	2437349.02
2849	887580.39	2437349.16
2850	887568.9	2437329.13
2851	887548.62	2437312.06
2852	887542.89	2437301.18
2853	887526.43	2437283.49
2854	887487.12	2437250.54
2855	887447.06	2437222
2856	887376.02	2437176.25
2857	887299.89	2437131.77

2858	887223.12	2437087.82
2859	887209.94	2437081.9
2842	887211.01	2437070.22
86:01:1113001:1069:чзу1		
2860	887609.83	2428860.35
2861	887611.81	2428869.15
2862	887618.52	2428899.05
2863	887624.38	2428930.67
2864	887625.66	2428937.61
2865	887634.25	2428988.52
2866	887645.23	2429050.09
2867	887675.99	2429230.22
2868	887672.68	2429230.9
2869	887660.78	2429156.29
2870	887652.34	2429101.97
2871	887619.76	2428943.21
2872	887604.86	2428865.91
2860	887609.83	2428860.35
86:01:1113001:2269:чзу1		
2873	886538.23	2436704.81
2874	886544.49	2436709.18
2875	886545.27	2436726.48
2876	886538.81	2436717.71
2877	886520.74	2436693.11
2878	886533.78	2436697.13
2879	886538.23	2436704.81
2880	886526.71	2436701.24
2877	886520.74	2436693.11
86:01:1113001:2267:чзу1		
2881	886543.15	2436700.13
2882	886559.92	2436707.59
2883	886564.02	2436713.16
2884	886588.75	2436730.35
2885	886585.69	2436735.8
2886	886582.12	2436740.6
2887	886544.49	2436709.18
2888	886538.23	2436704.81
2881	886543.15	2436700.13
86:01:1113001:1407:чзу1		
2889	883249.3	2425773.34
2890	883248.53	2425773.58
2891	883189.82	2425788.65
2892	883215.77	2425781.16
2889	883249.3	2425773.34
86:01:1113001:1070:чзу1		
2893	887677.9	2429240.03
2894	887697.35	2429330.46

2895	887741.29	2429582.45
2896	887783.37	2429805.5
2897	887785.27	2429815.42
2898	887794.97	2429866.86
2899	887792.04	2429867.58
2900	887782.47	2429816.42
2901	887780.03	2429806.74
2902	887752.2	2429670.27
2903	887716.24	2429463.2
2904	887700.17	2429373.13
2905	887680.62	2429276.5
2906	887674.82	2429240.75
2893	887677.9	2429240.03
86:01:1113001:2234:чзу1		
2907	886738.79	2436841.44
2908	886765.02	2436857.89
2909	886781.46	2436861.42
2910	886837.47	2436891.35
2911	886865.2	2436902.23
2912	887173.94	2437059.24
2913	887176.48	2437060.4
2914	887185.05	2437064.2
2915	887197.27	2437069.69
2916	887204.37	2437067.3
2917	887207.63	2437068.5
2918	887211.01	2437070.2
2919	887209.94	2437081.9
2920	887196.97	2437076.0
2921	887191.72	2437077.8
2922	887187.94	2437078.9
2923	887187.12	2437078.4
2924	887184.75	2437077.2
2925	886786.88	2436878.5
2926	886762.71	2436863.4
2927	886732.96	2436857.0
2928	886734.97	2436851.4
2929	886736.62	2436847.2
2907	886738.79	2436841.4
86:01:1113001:2243:чзу1		
2930	886723.85	2436832.1
2931	886739.71	2436835.5
2932	886751.73	2436844.2
2933	886738.79	2436841.4
2930	886723.85	2436832.1
86:01:1113001:2277:чзу1		
2934	886585.69	2436735.
2935	886633.3	2436775.5

2936	886723.85	2436832.15
2937	886738.79	2436841.44
2938	886736.62	2436847.28
2939	886721.46	2436837.79
2940	886706.61	2436828.43
2941	886629.94	2436780.47
2942	886582.12	2436740.6
2934	886585.69	2436735.8
86:01:1113001:52:чзу1		
2943	887881.73	2430305.01
2944	887898.69	2430361.31
2945	887897.72	2430359.59
2946	887891.32	2430345.22
2947	887884.19	2430316.68
2943	887881.73	2430305.01
86:01:1113001:58:чзу2		
2948	887997.53	2430526.96
2949	888000.73	2430531.92
2950	888000.16	2430532.15
2951	887997.02	2430527.17
2948	887997.53	2430526.96
86:01:1113001:1368:чзу2		
2952	883330.01	2425758.67
2953	883333.61	2425758.93
2954	883346.05	2425760.2
2955	883327.49	2425766.81
2956	883314.14	2425770.94
2957	883304.18	2425773.86
2958	883289.56	2425778.17
2959	883263.59	2425779.39
2960	883295.19	2425769.57
2961	883307.83	2425765.61
2962	883321.76	2425762.49
2963	883328.53	2425759.21
2964	883257.77	2425781.21
2965	883239.7	2425792.86
2966	883196.47	2425805.6
2967	883194.16	2425797.92
2968	883251.27	2425783.23
2969	883572.4	2425744.32
2970	883568.76	2425748.56
2971	883554.85	2425746.91
2972	883564.94	2425745.29
2973	883572.37	2425744.32
2974	883607.04	2425746.76
2975	883625.65	2425748.84
2976	883631.71	2425749.48

2977	883637.67	2425750.12
2978	883637.78	2425756.12
2979	883631.35	2425755.52
2980	883625.38	2425754.68
2981	883604.3	2425752.21
2974	883607.04	2425746.76
86:01:1113001:1413:чзу2		
2982	883327.49	2425766.81
2983	883328.29	2425767.61
2984	883336.38	2425773.12
2985	883326.21	2425776.45
2986	883310.66	2425777.18
2987	883309.77	2425776.58
2988	883304.18	2425773.86
2989	883314.14	2425770.94
2982	883327.49	2425766.81
86:01:1113001:1339:чзу2		
2990	883194.16	2425797.92
2991	883196.47	2425805.6
2992	883197.89	2425810.27
2993	883187.93	2425813.09
2994	883181.05	2425814.63
2995	883165.45	2425817.65
2996	883162.16	2425805.6
2997	883173.22	2425803.08
2990	883194.16	2425797.92
86:01:1113001:2265:чзу1		
2998	885821.58	2435027.95
2999	885830.54	2435073.89
3000	885844.19	2435125.54
3001	885842.13	2435120.89
3002	885824.55	2435062.21
3003	885816.24	2435029.32
2998	885821.58	2435027.95
86:01:1113001:109:чзу2		
3004	888539.67	2431489
3005	888541.88	2431498.96
3006	888532.45	2431521.13
3007	888528.58	2431515.42
3008	888518.4	2431395.21
3009	888516.93	2431394.45
3010	888516.09	2431391.01
3008	888518.4	2431395.21
86:01:1113001:1140:чзу2		
3011	887607.05	2428847.93
3012	887609.83	2428860.34
3013	887604.85	2428865.91

3014	887597.96	2428865.09
3015	887596.6	2428858.1
3011	887607.05	2428847.93
86:01:1113001 :1305:чзу2		
3016	883330.01	2425758.67
3017	883328.53	2425759.21
3018	883321.76	2425762.49
3019	883307.83	2425765.61
3020	883295.19	2425769.57
3021	883263.59	2425779.39
3022	883260.34	2425779.55
3023	883257.77	2425781.21
3024	883251.27	2425783.23
3025	883194.16	2425797.92
3026	883173.22	2425803.08
3027	883162.16	2425805.6
3028	883095.9	2425820.69
3029	883036.36	2425831.78
3030	883019.58	2425834.3
3031	882943.25	2425848.43
3032	882917.85	2425849.76
3033	882904.26	2425849.48
3034	882890.61	2425848.39
3035	882881.63	2425845.31
3036	882866.8	2425841.79
3037	882778.72	2425799.04
3038	882761.51	2425793.03
3039	882748.33	2425790.03
3040	882749.65	2425784.41
3041	882762.85	2425785.9
3042	882823.22	2425810.36
3043	882869.23	2425831.82
3044	882870.21	2425832.3
3045	882870.29	2425832.32
3046	882877.02	2425835.46
3047	882890.54	2425837.75
3048	882892.66	2425838.47
3049	882896.71	2425838.8
3050	882916.26	2425842.13
3051	882933.27	2425838.97
3052	882942.11	2425838.55
3053	882983.3	2425831.02
3054	883017.91	2425824.46
3055	883034.68	2425821.93
3056	883093.83	2425810.97
3057	883169.86	2425793.67
3058	883175.64	2425792.23

3059	883176.42	2425792.08
3060	883182.4	2425790.78
3061	883189.82	2425788.65
3062	883248.53	2425773.58
3063	883249.3	2425773.34
3064	883316.5	2425757.69
3016	883330.01	2425758.67
86:01:1113001:87:чзу2		
3065	886857.63	2433939.7
3066	886835.4	2433949.1
3067	886779.48	2433979.24
3068	886761.49	2433989.57
3069	886730.92	2434007.26
3070	886715.38	2434016.19
3071	886670.44	2434042.21
3072	886545.83	2434115.34
3073	886441.13	2434175.94
3074	886221.6	2434300.04
3075	886247.87	2434283.44
3076	886293.83	2434255.74
3077	886410.35	2434185.94
3078	886527.39	2434119.51
3079	886559.34	2434105
3080	886619.54	2434067.6
3081	886682.61	2434030.56
3082	886720.77	2434007.36
3083	886821.22	2433952.37
3084	886852.24	2433941.57
3085	885821.58	2435027.95
3086	885816.24	2435029.32
3087	885812.06	2435012.76
3088	885800.04	2434959.3
3089	885790.39	2434904.25
3090	885786.7	2434881.29
3091	885771.33	2434770.44
3092	886908.16	2433917.96
3093	886951.62	2433893.96
3094	886928.75	2433908.95
3095	885976.66	2434438.46
3096	886012.47	2434416.03
3097	886067.54	2434385.29
3098	886102.31	2434367.45
3095	885976.66	2434438.46
86:01:1113001:1141:чзу2		
3099	887491.03	2428691.73
3100	887572.43	2428780.96

3101	887571.73	2428781.4
3102	887569.16	2428783.05
3103	887490.13	2428692.57
3099	887491.03	2428691.73
86:01:1113001:1306:чзу2		
3104	883654.44	2425741.47
3105	883655.42	2425748.2
3106	883656.07	2425752.32
3107	883658.61	2425769.84
3108	883660.64	2425842
3109	883660.88	2425904.97
3110	883663.27	2425916.91
3111	883663.59	2425928.17
3112	883666.94	2425947.02
3113	883665.95	2425959.64
3114	883691.43	2426026.67
3115	883739.42	2426109.5
3116	883795.63	2426216.88
3117	883804.37	2426234.12
3118	883814.76	2426252.54
3119	883820.2	2426263.52
3120	883851.63	2426320
3121	883854.4	2426324.96
3122	883858.31	2426332.44
3123	883866.4	2426347.97
3124	883869.76	2426354.46
3125	883879.28	2426372.51
3126	883886.77	2426383.91
3127	883895.58	2426400.05
3128	883918.49	2426439.8
3129	883937.15	2426498.56
3130	883951.17	2426577.72
3131	883957.33	2426643.26
3132	883950.98	2426614.33
3133	883945.55	2426577.26
3134	883937.93	2426533.31
3135	883927.74	2426495.28
3136	883911.69	2426447.61
3137	883899.02	2426420.83
3138	883886.73	2426402.09
3139	883870.67	2426377.59
3140	883860.94	2426359.06
3141	883829.99	2426299.93
3142	883795.55	2426238.81

3143	883776.45	2426201.22
3144	883748.34	2426138.25
3145	883747.51	2426136.49
3146	883741.01	2426124
3147	883711.68	2426067.48
3148	883675.98	2426003.87
3149	883661.59	2425969.69
3150	883658.13	2425954.31
3151	883653.58	2425929.14
3152	883652.9	2425903
3153	883652.29	2425889.57
3154	883652.49	2425881.76
3155	883652.42	2425869.83
3156	883652	2425858
3157	883651.05	2425838.61
3158	883650.98	2425814.41
3159	883649.36	2425775.54
3160	883647.05	2425759.85
3161	883645.79	2425751.08
3162	883643.58	2425736
3163	883644.78	2425735.82
3164	884885.15	2427517.2
3165	884893.67	2427524.98
3166	884918.61	2427544.79
3167	884931.46	2427551.52
3168	884935.61	2427551.11
3169	884936.36	2427551.34
3170	884936.28	2427554.01
3171	884905.41	2427543.89
3172	884875.32	2427508.25
3164	884885.15	2427517.2
86:01:1113001:88:чзу2		
3173	887070.61	2433794.49
3174	887064.71	2433803.23
3175	887052.95	2433818.96
3176	887041.97	2433831.13
3177	887023.96	2433848.82
3178	887011.67	2433859.23
3179	886995.14	2433871.32
3180	886968.9	2433889.53
3181	886929.17	2433913.23
3182	886904.6	2433924.84
3183	886845.57	2433949.66
3184	886828.94	2433958.9

3185	886805.47	2433972.24
3186	886803.55	2433973.1
3187	886777.44	2433987.05
3188	886687.37	2434039.38
3189	886667.56	2434051.04
3190	886580.64	2434097.68
3191	886538.48	2434120.91
3192	886441.13	2434175.94
3193	886545.83	2434115.34
3194	886670.44	2434042.21
3195	886715.38	2434016.19
3196	886730.92	2434007.26
3197	886761.49	2433989.57
3198	886779.48	2433979.24
3199	886835.4	2433949.1
3200	886857.63	2433939.7
3201	886887.7	2433929.25
3202	886908.16	2433917.96
3203	886928.75	2433908.95
3204	886951.62	2433893.96
3205	886996.73	2433869.06
3206	887031.74	2433837.72
3207	887054.4	2433813.02
3208	887073.3	2433787.95
3173	887070.61	2433794.49
86:01:1113001:1957:чзу2		
3209	887766.11	2439678.19
3210	887776.8	2439678.24
3211	887779.02	2439679.9
3212	887779.12	2439679.97
3213	887781.99	2439682.11
3214	887781.71	2439684.52
3215	887777.72	2439684.38
3216	887765.72	2439683.99
3217	887766.38	2439680.76
3209	887766.11	2439678.19
86:01:1113001:1336:чзу2		
3218	882748.33	2425790.03
3219	882761.51	2425793.03
3220	882778.72	2425799.04
3221	882866.8	2425841.79
3222	882881.63	2425845.31
3223	882890.61	2425848.39
3224	882904.26	2425849.48

3225	882917.85	2425849.76
3226	882943.25	2425848.43
3227	883019.58	2425834.3
3228	883036.36	2425831.78
3229	883095.9	2425820.69
3230	883162.16	2425805.6
3231	883165.45	2425817.65
3232	883119.79	2425826.49
3233	883091.66	2425832.95
3234	882934.66	2425862.75
3235	882899.7	2425860.49
3236	882899.41	2425860.43
3237	882821.98	2425823.28
3238	882807.63	2425816.39
3239	882748.78	2425799.53
3240	882714.93	2425798.2
3241	882648.23	2425795.57
3242	882577.66	2425812.78
3243	882571.5	2425813.77
3244	882558.34	2425817.49
3245	882543.03	2425821.22
3246	882523.76	2425827.06
3247	882513	2425830.3
3248	882475.25	2425840.9
3249	882399.73	2425862.3
3250	882299.48	2425894.1
3251	882235.35	2425913.8
3252	882162.96	2425936.1
3253	882127.79	2425946.2
3254	882113.66	2425950.3
3255	882109.85	2425939.8
3256	882287.14	2425884.2
3257	882334.32	2425870.6
3258	882378.16	2425857
3259	882445.4	2425834.0
3260	882490.1	2425819.8
3261	882524.36	2425810.8
3262	882568.93	2425799.6
3263	882607.99	2425793.5
3264	882672.05	2425786.7
3265	882696.01	2425786.6
3266	882722.9	2425787.2
3218	882748.33	2425790.0
86:01:1113001:1347:чзу3		

3267	883652.29	2425889.57
3268	883652.9	2425903
3269	883653.58	2425929.14
3270	883658.13	2425954.31
3271	883661.59	2425969.69
3272	883675.98	2426003.87
3273	883711.68	2426067.48
3274	883741.01	2426124
3275	883726.33	2426117.36
3276	883717	2426098.66
3277	883712.69	2426090.83
3278	883715.78	2426079.32
3279	883689.12	2426033.02
3280	883683.52	2426022.6
3281	883650.57	2425956.5
3282	883648.69	2425948.38
3283	883651.58	2425905.51
3284	883652.19	2425893.68
3285	883637.67	2425750.12
3286	883645.79	2425751.08
3287	883647.05	2425759.85
3288	883649.36	2425775.54
3289	883650.98	2425814.41
3290	883651.05	2425838.61
3291	883650.03	2425817.75
3292	883642.99	2425814.14
3293	883641.9	2425783.75
3294	883638.04	2425760.57
3295	883637.78	2425756.12
3285	883637.67	2425750.12
86:01:1113001:66:чзу3		
3296	887861.91	2432020.64
3297	887863.76	2432018.63
3298	887893.89	2431988.7
3299	887942.18	2431950.68
3300	887989.04	2431917.28
3301	888031.93	2431888.1
3302	888068	2431862.12
3303	888110.3	2431829.37
3304	888148.22	2431800.87
3305	888200.52	2431762.46
3306	888202.02	2431761.55
3307	888266.56	2431717.36
3308	888269.32	2431715.37

3309	888286.08	2431703.76
3310	888289.64	2431701.44
3311	888275.68	2431712.21
3312	888108.06	2431835.3
3313	888036.66	2431890.63
3314	887969.3	2431936.06
3315	887927.86	2431966.88
3316	887879.14	2432005.59
3317	887869.31	2432014.2
3318	888529.92	2431497.83
3319	888525.21	2431510.45
3320	888524.49	2431509.38
3321	887413.43	2432940.85
3322	887425.6	2432904.33
3323	887446.37	2432845.09
3324	887468.49	2432792.12
3325	887515.04	2432669.84
3326	887536.73	2432614.28
3327	887579.22	2432520.81
3328	887565.58	2432553
3329	887490.39	2432742.83
3330	887417.44	2432930.45
3331	887720.43	2432190.82
3332	887689.78	2432252.9
3333	887680.27	2432274.49
3334	887683.76	2432265.56
3335	887702.37	2432220.64
86:01:1113001:107:чзу3		
3336	887760.59	2432131.65
3337	887744.73	2432159.6
3338	887727.62	2432183.1
3339	887700.43	2432239.03
3340	887683.15	2432283.09
3341	887679.15	2432291.69
3342	887638.35	2432396.13
3343	887601.92	2432488
3344	887566.76	2432571.54
3345	887551.05	2432604.12
3346	887542.38	2432623.16
3347	887523.34	2432674.66
3348	887510.39	2432705.44
3349	887466.69	2432823.38
3350	887462.44	2432833.86
3351	887440.73	2432885.82

3352	887411.38	2432959.69
3353	887388.25	2433016.69
3354	887382.7	2433028.67
3355	887371.11	2433057.54
3356	887370.07	2433057.15
3357	887397.73	2432987.98
3358	887413.43	2432940.85
3359	887417.44	2432930.45
3360	887490.39	2432742.83
3361	887565.58	2432553
3362	887579.22	2432520.81
3363	887579.82	2432519.5
3364	887593.31	2432497.45
3365	887629.93	2432401.82
3366	887652.3	2432345.99
3367	887680.27	2432274.49
3368	887689.78	2432252.9
3369	887720.43	2432190.82
3370	887738.61	2432160.78
3371	887760.18	2432132.13
3380	887937.1	2431967.21
3381	887885.55	2432011.38
3384	887850.28	2432045.5
3385	887815.35	2432072.05
3388	887869.31	2432014.2
3389	887879.14	2432005.59
3390	887927.86	2431966.88
3391	887969.3	2431936.06
3392	888036.66	2431890.63
3393	888108.06	2431835.3
3394	888275.68	2431712.21
3395	888289.64	2431701.44
3396	888327.04	2431677.06
3397	888387.33	2431634.67
3398	888422.31	2431610.84
3376	888214.42	2431768.81
86:01:1113001:1540:чзу3		
3399	881535.41	2426149.06
3400	881544.64	2426152.27
3401	881522.63	2426170.62
3402	881503.68	2426188.35
3403	881485.84	2426207.25
3404	881469.27	2426227.23
3405	881454.07	2426248.09

3406	881384.99	2426349.4
3407	881372.4	2426369.1
3408	881360.92	2426389.5
3409	881302.49	2426500.8
3410	881290.81	2426525.0
3411	881196.88	2426736.8
3412	881198.4	2426751.2
3413	881183.36	2426762.2
3414	881157.58	2426820.2
3415	880995.64	2427161.1
3416	881004.13	2427267.1
3417	881004.35	2427267.9
3418	881005.03	2427282.6
3419	881014.78	2427316.8
3420	881024.79	2427350.6
3421	881028.65	2427364.0
3422	881032.57	2427377.9
3423	881034.3	2427385.5
3424	881024.51	2427380.5
3425	881017.9	2427353.0
3426	880999.02	2427282.7
3427	880985.96	2427226.3
3428	880986.36	2427202.7
3429	880987.98	2427179.4
3430	880992.44	2427157.0
3431	880998.38	2427137.1
3432	881005.29	2427124.2
3433	881053.08	2427030.0
3434	881065.18	2427005.2
3435	881098.4	2426939.9
3436	881124.49	2426885.8
3437	881188.64	2426750.3
3438	881196.87	2426731.6
3439	881237.85	2426638.7
3440	881262.06	2426588.9
3441	881287.03	2426530.7
3442	881331.15	2426435.6
3443	881353.3	2426394.1
3444	881410.49	2426305.7
3445	881465.75	2426228.9
3446	881499.46	2426187.5
3447	881523.54	2426160.5
3448	882063.9	2425956.7
3449	882055.81	2425958.6

3450	882050.42	2425970.52
3451	882050.18	2425970.6
3454	882004.75	2425984.29
3455	881978.37	2425992.57
3456	881978.39	2425992.58
3457	881978.37	2425992.58
3460	881897.42	2426007.47
3461	881716.2	2426065.3
3462	881696.08	2426072.31
3463	881676.31	2426080.37
3464	881632.83	2426099.45
3465	881610.18	2426110.21
3468	881552.37	2426146.48
3469	881542.63	2426143.09
3470	881554.59	2426134.05
3471	881574.58	2426120.96
3472	881617.93	2426101.18
3473	881649.37	2426087.89
3476	881768.16	2426043.54
3477	881791.87	2426035.94
3478	881827.24	2426026.29
3479	881849.62	2426020.64
3480	881867.42	2426016.16
3460	881897.42	2426007.47
86:01:1113001:1324:чзу3		
3481	883708.57	2426106.14
3482	883722.09	2426115.36
3483	883726.33	2426117.36
3484	883741.01	2426124
3485	883747.51	2426136.49
3486	883741.25	2426135.17
3487	883732.76	2426131.29
3488	883721.49	2426126.12
3489	883712.09	2426120.67
3490	883706.8	2426117.04
3491	883705.82	2426116.37
3481	883708.57	2426106.14
86:01:1113001:2120:чзу3		
3492	887762.57	2439699.44
3493	887771.57	2439705.67
3494	887771.45	2439709.92
3495	887771.83	2439711.44
3496	887773.96	2439713.24
3497	887771.34	2439715.6

3498	887763.87	2439722.45
3499	887759.22	2439715.83
3500	887777.14	2439723.94
3501	887775.4	2439738.74
3502	887769.72	2439730.65
3500	887777.14	2439723.94
86:01:1113001:2276:чзу3		
3503	886487.51	2436597.79
3504	886497.58	2436623.07
3505	886514.73	2436658.9
3508	886533.78	2436697.13
3509	886509.64	2436662.06
3510	886492.16	2436625.59
3511	886482.06	2436600.24
3512	886473.54	2436578.86
3513	886430.29	2436470.32
3514	886478.22	2436576.75
3512	886473.54	2436578.86
86:01:1113001:98:чзу3		
3515	887701.28	2429329.47
3516	887708.21	2429370.66
3517	887716.72	2429418.89
3518	887720.47	2429440.63
3519	887732.35	2429504.36
3522	887769.62	2429712.06
3523	887782.44	2429772.74
3524	887793.02	2429830.9
3525	887809.27	2429919.86
3526	887819.29	2429972.42
3527	887825.5	2430010.18
3528	887844.47	2430131.11
3529	887856.76	2430200.24
3530	887871.52	2430271.16
3531	887881.73	2430305.01
3532	887884.19	2430316.68
3533	887891.32	2430345.22
3534	887897.72	2430359.59
3535	887898.69	2430361.31
3536	887903.54	2430377.35
3537	887925.32	2430409.73
3538	887999.84	2430521.84
3539	888040.63	2430589.71
3540	888298.45	2431018.41
3541	888261.88	2430958.04

3542	888223.73	2430896.48
3543	888196.15	2430851.28
3544	888153.75	2430783.27
3545	888073.95	2430652.17
3546	888037.27	2430593.41
3547	888025.41	2430573.39
3548	888025.88	2430573.02
3549	888013.96	2430554.08
3550	888002.91	2430535.44
3551	888000.73	2430531.92
3552	887997.53	2430526.96
3553	887940.99	2430440.21
3554	887917.78	2430409.63
3555	887904.53	2430389.96
3556	887863.54	2430267.25
3557	887847.98	2430193.71
3558	887836.38	2430119.09
3559	887796.68	2429875.91
3560	887794.97	2429866.86
3561	887785.27	2429815.42
3562	887783.37	2429805.5
3563	887741.29	2429582.45
3564	887697.35	2429330.46
3565	888315.72	2431047.16
3566	888346.01	2431097.54
3567	888345.3	2431096.43
3568	888335.26	2431081.5
3569	888516.09	2431391.01
3570	888516.93	2431394.45
3571	888518.09	2431399.02
3572	888521.77	2431407.82
3573	888521.9	2431408.39
3574	888511.57	2431409.27
3575	888508.44	2431401.7
3576	888505.12	2431388.13
3577	888503.2	2431380.36
3578	888502.56	2431377.76
3579	888489.19	2431343.01
3580	888487.12	2431338.42
3581	888504.21	2431369.51
3582	888510.05	2431386.31
3583	888513.35	2431386.03
3584	888467.69	2431300.4
3585	888475.31	2431315.72

3586	888471.4	2431308.43
3587	888429.3	2431232.63
3588	888449.2	2431263.26
3589	888457.66	2431280.25
3590	888431.33	2431235.89
3587	888429.3	2431232.63
86:01:1113001:1386:чзу3		
3591	883721.49	2426126.12
3592	883732.76	2426131.29
3593	883735.51	2426137.65
3594	883740.04	2426148.34
3595	883731.03	2426141.81
3596	883722.24	2426126.56
3597	883705.82	2426116.37
3598	883706.8	2426117.04
3599	883712.09	2426120.67
3600	883705.66	2426116.94
3597	883705.82	2426116.37
86:01:1113001:1379:чзу3		
3601	883631.84	2425737.81
3602	883631.71	2425749.48
3603	883625.65	2425748.84
3604	883625.81	2425738.69
3605	883628.69	2425738.3
3606	883625.38	2425754.68
3607	883631.35	2425755.52
3608	883631.31	2425761.14
3609	883625.37	2425761.95
3606	883625.38	2425754.68
86:01:1113001:1406:чзу3		
3610	881180.41	2426726.8
3611	881181.33	2426742.11
3612	881115.39	2426881.53
3613	881089.41	2426935.49
3614	881056.26	2427000.86
3615	881044.09	2427025.56
3616	880996.46	2427119.55
3617	880995.61	2427121.14
3618	880996.39	2427118.75
3619	881024.71	2427054.23
3620	881220.63	2426648.37
3621	881222.13	2426649.68
3622	881186.45	2426730.42
3623	881185.59	2426715.91

3624	881186.5	2426713.99
3620	881220.63	2426648.37
86:01:1113001:1334:чзу3		
3625	883732.76	2426131.29
3626	883741.25	2426135.17
3627	883747.51	2426136.49
3628	883748.34	2426138.25
3629	883776.45	2426201.22
3630	883795.55	2426238.81
3631	883829.99	2426299.93
3632	883860.94	2426359.06
3633	883870.67	2426377.59
3634	883886.73	2426402.09
3635	883899.02	2426420.83
3636	883911.69	2426447.61
3637	883927.74	2426495.28
3638	883937.93	2426533.31
3639	883945.55	2426577.26
3640	883950.98	2426614.33
3641	883957.33	2426643.26
3642	883960.2	2426673.83
3643	883947.28	2426628.89
3644	883944.28	2426617.67
3645	883929.53	2426532.14
3646	883925.26	2426515.49
3647	883920.33	2426499.14
3648	883912.99	2426476.47
3649	883905.88	2426456.29
3650	883897.64	2426436.37
3651	883888.38	2426416.9
3652	883878.19	2426398.09
3653	883853.8	2426355.78
3654	883847.78	2426359.26
3655	883842.33	2426349.13
3656	883839.45	2426343.89
3657	883839.41	2426343.82
3658	883845.46	2426340.34
3659	883760.76	2426193.39
3660	883745.61	2426161.19
3661	883740.04	2426148.34
3662	883735.51	2426137.65
3663	883971.26	2426736.48
3664	883966.99	2426729.53
3665	883964.27	2426721.57

3666	883961.21	2426712.08
3667	883958.97	2426705.07
3668	883962	2426692.87
3669	883964.07	2426714.96
3663	883971.26	2426736.48
86:01:1113001:2274:чзу2		
3670	886682.02	2436823.14
3671	886706.61	2436828.43
3672	886721.46	2436837.79
3673	886695.06	2436832.18
3670	886682.02	2436823.14
86:01:1113001:1590:чзу3		
3674	883961.21	2426712.08
3675	883964.27	2426721.57
3676	883962.5	2426722.21
3677	883957.18	2426713.53
3674	883961.21	2426712.08
86:01:1113001:1049:чзу3		
3678	887674.82	2429240.75
3679	887680.62	2429276.5
3680	887700.17	2429373.13
3681	887716.24	2429463.2
3682	887752.2	2429670.27
3683	887780.03	2429806.74
3684	887782.47	2429816.42
3685	887792.04	2429867.58
3686	887794.97	2429866.86
3687	887796.68	2429875.91
3688	887788.54	2429877.63
3689	887788.45	2429877.65
3690	887776.55	2429824.74
3691	887703	2429407.45
3692	887670.85	2429241.33
3678	887674.82	2429240.75
86:01:1113001:1566:чзу3		
3693	883450.97	2425775.27
3694	883449.41	2425784.06
3695	883423.71	2425785.31
3696	883423.71	2425785.29
3697	883427.81	2425783.8
3693	883450.97	2425775.27
86:01:1113001:2273:чзу4		
3698	886716.94	2436847.47
3699	886734.97	2436851.4

3700	886732.96	2436857.09
3701	886729.1	2436856.23
3698	886716.94	2436847.47
86:01:1113001:1041:чзу3		
3702	887675.99	2429230.22
3703	887677.9	2429240.03
3704	887674.82	2429240.75
3705	887670.85	2429241.33
3706	887668.94	2429231.44
3707	887672.68	2429230.9
3702	887675.99	2429230.22
86:01:1113001:1403:чзу3		
3708	883839.45	2426343.89
3709	883842.33	2426349.13
3710	883834.3	2426353.9
3711	883831.28	2426348.67
3708	883839.45	2426343.89
86:01:1113001:1050:чзу3		
3712	887597.96	2428865.09
3713	887604.85	2428865.91
3714	887619.75	2428943.21
3715	887652.34	2429101.97
3716	887660.78	2429156.29
3717	887672.68	2429230.9
3718	887668.94	2429231.44
3719	887668.67	2429230.06
3720	887670.16	2429230.06
3721	887670.12	2429226.06
3722	887670.14	2429222.07
3723	887667.09	2429222.07
3712	887597.96	2428865.09
86:01:1113001:1153:чзу3		
3724	887571.73	2428781.4
3725	887577.28	2428789.89
3726	887578.53	2428793.78
3727	887569.16	2428783.05
3724	887571.73	2428781.4
86:01:1113001:1132:чзу3		
3728	887484.29	2428684.33
3729	887491.03	2428691.73
3730	887490.13	2428692.57
3731	887483.55	2428685.03
3728	887484.29	2428684.33
86:01:1113001:1142:чзу3		

3732	886659.48	2427784.93
3733	886675.65	2427800.62
3734	886726.74	2427853.8
3735	887048.59	2428206.67
3736	887048.14	2428207.26
3737	886964.94	2428116.97
3738	886840.93	2427983.5
3739	886836.9	2427979.34
3740	886642.45	2427781.42
3741	886617.73	2427765.05
3742	886620.24	2427759.67
3743	887484.29	2428684.33
3744	887483.55	2428685.03
3745	887467.32	2428666.46
3746	887467.67	2428666.12
3747	886589.63	2427744.94
3748	886591.71	2427746.06
3749	886589.64	2427744.95
3747	886589.63	2427744.94
86:01:1113001:1496:чзу3		
3750	885302.32	2427255.86
3751	885300.96	2427254.91
3752	885306.73	2427247.6
3753	885326.85	2427222.71
3754	885329.48	2427219.2
3755	885334.83	2427212.78
3756	885342.26	2427205.69
3757	885367	2427187.75
3758	885396.18	2427171.01
3759	885421.51	2427165.96
3760	885432.37	2427165.4
3761	885465.61	2427165.56
3762	885477.34	2427166.62
3763	885489.64	2427170.54
3764	885417.35	2427171
3765	885404.99	2427176.84
3766	885346.3	2427204.7
3767	885304.27	2427253.0
3768	885180.52	2427417.5
3769	885185.6	2427413.1
3770	885204.04	2427394.3
3771	885222.76	2427367.9
3772	885269.63	2427300.0
3773	885279.84	2427284.9

3774	885287.54	2427273.56
3775	885289.16	2427274.66
3776	885249.26	2427331.56
3777	885194.25	2427409.98
3768	885180.52	2427417.55
86:01:1113001:1371:чзу3		
3778	885287.54	2427273.56
3779	885279.84	2427284.96
3780	885269.63	2427300.09
3781	885222.76	2427367.94
3782	885204.04	2427394.32
3783	885185.6	2427413.13
3784	885180.52	2427417.55
3785	885176.2	2427419.93
3786	885204.64	2427388.93
3787	885231.29	2427353.84
3788	885265.19	2427304.58
3789	885287.05	2427273.23
3790	885329.48	2427219.2
3791	885332.89	2427214.63
3792	885334.83	2427212.78
3793	885306.73	2427247.6
3794	885300.96	2427254.91
3795	885300.87	2427254.84
3793	885306.73	2427247.6
86:01:1113001:320:чзу3		
3796	880985.96	2427226.35
3797	880999.02	2427282.79
3798	881017.9	2427353.01
3799	881024.51	2427380.59
3800	881012.77	2427374.67
3801	881008.19	2427355.49
3802	881004.13	2427340.31
3803	881001.15	2427322.43
3804	880991.44	2427278.81
3805	880984.5	2427249.52
3806	880980.96	2427226.45
3796	880985.96	2427226.35
86:01:1113001:1304:чзу4		
3807	882749.65	2425784.41
3808	882748.33	2425790.03
3809	882722.9	2425787.27
3810	882696.01	2425786.67
3811	882672.05	2425786.79

3812	882607.99	2425793.59
3813	882568.93	2425799.64
3814	882524.36	2425810.81
3815	882490.1	2425819.89
3816	882445.4	2425834.02
3817	882378.16	2425857
3818	882334.32	2425870.69
3819	882287.14	2425884.22
3820	882109.85	2425939.86
3821	882073.34	2425951.23
3822	882073.81	2425954.47
3823	882063.9	2425956.76
3824	882063.71	2425954.27
3825	881966.37	2425986.39
3826	881965.27	2425985.82
3827	881897.42	2426007.47
3828	881867.42	2426016.16
3829	881849.62	2426020.64
3830	881827.24	2426026.29
3831	881791.87	2426035.94
3832	881768.16	2426043.54
3833	881729.74	2426057.19
3834	881682	2426074.76
3835	881649.37	2426087.89
3836	881617.93	2426101.18
3837	881574.58	2426120.96
3838	881554.59	2426134.05
3839	881542.63	2426143.09
3840	881532.17	2426139.46
3841	881555.27	2426122.04
3842	881597.07	2426100.12
3843	881650.47	2426076.75
3844	881656.21	2426074.42
3845	881712.37	2426052.9
3846	881726.38	2426047.74
3847	881749.13	2426039.65
3848	881793.19	2426025.2
3849	881824.71	2426016.64
3850	881864.81	2426006.47
3851	881935.81	2425985.94
3852	882072.39	2425940.86
3853	882269.71	2425879.22
3854	882287.44	2425873.77
3855	882331.42	2425861.08

3856	882375.08	2425847.59
3857	882412.41	2425834.83
3858	882469	2425818.87
3859	882566.51	2425791.28
3860	882623.18	2425782.15
3861	882692.85	2425777.99
3862	881535.41	2426149.06
3863	881523.54	2426160.51
3864	881499.46	2426187.57
3865	881465.75	2426228.96
3866	881410.49	2426305.78
3867	881353.3	2426394.17
3868	881331.15	2426435.64
3869	881287.03	2426530.75
3870	881262.06	2426588.99
3871	881237.85	2426638.79
3872	881196.87	2426731.66
3873	881188.64	2426750.31
3874	881124.49	2426885.86
3875	881098.4	2426939.9
3876	881065.18	2427005.23
3877	881053.08	2427030.04
3878	881005.29	2427124.24
3879	880998.38	2427137.17
3880	880992.44	2427157.02
3881	880987.98	2427179.44
3882	880986.36	2427202.73
3883	880985.96	2427226.35
3884	880980.96	2427226.45
3885	880977.97	2427206.95
3886	880982.18	2427177.12
3887	880982.17	2427177.12
3888	880986.16	2427149.88
3889	880995.61	2427121.14
3890	880996.46	2427119.55
3891	881044.09	2427025.56
3892	881056.26	2427000.86
3893	881089.41	2426935.49
3894	881115.39	2426881.53
3895	881181.33	2426742.11
3896	881186.45	2426730.42
3897	881222.13	2426649.68
3898	881226.38	2426640.15
3899	881228.76	2426634.59

3900	881242.69	2426605.93
3901	881255.8	2426580.71
3902	881287.18	2426508.11
3903	881305.52	2426467.24
3904	881317.28	2426441.91
3905	881365.01	2426357.62
3906	881368.94	2426351.56
3907	881413.13	2426288.06
3908	881435.6	2426253.76
3909	881457.82	2426222.84
3910	881480.17	2426195.43
3911	881499.09	2426172.96
3912	881502.04	2426169.63
3913	881525.64	2426145.66
3862	881535.41	2426149.06
86:01:1113001:1367:чзу4		
3914	881185.59	2426715.9
3915	881186.45	2426730.42
3916	881181.33	2426742.11
3917	881180.41	2426726.8
3914	881185.59	2426715.9
86:01:1113001:60:чзу4		
3918	887796.68	2429875.9
3919	887836.38	2430119.0
3920	887847.98	2430193.7
3921	887863.54	2430267.2
3922	887860.52	2430258.2
3923	887856.11	2430259.5
3924	887853.02	2430247.8
3925	887848.22	2430223.3
3926	887802.7	2429944.4
3927	887800.54	2429932.1
3928	887797.99	2429920.0
3929	887788.45	2429877.6
3930	887788.54	2429877.6
3931	887904.53	2430389.9
3932	887917.78	2430409.6
3933	887940.99	2430440.2
3934	887997.53	2430526.9
3935	887997.02	2430527.1
3936	887996.57	2430526.4
3937	887922.78	2430416.8
3938	887907.89	2430400.0
3931	887904.53	2430389.9

86:01:1113001:122:чзу4		
3939	888025.41	2430573.39
3940	888037.27	2430593.41
3941	888073.95	2430652.17
3942	888153.75	2430783.27
3943	888196.15	2430851.28
3944	888223.73	2430896.48
3945	888261.88	2430958.04
3946	888298.45	2431018.41
3947	888300.27	2431021.45
3948	888315.72	2431047.16
3949	888335.26	2431081.5
3950	888345.3	2431096.43
3951	888346.01	2431097.54
3952	888401.74	2431190.24
3953	888429.3	2431232.63
3954	888431.33	2431235.89
3955	888457.66	2431280.25
3956	888466.55	2431298.11
3957	888467.69	2431300.4
3958	888471.4	2431308.43
3959	888475.31	2431315.72
3960	888481.65	2431328.47
3961	888486.93	2431338.07
3962	888483.83	2431336.96
3963	888480.26	2431326.66
3964	888116.46	2430725.45
3965	888021.96	2430576.09
3966	888000.73	2430531.92
3967	888002.91	2430535.44
3968	888013.96	2430554.08
3969	888000.16	2430532.15
3966	888000.73	2430531.92
86:01:1113001:1534:чзу5		
3970	881225.37	2426639.25
3971	881226.38	2426640.15
3972	881222.13	2426649.68
3973	881220.63	2426648.37
3970	881225.37	2426639.25
86:01:1113001:108:чзу4		
3974	888503.2	2431380.36
3975	888505.12	2431388.13
3976	888500.79	2431385.88
3977	888496.86	2431374.55

3978	888497.49	2431375.64
3979	888502.98	2431380.28
3974	888503.2	2431380.36
86:01:1112002:1952:чзу3		
3980	878909.06	2423302.78
3981	878910.07	2423305.08
3982	878949.96	2423402.21
3983	878953.49	2423411.43
3984	879025.14	2423614.47
3985	879027.61	2423621.84
3986	879029.75	2423627.54
3987	879071.5	2423745.85
3988	879077.95	2423762.91
3989	879085.13	2423779.63
3990	879204.08	2424040.14
3991	879217.3	2424072.95
3992	879227.45	2424106.69
3993	879230.01	2424119.24
3994	879226	2424121.01
3995	879221.21	2424088.23
3996	879215.58	2424069.97
3997	879204.25	2424047.04
3998	879177.54	2423997.92
3999	879167.71	2423973.62
4000	879126.58	2423884.51
4001	879102.19	2423832.96
4002	879080.12	2423783.96
4003	879070.39	2423757.38
4004	879059.53	2423722.47
4005	879038.51	2423670.67
4006	879020.96	2423624.16
4007	879007.99	2423585.33
4008	879005.79	2423578.72
4009	878985.14	2423512.19
4010	878958.92	2423436.14
4011	878945.69	2423399.87
4012	878938.94	2423384.42
4013	878680.37	2422135.82
4014	878675.43	2422130.84
4015	878693.4	2422109.5
4016	878703.78	2422093.93
4017	878710.09	2422080.6
4018	878710.33	2422078.71
4019	878717.52	2422077.99

4020	878717.39	2422079.11
4021	878716.98	2422081.56
4022	878716.6	2422083.16
4023	878710.1	2422096.97
4024	878699.3	2422113.38
4025	878441.29	2422369.57
4026	878441.63	2422369.01
4027	878496.06	2422307.49
4028	878524.26	2422279.59
4029	878556.39	2422249.75
4030	878550.35	2422255.74
4031	878432.83	2422383.41
4032	878428.69	2422400.24
4033	878427.04	2422453.89
4034	878426.88	2422471.15
4035	878426.89	2422471.53
4036	878424.51	2422448.07
4037	878424.58	2422413.85
4038	878427.49	2422397.03
4039	878431.67	2422385.31
4040	878435.37	2422556.14
4041	878452.81	2422681.38
4042	878451.22	2422676.28
4043	878441.38	2422634.29
4044	878438.2	2422599.35
4045	878516.93	2422759.99
4046	878492.03	2422739.49
4047	878477.7	2422725.48
4048	878467.49	2422711.19
4049	878457.44	2422696.26
4050	878454.01	2422685.24
4051	878480.33	2422719.04
4052	878491.73	2422733.04
4053	878503.86	2422746.61
4054	878516.55	2422759.63
4055	878621.02	2422856.55
4056	878604.99	2422838.5
4057	878607.97	2422841.58
4058	878619.74	2422854.95
4059	878741.8	2423081.43
4060	878737.77	2423076.91
4061	878716.02	2423043.88
4062	878702.01	2423017.98
4063	878692.08	2422994.44

4064	878674.36	2422943.21
4065	878667.72	2422927.06
4066	878668.83	2422929.12
4067	878676.52	2422945.19
4068	878683.55	2422961.73
4069	878699.59	2423002.13
4070	878707.17	2423019.92
4071	878715.61	2423037.49
4072	878724.88	2423054.61
4073	878734.98	2423071.28
4059	878741.8	2423081.43
86:01:1113001:3У8		
4074	887562.77	2437838.36
4075	887572.47	2437857.25
4076	887574.07	2437871.17
4077	887710.79	2439037.72
4078	887712.42	2439055.09
4079	887713.3	2439072.48
4080	887713.42	2439089.88
4081	887712.79	2439107.32
4082	887696.53	2439381.76
4083	887693.2	2439414.75
4084	887687.11	2439447.35
4085	887668.65	2439527.54
4086	887650.2	2439547.33
4087	887646.96	2439539.8
4088	887661.77	2439523.91
4089	887679.77	2439445.83
4090	887685.79	2439413.69
4091	887689.06	2439381.15
4092	887705.31	2439106.96
4093	887705.94	2439089.76
4094	887705.82	2439072.7
4095	887704.96	2439055.64
4096	887703.33	2439038.5
4097	887566.62	2437872.05
4098	883448.07	2425791.63
4099	883449.41	2425784.06
4100	883492.49	2425781.95
4101	883531.45	2425756.84
4102	883549.93	2425766.33
4103	883550.04	2425766.29
4104	883542.83	2425771.12
4105	883531.87	2425765.47

4106	883494.85	2425789.32
4107	883445.29	2425807.3
4108	883446.63	2425799.73
4109	883497.39	2425797.24
4110	883532.32	2425774.71
4111	883535.26	2425776.21
4112	883509.98	2425793.18
4113	883512.35	2425796.51
4114	883499.75	2425804.62
4115	887648.4	2439690.13
4116	887648.47	2439690.14
4117	887648	2439692.1
4118	887646.72	2439697.99
4119	887646.81	2439699.51
4120	887653.23	2439702.57
4121	887647.71	2439726.55
4122	887640.09	2439726.2
4123	883310.66	2425777.18
4124	883315.12	2425780.2
4125	883300.76	2425785.08
4126	883262.7	2425786.93
4127	883226.63	2425810.2
4128	883205.21	2425817.46
4129	883200.35	2425818.37
4130	883200.32	2425818.25
4131	883224.24	2425802.82
4132	883224.3	2425802.79
4133	883239.7	2425792.86
4134	883289.56	2425778.17
4135	887633.04	2439687.83
4136	887640.48	2439688.94
4137	887631.98	2439725.82
4138	887624.37	2439725.47
4139	887635.73	2439574.61
4140	887639.46	2439581.61
4141	887635.45	2439585.92
4142	887660.93	2439669.13
4143	887659.68	2439674.55
4144	887654.98	2439674.33
4145	887652.69	2439674.53
4146	887651.98	2439676.65
4147	887650.97	2439680.41
4148	887650.65	2439680.36
4149	887653.18	2439669.4

4150	887627.01	2439583.97
4151	887649.99	2439570.32
4152	887646.67	2439562.86
4153	887647.71	2439561.74
4154	887650.96	2439569.27
4155	883411.68	2425789.7
4156	883411.06	2425793.46
4157	883408.38	2425793.59
4158	883405.35	2425792.02
4159	883257.77	2425799.65
4160	883265.24	2425794.84
4161	883273.13	2425794.44
4162	883409.73	2425801.53
4163	883408.47	2425809.1
4164	883405	2425809.28
4165	883385.6	2425799.3
4166	883395.19	2425795.78
4167	883406.65	2425801.68
4168	883615.46	2425799.99
4169	883612.97	2425807.15
4170	883606.12	2425803.63
4171	883612.03	2425798.22
4172	887628.03	2439560.14
4173	887631.76	2439567.14
4174	887618	2439581.9
4175	887644.91	2439669.7
4176	887642.72	2439679.18
4177	887635.28	2439678.08
4178	887637.15	2439669.97
4179	887609.57	2439579.95
4180	887643.13	2439554.92
4181	887641.31	2439550.84
4182	887639.78	2439547.52
4183	887641	2439546.21
4184	887644.24	2439553.74
4185	883620.86	2425802.76
4186	883636.76	2425810.94
4187	883642.99	2425814.14
4188	883644.07	2425844.11
4189	883644.87	2425862.77
4190	883644.65	2425862.96
4191	883644.49	2425858.31
4192	883642.72	2425822.44
4193	883618.37	2425809.93

4194	883610.32	2425814.79
4195	883609.73	2425816.49
4196	883607.21	2425821.6
4197	883593.92	2425814.79
4198	883599.82	2425809.39
4199	887582.87	2437877.48
4200	887592.67	2437896.59
4201	887726.22	2439036.09
4202	887727.91	2439053.99
4203	887728.82	2439072.05
4204	887728.96	2439090.11
4205	887728.3	2439108.07
4206	887711.97	2439383
4207	887710.63	2439399.9
4208	887708.56	2439416.96
4209	887705.73	2439433.92
4210	887702.28	2439450.5
4211	887682.83	2439535.07
4212	887656.92	2439562.88
4213	887653.67	2439555.36
4214	887675.97	2439531.44
4215	887694.93	2439448.98
4216	887701.12	2439415.9
4217	887704.5	2439382.39
4218	887720.8	2439107.71
4219	887721.47	2439089.99
4220	887721.34	2439072.25
4221	887720.44	2439054.53
4222	887718.74	2439036.88
4223	883615.73	2425817.56
4224	883634.98	2425827.45
4225	883636.49	2425858.64
4226	883636.89	2425869.78
4227	883629.44	2425876.32
4228	883629.41	2425870.29
4229	883629.03	2425858.97
4230	883627.72	2425832.13
4231	883612.55	2425824.34
4232	883615.35	2425818.65
4233	887585.69	2437836.16
4234	887579.57	2437824.38
4235	887575.98	2437817.41
4236	887527.55	2437393.39
4237	887481.62	2437331.37

4238	887448.98	2437292.64
4239	887411.64	2437258.21
4240	887373.44	2437231.01
4241	887432.46	2437266.34
4242	887435.94	2437269.33
4243	887454.42	2437287.45
4244	887471.66	2437306.7
4245	887487.5	2437326.72
4246	887534.78	2437390.56
4247	887565.62	2437797.28
4248	887562.69	2437791.59
4249	887555.98	2437778.9
4250	887512.59	2437399.27
4251	887469.45	2437340.97
4252	887437.77	2437303.37
4253	887401.85	2437270.26
4254	887361.79	2437241.74
4255	887247.23	2437170.53
4256	887236.89	2437170.15
4257	887233.14	2437162.49
4258	887249.51	2437163.1
4259	887365.95	2437235.5
4260	887406.59	2437264.44
4261	887443.19	2437298.18
4262	887475.34	2437336.33
4263	887519.82	2437396.43
4264	887229.15	2437154.35
4265	887226.43	2437148.79
4266	887238.92	2437154.71
4267	882836.91	2425872.63
4268	882833.47	2425871.82
4269	882701.3	2425836.4
4270	882735.27	2425837.75
4271	882806.65	2425856.86
4272	882419.06	2425897.14
4273	882507.34	2425869.28
4274	882507.74	2425869.18
4275	882515.16	2425867.28
4276	882588.86	2425847.53
4277	882653.08	2425838.08
4278	882517.03	2425874.54
4279	882509.56	2425876.46
4280	882502.01	2425878.26
4281	887206.98	2437146.02

4282	887210.91	2437153.67
4283	887193.12	2437153.01
4284	887060.8	2437069.93
4285	887119.24	2437097.76
4286	887195.42	2437145.59
4287	882771.51	2425839.17
4288	882772.76	2425839.22
4289	882773.88	2425839.82
4290	886758.05	2436916.21
4291	886754.33	2436914.53
4292	886718.88	2436896.26
4293	886688.04	2436876.19
4294	886710.96	2436890.7
4295	886739.22	2436906.01
4296	886592.81	2436826.56
4297	886611.1	2436830.55
4298	886680.91	2436881.11
4299	886714.88	2436903.2
4300	886750.84	2436921.74
4301	886857.19	2436969.96
4302	886902.29	2436994.44
4303	886998.53	2437040.27
4304	887190.7	2437160.91
4305	887215.09	2437161.82
4306	887219.03	2437169.48
4307	887188.43	2437168.35
4308	886981.82	2437038.63
4309	886959.01	2437025.36
4310	886935.37	2437013.67
4311	886747.57	2436928.48
4312	886729.21	2436919.6
4313	886711.09	2436909.68
4314	886693.48	2436898.83
4315	886676.68	2436887.29
4316	883059.46	2425880.41
4317	883068.07	2425879.03
4318	883116.92	2425867.78
4319	883100.46	2425878.4
4320	886560.2	2436802.96
4321	886576.56	2436806.69
4322	886578.82	2436807.17
4323	886599.09	2436821.85
4324	886591.21	2436820.14
4325	886580.48	2436817.64

4326	886564.48	2436806.05
4327	883645.57	2425882.18
4328	883645.46	2425887.98
4329	883647.15	2425941.7
4330	883648.69	2425948.38
4331	883648.43	2425952.22
4332	883650.57	2425956.5
4333	883654.56	2425973.81
4334	883667.32	2426006.9
4335	883640.8	2425953.75
4336	883644.08	2425905.04
4337	883644.69	2425893.4
4338	883644.94	2425882.7
4339	883636.79	2425889.36
4340	883636.7	2425893.08
4341	883636.1	2425904.57
4342	883632.69	2425955.37
4343	883669.77	2426029.72
4344	883675.59	2426040.55
4345	883699.14	2426081.49
4346	883695.92	2426093.45
4347	883692.07	2426088.42
4348	883690.32	2426085.42
4349	883691.09	2426082.54
4350	883669.03	2426044.2
4351	883663.13	2426033.16
4352	883625.07	2425956.91
4353	883628.62	2425904.13
4354	883629.05	2425895.75
4355	883634.26	2425891.43
4356	886441.17	2436674.84
4357	886449.15	2436677.29
4358	886452.34	2436696.89
4359	886525.63	2436749.7
4360	886527.04	2436751.13
4361	886528.93	2436752.46
4362	886541.02	2436765.76
4363	886541.24	2436769.46
4364	886542.01	2436770.74
4365	886542.08	2436770.81
4366	886445.44	2436701.16
4367	882131.73	2426024.84
4368	882125.48	2426020.56
4369	882144.45	2425983.82

4370	882154.55	2425980.64
4371	886424.47	2436668.7
4372	886432.62	2436672.17
4373	886438.07	2436705.7
4374	886566.45	2436798.21
4375	886547.69	2436793.95
4376	886431.17	2436709.98
4377	886448.07	2436670.6
4378	886440.08	2436668.14
4379	886431.43	2436614.81
4380	886443.74	2436609.26
4381	886446.13	2436616.4
4382	886439.74	2436619.28
4383	882118.85	2426016.01
4384	882112.61	2426011.73
4385	882123.61	2425990.4
4386	882133.7	2425987.22
4387	881968.7	2425996.01
4388	881978.99	2425992.88
4389	881986.98	2425997
4390	881976.89	2426000.23
4391	881687.69	2426092.48
4392	881701.55	2426086.82
4393	881721.11	2426080
4394	881963.89	2426002.53
4395	881966.11	2426003.67
4396	886431.47	2436665.09
4397	886423.32	2436661.61
4398	886414.22	2436605.54
4399	886438.74	2436594.5
4400	886441.17	2436601.64
4401	886422.53	2436610.02
4402	882044.93	2426035.37
4403	882020.71	2426022.86
4404	882030.85	2426019.66
4405	882040.92	2426024.85
4406	886479.29	2436593.28
4407	886482.06	2436600.24
4408	886471.89	2436604.81
4409	886471.02	2436605.2
4410	886468.59	2436598.09
4411	883691.12	2426051.52
4412	883682.56	2426036.67
4413	883676.87	2426026.04

4414	883675.87	2426024.0
4415	883686.56	2426043.2
4416	882053.24	2426057.0
4417	881999.73	2426029.4
4418	882009.89	2426026.2
4419	882049.22	2426046.5
4420	882121.04	2426029.1
4421	882127.29	2426033.4
4422	882123.46	2426040.8
4423	882119.47	2426032.2
4424	881782.6	2426051.9
4425	881761.92	2426058.5
4426	881766.96	2426056.6
4424	881782.6	2426051.9
4428	882072.66	2426067.1
4429	882082.65	2426063.8
4430	882098.84	2426072.1
4431	882107.39	2426055.6
4432	882117.58	2426052.2
4433	882096.53	2426059.2
4434	882095.4	2426061.4
4435	882093.26	2426060.3
4436	883707.46	2426081.3
4437	883712.69	2426090.8
4438	883710.47	2426099.0
4439	883708.57	2426106.1
4440	883702.47	2426101.9
4441	883702.06	2426101.4
4442	886473.54	2436578.8
4443	886476.32	2436585.8
4444	886465.99	2436590.4
4445	886463.52	2436583.3
4446	886463.95	2436583.1
4447	886481.76	2436583.3
4448	886422.14	2436433.7
4449	886488.14	2436580.5
4450	886419.94	2436409.4
4451	886434.02	2436422.4
4452	886508.63	2436588.2
4453	886492.89	2436595.3
4454	886487.51	2436597.7
4455	886484.73	2436590.8
4456	886498.73	2436584.5
4457	883685.98	2426101.5

4458	883691.54	2426109.74
4459	883687.59	2426124.41
4460	883710.88	2426137.88
4461	883824.27	2426334.67
4462	883810.04	2426342.87
4463	883817.89	2426356.49
4464	883817.87	2426356.5
4465	883811.51	2426360.42
4466	883799.8	2426340.11
4467	883814.06	2426331.9
4468	883705.38	2426143.37
4469	883678.88	2426128.02
4470	886397.76	2436392.02
4471	886398.66	2436392.58
4472	886403.36	2436402.74
4473	886430.29	2436470.32
4474	886407.47	2436419.63
4475	886407.26	2436419.62
4476	883697.88	2426117.02
4477	883709.72	2426127.96
4478	883696.93	2426120.56
4479	886374.71	2436325.34
4480	886374.61	2436325.12
4481	886374.36	2436324.41
4482	883717.1	2426132.65
4483	883726.27	2426138.37
4484	883731.03	2426141.81
4485	883760.76	2426193.39
4486	883772.05	2426217.39
4487	883806.33	2426282.16
4488	883839.41	2426343.82
4489	883831.21	2426348.55
4490	883831.28	2426348.67
4491	883824.81	2426352.44
4492	883820.97	2426345.79
4493	883835.22	2426337.59
4494	881576.64	2426137.38
4495	881559.76	2426149.05
4496	881558.26	2426148.53
4497	881567.99	2426141.66
4498	886153.69	2435692.84
4499	886080.14	2435482.29
4500	886082.15	2435486.75
4501	886088.05	2435501.19

4502	886093.4	2435515.89
4503	881542.52	2426160.94
4504	881550.15	2426154.26
4505	881550.23	2426154.21
4506	881551.6	2426154.68
4507	881539.18	2426163.86
4508	881528.48	2426175.51
4509	881527.6	2426176.26
4510	881520.3	2426183.09
4511	881528.27	2426173.4
4512	886427.79	2436408.58
4513	886413.72	2436395.58
4514	886393.47	2436350.59
4515	886386.95	2436335.2
4516	886381.07	2436319.58
4517	886214.58	2435846.67
4518	886100.93	2435513.25
4519	886095.51	2435498.32
4520	886089.5	2435483.59
4521	886082.91	2435469.1
4522	886075.75	2435454.92
4523	886060.39	2435425.84
4524	886050.55	2435397.66
4525	886025.06	2435358.97
4526	886015.88	2435341.6
4527	886008.83	2435328.81
4528	886001.29	2435316.26
4529	885993.31	2435303.97
4530	885984.92	2435292
4531	885923.15	2435207.54
4532	885896.75	2435166.3
4533	885875.87	2435122.64
4534	885859.73	2435045.03
4535	885867.34	2435073.62
4536	885882.62	2435119.42
4537	885903.32	2435162.64
4538	885915.6	2435183.23
4539	885929.32	2435203.3
4540	885990.99	2435287.64
4541	885999.52	2435299.75
4542	886007.65	2435312.27
4543	886015.33	2435325.06
4544	886022.49	2435338.03
4545	886082.45	2435451.48

4546	886089.68	2435465.85
4547	886096.38	2435480.61
4548	886102.5	2435495.62
4549	886108	2435510.75
4550	886221.68	2435844.22
4551	886388.1	2436317
4552	886393.89	2436332.42
4553	886400.34	2436347.58
4554	881205.12	2426774.83
4555	881204.45	2426766.05
4556	881214.77	2426758.51
4557	881212.73	2426739.35
4558	881298.54	2426545.79
4559	881318.66	2426503.38
4560	881374.54	2426396.98
4561	881385.67	2426377.17
4562	881397.93	2426358.02
4563	881466.74	2426257.01
4564	881467.78	2426255.6
4565	881443.74	2426304.09
4566	881404.19	2426362.16
4567	881392.1	2426381.03
4568	881381.14	2426400.56
4569	881323.03	2426511.19
4570	881311.68	2426534.7
4571	881220.4	2426740.56
4572	881222.69	2426762.04
4573	885774.95	2434637.85
4574	885772.56	2434626.45
4575	885802.1	2434589.09
4576	885818.37	2434569.73
4577	885827.39	2434560.22
4578	885854.61	2434544.93
4579	885841.33	2434556.49
4580	885807.85	2434593.91
4581	885774.71	2434635.95
4582	883834.3	2426353.9
4583	883839.99	2426363.76
4584	883847.78	2426359.26
4585	883849.11	2426361.74
4586	883852.62	2426368.15
4587	883854.93	2426372.31
4588	883854.76	2426372.45
4589	883851.07	2426366.03

4590	883837.23	2426374
4591	883827.85	2426357.72
4592	885811.14	2434811.73
4593	885793.61	2434727.57
4594	885783.04	2434638.3
4595	885813.96	2434599.06
4596	885846.98	2434562.2
4597	885884.16	2434529.8
4598	885897.59	2434520.78
4599	886168.8	2434368.44
4600	885929.19	2434508.57
4601	885888.73	2434535.76
4602	885852.25	2434567.55
4603	885819.72	2434603.89
4604	885790.84	2434640.51
4605	886716.94	2434023.55
4606	886717.22	2434024.83
4607	886712.45	2434026.95
4608	886701.66	2434032.74
4609	883820.99	2426361.85
4610	883834.31	2426384.94
4611	883848.13	2426376.96
4612	883848.5	2426377.61
4613	883830.15	2426392.75
4614	883814.57	2426365.73
4615	886761.2	2433997.57
4616	886762.73	2434003.38
4617	886747.62	2434011.34
4618	886733.13	2434017.78
4619	886732.29	2434014.43
4620	886749.49	2434004.06
4621	886781.19	2433993.55
4622	886779.5	2433987.01
4623	886805.47	2433972.24
4624	886830.6	2433961.07
4625	886886.94	2433937.73
4626	886887.01	2433938.12
4627	886844.12	2433958.86
4628	886810.63	2433978.15
4629	883865.09	2426389.64
4630	883878.53	2426411.62
4631	883877.53	2426412.6
4632	883871.63	2426401.76
4633	883864.8	2426389.89

4634	883858.56	2426395.06
4635	883864.66	2426405.65
4636	883871.56	2426418.43
4637	883867.52	2426422.39
4638	883866.17	2426424.18
4639	883858.11	2426409.31
4640	883852.7	2426399.92
4641	887048.57	2433861.18
4642	887045.57	2433865.86
4643	887041.78	2433867.83
4644	887098.36	2433783.24
4645	887159.14	2433641.53
4646	887132.87	2433712.64
4647	887124.88	2433732.58
4648	887115.84	2433752.03
4649	887105.74	2433770.96
4650	883888.87	2426429.63
4651	883902.02	2426454.37
4652	883910.65	2426480.03
4653	883920.68	2426526.18
4654	883922.19	2426533.72
4655	883918.02	2426517.5
4656	883913.18	2426501.38
4657	883905.89	2426478.87
4658	883898.87	2426458.97
4659	883890.79	2426439.42
4660	883886.99	2426431.41
4661	883884.34	2426444.72
4662	883891.42	2426461.84
4663	883898.32	2426481.45
4664	883905.55	2426503.76
4665	883910.32	2426519.65
4666	883914.44	2426535.68
4667	883917.85	2426551.86
4668	883920.63	2426568.23
4669	883924.16	2426592.09
4670	883926.37	2426605.69
4671	883929.11	2426619.24
4672	883932.26	2426632.69
4673	883935.87	2426646
4674	883945.36	2426678.65
4675	883935.25	2426670.67
4676	883928.67	2426648.03
4677	883925	2426634.54

4678	883921.75	2426620.84
4679	883918.97	2426607.03
4680	883916.74	2426593.23
4681	883913.22	2426569.39
4682	883910.49	2426553.26
4683	883907.12	2426537.39
4684	883903.1	2426521.64
4685	883898.39	2426506
4686	883891.21	2426483.85
4687	883884.4	2426464.53
4688	883884.07	2426463.73
4689	886900.97	2433957.17
4690	887016.91	2433892.06
4691	887022.14	2433886.97
4692	887051.15	2433871.99
4693	887073.99	2433836.37
4694	887076.69	2433833.76
4695	887078.72	2433829.02
4696	887101.43	2433793.58
4697	887112.73	2433774.91
4698	887122.99	2433755.6
4699	887132.22	2433735.77
4700	887140.32	2433715.51
4701	887207.11	2433534.77
4702	887238.88	2433455.59
4703	887330.43	2433242.14
4704	887444.72	2432955.64
4705	887431.05	2432992.98
4706	887317.93	2433278.87
4707	887214.11	2433537.48
4708	887147.31	2433718.2
4709	887139.11	2433738.73
4710	887129.71	2433758.95
4711	887119.23	2433778.63
4712	887107.81	2433797.56
4713	887056.36	2433877.72
4714	886922	2433947.14
4715	886904.64	2433955.59
4716	883926.91	2426557.31
4717	883932.42	2426584.91
4718	883939.51	2426627.14
4719	883941.91	2426637.7
4720	883940.03	2426630.73
4721	883936.89	2426617.54

4722	883934.24	2426604.25
4723	883932.04	2426590.85
4724	883928.53	2426566.97
4725	887486.52	2432774.53
4726	887487	2432773.03
4727	887523.34	2432674.66
4728	887566.76	2432571.54
4729	887578.93	2432546.29
4730	887579.67	2432544.97
4731	883938.14	2426680.59
4732	883945.59	2426686.47
4733	883946.26	2426686.87
4734	883947.37	2426687.28
4735	883940.4	2426715.71
4736	883942.33	2426718.89
4737	883935.12	2426721.5
4738	883932.35	2426716.94
4739	883939.86	2426686.51
4740	883954.6	2426691.37
4741	883958.97	2426705.07
4742	883956.96	2426713.18
4743	883957.18	2426713.53
4744	883949.99	2426716.13
4745	883948.95	2426714.41
4746	887622.49	2432509.91
4747	887676.03	2432375.63
4748	887643.14	2432463.31
4749	887635.96	2432481.16
4750	887627.96	2432498.65
4751	887732.67	2432237.74
4752	887745.97	2432206.6
4753	887753.74	2432197.52
4754	887740.7	2432221.57
4755	883962.5	2426722.21
4756	883966.99	2426729.53
4757	883970.22	2426738.99
4758	883963.49	2426738.38
4759	883955.27	2426724.82
4760	883947.61	2426727.6
4761	883953.6	2426737.49
4762	883944.3	2426736.64
4763	883940.4	2426730.21
4764	887795.87	2432105.06
4765	887850.28	2432045.5

4766	887911.93	2431998.66
4767	887890.53	2432017.01
4768	887872.67	2432033.3
4769	887855.77	2432050.63
4770	887828.24	2432080.65
4771	887864.39	2432053.24
4772	887878.23	2432039.04
4773	887895.83	2432023
4774	887947.02	2431979.1
4775	887961.94	2431966.94
4776	887977.36	2431955.53
4777	888120.73	2431854.88
4778	888204.75	2431794.78
4779	888101.88	2431876.39
4780	888076.7	2431894.96
4781	887981.74	2431961.62
4782	887966.54	2431972.86
4783	887951.85	2431984.85
4784	887932.86	2432001.12
4785	887920.08	2432010.57
4786	888032.05	2431907.38
4787	888214.42	2431768.81
4788	888361.48	2431663.6
4789	888432.08	2431615.71
4790	888443.46	2431608.09
4791	888349.9	2431681.1
4792	888116.13	2431848.36
4793	881205.03	2426742.73
4794	881206.31	2426754.78
4795	881203.73	2426756.66
4796	881203.01	2426747.19
4797	888521.31	2431532.3
4798	888528.01	2431542.17
4799	888521.94	2431546.88
4800	888515.38	2431537.03
4801	883950.72	2426747.23
4802	883960	2426748.03
4803	883972.09	2426767.96
4804	883986.15	2426789.55
4805	884001.6	2426810.24
4806	884018.34	2426829.9
4807	884036.31	2426848.44
4808	884050.47	2426861.32
4809	884045.12	2426866.6

4810	884031.07	2426853.84
4811	884012.77	2426834.94
4812	883995.74	2426814.91
4813	883980.01	2426793.84
4814	883965.73	2426771.96
4815	883969.87	2426748.89
4816	883974.24	2426749.27
4817	883981.26	2426767.38
4818	883978.87	2426763.71
4819	888515.68	2431523.98
4820	888518.25	2431527.78
4821	888515.6	2431529.87
4822	888513.37	2431527.11
4823	888532.45	2431521.13
4824	888539.48	2431531.51
4825	888534.24	2431537.13
4826	888527.57	2431527.3
4827	888530.98	2431524.59
4828	881195.05	2426774.16
4829	881196.25	2426789.89
4830	881178.51	2426829.87
4831	881020.7	2427161.95
4832	881012.57	2427178.37
4833	881011.42	2427164.03
4834	881171.7	2426826.75
4835	888525.21	2431510.45
4836	888528.58	2431515.42
4837	888525.94	2431521.71
4838	888524.53	2431522.82
4839	888520.71	2431517.18
4840	888524.73	2431511.74
4841	888487.51	2431370.43
4842	888492.54	2431379.12
4843	888499.33	2431385.13
4844	888500.79	2431385.88
4845	888508.15	2431407.13
4846	888507.84	2431409.58
4847	888507.67	2431409.6
4848	888496.47	2431468.06
4849	888518.42	2431500.43
4850	888516.22	2431506.42
4851	888514.76	2431508.41
4852	888488.51	2431469.7
4853	888500.42	2431407.68

4854	888483.83	2431336.96
4855	888496.86	2431374.55
4856	888477.23	2431340.8
4857	888475.13	2431334.74
4858	888475.99	2431334.17
4859	888462.12	2431326.65
4860	888466.4	2431334.02
4861	888492.16	2431408.28
4862	888480.04	2431471.43
4863	888509.74	2431515.24
4864	888506.08	2431520.23
4865	888504.88	2431521.44
4866	888472.1	2431473.08
4867	888484.42	2431408.84
4868	888459.31	2431336.49
4869	888096.91	2430737.54
4870	888003.8	2430590.39
4871	888009.72	2430585.73
4872	888103.27	2430733.6
4873	884057.95	2426867.97
4874	884089.26	2426894.66
4875	884097.64	2426902.02
4876	884105.8	2426909.6
4877	884142.25	2426944.36
4878	884133.67	2426946.54
4879	884100.67	2426915.06
4880	884092.62	2426907.59
4881	884084.37	2426900.34
4882	884052.58	2426873.25
4883	887715.36	2429609.95
4884	887718.83	2429614.23
4885	887745.04	2429755.94
4886	887771.66	2429880.99
4887	887800.45	2430026.76
4888	887832.96	2430226.06
4889	887833.19	2430227.23
4890	887839.28	2430264.62
4891	887834.08	2430266.2
4892	887830.61	2430252.98
4893	887825.6	2430227.37
4894	887780.05	2429948.27
4895	887777.96	2429936.59
4896	887775.53	2429924.96
4897	887754	2429829.26

4898	881006.14	2427198.41
4899	881011.54	2427265.79
4900	881021.7	2427299.91
4901	881029.5	2427352.71
4902	881029.06	2427351.84
4903	881004.35	2427267.92
4904	881002.37	2427225.15
4905	885366.31	2427248.41
4906	885399.37	2427225.7
4907	885427.44	2427213.34
4908	885445.92	2427213.4
4909	885495.62	2427213.55
4910	885500.12	2427213.56
4911	885530.59	2427227.12
4912	885530.58	2427227.16
4913	887654.89	2429250.52
4914	887707.87	2429555.15
4915	887716.51	2429601.9
4916	887713.22	2429597.86
4917	887680.41	2429411.62
4918	887649.36	2429251.39
4919	885119.64	2427425.39
4920	885233.57	2427291.89
4921	885242.73	2427280.79
4922	885251.41	2427269.38
4923	885275.66	2427236.35
4924	885278.62	2427238.53
4925	885233.04	2427296.91
4926	885220.49	2427318.81
4927	885137.24	2427416.31
4928	885291.43	2427247.92
4929	885286.78	2427253.8
4930	885282.68	2427250.79
4931	885286.97	2427244.65
4932	887649.08	2429230.05
4933	887645.37	2429230.78
4934	887645.23	2429230.05
4935	887578.53	2428793.78
4936	887585.75	2428802.04
4937	887596.6	2428858.1
4938	887590.34	2428864.19
4939	887581.4	2428802.66
4940	887490.68	2428716.28
4941	887571.32	2428809.06

4942	887651.34	2429222.06
4943	887643.68	2429222.05
4944	887564.37	2428812.48
4945	887485.59	2428721.84
4946	885281.81	2427260.09
4947	885231.85	2427323.24
4948	885244.3	2427305.51
4949	885244.29	2427305.51
4950	885254.94	2427290.33
4951	885263.83	2427278.66
4952	885278.98	2427258.02
4953	887486.78	2428695.7
4954	887565.08	2428781.84
4955	887566.78	2428784.57
4956	887571.69	2428792.17
4957	887574.49	2428800.48
4958	887484.95	2428697.47
4959	887400.35	2428600.13
4960	887480.05	2428688.29
4961	887478.37	2428689.9
4962	887340.14	2428533.22
4963	887218.09	2428403.36
4964	887131.99	2428307.94
4965	886996.07	2428161.59
4966	887045.64	2428214.26
4967	887181.42	2428356.68
4968	887286.38	2428473.45
4969	881064.37	2427402.92
4970	881051.86	2427347.16
4971	881051.82	2427346.78
4972	881062.79	2427383.63
4973	885195.84	2427361.68
4974	885184.87	2427372.84
4975	885198.8	2427356.52
4976	887454.93	2428675.15
4977	887449.84	2428680.72
4978	887356.03	2428572.8
4979	887206.69	2428413.86
4980	887120.54	2428318.4
4981	886824.2	2427999.31
4982	886820.4	2427995.4
4983	886627.73	2427799.26
4984	886597.39	2427779.17
4985	886608.98	2427784.91

4986	886611.37	2427779.43
4987	886632.54	2427793.44
4988	886825.78	2427990.16
4989	886829.66	2427994.16
4990	887126.08	2428313.33
4991	887212.21	2428408.78
4992	887361.59	2428567.77
4993	886616.12	2427768.64
4994	886635.7	2427777.93
4995	886643.04	2427785.57
4996	886769.85	2427916.59
4997	886826.97	2427974.52
4998	886909.67	2428068.57
4999	886835.47	2427988.66
5000	886831.53	2427984.58
5001	886637.65	2427787.23
5002	886614.63	2427772
5003	881017.11	2427712.45
5004	881038.55	2427698.5
5005	881035.82	2427702.78
5006	880775.11	2427543.24
5007	880777.03	2427545.08
5008	880773.44	2427551.26
5009	885156.63	2427405.94
5010	885156.24	2427406.53
5011	885156.05	2427406.63
5012	885151.54	2427413.55
5013	885130.08	2427445.6
5014	885129.92	2427445.84
5015	885100.75	2427463.41
5016	885104.67	2427454.72
5017	885119.48	2427449.47
5018	885148.88	2427415.02
5019	884838.74	2427518.77
5020	884833.76	2427513.05
5021	884836.18	2427510.21
5022	884841.15	2427515.92
5023	885109.23	2427444.62
5024	885113.54	2427435.06
5025	885122.87	2427429.37
5026	885129	2427425.99
5027	885114.77	2427442.65
5028	884936.96	2427517.84
5029	884932.01	2427515.93

5030	884970.44	2427502.3
5031	884946.01	2427514.91
5032	886504.2	2427717.46
5033	886471.14	2427695.57
5034	886450.12	2427682.59
5035	886428.33	2427670.96
5036	886263.16	2427589.46
5037	886153.46	2427538.77
5038	886145.58	2427534.95
5039	886093.02	2427507.95
5040	886096.34	2427501.23
5041	886148.95	2427528.24
5042	886156.65	2427531.99
5043	886266.41	2427582.7
5044	886431.77	2427664.29
5045	886453.86	2427676.08
5046	886475.17	2427689.26
5047	886480.15	2427692.53
5048	886477.82	2427697.18
5049	885104.47	2427440.6
5050	885101.41	2427447.39
5051	885082.17	2427454.21
5052	884923.47	2427510.45
5053	884920.32	2427508.36
5054	884919.2	2427507.4
5055	884861.86	2427456.23
5056	884865.63	2427451.82
5057	884924.57	2427502.12
5058	885072.59	2427449.65
5059	885023.16	2427475.13
5060	884780.47	2427457.65
5061	884781.2	2427458.22
5062	884815.3	2427486.19
5063	884818.75	2427490.15
5064	884787.19	2427463.23
5065	885096.85	2427457.49
5066	885092.56	2427466.98
5067	885032.59	2427488.27
5068	885031.34	2427485.01
5069	885035.65	2427482.6
5070	885048.98	2427474.47
5065	885096.85	2427457.49
86:01:1113001:89:чзу1		
5071	886779.5	2433987.01

5072	886781.19	2433993.55
5073	886781.09	2433993.6
5074	886778.73	2433994.96
5075	886762.73	2434003.38
5076	886761.2	2433997.57
5071	886779.5	2433987.01
86:01:1113001:2271:чзу1		
5077	886398.66	2436392.58
5078	886397.76	2436392.02
5079	886395.69	2436385.98
5077	886398.66	2436392.58
86:01:1113001:1054:чзу1		
5080	887713.22	2429597.86
5081	887716.51	2429601.9
5082	887718.83	2429614.23
5083	887715.36	2429609.95
5080	887713.22	2429597.86
86:01:1113001:2231:чзу1		
5084	886732.29	2434014.43
5085	886733.13	2434017.78
5086	886717.22	2434024.83
5087	886716.94	2434023.55
5084	886732.29	2434014.43
86:01:1113001:1331:чзу1		
5088	880930.96	2427751.48
5089	880932.96	2427755.98
5090	880924.68	2427760.25
5091	880922.91	2427756.29
5088	880930.96	2427751.48
86:01:1113001:1413:чзу1		
5092	883315.12	2425780.2
5093	883310.66	2425777.18
5094	883326.21	2425776.45
5095	883324.73	2425776.93
5092	883315.12	2425780.2
86:01:1113001:1587:чзу1		
5096	885167.06	2427404.99
5097	885167.14	2427405.18
5098	885137.66	2427439.7
5099	885130.08	2427445.6
5100	885151.54	2427413.55
5101	885163.86	2427397.46
5102	885165.65	2427401.68
5103	885156.24	2427406.53

5104	885156.63	2427405.94
5101	885163.86	2427397.46
86:01:1113001:1580:чзу4		
5105	881038.55	2427698.5
5106	881017.11	2427712.45
5107	880932.96	2427755.98
5108	880930.96	2427751.48
5109	880933.11	2427750.2
5110	880963.54	2427731.72
5111	881030.57	2427697.05
5112	881036.93	2427687.16
5113	881051.48	2427678.31
5114	880922.91	2427756.29
5115	880924.68	2427760.25
5116	880913.01	2427766.29
5117	880911.4	2427763.17
5114	880922.91	2427756.29
86:01:1113001:1368:чзу1		
5118	883239.7	2425792.86
5119	883257.77	2425781.21
5120	883263.59	2425779.39
5121	883289.56	2425778.17
5118	883239.7	2425792.86
86:01:1113001:1585:чзу1		
5122	885281.81	2427260.09
5123	885286.35	2427263.42
5124	885281.92	2427269.48
5125	885280.57	2427268.49
5126	885269.84	2427283.15
5127	885260.73	2427295.08
5128	885251.21	2427306.66
5129	885207.75	2427357.59
5130	885231.85	2427323.24
5131	885291.43	2427247.92
5132	885295.5	2427250.91
5133	885291.07	2427256.95
5134	885286.78	2427253.8
5135	885167.14	2427405.18
5136	885167.06	2427404.99
5137	885167.52	2427404.73
5138	885165.65	2427401.68
5139	885163.86	2427397.46
5140	885184.87	2427372.84
5141	885195.84	2427361.68

5142	885178.47	2427391.89
5143	885173.65	2427397.55
5138	885165.65	2427401.68
86:01:1113001:1332:чзу1		
5144	884781.2	2427458.22
5145	884780.47	2427457.65
5146	884777.74	2427455.38
5147	884768.03	2427447.82
5148	884764.25	2427445
5149	884738.7	2427424.03
5150	884742.74	2427426.66
5144	884781.2	2427458.22
86:01:1113001:1957:чзу1		
5151	887659.68	2439674.55
5152	887653.23	2439702.57
5153	887646.81	2439699.51
5154	887646.72	2439697.99
5155	887648	2439692.1
5156	887648.47	2439690.14
5157	887650.97	2439680.41
5158	887651.98	2439676.65
5159	887652.69	2439674.53
5160	887654.98	2439674.33
5151	887659.68	2439674.55
86:01:1113001:1305:чзу1		
5161	883263.59	2425779.39
5162	883257.77	2425781.21
5163	883260.34	2425779.55
5161	883263.59	2425779.39
86:01:1113001:1958:чзу1		
5164	887632.39	2439555.46
5165	887635.71	2439562.89
5166	887631.76	2439567.14
5167	887628.03	2439560.14
5168	887639.25	2439570.82
5169	887642.58	2439578.26
5170	887639.46	2439581.61
5171	887635.73	2439574.61
5168	887639.25	2439570.82
86:01:1113001:1109:чзу1		
5172	887454.93	2428675.15
5173	887490.68	2428716.28
5174	887485.59	2428721.84
5175	887449.84	2428680.72

5172	887454.93	2428675.15
86:01:1113001:1827:чзу1		
5176	887646.67	2439562.86
5177	887649.99	2439570.32
5178	887642.58	2439578.26
5179	887639.25	2439570.82
5180	887639.78	2439547.52
5181	887641.31	2439550.84
5182	887643.13	2439554.92
5183	887635.71	2439562.89
5184	887632.39	2439555.46
5180	887639.78	2439547.52
86:01:1113001:1141:чзу1		
5185	887490.13	2428692.57
5186	887569.16	2428783.05
5187	887566.78	2428784.57
5188	887565.08	2428781.84
5189	887486.78	2428695.7
5185	887490.13	2428692.57
86:01:1113001:2232:чзу1		
5190	887575.98	2437817.41
5191	887579.57	2437824.38
5192	887585.69	2437836.16
5193	887589.49	2437869.41
5194	887592.67	2437896.59
5195	887582.87	2437877.48
5196	887581.99	2437870.01
5197	887565.62	2437797.28
5198	887572.47	2437857.25
5199	887562.77	2437838.36
5200	887555.98	2437778.9
5201	887562.69	2437791.59
5202	887215.09	2437161.82
5203	887233.14	2437162.49
5204	887236.89	2437170.15
5205	887219.03	2437169.48
5206	887226.43	2437148.79
5207	887229.15	2437154.35
5208	887210.91	2437153.67
5209	887206.98	2437146.02
5210	887221.76	2437146.56
5211	887223.85	2437147.57
86:01:1113001:1140:чзу1		
5212	887596.6	2428858.1

5213	887597.96	2428865.09
5214	887590.34	2428864.19
5212	887596.6	2428858.1
86:01:1113001:1339:чзу1		
5215	883178.55	2425822.48
5216	883167.35	2425824.59
5217	883166.93	2425823.05
5218	883200.32	2425818.25
5219	883200.35	2425818.37
5220	883200.04	2425818.43
5221	882919.96	2425869.61
5222	882918.36	2425869.53
5223	882899.41	2425860.43
5224	882899.7	2425860.49
5225	882934.66	2425862.75
5226	882958.98	2425862.32
5227	882963.45	2425862.11
5228	883166.93	2425823.05
5229	883167.35	2425824.59
5230	883130.85	2425831.46
5231	883142	2425824.27
5228	883166.93	2425823.05
86:01:1113001:1052:чзу1		
5232	887655.39	2429243.16
5233	887656.74	2429250.11
5234	887654.89	2429250.52
5235	887649.36	2429251.39
5236	887647.92	2429243.92
5232	887655.39	2429243.16
86:01:1113001:1517:чзу1		
5237	885104.67	2427454.72
5238	885100.75	2427463.41
5239	885097.99	2427465.05
5240	885092.56	2427466.98
5241	885096.85	2427457.49
5242	885113.54	2427435.06
5243	885109.23	2427444.62
5244	885101.41	2427447.39
5245	885104.47	2427440.6
5242	885113.54	2427435.06
86:01:1113001:1922:чзу1		
5246	887628.7	2439852.29
5247	887634.25	2439853.56
5248	887632.57	2439860.88

5249	887626.95	2439859.59
5250	887632.32	2439837.21
5251	887637.74	2439838.46
5252	887636.98	2439841.74
5253	887636.05	2439845.78
5254	887630.57	2439844.51
86:01:1113001:1333:чзу1		
5255	884071.73	2426856.71
5256	884165.75	2426951.85
5257	884215.46	2427003.13
5258	884163.46	2426953.52
5259	884152.11	2426941.85
5260	884151.41	2426942.04
5261	884111.3	2426903.77
5262	884103	2426896.07
5263	884094.49	2426888.61
5264	884063.65	2426862.32
5265	884065.87	2426860.16
5266	884428.49	2427202.43
5267	884410.07	2427187.32
5268	884406.42	2427184.19
5269	884326.08	2427108.33
5270	884319.02	2427101.96
5271	884281.57	2427066.22
5272	884341.22	2427119.97
5273	883974.24	2426749.27
5274	883975.55	2426749.39
5275	883981.82	2426768.24
5276	883981.26	2426767.3
5277	884064.47	2426849.3
5278	884059.68	2426852.1
5279	884056.16	2426855.6
5280	884041.87	2426842.6
5281	884024.26	2426824.5
5282	884007.85	2426805.2
5283	883992.72	2426784.9
5284	883989.5	2426780.0
5285	884060.51	2426845.3
86:01:1113001:1306:чзу1		
5286	883652.29	2425889.5
5287	883651.73	2425877.1
5288	883651.13	2425857.2
5289	883651.08	2425848.5
5290	883651.05	2425838.6

5291	883652	2425858
5292	883652.42	2425869.83
5293	883652.49	2425881.76
5286	883652.29	2425889.57
86:01:1113001:1412:чзу1		
5294	883636.89	2425869.78
5295	883636.9	2425870.14
5296	883636.97	2425881.62
5297	883636.79	2425889.36
5298	883634.26	2425891.43
5299	883629.05	2425895.75
5300	883629.2	2425892.79
5301	883629.47	2425881.56
5302	883629.44	2425876.32
5303	883644.87	2425862.77
5304	883645.57	2425882.18
5305	883644.94	2425882.7
5306	883644.96	2425881.69
5307	883644.9	2425869.98
5308	883644.65	2425862.96
86:01:1113001:2240:чзу1		
5309	886554.8	2436779.97
5310	886542.08	2436770.81
5311	886542.01	2436770.74
5312	886541.24	2436769.46
5313	886541.02	2436765.76
5314	886549.3	2436774.85
5315	884064.47	2426849.36
5316	884071.73	2426856.71
5317	884065.87	2426860.16
5318	884063.65	2426862.32
5319	884060.64	2426859.76
5320	884056.16	2426855.68
5321	884059.68	2426852.19
5322	884050.47	2426861.32
5323	884055.36	2426865.76
5324	884057.95	2426867.97
5325	884052.58	2426873.25
5326	884050.4	2426871.4
5327	884045.12	2426866.6
86:01:1113001:2268:чзу1		
5328	886423.32	2436661.61
5329	886431.47	2436665.09
5330	886432.62	2436672.17

5331	886424.47	2436668.7
5332	886440.08	2436668.14
5333	886448.07	2436670.6
5334	886449.15	2436677.29
5335	886441.17	2436674.84
86:01:1113001:1453:чзу1		
5336	882125.48	2426020.56
5337	882131.73	2426024.84
5338	882127.29	2426033.44
5339	882121.04	2426029.16
5340	882112.61	2426011.73
5341	882118.85	2426016.01
5342	882115.26	2426022.98
5343	882112.08	2426016.06
5344	882111.28	2426014.3
86:01:1113001:109:чзу1		
5345	888528.58	2431515.42
5346	888532.45	2431521.13
5347	888530.98	2431524.59
5348	888525.94	2431521.71
5345	888528.58	2431515.42
86:01:1113001:2241:чзу1		
5349	886413.72	2436395.58
5350	886427.79	2436408.58
5351	886434.02	2436422.43
5352	886419.94	2436409.42
5349	886413.72	2436395.58
86:01:1113001:1503:чзу1		
5353	886057.82	2427489.86
5354	886048.3	2427484.97
5355	886049.19	2427476.99
5356	886058.69	2427481.88
5353	886057.82	2427489.86
86:01:1113001:1071:чзу1		
5357	887649.08	2429230.05
5358	887652.85	2429230.05
5359	887653.49	2429233.37
5360	887646.02	2429234.12
5361	887645.37	2429230.78
5357	887649.08	2429230.05
86:01:1113001:1464:чзу1		
5362	883848.5	2426377.61
5363	883858.56	2426395.06
5364	883852.7	2426399.92

5365	883845.37	2426387.21
5366	883831.55	2426395.17
5367	883830.15	2426392.75
5368	883854.93	2426372.31
5369	883865.09	2426389.64
5370	883864.8	2426389.89
5371	883854.76	2426372.45
5368	883854.93	2426372.31
86:01:1113001:1316:чзу1		
5372	883944.3	2426736.64
5373	883953.6	2426737.49
5374	883960	2426748.03
5375	883950.72	2426747.23
5376	883963.49	2426738.38
5377	883970.22	2426738.99
5378	883972.15	2426739.15
5379	883975.55	2426749.39
5380	883974.24	2426749.27
5381	883969.87	2426748.89
5376	883963.49	2426738.38
86:01:1113001:88:чзу1		
5382	886805.47	2433972.24
5383	886779.5	2433987.01
5384	886761.2	2433997.57
5385	886749.49	2434004.06
5386	886732.29	2434014.43
5387	886716.94	2434023.55
5388	886701.66	2434032.74
5389	886667.56	2434051.04
5390	886687.37	2434039.38
5391	886777.44	2433987.05
5392	886803.55	2433973.1
5382	886805.47	2433972.24
86:01:1113001:1575:чзу1		
5393	883871.56	2426418.43
5394	883874.54	2426423.94
5395	883883.49	2426442.66
5396	883884.34	2426444.72
5397	883884.07	2426463.73
5398	883876.61	2426445.7
5399	883867.88	2426427.33
5400	883866.17	2426424.18
5401	883867.52	2426422.39
5402	883878.53	2426411.62

5403	883888.87	2426429.6
5404	883886.99	2426431.4
5405	883881.71	2426420.3
5406	883877.53	2426412.6
86:01:1113001:1372:чзу1		
5407	883935.25	2426670.6
5408	883945.36	2426678.6
5409	883947.6	2426686.3
5410	883947.37	2426687.2
5411	883946.26	2426686.8
5412	883945.59	2426686.4
5413	883938.14	2426680.5
5407	883935.25	2426670.6
86:01:1113001:107:чзу1		
5414	888214.42	2431768.8
5415	888032.05	2431907.3
5416	887972.69	2431949.0
5417	887957.01	2431960.6
5418	887941.9	2431972.9
5419	887911.93	2431998.6
5420	887850.28	2432045.5
5421	887850.3	2432045.4
5422	887867.43	2432027.9
5423	887885.55	2432011.3
5424	887937.1	2431967.2
5425	887952.4	2431954.7
5426	887968.31	2431942.9
5427	888111.77	2431842.2
5428	888525.94	2431521.7
5429	888530.98	2431524.5
5430	888527.57	2431527.3
5431	888524.53	2431522.8
5432	888513.37	2431527.1
5433	888515.6	2431529.8
5434	888518.25	2431527.7
5435	888521.31	2431532.3
5436	888515.38	2431537.0
5437	888511.33	2431530.9
5438	888510.6	2431529.8
5439	887566.76	2432571.5
5440	887523.34	2432674.6
5441	887542.38	2432623.1
5442	887551.05	2432604.1
86:01:1113001:1590:чзу1		

5443	883942.33	2426718.89
5444	883947.61	2426727.6
5445	883940.4	2426730.21
5446	883935.12	2426721.5
5447	883957.18	2426713.53
5448	883962.5	2426722.21
5449	883955.27	2426724.82
5450	883949.99	2426716.13
86:01:1113001:1334:чзу1		
5451	883958.97	2426705.07
5452	883954.6	2426691.37
5453	883955.88	2426686.17
5454	883943.57	2426643.83
5455	883941.91	2426637.7
5456	883939.51	2426627.14
5457	883932.42	2426584.91
5458	883926.91	2426557.31
5459	883925.74	2426550.36
5460	883922.22	2426533.85
5461	883922.19	2426533.72
5462	883920.68	2426526.18
5463	883910.65	2426480.03
5464	883902.02	2426454.37
5465	883888.87	2426429.63
5466	883878.53	2426411.62
5467	883865.09	2426389.64
5468	883854.93	2426372.31
5469	883852.62	2426368.15
5470	883849.11	2426361.74
5471	883847.78	2426359.26
5472	883853.8	2426355.78
5473	883878.19	2426398.09
5474	883888.38	2426416.9
5475	883897.64	2426436.37
5476	883905.88	2426456.29
5477	883912.99	2426476.47
5478	883920.33	2426499.14
5479	883925.26	2426515.49
5480	883929.53	2426532.14
5481	883944.28	2426617.67
5482	883947.28	2426628.89
5483	883960.2	2426673.83
5484	883962	2426692.87
5485	883972.15	2426739.15

5486	883970.22	2426738.99
5487	883966.99	2426729.53
5488	883971.26	2426736.48
5489	883839.41	2426343.82
5490	883806.33	2426282.16
5491	883772.05	2426217.39
5492	883760.76	2426193.39
5493	883845.46	2426340.34
5489	883839.41	2426343.82
86:01:1113001:1579:чзу1		
5494	881204.45	2426766.05
5495	881205.12	2426774.83
5496	881201.89	2426777.19
5497	881196.25	2426789.89
5498	881195.05	2426774.16
5499	881195.86	2426772.32
5500	881203.01	2426747.19
5501	881203.73	2426756.66
5502	881196.3	2426762.08
5500	881203.01	2426747.19
86:01:1113001:1403:чзу1		
5503	883817.89	2426356.49
5504	883820.99	2426361.85
5505	883814.57	2426365.73
5506	883811.51	2426360.42
5507	883817.87	2426356.5
5508	883831.28	2426348.67
5509	883834.3	2426353.9
5510	883827.85	2426357.72
5511	883824.81	2426352.44
5508	883831.28	2426348.67
86:01:1113001:1540:чзу1		
5512	881550.23	2426154.21
5513	881550.15	2426154.26
5514	881542.52	2426160.94
5515	881540.73	2426162.17
5516	881539.18	2426163.86
5517	881528.27	2426173.4
5518	881520.3	2426183.09
5519	881508.98	2426193.66
5520	881491.5	2426212.21
5521	881475.19	2426231.86
5522	881460.21	2426252.41
5523	881391.25	2426353.62

5524	881378.83	2426373.05
5525	881367.5	2426393.15
5526	881309.2	2426504.22
5527	881297.59	2426528.17
5528	881204.53	2426738.07
5529	881205.03	2426742.73
5530	881203.01	2426747.19
5531	881196.3	2426762.08
5532	881189.4	2426767.11
5533	881164.41	2426823.41
5534	881003.27	2427162.54
5535	881006.14	2427198.41
5536	881002.37	2427225.15
5537	881004.35	2427267.92
5538	881004.13	2427267.17
5539	880995.64	2427161.14
5540	881157.58	2426820.27
5541	881183.36	2426762.24
5542	881198.4	2426751.26
5543	881196.88	2426736.87
5544	881290.81	2426525.01
5545	881302.49	2426500.84
5546	881360.92	2426389.58
5547	881372.4	2426369.18
5548	881384.99	2426349.48
5549	881454.07	2426248.09
5550	881469.27	2426227.23
5551	881485.84	2426207.25
5552	881503.68	2426188.35
5553	881522.63	2426170.62
5554	881544.64	2426152.27
5555	881318.66	2426503.38
5556	881298.54	2426545.79
5557	881304.87	2426531.53
5558	881316.33	2426507.82
5559	881966.37	2425986.39
5560	881978.37	2425992.58
5561	881978.39	2425992.58
5562	881978.99	2425992.88
5563	881968.7	2425996.01
5564	881964.61	2425993.9
5565	881782.6	2426051.99
5566	881766.96	2426056.63
5567	881761.92	2426058.59

5568	881718.57	2426072.42
5569	881698.72	2426079.34
5570	881679.27	2426087.28
5571	881635.94	2426106.28
5572	881618.59	2426114.52
5573	881602.15	2426119.75
5574	881576.64	2426137.38
5575	881567.99	2426141.66
5576	881558.26	2426148.53
5577	881552.37	2426146.48
5578	881566.81	2426136
5579	881588.11	2426122.44
5580	881610.18	2426110.21
5581	881632.83	2426099.45
5582	881676.31	2426080.37
5583	881696.08	2426072.31
5584	881716.2	2426065.3
5585	881897.42	2426007.47
5586	881938.71	2425995.51
5559	881966.37	2425986.39
86:01:1113001:1324:чзу1		
5587	883690.32	2426085.42
5588	883692.07	2426088.42
5589	883695.92	2426093.45
5590	883692.66	2426105.58
5591	883686.91	2426098.11
5592	883712.09	2426120.67
5593	883721.49	2426126.12
5594	883717.11	2426124.12
5595	883702.06	2426101.45
5596	883702.47	2426101.99
5597	883708.57	2426106.14
5598	883705.82	2426116.37
5599	883699.26	2426111.87
5595	883702.06	2426101.45
86:01:1113001:2276:чзу1		
5600	886374.61	2436325.12
5601	886374.71	2436325.34
5602	886379.52	2436338.18
5603	886386.15	2436353.79
5604	886422.14	2436433.78
5605	886481.76	2436583.38
5606	886476.32	2436585.83
5607	886473.54	2436578.86

5608	886478.22	2436576.75
5609	886430.29	2436470.32
5610	886403.36	2436402.74
5611	886398.66	2436392.58
5612	886395.69	2436385.98
5613	886386.18	2436358.3
5614	886484.73	2436590.83
5615	886487.51	2436597.79
5616	886482.06	2436600.24
5617	886479.29	2436593.28
5614	886484.73	2436590.83
86:01:1113001:1386:чзу1		
5618	883699.26	2426111.87
5619	883705.82	2426116.37
5620	883705.66	2426116.94
5621	883712.09	2426120.67
5622	883717.11	2426124.12
5623	883721.49	2426126.12
5624	883722.24	2426126.56
5625	883731.03	2426141.81
5626	883726.27	2426138.37
5627	883717.1	2426132.65
5628	883716.74	2426132.02
5629	883709.72	2426127.96
5630	883697.88	2426117.02
5631	883686.91	2426098.11
5632	883692.66	2426105.58
5633	883691.54	2426109.74
5634	883685.98	2426101.57
86:01:1113001:66:чзу1		
5635	888518.42	2431500.43
5636	888524.49	2431509.38
5637	888525.21	2431510.45
5638	888524.73	2431511.74
5639	888520.71	2431517.18
5640	888514.76	2431508.41
5641	888516.22	2431506.42
5642	888509.74	2431515.24
5643	888515.68	2431523.98
5644	888513.37	2431527.11
5645	888510.6	2431529.86
5646	888504.88	2431521.44
5647	888506.08	2431520.23
5642	888509.74	2431515.24

86:01:1113001:1875:чзу2		
5648	887632.32	2439837.21
5649	887630.57	2439844.51
5650	887622.85	2439842.73
5651	887624.58	2439835.43
5652	887628.7	2439852.29
5653	887626.95	2439859.59
5654	887619.23	2439857.81
5655	887620.99	2439850.52
5652	887628.7	2439852.29
86:01:1113001:1371:чзу1		
5656	885286.35	2427263.42
5657	885291.72	2427267.36
5658	885287.54	2427273.56
5659	885287.05	2427273.23
5660	885281.92	2427269.48
5661	885295.5	2427250.91
5662	885300.87	2427254.84
5663	885300.96	2427254.91
5664	885296.32	2427260.8
5665	885291.07	2427256.95
5666	885097.99	2427465.05
5667	885100.75	2427463.41
5668	885129.92	2427445.84
5669	885130.08	2427445.6
5670	885137.66	2427439.7
5671	885134.98	2427442.84
5672	885099.44	2427464.54
5673	883712.69	2426090.83
5674	883707.46	2426081.32
5675	883707.72	2426080.37
5676	883691.12	2426051.52
5677	883686.56	2426043.22
5678	883675.87	2426024.02
5679	883667.32	2426006.9
5680	883654.56	2425973.81
5681	883650.57	2425956.5
5682	883683.52	2426022.6
5683	883689.12	2426033.02
5684	883715.78	2426079.32
5685	883642.99	2425814.14
5686	883650.03	2425817.75
5687	883651.05	2425838.61
5688	883651.08	2425848.51

5689	883651.13	2425857.2
5690	883651.73	2425877.1
5691	883652.29	2425889.57
5692	883652.19	2425893.68
5693	883651.58	2425905.51
5694	883648.69	2425948.38
5695	883647.15	2425941.7
5696	883645.46	2425887.98
5697	883645.57	2425882.18
5698	883644.87	2425862.77
5699	883644.07	2425844.11
5685	883642.99	2425814.14
86:01:1113001:1505:чзу1		
5700	886483.75	2427685.32
5701	886479.48	2427682.5
5702	886474.7	2427679.55
5703	886484.54	2427683.72
5700	886483.75	2427685.32
86:01:1113001:2120:чзу1		
5704	887635.28	2439678.08
5705	887642.72	2439679.18
5706	887640.48	2439688.94
5707	887633.04	2439687.83
5708	887650.65	2439680.36
5709	887650.97	2439680.41
5710	887648.47	2439690.14
5711	887648.4	2439690.13
5708	887650.65	2439680.36
86:01:1113001:2274:чзу1		
5712	886547.69	2436793.95
5713	886566.45	2436798.21
5714	886568.86	2436799.95
5715	886578.82	2436807.17
5716	886576.56	2436806.69
5717	886560.2	2436802.96
5712	886547.69	2436793.95
86:01:1113001:2273:чзу1		
5718	886599.09	2436821.85
5719	886611.1	2436830.55
5720	886592.81	2436826.56
5721	886580.48	2436817.64
5722	886591.21	2436820.14
5718	886599.09	2436821.85
86:01:1113001:1142:чзу1		

5723	887483.55	2428685.03
5724	887480.05	2428688.29
5725	887400.35	2428600.13
5726	887367.55	2428562.39
5727	887340.14	2428533.22
5728	887286.38	2428473.45
5729	887181.42	2428356.68
5730	887045.64	2428214.26
5731	886996.07	2428161.59
5732	886909.67	2428068.57
5733	886826.97	2427974.52
5734	886769.85	2427916.59
5735	886643.04	2427785.57
5736	886635.7	2427777.93
5737	886616.12	2427768.64
5738	886616.79	2427767.13
5739	886617.73	2427765.05
5740	886642.45	2427781.42
5741	886836.9	2427979.34
5742	886840.93	2427983.5
5743	886964.94	2428116.97
5744	887048.14	2428207.26
5745	887048.59	2428206.67
5746	887467.67	2428666.12
5747	887467.32	2428666.46
5723	887483.55	2428685.03
86:01:1113001:1496:чзу1		
5748	885287.54	2427273.56
5749	885291.72	2427267.36
5750	885293.4	2427268.6
5751	885289.16	2427274.66
5752	885300.96	2427254.91
5753	885302.32	2427255.86
5754	885297.99	2427262.03
5755	885296.32	2427260.8
86:01:1113001:1049:чзу1		
5756	887670.85	2429241.33
5757	887703	2429407.45
5758	887776.55	2429824.74
5759	887788.45	2429877.65
5760	887783.62	2429878.63
5761	887781.11	2429879.17
5762	887769.2	2429826.22
5763	887695.62	2429408.81

5764	887663.41	2429242.41
5765	887663.56	2429242.39
5756	887670.85	2429241.33
86:01:1113001:1049:чзу1		
5766	887656.74	2429250.11
5767	887687.78	2429410.27
5768	887761.38	2429827.79
5769	887773.27	2429880.69
5770	887771.66	2429880.99
5771	887745.04	2429755.94
5772	887718.83	2429614.23
5773	887716.51	2429601.9
5774	887707.87	2429555.15
5775	887654.89	2429250.52
5766	887656.74	2429250.11
86:01:1113001:1041:чзу1		
5776	887668.94	2429231.44
5777	887670.85	2429241.33
5778	887663.56	2429242.39
5779	887663.41	2429242.41
5780	887661.49	2429232.5
5781	887662.2	2429232.42
5782	887653.49	2429233.37
5783	887655.39	2429243.16
5784	887647.92	2429243.92
5785	887646.02	2429234.12
5782	887653.49	2429233.37
86:01:1113001:1050:чзу1		
5786	887590.34	2428864.19
5787	887597.96	2428865.09
5788	887667.09	2429222.07
5789	887659.46	2429222.06
5790	887590.19	2428864.28
5791	887668.94	2429231.44
5792	887662.2	2429232.42
5793	887661.49	2429232.5
5794	887661.02	2429230.06
5795	887668.67	2429230.06
5791	887668.94	2429231.44
86:01:1113001:1379:чзу1		
5796	883615.46	2425799.99
5797	883620.86	2425802.76
5798	883618.37	2425809.93
5799	883612.97	2425807.15

5800	883610.32	2425814.79
5801	883615.73	2425817.56
5802	883615.35	2425818.65
5803	883612.55	2425824.34
5804	883607.21	2425821.6
5805	883609.73	2425816.49
86:01:1113001:1153:чзу1		
5806	887569.16	2428783.05
5807	887578.53	2428793.78
5808	887581.4	2428802.66
5809	887590.34	2428864.19
5810	887590.19	2428864.28
5811	887578.8	2428805.44
5812	887574.49	2428800.48
5813	887571.69	2428792.17
5814	887566.78	2428784.57
5806	887569.16	2428783.05
86:01:1113001:1566:чзу1		
5815	883446.63	2425799.73
5816	883445.29	2425807.3
5817	883408.47	2425809.1
5818	883409.73	2425801.53
5819	883449.41	2425784.06
5820	883448.07	2425791.63
5821	883411.06	2425793.46
5822	883411.68	2425789.7
5823	883423.71	2425785.29
5824	883423.71	2425785.31
5819	883449.41	2425784.06
86:01:1113001:1132:чзу1		
5825	887483.55	2428685.03
5826	887490.13	2428692.57
5827	887486.78	2428695.7
5828	887484.95	2428697.47
5829	887478.37	2428689.9
5830	887480.05	2428688.29
5825	887483.55	2428685.03
86:01:1113001:50:чзу3		
5831	887783.62	2429878.63
5832	887810.19	2430014.57
5833	887812.52	2430026.5
5834	887851.23	2430260.99
5835	887848.9	2430261.7
5836	887845.69	2430249.51

5837	887840.83	2430224.65
5838	887795.33	2429945.65
5839	887793.17	2429933.64
5840	887790.66	2429921.66
5841	887781.11	2429879.17
5842	887773.27	2429880.69
5843	887782.86	2429923.37
5844	887785.32	2429935.16
5845	887787.45	2429947.01
5846	887800.45	2430026.76
5847	887771.66	2429880.99
5848	887839.28	2430264.62
5849	887833.19	2430227.23
5850	887837.9	2430251.3
5851	887841.26	2430264.02
5848	887839.28	2430264.62
86:01:1113001:122:чзу2		
5852	888483.83	2431336.96
5853	888475.99	2431334.17
5854	888475.13	2431334.74
5855	888473.44	2431329.86
5856	888413.01	2431230
5857	888298.09	2431031.7
5858	888258.83	2430966.29
5859	888255.15	2430960.29
5860	888136.44	2430762.82
5861	888122.54	2430740.88
5862	888018.93	2430578.47
5863	888021.96	2430576.09
5864	888116.46	2430725.45
5865	888480.26	2431326.66
5852	888483.83	2431336.96
86:01:1113001:108:чзу2		
5866	888018.93	2430578.47
5867	888122.54	2430740.88
5868	888136.44	2430762.82
5869	888255.15	2430960.29
5870	888258.83	2430966.29
5871	888298.09	2431031.7
5872	888413.01	2431230
5873	888110.07	2430729.38
5874	888016.03	2430580.75
5875	888496.86	2431374.55
5876	888500.79	2431385.88

5877	888499.33	2431385.13
5878	888492.54	2431379.12
5879	888487.51	2431370.43
5880	888477.23	2431340.8
5881	888466.4	2431334.02
5882	888462.12	2431326.65
5883	888466.15	2431333.29
5884	881966.37	2425986.39
5885	881938.71	2425995.51
5886	881897.42	2426007.47
5887	881965.27	2425985.82
5884	881966.37	2425986.39
86:01:1113001:60:чзу3		
5888	887788.45	2429877.65
5889	887797.99	2429920.07
5890	887800.54	2429932.19
5891	887802.7	2429944.4
5892	887848.22	2430223.32
5893	887853.02	2430247.85
5894	887856.11	2430259.53
5895	887851.23	2430260.99
5896	887812.52	2430026.5
5897	887810.19	2430014.57
5898	887783.62	2429878.63
5888	887788.45	2429877.65
86:01:1113001:1299:чзу4		
5899	880777.03	2427545.08
5900	880775.11	2427543.24
5901	880780.15	2427519.02
5902	880790.89	2427521.24
5903	880787.65	2427526.8
5904	880786.21	2427526.49
5905	880785.32	2427530.8
5899	880777.03	2427545.08
86:01:1113001:ЗУ9		
5906	887572.47	2437857.25
5907	887582.87	2437877.48
5908	887718.74	2439036.88
5909	887720.44	2439054.53
5910	887721.34	2439072.25
5911	887721.47	2439089.99
5912	887720.8	2439107.71
5913	887704.5	2439382.39
5914	887701.12	2439415.9

5915	887694.93	2439448.98
5916	887675.97	2439531.44
5917	887653.67	2439555.36
5918	887650.2	2439547.33
5919	887668.65	2439527.54
5920	887687.11	2439447.35
5921	887693.2	2439414.75
5922	887696.53	2439381.76
5923	887712.79	2439107.32
5924	887713.42	2439089.88
5925	887713.3	2439072.48
5926	887712.42	2439055.09
5927	887710.79	2439037.72
5928	887574.07	2437871.17
5929	886909.67	2428068.57
5930	886926.17	2428087.32
5931	886996.07	2428161.59
5932	887131.99	2428307.94
5933	887218.09	2428403.36
5934	887340.14	2428533.22
5935	887391.43	2428590.26
5936	887400.35	2428600.13
5937	887478.37	2428689.9
5938	887474.64	2428693.46
5939	887454.96	2428675.12
5940	887454.93	2428675.15
5941	887361.59	2428567.77
5942	887212.21	2428408.78
5943	887126.08	2428313.33
5944	886829.66	2427994.16
5945	886825.78	2427990.16
5946	886632.54	2427793.44
5947	886611.37	2427779.43
5948	886614.63	2427772
5949	886637.65	2427787.23
5950	886831.53	2427984.58
5951	886835.47	2427988.66
5952	886413.72	2436395.58
5953	886411.77	2436393.78
5954	886403.41	2436388.45
5955	886374.71	2436325.34
5956	886374.36	2436324.41
5957	886255.26	2435983.6
5958	886251.68	2435973.02

5959	886250.3	2435969.41
5960	886243.05	2435948.65
5961	886236.2	2435928.97
5962	886153.69	2435692.84
5963	886093.4	2435515.89
5964	886088.05	2435501.19
5965	886082.15	2435486.75
5966	886080.14	2435482.29
5967	886060.39	2435425.84
5968	886075.75	2435454.92
5969	886082.91	2435469.1
5970	886089.5	2435483.59
5971	886095.51	2435498.32
5972	886100.93	2435513.25
5973	886214.58	2435846.67
5974	886381.07	2436319.58
5975	886386.95	2436335.2
5976	886393.47	2436350.59
5977	887575.98	2437817.41
5978	887565.62	2437797.28
5979	887519.82	2437396.43
5980	887475.34	2437336.33
5981	887443.19	2437298.18
5982	887406.59	2437264.44
5983	887365.95	2437235.5
5984	887249.51	2437163.1
5985	887233.14	2437162.49
5986	887229.15	2437154.35
5987	887238.92	2437154.71
5988	887249.16	2437159.56
5989	887273.32	2437171.08
5990	887373.44	2437231.01
5991	887411.64	2437258.21
5992	887448.98	2437292.64
5993	887481.62	2437331.37
5994	887527.55	2437393.39
5995	888014.16	2430582.22
5996	888131.35	2430765.86
5997	888292.93	2431034.78
5998	888462.12	2431326.65
5999	888103.27	2430733.6
6000	888009.72	2430585.73
6001	887828.24	2432080.65
6002	887855.77	2432050.63

6003	887872.67	2432033.3
6004	887890.53	2432017.01
6005	887911.93	2431998.66
6006	888032.05	2431907.38
6007	888116.13	2431848.36
6008	888349.9	2431681.1
6009	888330.23	2431696.47
6010	888248.44	2431760.13
6011	888204.75	2431794.78
6012	888120.73	2431854.88
6013	887977.36	2431955.53
6014	887961.94	2431966.94
6015	887947.02	2431979.1
6016	887895.83	2432023
6017	887878.23	2432039.04
6018	887864.39	2432053.24
6019	887851.11	2432063.39
6020	887484.95	2428697.47
6021	887574.49	2428800.48
6022	887575.57	2428803.7
6023	887584.79	2428867.43
6024	887636.59	2429110.33
6025	887655.2	2429222.06
6026	887651.34	2429222.06
6027	887571.32	2428809.06
6028	887490.68	2428716.28
6029	887494.63	2428711.95
6030	887482.02	2428700.3
6031	883691.54	2426109.74
6032	883693.83	2426113.11
6033	883694.26	2426113.67
6034	883697.88	2426117.02
6035	883696.93	2426120.56
6036	883709.72	2426127.96
6037	883709.94	2426128.16
6038	883710.37	2426128.45
6039	883717.1	2426132.65
6040	883835.22	2426337.59
6041	883820.97	2426345.79
6042	883824.81	2426352.44
6043	883817.89	2426356.49
6044	883810.04	2426342.87
6045	883824.27	2426334.67
6046	883710.88	2426137.88

6047	883687.59	2426124.41
6048	887078.72	2433829.02
6049	887098.36	2433783.24
6050	887105.74	2433770.96
6051	887115.84	2433752.03
6052	887124.88	2433732.58
6053	887132.87	2433712.64
6054	887159.14	2433641.53
6055	887217.01	2433506.62
6056	887238.88	2433455.59
6057	887207.11	2433534.77
6058	887140.32	2433715.51
6059	887132.22	2433735.77
6060	887122.99	2433755.6
6061	887112.73	2433774.91
6062	887101.43	2433793.58
6063	881640.13	2426107.65
6064	881665.11	2426096.1
6065	881761.92	2426058.59
6066	881782.6	2426051.99
6067	881858.72	2426029.37
6068	881968.7	2425996.01
6069	881976.89	2426000.23
6070	881966.11	2426003.67
6071	881963.89	2426002.53
6072	881721.11	2426080
6073	881701.55	2426086.82
6074	881687.69	2426092.48
6075	883886.99	2426431.41
6076	883890.79	2426439.42
6077	883898.87	2426458.97
6078	883905.89	2426478.87
6079	883913.18	2426501.38
6080	883918.02	2426517.5
6081	883922.19	2426533.72
6082	883926.91	2426557.31
6083	883928.53	2426566.97
6084	883932.04	2426590.85
6085	883934.24	2426604.25
6086	883936.89	2426617.54
6087	883940.03	2426630.73
6088	883941.91	2426637.7
6089	883952.15	2426682.7
6090	883948.87	2426681.42

6091	883945.36	2426678.65
6092	883935.87	2426646
6093	883932.26	2426632.69
6094	883929.11	2426619.24
6095	883926.37	2426605.69
6096	883924.16	2426592.09
6097	883920.63	2426568.23
6098	883917.85	2426551.86
6099	883914.44	2426535.68
6100	883910.32	2426519.65
6101	883905.55	2426503.76
6102	883898.32	2426481.45
6103	883891.42	2426461.84
6104	883884.34	2426444.72
6105	883884.5	2426433.76
6106	881194.44	2426766.21
6107	881195.05	2426774.16
6108	881171.7	2426826.75
6109	881011.42	2427164.03
6110	881012.57	2427178.37
6111	881007.55	2427188.43
6112	881012.66	2427152.22
6113	881114.59	2426936.65
6114	881168.42	2426824.01
6115	883644.94	2425882.7
6116	883644.69	2425893.4
6117	883644.08	2425905.04
6118	883640.8	2425953.75
6119	883667.32	2426006.9
6120	883669.57	2426012.72
6121	883675.87	2426024.02
6122	883676.87	2426026.04
6123	883682.56	2426036.67
6124	883691.12	2426051.52
6125	883702.27	2426071.88
6126	883707.46	2426081.32
6127	883702.06	2426101.45
6128	883695.92	2426093.45
6129	883699.14	2426081.49
6130	883675.59	2426040.55
6131	883669.77	2426029.72
6132	883632.69	2425955.37
6133	883636.1	2425904.57
6134	883636.7	2425893.08

6135	883636.79	2425889.36
6136	887210.91	2437153.67
6137	887215.09	2437161.82
6138	887190.7	2437160.91
6139	886998.53	2437040.27
6140	887060.8	2437069.93
6141	887193.12	2437153.01
6142	886407.92	2436398.3
6143	886419.94	2436409.42
6144	886498.73	2436584.53
6145	886484.73	2436590.83
6146	886481.76	2436583.38
6147	886488.14	2436580.51
6148	886422.14	2436433.78
6149	886408.81	2436400.34
6150	886611.1	2436830.55
6151	886618.39	2436832.13
6152	886688.04	2436876.19
6153	886718.88	2436896.26
6154	886754.33	2436914.53
6155	886758.05	2436916.21
6156	886857.19	2436969.96
6157	886750.84	2436921.74
6158	886714.88	2436903.2
6159	886680.91	2436881.11
6160	885793.61	2434727.57
6161	885774.95	2434637.85
6162	885774.71	2434635.95
6163	885807.85	2434593.91
6164	885841.33	2434556.49
6165	885854.61	2434544.93
6166	885897.59	2434520.78
6167	885884.16	2434529.8
6168	885846.98	2434562.2
6169	885813.96	2434599.06
6170	885783.04	2434638.3
6171	886432.62	2436672.17
6172	886432.95	2436672.31
6173	886441.17	2436674.84
6174	886445.44	2436701.16
6175	886542.08	2436770.81
6176	886552.28	2436780.95
6177	886565.18	2436789.62
6178	886576.99	2436800.61

6179	886566.45	2436798.21
6180	886438.07	2436705.7
6181	886214.39	2427553.48
6182	886342.83	2427617.93
6183	886482.08	2427688.66
6184	886480.15	2427692.53
6185	886475.17	2427689.26
6186	886453.86	2427676.08
6187	886431.77	2427664.29
6188	886266.41	2427582.7
6189	886156.65	2427531.99
6190	886148.95	2427528.24
6191	886096.34	2427501.23
6192	886098.47	2427496.94
6193	888466.4	2431334.02
6194	888487.51	2431370.43
6195	888500.42	2431407.68
6196	888488.51	2431469.7
6197	888514.76	2431508.41
6198	888509.74	2431515.24
6199	888480.04	2431471.43
6200	888492.16	2431408.28
6201	881475.39	2426240.23
6202	881467.78	2426255.6
6203	881466.74	2426257.01
6204	881397.93	2426358.02
6205	881385.67	2426377.17
6206	881374.54	2426396.98
6207	881318.66	2426503.38
6208	881359.78	2426416.7
6209	881394.71	2426352.09
6210	887631.76	2439567.14
6211	887635.73	2439574.61
6212	887627.01	2439583.97
6213	887653.18	2439669.4
6214	887650.65	2439680.36
6215	887642.72	2439679.18
6216	887644.91	2439669.7
6217	887618	2439581.9
6218	886025.06	2435358.97
6219	885978.35	2435288.06
6220	885917.52	2435209.84
6221	885876.55	2435125.92
6222	885875.87	2435122.64

6223	885896.75	2435166.3
6224	885923.15	2435207.54
6225	885984.92	2435292
6226	885993.31	2435303.97
6227	886001.29	2435316.26
6228	886008.83	2435328.81
6229	886015.88	2435341.6
6230	881204.45	2426766.05
6231	881203.73	2426756.66
6232	881206.31	2426754.78
6233	881205.03	2426742.73
6234	881216.83	2426716.69
6235	881288.64	2426566.66
6236	881298.54	2426545.79
6237	881212.73	2426739.35
6238	881214.77	2426758.51
6239	883446.63	2425799.73
6240	883448.07	2425791.63
6241	883494.85	2425789.32
6242	883531.87	2425765.47
6243	883542.83	2425771.12
6244	883535.26	2425776.21
6245	883532.32	2425774.7
6246	883497.39	2425797.24
6247	885184.87	2427372.84
6248	885165.63	2427392.44
6249	885163.26	2427396.04
6250	885156.63	2427405.94
6251	885156.05	2427406.63
6252	885137.24	2427416.3
6253	885220.49	2427318.8
6254	885198.8	2427356.5
6255	883960	2426748.0
6256	883969.87	2426748.8
6257	883978.87	2426763.7
6258	883981.26	2426767.3
6259	883983.26	2426772.5
6260	883984.1	2426775.0
6261	883984.31	2426775.2
6262	883989.4	2426788.3
6263	883989.75	2426788.9
6264	883999.76	2426801.1
6265	884031.51	2426841.6
6266	884031.94	2426842.

6267	884046.43	2426854.15
6268	884052.44	2426859.36
6269	884050.47	2426861.32
6270	884036.31	2426848.44
6271	884018.34	2426829.9
6272	884001.6	2426810.24
6273	883986.15	2426789.55
6274	883972.09	2426767.96
6275	884932.01	2427515.93
6276	884931.22	2427515.63
6277	884923.47	2427510.45
6278	885023.16	2427475.13
6279	884970.44	2427502.3
6280	886440.08	2436668.14
6281	886434.89	2436666.54
6282	886431.47	2436665.09
6283	886422.53	2436610.02
6284	886441.17	2436601.64
6285	886443.74	2436609.26
6286	886431.43	2436614.81
6287	883618.37	2425809.93
6288	883642.72	2425822.44
6289	883644.49	2425858.31
6290	883644.65	2425862.96
6291	883636.89	2425869.78
6292	883636.49	2425858.64
6293	883634.98	2425827.45
6294	883615.73	2425817.56
6295	883226.63	2425810.2
6296	883262.7	2425786.93
6297	883300.76	2425785.08
6298	883290.82	2425788.45
6299	883273.13	2425794.44
6300	883265.24	2425794.84
6301	883257.77	2425799.65
6302	885104.67	2427454.72
6303	885109.23	2427444.62
6304	885114.77	2427442.65
6305	885129	2427425.99
6306	885148.88	2427415.02
6307	885119.48	2427449.47
6308	883827.85	2426357.72
6309	883837.23	2426374
6310	883851.07	2426366.03

6311	883854.76	2426372.45
6312	883848.5	2426377.61
6313	883848.13	2426376.96
6314	883834.31	2426384.94
6315	883820.99	2426361.85
6316	883825.81	2426358.94
6317	887022.14	2433886.97
6318	887041.78	2433867.83
6319	887045.57	2433865.86
6320	887048.57	2433861.18
6321	887073.99	2433836.37
6322	887051.15	2433871.99
6323	882806.65	2425856.86
6324	882735.27	2425837.75
6325	882771.51	2425839.17
6326	882773.88	2425839.82
6327	887640.48	2439688.94
6328	887648.4	2439690.13
6329	887640.09	2439726.2
6330	887631.98	2439725.82
6331	882125.48	2426020.56
6332	882118.85	2426016.01
6333	882133.7	2425987.22
6334	882144.45	2425983.82
6335	882049.22	2426046.58
6336	882009.89	2426026.27
6337	882020.71	2426022.86
6338	882044.93	2426035.37
6339	885101.41	2427447.39
6340	885096.85	2427457.49
6341	885048.98	2427474.47
6342	885082.17	2427454.21
6343	881006.42	2427196.42
6344	881021.7	2427299.91
6345	881011.54	2427265.79
6346	881006.14	2427198.41
6347	884061.22	2426864.76
6348	884078.62	2426878.53
6349	884114.85	2426917.56
6350	884143.32	2426944.09
6351	884142.25	2426944.36
6352	884105.8	2426909.6
6353	884097.64	2426902.02
6354	884089.26	2426894.66

6355	884057.95	2426867.97
6356	883947.37	2426687.28
6357	883954.1	2426689.79
6358	883954.6	2426691.37
6359	883948.95	2426714.41
6360	883949.99	2426716.13
6361	883942.33	2426718.89
6362	883940.4	2426715.71
6363	883864.8	2426389.89
6364	883871.63	2426401.76
6365	883877.53	2426412.61
6366	883871.56	2426418.43
6367	883864.66	2426405.65
6368	883858.56	2426395.06
6369	882098.84	2426072.17
6370	882082.65	2426063.81
6371	882093.26	2426060.3
6372	882095.4	2426061.42
6373	882096.53	2426059.21
6374	882107.39	2426055.63
6375	884771.59	2427451.01
6376	884778.57	2427456.17
6377	884780.47	2427457.65
6378	884787.19	2427463.23
6379	884818.75	2427490.15
6380	884836.18	2427510.21
6381	884833.76	2427513.05
6382	884800.24	2427474.49
6383	882507.34	2425869.28
6384	882565.4	2425850.89
6385	882588.86	2425847.53
6386	882515.16	2425867.28
6387	882507.74	2425869.18
6388	883955.27	2426724.82
6389	883963.49	2426738.38
6390	883953.6	2426737.49
6391	883947.61	2426727.6
6392	888527.57	2431527.3
6393	888534.24	2431537.13
6394	888533.64	2431537.78
6395	888528.01	2431542.17
6396	888521.31	2431532.3
6397	886476.32	2436585.83
6398	886479.29	2436593.28

6399	886468.59	2436598.09
6400	886465.99	2436590.49
6401	883411.06	2425793.46
6402	883409.73	2425801.53
6403	883406.65	2425801.68
6404	883395.19	2425795.78
6405	883405.35	2425792.02
6406	883408.38	2425793.59
6407	883612.97	2425807.15
6408	883610.32	2425814.79
6409	883599.82	2425809.39
6410	883606.12	2425803.63
6411	885286.78	2427253.8
6412	885281.81	2427260.09
6413	885278.98	2427258.02
6414	885263.83	2427278.66
6415	885254.94	2427290.33
6416	885282.68	2427250.79
6417	885417.36	2427213.31
6418	885427.44	2427213.34
6419	885399.37	2427225.7
6420	886578.82	2436807.17
6421	886585.57	2436808.6
6422	886594.95	2436817.31
6423	886603.71	2436822.85
6424	886599.09	2436821.85
6425	888520.71	2431517.18
6426	888524.53	2431522.82
6427	888518.25	2431527.78
6428	888515.68	2431523.98
6429	881509.6	2426196.08
6430	881520.3	2426183.09
6431	881527.6	2426176.26
6432	881528.48	2426175.51
6433	887646.67	2439562.86
6434	887643.13	2439554.92
6435	887644.24	2439553.74
6436	887647.71	2439561.74
6437	887833.19	2430227.23
6438	887832.96	2430226.06
6439	887800.45	2430026.76
6440	887800.86	2430028.82
6441	882116.73	2426026.2
6442	882121.04	2426029.16

6443	882119.47	2426032.21
6444	888475.13	2431334.74
6445	888477.23	2431340.8
6446	888474.1	2431335.41
6447	884920.32	2427508.36
6448	884920.12	2427508.22
6449	884919.2	2427507.4
6447	884920.32	2427508.36
86:01:1113001:1587:чзу2		
6450	885163.26	2427396.04
6451	885163.86	2427397.46
6452	885156.63	2427405.94
6450	885163.26	2427396.04
86:01:1113001:1517:чзу2		
6453	885109.23	2427444.62
6454	885104.67	2427454.72
6455	885096.85	2427457.49
6456	885101.41	2427447.39
6453	885109.23	2427444.62
86:01:1113001:1585:чзу2		
6457	885286.78	2427253.8
6458	885291.07	2427256.95
6459	885286.35	2427263.42
6460	885281.81	2427260.09
6461	885184.87	2427372.84
6462	885163.86	2427397.46
6463	885163.26	2427396.04
6464	885165.63	2427392.44
86:01:1113001:1958:чзу2		
6465	887635.71	2439562.89
6466	887639.25	2439570.82
6467	887635.73	2439574.61
6468	887631.76	2439567.14
6465	887635.71	2439562.89
86:01:1113001:1827:чзу2		
6469	887643.13	2439554.92
6470	887646.67	2439562.86
6471	887639.25	2439570.82
6472	887635.71	2439562.89
6469	887643.13	2439554.92
86:01:1113001:1503:чзу2		
6473	886049.62	2427473.12
6474	886059.14	2427477.76
6475	886058.69	2427481.88

6476	886049.19	2427476.99
6477	886049.26	2427476.38
6473	886049.62	2427473.12
86:01:1113001:1333:чзу2		
6478	884063.65	2426862.32
6479	884094.49	2426888.61
6480	884103	2426896.07
6481	884111.3	2426903.77
6482	884151.41	2426942.04
6483	884143.32	2426944.09
6484	884114.85	2426917.56
6485	884078.62	2426878.53
6486	884061.22	2426864.76
6487	884062.18	2426863.76
6488	884474.92	2427240.24
6489	884468.78	2427235.91
6490	884413.33	2427190.74
6491	884406.42	2427184.19
6492	884410.07	2427187.32
6493	884444.57	2427215.67
6494	884448.31	2427218.59
6495	884319.02	2427101.96
6496	884227.19	2427019.24
6497	884222.67	2427014.53
6498	884170.02	2426960.3
6499	884163.46	2426953.52
6500	884215.46	2427003.13
6501	884242.35	2427030.9
6502	884281.57	2427066.22
6503	883983.26	2426772.52
6504	883981.26	2426767.38
6505	883981.82	2426768.24
6506	883984.31	2426775.24
6507	883989.5	2426780.04
6508	883992.72	2426784.96
6509	884007.85	2426805.25
6510	884024.26	2426824.53
6511	884041.87	2426842.69
6512	884056.16	2426855.68
6513	884052.44	2426859.36
6514	884046.43	2426854.15
6515	884031.94	2426842.1
6516	884031.51	2426841.62
6517	883999.76	2426801.19

6518	883989.75	2426788.98
6519	883989.4	2426788.38
6506	883984.31	2426775.24
86:01:1113001:1358:чзу1		
6520	884920.12	2427508.22
6521	884920.32	2427508.36
6522	884922.98	2427510.63
6523	884923.47	2427510.45
6524	884931.22	2427515.63
6525	884926.27	2427513.72
6520	884920.12	2427508.22
86:01:1113001:1412:чзу2		
6526	883644.65	2425862.96
6527	883644.9	2425869.98
6528	883644.96	2425881.69
6529	883644.94	2425882.7
6530	883636.79	2425889.36
6531	883636.97	2425881.62
6532	883636.9	2425870.14
6533	883636.89	2425869.78
6526	883644.65	2425862.96
86:01:1113001:2232:чзу2		
6534	887565.62	2437797.28
6535	887575.98	2437817.41
6536	887581.99	2437870.01
6537	887582.87	2437877.48
6538	887572.47	2437857.25
6539	887210.91	2437153.67
6540	887229.15	2437154.35
6541	887233.14	2437162.49
6542	887215.09	2437161.82
6539	887210.91	2437153.67
86:01:1113001:1580:чзу5		
6543	881036.93	2427687.16
6544	881030.57	2427697.05
6545	880963.54	2427731.72
6543	881036.93	2427687.16
86:01:1113001:1453:чзу2		
6546	882118.85	2426016.01
6547	882125.48	2426020.56
6548	882121.04	2426029.16
6549	882116.73	2426026.2
6550	882115.26	2426022.98
6546	882118.85	2426016.01

86:01:1113001:1109:чзу2		
6551	887454.96	2428675.12
6552	887474.64	2428693.46
6553	887482.02	2428700.3
6554	887494.63	2428711.95
6555	887490.68	2428716.28
6556	887454.93	2428675.15
6551	887454.96	2428675.12
86:01:1113001:2240:чзу2		
6557	886565.18	2436789.62
6558	886552.28	2436780.95
6559	886542.08	2436770.81
6560	886554.8	2436779.97
6557	886565.18	2436789.62
86:01:1113001:1311:чзу2		
6561	884056.16	2426855.68
6562	884060.64	2426859.76
6563	884063.65	2426862.32
6564	884062.18	2426863.76
6565	884061.22	2426864.76
6566	884057.95	2426867.97
6567	884055.36	2426865.76
6568	884050.47	2426861.32
6569	884052.44	2426859.36
6561	884056.16	2426855.68
86:01:1113001:2268:чзу2		
6570	886440.08	2436668.14
6571	886441.17	2436674.84
6572	886432.95	2436672.3
6573	886432.62	2436672.1
6574	886431.47	2436665.0
6575	886434.89	2436666.54
6570	886440.08	2436668.14
86:01:1113001:2241:чзу2		
6576	886413.72	2436395.5
6577	886419.94	2436409.4
6578	886407.92	2436398.3
6579	886403.41	2436388.4
6580	886411.77	2436393.7
6576	886413.72	2436395.5
86:01:1113001:1071:чзу2		
6581	887656.52	2429230.0
6582	887656.99	2429233.0
6583	887653.49	2429233.3

6584	887652.85	2429230.05
6581	887656.52	2429230.05
86:01:1113001:1464:чзу2		
6585	883854.76	2426372.45
6586	883864.8	2426389.89
6587	883858.56	2426395.06
6588	883848.5	2426377.61
6585	883854.76	2426372.45
86:01:1113001:1575:чзу2		
6589	883877.53	2426412.61
6590	883881.71	2426420.3
6591	883886.99	2426431.41
6592	883884.5	2426433.76
6593	883884.34	2426444.72
6594	883883.49	2426442.66
6595	883874.54	2426423.94
6596	883871.56	2426418.43
6589	883877.53	2426412.61
86:01:1113001:1372:чзу2		
6597	883945.36	2426678.65
6598	883948.87	2426681.42
6599	883952.15	2426682.7
6600	883954.1	2426689.79
6601	883947.37	2426687.28
6602	883947.6	2426686.35
6597	883945.36	2426678.65
86:01:1113001:1052:чзу2		
6603	887658.66	2429242.83
6604	887659.73	2429249.44
6605	887656.74	2429250.11
6606	887655.39	2429243.16
6603	887658.66	2429242.83
86:01:1113001:1922:чзу2		
6607	887630.57	2439844.51
6608	887636.05	2439845.78
6609	887634.25	2439853.56
6610	887628.7	2439852.29
6607	887630.57	2439844.51
86:01:1113001:1316:чзу2		
6611	883953.6	2426737.49
6612	883963.49	2426738.38
6613	883969.87	2426748.89
6614	883960	2426748.03
6611	883953.6	2426737.49

86:01:1113001:1386:чзу2		
6615	883692.66	2426105.58
6616	883695.53	2426109.31
6617	883699.26	2426111.87
6618	883697.88	2426117.02
6619	883694.26	2426113.67
6620	883693.83	2426113.11
6621	883691.54	2426109.74
6615	883692.66	2426105.58
86:01:1113001:1386:чзу2		
6622	883709.72	2426127.96
6623	883716.74	2426132.02
6624	883717.1	2426132.65
6625	883710.37	2426128.45
6626	883709.94	2426128.16
6622	883709.72	2426127.96
86:01:1113001:1540:чзу2		
6627	881520.3	2426183.09
6628	881509.6	2426196.08
6629	881482.78	2426225.29
6630	881475.39	2426240.23
6631	881394.71	2426352.09
6632	881359.78	2426416.7
6633	881318.66	2426503.38
6634	881316.33	2426507.82
6635	881304.87	2426531.53
6636	881298.54	2426545.79
6637	881288.64	2426566.66
6638	881216.83	2426716.69
6639	881205.03	2426742.73
6640	881204.53	2426738.07
6641	881297.59	2426528.17
6642	881309.2	2426504.22
6643	881367.5	2426393.15
6644	881378.83	2426373.05
6645	881391.25	2426353.62
6646	881460.21	2426252.41
6647	881475.19	2426231.86
6648	881491.5	2426212.21
6649	881508.98	2426193.66
6650	881196.3	2426762.08
6651	881194.44	2426766.21
6652	881168.42	2426824.01
6653	881114.59	2426936.65

6654	881012.66	2427152.22
6655	881007.55	2427188.43
6656	881005.77	2427192
6657	881006.42	2427196.42
6658	881006.14	2427198.41
6659	881003.27	2427162.54
6660	881164.41	2426823.41
6661	881189.4	2426767.11
6662	881761.92	2426058.59
6663	881665.11	2426096.1
6664	881640.13	2426107.65
6665	881618.59	2426114.52
6666	881635.94	2426106.28
6667	881679.27	2426087.28
6668	881698.72	2426079.34
6669	881718.57	2426072.42
6670	881968.7	2425996.01
6671	881858.72	2426029.37
6672	881782.6	2426051.99
6673	881964.61	2425993.9
6670	881968.7	2425996.01
86:01:1113001:1579:чзу3		
6674	881203.73	2426756.66
6675	881204.45	2426766.05
6676	881195.86	2426772.32
6677	881195.05	2426774.16
6678	881194.44	2426766.21
6679	881196.3	2426762.08
6674	881203.73	2426756.66
86:01:1113001:66:чзу2		
6680	888514.76	2431508.41
6681	888520.71	2431517.18
6682	888515.68	2431523.98
6683	888509.74	2431515.24
6680	888514.76	2431508.41
86:01:1113001:1875:чзу3		
6684	887630.57	2439844.51
6685	887628.7	2439852.29
6686	887620.99	2439850.52
6687	887622.85	2439842.73
6684	887630.57	2439844.51
86:01:1113001:1566:чзу2		
6688	883448.07	2425791.63
6689	883446.63	2425799.73

6690	883409.73	2425801.53
6691	883411.06	2425793.46
6688	883448.07	2425791.63
86:01:1113001:1590:чзу2		
6692	883949.99	2426716.13
6693	883955.27	2426724.82
6694	883947.61	2426727.6
6695	883942.33	2426718.89
6692	883949.99	2426716.13
86:01:1113001:1049:чзу2		
6696	887663.41	2429242.41
6697	887695.62	2429408.81
6698	887769.2	2429826.22
6699	887781.11	2429879.17
6700	887777.78	2429879.87
6701	887773.27	2429880.69
6702	887761.38	2429827.79
6703	887687.78	2429410.27
6704	887656.74	2429250.11
6705	887659.73	2429249.44
6706	887658.66	2429242.83
6696	887663.41	2429242.41
86:01:1113001:107:чзу2		
6707	888032.05	2431907.38
6708	887911.93	2431998.66
6709	887941.9	2431972.95
6710	887957.01	2431960.63
6711	887972.69	2431949.05
6712	888524.53	2431522.82
6713	888527.57	2431527.3
6714	888521.31	2431532.3
6715	888518.25	2431527.78
6712	888524.53	2431522.82
86:01:1113001:1334:чзу2		
6716	883954.6	2426691.37
6717	883954.1	2426689.79
6718	883952.15	2426682.7
6719	883941.91	2426637.7
6720	883943.57	2426643.83
6721	883955.88	2426686.17
6722	883926.91	2426557.31
6723	883922.19	2426533.72
6724	883922.22	2426533.85
6725	883925.74	2426550.36

6722	883926.91	2426557.31
86:01:1113001:1041:чзу2		
6726	887661.49	2429232.5
6727	887663.41	2429242.41
6728	887658.66	2429242.83
6729	887655.39	2429243.16
6730	887653.49	2429233.37
6731	887656.99	2429233.02
6726	887661.49	2429232.5
86:01:1113001:1050:чзу2		
6732	887590.19	2428864.28
6733	887659.46	2429222.06
6734	887655.2	2429222.06
6735	887636.59	2429110.33
6736	887584.79	2428867.43
6737	887661.49	2429232.5
6738	887656.99	2429233.02
6739	887656.52	2429230.05
6740	887661.02	2429230.06
86:01:1113001:1403:чзу2		
6741	883824.81	2426352.44
6742	883827.85	2426357.72
6743	883825.81	2426358.94
6744	883820.99	2426361.85
6745	883817.89	2426356.49
6741	883824.81	2426352.44
86:01:1113001:2276:чзу2		
6746	886374.71	2436325.34
6747	886403.41	2436388.45
6748	886407.92	2436398.3
6749	886408.81	2436400.34
6750	886422.14	2436433.78
6751	886386.15	2436353.79
6752	886379.52	2436338.18
6753	886255.26	2435983.6
6754	886250.3	2435969.41
6755	886251.68	2435973.02
6756	886481.76	2436583.38
6757	886484.73	2436590.83
6758	886479.29	2436593.28
6759	886476.32	2436585.83
6756	886481.76	2436583.38
86:01:1113001:1153:чзу2		
6760	887574.49	2428800.48

6761	887578.8	2428805.44
6762	887590.19	2428864.28
6763	887584.79	2428867.43
6764	887575.57	2428803.7
6760	887574.49	2428800.48
86:01:1113001:1324:чзу2		
6765	883695.92	2426093.45
6766	883702.06	2426101.45
6767	883699.26	2426111.87
6768	883695.53	2426109.31
6769	883692.66	2426105.58
6765	883695.92	2426093.45
86:01:1113001:1132:чзу2		
6770	887478.37	2428689.9
6771	887484.95	2428697.47
6772	887482.02	2428700.3
6773	887474.64	2428693.46
6770	887478.37	2428689.9
86:01:1113001:2273:чзу2		
6774	886566.45	2436798.21
6775	886576.99	2436800.61
6776	886585.57	2436808.6
6777	886578.82	2436807.17
6778	886568.86	2436799.95
6779	886599.09	2436821.85
6780	886603.71	2436822.85
6781	886618.39	2436832.13
6782	886611.1	2436830.55
6779	886599.09	2436821.85
86:01:1113001:1347:чзу2		
6783	883707.46	2426081.32
6784	883702.27	2426071.88
6785	883691.12	2426051.52
6786	883707.72	2426080.37
6787	883667.32	2426006.9
6788	883675.87	2426024.02
6789	883669.57	2426012.72
6787	883667.32	2426006.9
86:01:1113001:1142:чзу2		
6790	886909.67	2428068.57
6791	886996.07	2428161.59
6792	886926.17	2428087.32
6793	887400.35	2428600.13
6794	887391.43	2428590.26

6795	887340.14	2428533.22
6796	887367.55	2428562.39
6793	887400.35	2428600.13
86:01:1113001:1505:чзу2		
6797	886482.08	2427688.66
6798	886342.83	2427617.93
6799	886214.39	2427553.48
6800	886460.43	2427673.48
6801	886474.7	2427679.55
6802	886479.48	2427682.5
6803	886483.75	2427685.32
6797	886482.08	2427688.66
86:01:1113001:2120:чзу2		
6804	887642.72	2439679.18
6805	887650.65	2439680.36
6806	887648.4	2439690.13
6807	887640.48	2439688.94
6804	887642.72	2439679.18
86:01:1113001:1371:чзу2		
6808	885291.07	2427256.95
6809	885296.32	2427260.8
6810	885295.19	2427262.22
6811	885291.72	2427267.36
6812	885286.35	2427263.42
6808	885291.07	2427256.95
86:01:1113001:1496:чзу2		
6813	885291.72	2427267.36
6814	885295.19	2427262.22
6815	885296.32	2427260.8
6816	885297.99	2427262.03
6817	885293.4	2427268.6
6813	885291.72	2427267.36
86:01:1113001:1379:чзу2		
6818	883612.97	2425807.15
6819	883618.37	2425809.93
6820	883615.73	2425817.56
6821	883610.32	2425814.79
6818	883612.97	2425807.15
86:01:1113001:50:чзу4		
6822	887781.11	2429879.17
6823	887790.66	2429921.66
6824	887793.17	2429933.64
6825	887795.33	2429945.65
6826	887840.83	2430224.65

6827	887845.69	2430249.51
6828	887848.9	2430261.7
6829	887841.26	2430264.02
6830	887837.9	2430251.3
6831	887833.19	2430227.23
6832	887800.86	2430028.82
6833	887800.45	2430026.76
6834	887787.45	2429947.01
6835	887785.32	2429935.16
6836	887782.86	2429923.37
6837	887773.27	2429880.69
6838	887777.78	2429879.87
6822	887781.11	2429879.17
86:01:1113001:108:чзу3		
6839	888413.01	2431230
6840	888474.1	2431335.41
6841	888477.23	2431340.8
6842	888487.51	2431370.43
6843	888466.4	2431334.02
6844	888466.15	2431333.29
6845	888462.12	2431326.65
6846	888292.93	2431034.78
6847	888131.35	2430765.86
6848	888014.16	2430582.22
6849	888016.03	2430580.75
6850	888110.07	2430729.38
6839	888413.01	2431230
86:01:1113001:122:чзу3		
6851	888475.13	2431334.74
6852	888474.1	2431335.41
6853	888413.01	2431230
6854	888473.44	2431329.86
6851	888475.13	2431334.74
86:01:1113001:1299:чзу5		
6855	880786.21	2427526.49
6856	880787.65	2427526.8
6857	880785.32	2427530.8
6855	880786.21	2427526.49
86:01:0000000:3У2		
6858	880335.9	2425522.52
6859	880332.28	2425530.53
6860	880331.18	2425530.67
6861	880271.98	2425536.75
6862	880251.23	2425527.45

6863	880237.68	2425521.77
6864	880223.81	2425516.73
6865	880209.73	2425512.37
6866	880195.44	2425508.7
6867	880181.01	2425505.73
6868	880166.44	2425503.46
6869	880151.78	2425501.91
6870	880137.11	2425501.06
6871	879846.73	2425491.45
6872	879716.84	2425410.6
6873	879694.93	2425316.51
6874	879689.36	2425294.05
6875	879683.17	2425271.75
6876	879676.3	2425249.64
6877	879668.83	2425227.74
6878	879660.7	2425206.09
6879	879523.94	2424856.4
6880	879347.65	2424443.88
6881	879342.8	2424433.37
6882	879296.97	2424341.06
6883	879289.56	2424325.31
6884	879282.89	2424309.31
6885	879276.91	2424293.02
6886	879271.66	2424276.5
6887	879267.13	2424259.75
6888	879263.35	2424242.83
6889	879260.29	2424225.75
6890	879258.02	2424208.52
6891	879252.28	2424156.91
6892	879249.82	2424138.79
6893	879246.56	2424120.76
6894	879242.47	2424102.9
6895	879237.61	2424085.23
6896	879231.92	2424067.81
6897	879225.46	2424050.65
6898	879218.26	2424033.86
6899	879099.29	2423773.37
6900	879092.32	2423757.1
6901	879086.06	2423740.55
6902	878968.04	2423406.08
6903	878964.38	2423396.5
6904	878924.35	2423299.03
6905	878916.93	2423282.1
6906	878908.74	2423265.49

6907	878899.78	2423249.26
6908	878890.08	2423233.48
6909	878879.67	2423218.14
6910	878868.56	2423203.31
6911	878856.8	2423188.98
6912	878844.42	2423175.26
6913	878794.14	2423122.03
6914	878781.55	2423108.08
6915	878769.68	2423093.57
6916	878758.49	2423078.5
6917	878748.05	2423062.95
6918	878738.36	2423046.9
6919	878729.41	2423030.41
6920	878721.29	2423013.53
6921	878713.92	2422996.24
6922	878697.88	2422955.84
6923	878690.68	2422938.83
6924	878682.64	2422922.1
6925	878673.87	2422905.77
6926	878664.38	2422889.86
6927	878654.14	2422874.41
6928	878643.21	2422859.43
6929	878631.59	2422844.97
6930	878619.36	2422831.06
6931	878606.48	2422817.73
6932	878592.98	2422805.02
6933	878578.98	2422792.94
6934	878553.49	2422772
6935	878540.14	2422760.55
6936	878527.41	2422748.59
6937	878515.2	2422736.04
6938	878503.55	2422722.97
6939	878492.45	2422709.37
6940	878467.99	2422677.95
6941	878446.14	2422521.02
6942	878444.17	2422504.37
6943	878442.91	2422487.69
6944	878442.39	2422470.97
6945	878442.53	2422454.2
6946	878444.12	2422402.35
6947	878448.54	2422384.37
6948	878561.39	2422266.61
6949	878681.4	2422147.5
6950	878675.52	2422141.57

6951	878680.37	2422135.82
6952	878683.34	2422138.81
6953	878692.01	2422147.55
6954	878566.75	2422271.86
6955	878455.35	2422388.11
6956	878451.61	2422403.36
6957	878450.05	2422454.36
6958	878449.9	2422470.88
6959	878450.42	2422487.28
6960	878451.67	2422503.65
6961	878453.59	2422520.07
6962	878475.13	2422674.93
6963	878498.32	2422704.7
6964	878509.25	2422718.11
6965	878520.68	2422730.92
6966	878532.67	2422743.23
6967	878545.19	2422754.98
6968	878558.31	2422766.25
6969	878583.78	2422787.2
6970	878598.02	2422799.45
6971	878611.74	2422812.4
6972	878624.88	2422825.98
6973	878637.35	2422840.15
6974	878649.19	2422854.86
6975	878660.29	2422870.12
6976	878670.73	2422885.86
6977	878680.41	2422902.07
6978	878689.36	2422918.72
6979	878697.51	2422935.75
6980	878704.82	2422952.99
6981	878720.88	2422993.39
6982	878728.11	2423010.43
6983	878736.1	2423026.99
6984	878744.87	2423043.18
6985	878754.37	2423058.93
6986	878764.62	2423074.19
6987	878775.58	2423088.95
6988	878787.24	2423103.2
6989	878799.65	2423116.96
6990	878849.92	2423170.18
6991	878862.47	2423184.09
6992	878874.47	2423198.67
6993	878885.77	2423213.78
6994	878896.36	2423229.41

6995	878906.25	2423245.48
6996	878915.36	2423262.02
6997	878923.73	2423278.93
6998	878931.25	2423296.1
6999	878971.34	2423393.73
7000	878975.08	2423403.5
7001	879093.12	2423737.97
7002	879099.26	2423754.29
7003	879106.16	2423770.32
7004	879225.13	2424030.82
7005	879232.43	2424047.85
7006	879239.01	2424065.32
7007	879244.79	2424083.07
7008	879249.78	2424101.07
7009	879253.91	2424119.25
7010	879257.23	2424137.63
7011	879259.72	2424156
7012	879265.46	2424207.61
7013	879267.69	2424224.61
7014	879270.68	2424241.35
7015	879274.42	2424257.96
7016	879278.85	2424274.38
7017	879284.01	2424290.6
7018	879289.88	2424306.57
7019	879296.44	2424322.27
7020	879303.73	2424337.8
7021	879349.58	2424430.13
7022	879354.5	2424440.82
7023	879530.91	2424853.56
7024	879667.71	2425203.39
7025	879675.87	2425225.21
7026	879683.44	2425247.32
7027	879690.34	2425269.63
7028	879696.64	2425292.16
7029	879702.24	2425314.75
7030	879723.45	2425405.86
7031	879848.98	2425484
7032	880137.45	2425493.57
7033	880152.4	2425494.43
7034	880167.43	2425496.03
7035	880182.34	2425498.35
7036	880197.13	2425501.38
7037	880211.77	2425505.16
7038	880226.19	2425509.61

7039	880240.41	2425514.77
7040	880254.22	2425520.57
7041	880273.23	2425529.08
7042	880330.35	2425523.23
7043	882476.14	2416729.81
7044	882474.7	2416731.69
7045	882476.06	2416731.69
7046	882475.82	2416736.78
7047	882475.4	2416737.26
7048	882459.37	2416751.92
7049	882454.31	2416756.8
7050	882444.23	2416767.04
7051	882301.55	2416917.25
7052	882239.48	2416986.38
7053	882209.65	2416996.13
7054	882203.17	2417026.9
7055	882055.7	2417191.21
7056	881641.62	2417639.78
7057	881612.62	2417670.87
7058	881612.52	2417670.77
7059	881611.13	2417672.2
7060	881611.26	2417672.33
7061	881122.37	2418196.48
7062	881117.05	2418202.34
7063	881109.04	2418200.03
7064	881109.16	2418199.88
7065	881116.85	2418191.4
7066	881636.11	2417634.67
7067	882050.14	2417186.16
7068	882196.24	2417023.38
7069	882203.22	2416990.35
7070	882235.21	2416979.87
7071	882296.04	2416912.18
7072	882438.83	2416761.84
7073	882449.04	2416751.45
7074	882454.25	2416746.46
7075	882468.46	2416733.44
7076	882468.96	2416722.8
7077	882482.42	2416705.46
7078	882482.83	2416705.25
7079	882482.85	2416704.91
7080	882486.17	2416700.62
7081	882483.05	2416700.67
7082	882484.03	2416679.86

7083	882491.54	2416679.67
7084	882490.1	2416709.94
7085	882476.76	2416716.8
7086	882447.84	2416731.31
7087	882458.81	2416731.45
7088	882448.78	2416740.63
7089	882443.42	2416745.77
7090	882433.08	2416756.27
7091	882290.18	2416906.74
7092	882230.69	2416972.94
7093	882196.33	2416984.19
7094	882188.85	2417019.64
7095	882044.23	2417180.79
7096	881630.25	2417629.24
7097	881110.95	2418185.98
7098	881103.17	2418194.57
7099	881100.58	2418197.58
7100	881092.66	2418195.27
7101	881097.56	2418189.61
7102	881105.45	2418180.91
7103	881624.76	2417624.27
7104	882038.45	2417175.67
7105	882181.91	2417016.12
7106	882189.87	2416978.41
7107	882226.47	2416966.44
7108	882284.64	2416901.65
7109	882427.68	2416751.12
7110	882437.94	2416740.76
7111	881302.21	2425508.39
7112	881305.51	2425509.06
7113	881309.37	2425510.65
7114	881305.61	2425522.95
7115	881317.45	2425574.43
7116	881294.36	2425649.8
7117	881288.34	2425667.86
7118	881281.47	2425685.59
7119	881259.59	2425738.37
7120	881253.88	2425752.82
7121	881248.78	2425767.5
7122	881234.6	2425810.9
7123	881240.39	2425838.46
7124	881243.37	2425854.27
7125	881245.7	2425870.14
7126	881247.4	2425886.1

7127	881248.46	2425902.11
7128	881248.84	2425918.17
7129	881249.12	2425973.47
7130	881184.67	2426086.36
7131	881185.05	2426166.12
7132	881185.04	2426173.6
7133	881184.85	2426181.07
7134	881184.55	2426188.52
7135	881184.07	2426195.99
7136	881173.08	2426351.18
7137	881162.37	2426466.89
7138	881161	2426487.58
7139	881160.7	2426508.32
7140	881161.8	2426613.37
7141	881162	2426622.32
7142	881162.97	2426640.16
7143	881164.4	2426655.2
7144	881026.94	2426959.35
7145	881017.58	2426978.59
7146	881007.24	2426997.32
7147	880987.11	2427032.3
7148	880970.36	2427067.23
7149	880956.67	2427103.47
7150	880946.12	2427140.74
7151	880940.76	2427168.52
7152	880933.41	2427167
7153	880938.81	2427139
7154	880949.55	2427101.1
7155	880963.46	2427064.27
7156	880980.48	2427028.82
7157	881000.71	2426993.64
7158	881010.93	2426975.14
7159	881020.13	2426956.18
7160	881156.73	2426653.91
7161	881155.5	2426640.7
7162	881154.52	2426622.6
7163	881154.32	2426613.49
7164	881153.19	2426508.31
7165	881153.51	2426487.26
7166	881154.91	2426466.29
7167	881165.61	2426350.58
7168	881176.61	2426195.49
7169	881177.06	2426188.13
7170	881177.36	2426180.83

7171	881177.52	2426173.5
7172	881177.57	2426166.12
7173	881177.16	2426084.39
7174	881241.61	2425971.5
7175	881241.36	2425918.29
7176	881240.96	2425902.44
7177	881239.95	2425886.75
7178	881238.27	2425871.08
7179	881235.99	2425855.5
7180	881233.02	2425839.92
7181	881226.83	2425810.48
7182	881241.67	2425765.11
7183	881246.86	2425750.22
7184	881252.6	2425735.55
7185	881274.53	2425682.78
7186	881281.29	2425665.32
7187	881287.18	2425647.58
7188	881309.69	2425574.15
7189	881297.84	2425522.68
7190	881301.73	2425509.95
7191	881301.73	2425509.94
7192	880019.38	2419630.8
7193	880033.7	2419641.24
7194	879809.73	2420247.34
7195	879793.89	2420241.14
7196	880328.45	2425539
7197	880325.59	2425545.31
7198	880312.17	2425548.2
7199	880304.01	2425549.0
7200	880286.89	2425549.8
7201	880278.47	2425549.2
7202	880266.91	2425546.0
7203	880252.18	2425540.2
7204	880229.17	2425529.9
7205	880214.97	2425524.2
7206	880195.23	2425517.0
7207	880183.46	2425514.8
7208	880166.27	2425513.2
7209	880104.71	2425512.0
7210	880073.59	2425510.8
7211	879948.9	2425504.8
7212	879926.62	2425504.3
7213	879890.12	2425504.3
7214	879846.88	2425503.3

7215	879837.71	2425501.17
7216	879827.51	2425497.74
7217	879712.46	2425426.12
7218	879704.09	2425406.94
7219	879694.66	2425370.55
7220	879684.56	2425329.36
7221	879676.06	2425292.94
7222	879671.59	2425270.96
7223	879662.33	2425245.94
7224	879658.14	2425234.57
7225	879640.95	2425191.7
7226	879619.94	2425141.5
7227	879586.89	2425055.04
7228	879566.43	2425007.56
7229	879545.65	2424954.4
7230	879527.64	2424904.04
7231	879517.44	2424877.74
7232	879500.24	2424839.87
7233	879457.59	2424736.2
7234	879442.6	2424703.33
7235	879416.17	2424641.45
7236	879397.52	2424596.01
7237	879374.35	2424537.53
7238	879358.86	2424501.14
7239	879344.44	2424465.95
7240	879327.74	2424430.53
7241	879316.7	2424406.07
7242	879297.87	2424362.76
7243	879278	2424322.08
7244	879265.38	2424285.94
7245	879259.48	2424262.14
7246	879263.99	2424278.76
7247	879269.35	2424295.62
7248	879275.44	2424312.23
7249	879282.25	2424328.56
7250	879289.74	2424344.54
7251	879335.57	2424436.82
7252	879340.34	2424447.12
7253	879516.56	2424859.41
7254	879653.23	2425208.94
7255	879661.26	2425230.43
7256	879668.7	2425252.11
7257	879675.48	2425274.02
7258	879681.64	2425296.1

7259	879687.16	2425318.37
7260	879709.78	2425415.64
7261	879844.32	2425499.36
7262	880136.74	2425509.05
7263	880151.12	2425509.89
7264	880165.4	2425511.4
7265	880179.59	2425513.61
7266	880193.66	2425516.5
7267	880207.57	2425520.07
7268	880221.26	2425524.31
7269	880234.76	2425529.21
7270	880248.06	2425534.79
7271	880270.66	2425544.92
7272	881328.49	2425501.13
7273	881327.29	2425500.13
7274	881325.88	2425499.29
7275	881321.75	2425497.59
7276	881324.94	2425487.16
7277	881214.56	2425453.34
7278	881196.33	2425447.25
7279	881178.46	2425440.35
7280	881160.96	2425432.56
7281	881142.12	2425423.01
7282	881126.01	2425414.87
7283	881109.44	2425407.39
7284	881092.61	2425400.71
7285	881075.46	2425394.77
7286	881058.06	2425389.61
7287	881040.46	2425385.22
7288	881022.7	2425381.65
7289	880943.15	2425367.59
7290	880923.81	2425365.1
7291	880853.36	2425359.4
7292	880842.86	2425358.88
7293	880831.36	2425358.63
7294	880726.04	2425357.89
7295	880685.38	2425381.11
7296	880677.34	2425386.06
7297	880661.72	2425396.41
7298	880609.47	2425432.9
7299	880594.06	2425443.13
7300	880578.26	2425452.63
7301	880562.01	2425461.35
7302	880545.36	2425469.31

7303	880528.37	2425476.48
7304	880511.07	2425482.85
7305	880493.44	2425488.45
7306	880383.82	2425520.39
7307	880370.83	2425523.85
7308	880357.73	2425526.72
7309	880344.54	2425528.99
7310	880339.28	2425529.65
7311	880342.9	2425521.64
7312	880343.44	2425521.58
7313	880356.3	2425519.36
7314	880369.07	2425516.56
7315	880381.81	2425513.17
7316	880491.26	2425481.27
7317	880508.64	2425475.77
7318	880525.61	2425469.5
7319	880542.28	2425462.47
7320	880558.6	2425454.65
7321	880574.54	2425446.09
7322	880590.06	2425436.79
7323	880605.25	2425426.71
7324	880657.5	2425390.2
7325	880673.29	2425379.73
7326	880681.57	2425374.66
7327	880724.06	2425350.38
7328	880831.47	2425351.15
7329	880843.13	2425351.4
7330	880853.86	2425351.92
7331	880924.58	2425357.64
7332	880944.3	2425360.17
7333	881024.13	2425374.28
7334	881042.11	2425377.91
7335	881060.03	2425382.37
7336	881077.76	2425387.63
7337	881095.21	2425393.68
7338	881112.38	2425400.5
7339	881129.23	2425408.1
7340	881145.5	2425416.34
7341	881164.2	2425425.79
7342	881181.35	2425433.42
7343	881198.88	2425440.21
7344	881216.83	2425446.2
7345	881334.31	2425482.19
7346	881331.02	2425492.89

7347	878755.86	2420654.17
7348	878756.02	2420646.65
7349	878764.65	2420647.39
7350	878770.47	2420579.11
7351	878800.98	2420581.72
7352	878816.47	2420582.74
7353	878832.02	2420583.17
7354	879344.22	2420587.3
7355	879693.69	2420581.41
7356	879693.01	2420541.91
7357	879700.5	2420540.91
7358	879701.3	2420588.79
7359	879344.25	2420594.8
7360	878831.9	2420590.67
7361	878816.14	2420590.23
7362	878800.4	2420589.21
7363	878777.33	2420587.24
7364	878771.47	2420655.51
7365	878760.7	2420654.58
7366	878756.19	2420638.64
7367	878756.29	2420633.87
7368	878755.59	2420599.56
7369	878761.41	2420577.42
7370	878761.17	2420576.18
7371	878760.38	2420575.18
7372	878757.24	2420572.3
7373	878764.06	2420563.02
7374	878802.14	2420566.27
7375	878817.19	2420567.26
7376	878832.3	2420567.67
7377	879344.16	2420571.78
7378	879677.91	2420566.18
7379	879677.52	2420543.41
7380	879683.15	2420543.24
7381	879685.03	2420542.99
7382	879685.54	2420573.55
7383	879344.19	2420579.28
7384	878832.16	2420575.17
7385	878816.84	2420574.75
7386	878801.58	2420573.73
7387	878763.21	2420570.46
7388	878757.36	2420638.74
7389	880648.45	2418704.4
7390	880655.13	2418708.12

7391	880644.2	2418721.07
7392	880231.31	2419186.27
7393	880207.73	2419215.41
7394	880186.95	2419246.71
7395	880169.15	2419279.8
7396	880154.53	2419314.31
7397	880128.15	2419385.69
7398	880119.26	2419388.11
7399	880147.56	2419311.54
7400	880162.38	2419276.56
7401	880180.54	2419242.84
7402	880201.67	2419210.98
7403	880225.55	2419181.42
7404	880638.48	2418716.22
7405	880662.24	2418712.09
7406	880668.89	2418715.8
7407	880656.01	2418731.1
7408	880243.13	2419196.28
7409	880220.24	2419224.6
7410	880200.25	2419254.68
7411	880183.14	2419286.51
7412	880168.95	2419320.02
7413	880147.42	2419378.29
7414	880146.02	2419380.8
7415	880137.66	2419383.09
7416	880161.98	2419317.26
7417	880176.35	2419283.25
7418	880193.81	2419250.83
7419	880214.19	2419220.16
7420	880237.4	2419191.43
7421	880650.28	2418726.26
7422	878739.23	2420629.66
7423	878739.32	2420633.91
7424	878739.25	2420637.19
7425	878721.53	2420635.68
7426	878704.71	2420832.7
7427	878702.95	2420849.29
7428	878700.48	2420865.77
7429	878645.16	2421189.49
7430	878642.14	2421205.23
7431	878638.49	2421220.83
7432	878598.97	2421375.55
7433	878595.4	2421391.22
7434	878592.68	2421407.08

7435	878590.8	2421423.09
7436	878589.75	2421439.16
7437	878589.71	2421443.22
7438	878582.65	2421432.47
7439	878583.29	2421422.41
7440	878585.23	2421406.01
7441	878588.03	2421389.74
7442	878591.69	2421373.8
7443	878631.2	2421219.01
7444	878634.79	2421203.67
7445	878637.78	2421188.2
7446	878693.08	2420864.54
7447	878695.5	2420848.33
7448	878697.26	2420832.04
7449	878713.9	2420637.04
7450	878713.89	2420637.04
7451	878714.69	2420627.57
7452	878739.07	2420645.19
7453	878738.9	2420652.72
7454	878735.67	2420652.45
7455	878720.14	2420834.1
7456	878718.31	2420851.25
7457	878715.77	2420868.29
7458	878660.42	2421192.18
7459	878657.3	2421208.46
7460	878653.54	2421224.58
7461	878614.04	2421379.2
7462	878610.61	2421394.25
7463	878608.01	2421409.31
7464	878606.24	2421424.5
7465	878605.24	2421439.75
7466	878605.06	2421455.04
7467	878605.57	2421467.45
7468	878597.55	2421455.2
7469	878597.55	2421455.15
7470	878597.75	2421439.46
7471	878598.75	2421423.8
7472	878600.58	2421408.23
7473	878603.24	2421392.78
7474	878606.73	2421377.44
7475	878646.25	2421222.77
7476	878649.96	2421206.9
7477	878653.04	2421190.88
7478	878708.38	2420867.09

7479	878710.89	2420850.3
7480	878712.68	2420833.44
7481	878728.81	2420644.32
7482	881316.8	2425513.73
7483	881317.6	2425514.06
7484	881323.14	2425518.62
7485	881321.64	2425523.51
7486	881332.12	2425569.03
7487	881330.02	2425582.67
7488	881325.05	2425602.53
7489	881312.84	2425642.39
7490	881302.3	2425673.62
7491	881297.07	2425688.23
7492	881295.82	2425691.45
7493	881285.49	2425716.34
7494	881276.85	2425735.27
7495	881263.34	2425769.45
7496	881256.37	2425791.63
7497	881255.09	2425798.01
7498	881250.58	2425811.78
7499	881254.54	2425830.54
7500	881256.44	2425840.95
7501	881258.91	2425858.28
7502	881262.18	2425878.44
7503	881262.85	2425884.76
7504	881263.95	2425901.4
7505	881264.55	2425967.34
7506	881263.89	2425969.49
7507	881254.99	2425989.02
7508	881233.52	2426025.49
7509	881220.2	2426050.35
7510	881211.59	2426068.96
7511	881210.51	2426072.41
7512	881200.2	2426090.45
7513	881200.49	2426152.16
7514	881200.02	2426162.75
7515	881196.71	2426209.51
7516	881193.62	2426248.26
7517	881188.51	2426339.12
7518	881180.92	2426353.29
7519	881181.05	2426351.83
7520	881192.05	2426196.52
7521	881192.53	2426188.93
7522	881192.84	2426181.31

7523	881193	2426173.71
7524	881193.04	2426166.13
7525	881192.68	2426088.47
7526	881257.16	2425975.58
7527	881256.87	2425918.07
7528	881256.44	2425901.74
7529	881255.35	2425885.4
7530	881253.62	2425869.13
7531	881251.25	2425852.93
7532	881248.22	2425836.9
7533	881242.85	2425811.35
7534	881256.34	2425770.05
7535	881261.39	2425755.61
7536	881267	2425741.35
7537	881288.9	2425688.63
7538	881295.87	2425670.57
7539	881301.96	2425652.2
7540	881325.72	2425574.71
7541	881313.88	2425523.25
7542	878582.2	2421442.67
7543	878589.59	2421453.94
7544	878589.58	2421455.27
7545	878590.23	2421471.33
7546	878591.73	2421487.39
7547	878594.1	2421503.33
7548	878597.3	2421519.1
7549	878601.35	2421534.7
7550	878606.2	2421550.0
7551	878611.86	2421565.1
7552	878618.31	2421579.8
7553	878637.26	2421620.2
7554	878641.18	2421628.9
7555	878644.8	2421637.7
7556	878648.14	2421646.6
7557	878651.21	2421655.7
7558	878679.57	2421744.2
7559	878659.37	2421837.6
7560	878659.08	2421911.7
7561	878672.65	2421976.9
7562	878675.71	2421993.2
7563	878678.06	2422009.6
7564	878679.73	2422026.1
7565	878680.71	2422042.7
7566	878680.97	2422058.4

7567	878644.27	2422121.44
7568	878658.12	2422135.39
7569	878652.88	2422140.76
7570	878651.28	2422139.16
7571	878634.89	2422122.64
7572	878673.46	2422056.43
7573	878673.23	2422042.99
7574	878672.28	2422026.78
7575	878670.62	2422010.59
7576	878668.31	2421994.5
7577	878665.32	2421978.38
7578	878651.6	2421912.51
7579	878651.87	2421836.85
7580	878671.86	2421744.67
7581	878644.08	2421658.06
7582	878641.09	2421649.19
7583	878637.82	2421640.5
7584	878634.29	2421631.93
7585	878630.45	2421623.4
7586	878611.48	2421582.95
7587	878604.91	2421567.97
7588	878599.1	2421552.52
7589	878594.12	2421536.77
7590	878590.01	2421520.79
7591	878586.69	2421504.63
7592	878584.28	2421488.3
7593	878582.72	2421471.86
7594	878582.05	2421455.37
7595	878598.05	2421466.85
7596	878600.94	2421471.26
7597	878606.47	2421478.5
7598	878607.14	2421485.53
7599	878609.37	2421500.65
7600	878612.41	2421515.63
7601	878616.24	2421530.41
7602	878620.85	2421544.99
7603	878626.23	2421559.31
7604	878632.4	2421573.45
7605	878651.36	2421613.78
7606	878655.42	2421622.85
7607	878659.24	2421632.09
7608	878662.75	2421641.46
7609	878665.93	2421650.86
7610	878695.62	2421743.51

7611	878674.86	2421839.36
7612	878674.59	2421910.19
7613	878687.88	2421973.93
7614	878691.01	2421990.75
7615	878693.47	2422007.81
7616	878695.21	2422024.93
7617	878696.21	2422042.13
7618	878696.56	2422062.46
7619	878663.65	2422118.95
7620	878668.4	2422123.75
7621	878663.55	2422129.52
7622	878654.26	2422120.16
7623	878689.04	2422060.49
7624	878688.72	2422042.41
7625	878687.72	2422025.54
7626	878686.04	2422008.71
7627	878683.62	2421991.97
7628	878680.5	2421975.38
7629	878667.09	2421910.94
7630	878667.36	2421838.54
7631	878687.89	2421743.89
7632	878658.8	2421653.2
7633	878655.68	2421643.98
7634	878652.25	2421634.84
7635	878648.55	2421625.8
7636	878644.54	2421616.93
7637	878625.58	2421576.53
7638	878619.28	2421562.13
7639	878613.76	2421547.45
7640	878609.05	2421532.5
7641	878605.11	2421517.3
7642	878601.97	2421501.95
7643	878599.69	2421486.43
7644	878598.22	2421470.81
7645	879259.26	2424261.23
7646	879244.22	2424200.55
7647	879238.12	2424166.49
7648	879233.31	2424122.57
7649	879232.59	2424118.09
7650	879228.04	2424086.67
7651	879221.88	2424066.89
7652	879210.41	2424043.71
7653	879183.84	2423995
7654	879174.01	2423970.7

7655	879132.96	2423881.47
7656	879108.56	2423830.03
7657	879086.63	2423781.32
7658	879076.97	2423755.14
7659	879065.98	2423719.83
7660	879045.01	2423668.15
7661	879029.75	2423627.54
7662	879025.14	2423614.47
7663	879012.44	2423576.56
7664	878991.79	2423509.95
7665	878965.43	2423433.82
7666	878952.06	2423397.03
7667	878945.46	2423381.9
7668	878912.78	2423292.59
7669	878916.96	2423302.16
7670	878956.93	2423399.43
7671	878960.51	2423408.84
7672	879078.57	2423743.29
7673	879084.91	2423760.09
7674	879091.99	2423776.6
7675	879210.94	2424037.12
7676	879218.04	2424053.65
7677	879224.38	2424070.46
7678	879229.93	2424087.54
7679	879234.73	2424104.87
7680	879238.7	2424122.36
7681	879241.91	2424140.04
7682	879244.3	2424157.89
7683	879250.06	2424209.48
7684	879252.4	2424226.99
7685	879255.5	2424244.41
7686	880006.37	2419621.34
7687	880012.67	2419625.92
7688	879786.45	2420238.22
7689	879779.47	2420235.49
7690	880040.43	2419646.13
7691	880043.43	2419648.32
7692	879996.4	2419783.55
7693	879988.15	2419809.24
7694	879877.17	2420109.57
7695	879854.64	2420164.31
7696	879834.63	2420213
7697	879838.38	2420214.53
7698	879836.06	2420220.83

7699	879832.09	2420219.18
7700	879823.27	2420240.65
7701	879819.55	2420251.18
7702	879817.18	2420250.26
7703	881101.8	2418208.4
7704	881109.72	2418210.7
7705	880854.17	2418506.63
7706	880850.17	2418511.16
7707	880756.93	2418612.93
7708	880750.85	2418608.47
7709	880844.59	2418506.13
7710	880848.54	2418501.69
7711	881085.44	2418203.64
7712	881093.35	2418205.94
7713	880842.51	2418496.44
7714	880838.67	2418500.78
7715	880744.29	2418603.79
7716	880738.09	2418599.46
7717	880832.82	2418495.84
7718	880836.88	2418491.48
7719	881175.07	2426416.6
7720	881171.48	2426486.88
7721	881172.82	2426595.96
7722	881173	2426608.65
7723	881174.67	2426634.83
7724	881176.63	2426665.87
7725	881173.93	2426671.95
7726	881172.92	2426673.94
7727	881157.27	2426705.04
7728	881036.12	2426966.62
7729	881027.98	2426983.31
7730	881019.14	2426999.67
7731	880995.92	2427041.36
7732	880979.67	2427076.72
7733	880966.5	2427113.38
7734	880956.52	2427151.01
7735	880953.01	2427171.08
7736	880948.58	2427170.15
7737	880953.9	2427142.59
7738	880964.26	2427105.97
7739	880977.75	2427070.37
7740	880994.2	2427036.03
7741	881014.21	2427001.25
7742	881024.71	2426982.27

7743	881034.18	2426962.75
7744	881172.56	2426656.56
7745	881170.96	2426639.57
7746	881169.99	2426622.01
7747	881169.81	2426613.24
7748	881168.71	2426508.33
7749	881169.01	2426487.91
7750	881170.37	2426467.52
7751	882477.19	2416655
7752	882469.66	2416655.22
7753	882480.05	2416436.68
7754	882483.29	2416321.6
7755	882490.77	2416321.65
7756	882487.55	2416436.94
7757	882492.73	2416654.55
7758	882485.22	2416654.77
7759	882495.53	2416437.25
7760	882498.79	2416321.7
7761	882506.31	2416321.74
7762	882506.25	2416321.78
7763	882503.03	2416437.54
7764	881067.8	2425400.85
7765	881062.99	2425399.54
7766	881037.25	2425393.69
7767	880991.28	2425384.56
7768	880967.26	2425380.6
7769	880908.78	2425372.44
7770	880844.55	2425368.11
7771	880815.44	2425369.35
7772	880781.99	2425368.63
7773	880760.31	2425368.87
7774	880739.52	2425371.03
7775	880730.52	2425373.42
7776	880730.08	2425373.42
7777	880729.68	2425373.65
7778	880712.88	2425378.12
7779	880695.6	2425386.69
7780	880670.2	2425402.82
7781	880606.13	2425447.93
7782	880581.79	2425464.02
7783	880563.18	2425475.27
7784	880547.55	2425482.48
7785	880531.41	2425487.6
7786	880509.59	2425494.05

7787	880476.18	2425502.73
7788	880414.99	2425521.75
7789	880377.24	2425531.96
7790	880343.17	2425541.6
7791	880332.89	2425543.8
7792	880335.41	2425538.21
7793	880345.7	2425536.91
7794	880359.27	2425534.58
7795	880372.72	2425531.62
7796	880385.97	2425528.09
7797	880495.77	2425496.1
7798	880513.67	2425490.44
7799	880531.31	2425483.92
7800	880548.66	2425476.61
7801	880565.62	2425468.48
7802	880582.2	2425459.56
7803	880598.32	2425449.9
7804	880613.99	2425439.52
7805	880666.22	2425403.03
7806	880681.65	2425392.8
7807	880689.46	2425387.99
7808	880728.12	2425365.9
7809	880831.25	2425366.64
7810	880842.58	2425366.88
7811	880852.84	2425367.39
7812	880922.97	2425373.05
7813	880941.95	2425375.51
7814	881021.21	2425389.51
7815	881038.7	2425393.03
7816	881055.95	2425397.33
7817	879684.46	2420509.24
7818	879678.62	2420509.65
7819	879676.96	2420509.68
7820	879676.87	2420504.22
7821	879676.46	2420481.19
7822	879698.21	2420480.83
7823	879712.68	2420423.12
7824	879718.67	2420401.77
7825	879725.75	2420380.79
7826	879739.85	2420342.65
7827	879747.48	2420343.63
7828	879732.84	2420383.29
7829	879725.8	2420403.99
7830	879719.93	2420425.05

7831	879704.1	2420488.23
7832	879684.11	2420488.57
7833	879699.93	2420508.14
7834	879692.44	2420508.67
7835	879692.23	2420496.42
7836	879710.36	2420496.13
7837	879727.66	2420427.08
7838	879733.46	2420406.35
7839	879740.37	2420385.95
7840	879755.73	2420344.37
7841	879763.64	2420344.65
7842	879747.44	2420388.46
7843	879740.64	2420408.56
7844	879734.91	2420429.01
7845	879717.85	2420497.17
7846	879716.24	2420503.53
7847	879699.85	2420503.79
7848	880816.76	2427445.5
7849	880811.15	2427451.22
7850	880791.09	2427415.4
7851	880811.46	2427395.33
7852	880822.19	2427384.4
7853	880832.36	2427373.13
7854	880842.12	2427361.48
7855	880851.47	2427349.36
7856	880866.4	2427329.17
7857	880873.18	2427332.61
7858	880857.42	2427353.88
7859	880847.96	2427366.17
7860	880838.04	2427378.06
7861	880827.64	2427389.54
7862	880816.78	2427400.64
7863	880800.45	2427416.7
7864	881314.3	2425494.52
7865	881310.14	2425492.81
7866	881287.31	2425487.96
7867	881255.99	2425482.25
7868	881209.8	2425468.1
7869	881191.08	2425461.86
7870	881175.73	2425455.91
7871	881156.74	2425444.65
7872	881134.48	2425429.4
7873	881116.43	2425420.15
7874	881107.66	2425415.38

7875	881122.56	2425422.1
7876	881138.5	2425430.17
7877	881157.54	2425439.8
7878	881175.42	2425447.74
7879	881193.62	2425454.8
7880	881212.11	2425460.96
7881	881314.93	2425492.46
7882	880053.77	2419586.95
7883	880041.66	2419579.21
7884	880066.25	2419512.68
7885	880079.17	2419518.21
7886	880827.94	2427434.11
7887	880822.56	2427439.59
7888	880810.43	2427418.1
7889	880822.45	2427406.3
7890	880833.47	2427395.02
7891	880844.06	2427383.3
7892	880854.18	2427371.19
7893	880863.83	2427358.7
7894	880880.41	2427336.25
7895	880887.21	2427339.68
7896	880869.79	2427363.22
7897	880860.05	2427375.88
7898	880849.74	2427388.23
7899	880838.95	2427400.15
7900	880827.77	2427411.59
7901	880819.8	2427419.41
7902	880826.61	2427431.49
7903	880826.61	2427431.5
7904	882499.39	2416299.52
7905	882502.63	2416184.15
7906	882510.15	2416184.49
7907	882506.96	2416299.51
7908	882507.11	2416299.58
7909	882483.9	2416299.42
7910	882487.17	2416183.43
7911	882494.64	2416183.79
7912	882491.4	2416299.46
7913	878441.36	2422544.75
7914	878460.37	2422681.18
7915	878486.2	2422714.36
7916	878497.46	2422728.16
7917	878509.35	2422741.49
7918	878521.8	2422754.29

7919	878527.01	2422759.19
7920	878496.77	2422734.21
7921	878483.01	2422720.92
7922	878473.21	2422707.19
7923	878463.83	2422693.14
7924	878458	2422674.44
7925	878448.27	2422633.21
7926	878445.14	2422598.83
7927	878442.13	2422552.31
7928	880035.52	2419587.12
7929	880050.22	2419596.56
7930	880037.34	2419631.4
7931	880023.06	2419620.85
7932	880101.25	2419458.48
7933	880094.35	2419455.52
7934	880116.69	2419395.07
7935	880125.58	2419392.64
7936	878749.59	2423079.6
7937	878743.37	2423072.62
7938	878722.05	2423040.32
7939	878708.31	2423014.98
7940	878698.65	2422991.92
7941	878680.87	2422940.56
7942	878671.86	2422918.93
7943	878675.51	2422925.73
7944	878683.37	2422942.11
7945	878690.49	2422958.89
7946	878706.53	2422999.28
7947	878713.99	2423016.83
7948	878722.29	2423034.07
7949	878731.42	2423050.88
7950	878741.31	2423067.24
7951	880113.66	2419463.8
7952	880108.62	2419461.65
7953	880135.09	2419390.04
7954	880143.12	2419387.85
7955	878445.7	2422375.78
7956	878447.29	2422373.18
7957	878501.16	2422312.29
7958	878529.14	2422284.63
7959	878572.46	2422244.35
7960	878555.69	2422261
7961	880661.58	2418700.48
7962	880654.92	2418696.75

7963	880682.92	2418663.56
7964	880694.33	2418661.67
7965	880675.32	2418708.16
7966	880668.69	2418704.45
7967	880706.52	2418659.66
7968	880712.77	2418658.63
7969	880698.35	2418670.55
7970	880700.08	2418678.91
7971	880699.98	2418678.89
7972	880090.65	2419523.14
7973	880063.48	2419593.16
7974	880060.66	2419591.37
7975	880086.52	2419521.38
7976	880022.17	2419578.6
7977	880022.98	2419579.07
7978	880028.63	2419582.7
7979	880016.37	2419615.9
7980	880010.1	2419611.26
7981	878440.22	2422384.73
7982	878436.17	2422401.25
7983	878434.54	2422454.04
7984	878434.38	2422471.06
7985	878434.62	2422478.27
7986	878431.52	2422447.75
7987	878431.61	2422414.45
7988	878434.25	2422398.88
7989	878438	2422388.35
7990	880733.99	2418603.93
7991	880740.19	2418608.25
7992	880735.83	2418613.01
7993	880730.38	2418619.07
7994	880725.04	2418625.29
7995	880721	2418630.09
7996	880714.72	2418628.96
7997	880714.56	2418628.92
7998	880714.34	2418628.92
7999	880714.18	2418628.92
8000	880712.19	2418628.87
8001	880719.33	2418620.42
8002	880724.76	2418614.12
8003	880730.31	2418607.96
8004	882476	2416680.05
8005	882475.04	2416700.26
8006	882473.95	2416700.82

8007	882457.02	2416701.1
8008	882467.74	2416695.57
8009	882468.47	2416680.24
8010	880746.8	2418612.89
8011	880752.93	2418617.3
8012	880747.33	2418623.41
8013	880742	2418629.32
8014	880738.82	2418633.1
8015	880738.26	2418633.16
8016	880730.11	2418631.71
8017	880731.15	2418630.48
8018	880736.38	2418624.37
8019	880741.77	2418618.38
8020	880057.11	2419600.98
8021	880059.83	2419602.73
8022	880055.37	2419613.98
8023	880046.92	2419638.48
8024	880044.04	2419636.35
8025	879684.61	2420518
8026	879684.86	2420532.94
8027	879682.39	2420533.27
8028	879677.35	2420533.42
8029	879677.24	2420527.24
8030	879677.1	2420518.55
8031	879678.28	2420518.54
8032	879700.08	2420516.66
8033	879700.24	2420525.53
8034	879700.33	2420530.88
8035	879692.84	2420531.87
8036	879692.59	2420517.31
8037	882492.44	2416660.55
8038	882491.82	2416673.69
8039	882484.32	2416673.87
8040	882484.94	2416660.78
8041	882476.9	2416661.01
8042	882476.28	2416674.06
8043	882468.75	2416674.24
8044	882469.37	2416661.24
8045	878582.52	2422806.56
8046	878587.6	2422810.94
8047	878600.84	2422823.42
8048	878613.47	2422836.5
8049	878625.48	2422850.12
8050	878632.81	2422859.26

8051	878603.2	2422826
8052	880708.42	2418644.99
8053	880706.95	2418646.72
8054	880695.61	2418648.54
8055	880698.45	2418645.16
8056	880701.72	2418645.25
8057	878858.05	2423203.12
8058	878855.52	2423200.24
8059	878824.16	2423165.47
8060	878838.54	2423180.69
8061	878850.72	2423194.21
8062	879806.69	2420287.67
8063	879806.41	2420287.56
8064	879805.49	2420287.91
8065	879805.73	2420287.32
8066	879808.73	2420279.65
8067	879809.7	2420279.08
8068	879816.74	2420259.12
8069	879814.78	2420264.67
8070	879814.51	2420264.83
8071	878670.04	2422147.38
8072	878670.1	2422147.45
8073	878666.09	2422151.43
8074	880719.2	2418644.63
8075	880719.25	2418644.58
8076	880719.48	2418644.57
8074	880719.2	2418644.63
86:01:1113001:1549:чзу2		
8077	880342.9	2425521.64
8078	880339.28	2425529.65
8079	880332.28	2425530.51
8080	880335.9	2425522.51
8081	880335.41	2425538.2
8082	880332.89	2425543.8
8083	880325.59	2425545.3
8084	880328.45	2425539
8085	880332.11	2425538.6
8081	880335.41	2425538.2
86:01:1113001:1535:чзу2		
8086	879248	2424244.9
8087	879257.08	2424281.7
8088	879256.78	2424280.8
8089	879248.14	2424245.8
8090	880196.51	2425524.9

8091	880191.97	2425523.8
8092	880181.7	2425521.69
8093	880182.77	2425521.79
8094	880193.92	2425524.03
86:01:1113001:1542:чзу2		
8095	879232.59	2424118.09
8096	879233.31	2424122.57
8097	879238.12	2424166.49
8098	879244.22	2424200.55
8099	879259.26	2424261.23
8100	879259.36	2424261.68
8101	879259.48	2424262.14
8102	879265.38	2424285.94
8103	879278	2424322.08
8104	879297.87	2424362.76
8105	879316.7	2424406.07
8106	879327.74	2424430.53
8107	879344.44	2424465.95
8108	879358.86	2424501.14
8109	879374.35	2424537.53
8110	879397.52	2424596.01
8111	879416.17	2424641.45
8112	879442.6	2424703.33
8113	879457.59	2424736.2
8114	879500.24	2424839.87
8115	879517.44	2424877.74
8116	879527.64	2424904.04
8117	879545.65	2424954.4
8118	879509.62	2424862.26
8119	879333.47	2424450.18
8120	879328.83	2424440.07
8121	879283	2424347.8
8122	879275.4	2424331.61
8123	879268.47	2424314.98
8124	879257.08	2424281.76
8125	879248	2424244.98
8126	879242.59	2424210.4
8127	879236.86	2424158.8
8128	879234.49	2424141.21
8129	879230.01	2424119.24
8130	880304.01	2425549.05
8131	880269.44	2425552.59
8132	880245.07	2425541.68
8133	880232.04	2425536.2

8134	880218.87	2425531.43
8135	880205.5	2425527.28
8136	880196.51	2425524.97
8137	880193.92	2425524.03
8138	880182.77	2425521.79
8139	880181.7	2425521.69
8140	880178.23	2425520.98
8141	880164.43	2425518.83
8142	880150.51	2425517.37
8143	880136.41	2425516.54
8144	879842.06	2425506.8
8145	879827.51	2425497.74
8146	879837.71	2425501.17
8147	879846.88	2425503.33
8148	879890.12	2425504.3
8149	879926.62	2425504.38
8150	879948.9	2425504.82
8151	880073.59	2425510.86
8152	880104.71	2425512.02
8153	880166.27	2425513.26
8154	880183.46	2425514.82
8155	880195.23	2425517.06
8156	880214.97	2425524.23
8157	880229.17	2425529.91
8158	880252.18	2425540.24
8159	880266.91	2425546.05
8160	880278.47	2425549.21
8161	880286.89	2425549.89
8162	880325.59	2425545.33
8163	880324.87	2425546.9
8164	880312.17	2425548.2
8165	879566.43	2425007.56
8166	879586.89	2425055.04
8167	879619.94	2425141.5
8168	879640.95	2425191.7
8169	879658.14	2425234.57
8170	879662.33	2425245.94
8171	879671.59	2425270.96
8172	879676.06	2425292.94
8173	879684.56	2425329.36
8174	879694.66	2425370.55
8175	879704.09	2425406.94
8176	879712.46	2425426.12
8177	879703.2	2425420.36

8178	879679.88	2425320.12
8179	879674.38	2425298.01
8180	879668.3	2425276.14
8181	879661.54	2425254.44
8182	879654.22	2425232.97
8183	879646.24	2425211.63
8165	879566.43	2425007.56
86:01:1113001:1543:чзу2		
8184	881067.8	2425400.85
8185	881073.02	2425402.39
8186	881089.81	2425408.21
8187	881106.33	2425414.78
8188	881107.66	2425415.38
8189	881116.43	2425420.15
8190	881134.48	2425429.4
8191	881156.74	2425444.65
8192	881175.73	2425455.91
8193	881172.52	2425454.67
8194	881154.33	2425446.58
8195	881135.12	2425436.86
8196	881119.31	2425428.85
8197	881109.88	2425424.61
8198	881098.78	2425418.51
8199	881087.44	2425413.43
8200	881061.45	2425406.38
8201	881055.76	2425405.09
8202	881053.99	2425404.56
8203	881037.06	2425400.35
8204	881019.83	2425396.88
8205	880995.13	2425392.52
8206	880990.12	2425391.53
8207	880976.6	2425389.24
8208	880940.81	2425382.91
8209	880922.18	2425380.51
8210	880852.36	2425374.87
8211	880842.32	2425374.37
8212	880831.14	2425374.14
8213	880753.77	2425373.58
8214	880750.4	2425373.56
8215	880730.52	2425373.42
8216	880739.52	2425371.03
8217	880760.31	2425368.87
8218	880781.99	2425368.63
8219	880815.44	2425369.35

8220	880844.55	2425368.11
8221	880908.78	2425372.44
8222	880967.26	2425380.6
8223	880991.28	2425384.56
8224	881037.25	2425393.69
8225	881062.99	2425399.54
8226	880324.87	2425546.9
8227	880325.59	2425545.33
8228	880332.89	2425543.8
8229	880343.17	2425541.6
8230	880377.24	2425531.96
8231	880414.99	2425521.75
8232	880476.18	2425502.73
8233	880509.59	2425494.05
8234	880531.41	2425487.6
8235	880547.55	2425482.48
8236	880563.18	2425475.27
8237	880581.79	2425464.02
8238	880606.13	2425447.93
8239	880670.2	2425402.82
8240	880695.6	2425386.69
8241	880712.88	2425378.12
8242	880729.68	2425373.65
8243	880693.26	2425394.44
8244	880685.67	2425399.12
8245	880670.46	2425409.23
8246	880618.21	2425445.72
8247	880602.34	2425456.24
8248	880585.9	2425466.09
8249	880569.01	2425475.17
8250	880551.71	2425483.45
8251	880534.07	2425490.9
8252	880516.11	2425497.52
8253	880497.95	2425503.28
8254	880388	2425535.32
8255	880374.5	2425538.92
8256	880360.7	2425541.94
8257	880346.82	2425544.34
8258	880332.94	2425546.08
8259	881255.99	2425482.2
8260	881287.31	2425487.9
8261	881310.14	2425492.8
8262	881314.3	2425494.5
8263	881312.28	2425501.1

8264	881308.76	2425499.65
8265	881305.13	2425498.89
8266	881305.57	2425497.44
8267	881321.75	2425497.59
8268	881325.88	2425499.29
8269	881327.29	2425500.13
8270	881328.49	2425501.13
8271	881326.28	2425508.36
8272	881323.16	2425505.7
8273	881319.7	2425504.24
86:01:1113001:1534:чзу2		
8274	881186.69	2426372.29
8275	881187.78	2426353.29
8276	881188.51	2426339.12
8277	881193.62	2426248.26
8278	881196.71	2426209.51
8279	881200.02	2426162.75
8280	881200.49	2426152.16
8281	881200.56	2426166.13
8282	881200.51	2426173.81
8283	881200.34	2426181.56
8284	881200.01	2426189.33
8285	881199.53	2426197.02
8286	881188.52	2426352.44
8287	881319.7	2425504.24
8288	881323.16	2425505.7
8289	881326.28	2425508.36
8290	881323.14	2425518.62
8291	881317.6	2425514.06
8292	881316.8	2425513.73
8293	881325.05	2425602.53
8294	881330.02	2425582.67
8295	881332.12	2425569.03
8296	881333.49	2425574.99
8297	881312.84	2425642.39
8298	881309.15	2425654.44
8299	881302.92	2425673.11
8300	881297.07	2425688.23
8301	881302.3	2425673.62
8302	881285.49	2425716.34
8303	881273.94	2425744.17
8304	881268.44	2425758.21
8305	881263.46	2425772.45
8306	881255.09	2425798.01

8307	881256.37	2425791.63
8308	881263.34	2425769.45
8309	881276.85	2425735.27
8310	881262.18	2425878.44
8311	881258.91	2425858.28
8312	881256.44	2425840.95
8313	881254.54	2425830.54
8314	881255.57	2425835.43
8315	881258.67	2425851.7
8316	881261.09	2425868.19
8317	881210.51	2426072.41
8318	881211.59	2426068.96
8319	881220.2	2426050.35
8320	881233.52	2426025.49
8321	881254.99	2425989.02
8322	881263.89	2425969.49
8323	881264.55	2425967.34
8324	881264.64	2425977.56
8325	880995.13	2425392.52
8326	880976.6	2425389.24
8327	880990.12	2425391.53
8328	881305.13	2425498.89
8329	881308.76	2425499.65
8330	881312.28	2425501.13
8331	881309.37	2425510.65
8332	881305.51	2425509.06
8333	881302.21	2425508.39
8334	881055.76	2425405.09
8335	881061.45	2425406.38
8336	881087.44	2425413.43
8337	881098.78	2425418.51
8338	881109.88	2425424.61
8339	881103.41	2425421.69
8340	881087.2	2425415.23
8341	881070.73	2425409.52
8334	881055.76	2425405.09
86:01:1113001:1367:чзу2		
8342	881188.51	2426339.12
8343	881187.78	2426353.29
8344	881186.69	2426372.29
8345	881177.84	2426468.12
8346	881176.5	2426488.21
8347	881176.19	2426508.36
8348	881177.32	2426613.12

8349	881177.49	2426621.72
8350	881178.44	2426639.02
8351	881180.2	2426657.85
8352	881176.63	2426665.87
8353	881174.67	2426634.83
8354	881173	2426608.65
8355	881172.82	2426595.96
8356	881171.48	2426486.88
8357	881175.07	2426416.6
8358	881180.92	2426353.29
8342	881188.51	2426339.12
86:01:1113001:1299:чзу2		
8359	880821.17	2427469.1
8360	880811.15	2427451.22
8361	880816.76	2427445.5
8362	880823.69	2427457.75
8363	880830.69	2427453.99
8364	880822.56	2427439.59
8365	880827.94	2427434.11
8366	880837.12	2427452.17
8367	880821.81	2427467.99
8359	880821.17	2427469.1
86:01:0000000:ЗУ3		
8368	880703.92	2418692.92
8369	880701.36	2418695.86
8370	880700.34	2418694.97
8371	880699.04	2418696.48
8372	880700.03	2418697.37
8373	880689.38	2418709.62
8374	880696.75	2418715.06
8375	880689.37	2418709.62
8376	880689.05	2418709.98
8377	880687.29	2418708.33
8378	880685.61	2418710.08
8379	880684.57	2418709.6
8380	880666.38	2418729.55
8381	880656.8	2418741.12
8382	880657.58	2418742.39
8383	880656.93	2418743.18
8384	880658.48	2418744.54
8385	880645.04	2418759.71
8386	880645.54	2418759.13
8387	880644.92	2418758.59
8388	880643.6	2418760.1

8389	880644.23	2418760.63
8390	880208.94	2419252.51
8391	880195.38	2419292.34
8392	880184.82	2419323.08
8393	880216.17	2419267
8394	880255.72	2419207.91
8395	880340.95	2419120.09
8396	880616.36	2418805.09
8397	880676.33	2418737.92
8398	880675.1	2418739.34
8399	880679.91	2418743.8
8400	880666.52	2418759.4
8401	880608.77	2418825.91
8402	880542.39	2418900.86
8403	880411.64	2419044.85
8404	880274.82	2419207.68
8405	880269.08	2419213.28
8406	880266.26	2419217.85
8407	880221.03	2419271.68
8408	880187.71	2419361.95
8409	880183.72	2419369.95
8410	880167.3	2419374.68
8411	880164.91	2419381.68
8412	880181.12	2419377.04
8413	880107.63	2419572.79
8414	880092.57	2419613.62
8415	880087.21	2419609.61
8416	880078.81	2419603.33
8417	880068.64	2419596.52
8418	880096.14	2419525.49
8419	880103.28	2419528.55
8420	880128.33	2419470.08
8421	880119.12	2419466.12
8422	880149.67	2419387.21
8423	880153.21	2419385.01
8424	880155.58	2419378.12
8425	880157.6	2419372.08
8426	880168.17	2419341.13
8427	880147.42	2419378.29
8428	880168.95	2419320.02
8429	880183.14	2419286.51
8430	880200.25	2419254.68
8431	880220.24	2419224.6
8432	880243.13	2419196.28

8433	880656.01	2418731.1
8434	880668.89	2418715.8
8435	880670.43	2418716.66
8436	880676.85	2418709.02
8437	880675.32	2418708.16
8438	880699.98	2418678.89
8439	880700.08	2418678.91
8440	880702.87	2418692.43
8368	880703.92	2418692.92
8441	880093.46	2419580.65
8442	880092.75	2419582.56
8443	880090.89	2419581.88
8444	880091.58	2419580
8441	880093.46	2419580.65
8445	880112.27	2419528.94
8446	880111.57	2419530.83
8447	880109.69	2419530.14
8448	880110.39	2419528.27
8445	880112.27	2419528.94
8449	880151.76	2419420.23
8450	880151.08	2419422.12
8451	880149.2	2419421.43
8452	880149.87	2419419.56
8449	880151.76	2419420.23
8453	880132.24	2419473.87
8454	880131.58	2419475.75
8455	880129.7	2419475.1
8456	880130.37	2419473.19
8453	880132.24	2419473.87
8457	880171.65	2419365.5
8458	880170.96	2419367.35
8459	880169.08	2419366.69
8460	880169.77	2419364.81
8457	880171.65	2419365.5
8461	880190.69	2419312.59
8462	880190.84	2419312.65
8463	880190.17	2419314.53
8464	880189.71	2419314.35
8465	882475.4	2416737.26
8466	882413.2	2416809.63
8467	882253.45	2416984.08
8468	882259.27	2416984.4
8469	882250.99	2416994.08
8470	882242.86	2416995.69

8471	882233.89	2417005.41
8472	881979.44	2417289.03
8473	881978.94	2417288.58
8474	881977.59	2417290.04
8475	881978.12	2417290.52
8476	881757.4	2417536.53
8477	881707.94	2417589.07
8478	881706.8	2417587.99
8479	881705.44	2417589.47
8480	881706.58	2417590.52
8481	881704.6	2417592.62
8482	881657.74	2417639.49
8483	881657.17	2417638.83
8484	881655.65	2417640.14
8485	881656.31	2417640.91
8486	881654.7	2417642.52
8487	881579.07	2417723.93
8488	881577.98	2417723.09
8489	881576.75	2417724.67
8490	881577.7	2417725.41
8491	881530.68	2417776.03
8492	881529.84	2417775.24
8493	881528.47	2417776.7
8494	881529.32	2417777.49
8495	881488.68	2417821.32
8496	881487.26	2417821.51
8497	881487.23	2417821.56
8498	881486.76	2417821.07
8499	881485.39	2417822.53
8500	881485.87	2417823
8501	881473.41	2417836.68
8502	881441.29	2417870.31
8503	881440.87	2417869.92
8504	881439.49	2417871.38
8505	881439.91	2417871.75
8506	881362.93	2417952.37
8507	881194.64	2418128.7
8508	881128.03	2418205.56
8509	881117.37	2418202.43
8510	881117.05	2418202.34
8511	881122.37	2418196.48
8512	881611.26	2417672.33
8513	881612.58	2417673.59
8514	881613.98	2417672.16

8515	881612.62	2417670.87
8516	881641.62	2417639.78
8517	882055.7	2417191.21
8518	882203.17	2417026.9
8519	882209.65	2416996.13
8520	882239.48	2416986.38
8521	882301.55	2416917.25
8522	882444.23	2416767.04
8523	882454.31	2416756.8
8524	882459.37	2416751.92
8465	882475.4	2416737.26
8525	881754.83	2417535.91
8526	881753.49	2417537.4
8527	881751.99	2417536.08
8528	881753.33	2417534.58
8525	881754.83	2417535.91
8529	881870.44	2417408.89
8530	881869.09	2417410.36
8531	881867.62	2417409.01
8532	881868.97	2417407.55
8529	881870.44	2417408.89
8533	881817.89	2417466.4
8534	881816.57	2417467.86
8535	881815.09	2417466.52
8536	881816.43	2417465.05
8537	880065.15	2419606.21
8538	880075.32	2419613.3
8539	880083.93	2419619.66
8540	879969.72	2419954.03
8541	879880.57	2420175.64
8542	879884.09	2420177.24
8543	879874.91	2420202
8544	879866.15	2420199.47
8545	879875.94	2420172.65
8546	879878.91	2420173.99
8547	879880.54	2420170.35
8548	879876.93	2420168.69
8549	879876.59	2420169.36
8550	879874.76	2420168.54
8551	879863.34	2420199.86
8552	879861.07	2420205.5
8553	879862.91	2420206.74
8554	879862.53	2420207.33
8555	879865.9	2420209.49

8556	879868.06	2420206.13
8557	879864.68	2420203.97
8558	879864.26	2420204.64
8559	879864.15	2420204.55
8560	879865.24	2420201.82
8561	879874.04	2420204.35
8562	879865.65	2420227
8563	879860.81	2420224.88
8564	879858.66	2420230.36
8565	879866.62	2420233.92
8566	879854.27	2420241.21
8567	879852.57	2420245.43
8568	879851.99	2420245.16
8569	879852.02	2420245.08
8570	879851.11	2420244.77
8571	879849.6	2420244.07
8572	879828.77	2420293.72
8573	879826.99	2420294.65
8574	879820.87	2420297.29
8575	879825.51	2420285.6
8576	879812.49	2420292.53
8577	879810.96	2420293.05
8578	879817.6	2420274.44
8579	879833.94	2420264.71
8580	879840.02	2420249.74
8581	879822.76	2420259.9
8582	879828.88	2420242.69
8583	879837.64	2420221.49
8584	879836.06	2420220.83
8585	879838.38	2420214.53
8586	879840.13	2420215.24
8587	879948.26	2419952.67
8588	880002.08	2419785.5
8589	880048.51	2419652.09
8590	880059.32	2419660.0
8591	880062.74	2419650.1
8592	880051.92	2419642.1
8593	880061.05	2419616.1
8537	880065.15	2419606.2
8594	879851.63	2420220.8
8595	879849.41	2420226.3
8596	879837.78	2420221.1
8597	879839.92	2420215.7
8594	879851.63	2420220.8

8598	880076.62	2419633.48
8599	880074.43	2419639.49
8600	880068.4	2419637.31
8601	880070.59	2419631.29
8598	880076.62	2419633.48
8602	880037.38	2419741.44
8603	880035.18	2419747.46
8604	880029.19	2419745.27
8605	880031.38	2419739.26
8602	880037.38	2419741.44
8606	879864	2420211
8607	879863.17	2420212.84
8608	879861.34	2420212.03
8609	879862.16	2420210.2
8606	879864	2420211
8610	879995.69	2419849.74
8611	879995.01	2419851.63
8612	879993.11	2419850.95
8613	879993.79	2419849.07
8610	879995.69	2419849.74
8614	879975.69	2419904.78
8615	879975	2419906.66
8616	879973.11	2419905.98
8617	879973.81	2419904.1
8614	879975.69	2419904.78
8618	879937.12	2420010.96
8619	879936.42	2420012.84
8620	879934.54	2420012.16
8621	879935.24	2420010.28
8618	879937.12	2420010.96
8622	879917.39	2420065.23
8623	879916.7	2420067.11
8624	879914.82	2420066.44
8625	879915.51	2420064.55
8622	879917.39	2420065.23
8626	879955.92	2419959.22
8627	879955.23	2419961.11
8628	879953.35	2419960.42
8629	879954.04	2419958.55
8626	879955.92	2419959.22
8630	880015.06	2419796.4
8631	880014.39	2419798.28
8632	880012.5	2419797.61
8633	880013.17	2419795.73

8630	880015.06	2419796.4
8634	879898.11	2420118.24
8635	879897.41	2420120.12
8636	879895.54	2420119.44
8637	879896.23	2420117.56
8638	879676.96	2420509.68
8639	879656.99	2420510.13
8640	879523.05	2420513.22
8641	879498.76	2420513.82
8642	879489.3	2420514.04
8643	879490.93	2420514
8644	879490.93	2420513.17
8645	879488.93	2420513.17
8646	879488.92	2420514.05
8647	879440.65	2420515.18
8648	879173.21	2420516.98
8649	879135.78	2420516.98
8650	878940.84	2420516.54
8651	878830.94	2420516.38
8652	878842.68	2420510.77
8653	878854.23	2420504.91
8654	879101.39	2420504.13
8655	879676.87	2420504.22
8638	879676.96	2420509.68
8656	879233.46	2420515.07
8657	879231.47	2420515.07
8658	879231.46	2420513.05
8659	879233.46	2420513.05
8656	879233.46	2420515.07
8660	878908.74	2420514.96
8661	878906.74	2420514.96
8662	878906.74	2420512.96
8663	878908.75	2420512.96
8660	878908.74	2420514.96
8664	879043.28	2420515
8665	879041.27	2420515
8666	879041.27	2420513
8667	879043.28	2420513
8664	879043.28	2420515
8668	879364.76	2420515.13
8669	879362.76	2420515.12
8670	879362.76	2420513.12
8671	879364.77	2420513.12
8668	879364.76	2420515.13

8672	879299.67	2420515.09
8673	879297.67	2420515.1
8674	879297.66	2420513.09
8675	879299.66	2420513.09
8672	879299.67	2420515.09
8676	879108.44	2420515.03
8677	879106.45	2420515.03
8678	879106.44	2420513
8679	879108.44	2420513.04
8676	879108.44	2420515.03
8680	879174.66	2420515.05
8681	879172.66	2420515.05
8682	879172.65	2420513.05
8683	879174.66	2420513.05
8680	879174.66	2420515.05
8684	879427.32	2420515.13
8685	879425.32	2420515.13
8686	879425.31	2420513.13
8687	879427.32	2420513.13
8684	879427.32	2420515.13
8688	878841.85	2420514.93
8689	878839.84	2420514.93
8690	878839.84	2420512.95
8691	878841.86	2420512.95
8688	878841.85	2420514.93
8692	878974.96	2420514.98
8693	878972.97	2420514.98
8694	878972.97	2420513
8695	878974.96	2420513
8696	878755.86	2420654.17
8697	878760.7	2420654.58
8698	878757.88	2420700.42
8699	878751.7	2420788.78
8700	878737.28	2420905.71
8701	878722.47	2420988.71
8702	878706.09	2421097.1
8703	878684.67	2421211.13
8704	878659.65	2421290.02
8705	878642.63	2421364.38
8706	878640.85	2421378.18
8707	878630.47	2421437.41
8708	878634.32	2421486.6
8709	878637.9	2421509.79
8710	878629.26	2421498.48

8711	878626.5	2421470.94
8712	878624.52	2421443.12
8713	878633.17	2421385.79
8714	878645.2	2421326.47
8715	878656.26	2421283.28
8716	878669.18	2421239.04
8717	878693.61	2421120.67
8718	878707.19	2421022.6
8719	878734.1	2420876.93
8720	878747.71	2420779.9
8721	878753.66	2420716.89
8722	878755.34	2420679.1
8723	878809.3	2420528.2
8724	878817.24	2420523.06
8725	879677.1	2420518.55
8726	879677.24	2420527.24
8727	879101.4	2420527.13
8728	878871.98	2420528.15
8729	881109.72	2418210.7
8730	881110.07	2418210.8
8731	881120.5	2418213.92
8732	880963.29	2418394.74
8733	880962.93	2418394.41
8734	880961.59	2418395.92
8735	880961.98	2418396.25
8736	880917.97	2418446.88
8737	880917.38	2418446.38
8738	880916.08	2418447.89
8739	880916.65	2418448.39
8740	880873.91	2418497.55
8741	880873.14	2418496.88
8742	880871.83	2418498.39
8743	880872.6	2418499.07
8744	880834.17	2418543.27
8745	880833.22	2418542.44
8746	880831.89	2418543.95
8747	880832.84	2418544.79
8748	880833.52	2418544.02
8749	880786	2418598.67
8750	880785	2418597.79
8751	880783.69	2418599.29
8752	880784.65	2418600.15
8753	880755.06	2418631.55
8754	880743.15	2418632.6

8755	880738.82	2418633.1
8756	880742	2418629.32
8757	880747.33	2418623.41
8758	880752.93	2418617.3
8759	880755.12	2418618.87
8760	880758.97	2418614.42
8761	880756.93	2418612.93
8762	880850.17	2418511.16
8763	880854.17	2418506.63
8764	881191.04	2426451.66
8765	881191.7	2426437.88
8766	881194.31	2426418.98
8767	881195.18	2426408.34
8768	881195.44	2426394.81
8769	881198.93	2426332.52
8770	881206.49	2426318.47
8771	881206.77	2426317.27
8772	881210.61	2426249.54
8773	881213.69	2426210.79
8774	881217.02	2426163.63
8775	881219.08	2426117.64
8776	881222.34	2426091.5
8777	881227.34	2426075.37
8778	881235.36	2426058.03
8779	881248.26	2426033.93
8780	881270.23	2425996.75
8781	881279.9	2425975.25
8782	881284.03	2425961.44
8783	881286.28	2425943.95
8784	881285.56	2425916.65
8785	881280.87	2425888.26
8786	881273.16	2425838.03
8787	881270.18	2425822.01
8788	881269.96	2425810.45
8789	881272.82	2425796.11
8790	881279.26	2425775.3
8791	881292.44	2425742.03
8792	881308.35	2425707.29
8793	881318.32	2425679.19
8794	881330.83	2425642.28
8795	881337.62	2425622.1
8796	881346.74	2425585.92
8797	881349.58	2425567.46
8798	881350.48	2425553.13

8799	881350.14	2425538.92
8800	881349.83	2425537.4
8801	881345.1	2425521.19
8802	881344.41	2425519.75
8803	881337.83	2425509.22
8804	881336.74	2425508.02
8805	881328.49	2425501.13
8806	881331.02	2425492.89
8807	881336.33	2425494.08
8808	881353.57	2425543.21
8809	881351.97	2425580.15
8810	881335.54	2425639.99
8811	881314.8	2425701.57
8812	881286.91	2425765.66
8813	881276.21	2425806.25
8814	881278.56	2425843.94
8815	881285.24	2425882.23
8816	881291.3	2425940.66
8817	881282.62	2425982.82
8818	881265.44	2426016.82
8819	881236.03	2426066.76
8820	881227.27	2426098.65
8821	881223.69	2426132.57
8822	881217.83	2426183.7
8823	881216.46	2426248.52
8824	881209.68	2426350.81
8825	881206.34	2426383.77
8826	881203.3	2426400.45
8827	881197.09	2426415.76
8828	881194.46	2426428.3
8829	882504.01	2416654.22
8830	882492.73	2416654.55
8831	882503.03	2416437.54
8832	882506.25	2416321.78
8833	882506.31	2416321.74
8834	882519.54	2416321.81
8835	882519.17	2416330.89
8836	882516.01	2416398.42
8837	882508.57	2416564.05
8838	882504.8	2416637.55
8839	878606.47	2421478.5
8840	878610.76	2421484.11
8841	878611.21	2421488.87
8842	878612.36	2421500.28

8843	878612.52	2421501.96
8844	878616.88	2421522.62
8845	878623.87	2421542.63
8846	878664.05	2421632.54
8847	878682.17	2421679.73
8848	878698.54	2421738.58
8849	878700.05	2421757.11
8850	878699.73	2421772.24
8851	878696.49	2421789.42
8852	878692.12	2421806.99
8853	878689.39	2421818.12
8854	878678.17	2421856.67
8855	878675.69	2421875.76
8856	878675.95	2421896.3
8857	878679.35	2421913.31
8858	878695.77	2421982.84
8859	878701.24	2422015.47
8860	878702.47	2422063.22
8861	878701.77	2422068.39
8862	878700.44	2422077.31
8863	878700.43	2422077.67
8864	878695.03	2422089.08
8865	878685.38	2422103.57
8866	878668.4	2422123.75
8867	878663.65	2422118.95
8868	878696.56	2422062.46
8869	878696.21	2422042.13
8870	878695.21	2422024.93
8871	878693.47	2422007.81
8872	878691.01	2421990.75
8873	878687.88	2421973.93
8874	878674.59	2421910.19
8875	878674.86	2421839.36
8876	878695.62	2421743.51
8877	878665.93	2421650.86
8878	878662.75	2421641.46
8879	878659.24	2421632.09
8880	878655.42	2421622.85
8881	878651.36	2421613.78
8882	878632.4	2421573.45
8883	878626.23	2421559.31
8884	878620.85	2421544.99
8885	878616.24	2421530.41
8886	878612.41	2421515.63

8887	878609.37	2421500.65
8888	878607.14	2421485.53
8889	878922.68	2423368.73
8890	878894.26	2423304.43
8891	878866.85	2423247.96
8892	878842.54	2423220.59
8893	878803.28	2423175.08
8894	878752.91	2423116.28
8895	878718.19	2423071.99
8896	878693.34	2423031.84
8897	878667.99	2422963.7
8898	878643.34	2422907.97
8899	878601.59	2422852.1
8900	878563.68	2422815.79
8901	878515.69	2422776.83
8902	878465.93	2422730.86
8903	878453.13	2422707.8
8904	878459.23	2422716.88
8905	878470.1	2422732.05
8906	878485.37	2422746.94
8907	878528.75	2422782.64
8908	878564.11	2422812.47
8909	878591.22	2422838.13
8910	878624.55	2422875.63
8911	878641.46	2422896.65
8912	878652.01	2422915.22
8913	878665	2422946.73
8914	878682.78	2422998.01
8915	878692.99	2423022.31
8916	878707.42	2423049.09
8917	878729.79	2423083.07
8918	878755.77	2423112.05
8919	878785.59	2423148.08
8920	878800.58	2423164.49
8921	878828.79	2423195.96
8922	878842.89	2423211.57
8923	878867.02	2423239.15
8924	878875.56	2423250.36
8925	878882.99	2423262.17
8926	878893.66	2423289.79
8927	881177.68	2426682.32
8928	881178.71	2426698.67
8929	881041.51	2426984.37
8930	881007.62	2427054.06

8931	880991.11	2427085.57
8932	880972.08	2427126.6
8933	880961.2	2427172.76
8934	880960.85	2427172.69
8935	880964.34	2427152.72
8936	880974.13	2427115.74
8937	880987.08	2427079.73
8938	881003.06	2427044.98
8939	881026.17	2427003.49
8940	881035.11	2426986.96
8941	881043.35	2426970.05
8942	881164.48	2426708.53
8943	878631.97	2421511.97
8944	878639.81	2421522.23
8945	878640.44	2421526.33
8946	878650.57	2421549.89
8947	878680.44	2421619.46
8948	878709.48	2421700.46
8949	878719.92	2421743.16
8950	878719.64	2421784.94
8951	878703.93	2421843.58
8952	878698.41	2421876.41
8953	878698.52	2421907.39
8954	878705.95	2421937.21
8955	878717.79	2421995.5
8956	878723.57	2422028.7
8957	878724.02	2422075.95
8958	878709.57	2422108.74
8959	878693.92	2422127.7
8960	878683.34	2422138.81
8961	878680.37	2422135.82
8962	878699.3	2422113.38
8963	878710.1	2422096.97
8964	878716.6	2422083.16
8965	878716.98	2422081.56
8966	878717.39	2422079.11
8967	878717.52	2422077.99
8968	878710.33	2422078.71
8969	878711.66	2422069.79
8970	878718.77	2422069.07
8971	878719.48	2422063.62
8972	878718.16	2422013.31
8973	878712.35	2421979.28
8974	878695.95	2421909.75

8975	878692.93	2421894.54
8976	878692.77	2421876.76
8977	878694.9	2421860.19
8978	878705.76	2421822.68
8979	878699	2421820.76
8980	878701.8	2421809.43
8981	878708.56	2421811.43
8982	878713.15	2421792.82
8983	878716.71	2421773.4
8984	878717.04	2421756.19
8985	878715.22	2421735.02
8986	878698.18	2421674.17
8987	878679.65	2421625.89
8988	878639.68	2421536.35
8989	878633.3	2421517.97
8990	879760.32	2420481.94
8991	879759.69	2420481.19
8992	879757.83	2420482.75
8993	879759.32	2420484.52
8994	879748.46	2420512.96
8995	879700.24	2420525.53
8996	879700.08	2420516.66
8997	879733.87	2420513.74
8998	879801.55	2420345.43
8999	879813.32	2420339.19
9000	879806.11	2420362.09
9001	878738.9	2420652.72
9002	878738.31	2420678.7
9003	878736.74	2420715.93
9004	878730.84	2420778.09
9005	878717.25	2420874.33
9006	878690.43	2421019.96
9007	878676.84	2421117.99
9008	878652.62	2421235.24
9009	878639.82	2421278.71
9010	878628.65	2421322.66
9011	878616.43	2421382.83
9012	878607.43	2421442.44
9013	878609.36	2421469.86
9014	878609.55	2421472.42
9015	878605.73	2421467.69
9016	878605.57	2421467.45
9017	878605.06	2421455.04
9018	878605.24	2421439.75

9019	878606.24	2421424.5
9020	878608.01	2421409.31
9021	878610.61	2421394.25
9022	878614.04	2421379.2
9023	878653.54	2421224.58
9024	878657.3	2421208.46
9025	878660.42	2421192.18
9026	878715.77	2420868.29
9027	878718.31	2420851.25
9028	878720.14	2420834.1
9029	878735.67	2420652.45
9030	878706.46	2420541.69
9031	878729.47	2420542
9032	878728.17	2420562.78
9033	878729.14	2420596.05
9034	878730.76	2420615.04
9035	878738.94	2420615.55
9036	878739.23	2420629.66
9037	878714.69	2420627.57
9038	878713.89	2420637.04
9039	878709.07	2420636.75
9040	878707.47	2420614.99
9041	878706.17	2420597.23
9042	878705.16	2420562.41
9043	878831.59	2420504.97
9044	878826.66	2420507.29
9045	878812.32	2420514.3
9046	878806.91	2420517.82
9047	878739.06	2420516.38
9048	878739.04	2420523.38
9049	878744.89	2420523.58
9050	878796.25	2420524.7
9051	878790.92	2420528.21
9052	878741.64	2420528.25
9053	878730.38	2420527.72
9054	878730.11	2420531.97
9055	878707.09	2420531.66
9056	878708.84	2420503.66
9057	878742.16	2420505.25
9043	878831.59	2420504.97
9058	878772.33	2420514.79
9059	878770.34	2420514.78
9060	878770.33	2420512.81
9061	878772.33	2420512.81

9062	882507.11	2416299.58
9063	882506.96	2416299.51
9064	882510.15	2416184.49
9065	882525.64	2416185.21
9066	882523.36	2416229.7
9067	882520.48	2416299.65
9068	880017.63	2419833.24
9069	879976.17	2419953.6
9070	879949.71	2420029.26
9071	879928.49	2420085.64
9072	879898.09	2420162.34
9073	879882.79	2420204.28
9074	879880.68	2420203.67
9075	879879.82	2420206.01
9076	879881.94	2420206.62
9077	879873.5	2420229.75
9078	879870.31	2420231.64
9079	879889.69	2420179.36
9080	879948.13	2420021.32
9081	880002.99	2419872.77
9082	878414.58	2422415.19
9083	878414.53	2422448.55
9084	878425.25	2422553.91
9085	878428.2	2422600.19
9086	878431.48	2422635.93
9087	878441.59	2422678.97
9088	878447.21	2422697.15
9089	878442.95	2422689.47
9090	878428.03	2422636.22
9091	878409.11	2422440.24
9092	879877.17	2420109.57
9093	879988.15	2419809.24
9094	879968.31	2419871.09
9095	879942.65	2419950.51
9096	878652.88	2422140.76
9097	878592.49	2422202.57
9098	878517.3	2422272.34
9099	878488.84	2422300.64
9100	878433.61	2422362.97
9101	878422.6	2422381.02
9102	878421.18	2422384.94
9103	878423.94	2422372.28
9104	878442.86	2422348.8
9105	878504.4	2422278.32

9106	878537.7	2422251.13
9107	878585.6	2422203.01
9108	878627	2422164.68
9109	878651.28	2422139.16
9110	879712.46	2425426.12
9111	879827.51	2425497.74
9112	879808.06	2425491.21
9113	879789.02	2425481.52
9114	879755.24	2425461.98
9115	879741.58	2425452.94
9116	879718.33	2425434.72
9117	879712.7	2425426.64
9118	881134.39	2425449.82
9119	881117.75	2425440.83
9120	881059.33	2425418.02
9121	880968.83	2425399.35
9122	880909.51	2425391.24
9123	880861.47	2425386.28
9124	880907.15	2425389.29
9125	880964.74	2425397.45
9126	880988.29	2425401.38
9127	881033.73	2425410.38
9128	881058.96	2425416.07
9129	881083.9	2425422.83
9130	881094.25	2425427.36
9131	881108.42	2425435.12
9132	881126.04	2425444.05
9133	879616.88	2425178.13
9134	879625.23	2425198.06
9135	879642.26	2425240.66
9136	879655.31	2425275.88
9137	879659.46	2425296.54
9138	879668.02	2425333.25
9139	879678.21	2425374.68
9140	879687.95	2425412.23
9141	879691.42	2425420.26
9142	879685.95	2425408.4
9143	879672.99	2425366.33
9144	879667.17	2425334.11
9145	879648.14	2425264.23
9146	881187.6	2426557.37
9147	881191.04	2426580.31
9148	881192.49	2426586.89
9149	881192.51	2426589.97

9150	881189.16	2426596.12
9151	881178.81	2426596.2
9152	881178.33	2426557.41
9153	882502.83	2416679.1
9154	882501.83	2416700.39
9155	882498.81	2416700.42
9156	882476.14	2416729.81
9157	882476.76	2416716.8
9158	882490.1	2416709.94
9159	882491.54	2416679.67
9160	882502.59	2416679.41
9161	879220.51	2424161.79
9162	879221.28	2424168.73
9163	879226.71	2424199.35
9164	879227.55	2424204.04
9165	879228.77	2424208.92
9166	879248.96	2424290.66
9167	879262.27	2424328.45
9168	879282.4	2424369.8
9169	879289.57	2424386.32
9170	879271.28	2424349.32
9171	879263.04	2424335.9
9172	879250.18	2424299.4
9173	879248.07	2424290.74
9174	879229.57	2424224.98
9175	879220.48	2424166.65
9176	880887.25	2427375.94
9177	880872.52	2427392.84
9178	880870.49	2427390.76
9179	880827.94	2427434.11
9180	880826.61	2427431.5
9181	880826.61	2427431.49
9182	880826.62	2427431.49
9183	880883.96	2427371.21
9184	882529.2	2415980.9
9185	882506.03	2415979.83
9186	882505.08	2415966.78
9187	882528.04	2415965.09
9188	879763.43	2420409.37
9189	879748.73	2420450.81
9190	879747.31	2420454.93
9191	879739.71	2420476.23
9192	879731.63	2420496.48
9193	879727.23	2420506.21

9194	879699.93	2420508.14
9195	879699.85	2420503.79
9196	879716.24	2420503.53
9197	879717.85	2420497.17
9198	879731.2	2420493.69
9199	880349.25	2425557.58
9200	880381.81	2425548.33
9201	880419.71	2425538.08
9202	880480.98	2425519.03
9203	880514.09	2425510.46
9204	880536.37	2425503.89
9205	880553.51	2425498.37
9206	880567.68	2425491.88
9207	880552.6	2425499.98
9208	880544.46	2425503.54
9209	880504.95	2425513.95
9210	880403.4	2425544.05
9211	881264.55	2425967.34
9212	881263.95	2425901.4
9213	881262.85	2425884.76
9214	881262.18	2425878.44
9215	881268.68	2425918.53
9216	881269.36	2425943.35
9217	881267.37	2425958.12
9218	881323.14	2425518.62
9219	881324.41	2425519.67
9220	881329.24	2425527.19
9221	881333.19	2425540.44
9222	881333.45	2425552.93
9223	881332.62	2425565.74
9224	881332.12	2425569.03
9225	881321.64	2425523.51
9226	880921.68	2427357.1
9227	880925.19	2427358.87
9228	880919.11	2427366.23
9229	880908.59	2427378.18
9230	880888.61	2427398.87
9231	880883.63	2427404.03
9232	880882.04	2427402.44
9233	880888.05	2427395.8
9234	880901.54	2427380.47
9235	880913.36	2427366.62
9236	881255.99	2425482.25
9237	881234.66	2425478.36

9238	881216.14	2425472.83
9239	881198.77	2425468.15
9240	881181.31	2425459.22
9241	881175.73	2425455.91
9242	881191.08	2425461.86
9243	881209.8	2425468.1
9244	879806.19	2420333.92
9245	879807.8	2420329.92
9246	879815.38	2420310.74
9247	879823.38	2420307.22
9248	879816.75	2420328.32
9249	881210.51	2426072.41
9250	881205.78	2426087.41
9251	881202.11	2426116
9252	881200.49	2426152.16
9253	881200.2	2426090.45
9254	880745.52	2418642.57
9255	880734.96	2418655.44
9256	880734.87	2418655.35
9257	880733.56	2418656.85
9258	880733.7	2418656.98
9259	880730.57	2418660.79
9260	880724.09	2418654.62
9261	880730.52	2418647.25
9262	880733.66	2418643.73
9263	880260.19	2425561.63
9264	880246.84	2425556.84
9265	880192.43	2425535.52
9266	880166.86	2425530.94
9267	880065.72	2425527.94
9268	880033.27	2425525.95
9269	880072.79	2425527.87
9270	880104.15	2425529.03
9271	880165.49	2425530.27
9272	880181.25	2425531.76
9273	880191.05	2425533.52
9274	880209	2425540.12
9275	880222.58	2425545.61
9276	880245.54	2425555.81
9277	882503.73	2416660.21
9278	882503.1	2416673.42
9279	882491.82	2416673.69
9280	882492.44	2416660.55
9281	880574.92	2425487.99

9282	880590.86	2425478.36
9283	880615.67	2425461.98
9284	880679.74	2425416.87
9285	880704.12	2425401.38
9286	880719.22	2425393.93
9287	880726.11	2425392.1
9288	880688.85	2425411.51
9289	880643.12	2425443.47
9290	880588.29	2425480.8
9291	879999.4	2425524.31
9292	879958.76	2425523.98
9293	879896.3	2425521.16
9294	879914.3	2425521.11
9295	879948.42	2425521.83
9296	880696.75	2418715.06
9297	880701.6	2418718.55
9298	880693.07	2418728.47
9299	880689.51	2418723.15
9300	882493.23	2416731.89
9301	882496.8	2416731.93
9302	882460.39	2416770.13
9303	880682.7	2418730.79
9304	880686.41	2418736.23
9305	880681.53	2418741.91
9306	880676.75	2418737.47
9307	881250.97	2425498.55
9308	881284.11	2425504.66
9309	881302.21	2425508.39
9310	881301.73	2425509.94
9311	881252.46	2425499
9312	879190	2424041.79
9313	879195.36	2424051.64
9314	879206.21	2424073.54
9315	879211.46	2424090.23
9316	879212.3	2424096.05
9317	879208.39	2424081.06
9318	880670.17	2418731.32
9319	880669.07	2418730.29
9320	880685.17	2418712.66
9321	880686.19	2418713.18
9322	880686.39	2418712.97
9323	880687.8	2418711.4
9324	881255.09	2425798.01
9325	881253.01	2425808.32

9326	881253.23	2425823.38
9327	881254.54	2425830.54
9328	881250.58	2425811.78
9329	879868.15	2420244.44
9330	879865.61	2420251.39
9331	879860.43	2420249.02
9332	879545.65	2424954.4
9333	879566.43	2425007.56
9334	879561.61	2424996.35
9335	879550.52	2424968.01
9336	881312.84	2425642.39
9337	881325.05	2425602.53
9338	881321.32	2425617.46
9339	881313.93	2425639.16
9340	880261.86	2425562.22
9341	880275.2	2425565.98
9342	880285.98	2425566.86
9343	880277	2425567.64
9344	879713.37	2425452.26
9345	879729.38	2425464.97
9346	879718.35	2425457.81
9347	880856.22	2425385.93
9348	880824.76	2425385.99
9349	880844.53	2425385.17
9350	880668.51	2418733.18
9351	880667.5	2418734.33
9352	880666.45	2418733.46
9353	880664.89	2418735.28
9354	880665.91	2418736.13
9355	880666.13	2418735.88
9356	880661.13	2418741.54
9357	880660.29	2418740.81
9358	880667.44	2418732.18
9359	882476.06	2416731.69
9360	882480.16	2416731.73
9361	882475.82	2416736.78
9362	879566.16	2425049.8
9363	879571.15	2425061.4
9364	879582.51	2425091.09
9365	879569.54	2425058.59
9366	879806.69	2420287.67
9367	879803.91	2420295.57
9368	879802.28	2420296.15
9369	879805.49	2420287.91

9370	879806.41	2420287.56
9371	881297.07	2425688.23
9372	881292.51	2425700.96
9373	881285.49	2425716.34
9374	881295.82	2425691.45
9375	880323.94	2425563.48
9376	880324.17	2425562.98
9377	880345.35	2425558.55
9378	880338.62	2425560.23
9379	878932.77	2423394.99
9380	878936.39	2423403.51
9381	878944.82	2423426.68
9382	879784.96	2425498.49
9383	879783.29	2425497.88
9384	879755.55	2425481.94
9385	879754.3	2425481.13
9386	879780.8	2425496.37
9387	880747.38	2425387.19
9388	880735.58	2425389.58
9389	880742.86	2425387.65
9390	880304.01	2425549.05
9391	880312.17	2425548.2
9392	880309.53	2425548.77
9393	881176.63	2426665.87
9394	881176.67	2426666.5
9395	881173.93	2426671.95
9396	879029.75	2423627.54
9397	879027.61	2423621.84
9398	879025.14	2423614.47
9399	880793.8	2425385.85
9400	880801.14	2425386.02
9401	880797.84	2425386.03
9402	880730.52	2425373.42
9403	880729.68	2425373.65
9404	880730.08	2425373.42
9405	881192.65	2426610.35
9406	881192.66	2426611.22
9407	881192.6	2426610.45
9405	881192.65	2426610.35
86:01:1113001:1548:чзу1		
9408	880324.17	2425562.98
9409	880323.94	2425563.48
9410	880323.47	2425563.59
9411	880319.6	2425563.93

9408	880324.17	2425562.98
86:01:1113001:1535:чзу1		
9412	879226	2424121.01
9413	879226.34	2424123.45
9414	879231.23	2424167.49
9415	879237.38	2424202.03
9416	879248	2424244.98
9417	879248.14	2424245.89
9418	879256.78	2424280.88
9419	879257.08	2424281.76
9420	879258.59	2424287.86
9421	879271.56	2424324.81
9422	879291.51	2424365.68
9423	879310.33	2424408.99
9424	879321.36	2424433.45
9425	879338.07	2424468.75
9426	879352.41	2424503.86
9427	879367.92	2424540.17
9428	879391.01	2424598.65
9429	879409.73	2424644.17
9430	879436.24	2424706.13
9431	879451.15	2424739
9432	879493.81	2424842.6
9433	879511	2424880.47
9434	879521.04	2424906.48
9435	879544.03	2424970.45
9436	879555.18	2424998.99
9437	879580.46	2425057.62
9438	879613.49	2425144.06
9439	879634.44	2425194.34
9440	879651.64	2425237.1
9441	879665.01	2425273.4
9442	879669.22	2425294.4
9443	879677.72	2425330.9
9444	879687.9	2425372.3
9445	879697.44	2425409.1
9446	879706.51	2425430.0
9447	879713.16	2425439.6
9448	879737.53	2425458.6
9449	879751.55	2425467.9
9450	879785.62	2425487.6
9451	879805.31	2425497.6
9452	879835.8	2425508.0
9453	879846.02	2425510.3

9454	879890.11	2425511.26
9455	879926.61	2425511.34
9456	879948.8	2425511.82
9457	880073.25	2425517.87
9458	880104.47	2425519.03
9459	880166.17	2425520.27
9460	880181.7	2425521.69
9461	880191.97	2425523.8
9462	880196.51	2425524.97
9463	880212.61	2425530.83
9464	880226.57	2425536.4
9465	880249.46	2425546.65
9466	880264.69	2425552.65
9467	880277.24	2425556.17
9468	880286.8	2425556.89
9469	880310.49	2425555.69
9470	880311.46	2425564.64
9471	880285.98	2425566.86
9472	880275.2	2425565.98
9473	880261.86	2425562.22
9474	880260.19	2425561.63
9475	880245.54	2425555.81
9476	880222.58	2425545.61
9477	880209	2425540.12
9478	880191.05	2425533.52
9479	880181.25	2425531.76
9480	880165.49	2425530.27
9481	880104.15	2425529.03
9482	880072.79	2425527.87
9483	880033.27	2425525.95
9484	880007.46	2425524.37
9485	879999.4	2425524.31
9486	879948.42	2425521.83
9487	879914.3	2425521.11
9488	879896.3	2425521.16
9489	879839.39	2425518.61
9490	879784.96	2425498.49
9491	879780.8	2425496.37
9492	879754.3	2425481.13
9493	879729.38	2425464.97
9494	879713.37	2425452.26
9495	879698.59	2425435.8
9496	879691.42	2425420.26
9497	879687.95	2425412.23

9498	879678.21	2425374.68
9499	879668.02	2425333.25
9500	879659.46	2425296.54
9501	879655.31	2425275.88
9502	879642.26	2425240.66
9503	879625.23	2425198.06
9504	879616.88	2425178.13
9505	879613.3	2425168.25
9506	879582.51	2425091.09
9507	879571.15	2425061.4
9508	879566.16	2425049.8
9509	879525.89	2424944.89
9510	879508.72	2424893.46
9511	879494.43	2424856.09
9512	879465.89	2424790.55
9513	879441.93	2424738.65
9514	879415.25	2424677.52
9515	879359.66	2424543.05
9516	879332.71	2424477.59
9517	879304.5	2424416.49
9518	879289.57	2424386.32
9519	879282.4	2424369.8
9520	879262.27	2424328.45
9521	879248.96	2424290.66
9522	879228.77	2424208.92
9523	879227.55	2424204.04
9524	879226.71	2424199.35
9525	879221.28	2424168.73
9526	879220.51	2424161.79
9527	879220.69	2424128.28
9528	879219.55	2424123.91
9412	879226	2424121.01
86:01:1113001:1543:чзу3		
9529	881198.93	2426332.52
9530	881203.63	2426249.02
9531	881206.71	2426210.27
9532	881209.93	2426163.39
9533	881212.1	2426117.16
9534	881215.41	2426089.94
9535	881220.83	2426072.88
9536	881229.05	2426054.91
9537	881242.2	2426030.45
9538	881263.75	2425993.9
9539	881273.13	2425973.33

9540	881277.07	2425960.64
9541	881279.28	2425944.27
9542	881278.67	2425917.97
9543	881273.98	2425889.35
9544	881266.34	2425839.43
9545	881263.22	2425822.73
9546	881262.92	2425809.73
9547	881265.98	2425794.47
9548	881272.67	2425772.94
9549	881286.02	2425739.27
9550	881301.68	2425705.01
9551	881311.72	2425676.99
9552	881324.24	2425640
9553	881330.86	2425620.34
9554	881339.79	2425584.84
9555	881342.53	2425566.94
9556	881343.47	2425553.29
9557	881343.12	2425539.28
9558	881338.45	2425523.43
9559	881332.22	2425513.42
9560	881326.28	2425508.36
9561	881328.49	2425501.13
9562	881336.74	2425508.02
9563	881337.83	2425509.22
9564	881344.41	2425519.75
9565	881345.1	2425521.19
9566	881349.83	2425537.4
9567	881350.14	2425538.92
9568	881350.48	2425553.13
9569	881349.58	2425567.46
9570	881346.74	2425585.92
9571	881337.62	2425622.1
9572	881330.83	2425642.28
9573	881318.32	2425679.19
9574	881308.35	2425707.29
9575	881292.44	2425742.03
9576	881279.26	2425775.3
9577	881272.82	2425796.11
9578	881269.96	2425810.45
9579	881270.18	2425822.01
9580	881273.16	2425838.03
9581	881280.87	2425888.26
9582	881285.56	2425916.65
9583	881286.28	2425943.95

9584	881284.03	2425961.44
9585	881279.9	2425975.25
9586	881270.23	2425996.75
9587	881248.26	2426033.93
9588	881235.36	2426058.03
9589	881227.34	2426075.37
9590	881222.34	2426091.5
9591	881219.08	2426117.64
9592	881217.02	2426163.63
9593	881213.69	2426210.79
9594	881210.61	2426249.54
9595	881206.77	2426317.27
9596	881206.49	2426318.47
9597	880730.52	2425373.42
9598	880750.4	2425373.56
9599	880753.77	2425373.58
9600	880831.14	2425374.14
9601	880842.32	2425374.37
9602	880852.36	2425374.87
9603	880922.18	2425380.51
9604	880940.81	2425382.91
9605	880976.6	2425389.24
9606	880966.27	2425387.49
9607	880908.3	2425379.4
9608	880844.84	2425375.12
9609	880815.57	2425376.36
9610	880782.05	2425375.64
9611	880760.98	2425375.8
9612	880741.25	2425377.8
9613	880716	2425384.4
9614	880699.36	2425392.53
9615	880674.28	2425408.5
9616	880610.04	2425453.7
9617	880585.56	2425469.87
9618	880566.47	2425481.48
9619	880550.06	2425489.04
9620	880533.46	2425494.33
9621	880511.5	2425500.77
9622	880478.3	2425509.38
9623	880416.96	2425528.47
9624	880379.14	2425538.72
9625	880344.83	2425548.41
9626	880329.24	2425551.77
9627	880321.95	2425553.29

9628	880324.87	2425546.9
9629	880332.94	2425546.08
9630	880346.82	2425544.34
9631	880360.7	2425541.94
9632	880374.5	2425538.92
9633	880388	2425535.32
9634	880497.95	2425503.28
9635	880516.11	2425497.52
9636	880534.07	2425490.9
9637	880551.71	2425483.45
9638	880569.01	2425475.17
9639	880585.9	2425466.09
9640	880602.34	2425456.24
9641	880618.21	2425445.72
9642	880670.46	2425409.23
9643	880685.67	2425399.12
9644	880693.26	2425394.44
9645	880729.68	2425373.65
9646	881109.88	2425424.61
9647	881119.31	2425428.85
9648	881135.12	2425436.86
9649	881154.33	2425446.58
9650	881172.52	2425454.67
9651	881175.73	2425455.91
9652	881181.31	2425459.22
9653	881198.77	2425468.15
9654	881216.14	2425472.83
9655	881234.66	2425478.36
9656	881255.99	2425482.25
9657	881305.57	2425497.44
9658	881305.13	2425498.89
9659	881286	2425494.89
9660	881233.05	2425485.16
9661	881214.31	2425479.56
9662	881196.28	2425474.67
9663	881177.92	2425465.39
9664	881152.96	2425450.53
9665	881131.3	2425435.6
9666	881113.08	2425426.36
9667	881055.76	2425405.09
9668	881035.86	2425400.54
9669	880995.13	2425392.52
9670	881019.83	2425396.88
9671	881037.06	2425400.35

9672	881053.99	2425404.56
86:01:1113001:1406:чзу2		
9673	881178.71	2426698.67
9674	881180.41	2426726.8
9675	881024.71	2427054.23
9676	880996.39	2427118.75
9677	880995.61	2427121.14
9678	880989.04	2427133.32
9679	880982.66	2427154.58
9680	880978.43	2427176.34
9681	880961.2	2427172.76
9682	880972.08	2427126.6
9683	880991.11	2427085.57
9684	881007.62	2427054.06
9685	881041.51	2426984.37
9686	881193.06	2426668.54
9687	881193.13	2426679.03
9688	881186.5	2426713.99
9689	881185.59	2426715.91
9690	881183.93	2426687.83
9691	880921.68	2427357.1
9692	880913.36	2427366.62
9693	880901.54	2427380.47
9694	880888.05	2427395.8
9695	880882.04	2427402.44
9696	880872.52	2427392.84
9697	880887.25	2427375.94
9698	880889.01	2427378.47
9699	880894.68	2427372.63
9700	880893.91	2427371.53
9701	880910.75	2427351.57
9691	880921.68	2427357.1
86:01:1113001:1542:чзу1		
9702	879257.08	2424281.76
9703	879268.47	2424314.98
9704	879275.4	2424331.61
9705	879283	2424347.8
9706	879328.83	2424440.07
9707	879333.47	2424450.18
9708	879509.62	2424862.26
9709	879545.65	2424954.4
9710	879550.52	2424968.01
9711	879561.61	2424996.35
9712	879566.43	2425007.56

9713	879646.24	2425211.63
9714	879654.22	2425232.97
9715	879661.54	2425254.44
9716	879668.3	2425276.14
9717	879674.38	2425298.01
9718	879679.88	2425320.12
9719	879703.2	2425420.36
9720	879712.46	2425426.12
9721	879712.7	2425426.64
9722	879718.33	2425434.72
9723	879741.58	2425452.94
9724	879755.24	2425461.98
9725	879789.02	2425481.52
9726	879808.06	2425491.21
9727	879827.51	2425497.74
9728	879842.06	2425506.8
9729	880136.41	2425516.54
9730	880150.51	2425517.37
9731	880164.43	2425518.83
9732	880178.23	2425520.98
9733	880181.7	2425521.69
9734	880166.17	2425520.27
9735	880104.47	2425519.03
9736	880073.25	2425517.87
9737	879948.8	2425511.82
9738	879926.61	2425511.34
9739	879890.11	2425511.26
9740	879846.02	2425510.38
9741	879835.8	2425508.02
9742	879805.31	2425497.69
9743	879785.62	2425487.6
9744	879751.55	2425467.95
9745	879737.53	2425458.62
9746	879713.16	2425439.61
9747	879706.51	2425430.04
9748	879697.44	2425409.18
9749	879687.9	2425372.32
9750	879677.72	2425330.96
9751	879669.22	2425294.42
9752	879665.01	2425273.4
9753	879651.64	2425237.13
9754	879634.44	2425194.34
9755	879613.49	2425144.06
9756	879580.46	2425057.68

9757	879555.18	2424998.99
9758	879544.03	2424970.45
9759	879521.04	2424906.48
9760	879511	2424880.47
9761	879493.81	2424842.6
9762	879451.15	2424739
9763	879436.24	2424706.13
9764	879409.73	2424644.17
9765	879391.01	2424598.65
9766	879367.92	2424540.17
9767	879352.41	2424503.86
9768	879338.07	2424468.75
9769	879321.36	2424433.45
9770	879310.33	2424408.99
9771	879291.51	2424365.68
9772	879271.56	2424324.81
9773	879258.59	2424287.86
9774	879230.01	2424119.24
9775	879234.49	2424141.21
9776	879236.86	2424158.8
9777	879242.59	2424210.4
9778	879248	2424244.98
9779	879237.38	2424202.03
9780	879231.23	2424167.49
9781	879226.34	2424123.45
9782	879226	2424121.01
9783	880196.51	2425524.97
9784	880205.5	2425527.28
9785	880218.87	2425531.43
9786	880232.04	2425536.2
9787	880245.07	2425541.68
9788	880269.44	2425552.59
9789	880304.01	2425549.0
9790	880309.53	2425548.7
9791	880312.17	2425548.2
9792	880324.87	2425546.9
9793	880321.95	2425553.2
9794	880310.49	2425555.6
9795	880286.8	2425556.8
9796	880277.24	2425556.1
9797	880264.69	2425552.6
9798	880249.46	2425546.6
9799	880226.57	2425536.4
9800	880212.61	2425530.8

86:01:1113001:1579:чзу2		
9801	881192.51	2426589.97
9802	881192.65	2426610.35
9803	881192.6	2426610.45
9804	881192.66	2426611.22
9805	881192.82	2426634.45
9806	881181.95	2426656.03
9807	881179	2426608.53
9808	881178.81	2426596.2
9809	881189.16	2426596.12
9810	881193.06	2426668.54
9811	881183.93	2426687.83
9812	881182.94	2426671.88
9813	881192.94	2426652.02
86:01:1113001:1304:чзу2		
9814	880995.61	2427121.14
9815	880986.16	2427149.88
9816	880982.17	2427177.12
9817	880978.43	2427176.34
9818	880982.66	2427154.58
9819	880989.04	2427133.32
9814	880995.61	2427121.14
86:01:1113001:1367:чзу3		
9820	881186.69	2426372.29
9821	881185.42	2426394.33
9822	881185.19	2426407.66
9823	881184.42	2426417.74
9824	881181.71	2426436.64
9825	881179.62	2426479.99
9826	881179.35	2426494.04
9827	881181.96	2426511.57
9828	881183.85	2426531.83
9829	881187.6	2426557.37
9830	881178.33	2426557.41
9831	881178.81	2426596.2
9832	881179	2426608.53
9833	881181.95	2426656.03
9834	881176.67	2426666.5
9835	881176.63	2426665.87
9836	881180.2	2426657.85
9837	881178.44	2426639.02
9838	881177.49	2426621.72
9839	881177.32	2426613.12
9840	881176.19	2426508.36

9841	881176.5	2426488.21
9842	881177.84	2426468.12
9843	881182.94	2426671.88
9844	881183.93	2426687.83
9845	881185.59	2426715.91
9846	881180.41	2426726.8
9847	881178.71	2426698.67
9848	881177.68	2426682.32
9843	881182.94	2426671.88
86:01:1113001:1534:чзу3		
9849	880976.6	2425389.24
9850	880995.13	2425392.52
9851	881035.86	2425400.54
9852	881055.76	2425405.09
9853	881070.73	2425409.52
9854	881087.2	2425415.23
9855	881103.41	2425421.69
9856	881109.88	2425424.61
9857	881113.08	2425426.36
9858	881131.3	2425435.6
9859	881152.96	2425450.53
9860	881177.92	2425465.39
9861	881196.28	2425474.67
9862	881214.31	2425479.56
9863	881233.05	2425485.16
9864	881286	2425494.89
9865	881305.13	2425498.89
9866	881302.21	2425508.39
9867	881284.11	2425504.66
9868	881250.97	2425498.55
9869	881192.27	2425481.05
9870	881134.39	2425449.82
9871	881126.04	2425444.05
9872	881108.42	2425435.12
9873	881094.25	2425427.36
9874	881083.9	2425422.83
9875	881058.96	2425416.07
9876	881033.73	2425410.38
9877	880988.29	2425401.38
9878	880964.74	2425397.45
9879	880907.15	2425389.29
9880	880861.47	2425386.28
9881	880858.09	2425385.93
9882	880856.22	2425385.93

9883	880844.53	2425385.17
9884	880824.76	2425385.99
9885	880801.14	2425386.02
9886	880793.8	2425385.85
9887	880769.37	2425384.76
9888	880763.16	2425385.49
9889	880754.47	2425385.75
9890	880747.38	2425387.19
9891	880742.86	2425387.65
9892	880735.58	2425389.58
9893	880727.98	2425391.12
9894	880726.11	2425392.1
9895	880719.22	2425393.93
9896	880704.12	2425401.38
9897	880679.74	2425416.87
9898	880615.67	2425461.98
9899	880590.86	2425478.36
9900	880574.92	2425487.99
9901	880567.68	2425491.88
9902	880553.51	2425498.37
9903	880536.37	2425503.89
9904	880514.09	2425510.46
9905	880480.98	2425519.03
9906	880419.71	2425538.08
9907	880381.81	2425548.33
9908	880349.25	2425557.58
9909	880345.35	2425558.55
9910	880324.17	2425562.98
9911	880319.6	2425563.93
9912	880311.46	2425564.64
9913	880310.49	2425555.69
9914	880321.95	2425553.29
9915	880329.24	2425551.77
9916	880344.83	2425548.41
9917	880379.14	2425538.72
9918	880416.96	2425528.47
9919	880478.3	2425509.38
9920	880511.5	2425500.77
9921	880533.46	2425494.33
9922	880550.06	2425489.04
9923	880566.47	2425481.48
9924	880585.56	2425469.87
9925	880610.04	2425453.7
9926	880674.28	2425408.5

9927	880699.36	2425392.53
9928	880716	2425384.4
9929	880741.25	2425377.8
9930	880760.98	2425375.8
9931	880782.05	2425375.64
9932	880815.57	2425376.36
9933	880844.84	2425375.12
9934	880908.3	2425379.4
9935	880966.27	2425387.49
9936	881198.93	2426332.52
9937	881195.44	2426394.81
9938	881195.18	2426408.34
9939	881194.31	2426418.98
9940	881191.7	2426437.88
9941	881191.04	2426451.66
9942	881190.93	2426452.38
9943	881189.39	2426478.34
9944	881188.38	2426523.58
9945	881192.36	2426568.06
9946	881192.49	2426586.89
9947	881191.04	2426580.31
9948	881187.6	2426557.37
9949	881183.85	2426531.83
9950	881181.96	2426511.57
9951	881179.35	2426494.04
9952	881179.62	2426479.99
9953	881181.71	2426436.64
9954	881184.42	2426417.74
9955	881185.19	2426407.66
9956	881185.42	2426394.33
9957	881186.69	2426372.29
9958	881188.52	2426352.44
9959	881199.53	2426197.02
9960	881200.01	2426189.33
9961	881200.34	2426181.56
9962	881200.51	2426173.81
9963	881200.56	2426166.1
9964	881200.49	2426152.1
9965	881202.11	2426116
9966	881205.78	2426087.4
9967	881210.51	2426072.4
9968	881264.64	2425977.5
9969	881264.55	2425967.3
9970	881267.37	2425958.12

9971	881269.36	2425943.35
9972	881268.68	2425918.53
9973	881262.18	2425878.44
9974	881261.09	2425868.19
9975	881258.67	2425851.7
9976	881255.57	2425835.43
9977	881254.54	2425830.54
9978	881253.23	2425823.38
9979	881253.01	2425808.32
9980	881255.09	2425798.01
9981	881263.46	2425772.45
9982	881268.44	2425758.21
9983	881273.94	2425744.17
9984	881285.49	2425716.34
9985	881292.51	2425700.96
9986	881297.07	2425688.23
9987	881302.92	2425673.11
9988	881309.15	2425654.44
9989	881312.84	2425642.39
9990	881313.93	2425639.16
9991	881321.32	2425617.46
9992	881325.05	2425602.53
9993	881333.49	2425574.99
9994	881332.12	2425569.03
9995	881332.62	2425565.74
9996	881333.45	2425552.93
9997	881333.19	2425540.44
9998	881329.24	2425527.19
9999	881324.41	2425519.67
10000	881323.14	2425518.62
10001	881326.28	2425508.36
10002	881332.22	2425513.42
10003	881338.45	2425523.43
10004	881343.12	2425539.28
10005	881343.47	2425553.29
10006	881342.53	2425566.94
10007	881339.79	2425584.84
10008	881330.86	2425620.34
10009	881324.24	2425640
10010	881311.72	2425676.99
10011	881301.68	2425705.01
10012	881286.02	2425739.27
10013	881272.67	2425772.94
10014	881265.98	2425794.47

10015	881262.92	2425809.73
10016	881263.22	2425822.73
10017	881266.34	2425839.43
10018	881273.98	2425889.35
10019	881278.67	2425917.97
10020	881279.28	2425944.27
10021	881277.07	2425960.64
10022	881273.13	2425973.33
10023	881263.75	2425993.9
10024	881242.2	2426030.45
10025	881229.05	2426054.91
10026	881220.83	2426072.88
10027	881215.41	2426089.94
10028	881212.1	2426117.16
10029	881209.93	2426163.39
10030	881206.71	2426210.27
10031	881203.63	2426249.02
86:01:1113001:1299:чзу3		
10032	880872.52	2427392.84
10033	880882.04	2427402.44
10034	880883.63	2427404.03
10035	880837.12	2427452.17
10036	880827.94	2427434.11
10037	880870.49	2427390.76
10032	880872.52	2427392.84
86:01:1112002:1658:чзу2		
10038	879988.15	2419809.24
10039	879996.4	2419783.55
10040	880043.43	2419648.32
10041	880046.92	2419638.48
10042	880055.37	2419613.98
10043	880059.83	2419602.73
10044	880063.56	2419605.17
10045	879810.8	2420289.19
10046	879806.69	2420287.67
10047	879809.7	2420279.08
10048	879814.78	2420264.67
10049	879816.74	2420259.12
10050	879819.8	2420251.28
10051	879819.55	2420251.18
10052	879823.27	2420240.65
10053	879832.09	2420219.18
10054	879836.06	2420220.83
10055	879838.38	2420214.53

10056	879834.63	2420213
10057	879854.64	2420164.31
10058	879877.17	2420109.57
86:01:0000000:6385:чзу1		
10059	880074.43	2419639.49
10060	880068.4	2419637.31
10061	880070.59	2419631.29
10062	880076.62	2419633.48
10063	880035.18	2419747.46
10064	880029.19	2419745.27
10065	880031.38	2419739.26
10066	880037.38	2419741.44
10067	879878.91	2420173.99
10068	879875.94	2420172.65
10069	879875.27	2420172.34
10070	879876.59	2420169.36
10071	879876.93	2420168.69
10072	879880.54	2420170.35
10073	879865.9	2420209.49
10074	879862.53	2420207.33
10075	879862.91	2420206.74
10076	879864.26	2420204.64
10077	879864.68	2420203.97
10078	879868.06	2420206.13
10079	880686.39	2418712.97
10080	880684.53	2418711.23
10081	880685.61	2418710.08
10082	880687.29	2418708.33
10083	880689.05	2418709.98
10084	880687.8	2418711.4
10085	880658.48	2418744.54
10086	880656.93	2418743.18
10087	880657.58	2418742.39
10088	880659.54	2418740.16
10089	880660.29	2418740.81
10090	880661.13	2418741.54
10091	879233.46	2420515.07
10092	879231.47	2420515.07
10093	879231.46	2420513.05
10094	879233.46	2420513.05
10095	879863.17	2420212.84
10096	879861.34	2420212.03
10097	879862.16	2420210.2
10098	879864	2420211

10099	879995.01	2419851.63
10100	879993.11	2419850.95
10101	879993.79	2419849.07
10102	879995.69	2419849.74
10103	879975	2419906.66
10104	879973.11	2419905.98
10105	879973.81	2419904.1
10106	879975.69	2419904.78
10107	881753.49	2417537.4
10108	881751.99	2417536.08
10109	881753.33	2417534.58
10110	881754.83	2417535.91
10111	878908.74	2420514.96
10112	878906.74	2420514.96
10113	878906.74	2420512.96
10114	878908.75	2420512.96
10115	880092.75	2419582.56
10116	880090.89	2419581.88
10117	880091.58	2419580
10118	880093.46	2419580.65
10119	880111.57	2419530.83
10120	880109.69	2419530.14
10121	880110.39	2419528.27
10122	880112.27	2419528.94
10123	879043.28	2420515
10124	879041.27	2420515
10125	879041.27	2420513
10126	879043.28	2420513
10127	880151.08	2419422.12
10128	880149.2	2419421.43
10129	880149.87	2419419.56
10130	880151.76	2419420.23
10131	879364.76	2420515.13
10132	879362.76	2420515.12
10133	879362.76	2420513.12
10134	879364.77	2420513.12
10135	879936.42	2420012.84
10136	879934.54	2420012.1
10137	879935.24	2420010.2
10138	879937.12	2420010.9
10139	879297.67	2420515.1
10140	879297.66	2420513.0
10141	879299.66	2420513.09
10142	879299.67	2420515.0

10143	879916.7	2420067.11
10144	879914.82	2420066.44
10145	879915.51	2420064.55
10146	879917.39	2420065.23
10147	879108.44	2420515.03
10148	879106.45	2420515.03
10149	879106.44	2420513
10150	879108.44	2420513.04
10151	879955.23	2419961.11
10152	879953.35	2419960.42
10153	879954.04	2419958.55
10154	879955.92	2419959.22
10155	879174.66	2420515.05
10156	879172.66	2420515.05
10157	879172.65	2420513.05
10158	879174.66	2420513.05
10159	879427.32	2420515.13
10160	879425.32	2420515.13
10161	879425.31	2420513.13
10162	879427.32	2420513.13
10163	880014.39	2419798.28
10164	880012.5	2419797.61
10165	880013.17	2419795.73
10166	880015.06	2419796.4
10167	880131.58	2419475.75
10168	880129.7	2419475.1
10169	880130.37	2419473.19
10170	880132.24	2419473.87
10171	879897.41	2420120.12
10172	879895.54	2420119.44
10173	879896.23	2420117.56
10174	879898.11	2420118.24
10175	878841.85	2420514.93
10176	878839.84	2420514.93
10177	878839.84	2420512.95
10178	878841.86	2420512.95
10179	879759.32	2420484.52
10180	879757.83	2420482.75
10181	879759.69	2420481.19
10182	879760.32	2420481.94
10183	881869.09	2417410.36
10184	881867.62	2417409.01
10185	881868.97	2417407.55
10186	881870.44	2417408.89

10187	880170.96	2419367.35
10188	880169.08	2419366.69
10189	880169.77	2419364.81
10190	880171.65	2419365.5
10191	881816.57	2417467.86
10192	881815.09	2417466.52
10193	881816.43	2417465.05
10194	881817.89	2417466.4
10195	878772.33	2420514.79
10196	878770.34	2420514.78
10197	878770.33	2420512.81
10198	878772.33	2420512.81
10199	878974.96	2420514.98
10200	878972.97	2420514.98
10201	878972.97	2420513
10202	878974.96	2420513
10203	881612.58	2417673.59
10204	881611.26	2417672.33
10205	881612.62	2417670.87
10206	881613.98	2417672.16
10207	880665.91	2418736.13
10208	880664.89	2418735.28
10209	880666.45	2418733.46
10210	880667.5	2418734.33
10211	880666.13	2418735.88
10212	881706.58	2417590.52
10213	881705.44	2417589.47
10214	881706.8	2417587.99
10215	881707.94	2417589.07
10216	880700.03	2418697.37
10217	880699.04	2418696.48
10218	880700.34	2418694.97
10219	880701.36	2418695.86
10220	880784.65	2418600.15
10221	880783.69	2418599.29
10222	880785	2418597.79
10223	880786	2418598.67
10224	880785.57	2418599.17
10225	881577.7	2417725.41
10226	881576.75	2417724.67
10227	881577.98	2417723.09
10228	881579.07	2417723.93
10229	880832.84	2418544.79
10230	880831.89	2418543.95

10231	880833.22	2418542.44
10232	880834.17	2418543.27
10233	880833.52	2418544.02
10235	881528.47	2417776.7
10236	881529.84	2417775.24
10237	881530.68	2417776.03
10238	881530.24	2417776.5
10239	880872.6	2418499.07
10240	880871.83	2418498.39
10241	880873.14	2418496.88
10242	880873.91	2418497.55
10243	881656.31	2417640.91
10244	881655.65	2417640.14
10245	881657.17	2417638.83
10246	881657.74	2417639.49
10247	879488.92	2420514.05
10248	879488.93	2420513.17
10249	879490.93	2420513.17
10250	879490.93	2420514
10251	879489.3	2420514.04
10252	880644.23	2418760.63
10253	880643.6	2418760.1
10254	880644.92	2418758.59
10255	880645.54	2418759.13
10256	880645.04	2418759.71
10257	880916.65	2418448.39
10258	880916.08	2418447.89
10259	880917.38	2418446.38
10261	881978.12	2417290.52
10262	881977.59	2417290.04
10263	881978.94	2417288.58
10264	881979.44	2417289.03
10265	881485.87	2417823
10266	881485.39	2417822.53
10267	881486.76	2417821.07
10268	881487.23	2417821.56
10269	881439.91	2417871.75
10270	881439.49	2417871.38
10271	881440.87	2417869.92
10272	881441.29	2417870.31
10273	880961.98	2418396.25
10274	880961.59	2418395.92
10275	880962.93	2418394.41
10276	880963.29	2418394.74

10277	880190.17	2419314.53
10278	880189.71	2419314.35
10279	880190.69	2419312.59
10280	880190.84	2419312.65
10281	880733.7	2418656.98
10282	880733.56	2418656.85
10283	880734.87	2418655.35
10284	880734.96	2418655.44
86:01:0000000:6384:чзу1		
10285	879862.91	2420206.74
10286	879861.07	2420205.5
10287	879863.34	2420199.86
10288	879874.76	2420168.54
10289	879876.59	2420169.36
10290	879875.27	2420172.34
10291	879875.94	2420172.65
10292	879866.15	2420199.47
10293	879874.91	2420202
10294	879874.04	2420204.35
10295	879865.24	2420201.82
10296	879864.15	2420204.55
10297	879864.26	2420204.64
10298	880657.58	2418742.39
10299	880656.8	2418741.12
10300	880666.38	2418729.55
10301	880684.57	2418709.6
10302	880685.61	2418710.08
10303	880684.53	2418711.23
10304	880686.39	2418712.97
10305	880686.19	2418713.18
10306	880685.17	2418712.66
10307	880669.07	2418730.29
10308	880670.17	2418731.32
10309	880668.51	2418733.18
10310	880667.44	2418732.18
10311	880660.29	2418740.81
10312	880659.54	2418740.16
10313	880679.91	2418743.8
10314	880675.1	2418739.34
10315	880676.33	2418737.92
10316	880676.75	2418737.47
10317	880681.53	2418741.91
10318	879881.94	2420206.62
10319	879879.82	2420206.01

10320	879880.68	2420203.67
10321	879882.79	2420204.28
10318	879881.94	2420206.62
86:01:1112002:1658:чзу1		
10322	879840.13	2420215.24
10323	879838.38	2420214.53
10324	879877.17	2420109.57
10325	879942.65	2419950.51

10326	879968.31	2419871.09
10327	879988.15	2419809.24
10328	880063.56	2419605.17
10329	880065.15	2419606.21
10330	880061.05	2419616.14
10331	880051.92	2419642.12
10332	880048.51	2419652.09
10333	880002.08	2419785.51

10334	879948.26	2419952.67
10335	879800.22	2420305.98
10336	879803.91	2420295.57
10337	879806.69	2420287.67
10338	879810.8	2420289.19
10339	879836.06	2420220.83
10340	879837.64	2420221.49
10341	879828.88	2420242.69

10342	879822.76	2420259.9
10343	879817.6	2420274.44
10344	879810.96	2420293.05
10345	879807.45	2420303.1
10335	879800.22	2420305.98

Правительство

Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа — Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Мортымья - Тетеревского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Мортымья - Тетеревского месторождения нефти Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 20 километрах на юг от города Урай.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и иного специального назначения и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Урайского лесничества (Урайское участковое лесничество, Верхне-Кондинское участковое лесничество).

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

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

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 169,7981 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование объекта	Испрашиваемая площадь к отводу, га			Ранее отведенные ЗУ, га	Площадь по проекту, га
		КА	ДА	Общая		
1	«Реконструкция трубопроводов Мортымья-Тетеревского месторождения»	93,4481	32,6389	126,0870	43,7111	169,7981

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта	№ земельного участка (ЗУ)	Испрашиваемая площадь ЗУ, га	Категория земель
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:ЗУ8	14.3859	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1957:чзу1	0.0198	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2120:чзу1	0.0077	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1958:чзу1	0.0082	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1827:чзу1	0.0163	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2232:чзу1	0.1176	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2273:чзу1	0.0112	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2274:чзу1	0.0116	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2268:чзу1	0.0105	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2276:чзу1	0.1090	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2241:чзу1	0.0114	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2231:чзу1	0.0041	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:88: чзу1	0.0135	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:89: чзу1	0.0131	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:107:чзу1	0.2503	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:109:чзу1	0.0031	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:66:чзу1	0.0162	земли лесного фонда

Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:108:чзу2	0.3095	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:122:чзу2	0.3732	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:50:чзу3	0.1604	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:60:чзу3	0.1608	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1049:чзу1	0.7338	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1054:чзу1	0.0032	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1052:чзу1	0.0055	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1071:чзу1	0.0027	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1050:чзу1	0.2739	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1140:чзу1	0.0026	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1153:чзу1	0.0205	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1141:чзу1	0.0408	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1109:чзу1	0.0408	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1132:чзу1	0.0071	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1142:чзу1	0.6105	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1503:чзу1	0.0080	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1496:чзу1	0.0029	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1371:чзу1	0.0112	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1585:чзу1	0.0749	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1587:чзу1	0.0231	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1517:чзу1	0.0115	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1332:чзу1	0.0020	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1333:чзу1	0.1870	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1311:чзу1	0.0178	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1316:чзу1	0.0164	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1334:чзу1	0.2938	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1590:чзу1	0.0153	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1372:чзу1	0.0076	земли лесного фонда

Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1575:чзу1	0.0311	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1464:чзу1	0.0223	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1403:чзу1	0.0092	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1386: зу1	0.0261	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1324:чзу1	0.0177	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1347:чзу1	0.1661	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1306:чзу1	0.0030	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1412:чзу1	0.0153	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1379:чзу1	0.0091	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1566:чзу1	0.0534	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1413:чзу1	0.0025	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1368:чзу1	0.0178	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1339:чзу1	0.0009	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1336:чзу1	0.0349	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1453:чзу1	0.0113	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1540:чзу1	1.2201	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1579:чзу1	0.0151	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1580:чзу4	0.0987	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1331:чзу1	0.0043	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2271:чзу1	0.0002	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1305:чзу1	0.0002	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1922:чзу1	0.0085	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2240:чзу1	0.0025	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1875:чзу2	0.0119	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1505:чзу1	0.0009	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1041:чзу1	0.0150	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1304:чзу1	0.0054	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1299:чзу4	0.0168	земли лесного фонда

Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:ЗУ9	8.4107	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2120:чзу2	0.0080	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1958:чзу2	0.0044	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1827:чзу2	0.0087	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2232:чзу2	0.0628	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2273:чзу2	0.0036	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2273:чзу2	0.0053	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2240:чзу2	0.0035	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2268:чзу2	0.0055	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2276:чзу2	0.0179	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:2241:чзу2	0.0086	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:107:чзу2	0.0297	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:66 чзу2	0.0084	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:108:чзу3	0.2505	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:122:чзу3	0.0138	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:50 чзу4	0.3099	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1049:чзу2	0.5151	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1052:чзу2	0.0022	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1041:чзу2	0.0080	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1050:чзу2	0.1210	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1071:чзу2	0.0011	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1153:чзу2	0.0276	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1109:чзу2	0.0158	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1132:чзу2	0.0046	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1505:чзу2	0.0576	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1503:чзу2	0.0040	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1496:чзу2	0.0017	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1371:чзу2	0.0052	земли лесного фонда

Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1585:чзу2	0.0078	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1587:чзу2	0.0008	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1517:чзу2	0.0066	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1358:чзу1	0.0007	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1333:чзу2	0.1518	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1311:чзу2	0.0080	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1316:чзу2	0.0098	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1590:чзу2	0.0081	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1372:чзу2	0.0042	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1334:чзу2	0.0078	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1575:чзу2	0.0188	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1464:чзу2	0.0161	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1403:чзу2	0.0049	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1386:чзу2	0.0040	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1324:чзу2	0.0097	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1347:чзу2	0.0018	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1412:чзу2	0.0157	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1379:чзу2	0.0049	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1566:чзу2	0.0296	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1453:чзу2	0.0075	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1540:чзу2	0.5533	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1579:чзу3	0.0092	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1580:чзу5	0.0221	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1922:чзу2	0.0045	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1875:чзу3	0.0063	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1142:чзу2	0.0083	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672	86:01:1113001:1299:чзу5	0.0003	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 1	86:01:1113001:ЗУ3	1.0359	земли лесного фонда

Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 1	86:01:1113001:1892:чзу1	0.1045	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 1	86:01:1113001:1907:чзу1	0.0278	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 1	86:01:1113001:1913:чзу1	0.1023	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 1	86:01:1113001:1875:чзу1	0.0339	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:ЗУ4	0.6935	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:108:чзу1	0.0313	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:122:чзу1	0.0437	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:50:чзу1	0.1922	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:58:чзу1	0.0054	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:60:чзу1	0.1119	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 2	86:01:1113001:98:чзу1	0.0007	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 3	86:01:1113001:ЗУ5	0.4914	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 3	86:01:1113001:50:чзу2	0.1855	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 3	86:01:1113001:60:чзу2	0.1105	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 3	86:01:1113001:98:чзу2	0.0610	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 4.1	86:01:1113001:ЗУ6	0.3483	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 4.1	86:01:1113001:1400:чзу1	0.0163	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 4.2	86:01:1113001:ЗУ7	0.1639	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 4.2	86:01:1113001:1361:чзу1	0.2278	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 4.2	86:01:1113001:320:чзу2	0.0104	земли лесного фонда
Н/провод от НК-34-ДНС-2, НК-23-ДНС-3, инв.№ УНГ_0303672. УЗА 4.2	86:01:1113001:1416: чзу 1	0.0009	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:ЗУ10	3.8516	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1884: чзу 1	0.0313	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2120: чзу 3	0.0240	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1897: чзу 1	0.0320	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1957: чзу 2	0.0085	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1888: чзу 1	0.7179	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1871: чзу 1	0.0117	земли лесного фонда

Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2225: чзу 1	0.0175	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2233: чзу 1	0.0691	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2237: чзу 1	0.0976	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2239: чзу 1	0.7825	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2273: чзу 4	0.0067	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2277: чзу 1	0.1119	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2274: чзу 2	0.0159	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2234: чзу 1	0.6411	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2269: чзу 1	0.0169	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2276: чзу 3	0.1009	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2265: чзу 1	0.0273	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:87: чзу 2	0.4601	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:88: чзу 2	0.2706	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:66: чзу 3	0.3219	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:107: чзу 3	0.9841	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:109: чзу 2	0.0156	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:98: чзу 3	0.8221	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:60: чзу 4	0.2310	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1070: чзу 1	0.2836	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1049: чзу 3	0.2559	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1119: чзу 1	0.3017	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1041: чзу 3	0.0072	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1069: чзу 1	0.1573	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1050: чзу 3	0.2498	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1140: чзу 2	0.0145	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1153: чзу 3	0.0027	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1141: чзу 2	0.0305	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1132: чзу 3	0.0011	земли лесного фонда

Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1142: чзу 3	0.2869	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1496: чзу 3	0.1238	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1371: чзу 3	0.0283	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1588: чзу 1	0.0047	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1306: чзу 2	0.7573	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1334: чзу 3	0.4556	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1590: чзу 3	0.0031	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1403: чзу 3	0.0056	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1324: чзу 3	0.0420	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1347: чзу 3	0.1607	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1370: чзу 1	0.0109	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1368: чзу 2	0.1038	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1379: чзу 3	0.0104	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1307: чзу 1	0.0090	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1566: чзу 3	0.0112	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1413: чзу 2	0.0180	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001 :1305: чзу 2	0.5455	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1339:чзу2	0.0428	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1336:чзу2	1.2265	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1408:чзу1	0.1484	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1304:чзу4	2.3438	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1294:чзу1	0.0275	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1540:чзу3	0.7986	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1406:чзу3	0.2998	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1367:чзу4	0.0087	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1493:чзу1	0.0006	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:70:чзу1	0.0066	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2229:чзу1	0.1655	земли лесного фонда

Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1342:чзу1	0.0351	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2244:чзу1	0.0096	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2267:чзу1	0.0561	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1407:чзу1	0.0025	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:2243:чзу1	0.0088	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:52:чзу1	0.0079	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:58:чзу2	0.0003	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1386:чзу3	0.0115	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:320:чзу3	0.1217	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:122:чзу4	0.2954	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:1534:чзу5	0.0017	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 1	86:01:1113001:108:чзу4	0.0037	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:0000000:ЗУ2	20.7769	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1646:чзу2	0.0090	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1645:чзу2	0.0090	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1631:чзу2	0.0349	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1575:чзу2	0.0166	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1697:чзу2	0.0090	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1670:чзу2	0.0065	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1580:чзу2	0.0208	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1698:чзу2	0.0270	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1724 чзу2	0.0150	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1656:чзу2	0.0107	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1663:чзу2	0.0392	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1582:чзу2	0.0279	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1706:чзу2	0.0297	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1658:чзу2	0.1160	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1595:чзу2	0.0120	земли лесного фонда

Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1683:чзу2	0.0197	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1659:чзу2	0.0131	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1652:чзу2	0.0151	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1593:чзу2	0.0199	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1660:чзу2	0.0350	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1678:чзу2	0.0165	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1950:чзу2	0.1116	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1952:чзу2	0.9830	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1978:чзу2	0.0007	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1542:чзу2	0.5655	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1549:чзу2	0.0092	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1543:чзу2	0.5042	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1534:чзу2	0.0959	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1367:чзу2	0.1692	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1299:чзу2	0.0332	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1535:чзу2	0.0005	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:0000000:ЗУ1	12.3370	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1646:чзу1	0.0048	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1645:чзу1	0.0048	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1631:чзу1	0.0285	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002 :1575:чзу1	0.0089	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1697:чзу1	0.0048	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1670:чзу1	0.0037	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1580:чзу1	0.0109	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1698:чзу1	0.0156	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1724:чзу1	0.0080	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1656:чзу1	0.0059	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1582:чзу1	0.0130	земли лесного фонда

Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1706:чзу1	0.0169	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002 :1595:чзу1	0.0062	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1683:чзу1	0.0108	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1659:чзу1	0.0070	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002 :1652:чзу1	0.0080	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1660:чзу1	0.0056	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1593:чзу1	0.0080	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1678:чзу1	0.0089	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1950:чзу1	0.0080	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1112002:1952:чзу1	0.0694	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001 :1549:чзу1	0.0056	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1543:чзу1	0.0083	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1534:чзу1	0.0080	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1367:чзу1	0.0076	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178	86:01:1113001:1299:чзу1	0.0122	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 1	86:01:1113001:ЗУ1	1.3461	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 1	86:01:1113001:1304:чзу1	0.0154	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 1	86:01:1113001:1406:чзу1	0.3108	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 1	86:01:1113001:320:чзу1	0.0342	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 1	86:01:1113001:1297:чзу1	0.0072	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 2	86:01:1112002:ЗУ1	0.4617	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 2	86:01:1112002:1978:чзу3	0.0923	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 2	86:01:1112002:1642:чзу1	0.0772	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 2	86:01:1112002:1595:чзу3	0.0249	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 3	86:01:1112002:ЗУ2	0.9974	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 3	86:01:1112002:1663:чзу1	0.0379	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 3	86:01:1112002:1582:чзу3	0.0346	земли лесного фонда
Межпромысловый нефтепровод ДНС-2-НК-1А, инв.№УНГ_0300178. УЗА 4	86:01:1112002:ЗУ3	1.7259	земли лесного фонда

Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:0000000:ЗУ3	12.7058	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1646:чзу3	0.0068	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1645:чзу3	0.0067	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1780:чзу1	0.0235	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1651:чзу1	0.2230	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1649:чзу1	0.1957	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:0000000:6385:чзу1	0.0282	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1614:чзу1	0.0326	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1657:чзу1	0.2667	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1575:чзу3	0.0129	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1580:чзу3	0.0162	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1698:чзу3	0.0035	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1601:чзу1	0.0355	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:0000000:6384:чзу1	0.0247	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1662:чзу1	0.7303	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1722:чзу1	0.0064	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1663:чзу3	0.0779	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1656:чзу3	0.0110	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1668:чзу1	0.4504	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1582:чзу4	0.0332	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1658:чзу1	0.3265	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1705:чзу1	0.0135	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1978:чзу1	0.0362	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1643:чзу1	0.0123	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1595:чзу4	0.0334	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1683:чзу3	0.0310	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1659:чзу3	0.6856	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1593:чзу3	1.5209	земли лесного фонда

Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1661:чзу1	0.0443	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1660:чзу3	0.8330	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1955:чзу1	0.0082	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1954:чзу1	0.1761	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1950:чзу3	1.9672	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1952:чзу3	0.6090	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1951:чзу1	0.1416	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1642:чзу1	0.0017	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1678:чзу3	0.0042	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1724:чзу3	0.0017	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1697:чзу3	0.0015	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:85:чзу1	0.0231	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1112002:1667:чзу1	0.0009	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1542:чзу1	0.8632	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1535:чзу1	1.8446	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1534:чзу3	2.0026	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1543:чзу3	0.8341	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1367:чзу3	0.1094	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1579:чзу2	0.0813	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1406:чзу2	0.8648	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1304:чзу2	0.0140	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1299:чзу3	0.1208	земли лесного фонда
Демонтируемый трубопровод. Участок 2	86:01:1113001:1548:чзу1	0.0001	земли лесного фонда
Площадка складирования древесины	86:01:1113001:ЗУ2	2.0915	земли лесного фонда
Площадка складирования древесины	86:01:1113001:87:чзу1	0.0857	земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов рек Нерпалка, Ершовка и Мулымья.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

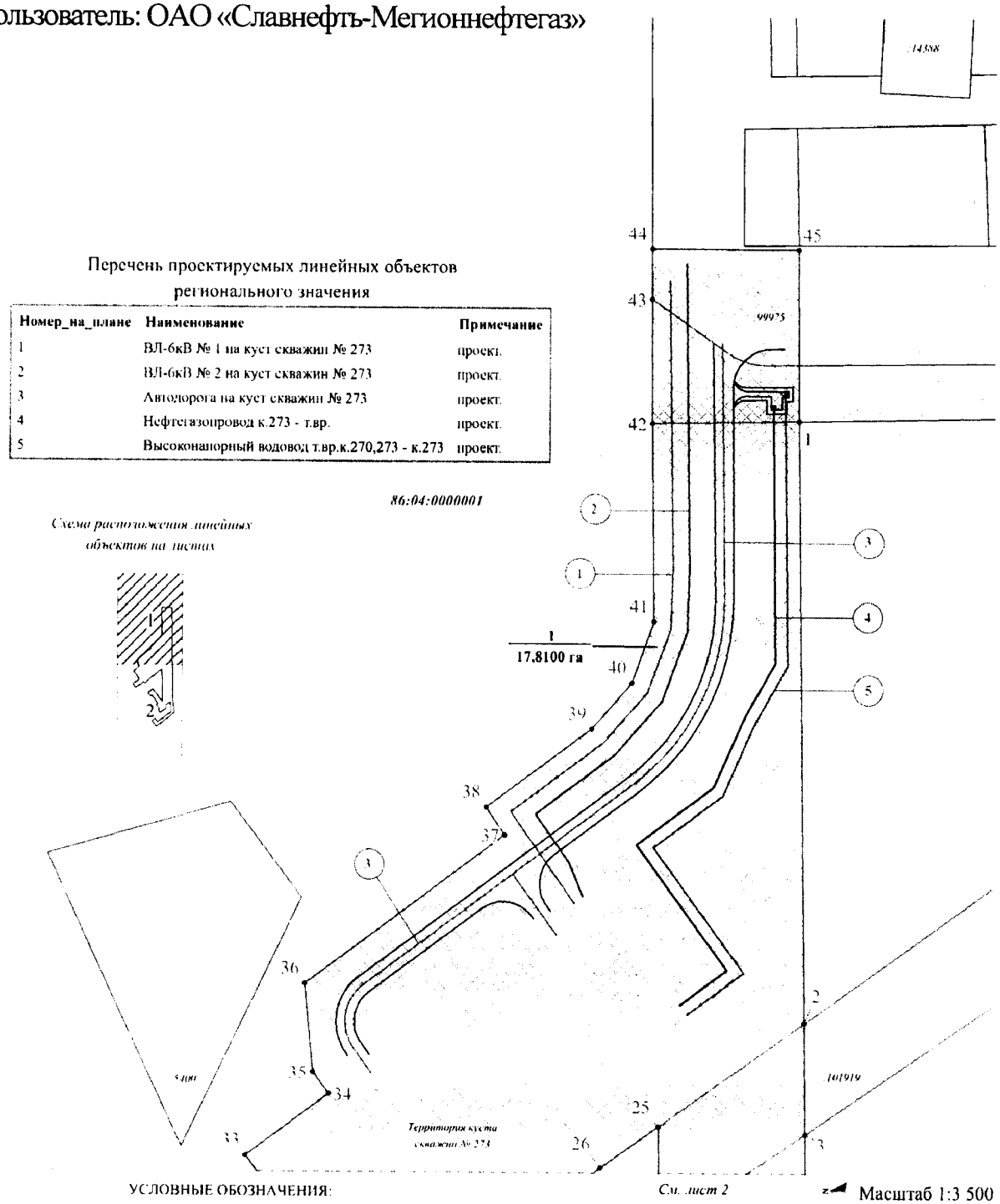


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование	Примечание
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 273	проект.
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 273	проект.
3	Автодорога на куст скважин № 273	проект.
4	Нефтегазопровод к.273 - т.вр.	проект.
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.270,273 - к.273	проект.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в ГКН (земли лесного фонда)

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН) (земли промышленности)

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН) (земли сельскохозяйственного назначения)

1 - Номер зоны планируемого размещения линейного объекта

1,23 га - Площадь регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»

Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

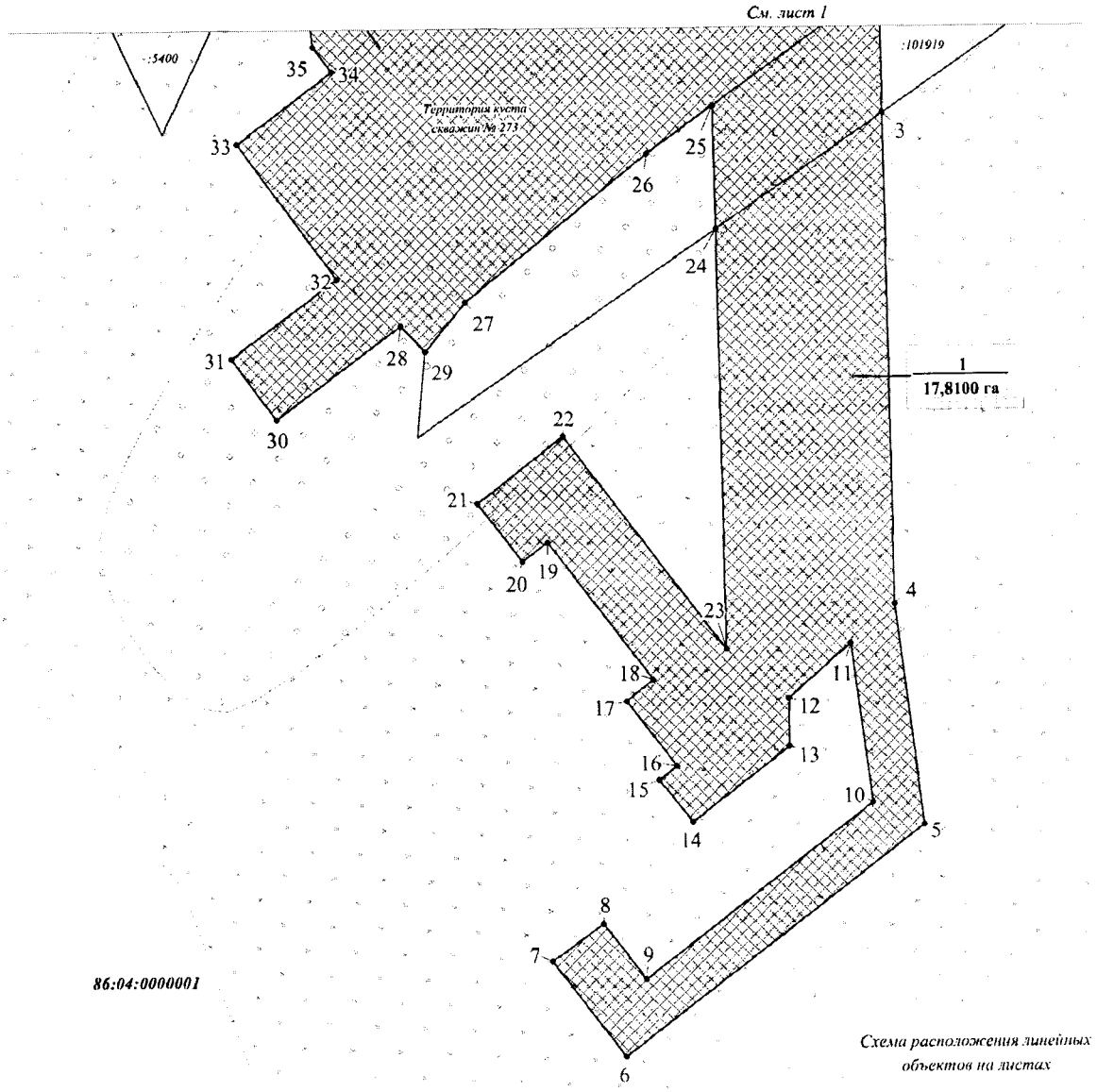
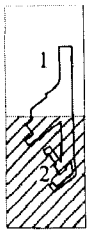


Схема расположения линейных объектов на листах



Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование	Примечание
1	ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 273	проект.
2	ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 273	проект.
3	Автодорога на куст скважин № 273	проект.
4	Нефтегазопровод к.273 - т.вр.	проект.
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.270,273 - к.273	проект.

Масштаб 1:3 500

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

(1) - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в ГКН (земли лесного фонда)

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН) (земли промышленности)

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН) (земли сельскохозяйственного назначения)

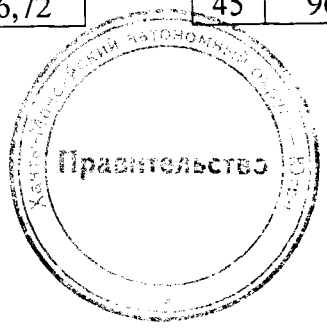
1 / 1,23 га - Номер / Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

№	X	Y
1	962 909,25	4 383 067,66
2	962 903,58	4 382 673,13
3	962 902,58	4 382 600,08
4	962 898,58	4 382 320,09
5	962 882,45	4 382 194,78
6	963 055,36	4 382 063,01
7	963 097,38	4 382 117,91
8	963 067,44	4 382 139,23
9	963 043,24	4 382 107,49
10	962 912,34	4 382 207,30
11	962 924,06	4 382 297,99
12	962 959,73	4 382 266,94
13	962 959,46	4 382 239,59
14	963 015,53	4 382 196,73
15	963 034,86	4 382 220,66
16	963 024,43	4 382 228,58
17	963 053,09	4 382 265,76
18	963 037,67	4 382 277,79
19	963 097,76	4 382 356,57
20	963 112,25	4 382 345,61
21	963 138,20	4 382 378,70
22	963 088,28	4 382 416,72
23	962 995,43	4 382 294,96
24	962 998,87	4 382 534,70
25	962 999,88	4 382 604,87
26	963 038,36	4 382 577,58
27	963 143,80	4 382 493,91
28	963 181,32	4 382 480,28
29	963 167,24	4 382 465,50
30	963 253,58	4 382 427,36
31	963 279,26	4 382 462,29
32	963 217,90	4 382 507,39
33	963 274,72	4 382 584,60
34	963 219,56	4 382 625,37
35	963 230,38	4 382 639,60
36	963 236,02	4 382 697,86
37	963 103,20	4 382 796,07
38	963 115,86	4 382 813,90
39	963 045,67	4 382 865,64
40	963 019,21	4 382 895,70
41	963 004,60	4 382 935,88
42	963 006,44	4 383 065,99
43	963 006,88	4 383 147,38
44	963 007,10	4 383 180,30
45	962 909,97	4 383 179,86



Приложение 8
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

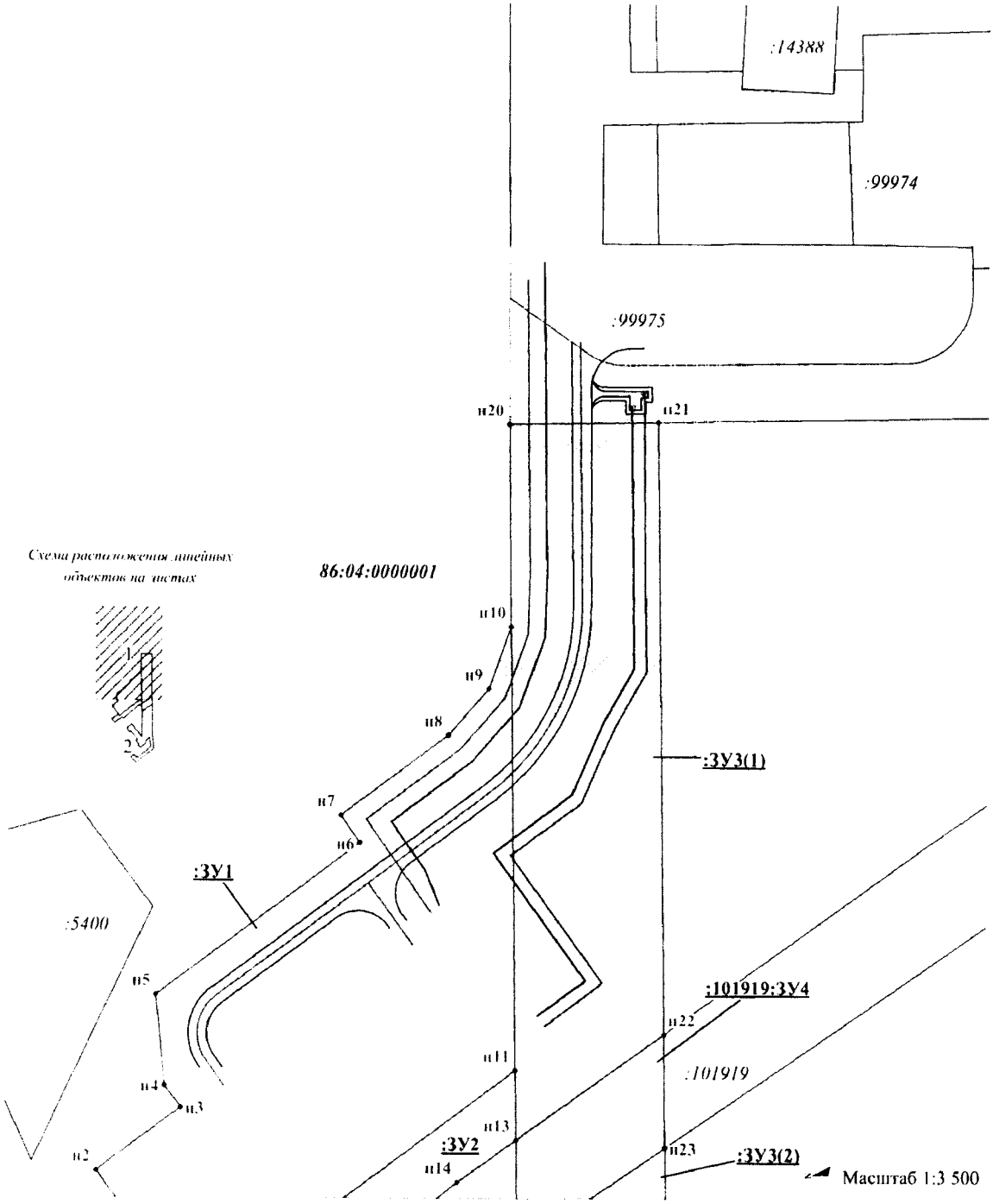


Схема расположения линейных объектов на листах

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка

- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

- Характерная точка границы земельного участка, сведения о которой содержатся в ГКН, номер существующей точки

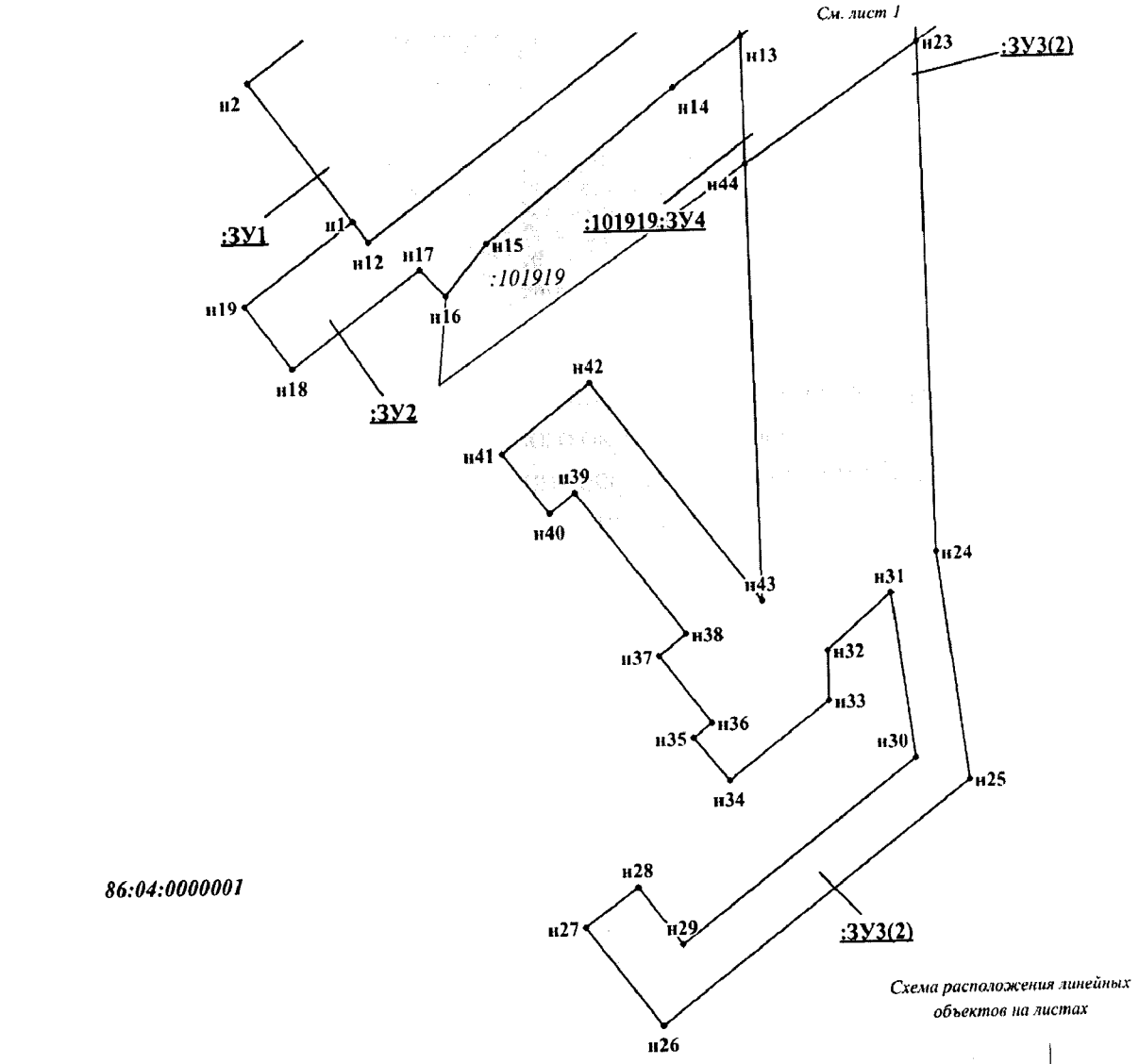
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

:ЗУ2(3) - Номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка

- Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Масштаб 1:3 500

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001- Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка

- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения

- Оси проектируемых линейных объектов регионального значения

7 - Характерная точка границы земельного участка, сведения о которой содержатся в ГКН, номер существующей точки

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

:ЗУ2(3) - Номер одного из конторов формируемого многоконтурного земельного участка

н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат границ земельных участков

№	X	Y
86:04:0000001:ЗУ1		
н1	963 217,90	4 382 507,39
н2	963 274,72	4 382 584,60
н3	963 219,56	4 382 625,37
н4	963 230,38	4 382 639,60
н5	963 236,02	4 382 697,86
н6	963 103,20	4 382 796,07
н7	963 115,86	4 382 813,90
н8	963 045,67	4 382 865,64
н9	963 019,22	4 382 895,66
н10	963 004,60	4 382 935,88
н11	963 000,51	4 382 649,68
н12	963 209,51	4 382 495,97

№	X	Y
86:04:0000001:ЗУ2		
н13	962 999,88	4 382 604,88
н14	963 038,36	4 382 577,58
н15	963 143,80	4 382 493,91
н16	963 167,24	4 382 465,50
н17	963 181,32	4 382 480,28
н18	963 253,58	4 382 427,36
н19	963 279,26	4 382 462,29
н1	963 217,90	4 382 507,39
н12	963 209,51	4 382 495,97
н11	963 000,51	4 382 649,68

№	X	Y
86:04:0000001:ЗУ3		
н20	963 006,45	4 383 065,96
н21	962 909,23	4 383 067,64
н22	962 903,63	4 382 673,17
н23	962 902,61	4 382 600,13
н24	962 898,61	4 382 320,14
н25	962 882,48	4 382 194,83
н26	963 055,37	4 382 063,00
н27	963 097,38	4 382 117,91
н28	963 067,44	4 382 139,23
н29	963 043,24	4 382 107,49
н30	962 912,34	4 382 207,30
н31	962 924,06	4 382 297,99
н32	962 959,73	4 382 266,94
н33	962 959,46	4 382 239,59
н34	963 015,53	4 382 196,73
н35	963 034,86	4 382 220,66
н36	963 024,43	4 382 228,58
н37	963 053,09	4 382 265,76
н38	963 037,67	4 382 277,79
н39	963 097,76	4 382 356,57
н40	963 112,25	4 382 345,61
н41	963 138,15	4 382 378,65
н42	963 088,27	4 382 416,68
н43	962 995,46	4 382 295,01
н44	962 998,89	4 382 534,66
н13	962 999,88	4 382 604,88
н11	963 000,51	4 382 649,68
н10	963 004,60	4 382 935,88

№	X	Y
86:04:0000001:101919:ЗУ4		
н13	962 999,88	4 382 604,88
н22	962 903,63	4 382 673,17
н23	962 902,61	4 382 600,13
н44	962 998,89	4 382 534,66

Правительство

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании:

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.08.2016 г. № 459-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: *отсутствует*

Описание местоположения границ земельного участка: *Ватинский лицензионный участок*

Площадь земельного участка: *6,8390 га*

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: *в соответствии с чертежом градостроительного плана земельного участка в местах допустимого размещения*

План подготовлен *Дерновым Д.М. главным специалистом отдела землеустройства ООО «Славнефть-НПЦ»*

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. *12.04.2017 г.* / *Дерновой Д.М.* /

(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

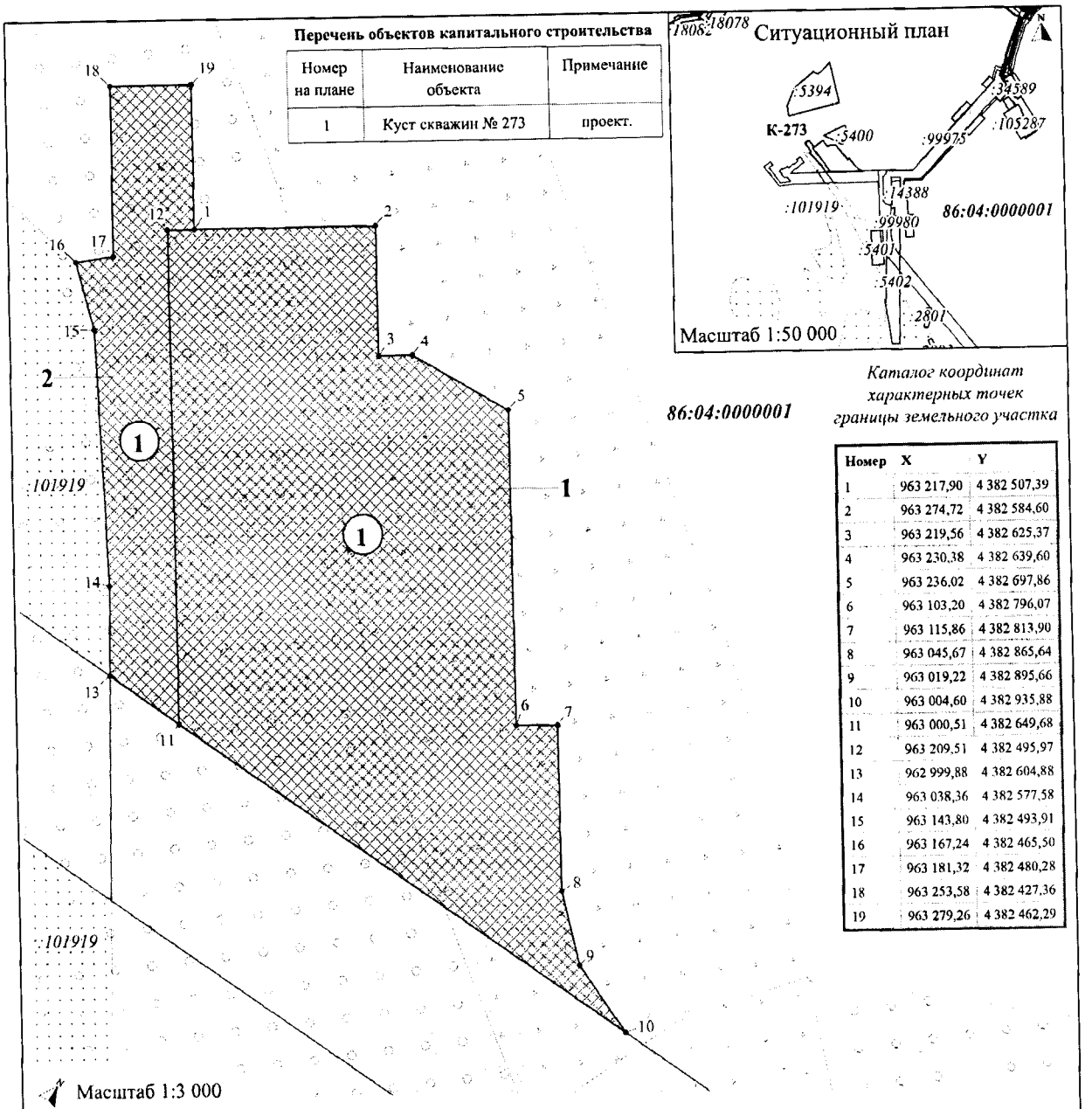
ДЛЯ ПРОЕКТОВ

Представлен *в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Площадь земельного участка № 1 - 5,5680 га; *Площадь земельного участка № 2 - 1,2710 га.*

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 6,8390 га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабах 1:500, 1:2000, выполненной в период апрель – май 2016 г. ООО "ИИЦ ГЕО".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в апреле 2017 г. ООО "Славнефть-НПЦ".

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница земельного участка

- Место допустимого размещения объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения и др.)

- Поворотная точка границы земельного участка, номер поворотной точки

(1) - Номер проектируемого объекта капитального строительства

1 - Номер земельного участка согласно градостроительному плану

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

- Граница ранее учтенного земельного участка

- Граница земель лесного фонда территориального отдела - Мегионское лесничество

1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка *68 390* кв. м. [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2, 4];
– границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
– красные линии [2, 3, 4];
– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
– места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2, 3, 4];
– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2, 3, 4];
– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (*1:500, 1:2 000*), выполненной *ООО «ИИЦ ГЕО» в период апрель – май 2016 г.*
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
12.04.2017 г. ООО «Славнефть-НПЦ»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [2, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении
ıвил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ - (согласно чертежу) - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями и использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* (согласно чертежу) *Куст скважин № 273* (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	Сложная конфигурация		55 680	-	-
2	Сложная конфигурация		12 710	-	-
Итого:	-		***68 390***	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ - , *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен -

(дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - *не имеются*

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 3041 от 11.08.2016 г.

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

Регистрационный номер в реестре _____ от _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия № 290-2015 от 10.11.2015 г. на электроснабжение куста скважин № 273 Ватинского месторождения нефти;
Технические условия от 09.10.2015 г. по автоматизации и АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии

с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия №2Я-2015 от 16.11.2015г.
на электроснабжение КП-273 Ватинского м/р

Запрашиваемая мощность – 569 кВт.

1. Со стороны заказчика:
   1.1. Выполнение технических условий №02-14/3980 от 21.12.2012г., «О ТУ на электроснабжение КП-255 Ватинского м/р» в части строительства ВЛ-6кВ.
2. Со стороны подрядной организации:
   2.1. Разработать проект электроснабжения КП-273 Ватинского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      2.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-273 Ватинского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      2.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      2.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      2.1.4. Точки подключения:
      - Проектируемые ВЛ-6кВ на КП-255 Ватинского м/р. Номера опор определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опор в точках врезки.
      2.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-93» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      2.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-273 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      2.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-273 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      2.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      2.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      2.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      2.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-273.

2.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

2.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-273 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

2.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

2.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

2.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

2.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

2.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

2.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

2.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

2.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

2.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

2.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

2.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

2.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

2.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

2.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

2.2. Проект, выполненный в соответствии с п.2.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

2.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

2.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.2.2. настоящих технических условий проектной документации.

3. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-273 Ватинского месторождении нефти:

3.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

3.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

3.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

4. Срок действия технических условий 24 месяца.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП ДЛЯ ОБЪЕКТА

«ОБУСТРОЙСТВО ВАТИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 273».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотреть комплексную автоматизацию «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин 273», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений;
- Федеральные нормы и правила в области пожарной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 273 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин 273» с использованием станции телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером CTM ZK91, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ, установленный АБК НГП - 1 Ватинского месторождения Ватинского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением абонентского SM модуля Motorola Canopy, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91, с установкой блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень - это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП - 1 Ватинского месторождения нефти Ватинского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функции, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автотестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;
- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;

- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 273:

1. Станция управления нефтяной скважиной

- предусмотреть местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:
  - дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;
- предусмотреть передачу в АДКУ 2000+ данных с контроллеров станций управлений УЭЦН при помощи:
  - цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратурный (БА).

В состав блока аппаратурного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK181.80 42 7613.008.00.000 с встроенным мастер-контроллером СТМ ZK91 и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»).

Станция телемеханики СТК-ZK181.80 включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZK91»;
- блоки питания контроллера и абонентского SM модуля;
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:
Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее - ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ);
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважин);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;

- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);
- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);
- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:
- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КПЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:
- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ.
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.
- синхронизация времени в контроллере ГЗУ с ПО «верхнего» уровня;
- синхронизация времени в панели отображения ГЗУ с ПО «верхнего» уровня.

3. Блок гребенок БГ

Проектом предусмотреть:

- блок гребенок без использования: электрообогрева, принудительной вытяжной вентиляции и сигнализаторов загазованности;
- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков типа Эмис-ЭМ-200-Т15-ППД в комплекте с регистратором Тура ТД0004,
- контроль давления рабочего агента с применением преобразователя давления АИР-10 SH с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления на общем коллекторе и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- расход по скважинам выводить с импульсных выходов на регистратор ТУРА ТД0004 с подключением регистратора систему в ТМ;
- вторичное оборудование - регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 273.

4. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ–нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования:
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

5. Система контроля показаний давления на устье нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- установку преобразователей давления типа АИР-10 SH для измерения буферного и затрубного давления;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ показаний преобразователей давления на устьевой фонтанной арматуре нефтегазодобывающих скважин;
- кабельную продукцию для вывода показания давления нефтедобывающих скважин, уложенную на эстакаде в перфорированные оцинкованные короба. Для подключения кабельной продукции датчиков давления использовать герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ, также напротив устья каждой нефтедобывающей скважины на кабельной эстакаде установить клеммную коробку взрывозащищенного исполнения.

6. Система контроля электрообогрева обратных клапанов нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему электрообогрева на базе силового шкафа «ШСАУЭ-УМ» компании ЗАО «Арктические технологии»;
- электрообогрев оборудования на базе саморегулирующегося кабеля и нагревателей «Квинтекс» системы «АРКТЕХ» с ресурсом 20лет.;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей обратных клапанов;
- вывод информации о состоянии каждого объекта обогрева вывести на систему ТМ посредством кабельных линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом «ШСАУЭ-УМ».
- расположение шкафа управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафа управления в климатическом исполнении от -50 до +50 С со степенью защиты IP 65.
- точку подключения для питания системы электрообогрева в КТПН.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 273.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения. внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-1г и в помещениях класса В-Iа электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МП3-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск., либо ЗАО «Сектор-М»

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления типа АИР-10 SH.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить преобразователь магнитострикционный «ПЛП-1000» с выходным сигналом 4-20 мА, ООО «ОКБ Вектор" г. Москва.

Контроль загазованности в БТ, БРХ и на территории КП

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды в технологическом помещении АГЗУ и БРХ применить систему Эрис-110 с датчиком Sensepoint XCD.

Для обеспечения контроля состояния воздушной среды технологическим персоналом на кустовой площадке применить индивидуальные (портативные) приборы типа GasAlertMicroClipXT.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ 0104 -50 +100 С) и состояния обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZK.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (применить двухканальный регулятор ИРТ 5501 производства фирмы «Элемер»).

Приложение №1,2:
Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Система видеонаблюдения

Для дистанционного контроля за работой технологического оборудования, расположенного на территории кустовой площадки, предусмотреть систему видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения должна включать в себя две IP-видеокамеры, обеспечивающие видеосъемку в темное время суток и согласующее устройство для передачи данных на сервер системы видеонаблюдения ОАО «СН-МНГ» посредством оборудования абонентского SM модуля Motorola Canopy системы телемеханики АДКУ-2000+, - в режиме реального времени.

Камеры необходимо расположить на мачте освещения в районе БМА:

- одна должна быть направлена на площадку УЭЦН и основной въезд на кустовую площадку;
- вторая должна быть направлена на территорию кустовой площадки.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

Кабельная продукция для средств АСУ ТП

Для электропитания и в качестве соединительных линий средств автоматизации применить универсальный кабель типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда». Для предохранения и защиты кабеля, проводов, гибких шлангов и др., от химического и механического повреждения, воздействия влаги и солнечного излучения применить герметичный металлорукав типа ГЕРДА-МГ. В качестве устройств защиты кабельной продукции применить перфорированные оцинкованные короба производства ООО «ИнТек» г. Сургут.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:
- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
- СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»;
- НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 273:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратурный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратурном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратурный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

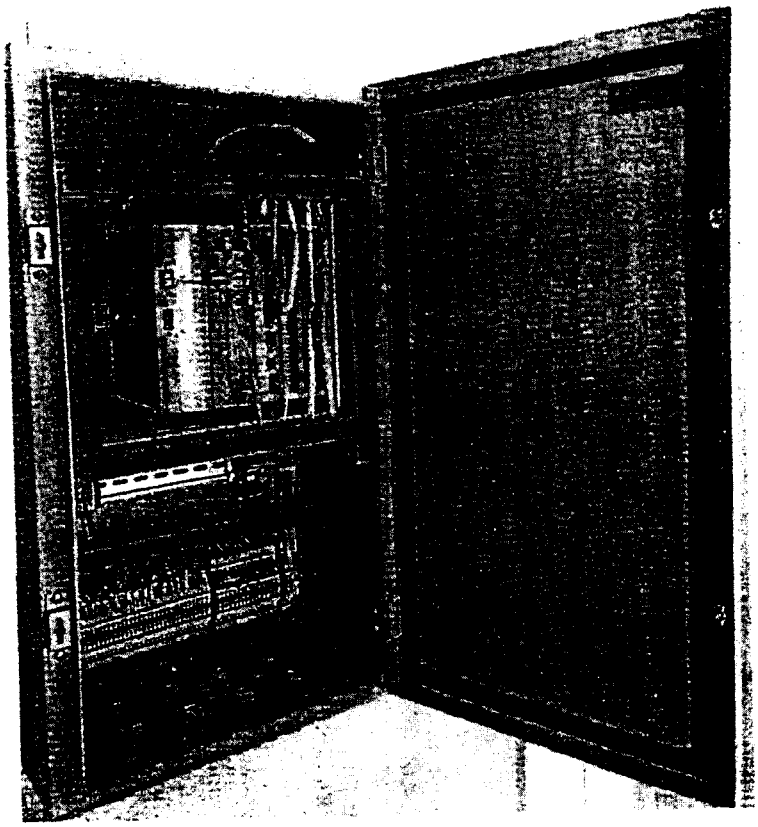
Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем огнестойким для пожарной и охранной сигнализации типа КУИН-СП, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратурного и далее посредством СТМ-ZK передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-1 Ватинского месторождения нефти. Ватинского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Ватинского м/р. Куст скважин № 273.» до 05.10.2016г.

Начальник ОА **П.В. Коваленко**

Приложение №1,1



Станция СТК-ZK181 реализует:

- Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;
- Телеуправление объектами;
- Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;
- Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK181 содержит:

- Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZK181, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;
- Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

Конструкция станции предусматривает возможность раздельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 х 150 х 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK181 может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

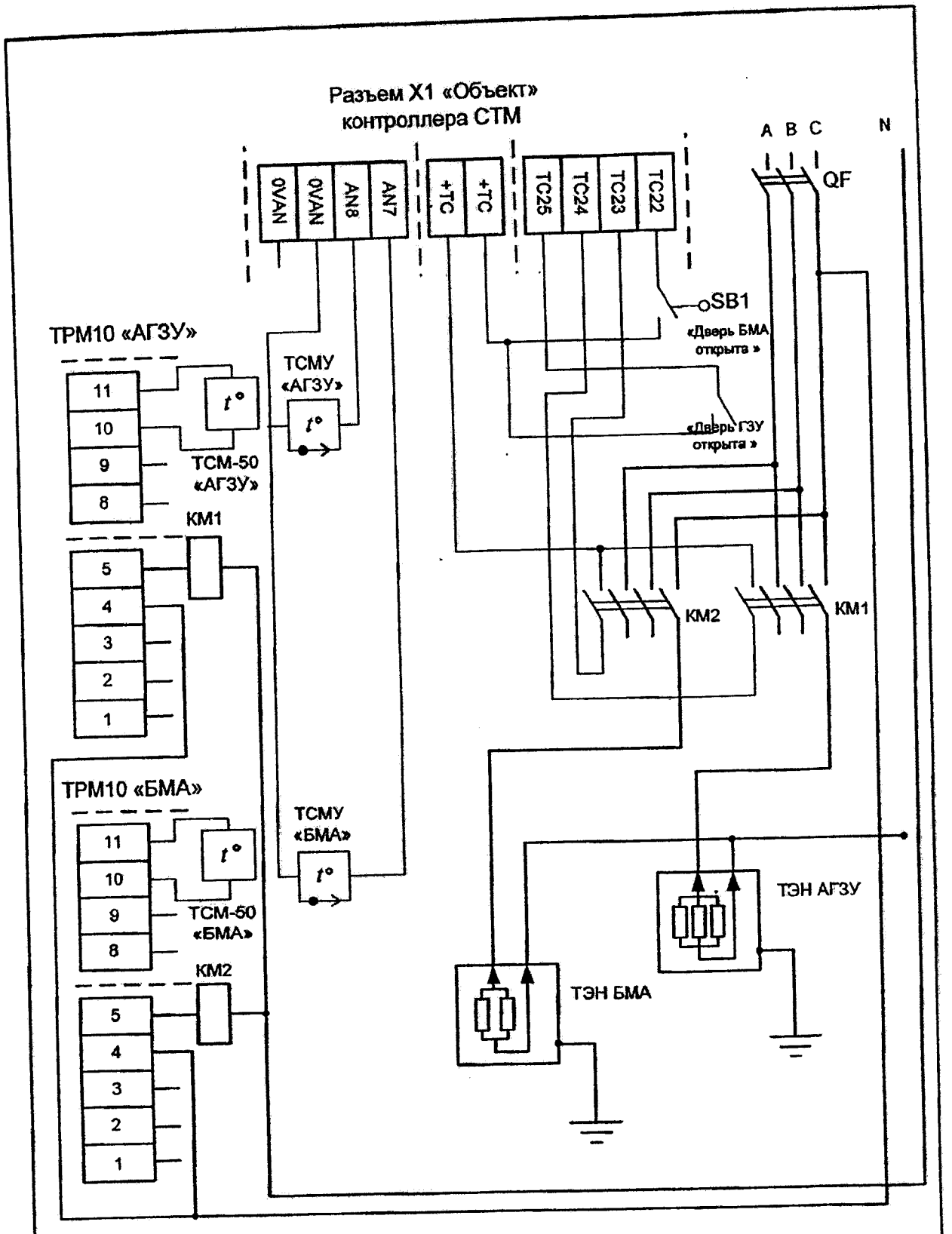
Габариты станции, мм, не более: 750 х 650 х 200

Масса, кг, не более: 40

Рабочая температура, °С: от -40 до +70

Потребляемая мощность, ВА: 80

Коммутируемая мощность, кВА: 5



Автоматизированная система отопления БМА/ГЗУ.
Схема внешних соединений.

Правительство

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 273» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ватинского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 4,5 – 5,3 километрах на северо-запад от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество, Пойменное урочище).

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

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

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 17,8100 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемого земельного участка, га	Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га	Площадь зоны застройки, га
Линейные объекты			
Автодорога на куст скважин № 273; ВЛ-6кВ № 1 на куст скважин № 273; ВЛ-6кВ № 2 на куст скважин № 273; Нефтегазопровод к.273 – т.вр.; Высоконапорный водовод т.вр.к.270,273 – к.273	9,1660	1,1090	10,2750
	0,6960	–	0,6960
Итого по линейным объектам:	*9,8620*	*1,1090*	10,9710
Площадные объекты			
Куст скважин № 273	5,5680	–	5,5680
Куст скважин № 273	1,2710	–	1,2710
Итого по площадным объектам:	*6,8390*	–	*6,8390*
ВСЕГО	***16,7010***	***1,1090***	***17,8100***

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Условный номер земельного участка	**Площадь земельного участка, га**	**Категория земель**
86:04:0000001:ЗУ1	5,5680	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ2	1,2710	Земли запаса
86:04:0000001:ЗУ3 (2 контура)	9,1660	Земли запаса
86:04:0000001:101919:ЗУ4	0,6960	Земли лесного фонда
ИТОГО:	***16,7010***	

Испрашиваемый земельный участок 86:04:0000001:101919:ЗУ4 образуется путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001: 101919, с сохранением исходного в измененных границах.

Испрашиваемые земельные участки 86:04:0000001:ЗУ1, 86:04:0000001:ЗУ2, 86:04:0000001:ЗУ3 образуются из земель запаса, находящихся в государственной, или муниципальной собственности кадастрового квартала 86:04:0000001.

Доступ к образуемым земельным участкам осуществляется за счет земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:101919 и земель общего пользования кадастрового квартала 86:04:0000001.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 4).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается на свободной от застройки территории и технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

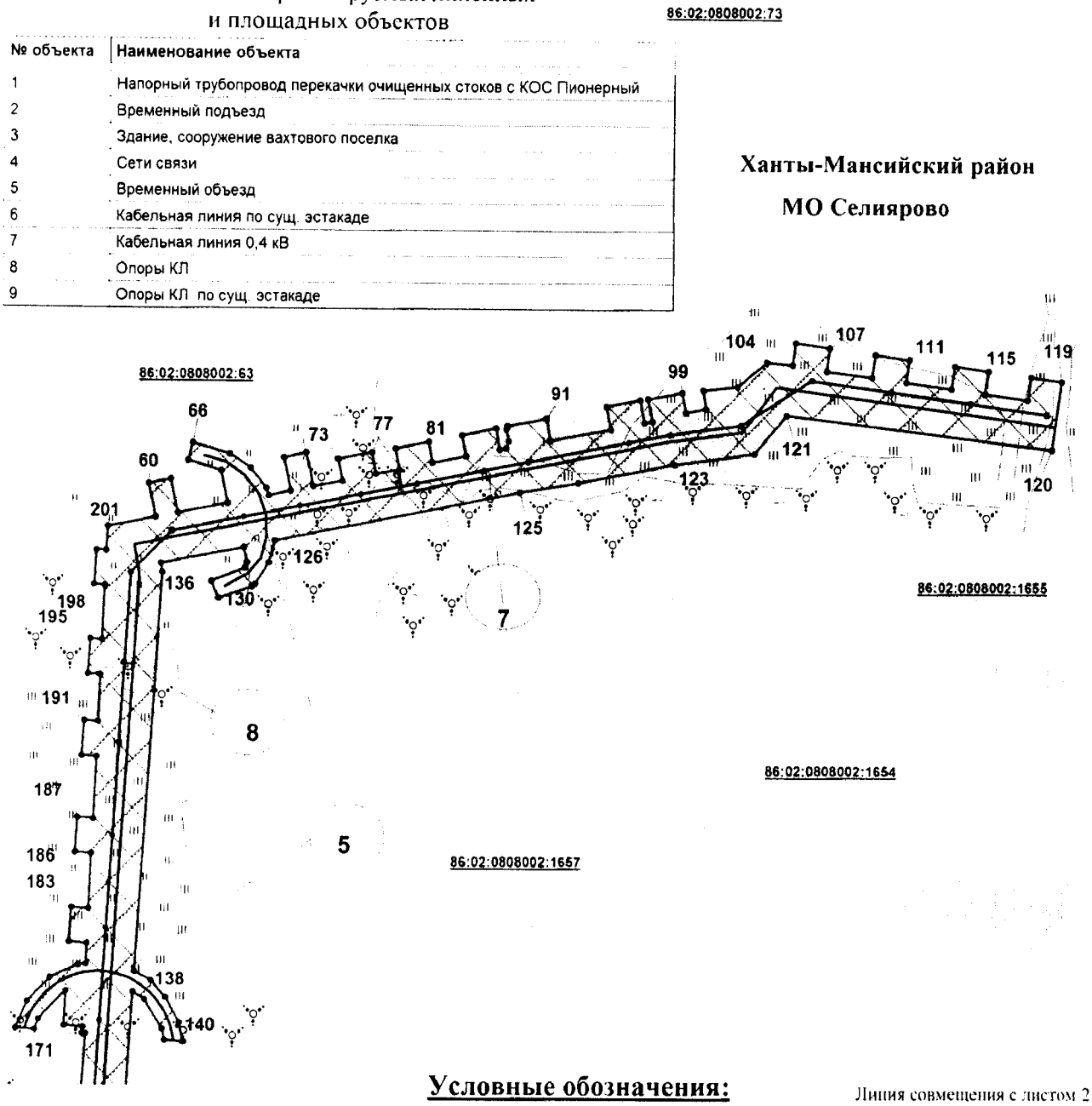
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Приложение 11
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов

№ объекта	Наименование объекта
1	Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный
2	Временный подъезд
3	Здание, сооружение вахтового поселка
4	Сети связи
5	Временный объезд
6	Кабельная линия по сущ. эстакаде
7	Кабельная линия 0,4 кВ
8	Опоры КЛ
9	Опоры КЛ по сущ. эстакаде

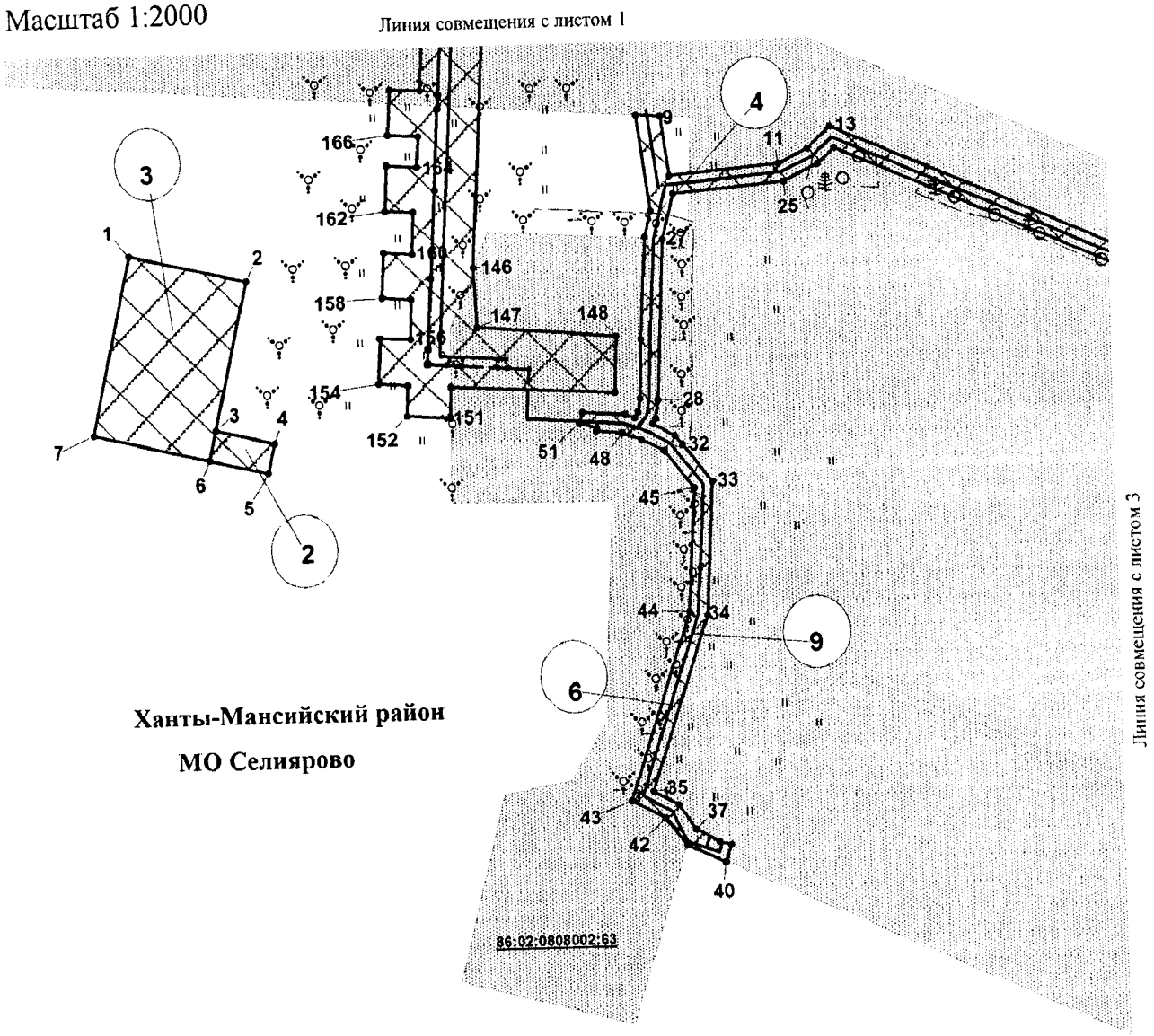


Условные обозначения:

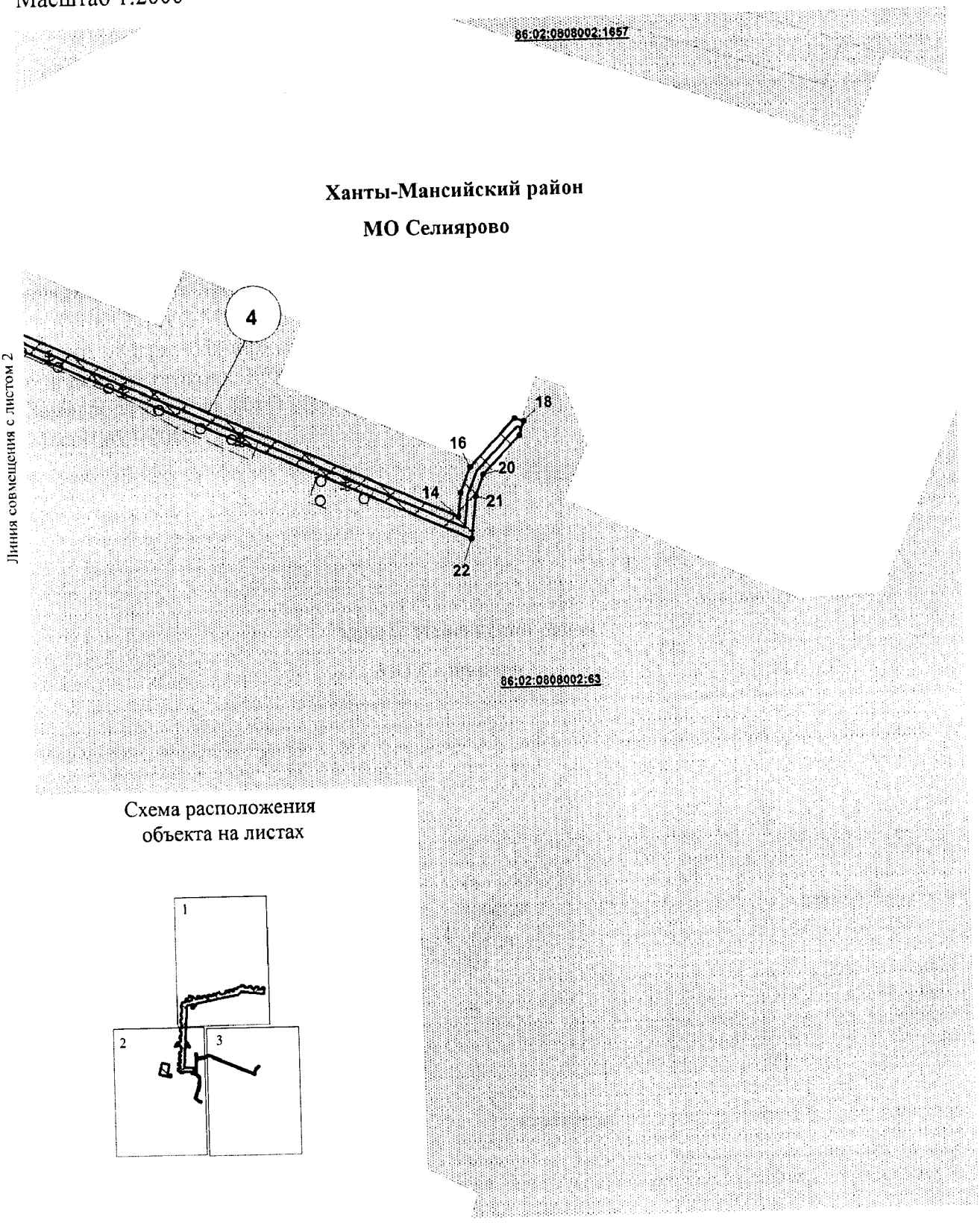
Линия совмещения с листом 2

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- границы земельных участков, внесенных в государственный кадастр недвижимости
- ось проектируемых линейных объектов
- граница кадастровых кварталов
- 1 - характерные точки границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- I - номер линейного объекта
- 2,7944 - площадь земельного участка, га
- 86:02:0808002:1647 - номер кадастрового квартала

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения объекта

Точка	X	Y
1	996485.26	2735932.90
2	996482.10	2735949.56
3	996476.75	2735959.24
4	996468.68	2735966.84
5	996465.79	2735968.22
6	996468.71	2735977.43
7	996482.82	2735973.18
8	996485.70	2735982.77
9	996471.55	2735987.03
10	996475.20	2735999.39
11	996484.36	2735996.72
12	996488.57	2736011.13
13	996479.46	2736013.78
14	996482.39	2736023.69
15	996491.30	2736021.11
16	996495.50	2736035.49
17	996486.65	2736038.06
18	996490.87	2736052.35
19	996499.85	2736049.73
20	996504.05	2736064.15
21	996495.05	2736066.52
22	996495.92	2736069.40
23	996499.10	2736070.19
24	996504.11	2736068.74
25	996505.58	2736069.11
26	996510.46	2736085.85
27	996501.00	2736088.39
28	996508.46	2736114.29
29	996518.07	2736111.51
30	996522.27	2736125.93
31	996512.69	2736128.75
32	996513.67	2736132.08
33	996523.04	2736129.36
34	996527.23	2736143.77
35	996518.65	2736146.26
36	996521.18	2736154.81
37	996529.08	2736152.92
38	996532.15	2736167.60
39	996543.93	2736179.34
40	996543.86	2736190.56
41	996553.42	2736191.01
42	996552.70	2736206.02
43	996542.76	2736205.58
44	996541.88	2736225.56
45	996551.80	2736226.07
46	996551.06	2736241.05
47	996541.20	2736240.57
48	996540.32	2736260.53
49	996550.37	2736261.03
50	996549.65	2736276.02
51	996539.64	2736275.54
52	996538.79	2736294.51
53	996548.79	2736294.98
54	996548.18	2736308.64
55	996518.21	2736307.24
56	996521.86	2736190.12
57	996503.93	2736177.78
58	996495.95	2736143.23
59	996484.10	2736102.22
60	996477.38	2736077.31
61	996446.48	2735972.83
62	996436.79	2735971.15
63	996427.03	2735965.93
64	996425.75	2735964.65
65	996419.30	2735950.52
66	996426.46	2735946.86
67	996433.62	2735960.96
68	996435.96	2735961.63
69	996442.41	2735959.70
70	996432.02	2735924.03
71	996428.19	2735925.05
72	996256.02	2735929.22
73	996252.58	2735936.99
74	996245.92	2735943.88
75	996235.51	2735951.03
76	996227.50	2735953.56
77	996227.38	2735945.26
78	996232.36	2735943.66
79	996244.06	2735934.69
80	996247.01	2735929.45
81	996143.59	2735931.92
82	996124.07	2735934.42
83	996124.23	2735980.83
84	996105.80	2735981.46
85	996103.91	2735926.86
86	996093.76	2735927.54
87	996093.56	2735912.99
88	996103.57	2735912.55
89	996103.32	2735902.88
90	996118.31	2735902.49
91	996118.59	2735912.51
92	996131.68	2735911.90
93	996131.47	2735902.23
94	996146.48	2735901.84
95	996146.72	2735911.39
96	996160.29	2735910.74
97	996160.00	2735901.54
98	996175.01	2735901.16
99	996175.28	2735911.04
100	996185.27	2735910.91
101	996185.02	2735900.92
102	996200.01	2735900.52
103	996200.28	2735910.54
104	996226.91	2735909.90
105	996226.88	2735908.73
106	996229.73	2735908.59
107	996229.49	2735899.89
108	996244.50	2735899.51
109	996231.32	2735888.32
110	996226.58	2735887.00
111	996226.46	2735878.54
112	996238.50	2735882.81
113	996249.45	2735891.69
114	996256.43	2735903.90
115	996257.10	2735907.33
116	996266.06	2735906.95
117	996265.85	2735898.97
118	996280.85	2735898.59
119	996281.05	2735906.28
120	996304.72	2735905.22
121	996304.54	2735898.03
122	996319.55	2735897.65

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

123	996319.72	2735904.55
124	996346.47	2735903.36
125	996346.34	2735896.95
126	996361.34	2735896.56
127	996361.47	2735902.68
128	996381.85	2735901.77
129	996381.69	2735896.16
130	996396.70	2735895.78
131	996396.85	2735901.10
132	996420.11	2735900.04
133	996419.99	2735895.29
134	996434.99	2735894.88
135	996435.11	2735899.37
136	996445.49	2735898.92
137	996451.61	2735919.65
138	996465.91	2735915.33
139	996468.81	2735924.91
140	996454.40	2735929.24
141	996460.67	2735950.77
142	996474.53	2735946.57
143	996477.37	2735931.50
144	996197.04	2735982.65
145	996197.20	2735990.79
146	996177.88	2735995.06
147	996184.22	2736030.95
148	996189.67	2736040.16
149	996197.38	2736047.10

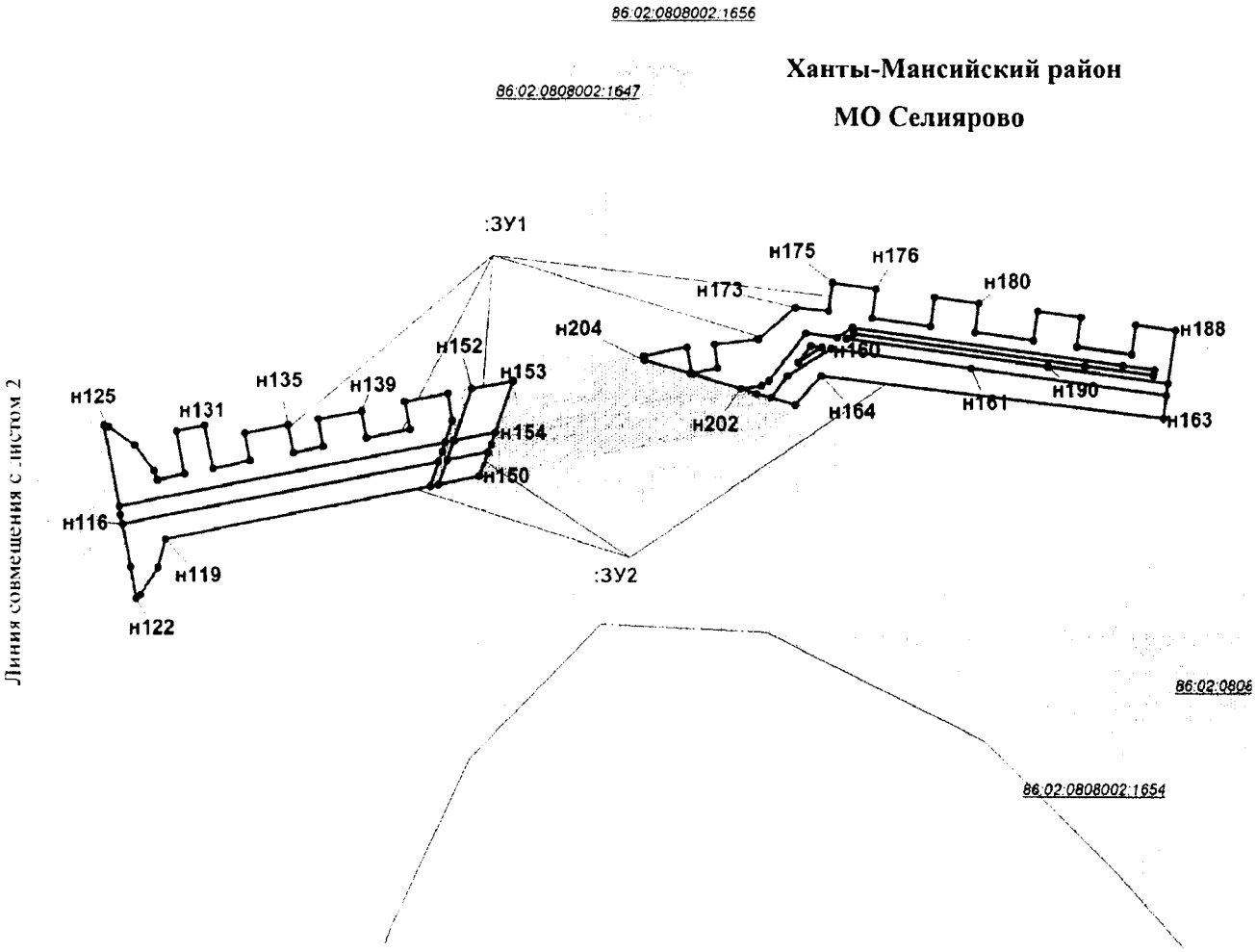
150	996118.49	2736283.25
151	996127.91	2736283.53
152	996138.49	2736286.64
153	996158.87	2736303.20
154	996158.07	2736306.84
155	996152.21	2736305.51
156	996135.64	2736292.07
157	996126.95	2736289.52
158	996110.21	2736289.01
159	996190.44	2736048.95
160	996184.96	2736044.01
161	996178.51	2736033.05
162	996172.07	2735996.75
163	996156.79	2735994.21
164	996104.19	2735996.03
165	996098.01	2735995.51
166	996096.47	2735994.56
167	996093.07	2736002.34
168	996090.50	2736005.06
169	996079.04	2736015.60
170	996035.15	2736016.72
171	995976.15	2736002.51
172	995972.42	2736011.13
173	995964.83	2736017.40
174	995961.22	2736025.42
175	995960.34	2736029.32
176	995954.61	2736028.04

177	995959.22	2736014.76
178	995967.68	2736006.95
179	995972.65	2735995.48
180	996035.78	2736010.73
181	996076.64	2736009.65
182	996088.03	2735998.94
183	996091.01	2735991.27
184	996092.81	2735984.67
185	996092.65	2735976.03
186	996093.83	2735976.24
187	996094.87	2735970.32
188	996098.58	2735970.97
189	996098.84	2735985.44
190	996098.00	2735988.49
191	996099.94	2735989.63
192	996104.30	2735990.03
193	996123.68	2735989.04
194	996157.22	2735988.17
195	996165.89	2735989.63
196	996139.70	2735817.37
197	996134.11	2735856.99
198	996084.56	2735850.02
199	996081.77	2735869.82
200	996071.87	2735868.43
201	996074.66	2735848.62
202	996080.25	2735808.99



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

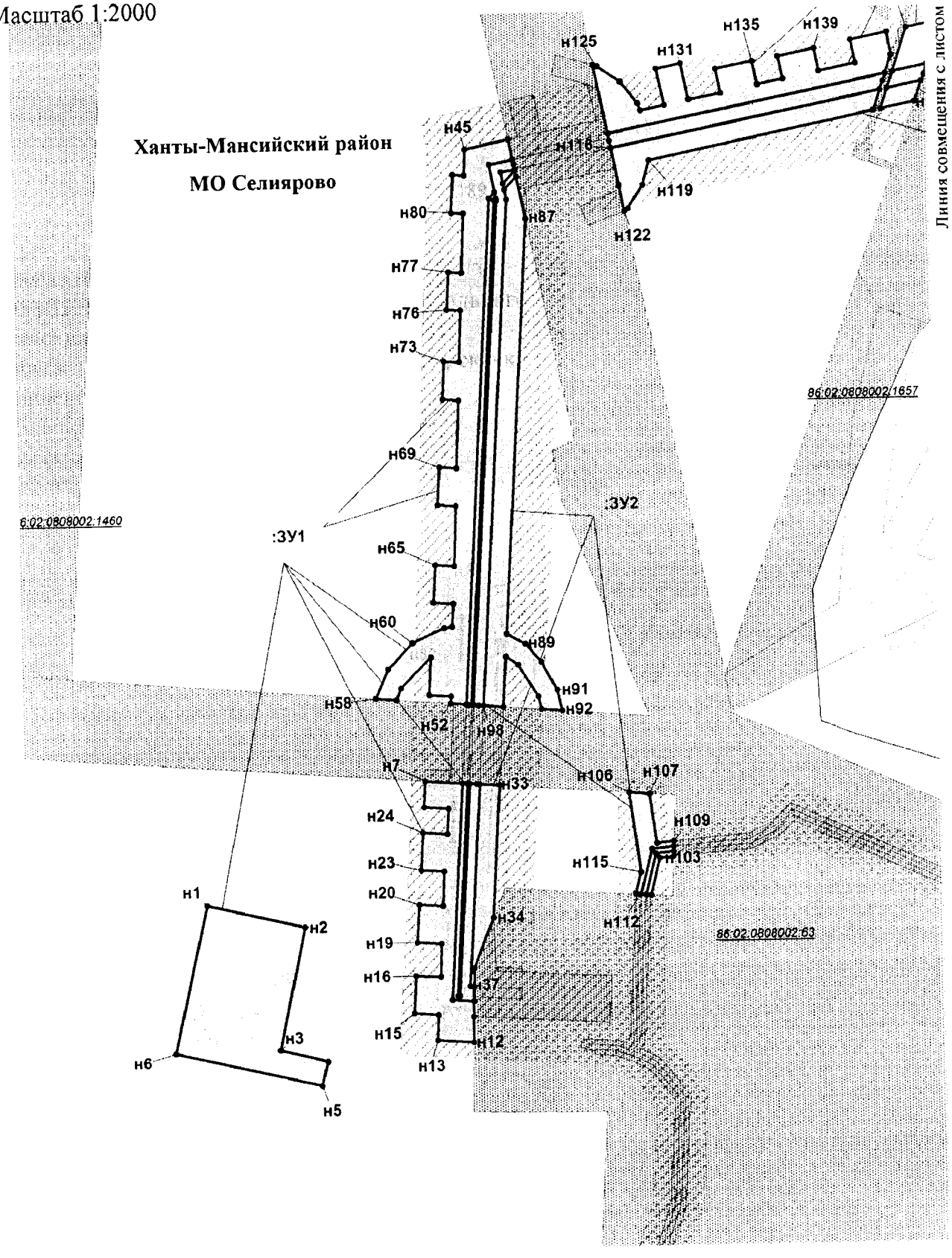
Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



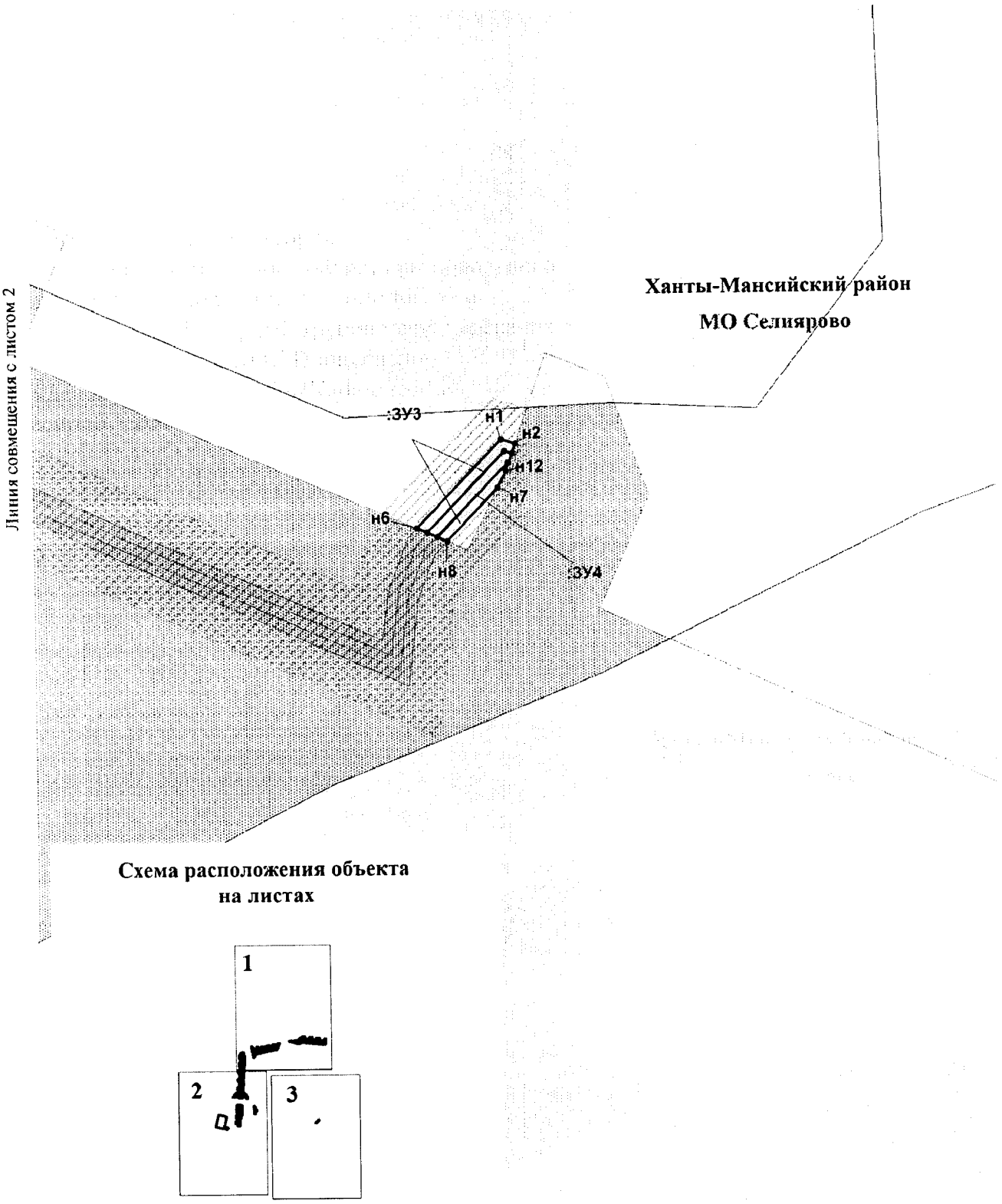
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- испрашиваемые земельные участки
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- н1 — точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 1 — точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:0808002:1647 — номер существующего земельного участка
- земельный участок на ранее сформированных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть»
- охранная зона проектируемого объекта
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ земельных участков

:ЗУ1		
Точка	X	У
н1	996139.70	2735817.36
н2	996134.11	2735856.99
н3	996084.56	2735850.00
н4	996081.77	2735869.82
н5	996071.87	2735868.43
н6	996074.66	2735848.61
н7	996080.25	2735808.98
н8	996427.13	2735912.84
н9	996426.33	2735913.09
н10	996227.00	2735917.91
н11	996227.00	2735916.97
н12	996426.21	2735912.11
н13	996445.49	2735898.90
н14	996450.56	2735916.12
н15	996449.16	2735916.53
н16	996442.88	2735918.41
н17	996440.14	2735909.06
н18	996429.46	2735912.17
н19	996426.90	2735910.07
н20	996226.97	2735914.94
н21	996226.90	2735909.90
н22	996226.88	2735908.71
н23	996229.73	2735908.58
н24	996229.49	2735899.89
н25	996244.50	2735899.50
н26	996231.32	2735888.32
н27	996226.58	2735887.00
н28	996226.46	2735878.53
н29	996238.50	2735882.81
н30	996249.45	2735891.67
н31	996256.43	2735903.90
н32	996257.09	2735907.32
н33	996266.06	2735906.96
н34	996265.85	2735898.97
н35	996280.85	2735898.59
н36	996281.05	2735906.28
н37	996304.72	2735905.22
н38	996304.54	2735898.03
н39	996319.55	2735897.64
н40	996319.72	2735904.55
н41	996346.47	2735903.36
н42	996346.34	2735896.95
н43	996361.34	2735896.56
н44	996361.47	2735902.67
н45	996381.84	2735901.76
н46	996381.69	2735896.16
н47	996396.70	2735895.78
н48	996396.84	2735901.09
н49	996420.11	2735900.04
н50	996419.99	2735895.27
н51	996434.99	2735894.87
н52	996435.11	2735899.37
н53	996437.42	2735914.01
н54	996439.04	2735919.56
н55	996438.65	2735919.68
н56	996433.22	2735915.24
н57	996433.10	2735915.27
н58	996195.76	2735917.73
н59	996195.78	2735918.66
н60	996111.76	2735920.68
н61	996111.73	2735919.80
н62	996195.42	2735900.64
н63	996195.62	2735910.65
н64	996195.72	2735915.71
н65	996111.64	2735917.75
н66	996109.92	2735917.82
н67	996110.07	2735926.45
н68	996103.91	2735926.87
н69	996093.76	2735927.53
н70	996093.56	2735912.99
н71	996103.56	2735912.55
н72	996103.32	2735902.88
н73	996118.31	2735902.49
н74	996118.58	2735912.51
н75	996131.68	2735911.89
н76	996131.47	2735902.22
н77	996146.48	2735901.83
н78	996146.72	2735911.39
н79	996160.29	2735910.73
н80	996160.00	2735901.54
н81	996175.01	2735901.15
н82	996175.28	2735911.04
н83	996185.27	2735910.90
н84	996185.02	2735900.91
н85	996195.85	2735922.65
н86	996196.01	2735930.66
н87	996170.06	2735931.29
н88	996143.59	2735931.93
н89	996123.02	2735925.56
н90	996115.89	2735926.05
н91	996115.86	2735924.58
н92	996436.34	2735920.37
н93	996431.40	2735921.84
н94	996431.40	2735921.84
н95	996420.01	2735925.24
н96	996256.02	2735929.22
н97	996252.58	2735936.99
н98	996245.92	2735943.87
н99	996235.51	2735951.01
н100	996227.50	2735953.56
н101	996227.38	2735945.25
н102	996232.36	2735943.66
н103	996244.06	2735934.69
н104	996247.01	2735929.43
н105	996227.17	2735929.91
н106	996227.15	2735928.73
н107	996227.06	2735921.90
н108	996426.96	2735917.07
н109	996430.89	2735915.91
н110	996436.33	2735920.37
н111	996197.04	2735982.65
н112	996197.20	2735990.79
н113	996177.86	2735995.04
н114	996177.88	2735995.10
н115	996179.06	2736001.74
н116	996177.05	2736001.84
н117	996175.52	2735993.27
н118	996157.13	2735990.19
н119	996157.08	2735988.17
н120	996157.22	2735988.17
н121	996165.89	2735989.62

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н122	996173.79	2735995.00
н123	996175.02	2736001.93
н124	996173.01	2736002.03
н125	996172.07	2735996.75
н126	996157.25	2735994.27
н127	996157.19	2735992.23
н128	996450.12	2735957.46
н129	996480.99	2736063.08
н130	996476.17	2736061.88
н131	996472.56	2736061.01
н132	996442.59	2735959.68
н133	996446.48	2735972.83
н134	996436.79	2735971.15
н135	996427.02	2735965.94
н136	996425.75	2735964.65
н137	996435.96	2735961.63
н138	996442.59	2735959.68
н139	996449.75	2735957.57
н140	996482.41	2735947.97
н141	996482.10	2735949.56
н142	996476.75	2735959.24
н143	996468.68	2735966.84
н144	996465.79	2735968.22
н145	996468.71	2735977.43
н146	996482.82	2735973.17
н147	996485.70	2735982.76
н148	996471.55	2735987.03
н149	996475.20	2735999.38
н150	996484.36	2735996.72
н151	996488.56	2736011.13
н152	996479.46	2736013.78
н153	996482.38	2736023.69
н154	996491.30	2736021.09
н155	996495.50	2736035.49
н156	996486.64	2736038.06
н157	996490.86	2736052.34
н158	996499.85	2736049.73
н159	996504.05	2736064.15
н160	996495.05	2736066.52
н161	996487.68	2736064.71
н162	996455.84	2735955.78
н163	996461.65	2735954.06
н164	996461.78	2735954.01
н165	996472.15	2735950.96
н166	996480.23	2735948.57
н167	996481.82	2736065.92
н168	996485.79	2736079.50
н169	996485.49	2736079.43
н170	996477.38	2736077.31
н171	996473.40	2736063.85
н172	996506.42	2736071.97
н173	996510.46	2736085.85
н174	996500.00	2736083.20
н175	996500.00	2736083.18
н176	996492.51	2736081.24
н177	996488.51	2736067.57
н178	996495.92	2736069.39
н179	996499.10	2736070.18
н180	996531.62	2736185.78
н181	996531.45	2736189.50
н182	996525.65	2736182.00
н183	996520.74	2736178.91
н184	996531.32	2736192.59
н185	996529.19	2736240.35
н186	996526.20	2736307.60
н187	996518.21	2736307.24
н188	996521.85	2736190.11
н189	996511.28	2736182.42
н190	996512.27	2736177.44
н191	996512.93	2736173.99
н192	996527.23	2736143.76
н193	996518.65	2736146.25
н194	996521.17	2736154.81
н195	996529.08	2736152.91
н196	996532.15	2736167.60
н197	996543.93	2736179.33
н198	996543.86	2736190.56
н199	996553.42	2736191.01
н200	996552.70	2736206.01
н201	996542.76	2736205.58
н202	996541.88	2736225.56
н203	996551.78	2736226.05
н204	996551.06	2736241.04
н205	996541.20	2736240.56
н206	996540.32	2736260.53
н207	996550.37	2736261.02
н208	996549.63	2736276.02
н209	996539.64	2736275.54
н210	996538.79	2736294.51
н211	996548.79	2736294.98
н212	996548.18	2736308.63
н213	996530.19	2736307.77
н214	996532.04	2736266.31
н215	996535.11	2736197.50
н216	996536.92	2736199.85
н217	996533.41	2736278.78
н218	996532.34	2736302.71
н219	996534.34	2736302.78
н220	996534.83	2736291.77
н221	996538.95	2736199.20
н222	996535.25	2736194.41
н223	996535.73	2736183.62
н224	996518.52	2736172.77
н225	996516.58	2736170.27
н226	996515.00	2736163.37
н227	996518.34	2736146.34
н228	996518.47	2736145.65
н229	996521.57	2736129.78
н230	996523.04	2736129.35

:ЗУ2		
Точка	**X**	**У**
н1	996440.14	2735909.06
н2	996442.88	2735918.41
н3	996439.04	2735919.56
н4	996437.42	2735914.01
н5	996433.22	2735915.24
н6	996438.65	2735919.68
н7	996436.33	2735920.37
н8	996430.90	2735915.91
н9	996430.89	2735915.93
н10	996426.96	2735917.07
н11	996227.06	2735921.90
н12	996227.00	2735917.91
н13	996426.33	2735913.09
н14	996427.13	2735912.84
н15	996426.21	2735912.11
н16	996226.99	2735916.97
н17	996226.96	2735914.94
н18	996226.97	2735914.94

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Напорный трубопровод перекачки
очищенных стоков с КОС Пионерный»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н19	996426.90	2735910.07
н20	996429.46	2735912.17
н21	996195.72	2735915.71
н22	996195.76	2735917.73
н23	996111.73	2735919.80
н24	996111.76	2735920.68
н25	996195.78	2735918.66
н26	996195.85	2735922.65
н27	996115.86	2735924.58
н28	996115.89	2735926.05
н29	996113.47	2735926.22
н30	996111.90	2735926.34
н31	996110.07	2735926.46
н32	996110.07	2735926.45
н33	996109.92	2735917.82
н34	996111.64	2735917.75
н35	996175.52	2735993.27
н36	996177.05	2736001.84
н37	996175.02	2736001.93
н38	996173.79	2735995.00
н39	996157.19	2735992.23
н40	996157.13	2735990.19
н41	996455.84	2735955.78
н42	996487.68	2736064.71
н43	996485.47	2736064.16
н44	996480.99	2736063.08
н45	996450.12	2735957.46
н46	996453.95	2735956.33

н47	996488.51	2736067.57
н48	996492.51	2736081.24
н49	996491.42	2736080.96
н50	996490.29	2736080.67
н51	996490.29	2736080.67
н52	996488.93	2736080.31
н53	996485.79	2736079.50
н54	996481.82	2736065.92
н55	996486.31	2736067.04
н56	996535.73	2736183.62
н57	996535.25	2736194.41
н58	996538.95	2736199.20
н59	996534.83	2736291.77
н60	996534.34	2736302.78
н61	996532.34	2736302.71
н62	996533.41	2736278.78
н63	996536.92	2736199.85
н64	996535.11	2736197.50
н65	996532.04	2736266.31
н66	996530.19	2736307.77
н67	996526.20	2736307.60
н68	996529.19	2736240.32
н69	996531.32	2736192.59
н70	996520.74	2736178.91
н71	996512.93	2736173.99
н72	996514.06	2736168.23
н73	996514.52	2736170.27
н74	996514.06	2736168.21

н75	996515.00	2736163.37
н76	996516.58	2736170.27
н77	996518.52	2736172.77
н78	996531.62	2736185.78
н79	996531.45	2736189.50
н80	996525.65	2736182.00

:ЗУ3

Точка	X	У
н1	996158.87	2736303.20
н2	996158.26	2736305.99
н3	996156.31	2736305.48
н4	996156.65	2736303.97
н5	996139.76	2736290.24
н6	996140.42	2736288.21
н7	996149.45	2736303.28
н8	996138.44	2736294.35
н9	996139.10	2736292.30
н10	996154.43	2736304.74
н11	996154.38	2736304.99
н12	996152.83	2736304.59

:ЗУ4

Точка	X	У
н1	996156.65	2736303.97
н2	996156.31	2736305.48
н3	996154.38	2736304.99
н4	996154.43	2736304.74
н5	996139.10	2736292.30
н6	996139.76	2736290.24

Правительство

Приложение 13
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 4,5 километрах на запад от населенного пункта Селиярово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях сельскохозяйственного назначения и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Пойменное урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный	1,9220	0,8724	2,7944

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Напорный трубопровод перекачки очищенных стоков с КОС Пионерный	86:02:0808002:ЗУ1	1,5618	Земли сельскохозяйственного назначения	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:02:0808002:ЗУ2	0,3474	Земли сельскохозяйственного назначения	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:02:0808002:ЗУ3	0,0085	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:02:0808002:ЗУ4	0,0043	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Обь.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

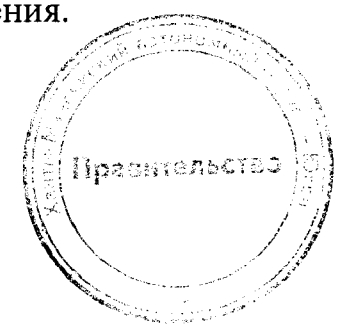
Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

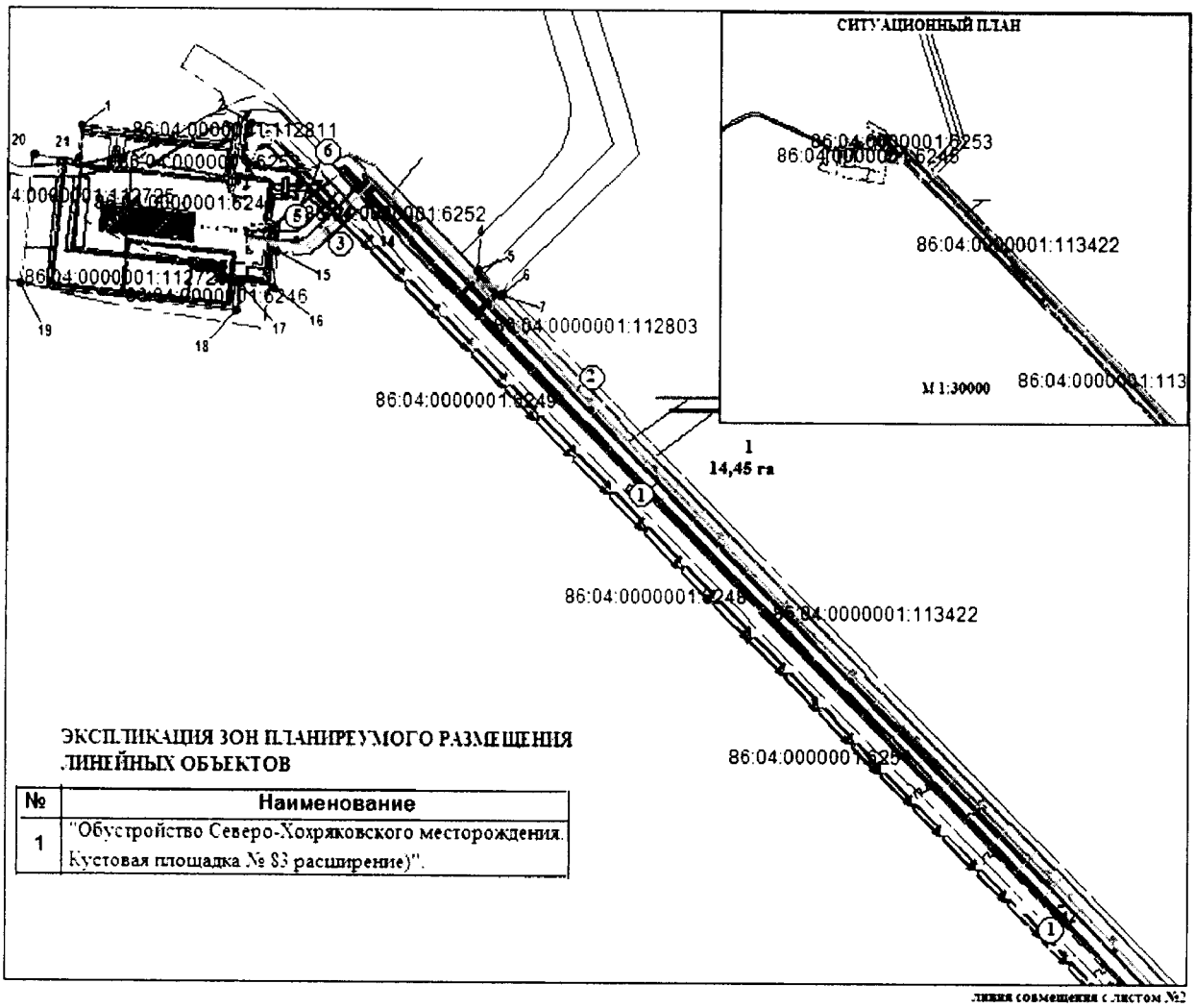
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не затрагивает границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение»
Землепользователь: ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№	Наименование
1	"Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение)".

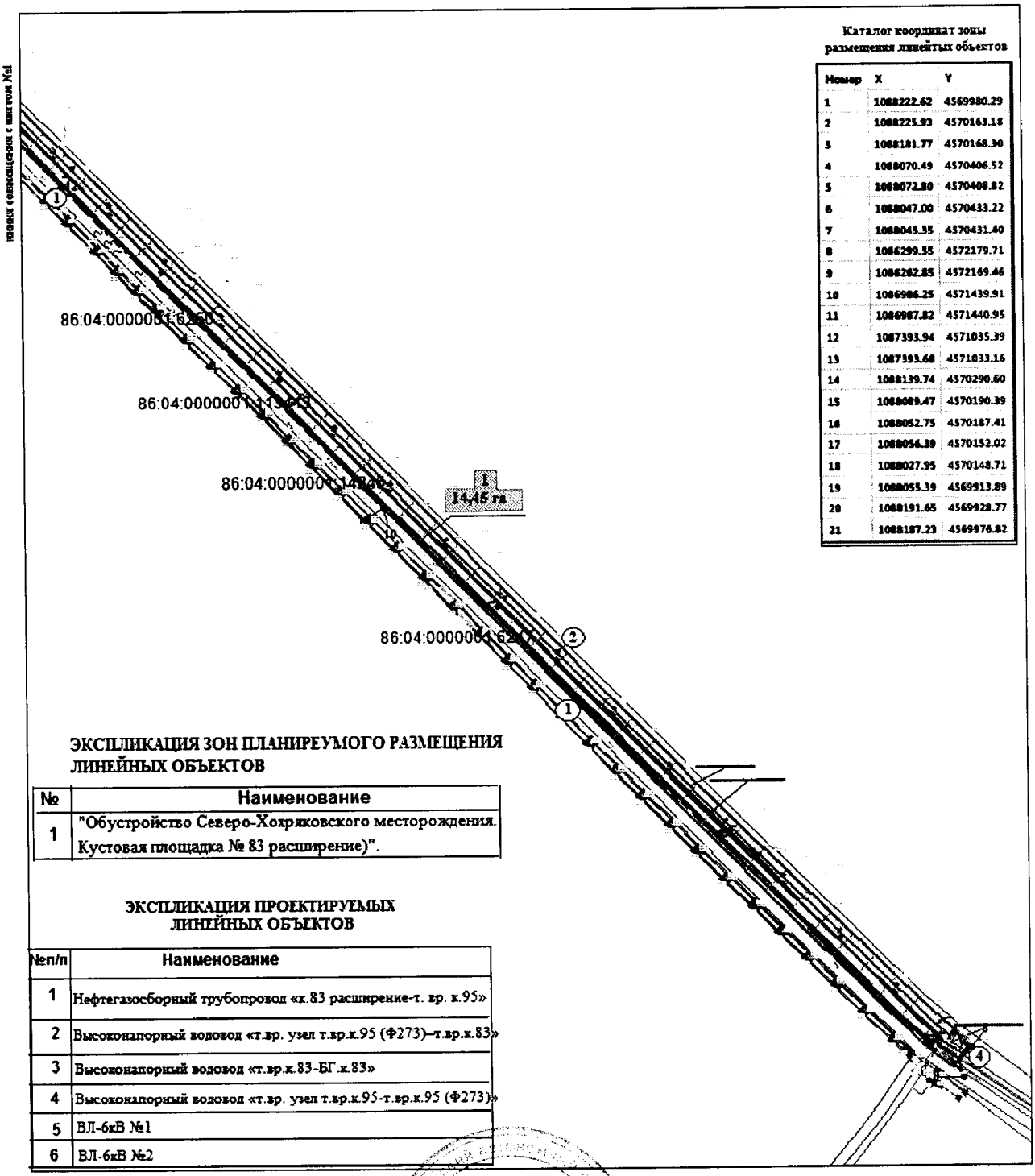
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод «к.83 расширение-т. вр. к.95»
2	Высоконапорный водовод «т.вр. узел т.вр.к.95 (Ф273)–т.вр.к.83»
3	Высоконапорный водовод «т.вр.к.83-БГ.к.83»
4	Высоконапорный водовод «т.вр. узел т.вр.к.95-т.вр.к.95 (Ф273)»
5	ВЛ-6кВ №1
6	ВЛ-6кВ №2

Условные обозначения:

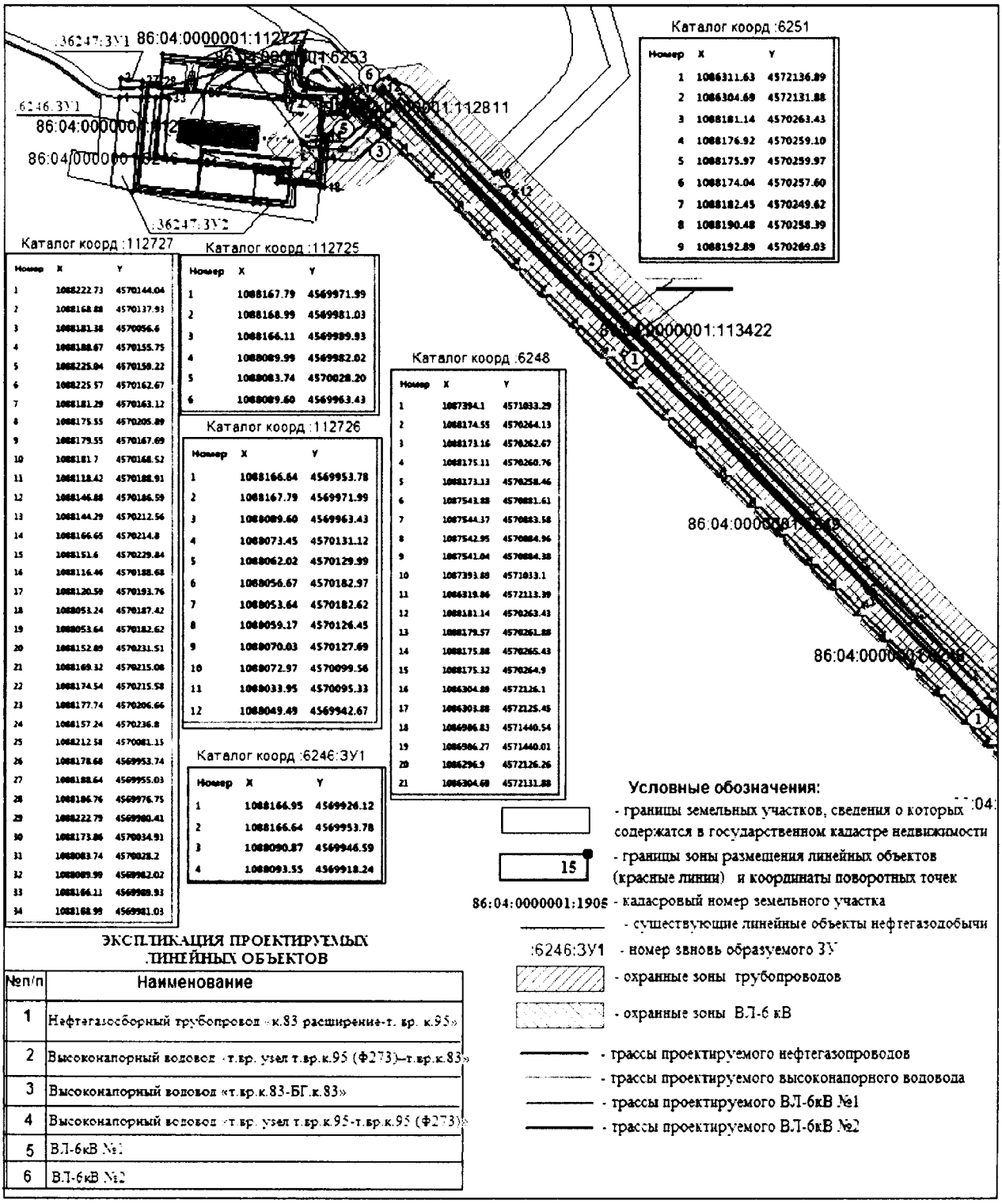
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- 15 — границы зоны размещения линейных объектов (красные линии) и координаты поворотных точек
- 86:04:0000001:1905 — кадастровый номер земельного участка
- существующие линейные объекты нефтегазодобычи
- 1, 14,46 га — номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
- зоны планируемого размещения линейных объектов
- трассы проектируемого нефтегазопроводов
- трассы проектируемого высоконапорного водовода
- трассы проектируемого ВЛ-6кВ №1
- трассы проектируемого ВЛ-6кВ №2

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка
№ 83 расширение»
Землепользователь: ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000

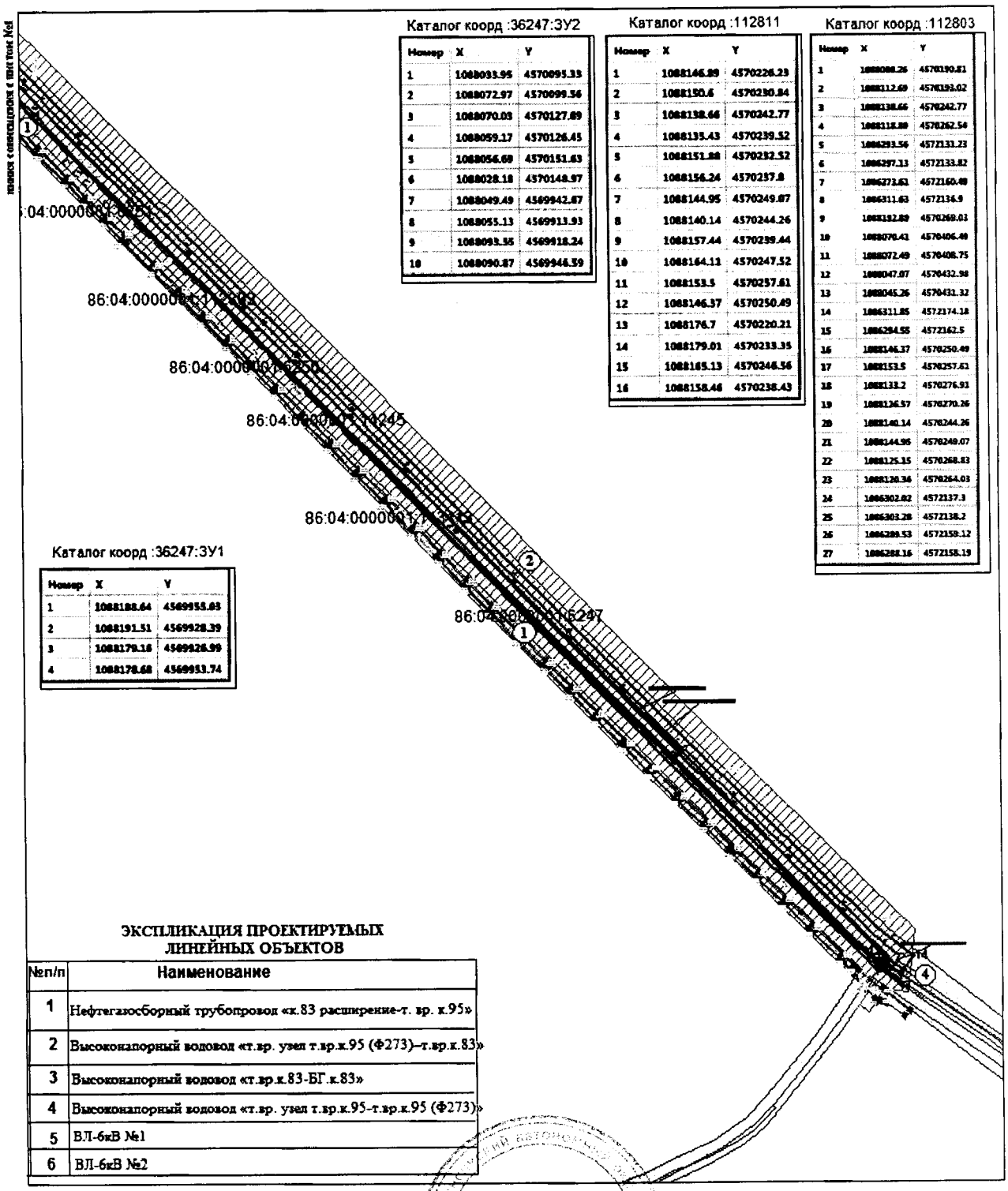


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение». Землепользователь: ПАО «Варьеганнефтегаз» Масштаб 1:5000

Приложение 15
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Северо-Хохряковского месторождения.
Кустовая площадка № 83 расширение».
Землепользователь: ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Номер	X	Y
1	1088093.95	4570095.33
2	1088072.97	4570099.56
3	1088070.08	4570127.89
4	1088059.17	4570126.45
5	1088056.69	4570151.63
6	1088028.18	4570148.97
7	1088049.49	4569942.87
8	1088055.13	4569913.93
9	1088093.55	4569918.24
10	1088090.87	4569946.59

Номер	X	Y
1	1088146.89	4570226.23
2	1088150.6	4570230.84
3	1088138.66	4570242.77
4	1088135.43	4570239.52
5	1088151.88	4570232.52
6	1088156.24	4570237.8
7	1088144.95	4570249.07
8	1088140.14	4570244.26
9	1088157.44	4570239.44
10	1088164.11	4570247.52
11	1088153.5	4570257.61
12	1088146.37	4570250.49
13	1088176.7	4570220.21
14	1088179.01	4570233.35
15	1088165.13	4570246.56
16	1088158.46	4570238.43

Номер	X	Y
1	1088188.64	4569955.83
2	1088191.51	4569928.39
3	1088179.16	4569926.99
4	1088178.68	4569953.74

Номер	X	Y
1	1088088.26	4570190.81
2	1088112.69	4570193.02
3	1088138.66	4570242.77
4	1088118.89	4570262.54
5	1088293.56	4572133.23
6	1088297.13	4572133.82
7	1088271.61	4572160.49
8	1088311.63	4572136.9
9	1088192.89	4570269.03
10	1088070.41	4570406.49
11	1088072.49	4570408.75
12	1088047.07	4570432.98
13	1088045.26	4570431.32
14	1088311.85	4572174.18
15	1088294.55	4572162.5
16	1088146.37	4570250.49
17	1088153.5	4570257.61
18	1088133.2	4570276.93
19	1088136.57	4570270.26
20	1088140.14	4570244.26
21	1088144.95	4570249.07
22	1088125.35	4570268.83
23	1088126.36	4570264.03
24	1088302.82	4572137.3
25	1088303.28	4572138.2
26	1088289.53	4572159.12
27	1088288.16	4572158.19

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

№п/п	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод «к.83 расширение-т. вр. к.95»
2	Высоконапорный водовод «т.вр. узел т.вр.к.95 (Ф273)–т.вр.к.83»
3	Высоконапорный водовод «т.вр.к.83-БГ.к.83»
4	Высоконапорный водовод «т.вр. узел т.вр.к.95-т.вр.к.95 (Ф273)»
5	ВЛ-6кВ №1
6	ВЛ-6кВ №2

Правительство

Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31 марта 2017 года №133-П о подготовке документации по проекту планировки, на которой предусматривается размещение обьектов регионального значения

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировкетерритории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:112727, 86:04:0000001:112725, 86:04:0000001:112726, 86:04:0000001:6245***

Описание местоположения границ земельного участка: Нижневартовский район,

Северо-Хохряковское месторождение

Площадь земельного участка **36**000 кв.м

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке : в границах земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовлен И.Г Ханов инженер-землеустроитель ООО «НИИпроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

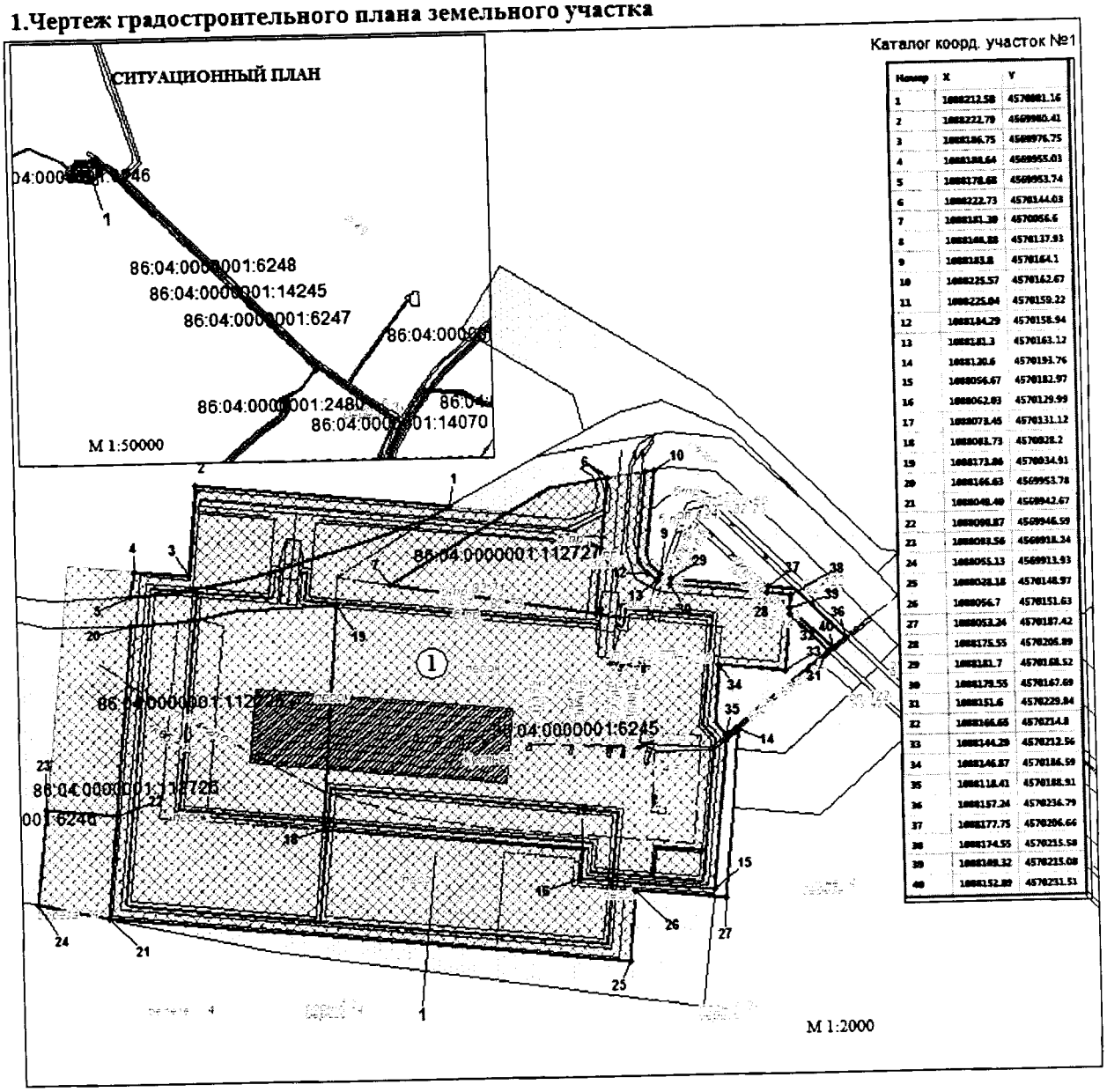
«Научно-исследовательский институт проектирования»

21.04.2017 / И.Г Ханов /
(подпись) (расшифровка подписи)

Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Каталог коорд. участок №1

Номер	X	Y
1	1088212.58	4570881.16
2	1088222.79	4569980.41
3	1088186.75	4569976.75
4	1088188.64	4569955.03
5	1088178.68	4569953.74
6	1088222.73	4570144.03
7	1088181.38	4570056.6
8	1088146.88	4570137.93
9	1088183.8	4570164.1
10	1088225.57	4570162.67
11	1088225.04	4570159.22
12	1088184.29	4570158.94
13	1088181.3	4570163.12
14	1088120.6	4570191.76
15	1088056.67	4570182.97
16	1088062.03	4570129.99
17	1088073.45	4570131.12
18	1088083.73	4570028.2
19	1088173.86	4570034.91
20	1088166.63	4569953.78
21	1088048.49	4569942.67
22	1088098.87	4569946.59
23	1088083.56	4569918.34
24	1088055.13	4569913.93
25	1088028.18	4570148.97
26	1088056.7	4570151.63
27	1088053.24	4570187.42
28	1088175.55	4570206.89
29	1088181.7	4570168.52
30	1088179.55	4570167.69
31	1088151.6	4570229.84
32	1088166.66	4570234.8
33	1088144.29	4570212.56
34	1088146.87	4570186.59
35	1088118.41	4570188.91
36	1088157.24	4570236.79
37	1088177.75	4570206.66
38	1088174.55	4570235.58
39	1088169.32	4570225.08
40	1088152.89	4570231.51

Площадь земельного участка № 1 - 36000 м2

Площадь общая - 36000 м2

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 44931м2

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:500

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в марте 2017г ООО "НИИпроект"

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
①	Кустовая площадка №83

Условные обозначения

12 — Граница земельного участка и координаты поворотных точек

— Место допустимого размещения обьектов кап.стр-ва

86:04:0000001:112356 Кадастровый номер ЗУ

— Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости

1 — Номер земельного участка

① — Номер проектируемого обьекта

1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства 2, 3

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства 4

Площадь земельного участка 36000 кв. м. 2, 3, 4

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) 2, 4;

– границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;

– красные линии 2, 3, 4;

– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;

– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);

– места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;

– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) 2, 3, 4;

– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) 2, 3, 4;

– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) 6;

– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе

(1:500, 1:2 000), выполненной ООО «Югра-ПЭИ» июль 2016 г.

дата

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

21.04.2017 г. ООО «НИИпроект»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка[2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства
на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства[2]

Назначение объекта капитального строительства

N *Не имеется* (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу град строительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений м2

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка %[2].

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки

-

2.3 Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4]

Назначение объекта капитального строительства

N 1, *Куст скважин № 83 (расширение)*

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особым условиями использования территорий кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м
1	*2*	*3*	*4*	5	6
1	*(сложная конфигурация)*		*36000*	-	-
Итого			*36000*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

N *Не имеются*, -,

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

инвентариза ионный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

N *Не имеются*, _____,

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта культурного наследия)*

Служба государственной охраны объектов культурного наследия заключение № 3224 от 23.08.2016г

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер
в реестре _____ _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2], [3], [4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия №05-15/01 от 20.05.2015г объекта «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение»;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

№ 05-15/01 от 20.05. 2015 года
Технические условия на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Северо-Хохряковского м/р. Кустовая площадка № 83 расширение»

1. Основные технические решения, предлагаемые к использованию материалов и оборудования согласовать с технологической группой, отделом по управлению целостностью трубопроводов (ОУЦТ) ОАО «Варьеганнефтегаз», и УНП до начала разработки чертежей проектной документации.
2. При выборе марки стали трубной продукции при проектировании учесть требования Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-01.05 Р-0107 Версия 2.00.
3. В ПЗ обязательно отражать применение альтернативных материалов, учитывая конструктив трубной продукции, взаимозаменяемые марки стали, тип покрытия, согласно Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
4. Использовать соединительные детали трубопроводов в соответствии с «Методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» №П1-0105 М-0067 Версия 1.00.
5. При проектировании трубопроводов предусмотреть обустройство временных переездов через объекты трубопроводного транспорта.
6. Предусмотреть способ защиты от внутренней коррозии - эпоксидное покрытие с защитой сварных стыков втулками; от наружной коррозии - двухслойное полиэтиленовое покрытие с защитой сварных стыков манжетами термоусаживающимися, в соответствии с Положением Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
7. Конструкцию и месторасположение узлов задвижек разработать согласно предоставленным технологической группой схемам трасс и узлов задвижек трубопровода, согласованных с ОУЦТ и утвержденных главным инженером ОАО «ВНГ».
8. На узлах задвижек предусмотреть установку арматуры на продувку и разделителей сред, на обоих концах каждого участка, с высотой патрубков учитывающих толщину изоляции утепления узла.
9. На узлах запорной арматуры предусмотреть установку вантузных задвижек для технических нужд (стравливание, прокачка) с монтажом БРС 2" по ТУ 3666-016-32729091-04 (для сборки насосно-компрессорного оборудования) со съемной заглушкой и расположением на вертикальном участке компенсаторов направленных в сторону подъездной дороги. Предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе до и после запорной арматуры согласно предоставленных схем технологической группой.
10. Предусмотреть обустройство автодорог для подъезда спец. техники к узлам задвижек. Площадки узлов задвижек предусмотреть на уровне дорог, с которых осуществляется подъезд. При необходимости предусмотреть площадки обслуживания (с учетом высоты расположения задвижек).
11. На узлах задвижек предусмотреть установку табличек с наименованием трубопровода, схемой узла, номерами задвижек, направлением движения жидкости, фамилией ответственного за эксплуатацию, № телефона эксплуатирующего подразделения, образец таблички предоставляет технологическая группа. Согласно РД-39-132-94 по трассе трубопровода установить аншлаги на высоте от уровня земли не менее 2 метров по предоставленному технологической группой образцу. Аншлаг должен быть выполнен светоотражающей краской.
12. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов из стали тонколистовой оцинкованной S=0,5мм и негорючих теплоизоляционных матов толщиной 80мм. Вертикальные участки трубопровода должны быть утеплены на 500 мм ниже отметки земли, концы изоляции в земле должны быть загерметизированы битумной заливкой. Теплоизоляция не должна перекрывать свободный доступ к резьбовым соединениям запорной арматуры, фланцевых пар, открытию-закрытию вантузных задвижек и разделителей сред.
13. Стойки ограждения узлов задвижек запроектировать из трубы Ø76 мм. Изготовить ограждение из панелей сетчатых (каркас - уголок, внутри сетка-рабица) с покраской светоотражающей краской желтого цвета, стойки ограждения, площадки обслуживания, опоры задвижек – праймер двойного слоя. Высота ограждения должна иметь высоту не менее 1,5 метра. Все конструктивные зазоры между элементами ограждения должны быть не более 150 мм.
14. Подходящие к узлу задвижек трубопроводы монтировать на свайные опоры для дополнительной устойчивости узла задвижек.
15. В местах перехода через автодороги, пересечений с ЛЭП и трассами трубопроводов предусмотреть установку патрона длиной не менее 20м, на концах патронов предусмотреть аншлаги с указанием диаметра патрона. В случае пересечения проектируемым трубопроводом автодороги с твердым покрытием (ж/б, асфальт), предусмотреть проектом пересечение автодороги трубопроводом методом «прокола» без нарушения дорожного покрытия. Для защиты межтрубного пространства между патроном и трубопроводом от проникновения грунтовых вод, атмосферных осадков и попадания грунта предусмотреть использование манжет герметизирующих. Предусмотреть опоры трубопровода (спейсеры) в межтрубном пространстве между патроном и трубопроводом.
16. При наличии переходов через водные преграды по согласованию с технологической группой и ОУЦТ предусмотреть проектирование переходов:

а) с заглублением трубопровода в дно водоема - труба в трубе большего диаметра с герметизацией концов и выводом точки контроля за межтрубным пространством;
б) в надводном исполнении на эстакадах, с площадками обслуживания для проведения профилактических, диагностических и ремонтных работ.
Узлы задвижек отсечения водного перехода предусмотреть до и после перехода через водную преграду, вне пойменной зоны.
17. Предусмотреть подключение проектируемого трубопровода к АГЗУ и действующей системе трубопроводов с учетом марки сталей, толщины стенки и покрытия трубопровода в который проектируется подключение. Результаты изысканий проектируемых трасс трубопроводов и трасс перемычек до существующих узлов задвижек согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз".
18. Перед проведением полевого этапа изысканий Проектному институту согласовать предварительное прохождение трассы с технологической группой ОАО «ВНГ» и ОУЦТ
19. Произвести гидравлический расчет для подтверждения предлагаемого диаметра трубопровода.
20. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание на прочность и герметичность перед сдачей в эксплуатацию согласно РД 39-132-94, ВСН 011-88, ВСН 012-88.
21. Балластировку трубопровода провести с помощью кольцевых утяжелителей.
22. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание трубопроводов на прочность и герметичность перед пуском в эксплуатацию, после полной готовности участка или всего трубопровода (полной засыпки, обвалования или крепления на опорах, установки арматуры и приборов). Способы, параметры и схемы проведения очистки полости и испытания трубопроводов запроектировать и отразить в ПСД с учетом сезонности проведения испытаний.
23. Предусмотреть в местах подключения трубопровода на узлах задвижек монтаж заглушек - межфланцевых поворотных «обтюраторов».
24. Предусмотреть в заказных спецификациях материалы на подключения к действующим трубопроводам и АГЗУ.
25. Предусмотреть прокладку трассы проектируемого трубопровода по возможности ближе к дорожному покрытию с учетом коммуникаций и ЛЭП.
26. Предусмотреть в проекте мероприятия по консервации трубопровода, в случае вывода его из эксплуатации.

Перечень проектируемых трубопроводов, с указанием предлагаемых технических характеристик и инженерных решений:

п/п	Название участка трубопровода	ØxS, мм	L, м	Qж, м3/сут	Qн, т/сут	Qг, м3/сут	Рраб, МПа	Способ защиты от внутренней коррозии	Дополнительные конструктивные решения
1	Нефтегазосборный трубопровод к.83расширение – т.вр.к.95	219x6	2780	780	365	95000	4,0	покрытие	-

Начальник ОУЦТ Д.А. Коваленко

Гл. инженер УНП-2 А.Н. Набойчик

Гл. специалист ОУЦТ О.С. Ракевич

Зам. руководителя ТГ М.Б.Медведев

2

Приложение 17
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Хохряковского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 54 кмлометрах на северо-восток от населенного пункта Колекъеган и в 99 километрах на северо-восток от города Радужный.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Колек-Еганское участковое лесничество).

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

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

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 14,45 га

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовая площадка № 83 расширение»	11,88	2,57	14,45

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
86:04:0000001:112727	1,06	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:112725	0,15	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:112726	0,82	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:6251	3,23	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:6248	1,46	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:112811	0,06	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:112803	4,56	Земли лесного фонда	Недропользование
:36247:ЗУ1	0,03	Земли лесного фонда	Недропользование
:36247:ЗУ2	0,3	Земли лесного фонда	Недропользование
:6246:ЗУ1	0,21	Земли лесного фонда	Недропользование

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

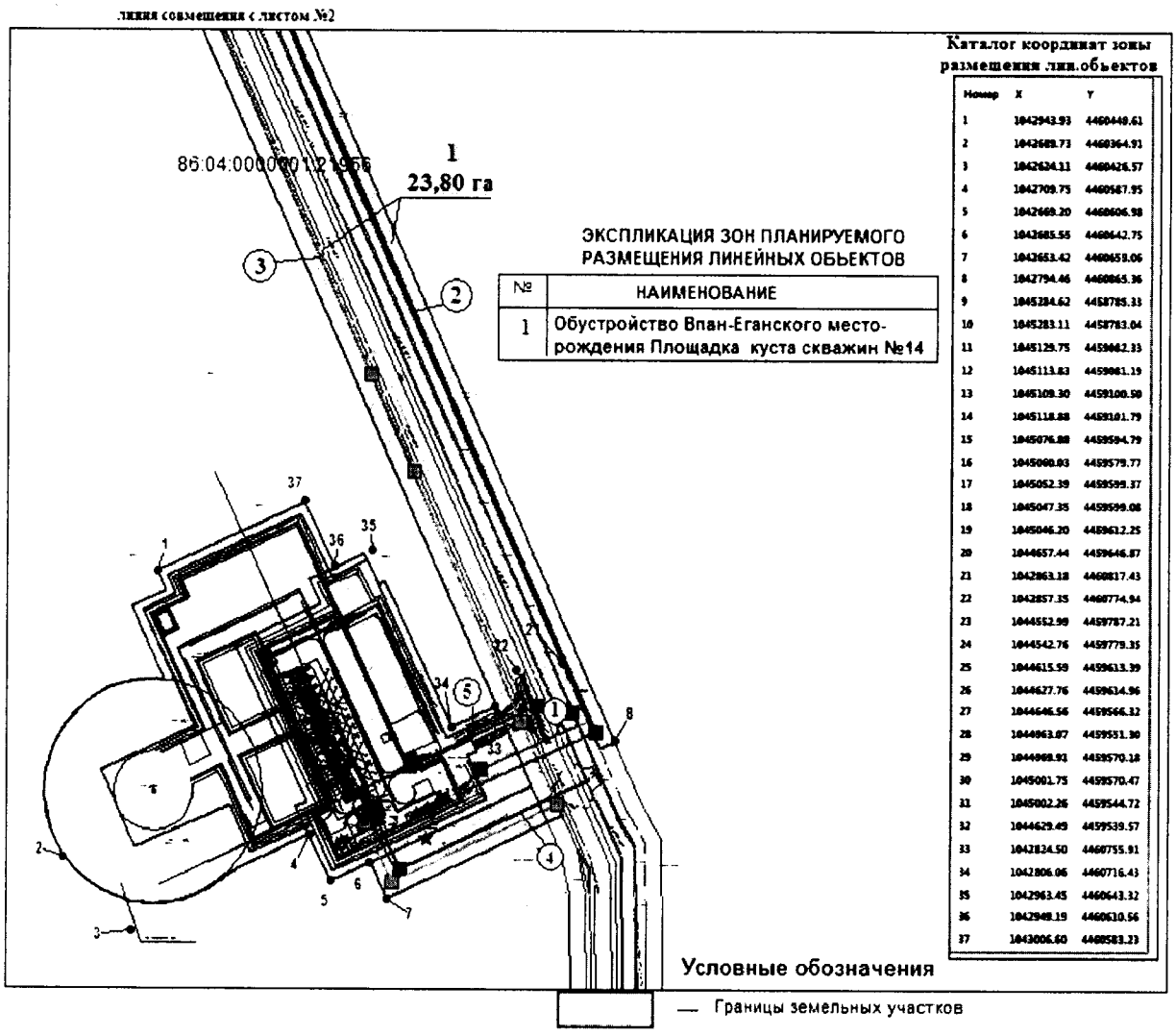
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин № 14»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000

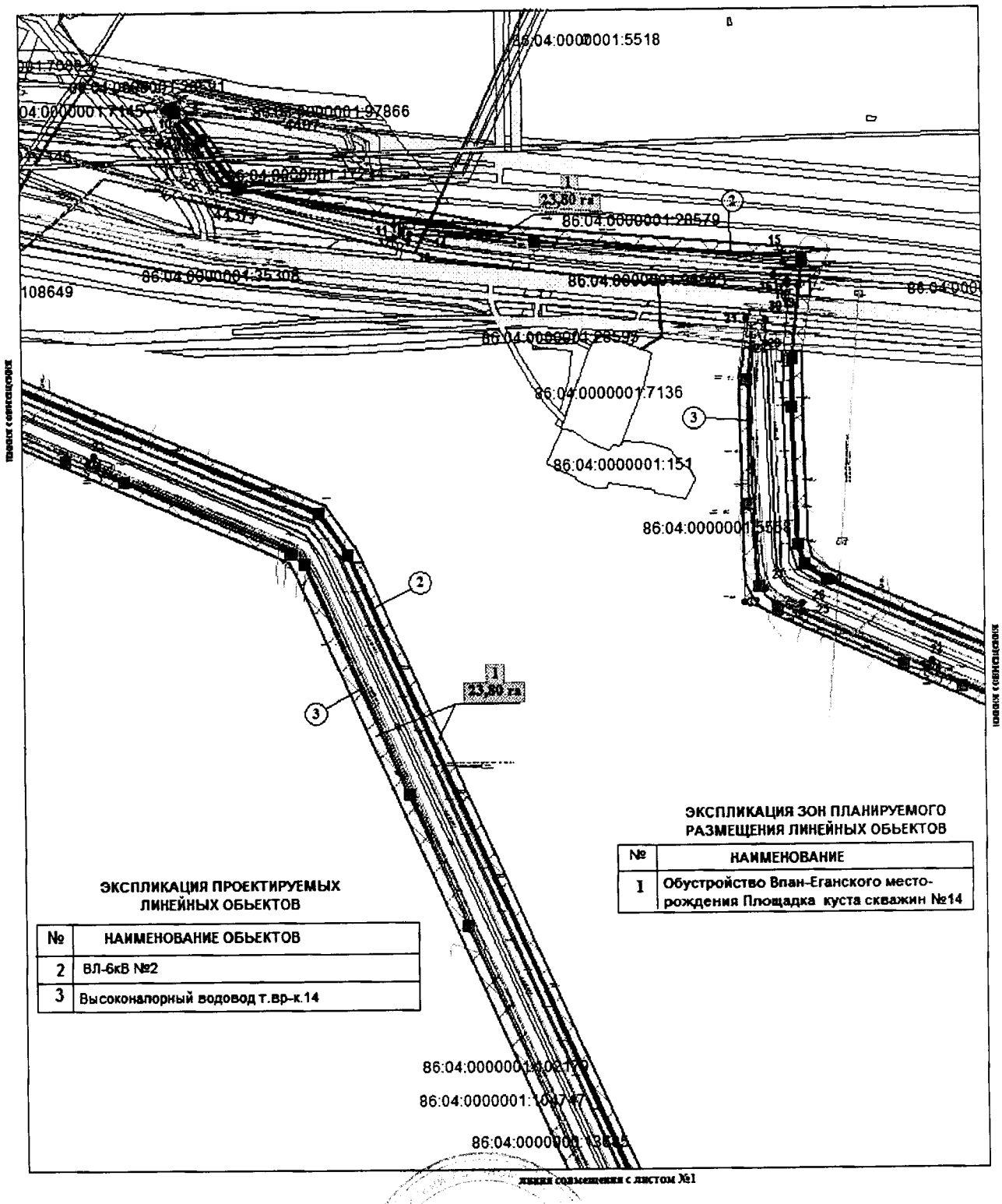
Приложение 18
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

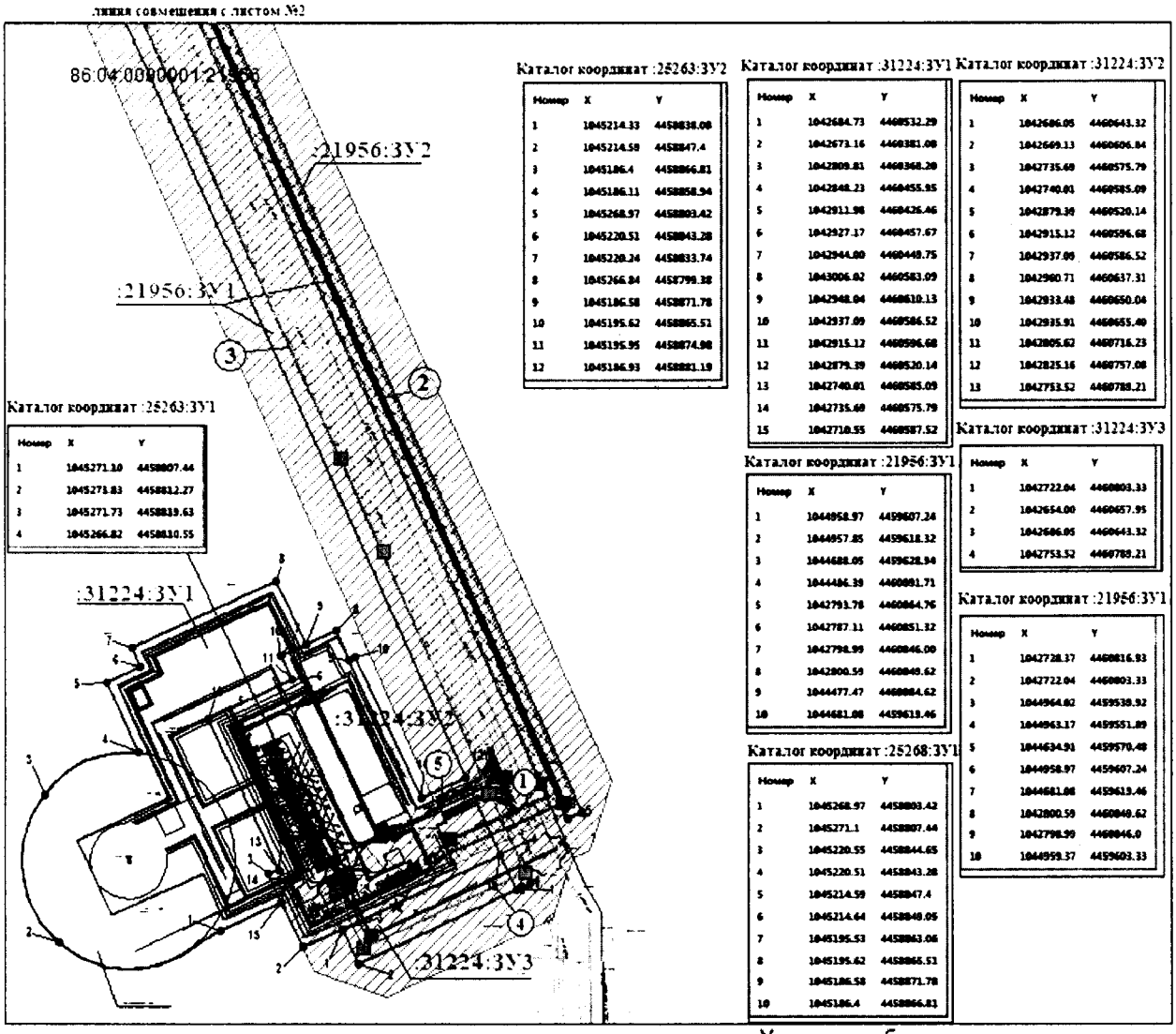
№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	ВЛ-6кВ №1
2	ВЛ-6кВ №2
3	Высоконапорный водовод т.вр-к.14
4	Нефтегазосборный трубопровод от к.14 ИУ -т.вр к.14
5	Автодорога

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин № 14».
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения.
Площадка куста скважин № 14»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000

Приложение 19
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



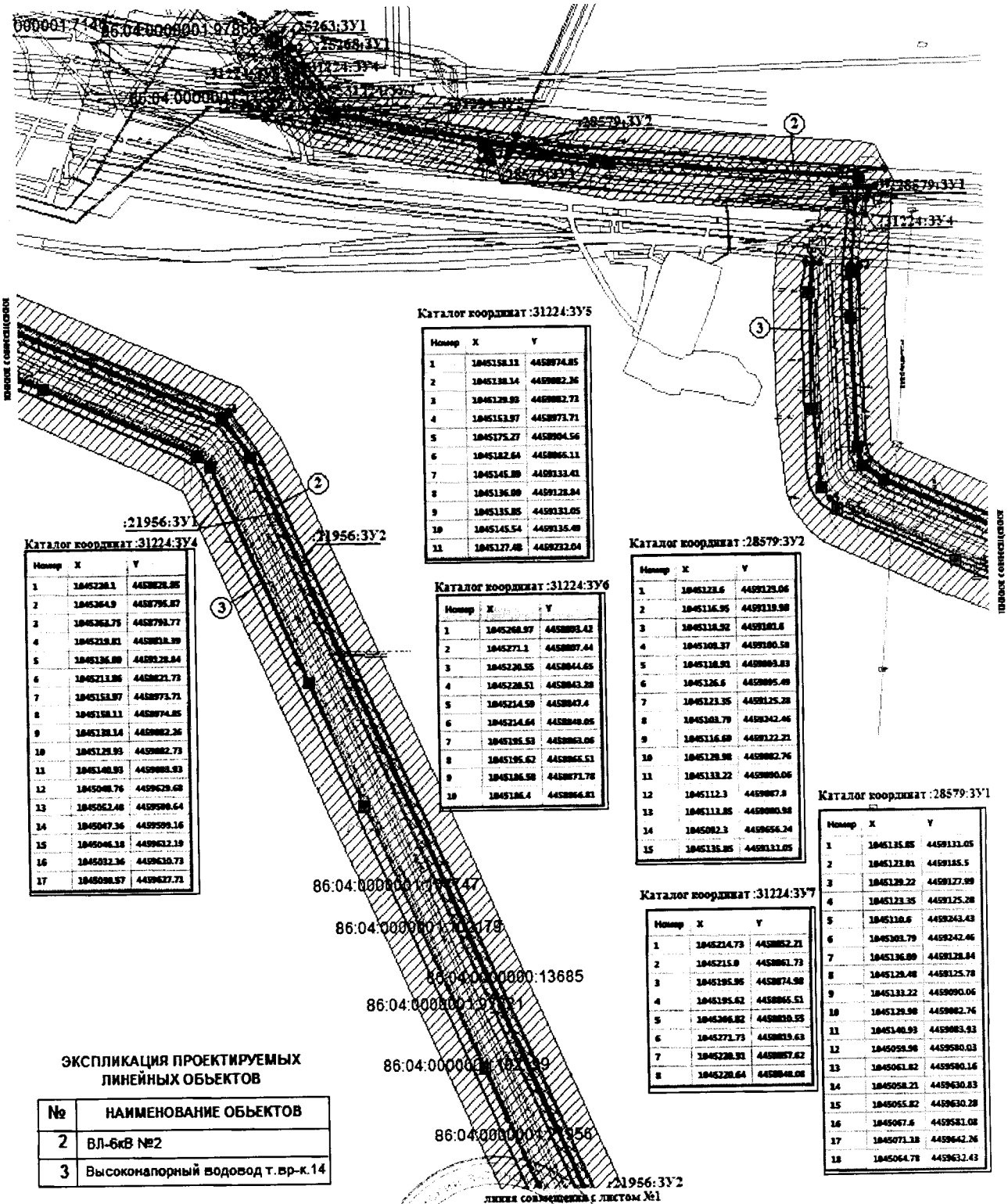
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	ВЛ-6кВ №1
2	ВЛ-6кВ №2
3	Высоконапорный водовод т.вр-к.14
4	Нефтегазосборный трубопровод от к.14 ИУ -т.вр к.14
5	Автодорога

Условные обозначения

12 — Границы и координаты земельных участков
86:04:0000001:112356 — Кадастровый номер ЗУ
Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости
:ЗУ1 — Обозначение вновь образуемых ЗУ
Охранные зоны трубопроводов
Охранные зоны ВЛ
Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода
Трасса проектируемого ВЛ-6кВ
Автодорога
Высоконапорный водовод
Существующие линейные обьекты нефтегазодобычи

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения.
Площадка куста скважин № 14»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Каталог координат :31224:ЗУ5

Номер	X	Y
1	1845158.13	4458974.85
2	1845138.14	4459082.36
3	1845129.93	4459082.73
4	1845153.97	4458973.71
5	1845175.27	4458904.56
6	1845182.64	4458866.11
7	1845145.89	4459133.41
8	1845136.89	4459128.84
9	1845135.85	4459131.05
10	1845145.54	4459136.49
11	1845127.48	4459232.04

Каталог координат :31224:ЗУ4

Номер	X	Y
1	1845226.1	4458828.85
2	1845364.9	4458795.87
3	1845368.75	4458799.77
4	1845219.81	4458838.39
5	1845136.89	4459128.84
6	1845213.86	4458821.73
7	1845153.97	4458973.71
8	1845158.11	4458974.85
9	1845138.14	4459082.36
10	1845129.93	4459082.73
11	1845148.93	4459083.93
12	1845048.76	4459629.68
13	1845062.48	4459580.64
14	1845047.36	4459599.16
15	1845046.18	4459632.19
16	1845032.36	4459630.73
17	1845098.87	4459627.71

Каталог координат :31224:ЗУ6

Номер	X	Y
1	1845268.97	4458893.42
2	1845271.1	4458897.44
3	1845230.55	4458844.65
4	1845228.51	4458843.38
5	1845214.58	4458847.4
6	1845214.64	4458848.05
7	1845195.53	4458865.06
8	1845195.62	4458866.51
9	1845186.58	4458871.78
10	1845186.4	4458864.83

Каталог координат :28579:ЗУ2

Номер	X	Y
1	1845123.6	4459129.06
2	1845116.95	4459119.98
3	1845118.92	4459103.6
4	1845108.37	4459100.58
5	1845118.93	4459089.83
6	1845126.6	4459095.49
7	1845123.35	4459125.28
8	1845103.79	4459342.46
9	1845116.69	4459122.21
10	1845129.98	4459082.76
11	1845133.22	4459080.06
12	1845112.3	4459087.8
13	1845113.85	4459080.98
14	1845082.3	4459656.24
15	1845135.85	4459131.05

Каталог координат :31224:ЗУ7

Номер	X	Y
1	1845214.73	4458852.71
2	1845215.9	4458861.73
3	1845195.96	4458874.98
4	1845195.62	4458865.51
5	1845206.82	4458859.55
6	1845271.73	4458859.63
7	1845228.93	4458857.62
8	1845228.64	4458848.08

Каталог координат :28579:ЗУ1

Номер	X	Y
1	1845135.85	4459131.05
2	1845123.81	4459185.5
3	1845129.22	4459127.99
4	1845123.35	4459125.28
5	1845110.6	4459243.43
6	1845103.79	4459242.46
7	1845136.89	4459128.84
8	1845129.48	4459125.78
9	1845133.22	4459090.06
10	1845129.98	4459082.76
11	1845140.93	4459083.93
12	1845059.98	4459580.03
13	1845061.82	4459580.16
14	1845058.21	4459630.83
15	1845055.82	4459630.28
16	1845067.6	4459581.08
17	1845071.18	4459642.26
18	1845064.78	4459632.43

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
2	ВЛ-6кВ №2
3	Высоконапорный водовод т.вр-к.14

Приложение 20
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

***Град*остроительный план земельного участка подготовлен на основании** *Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31марта 2017 года № 133-П о подготовке документации попроекту планировки, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения*

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировкетерриторий, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: *отсутствует*

Описание местоположения границ земельного участка: Нижневартовский район, Ван-Еганское месторождение

Площадь земельного участка **91500 м2**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке : в границах земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовлен И.Г Ханов инженер-землеустроитель ООО «НИИпроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

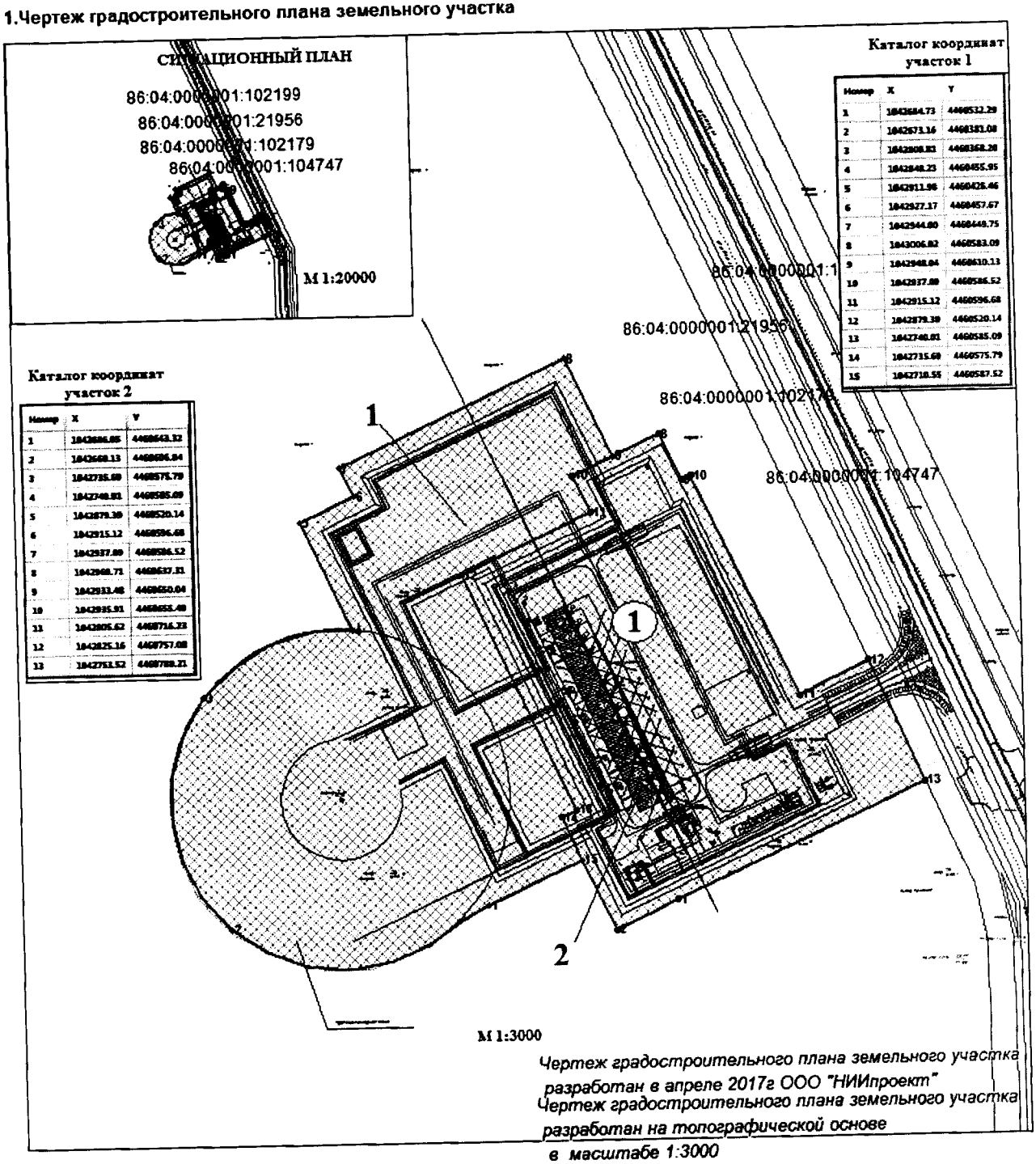
«Научно-исследовательский институт проектирования»

«04» 04 2017 г. (подпись) И.Г Ханов (расшифровка подписи)

Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в апреле 2017г ООО "НИИпроект"
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:3000

Площадь земельного участка № 1 - 52600 кв.м

Площадь земельного участка № 2 -38900 кв.м

Площадь общая - 91500 кв.м

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 91500 кв.м

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	Площадка куста скважин №14

Условные обозначения

12 — Граница земельного участка и координаты поворотных точек

— Место допустимого размещения обьектов кап.стр-ва

86:04:0000001:4556 — Кадастровый номер ЗУ

— Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости

1 — Номер проектируемого объекта

1 — Номер земельного участка

1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства 2, 3

1:500, 1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства 4

Площадь земельного участка 91500 кв. м. 2, 3, 4

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) 2, 4;

– границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;

– красные линии 2, 3, 4;

– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;

– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);

– места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;

– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) 2, 3, 4;

– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) 2, 3, 4;

– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) 6;

– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе

(1:500, 1:2 000), выполненной ООО «НИИпроект» июль 2016 г.

дата

-

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

04.04.2017 г. ООО «НИИпроект»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка[2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства
на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства[2]

Назначение объекта капитального строительства

N *Не имеется* (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений м2

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка %[2].

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки

-

2.3 Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4]

Назначение объекта капитального строительства

N 1, *Площадка куста скважин № 14(КА)*
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

N *2*, *Площадка куста скважин № 14 (ДА)*.
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особым условиями использования территорий кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	*2*	*3*	*4*	5	6
1	*(сложная конфигурация)*		*52600*	-	-
2	*(сложная конфигурация)*		*38900*	-	-
Итого			*91500*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

N *Не имеются*, -,
(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта капитального строительства)*

инвентаризационный или
кадастровый номер _____,
технический или кадастровый паспорт
объекта подготовлен _____
(дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

N *Не имеются*, -,
(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта культурного наследия)*

Служба государственной охраны обьектов культурного наследия заключение № 17-412/1 от 21.02.2017г

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2], [3], [4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия №05-16/30 от 12.05.2016г на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин №14»

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

№ 05-16/30 от 12.05. 2016 года

Технические условия на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Ван-Еганского м/р. Площадка куста скважин № 14»

1. Основные технические решения, предлагаемые к использованию материалов и оборудования согласовать с технологической группой, отделом по управлению целостностью трубопроводов (ОУЦТ) АО «ННП», и УНП до начала разработки чертежей проектной документации.
2. В качестве стали для трубопроводов с полным покрытием в проекте применять низколегированную, хладостойкую сталь. При этом окончательное решение о применении конкретных марок сталей должно приниматься Проектным институтом на основании технико-экономического расчета с учётом физико-химических свойств транспортируемой среды с целью обеспечения длительного и безаварийного ресурса эксплуатации трубопровода.
3. Использовать соединительные детали трубопроводов в соответствии с «Методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» №П1-0105 М-0067.
4. При проектировании трубопроводов предусмотреть обустройство временных переездов через объекты трубопроводного транспорта.
5. Предусмотреть способ защиты от внутренней коррозии - эпоксидное покрытие с защитой сварных стыков втулками; от наружной коррозии - двухслойное полиэтиленовое покрытие с защитой сварных стыков манжетами термоусаживающимися, в соответствии с Положением Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
6. Конструкцию и месторасположение узлов задвижек разработать согласно предоставленным технологической группой схем трасс и узлов задвижек трубопровода, согласованных с ОУЦТ и утвержденных главным инженером АО «ННП».
7. На узлах задвижек предусмотреть установку арматуры на продувку и разделителей сред, на обоих концах каждого участка, с высотой патрубков учитывающих толщину изоляции утепления узла.
8. На узлах запорной арматуры предусмотреть установку вантузных задвижек для технических нужд (стравливание, прокачка) с монтажом БРС 2" по ТУ 3666-016-32729091-04 (для сборки насосно-компрессорного оборудования) со съемной заглушкой и расположением на вертикальном участке компенсаторов направленных в сторону подъездной дороги. Предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе до и после запорной арматуры согласно предоставленных схем технологической группой.
9. Предусмотреть обустройство автодорог для подъезда спец. техники к узлам задвижек. Площадки узлов задвижек предусмотреть на уровне дорог, с которых осуществляется подъезд. При необходимости предусмотреть площадки обслуживания (с учетом высоты расположения задвижек).
10. На узлах задвижек предусмотреть установку табличек с наименованием трубопровода, схемой узла, номерами задвижек, направлением движения жидкости, фамилией ответственного за эксплуатацию, № телефона эксплуатирующего подразделения, образец таблички предоставляет технологическая группа. Согласно РД-39-132-94 по трассе трубопровода установить аншлаги на высоте от уровня земли не менее 2 м по предоставленному технологической группой образцу. Аншлаг должен быть выполнен светоотражающей краской.
11. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов из стали тонколистовой оцинкованной S=0,5мм и негорючих теплоизоляционных матов толщиной 80мм. Вертикальные участки трубопровода должны быть утеплены на 500 мм ниже отметки земли, концы изоляции в земле должны быть загерметизированы битумной заливкой. Теплоизоляция не должна перекрывать свободный доступ к резьбовым соединениям запорной арматуры, фланцевых пар, открытию-закрытию вантузных задвижек и разделителей сред.
12. Стойки ограждения узлов задвижек запроектировать из трубы Ø76 мм. Изготовить ограждение из панелей сетчатых (каркас - уголок, внутри сетка-рабица) с покраской светоотражающей краской желтого цвета, стойки ограждения, площадки обслуживания, опоры задвижек – праймер двойного слоя. Высота ограждения должна иметь высоту не менее 1,5 метра. Все конструктивные зазоры между элементами ограждения должны быть не более 150 мм.
13. Подходящие к узлу задвижек трубопроводы монтировать на свайные опоры для дополнительной устойчивости узла задвижек.
14. В местах перехода через автодороги, пересечений с ЛЭП и трассами трубопроводов предусмотреть установку патрона длиной не менее 20м, на концах патронов предусмотреть аншлаги с указанием диаметра патрона. В случае пересечения проектируемым трубопроводом автодороги с твердым покрытием (ж/б, асфальт), предусмотреть проектом пересечение автодороги трубопроводом методом «прокола» без нарушения дорожного покрытия. Для защиты межтрубного пространства между патроном и трубопроводом от проникновения грунтовых вод, атмосферных осадков и попадания грунта предусмотреть использование манжет герметизирующих. Предусмотреть опоры трубопровода (спейсеры) в межтрубном пространстве между патроном и трубопроводом.
15. При наличии переходов через водные преграды по согласованию с технологической группой и ОУЦТ предусмотреть проектирование переходов:
а) с заглублением трубопровода в дно водоема - труба в трубе большего диаметра с герметизацией концов и выводом точки контроля за межтрубным пространством;
б) в надводном исполнении на эстакадах, с площадками обслуживания для проведения профилактических,

диагностических и ремонтных работ.
Узлы задвижек отсечения водного перехода предусмотреть до и после перехода через водную преграду, вне пойменной зоны.
16. Предусмотреть подключение проектируемого трубопровода к ИУ и действующей системе трубопроводов с учетом марки сталей, толщины стенки и покрытия трубопровода в который проектируется подключение. Результаты изысканий проектируемых трасс трубопроводов и трасс перемычек до существующих узлов задвижек согласовать с ОУЦТ ПАО "Варьеганнефтегаз".
17. Перед проведением полевого этапа изысканий Проектному институту согласовать предварительное прохождение трассы с технологической группой АО «ННП» и ОУЦТ
18. Произвести гидравлический расчет для подтверждения предлагаемого диаметра трубопровода.
19. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание на прочность и герметичность перед сдачей в эксплуатацию согласно РД 39-132-94, ВСН 011-88, ВСН 012-88.
20. Балластировку трубопровода провести с помощью кольцевых утяжелителей.
21. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание трубопроводов на прочность и герметичность перед пуском в эксплуатацию, после полной готовности участка или всего трубопровода (полной засыпки, обвалования или крепления на опорах, установки арматуры и приборов). Способы, параметры и схемы проведения очистки полости и испытания трубопроводов запроектировать и отразить в ПСД с учетом сезонности проведения испытаний.
22. Предусмотреть в местах подключения трубопровода на узлах задвижек монтаж заглушек - межфланцевых поворотных «обтюраторов».
23. Предусмотреть в заказных спецификациях материалы на подключения к действующим трубопроводам и ИУ.
24. Предусмотреть прокладку трассы проектируемого трубопровода по возможности ближе к дорожному полотну с учетом коммуникаций и ЛЭП.
25. Предусмотреть в проекте мероприятия по консервации трубопровода, в случае вывода его из эксплуатации.
26. При выборе запорной арматуры при проектировании учесть требования Методических указаний Компании «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промысловых и технологических трубопроводов компании» №П1-01.05 Р-0082 Версия 1.00.
27. Установку аншлагов и табличек запроектировать согласно «Альбома типовых проектных решений» с указанием ведомости установки опознавательных знаков.
28. При проектировании объектов использовать Паспорт документации типового проектирования Компании.

Перечень проектируемых трубопроводов, с указанием предлагаемых технических характеристик и инженерных решений:

№	Название участка трубопровода	ØxS, мм	L, м	Qж, м3/сут	Qп, т/сут	Qг, м3/сут	P раб, МПа	Способ защиты от внутренней коррозии	Дополнительные конструктивные решения
1	Нефтегазосборный трубопровод от к. 14 ИУ - т.вр. к.14	273x8	200	560	230	480000	4,0	покрытие	-

Начальник ОУЦТ Д.А. Коваленко

Главный инженер УНП-4 Д.В. Климчук

Гл. специалист ОУЦТ Е.Г. Кадацкая

Гл. специалист ОУЦТ А.В. Куц

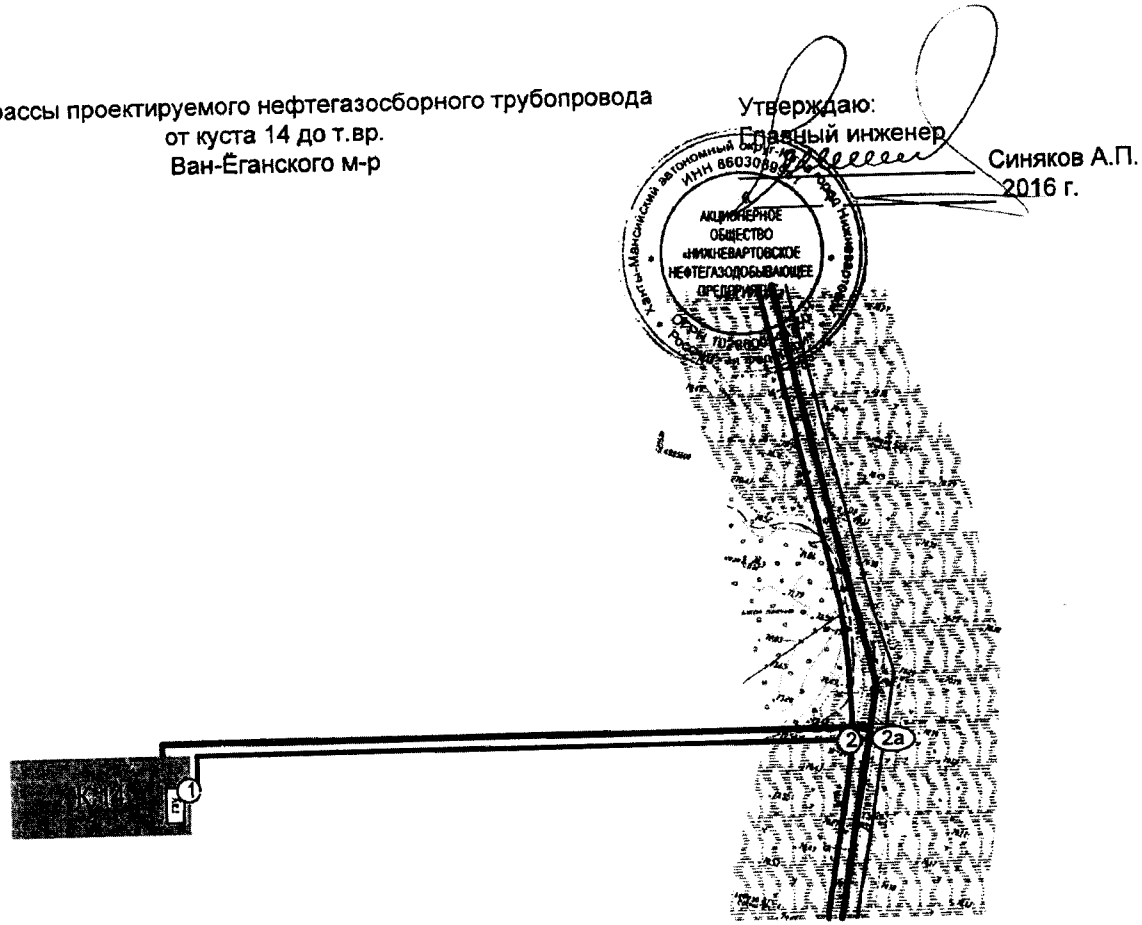
Получено в ОУЦТ 12.05.16 г.

Согласовано:
Директор департамента
Главный маркшейдер
Овчарук В.Г.
"__" _____ 2016г.

Согласовано:
Начальник ОУЦТ
Коваленко Д.А.
"__" _____ 2016г.

Схема трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от куста 14 до т.вр.
Ван-Еганского м-р

Утверждаю:
Главный инженер
Синяков А.П.
2016 г.



а/дорога на К.22

Проектируемый Трубопровод

Проект трубопровода 25/12-32/13 (т.вр.К.22 – т.вр.К8)

Существующий трубопровод

① Номер узла

Примечание:

Трассу трубопровода проложить на обратной стороне дороге от линии электропередач

Рук. Проекта ЦТ Белялов А. Г.

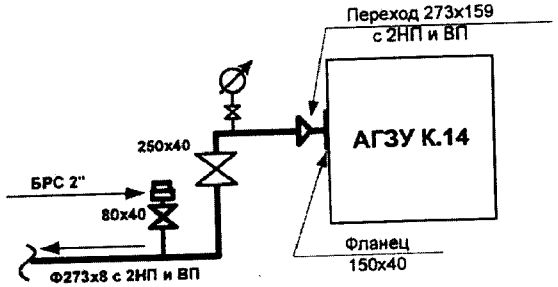
Вед. инженер Птухин А. Ю.

Согласовано:
Начальник ОУЦТ
Коваленко Д.А.
"__" _____ 2016г.

Схема узлов проектируемого нефтегазосборного трубопровода от куста 14 до т.вр.
Ван-Ёганского м-р

Утверждаю:
Главный инженер
Синяков А.П.
2016 г.

Узел подключения №1

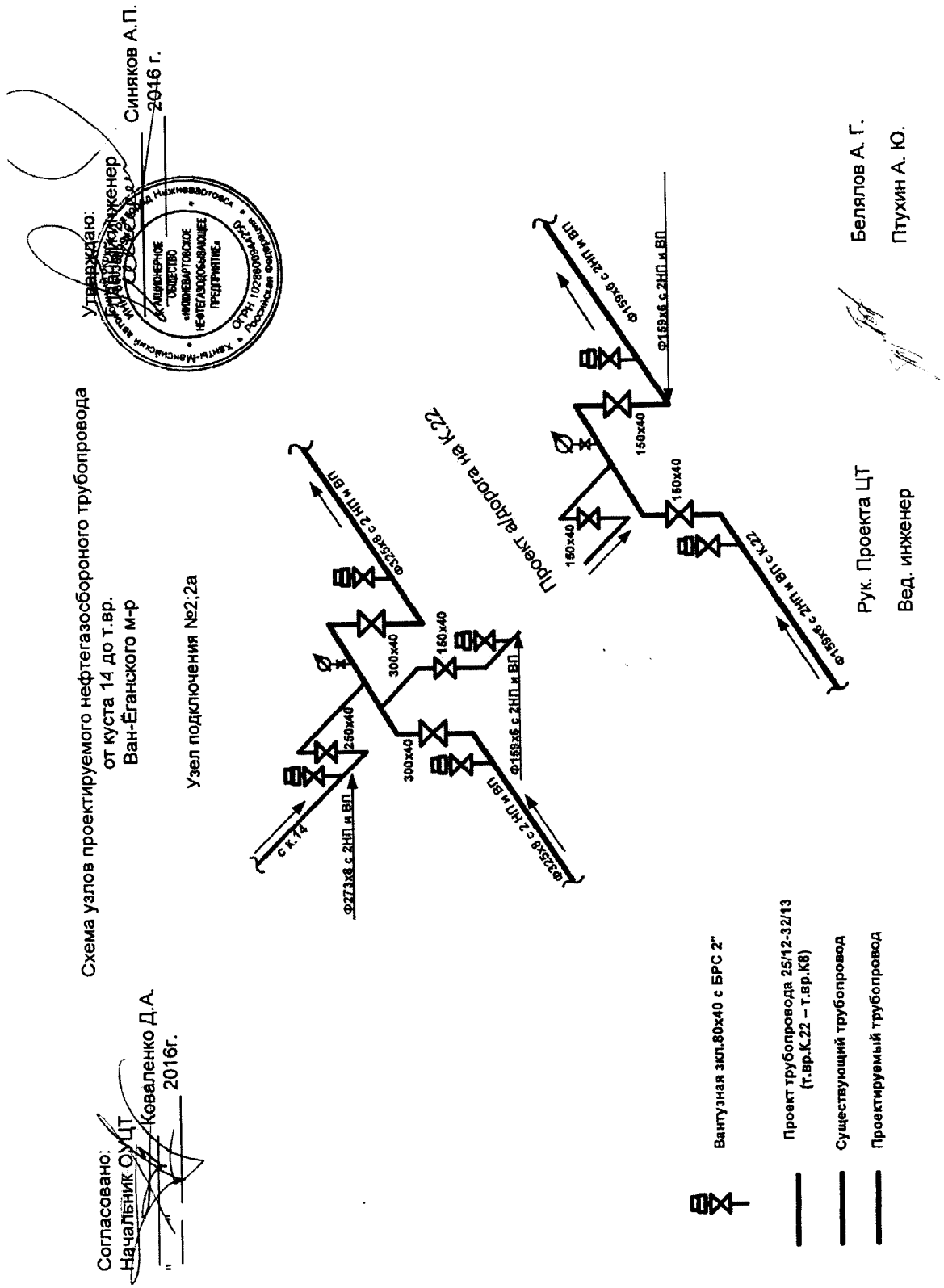


Существующий трубопровод

Проектируемый трубопровод

Рук. Проекта ЦТ Белялов А. Г.

Вед. инженер Птухин А. Ю.


Утверждаю:
Главный инженер
Синяков А.П.
2016 г.
Схема узлов проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от куста 14 до т.вр.
Ван-Еганского м-р
Узел подключения №2;2а
Проект а/дпора на К22
с К.14
Ф273х8 с 2НП и ВП
250х40
300х40
300х40
150х40
Ф325х8 с 2 НП и ВП
Ф159х6 с 2НП и ВП
Ф325х8 с 2 НП и ВП
150х40
150х40
150х40
Ф159х6 с 2НП и ВП
Ф159х6 с 2НП и ВП
Согласовано:
Начальник ОУЦТ
Коваленко Д.А.
2016г.
Рук. Проекта ЦТ
Белялов А. Г.
Вед. инженер
Птухин А. Ю.
Вантузная зкл.80х40 с БРС 2"
Проект трубопровода 25/12-32/13
(т.вр.К.22 – т.вр.К8)
Существующий трубопровод
Проектируемый трубопровод

Приложение 21
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин № 14»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин № 14» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ван-Еганского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 33,4 километрах на юго-запад от города Радужный и в 37,3 километрах на юго-восток от населенного пункта Новоаганск.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Радужнинское участковое лесничество).

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

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

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 23,80 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Площадка куста скважин № 14	19,29	4,51	23,80

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
:21956:ЗУ1	5,09	Земли лесного фонда	Недропользование
:21956:ЗУ2	2,91	Земли лесного фонда	Недропользование
:28579:ЗУ1	0,12	Земли лесного фонда	Недропользование
:28579:ЗУ2	0,61	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ1	5,26	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ2	3,89	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ3	0,56	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ4	0,24	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ5	0,42	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ6	0,02	Земли лесного фонда	Недропользование
:31224:ЗУ7	0,0695	Земли лесного фонда	Недропользование
:25263:ЗУ1	0,0042	Земли лесного фонда	Недропользование
:25268:ЗУ1	0,02	Земли лесного фонда	Недропользование
:25268:ЗУ2	0,0763	Земли лесного фонда	Недропользование

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах

определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

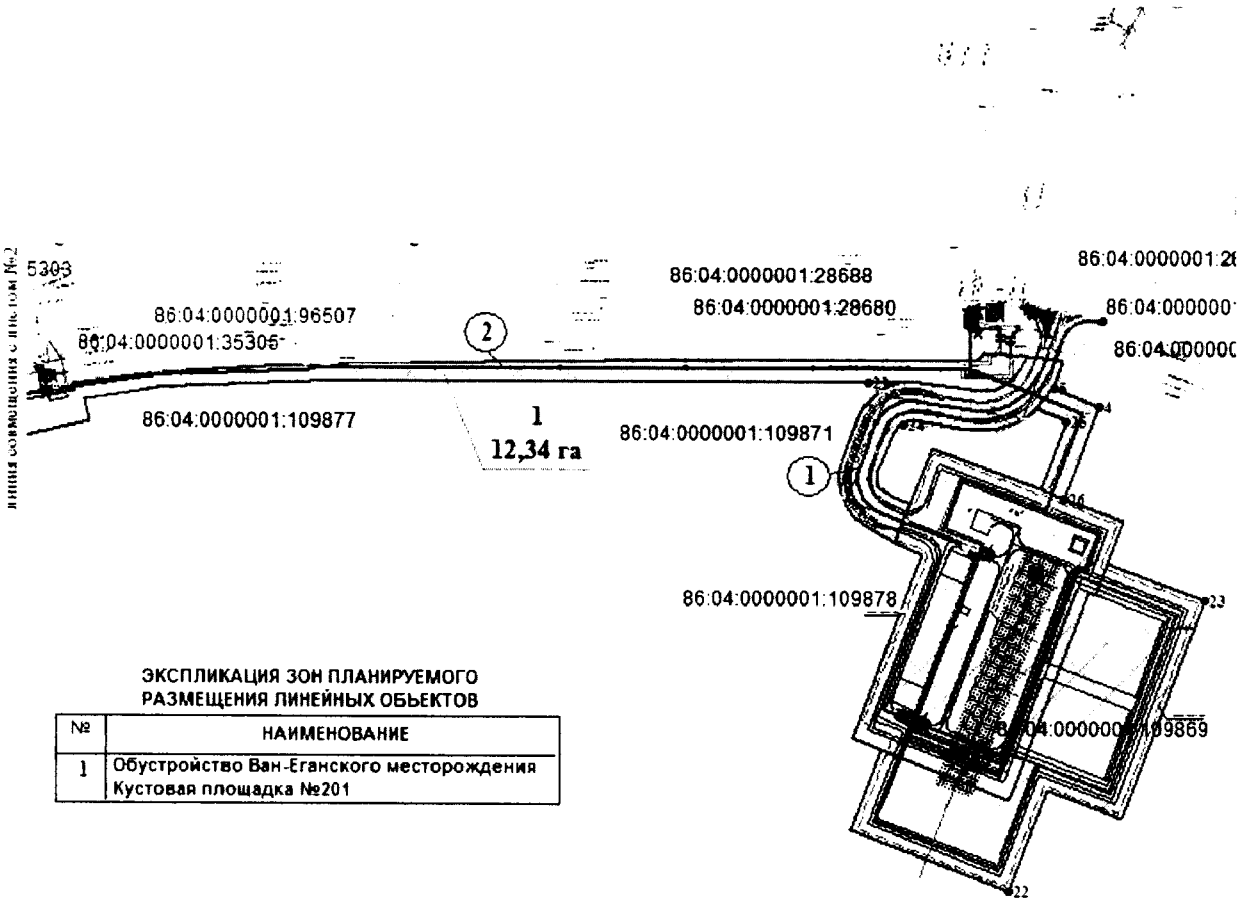
Проектируемый объект расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000

Приложение 22
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

№	НАИМЕНОВАНИЕ
1	Обустройство Ван-Еганского месторождения Кустовая площадка №201

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	Автодорога к кустовой площадке №201
2	Нефтегазосборный трубопровод от к.201 -ГО ЦПС

Условные обозначения

— Границы земельных участков

12 — зона планируемого размещения пинейных обьектов и координаты поворотных точек

86:04:0000001:112356 — Кадастровый номер ЗУ

— Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости

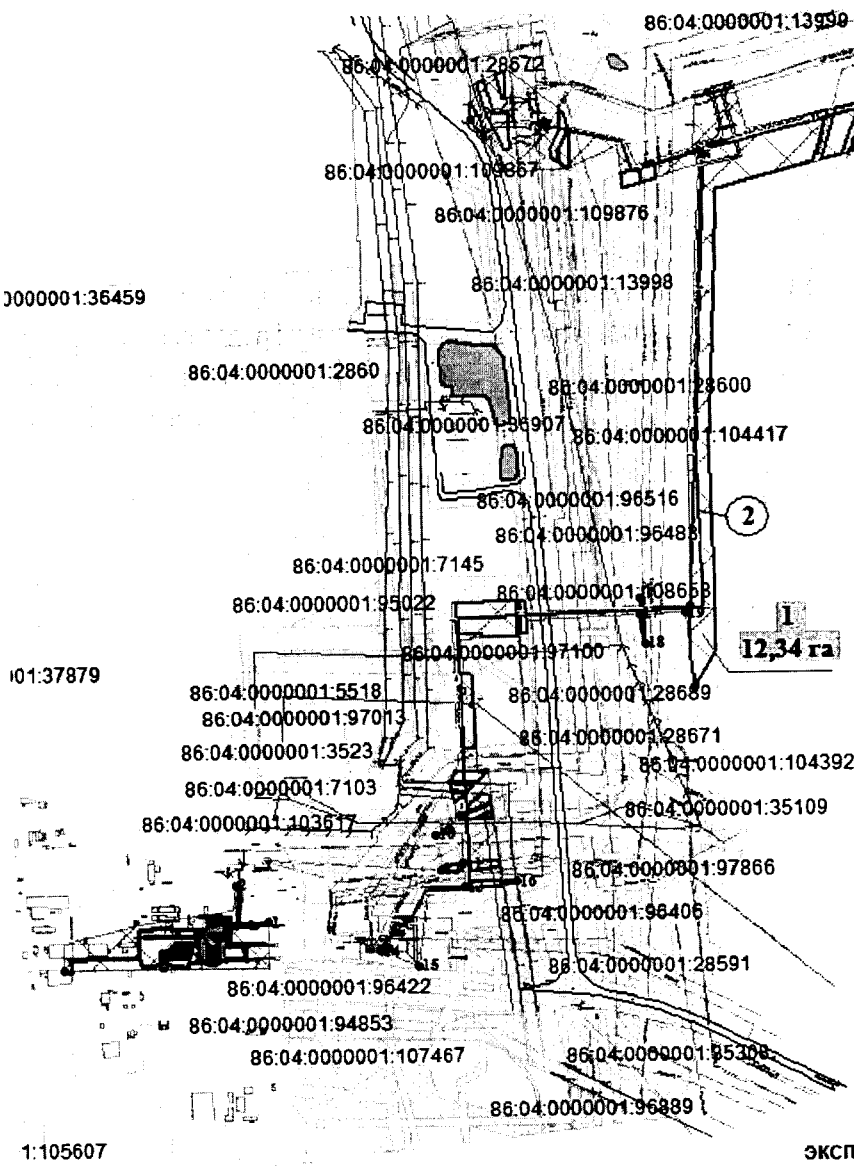
1 25,58га — Номер зоны планируемого размещения обьектов /площадь зоны размещения

— Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода

— Автодорога

— Существующие пинейные обьекты нефтегазодобычи

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Каталог координат зоны размещения линейных обьектов (мск-86)

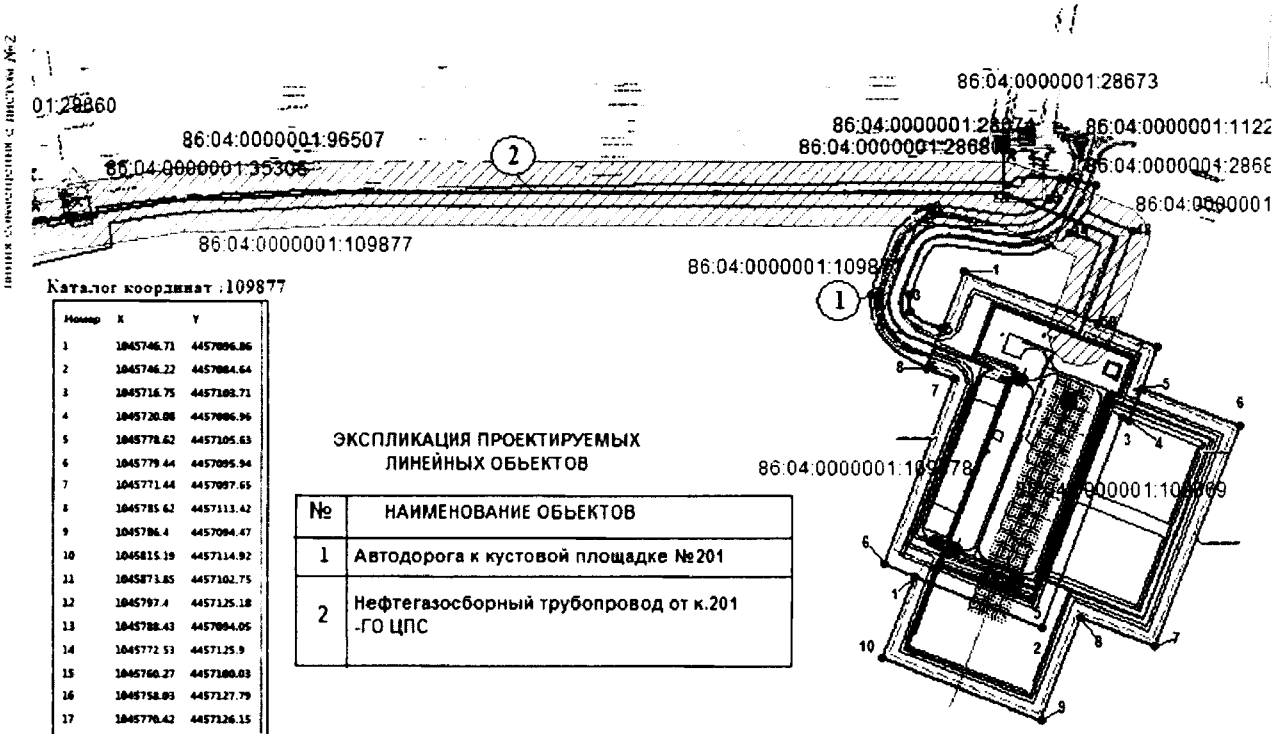
Номер	X	Y
1	1045677.91	4456950.72
2	1045787.33	4456925.09
3	1045641.69	4456789.32
4	1046324.98	4458310.84
5	1046339.2	4458274.97
6	1046392.66	4458313.14
7	1046317.21	4457118.9
8	1045926.77	4457285.92
9	1045933.56	4457246.72
10	1045746.09	4457082.06
11	1045722.89	4457104.01
12	1045718.09	4457086.99
13	1045784.2	4457105.5
14	1045654.17	4457057.54
15	1045641.58	4457068.11
16	1045788.01	4457145.36
17	1045920.09	4457246.72
18	1045896.6	4457249.7
19	1045920.85	4457281.73
20	1045862.45	4457288.23
21	1046342.68	4458128.45
22	1045943.27	4458238.97
23	1046171.96	4458395.24
24	1046310.55	4458153.77
25	1046313.3	4458284.77
26	1046252.33	4458282.96

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	Автодорога к кустовой площадке №201
2	Нефтегазосборный трубопровод от к.201 -ГО ЦПС

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения.
Кустовая площадка № 201»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000

Приложение 23
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Каталог координат :109877

Номер	X	Y
1	1045746.71	4457096.86
2	1045746.22	4457084.64
3	1045716.75	4457103.71
4	1045720.08	4457086.96
5	1045778.62	4457105.63
6	1045779.44	4457095.94
7	1045771.44	4457087.65
8	1045785.62	4457113.42
9	1045786.4	4457094.47
10	1045815.19	4457114.92
11	1045873.85	4457102.75
12	1045797.4	4457125.18
13	1045788.43	4457084.05
14	1045772.53	4457125.9
15	1045760.27	4457080.03
16	1045758.03	4457127.79
17	1045770.42	4457126.15
18	1045758.27	4457100.46
19	1046301.93	4457131.3
20	1046330.57	4457119.4
21	1045719.85	4457132.64
22	1045723.46	4457108.29
23	1045705.23	4457134.53
24	1045709.64	4457111.47
25	1045707.3	4457145.18
26	1045708.21	4457136.16
27	1046275.62	4457146.07
28	1046289.16	4457141.29
29	1046334.67	4457147.76
30	1046355.87	4457146.13
31	1046333.82	4457144.27
32	1045904.76	4457149.52
33	1045931.1	4457182.24
34	1046294.95	4457150.64
35	1046324.52	4457148.53
36	1046344.88	4457124.96
37	1046293.19	4457149.3
38	1045905.22	4457157.7
39	1045931.27	4457151.16
40	1046277.94	4457252.65
41	1046261.12	4457237.88
42	1046321.28	4457398.98
43	1045862.42	4457288.45
44	1046326.64	4457424.92
45	1046282.08	4457394.38
46	1046364.82	4458253.64
47	1046288.12	4457417.37
48	1046325.0	4458310.85
49	1046322.87	4458260.62
50	1046252.37	4458282.95

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЬЕКТОВ

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
1	Автодорога к кустовой площадке №201
2	Нефтегазосборный трубопровод от к.201 -ГО ЦПС

Каталог координат :109871

Номер	X	Y
1	1046364.82	4458253.64
2	1046360.13	4458281.63
3	1046273.95	4458136.36
4	1046260.89	4458136.55
5	1046248.15	4458160.91
6	1046217.36	4458149.84
7	1046275.83	4458105.71
8	1046342.70	4458152.29
9	1046349.83	4458245.87

Каталог координат :109878

Номер	X	Y
1	1046292.25	4458177.97
2	1046234.21	4458330.19
3	1046176.48	4458308.10
4	1046178.68	4458302.55
5	1046015.45	4458239.84
6	1046064.22	4458115.75
7	1046208.80	4458170.57
8	1046217.36	4458149.84

Каталог координат :109869

Номер	X	Y
1	1046054.96	4458139.33
2	1046015.45	4458239.84
3	1046178.68	4458302.55
4	1046176.48	4458308.10
5	1046201.72	4458317.78
6	1046171.94	4458395.30
7	1046000.28	4458329.17
8	1046022.90	4458269.58
9	1045943.30	4458238.93
10	1045990.99	4458114.77

Условные обозначения:

- границы земельных участков
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- охранные зоны проектируемых линейных трубопроводов

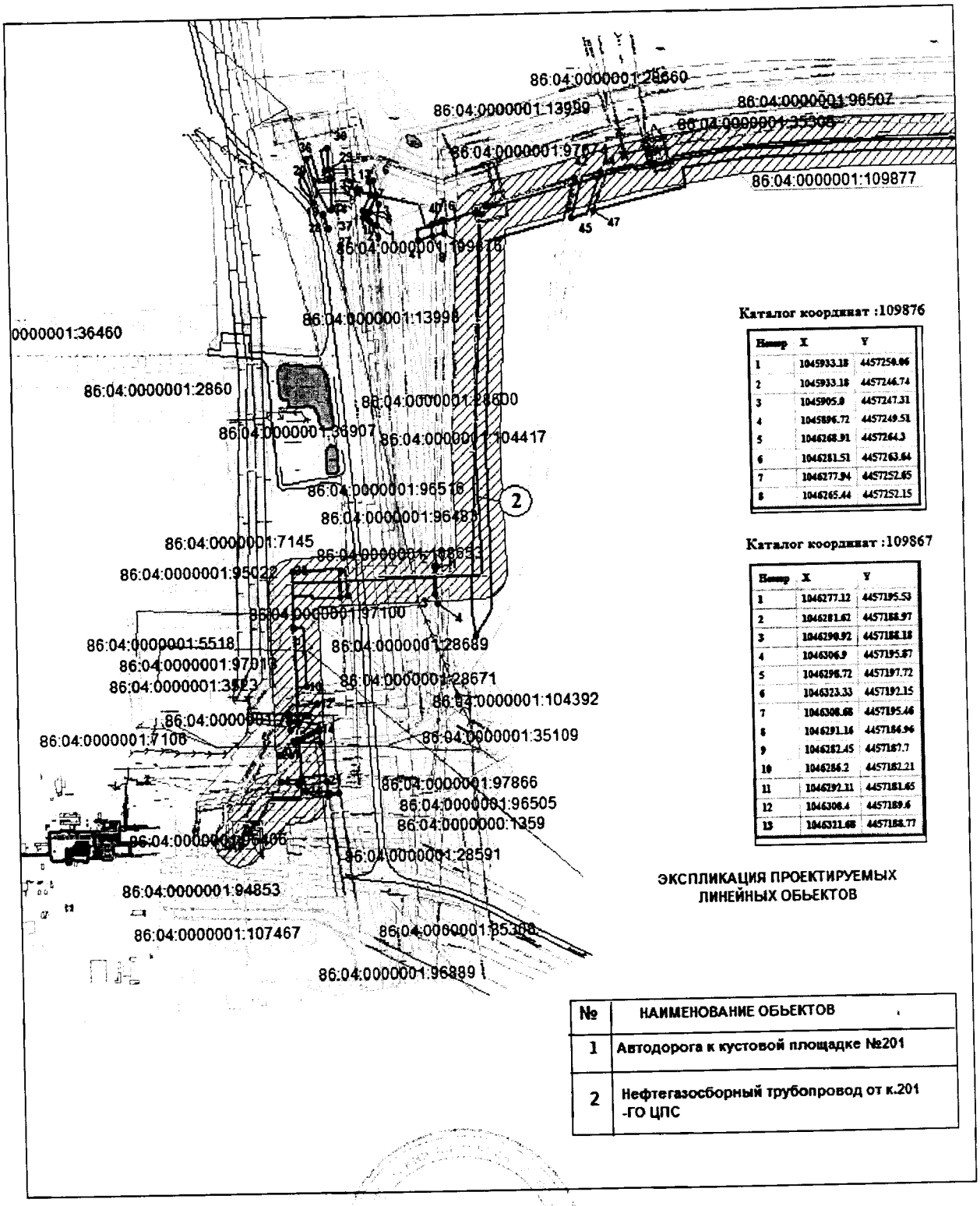
86:04:0000001:1905 - кадасровый номер земельного участка

1 - точка поворота границы земельного участка устанавливаемый при проведении кадастровых работ

- трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода

- трасса проектируемой автодороги

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201»
Землепользователь: АО «ННП»
Масштаб 1:5000



Номер	X	Y
1	1045933.18	4457259.06
2	1045933.18	4457246.74
3	1045905.9	4457247.31
4	1045896.72	4457249.51
5	1046268.91	4457264.3
6	1046281.51	4457263.84
7	1046277.94	4457252.65
8	1046265.44	4457252.15

Номер	X	Y
1	1046277.12	4457195.53
2	1046281.62	4457188.97
3	1046290.92	4457188.18
4	1046306.9	4457195.87
5	1046298.72	4457197.72
6	1046323.33	4457192.15
7	1046308.68	4457195.46
8	1046291.16	4457184.96
9	1046282.45	4457187.7
10	1046286.2	4457182.21
11	1046292.11	4457181.65
12	1046306.4	4457189.6
13	1046321.68	4457188.77

Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31марта 2017 года № 133-П о подготовке документации по проекту планировки, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: ***86:04:0000001:109869, 86:04:0000001:109878, 86:04:0000001:36906***

Описание местоположения границ земельного участка: Нижневартовский район,

Ван-Еганское месторождение

Площадь земельного участка **250162 м2**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке : в границах земельного участка в местах допустимого размещения

План подготовлен И.Г Ханов инженер-землеустроитель ООО «НИИпроект»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

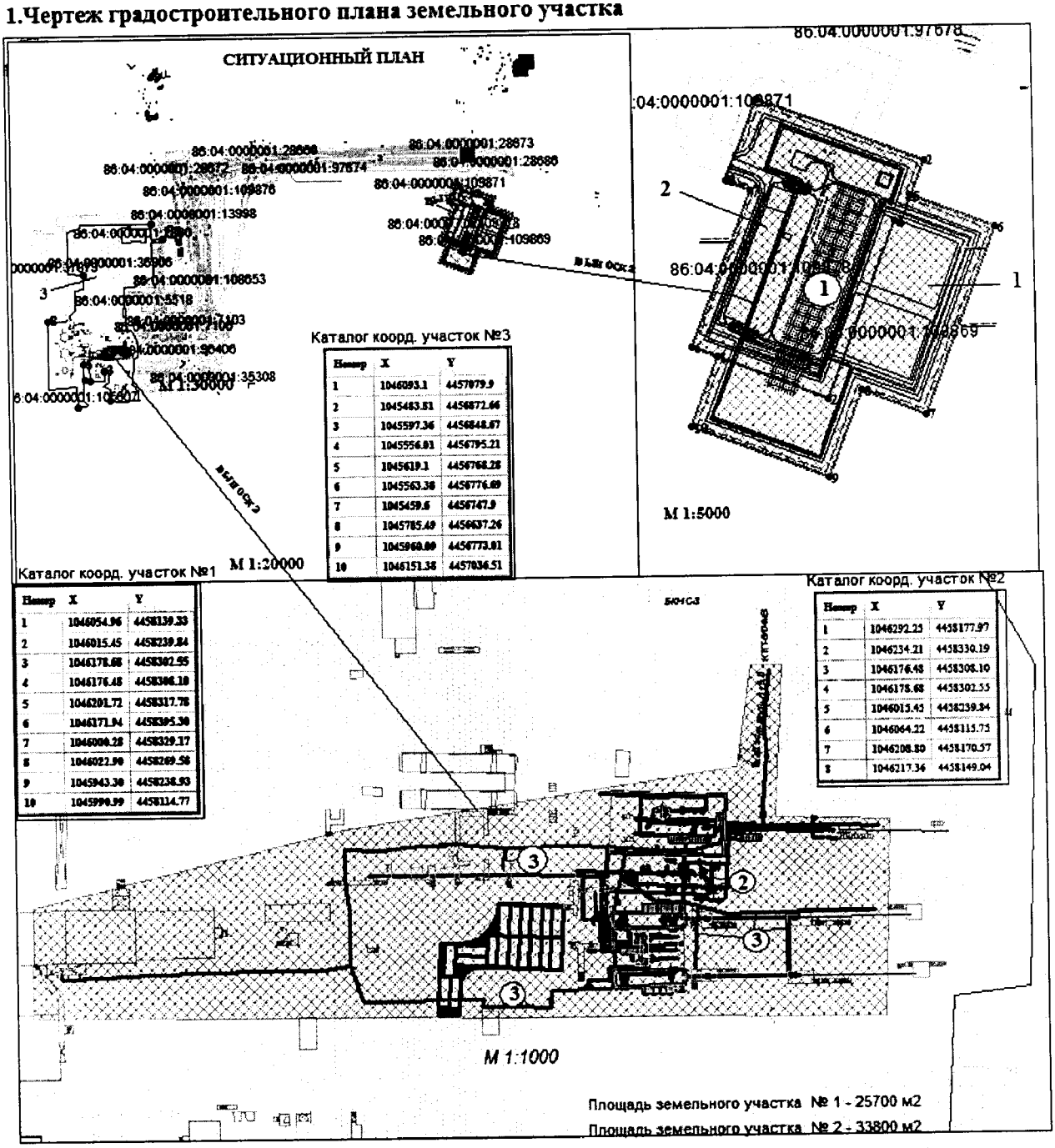
27.03.2017 (подпись) И.Г Ханов (расшифровка подписи)

Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Номер	X	Y
1	1046093.1	4457879.9
2	1045483.51	4456872.66
3	1045597.36	4456848.67
4	1045556.81	4456795.21
5	1045619.1	4456768.28
6	1045563.38	4456776.69
7	1045459.6	4456747.9
8	1045785.49	4456637.26
9	1045960.89	4456773.81
10	1046151.38	4457036.51

Номер	X	Y
1	1046054.96	4458139.33
2	1046015.45	4458239.84
3	1046178.68	4458302.55
4	1046176.48	4458306.10
5	1046201.72	4458317.78
6	1046171.94	4458395.30
7	1046000.28	4458329.17
8	1046022.90	4458269.58
9	1045943.30	4458238.93
10	1045990.99	4458114.77

Номер	X	Y
1	1046292.23	4458177.97
2	1046234.21	4458330.19
3	1046176.48	4458308.10
4	1046178.68	4458302.55
5	1046015.45	4458239.84
6	1046064.22	4458115.75
7	1046208.89	4458170.57
8	1046217.36	4458149.04

Площадь земельного участка № 1 - 25700 м2
Площадь земельного участка № 2 - 33800 м2
Площадь земельного участка № 3 - 190662 м2
Площадь общая - 250162 м2

Площадь места допустимого размещения объектов капитального строительства - 65432 м2

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:500

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в марте 2017г ООО "НИИпроект"

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЬЕКТОВ
①	Кустовая площадка №201
②	Газосепаратор вертикальный сетчатый
③	Инженерные сети

Условные обозначения

12 — Граница земельного участка и координаты поворотных точек

— Место допустимого размещения обьектов кап.стр-ва

86:04:0000001:112356 Кадастровый номер ЗУ

— Зземельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости

1 — Номер земельного участка

① — Номер проектируемого обьекта

1:1 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства 2, 3

1:500, 1:2 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства 4

Площадь земельного участка 250162 кв. м. 2, 3, 4

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

– схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) 2, 4;

– границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;

– красные линии 2, 3, 4;

– обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;

– минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;– границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);

– места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;

– границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) 2, 3, 4;

– границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) 2, 3, 4;

– точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) 6;

– условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе

(1:500, 1:2 000), выполненной ООО «НИИпроект» декабрь 2015 г.
дата

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
27.03.2017 г. ООО «НИИпроект»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования зе ельного участка (з исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка[2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства
на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства[2]

Назначение объекта капитального строительства

N *Не имеется* (согласно чертежу), - (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений м2 %[2].

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки

-

2.3 Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4]

Назначение объекта капитального строительства

N 1 (согласно чертежу), *Кустовая площадка № 201* (назначение объекта капитального строительства)

N *2* (согласно чертежу), *Газосепаратор вертикальный сетчатый)* (назначение объекта капитального строительства).

N *3* (согласно чертежу), *Инженерные сети* (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особым условиями использования территорий кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м
1	*2*	*3*	*4*	5	6
1	*(сложная конфигурация)*		*25700*	-	-
2	*(сложная конфигурация)*		*33800*	-	-
3	*(сложная конфигурация)*		*190662*	-	-
Итого			*250162*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

N *Не имеются* (*согласно чертежу градостроительн г о плана*), - (*назначение объекта капитального строительства*),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного техническог учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

N *Не имеются*, -,

(согласно чертежу градостроительного плана) *(назначение объекта культурного наследия)*

Служба государственной охраны обьектов культурного наследия заключение №772 от 18.03.2016г

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ _____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2], [3], [4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

Технические условия №06-15/24 от 2015г на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Ван-Еганского месторождения Кустовая площадка №201 »";

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение 4.3

№ 06-15/24 от _____2015 года

Технические условия на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Ван-Ёганского месторождения. Кустовая площадка №201»

1. Основные технические решения, предлагаемые к использованию материалов и оборудования согласовать с технологической группой, отделом по управлению целостностью трубопроводов (ОУЦТ) ОАО «Варьеганнефтегаз», и УНП до начала разработки чертежей проектной документации.
2. При выборе марки стали трубной продукции при проектировании учесть требования Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-01.05 Р-0107 Версия 2.00.
3. В ПЗ обязательно отражать применение альтернативных материалов, учитывая конструктив трубной продукции, взаимозаменяемые марки стали, тип покрытия, согласно Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
4. Использовать соединительные детали трубопроводов в соответствии с «Методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» №П1-0105 М-0067 Версия 1.00.
5. При проектировании трубопроводов предусмотреть обустройство временных переездов через объекты трубопроводного транспорта.
6. Предусмотреть способ защиты от внутренней коррозии - эпоксидное покрытие с защитой сварных стыков втулками; от наружной коррозии - двухслойное полиэтиленовое покрытие с защитой сварных стыков манжетами термоусаживающимися, в соответствии с Положением Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
7. Конструкцию и месторасположение узлов задвижек разработать согласно предоставленным технологической группой схемам трасс и узлов задвижек трубопровода, согласованных с ОУЦТ и утвержденных главным инженером ОАО «ННП».
8. На узлах задвижек предусмотреть установку арматуры на продувку и разделителей сред, на обоих концах каждого участка, с высотой патрубков учитывающих толщину изоляции утепления узла.
9. На узлах запорной арматуры предусмотреть установку вантузных задвижек для технических нужд (стравливание, прокачка) с монтажом БРС 2" по ТУ 3666-016-32729091-04 (для сборки насосно-компрессорного оборудования) со съемной заглушкой и расположением на вертикальном участке компенсаторов направленных в сторону подъездной дороги. Предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе до и после запорной арматуры согласно предоставленных схем технологической группой.
10. Предусмотреть обустройство автодорог для подъезда спец. техники к узлам задвижек. Площадки узлов задвижек предусмотреть на уровне дорог, с которых осуществляется подъезд. При необходимости предусмотреть площадки обслуживания (с учетом высоты расположения задвижек).
11. На узлах задвижек предусмотреть установку табличек с наименованием трубопровода, схемой узла, номерами задвижек, направлением движения жидкости, фамилией ответственного за эксплуатацию, № телефона эксплуатирующего подразделения, образец таблички предоставляет технологическая группа. Согласно РД-39-132-94 по трассе трубопровода установить аншлаги на высоте от уровня земли не менее 2 метров по предоставленному технологической группой образцу. Аншлаг должен быть выполнен светоотражающей краской.
12. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов из стали толстолистовой оцинкованной S=0,5мм и негорючих теплоизоляционных матов толщиной 80мм. Вертикальные участки трубопровода должны быть утеплены на 500 мм ниже отметки земли, концы изоляции в земле должны быть загерметизированы битумной заливкой. Теплоизоляция не должна перекрывать свободный доступ к резьбовым соединениям запорной арматуры, фланцевых пар, открытию-закрытию вантузных задвижек и разделителей сред.
13. Стойки ограждения узлов задвижек запроектировать из трубы Ø76 мм. Изготовить ограждение из панелей сетчатых (каркас - уголок, внутри сетка-рабица) с покраской светоотражающей краской желтого цвета, стойки ограждения, площадки обслуживания, опоры задвижек – праймер двойного слоя. Высота ограждения должна иметь высоту не менее 1,5 метра. Все конструктивные зазоры между элементами ограждения должны быть не более 150 мм.
14. Подходящие к узлу задвижек трубопроводы монтировать на свайные опоры для дополнительной устойчивости узла задвижек.
15. В местах перехода через автодороги, пересечений с ЛЭП и трассами трубопроводов предусмотреть установку патрона длиной не менее 20м, на концах патронов предусмотреть аншлаги с указанием диаметра патрона. В случае пересечения проектируемым трубопроводом автодороги с твердым покрытием (ж/б, асфальт), предусмотреть проектом пересечение автодороги трубопроводом методом «прокола» без нарушения дорожного покрытия. Для защиты межтрубного пространства между патроном и трубопроводом от проникновения грунтовых вод, атмосферных осадков и попадания грунта предусмотреть использование манжет герметизирующих. Предусмотреть опоры трубопровода (спейсеры) в межтрубном пространстве между патроном и трубопроводом.
16. При наличии переходов через водные преграды по согласованию с технологической группой и ОУЦТ предусмотреть проектирование переходов:

1

а) с заглублением трубопровода в дно водоема - труба в трубе большего диаметра с герметизацией концов и выводом точки контроля за межтрубным пространством;
б) в надводном исполнении на эстакадах, с площадками обслуживания для проведения профилактических, диагностических и ремонтных работ.
Узлы задвижек отсечения водного перехода предусмотреть до и после перехода через водную преграду, вне заливаемой зоны.
17. Предусмотреть подключение проектируемого трубопровода к АГЗУ и действующей системе трубопроводов с учетом марки сталей, толщины стенки и покрытия трубопровода в который проектируется подключение. Результаты изысканий проектируемых трасс трубопроводов и трасс перемычек до существующих узлов задвижек согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз".
18. Перед проведением полевого этапа изысканий Проектному институту согласовать предварительное прохождение трассы с технологической группой ОАО «НИПИ» и ОУЦТ
19. Произвести гидравлический расчет для подтверждения предлагаемого диаметра трубопровода.
20. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание на прочность и герметичность перед сдачей в эксплуатацию согласно РД 39-132-94, ВСН 011-88, ВСН 012-88.
21. Балластировку трубопровода провести с помощью кольцевых утяжелителей.
22. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание трубопроводов на прочность и герметичность перед пуском в эксплуатацию, после полной готовности участка или всего трубопровода (полной засыпки, обвалования или крепления на опорах, установки арматуры и приборов). Способы, параметры и схемы проведения очистки полости и испытания трубопроводов запроектировать и отразить в ПСД с учетом сезонности проведения испытаний.
23. Предусмотреть в местах подключения трубопровода на узлах задвижек монтаж заглушек - межфланцевых поворотных «обтюраторов».
24. Предусмотреть в заказных спецификациях материалы на подключения к действующим трубопроводам и АГЗУ.
25. Предусмотреть прокладку трассы проектируемого трубопровода по возможности ближе к дорожному полотну с учетом коммуникаций и ЛЭП.
26. Предусмотреть в проекте мероприятия по консервации трубопровода, в случае вывода его из эксплуатации.
27. Запроектировать отдельным этапом с отведением земли подключение проектируемого трубопровода к узлам действующей системы трубопроводов, согласно приложенных схем.

Перечень проектируемых трубопроводов, с указанием предлагаемых технических характеристик и инженерных решений:

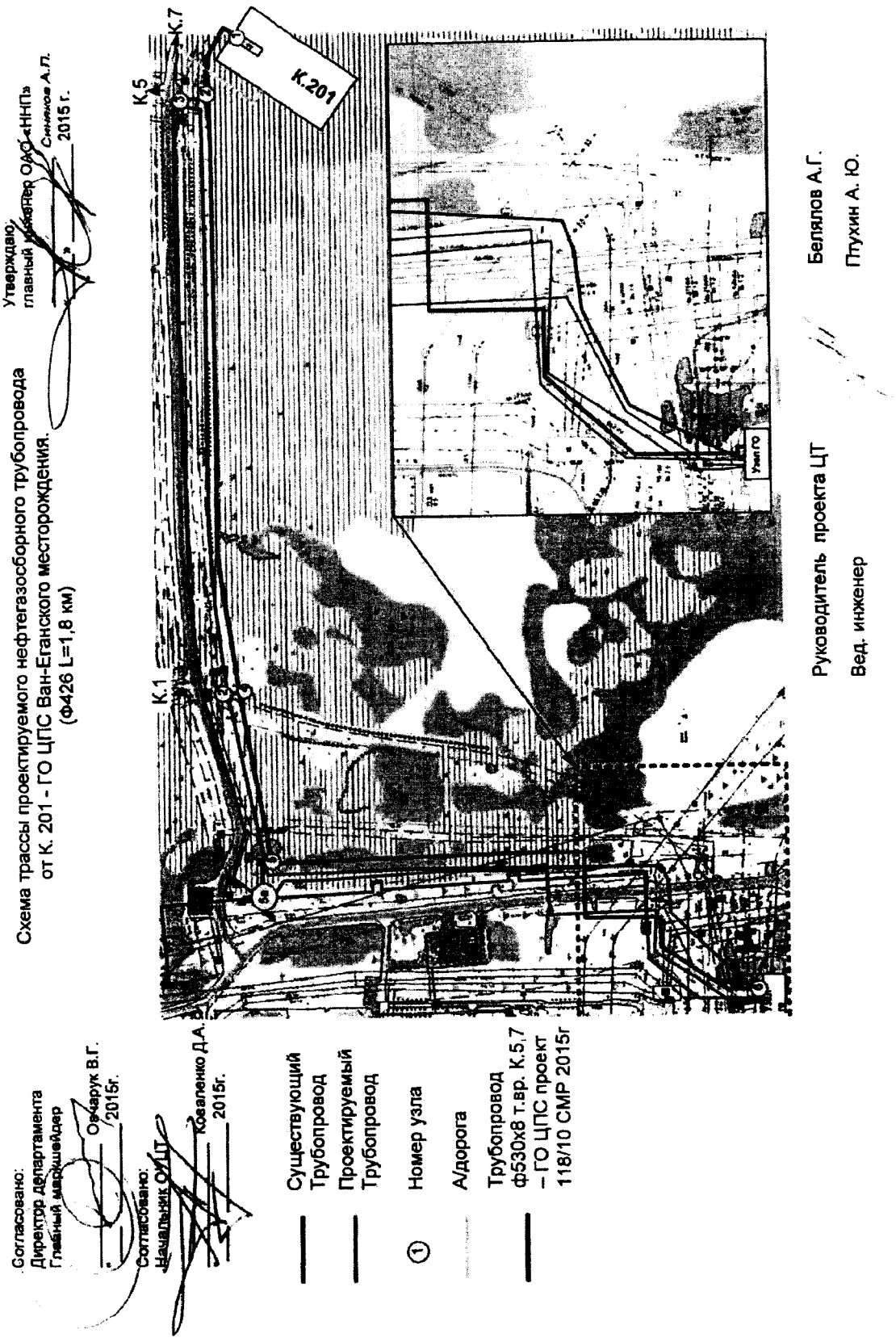
№п/п	Название участка трубопровода	ØxS, мм	L, м	Qж, м3/сут	Qн, т/сут	Qг, м3/сут	P раб, МПа	Способ защиты от внутренней коррозии	Дополнительные конструктивные решения
1	Нефтегазосборный трубопровод от ИУ к.201 до т.вр. ЦПС	426x8	2300	405	320	1630000	4,0	покрытие	-

Начальник ОУЦТ Д.А. Коваленко

Директор УНП-4 А.А. Ильичев

Гл. специалист ОУЦТ О.С. Ракевич

Гл. специалист ОУЦТ А.В. Куц

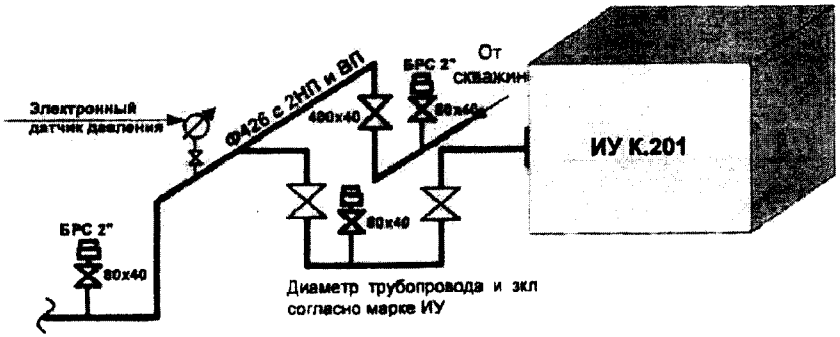

Схема трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от К. 201 - ГО ЦПС Ван-Еганского месторождения.
(Ф426 L=1,8 км)
Утверждаю
главный инженер ОАО «ННП»
Синяков А.П.
2015 г.
Согласовано:
Директор департамента
Главный маршейдер
Овчарук В.Г.
2015г.
Согласовано:
Начальник ОИТ
Коваленко Д.А.
2015г.
К.1
К.5
К.7
К.201
Существующий Трубопровод
Проектируемый Трубопровод
Номер узла
А/дорога
Трубопровод ф530х8 т.вр. К.5,7 – ГО ЦПС проект 118/10 СМР 2015г
Руководитель проекта ЦТ
Белялов А.Г.
Вед. инженер
Птухин А. Ю.

Согласовано:
Начальник ОУЦТ
Коваленко Д.А.
"__" _____ 2015г.

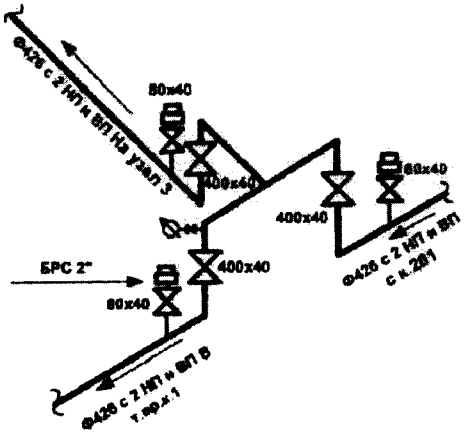
Схема узлов проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от К. 201 - ГО ЦПС Ван-Еганского месторождения.
(Ф426 L=1,8 км)

Утверждаю:
главный инженер ОАО «ННП»
Синяков А.П.
«__» _____ 2015 г.

Узел подключения №1



Узел подключения №2

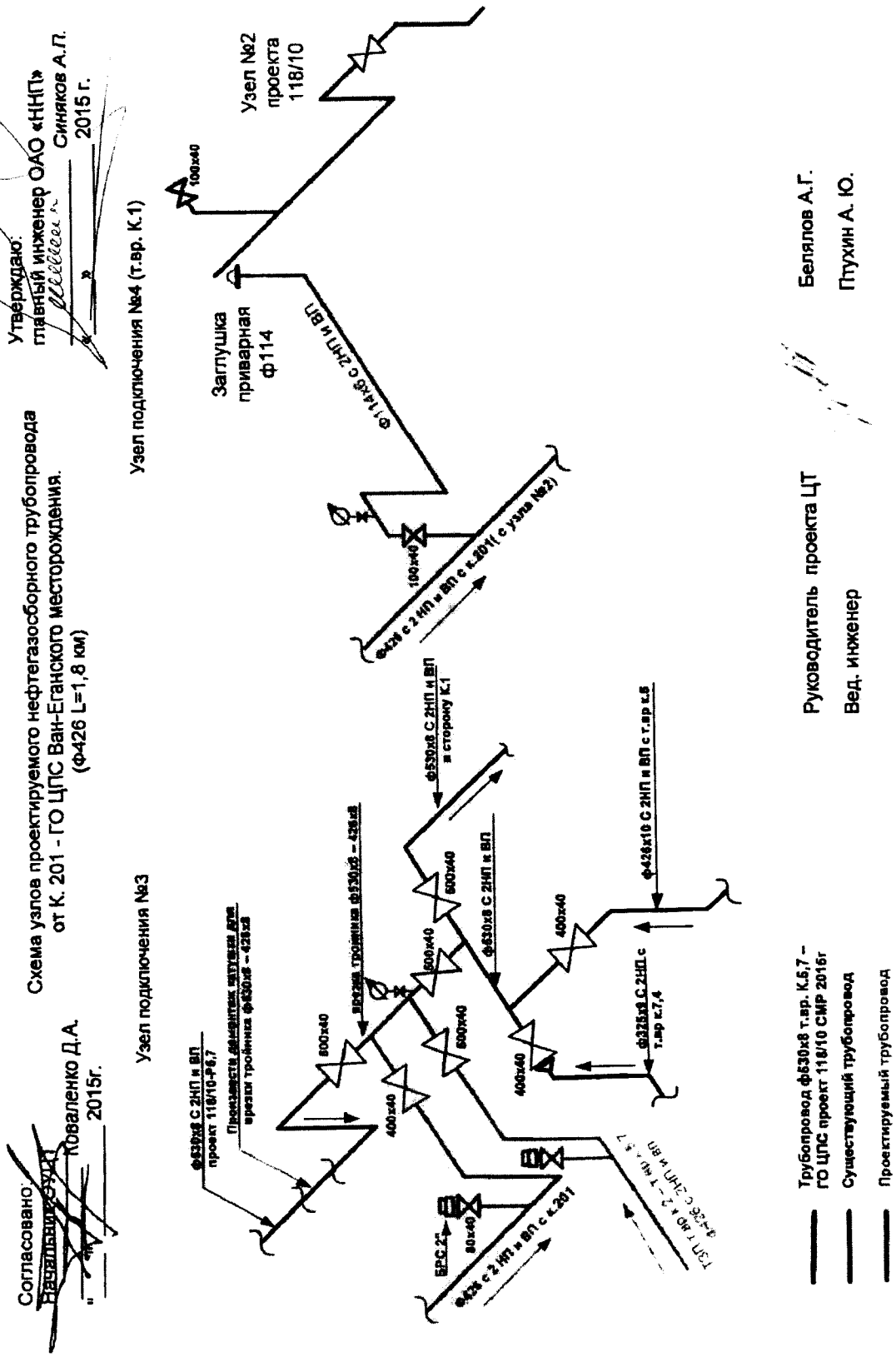


Существующий трубопровод

Проектируемый трубопровод

Руководитель проекта ЦТ Белялов А.Г.

Вед. инженер Птухин А. Ю.

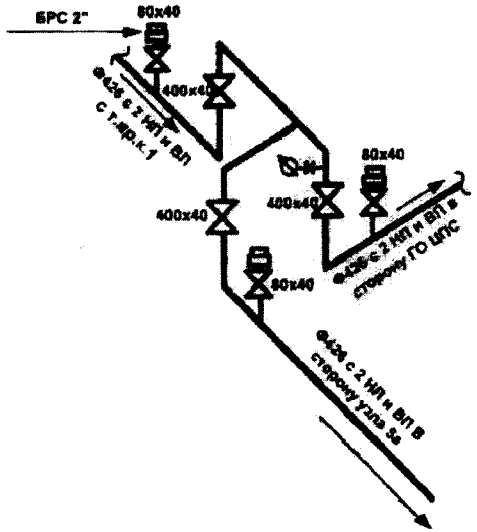

Утверждаю:
главный инженер ОАО «ННП»
Синяков А.П.
2015 г.
Согласовано:
Коваленко Д.А.
2015г.
Схема узлов проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от К. 201 - ГО ЦПС Ван-Еганского месторождения.
(ф426 L=1,8 км)
Узел подключения №4 (т.вр. К.1)
Узел подключения №3
Заглушка приварная ф114
Узел №2 проекта 118/10
Руководитель проекта ЦТ
Белялов А.Г.
Вед. инженер
Птухин А. Ю.
Трубопровод ф530х8 т.вр. К.5,7 – ГО ЦПС проект 118/10 СМР 2015г
Существующий трубопровод
Проектируемый трубопровод

Согласовано:
Начальник ОУЦТ
Коваленко Д.А.
"___" 2015г.

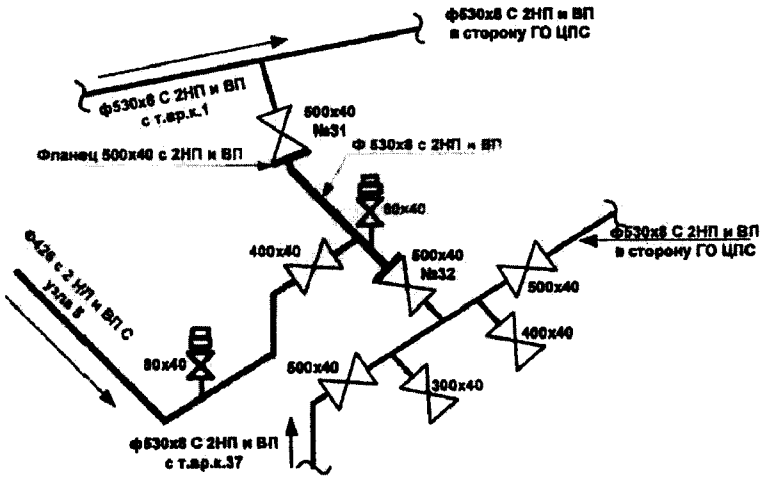
Схема узлов проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от К. 201 - ГО ЦПС Ван-Еганского месторождения.
(Ф426 L=1,8 км)

Утверждаю:
главный инженер ОАО «ННП»
Синяков А.Л.
«___» 2015 г.

Узел подключения №5



Узел подключения №5а



Существующий трубопровод

Проектируемый трубопровод

Руководитель проекта ЦТ Белялов А.Г.

Вед. инженер Птухин А. Ю.

Согласовано:
Начальник ОУЦТ
Коваленко Д.А.
" " 2015г.

Согласовано:
Начальник отдела ППН И ППД
Потабрик П.Г.
" " 2015г.

Схема узлов проектируемого нефтегазосборного трубопровода
от К. 201 - ГО ЦПС Ван-Еганского месторождения.
(Ф426 L=1,8 км)

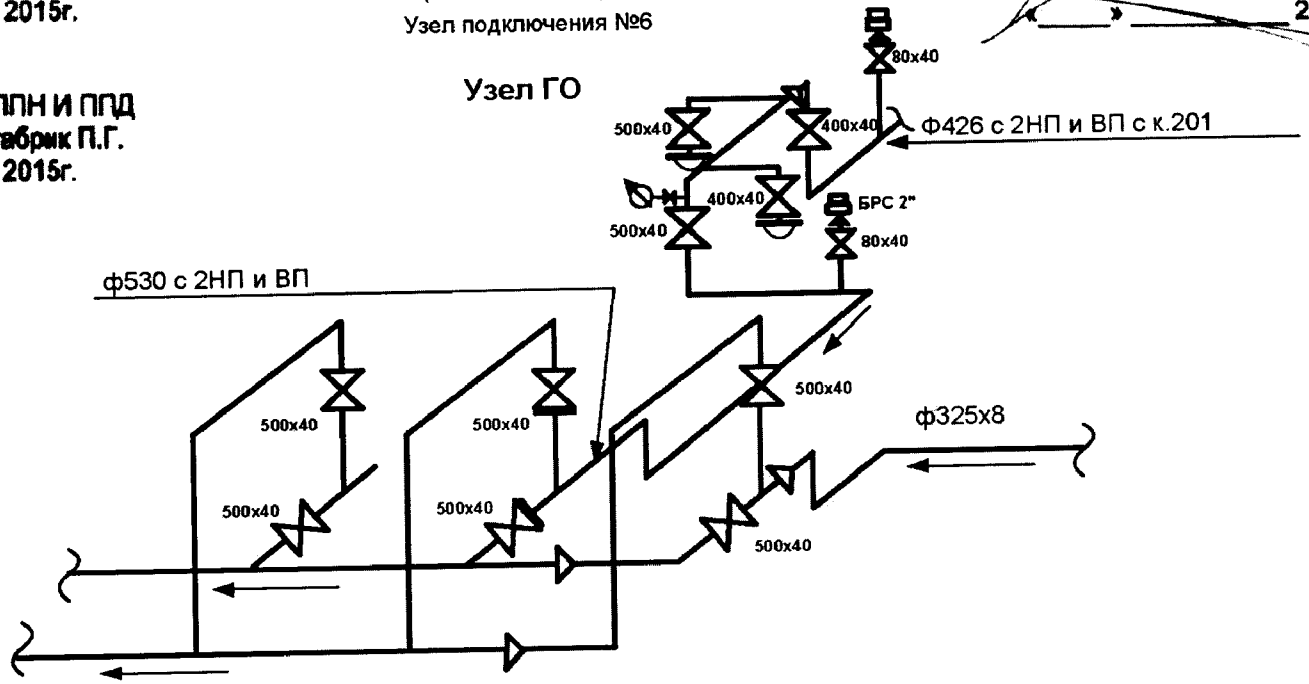
Узел подключения №6

Утверждаю:
главный инженер ОАО «ННП»
Синяков А.Г.
« » 2015 г.

Лист 13 из 13

246

Узел ГО



Проект 25/12-32.1/13-т.вр.К.8-до ГО ДНС СМР 2015г

Существующий трубопровод

Проектируемый трубопровод

Руководитель проекта ЦТ Белялов А.Г.

Вед. инженер Птухин А. Ю.

Приложение 25
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ван-Еганского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 31,4 километрах на юго-запад от города Радужный и в 31,9 километрах на юго-восток от населенного пункта Новоаганск.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Радужнинское участковое лесничество).

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

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

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 12,34 га

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Ван-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 201	9,79	2,55	12,34

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования земельного участка
86:04:0000001:109869	2,57	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:109878	3,38	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001: 109877	3,00	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:109867	0,037	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:109876	0,023	Земли лесного фонда	Недропользование
86:04:0000001:109871	0,78	Земли лесного фонда	Недропользование

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

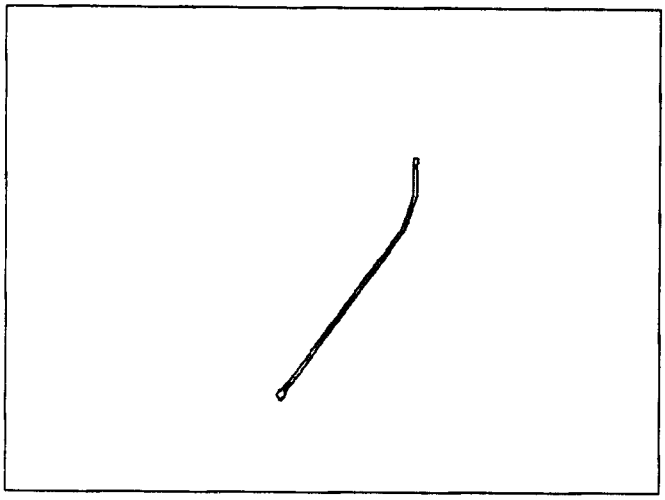
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

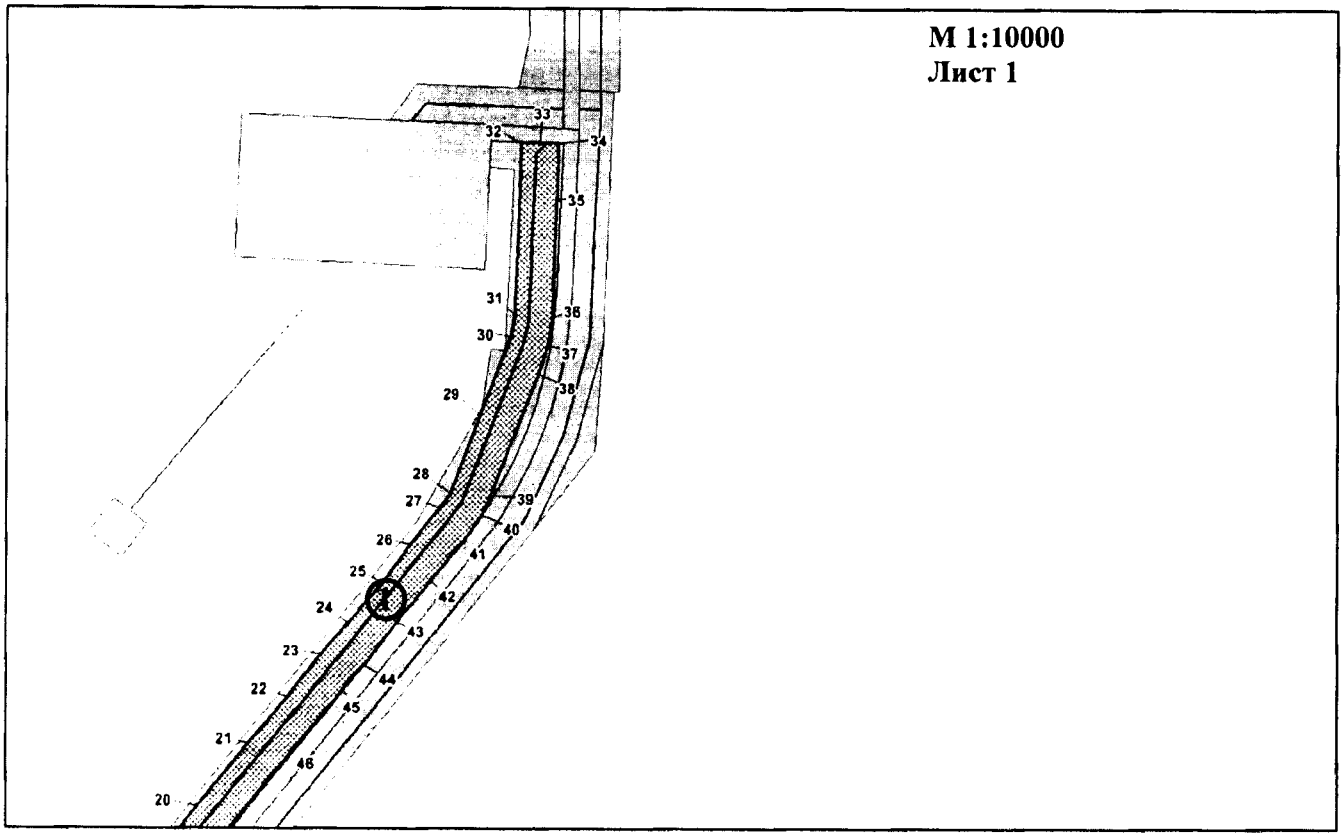


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4»
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

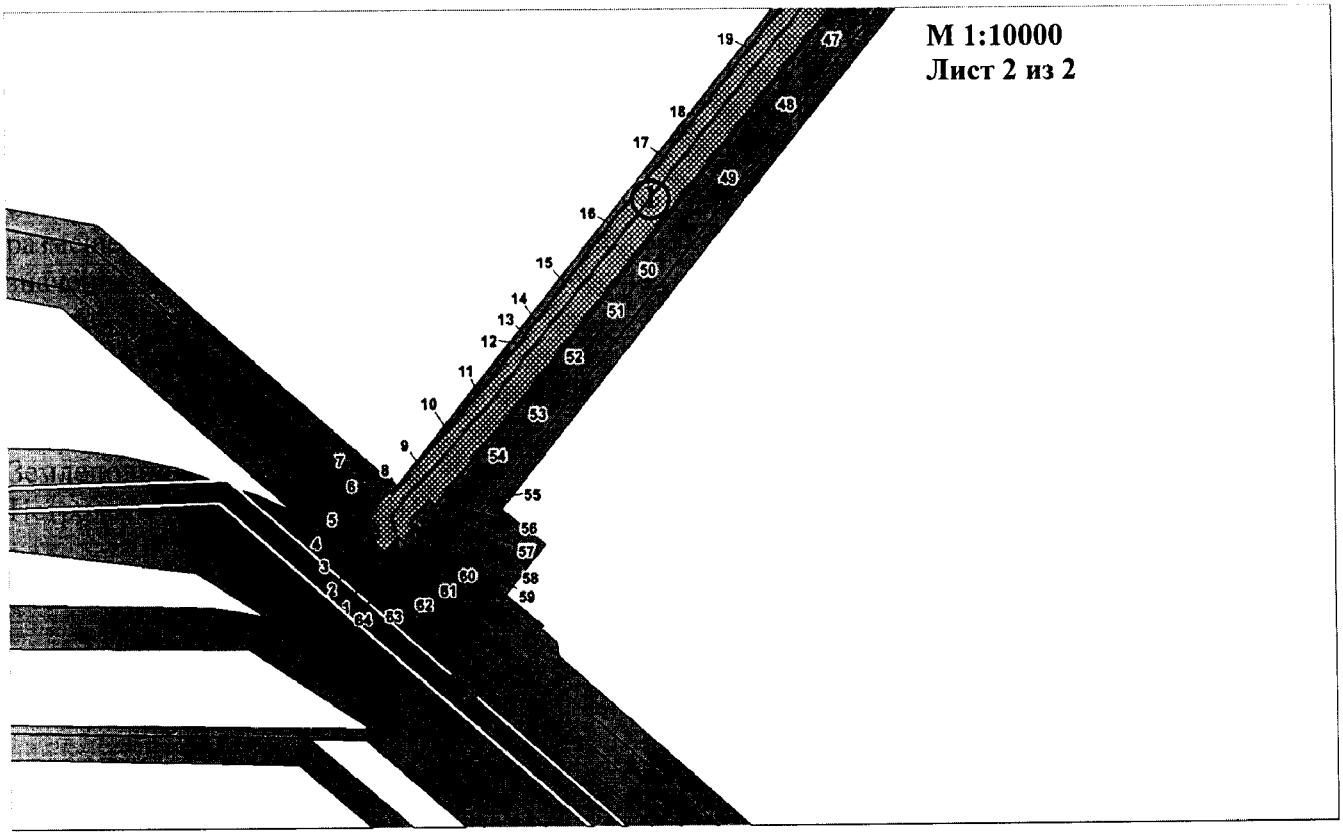
Приложение 26
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Схема расположения объекта





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта	Площадь, га
1	«Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4»	7,7425

Экспликация проектируемых линейных объектов

1	Нефтегазосборные сети высоконапорные водоводы

Условные обозначения:

— Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок т.10-т.4

Граница зоны размещения линейных объектов

Границы земельных участков

1,2,...,14 Номера характерных точек

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4». Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

Каталог координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	У
1	871855.46	3440497.66
2	871867.35	3440482.76
3	871875.57	3440490.03
4	871884.95	3440489.72
5	871896.3	3440477.05
6	871926.48	3440503.04
7	871924.21	3440505.63
8	871931.47	3440512.22
9	871959.14	3440537.51
10	871997.91	3440572.84
11	872039.02	3440610.16
12	872097.98	3440659.82
13	872108.37	3440667.64
14	872123.97	3440680.17
15	872168.16	3440714.98
16	872237.12	3440769.37
17	872315.18	3440834.12
18	872357.47	3440868.52
19	872442.93	3440936.91
20	872509.48	3440991.28
21	872583.59	3441052.07
22	872638.12	3441098.55
23	872688.39	3441137.62
24	872724.9	3441170.02
25	872771.12	3441210.93
26	872815.4	3441242.4
27	872858.54	3441277.94
28	872875.07	3441290.2
29	872967.12	3441326.04
30	873059.18	3441361.89
31	873084.85	3441366.59
32	873287.1	3441373.93
33	873286.36	3441396.09
34	873285.36	3441417.5
35	873219.12	3441415.38
36	873080.9	3441410.92
37	873049.04	3441405.74
38	873015.1	3441394.21
39	872872.11	3441337.56
40	872850.45	3441327.92
41	872823.0	3441308.19
42	872773.42	3441267.38
43	872725.58	3441227.8
44	872674.87	3441188.12
45	872647.46	3441164.41
46	872575.07	3441103.61
47	872466.54	3441014.77
48	872399.79	3440960.92
49	872309.82	3440887.32
50	872193.28	3440791.69
51	872147.11	3440754.14
52	872086.84	3440705.95
53	872025.53	3440656.23
54	871966.24	3440605.21
55	871908.93	3440557.4
56	871914.8	3440549.47
57	871905.25	3440541.97
58	871897.67	3440535.21
59	871889.6	3440528.92
60	871887.11	3440526.77
61	871881.67	3440533.27
62	871867.04	3440520.05
63	871873.11	3440512.99
64	871862.15	3440503.55

Приложение 27
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории Западно-Салымского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 33 километрах на северо-восток от населенного пункта Салым.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Пывъ-Яхского и Куть-Яхского участкового лесничества).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет параметров полосы отвода земельного участка на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов производится в соответствии с действующими нормами отвода земель.

Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок от т.10 до т.4	-	7,7425	7,7425

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект располагается за пределами водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов.

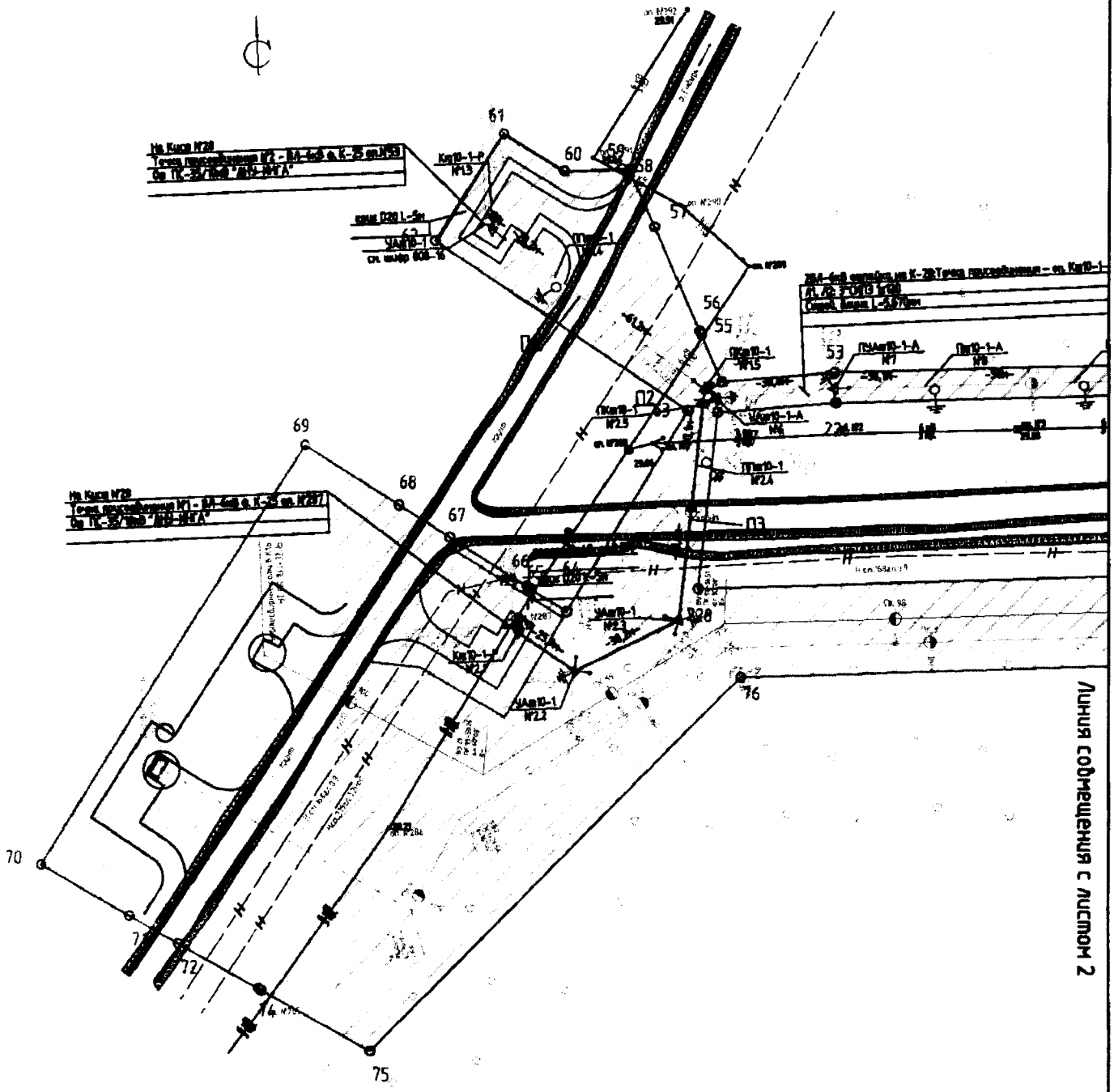
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000

Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Граница зоны проектируемого размещения объекта регионального значения

121 Красная линия и ее поворотная точка

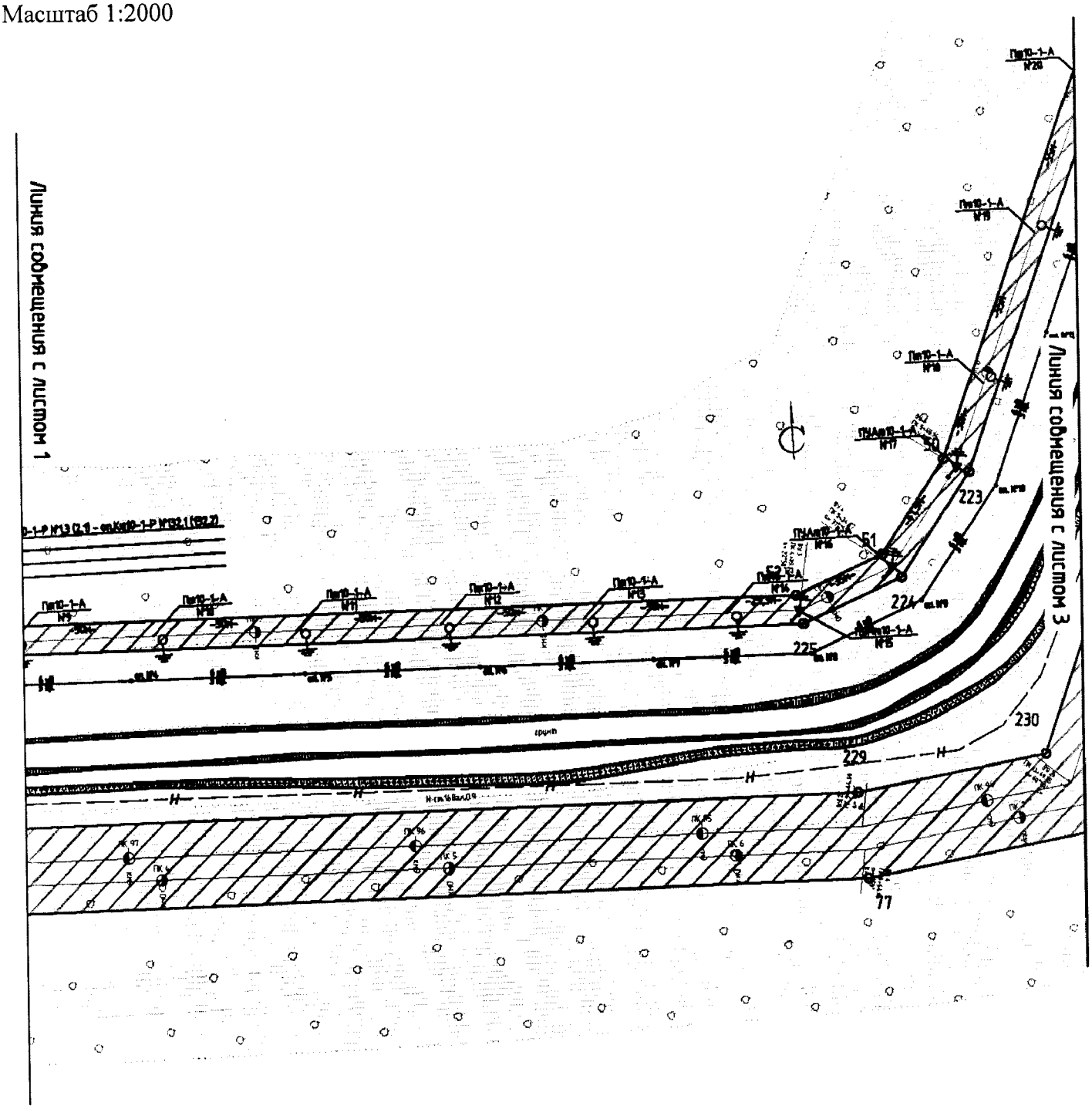
Проектируемая трасса напорного водовода

Проектируемая трасса напорного нефтепровода

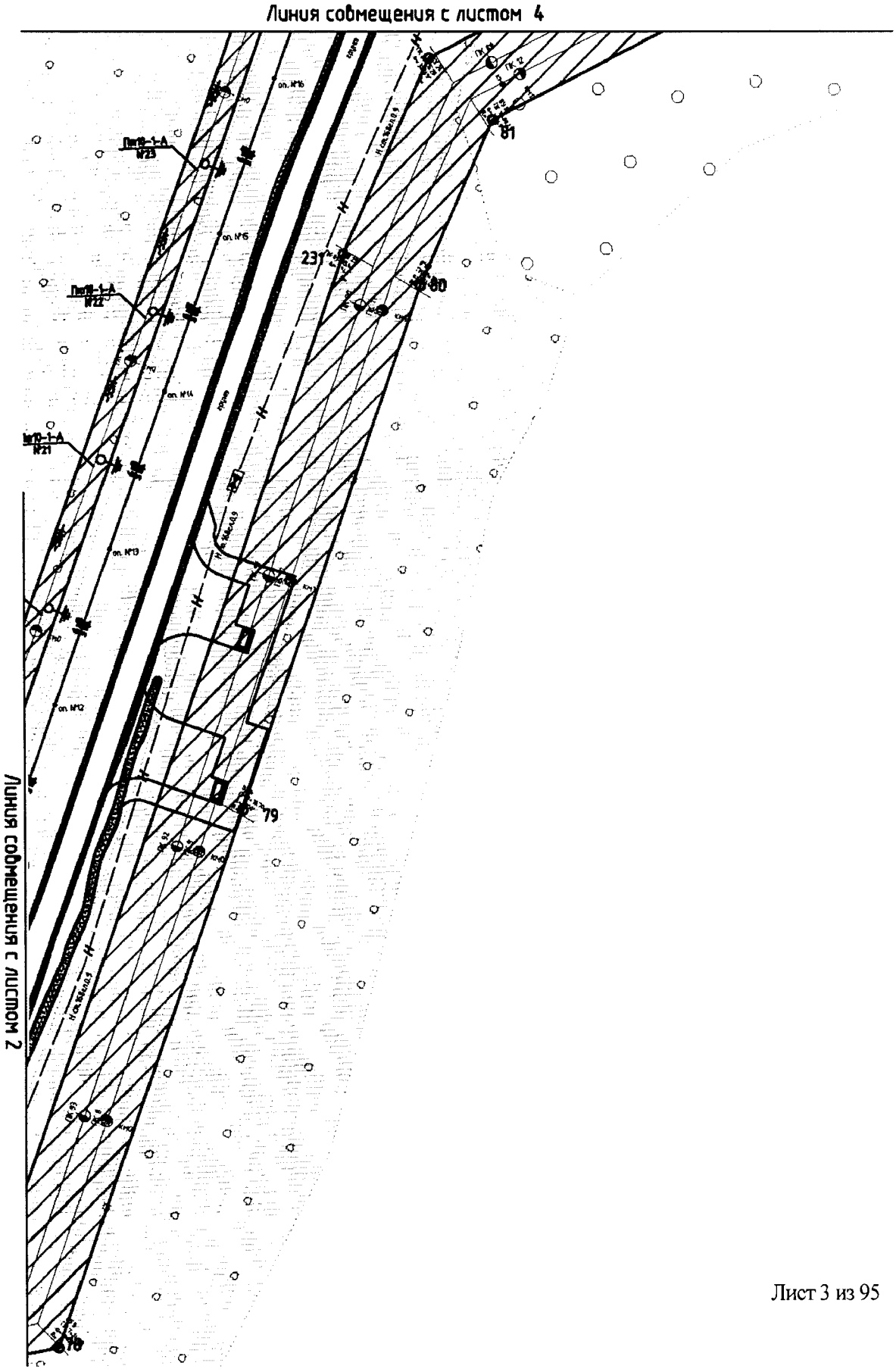
Проектируемая трасса автомобильной дороги

Проектируемая трасса ВЛ-6кВ

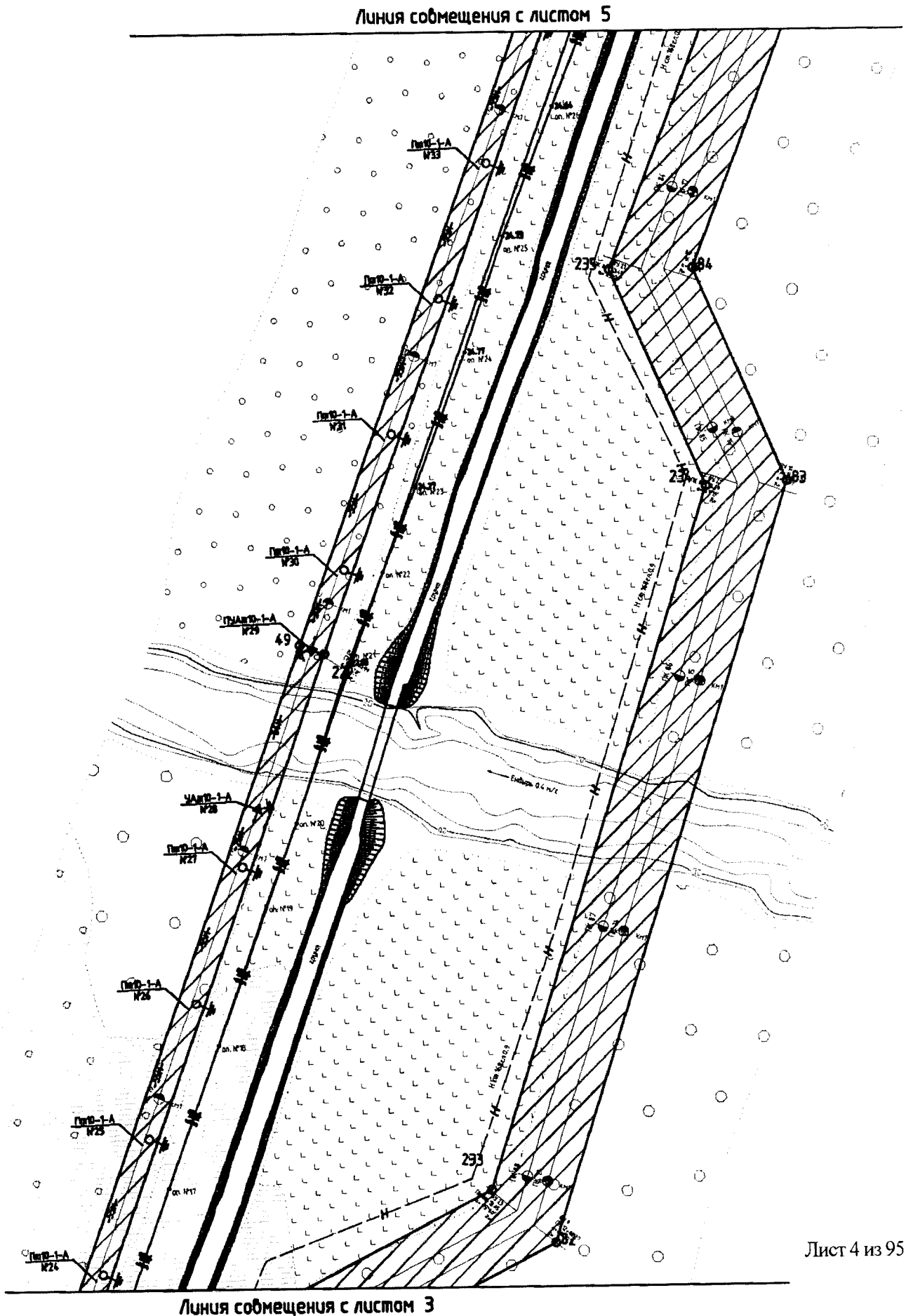
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



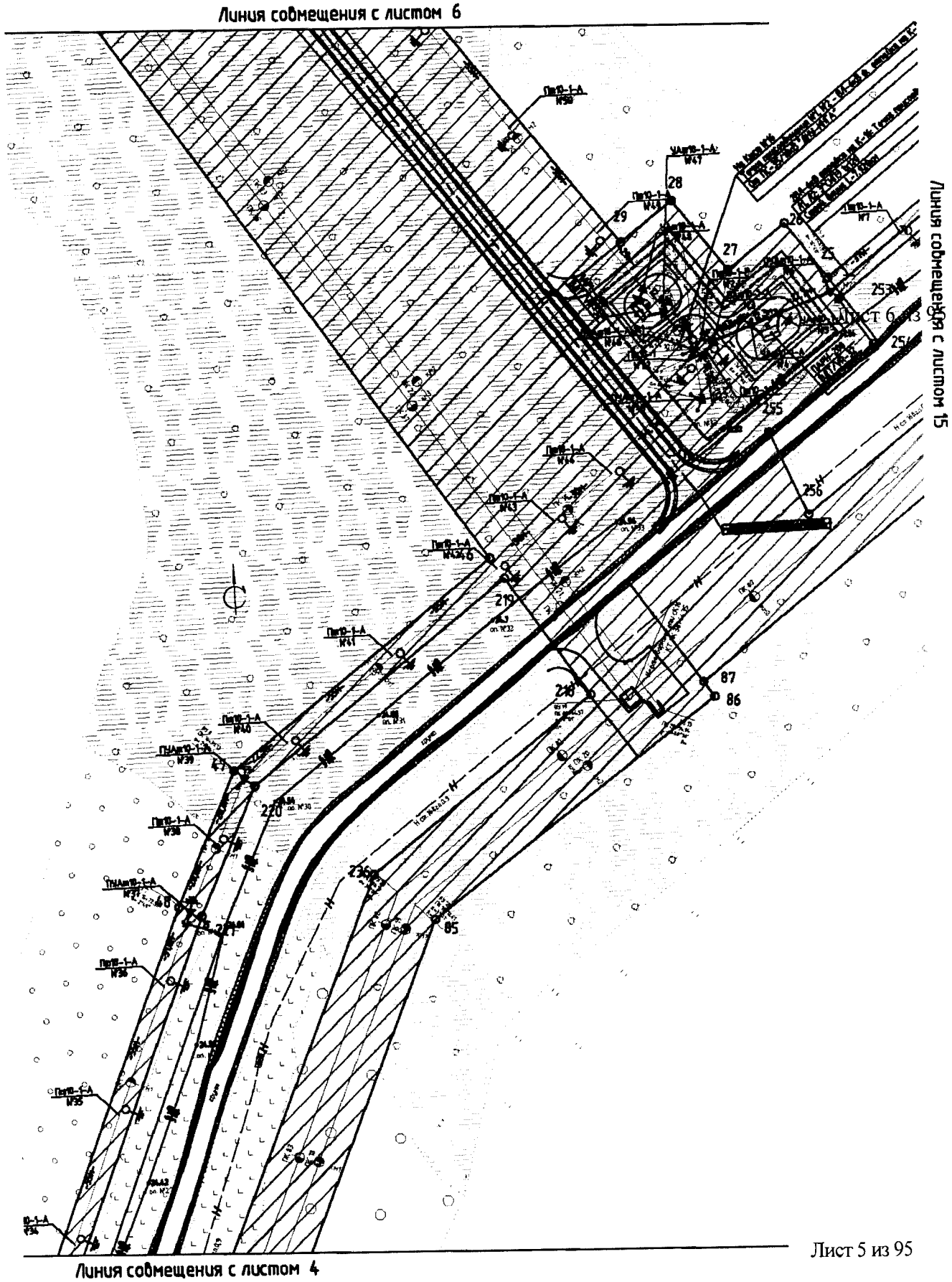
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



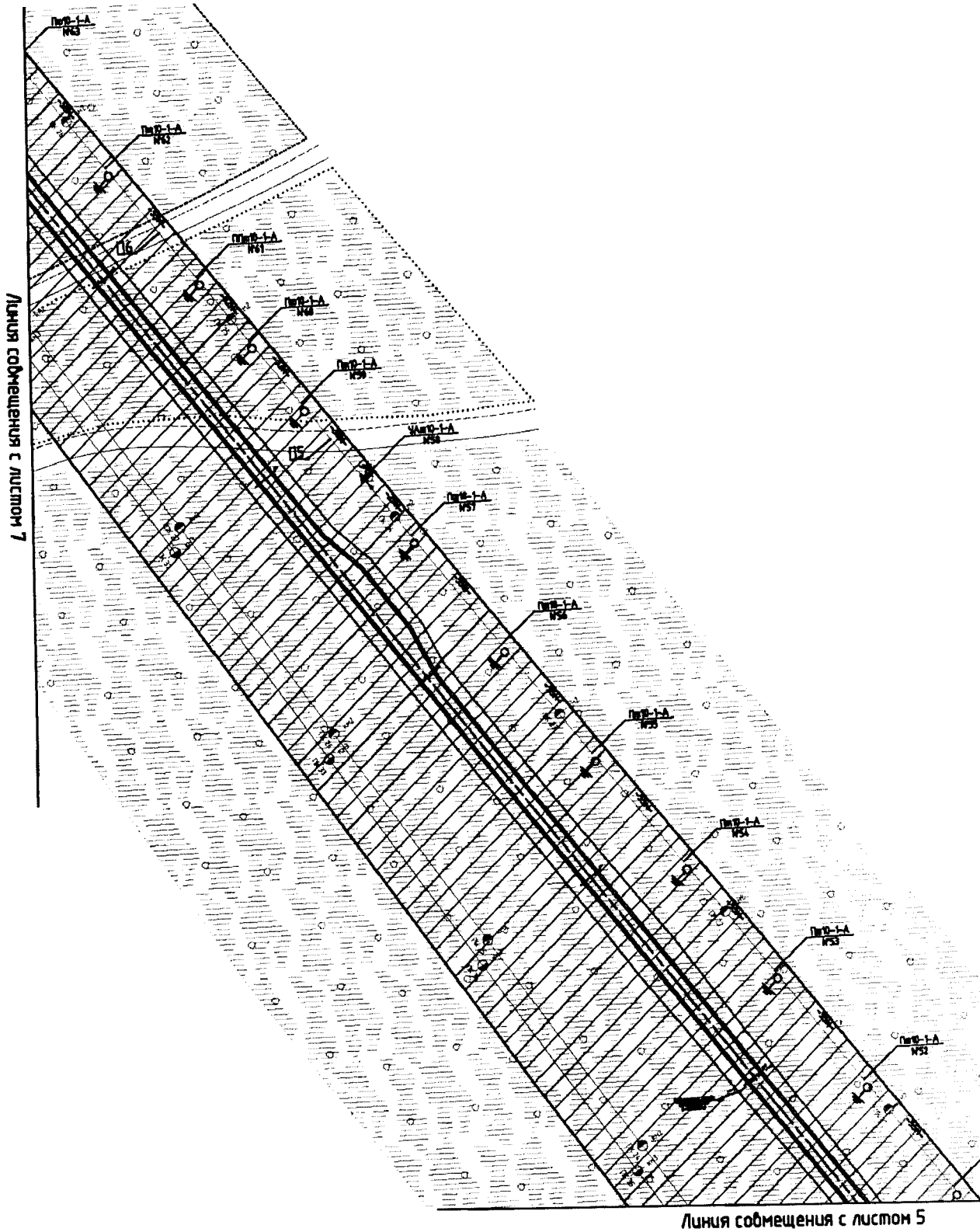
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



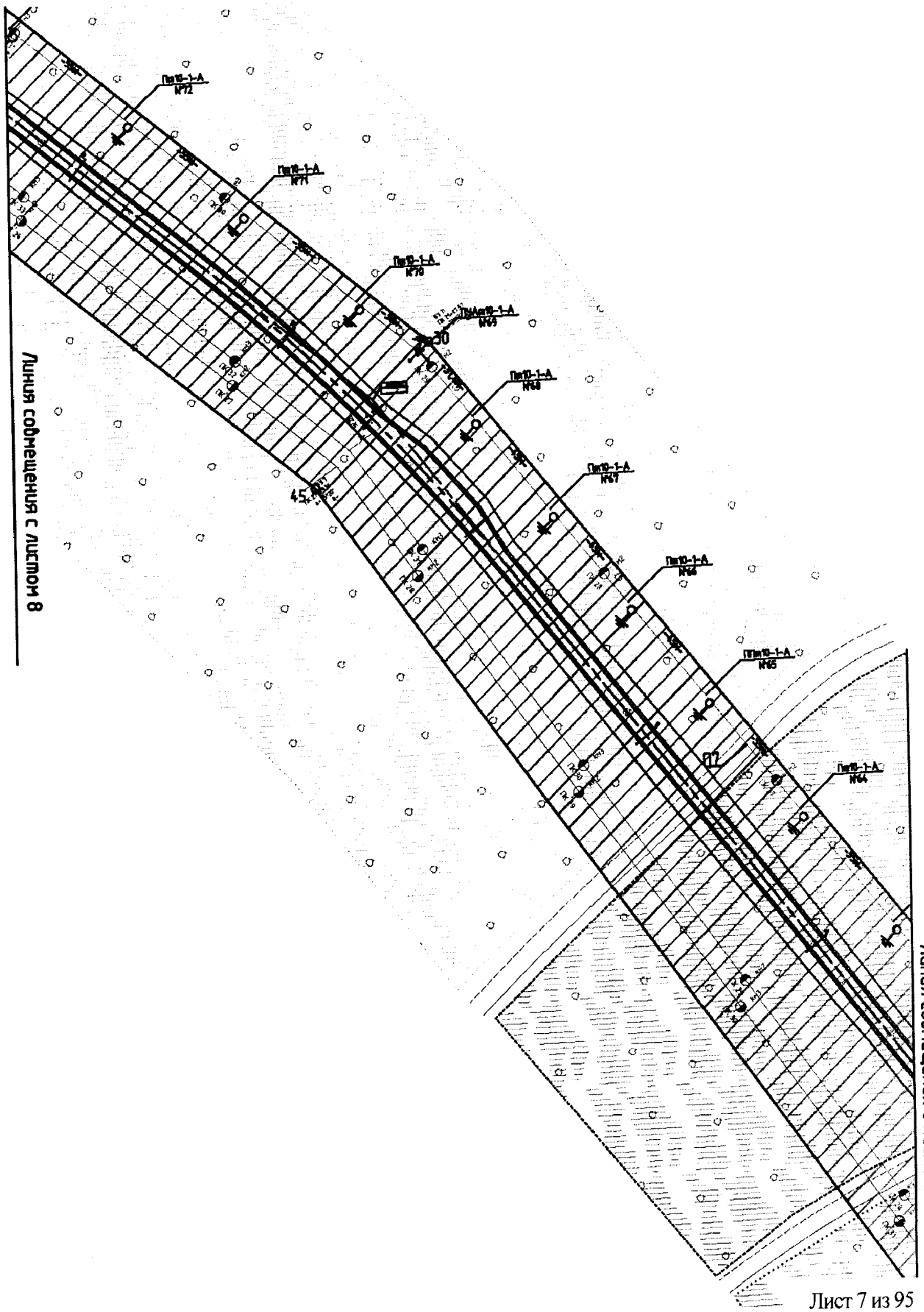
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



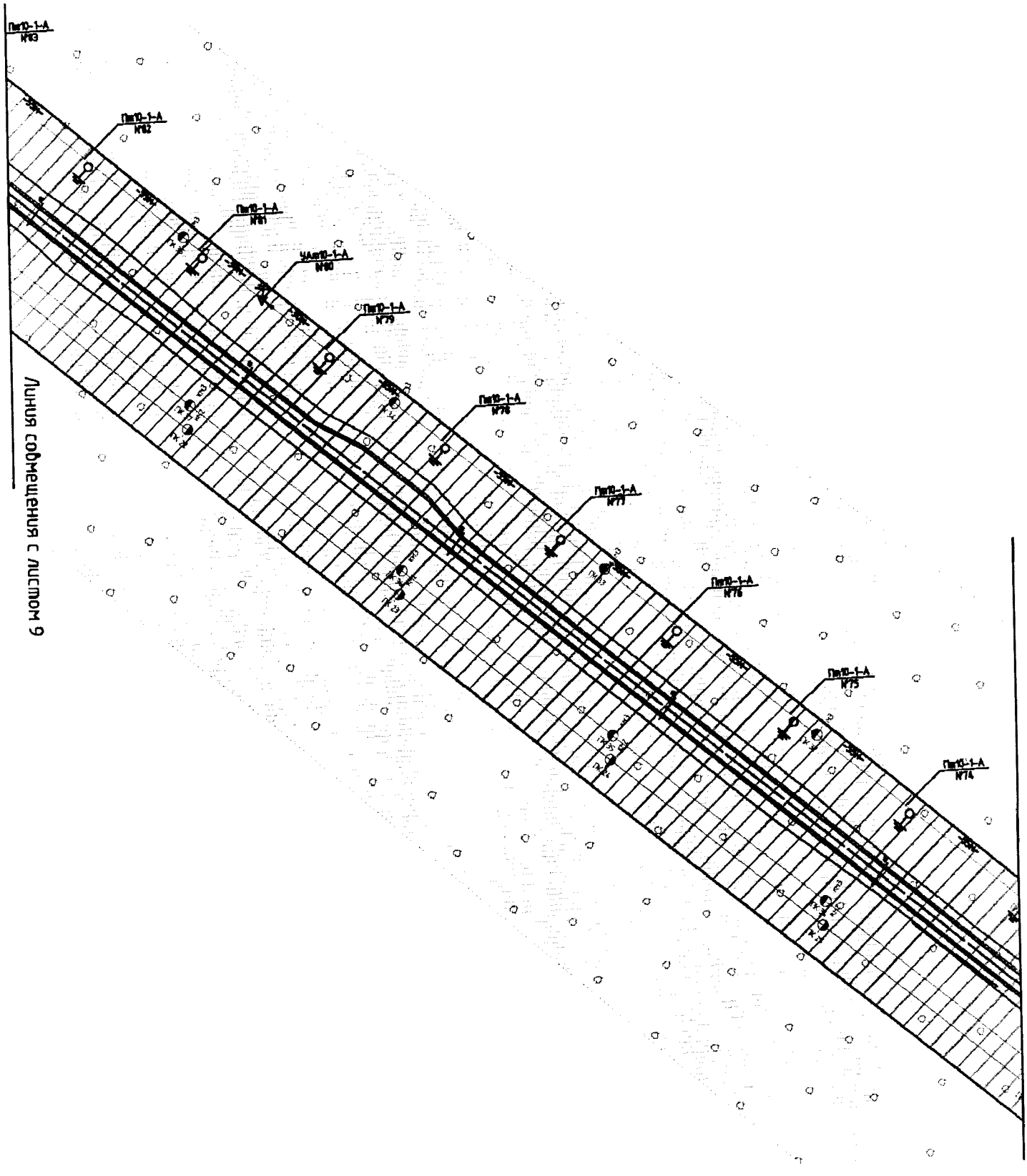
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



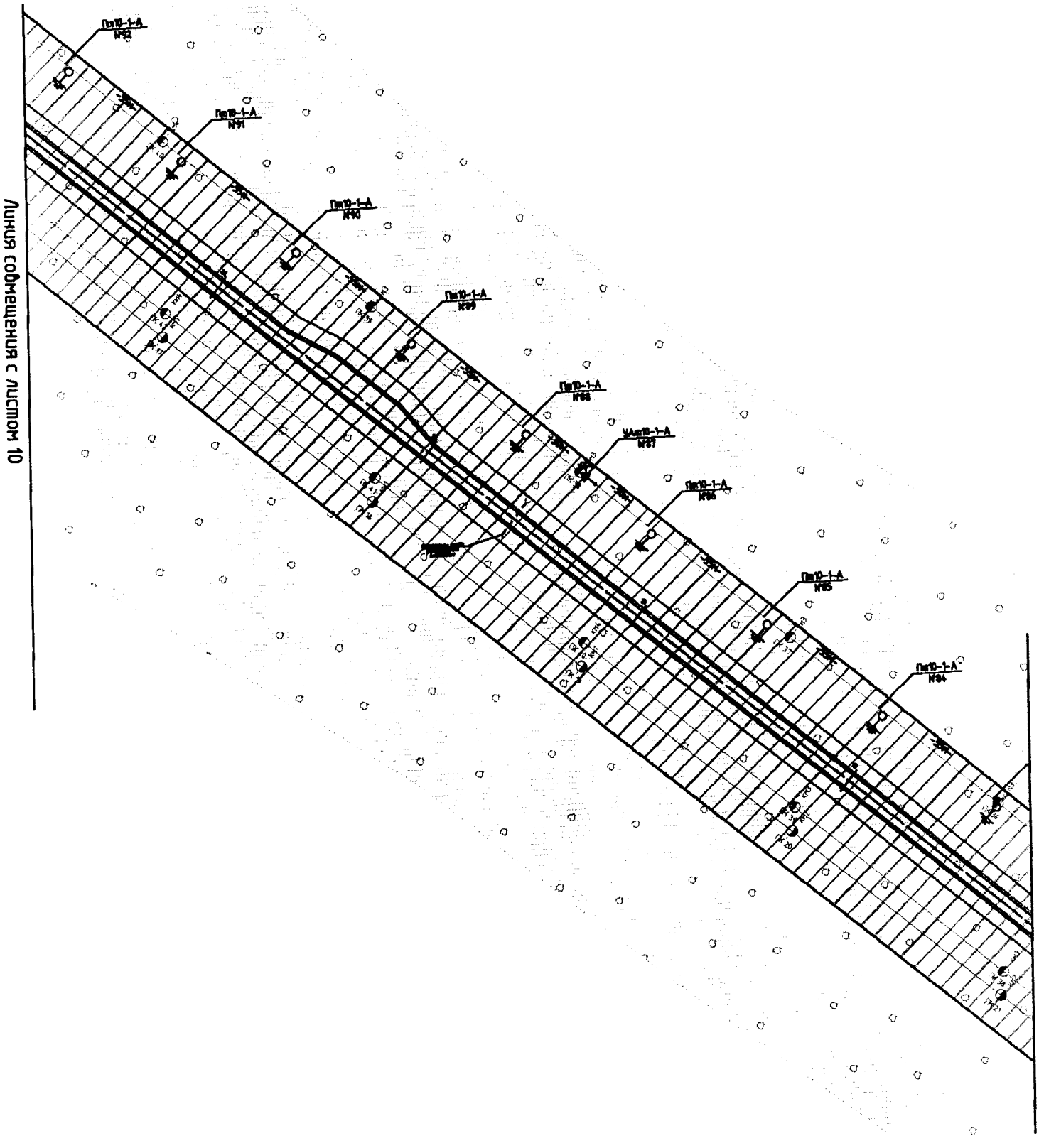
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



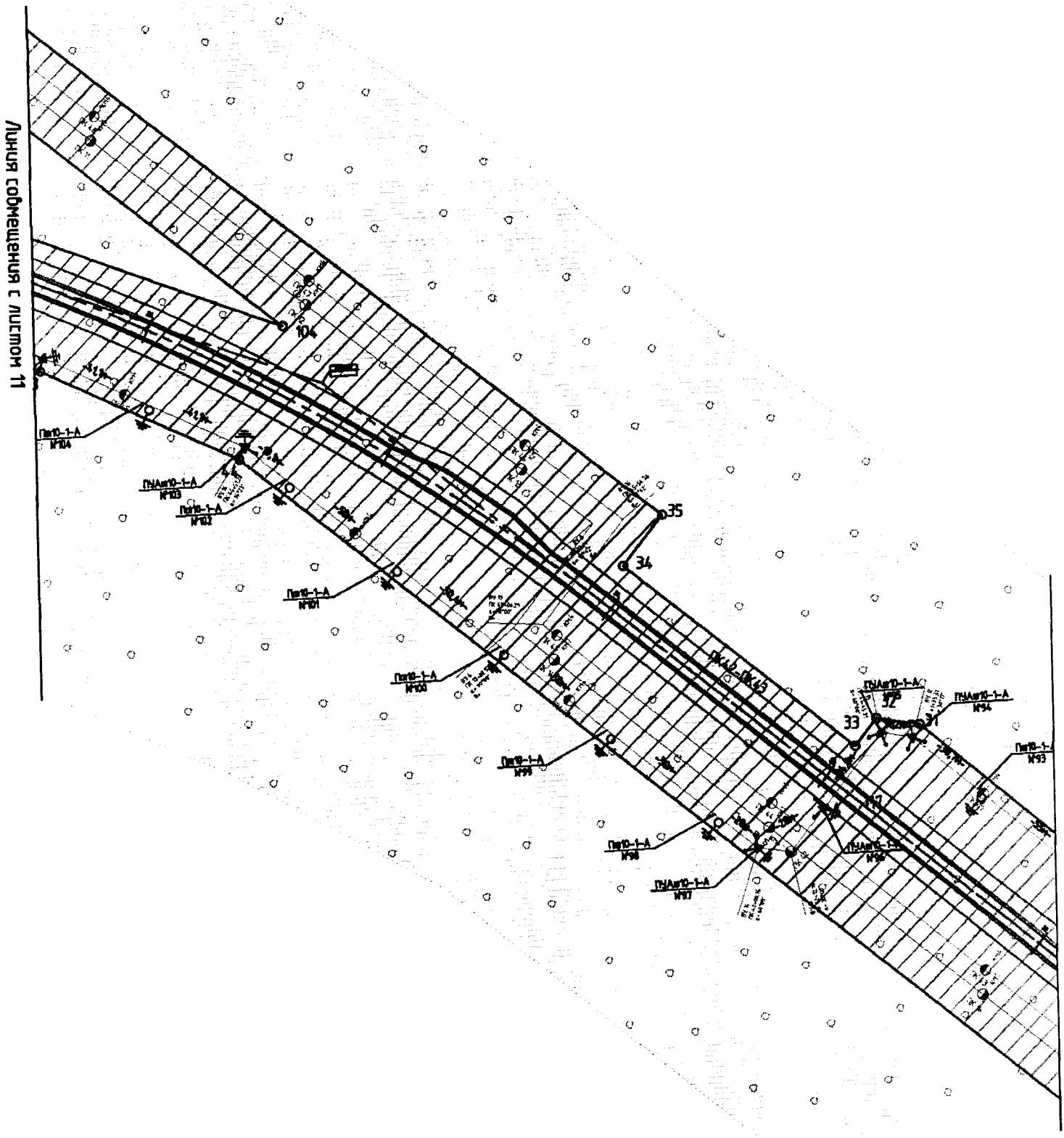
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



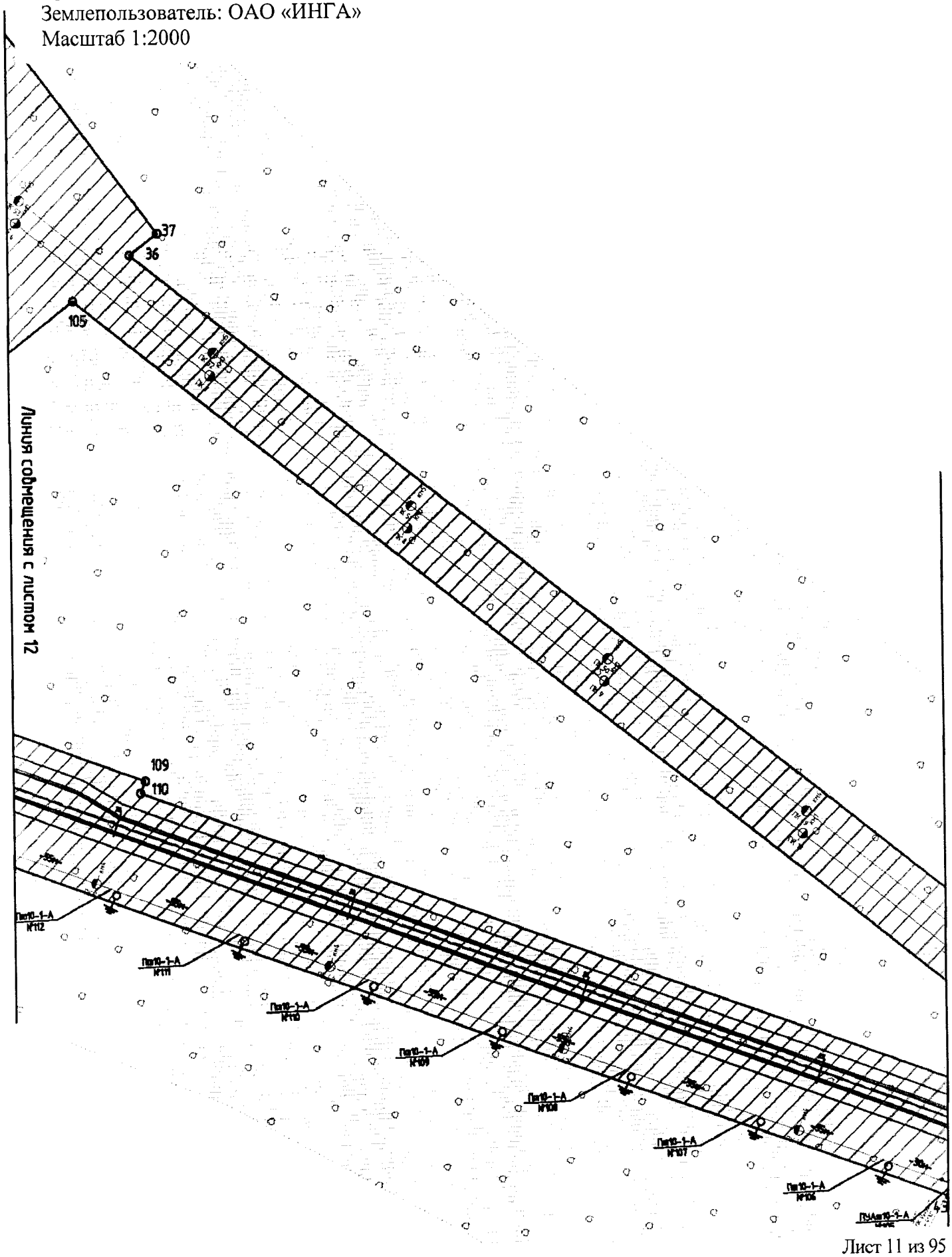
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



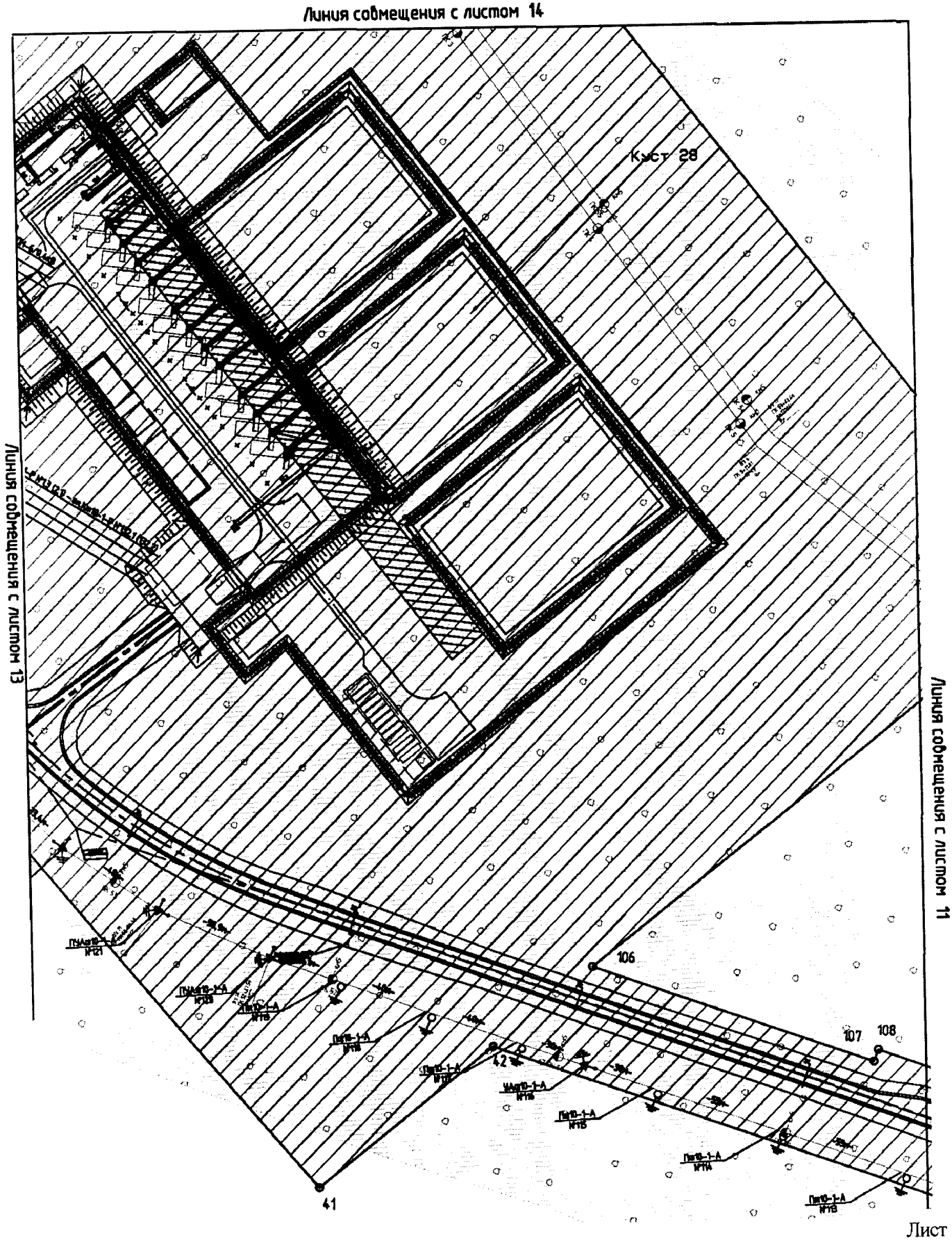
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



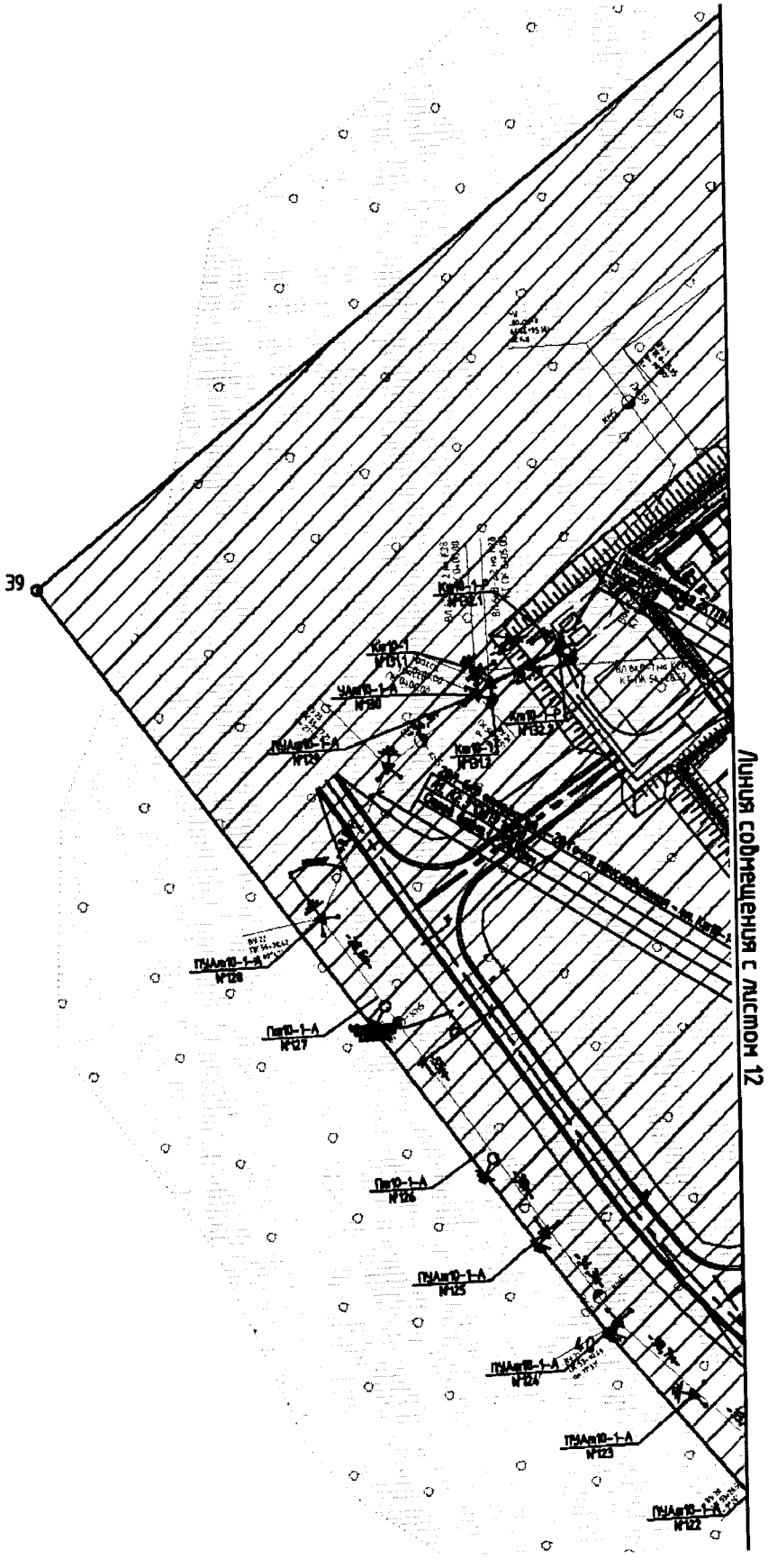
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



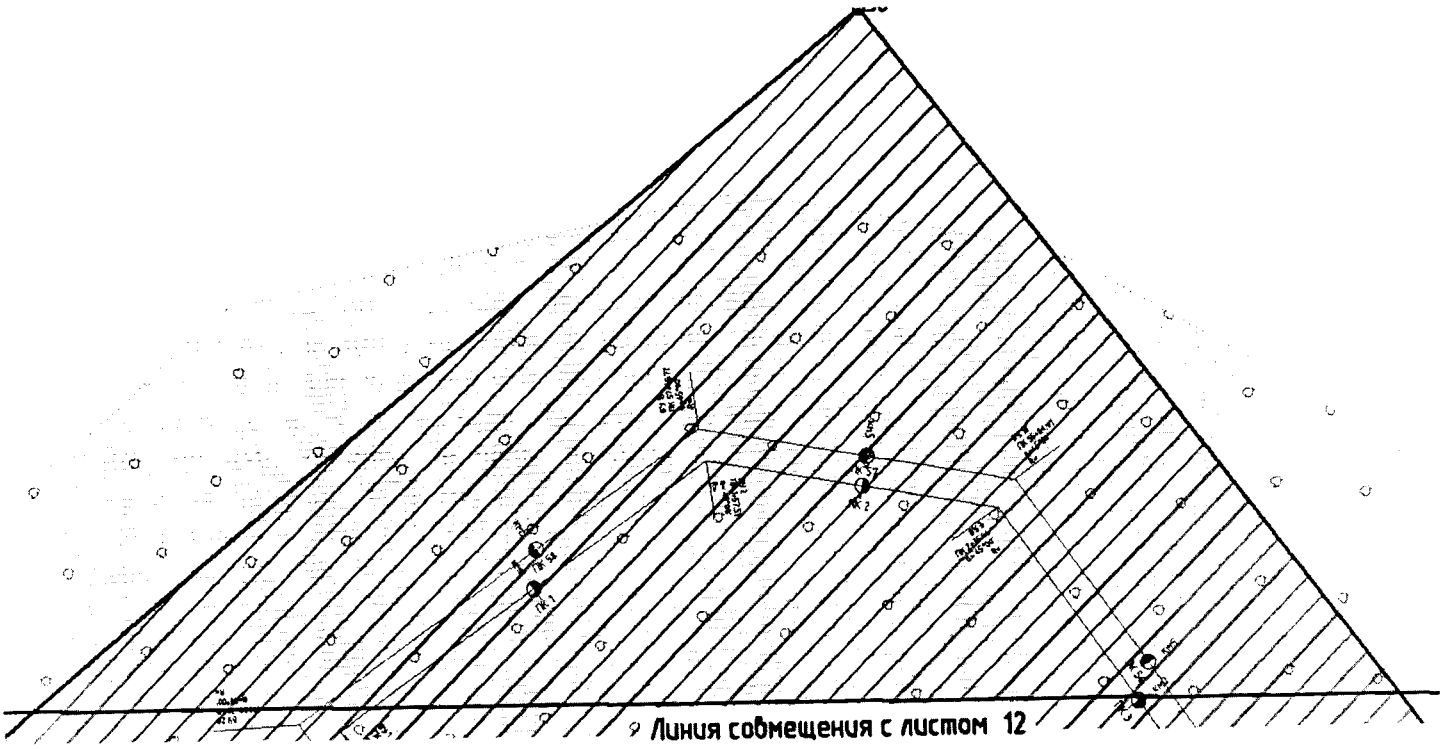
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



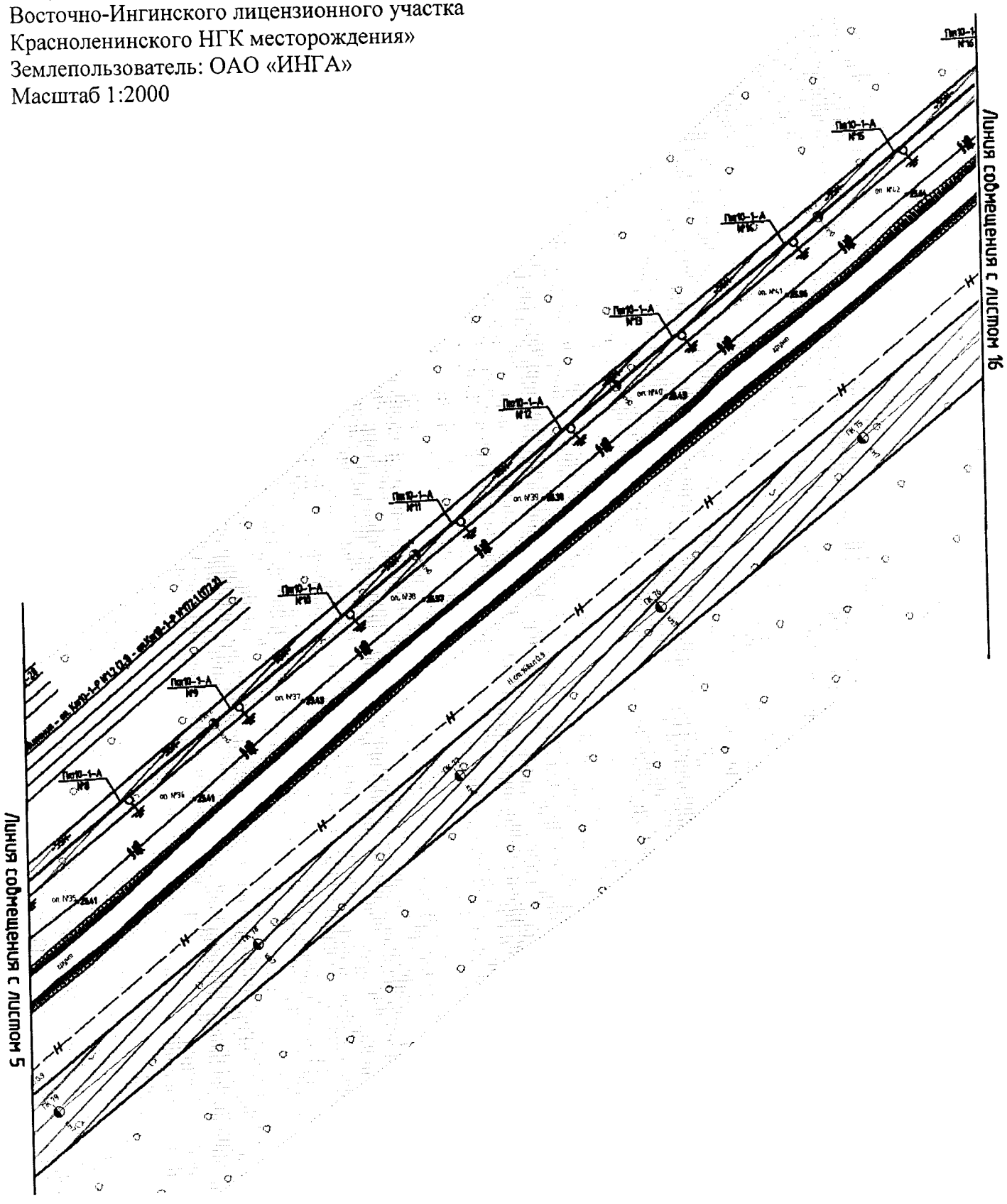
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



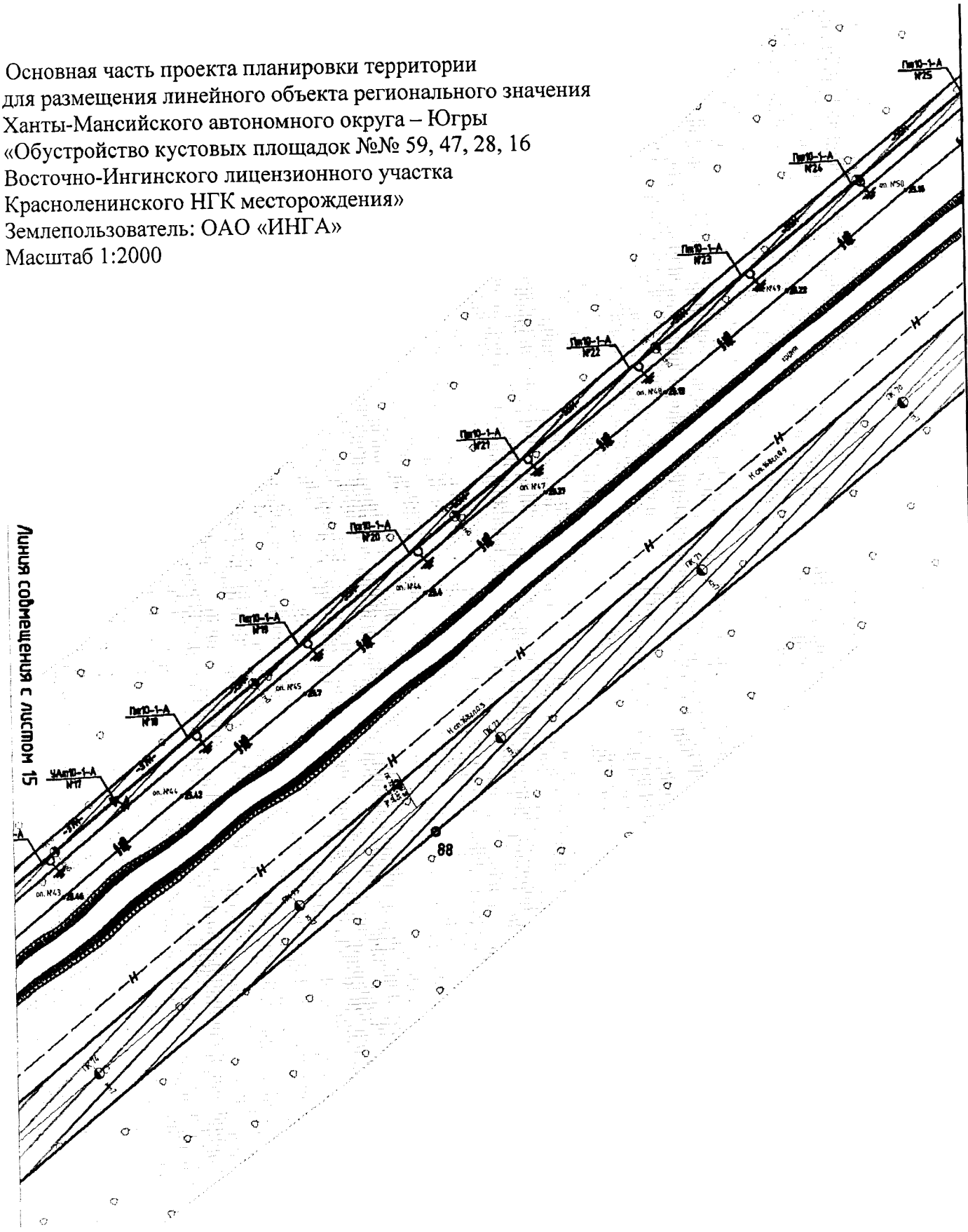
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



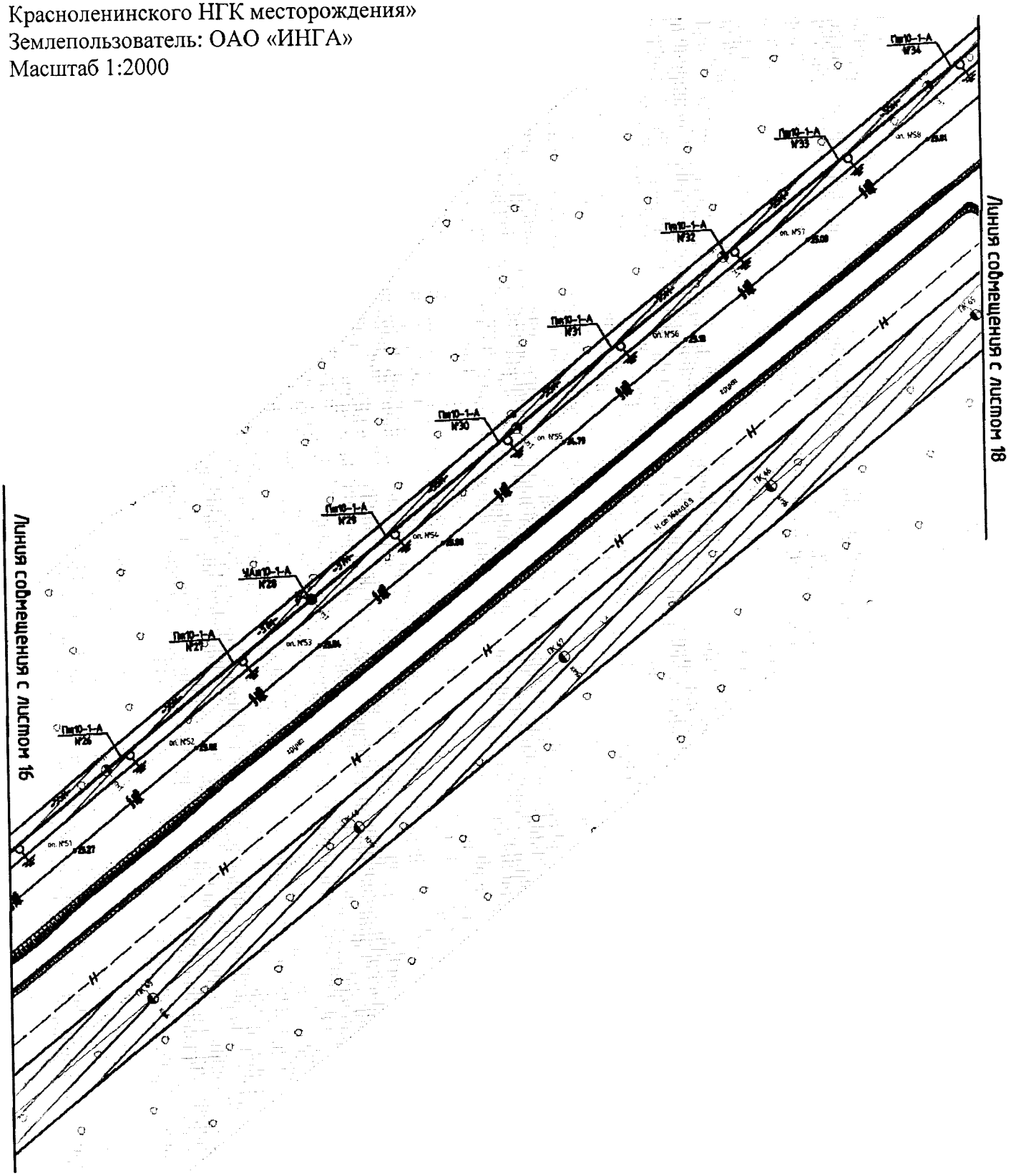
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



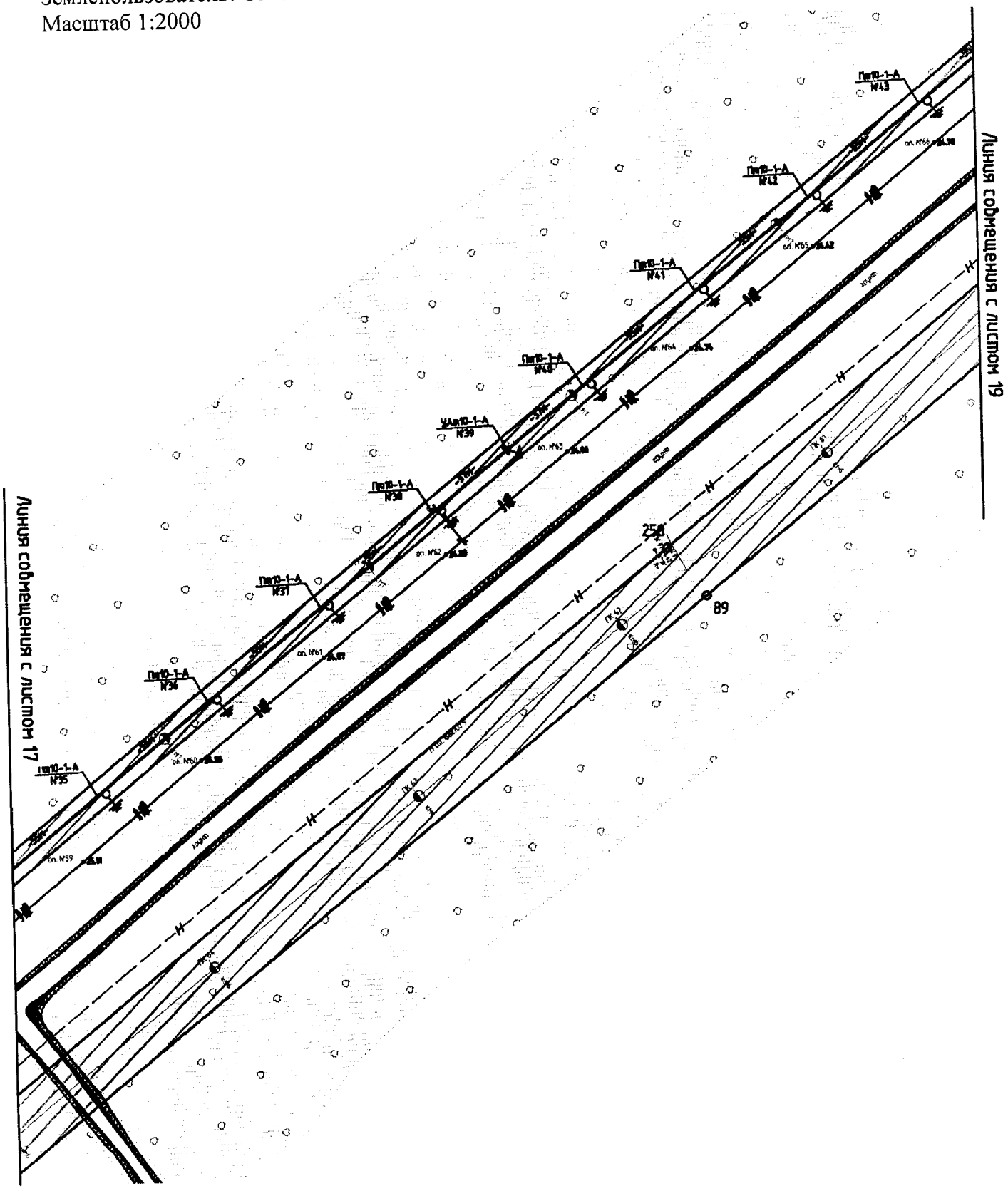
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



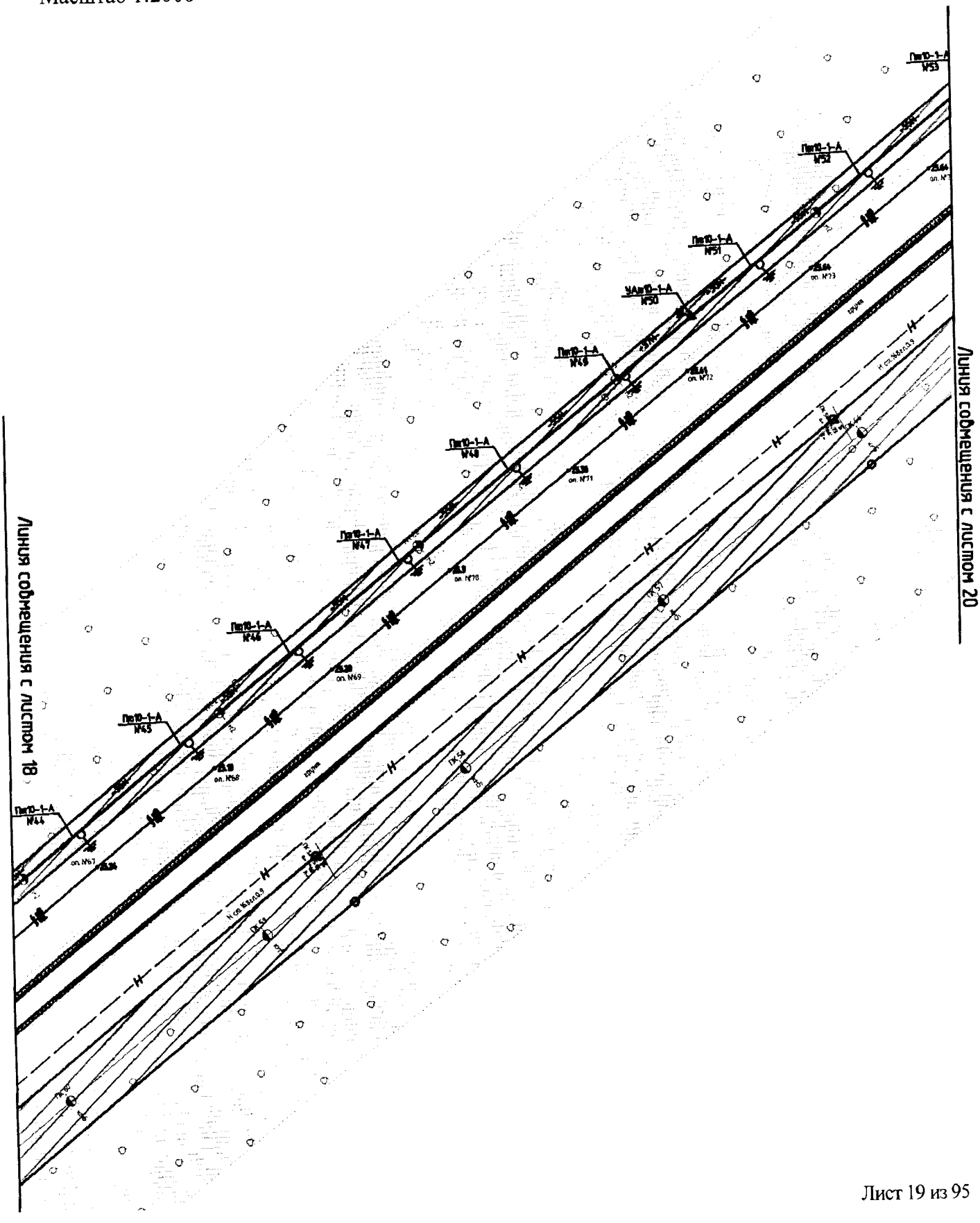
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



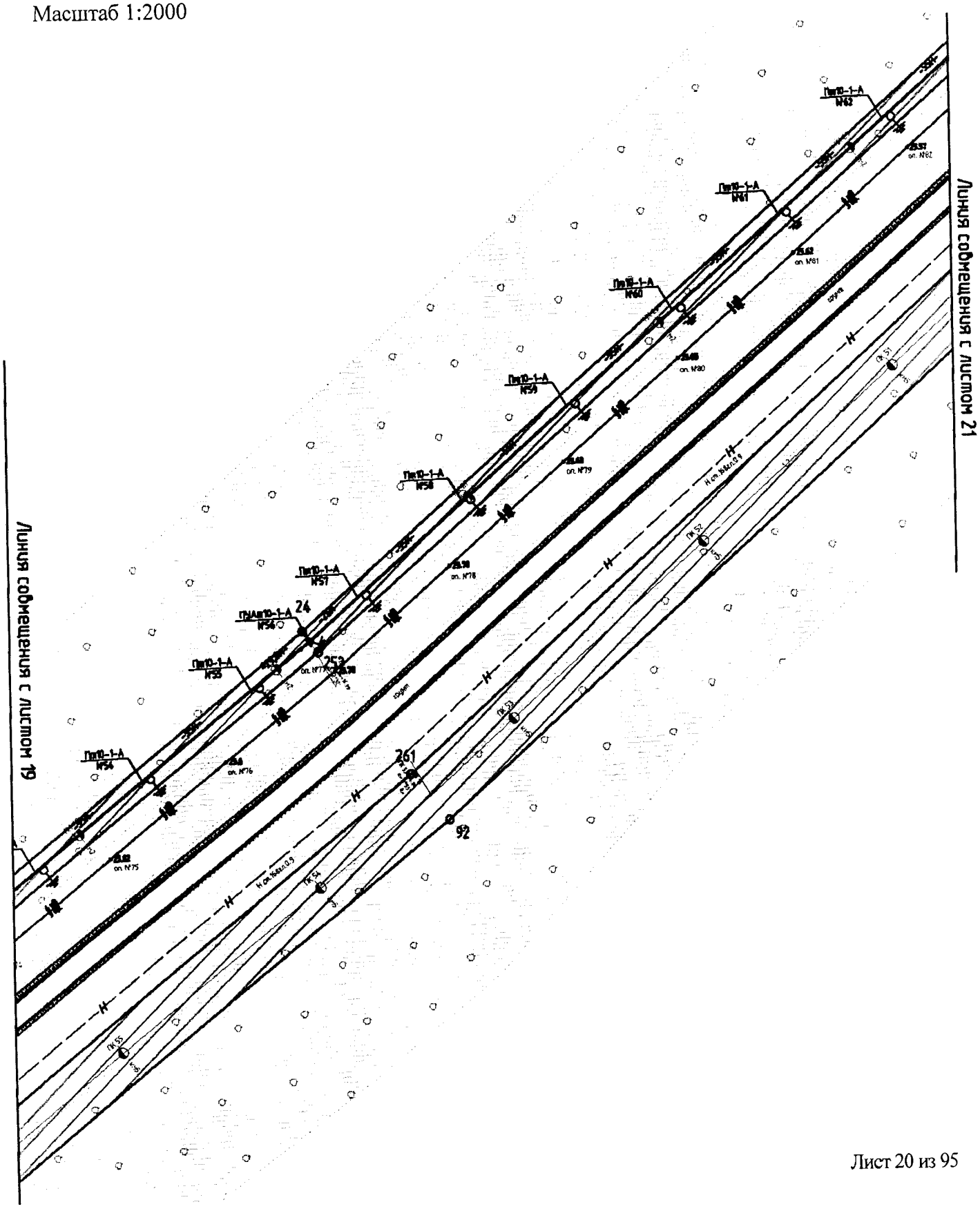
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



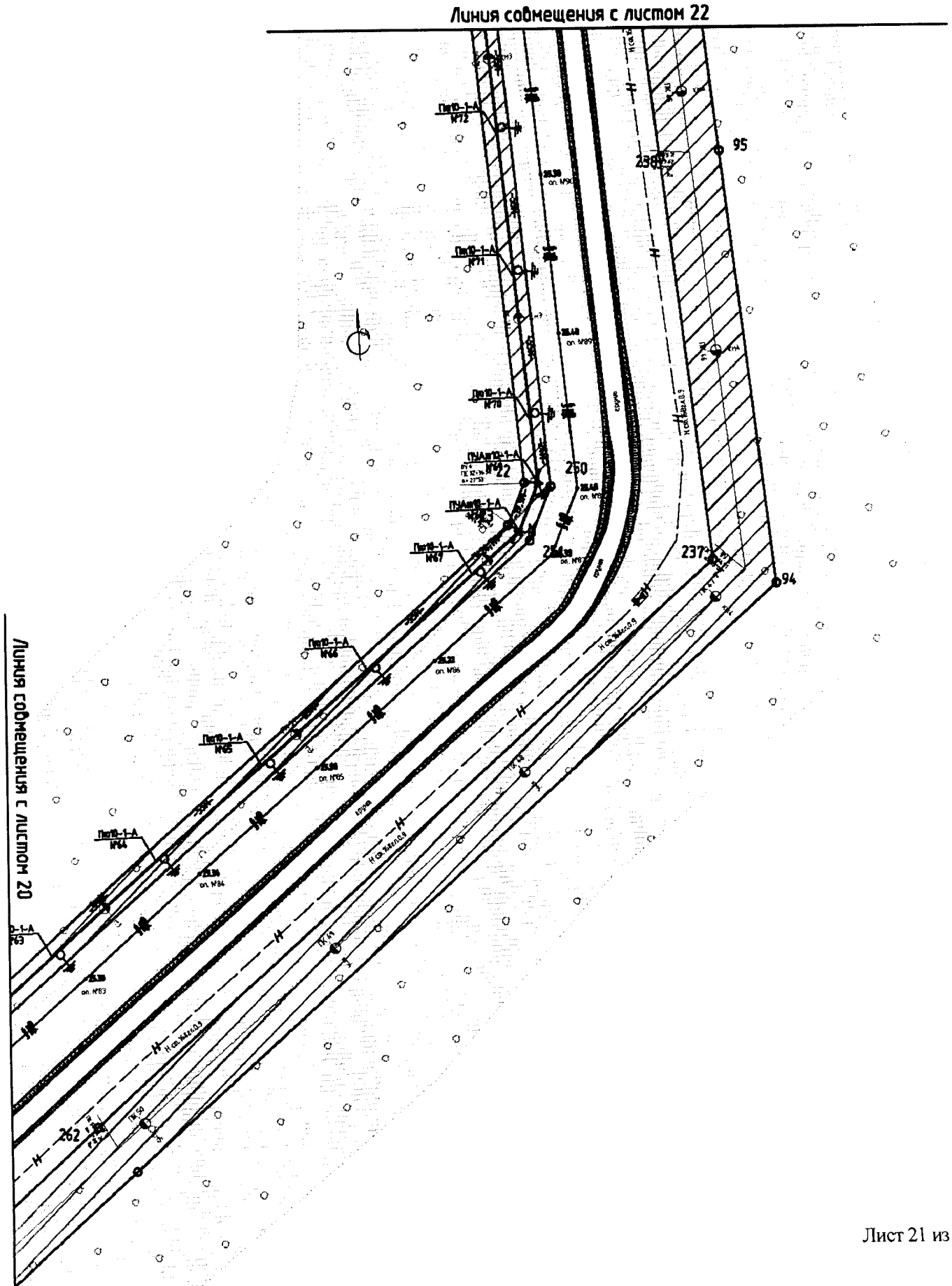
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



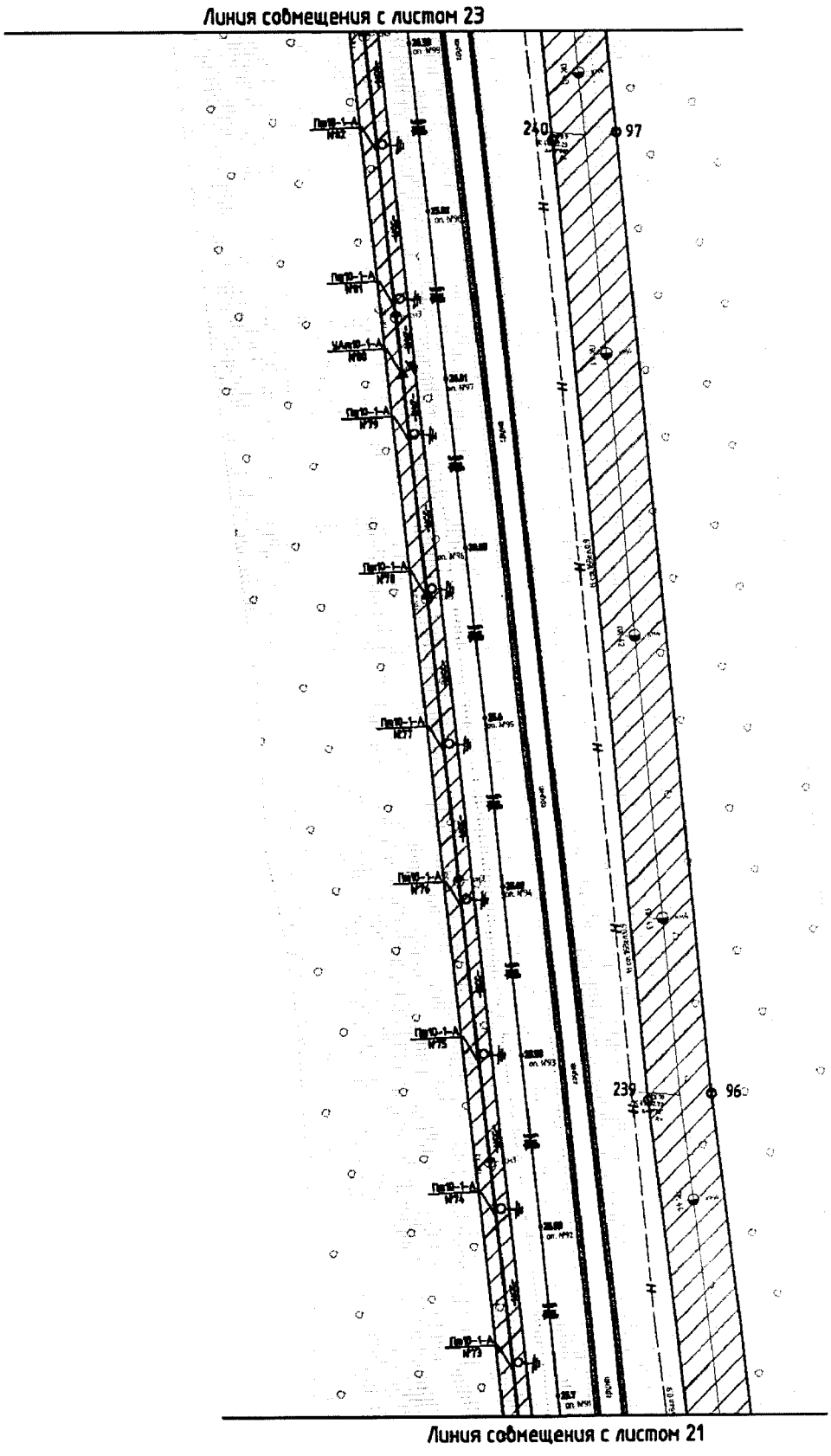
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



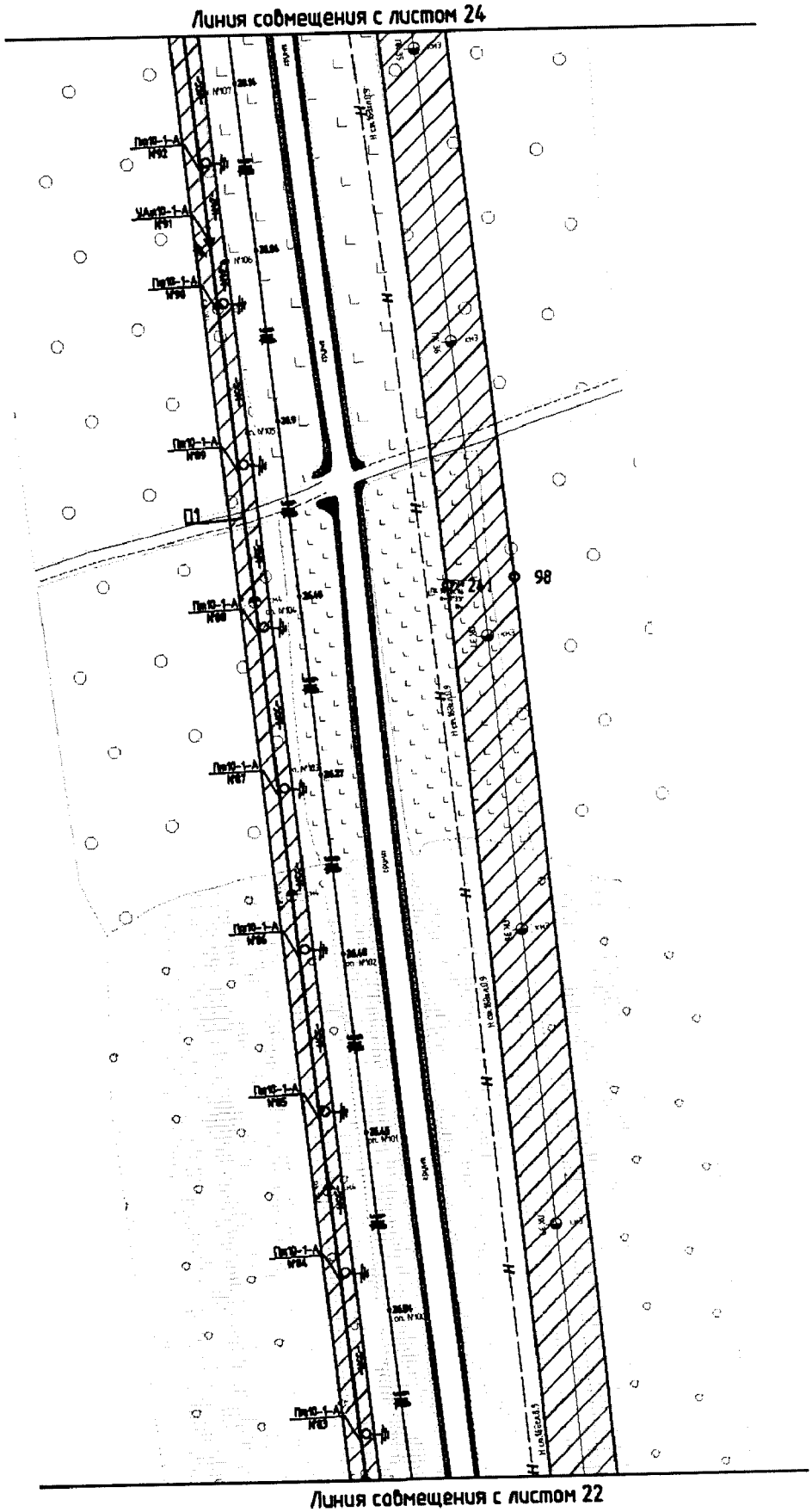
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



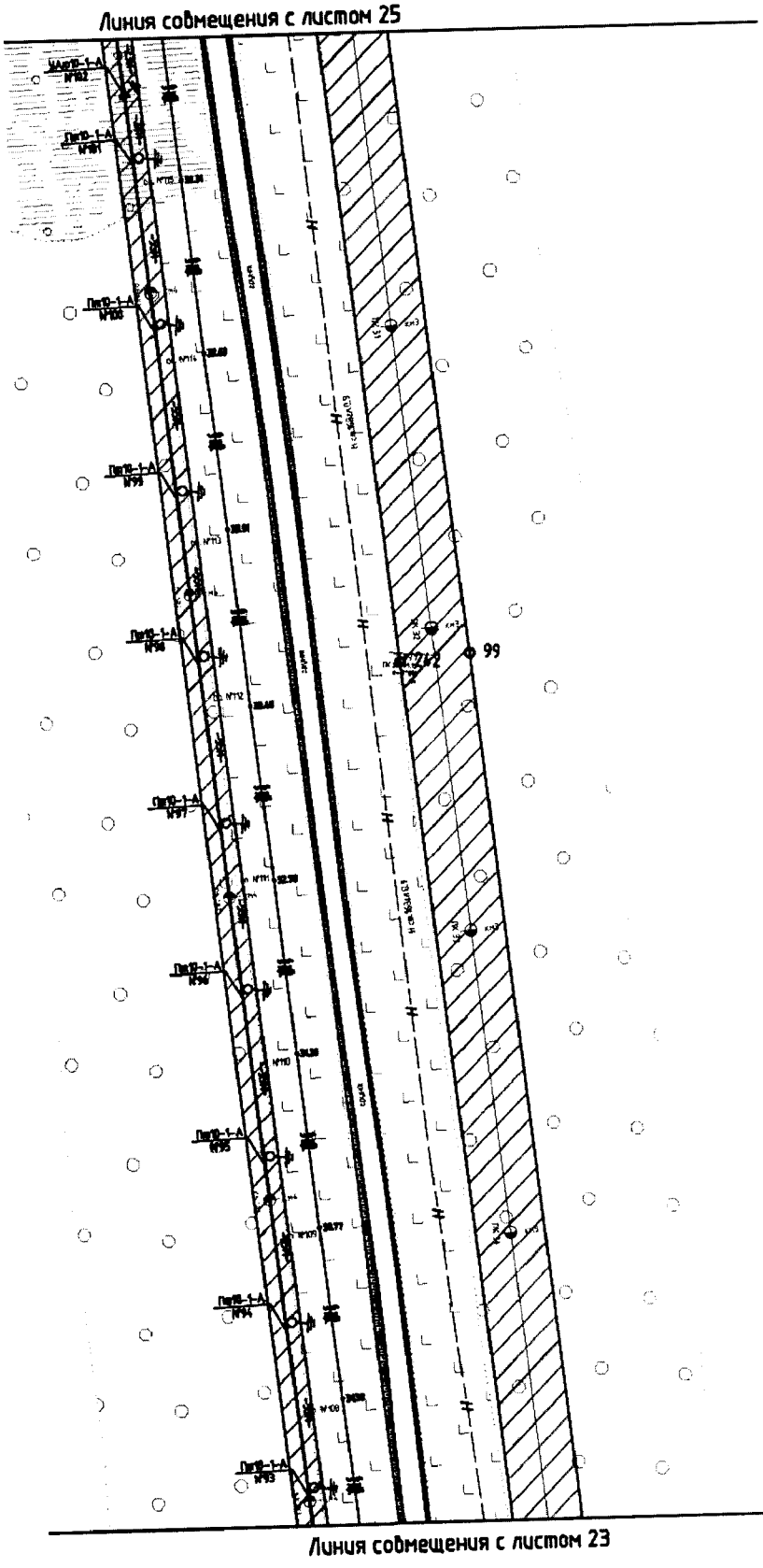
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



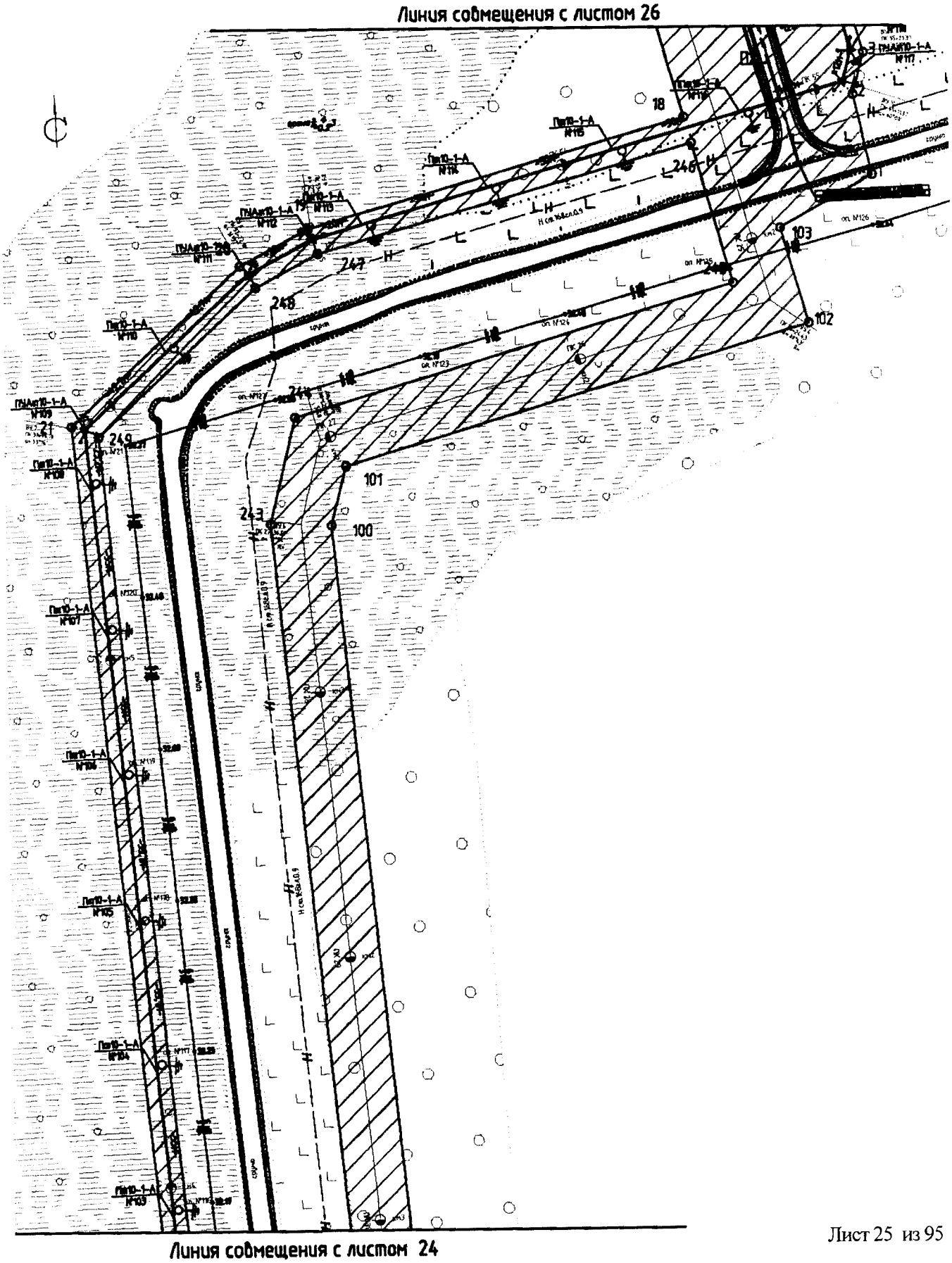
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



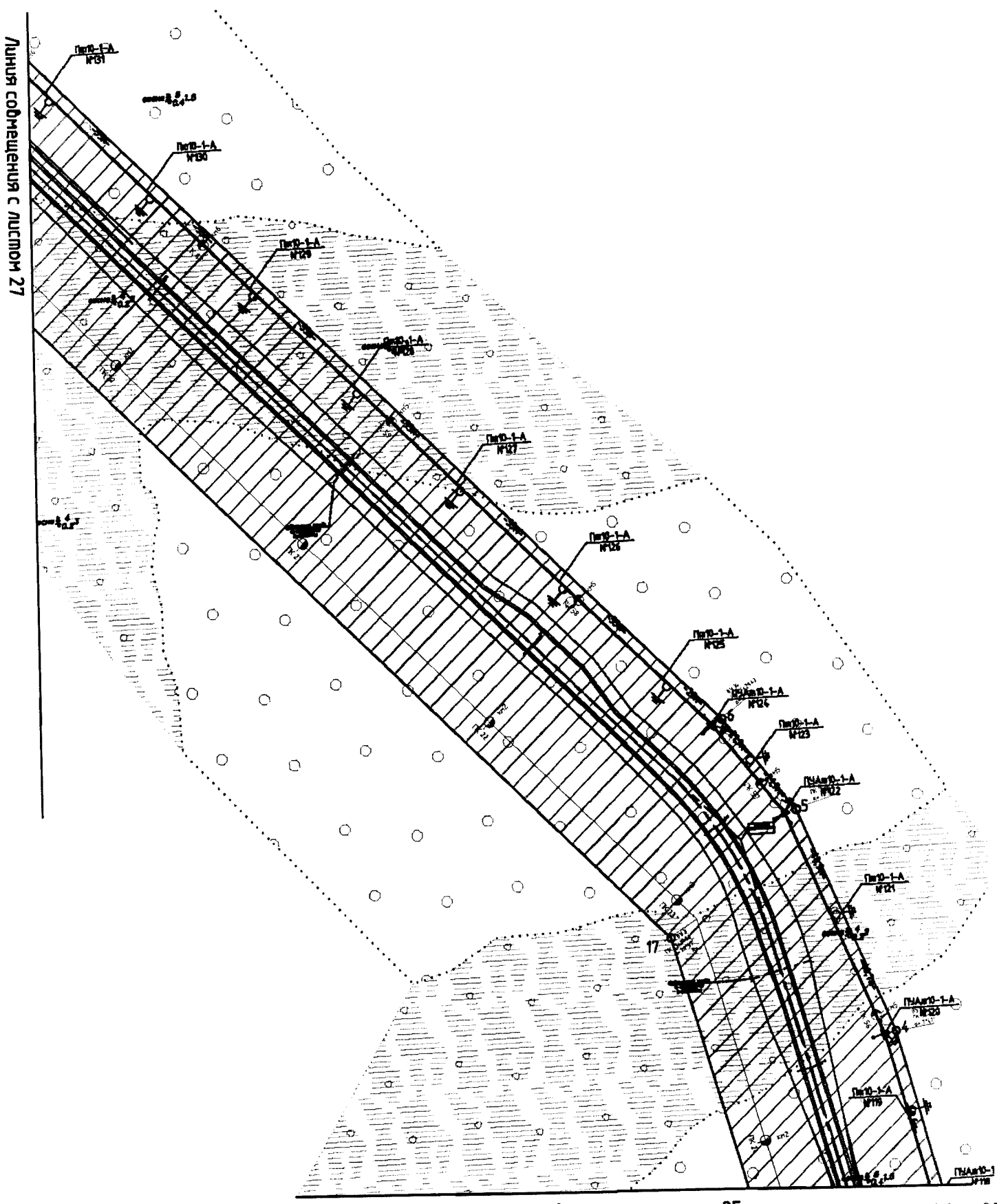
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



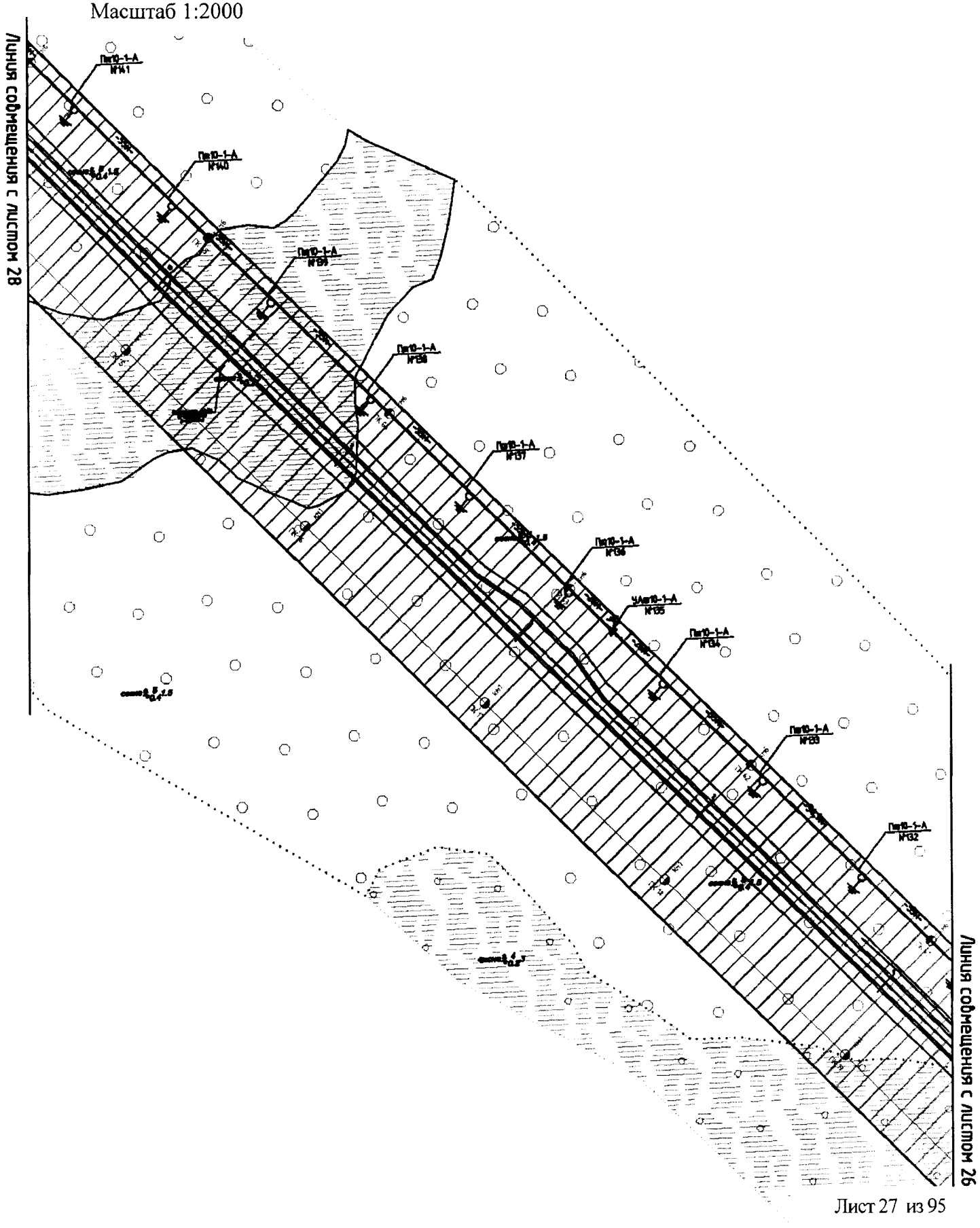
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



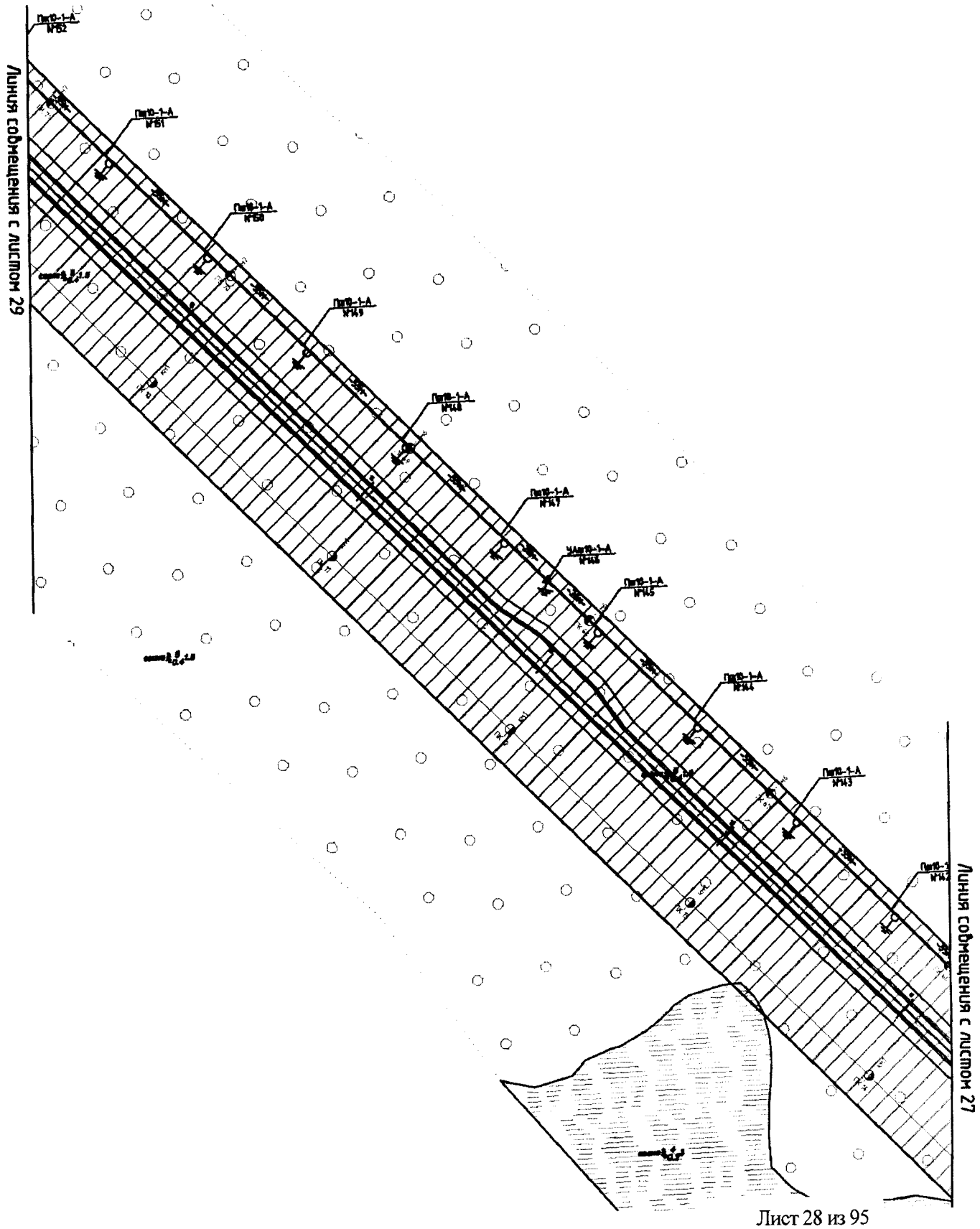
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



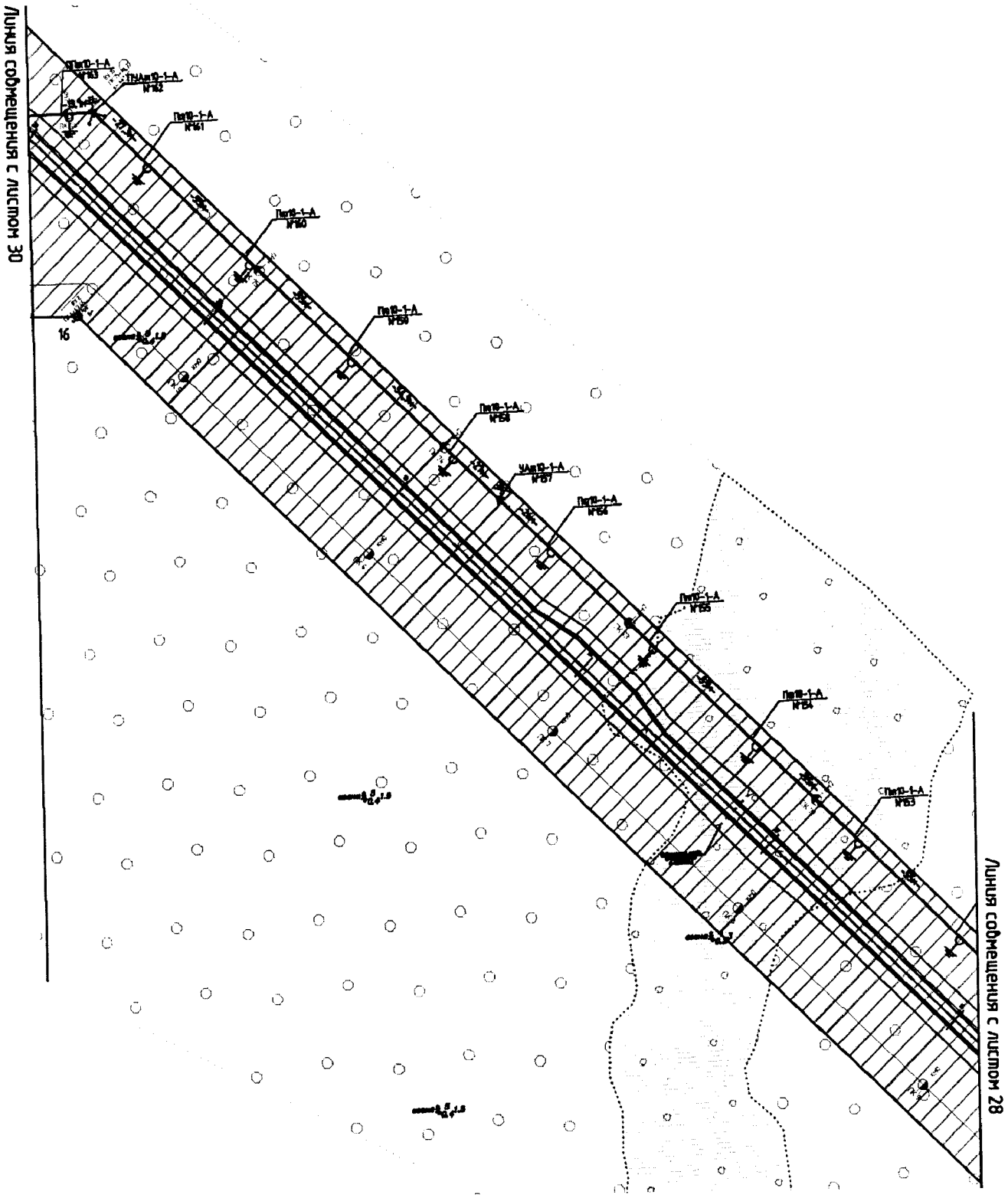
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



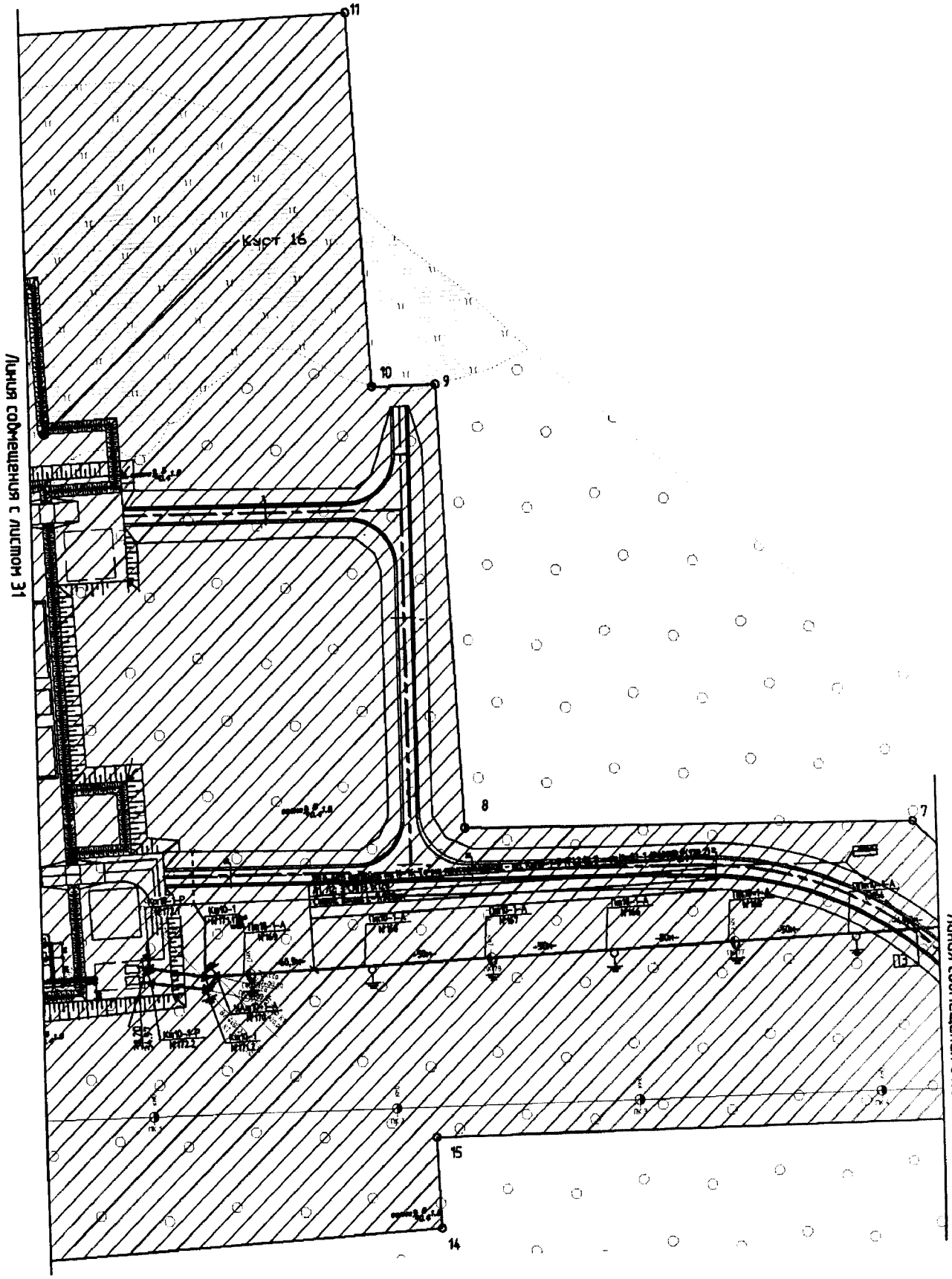
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



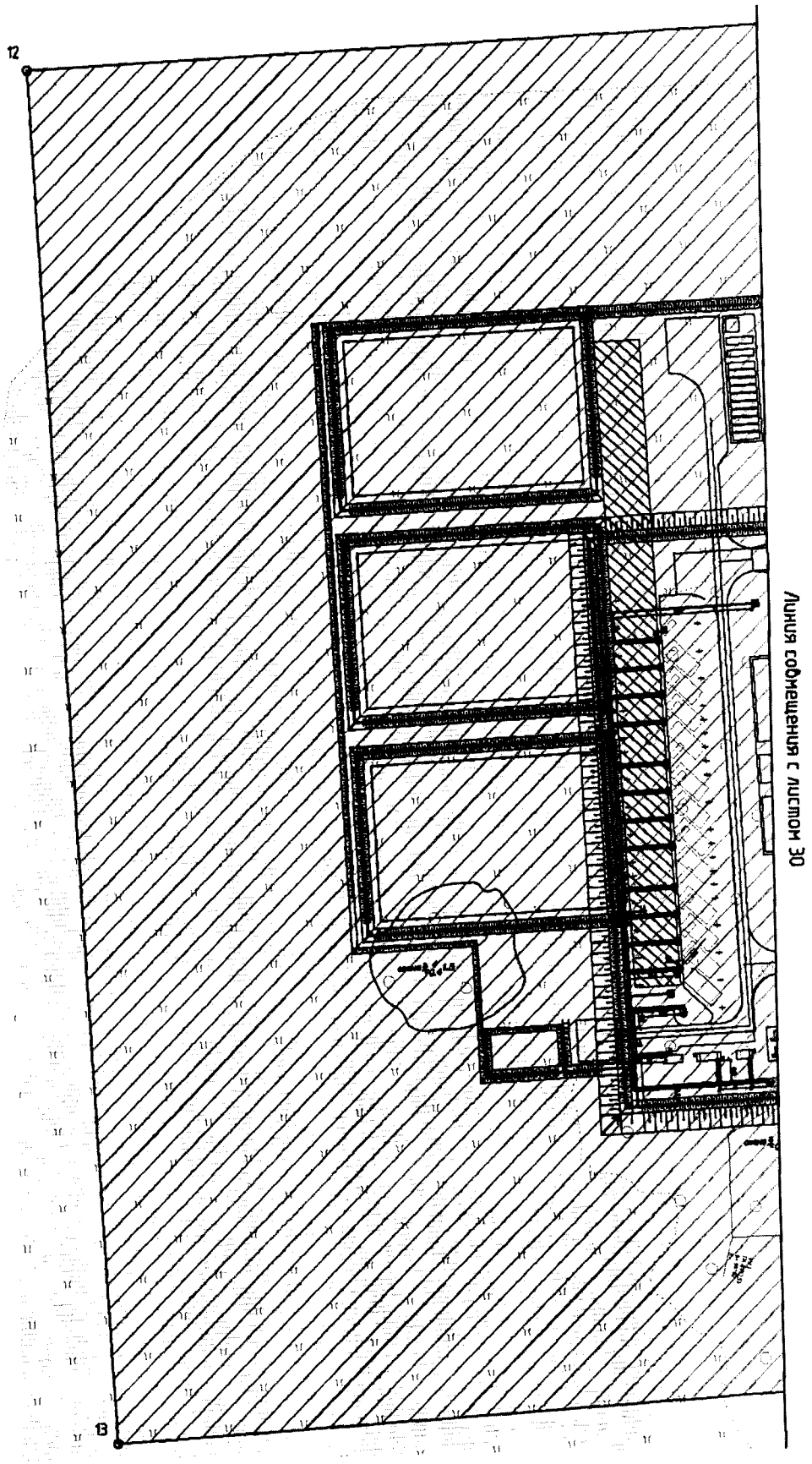
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



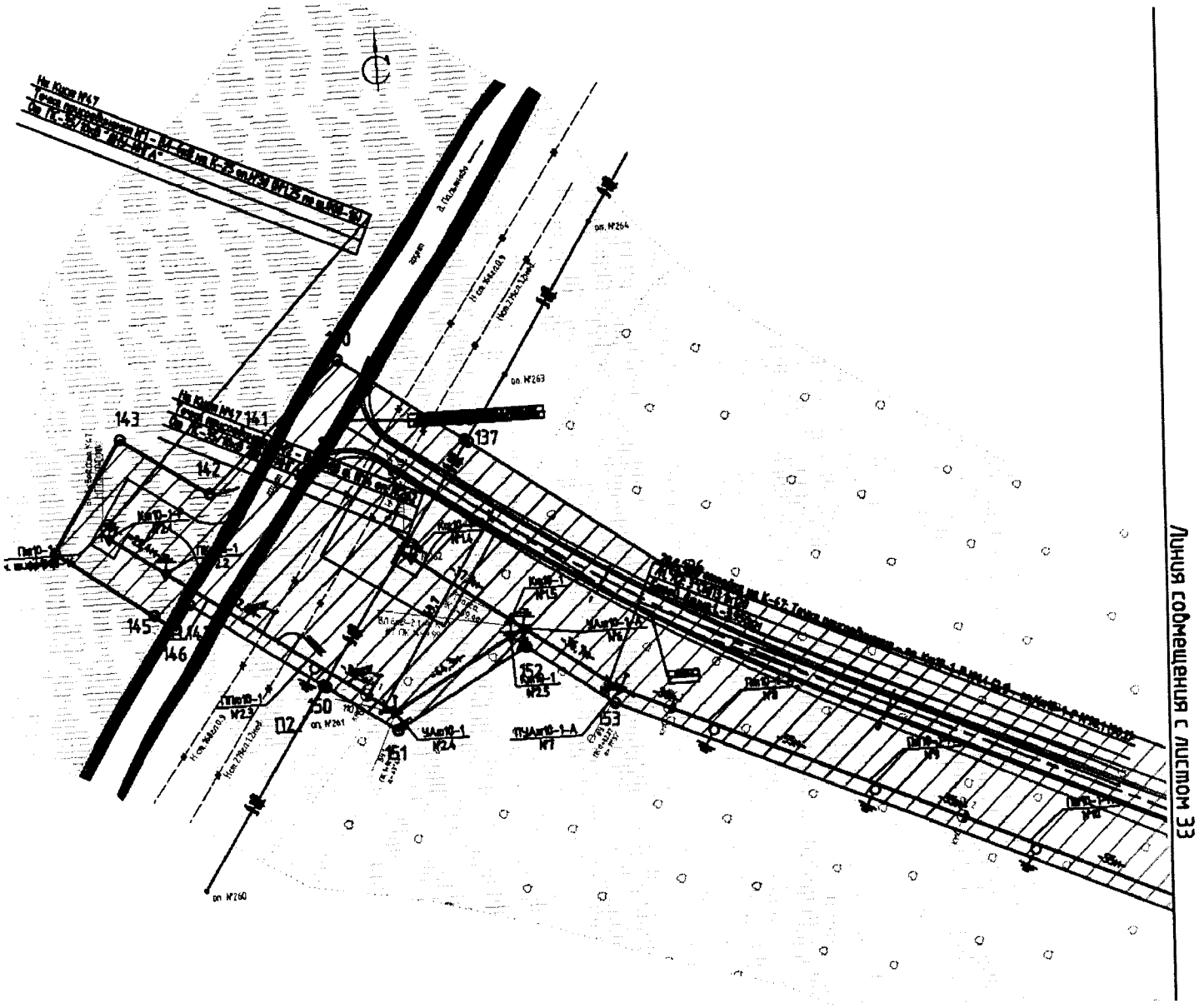
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



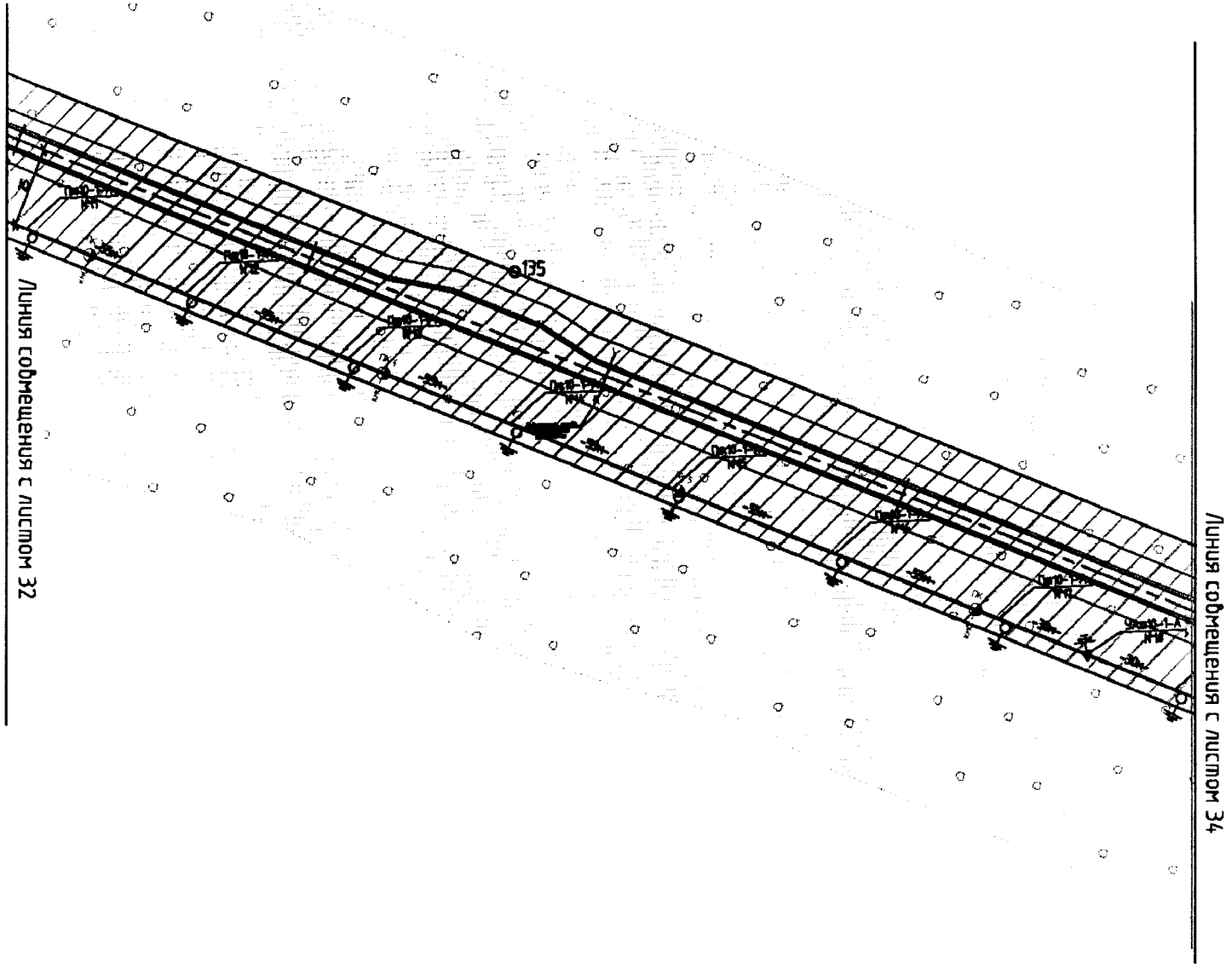
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



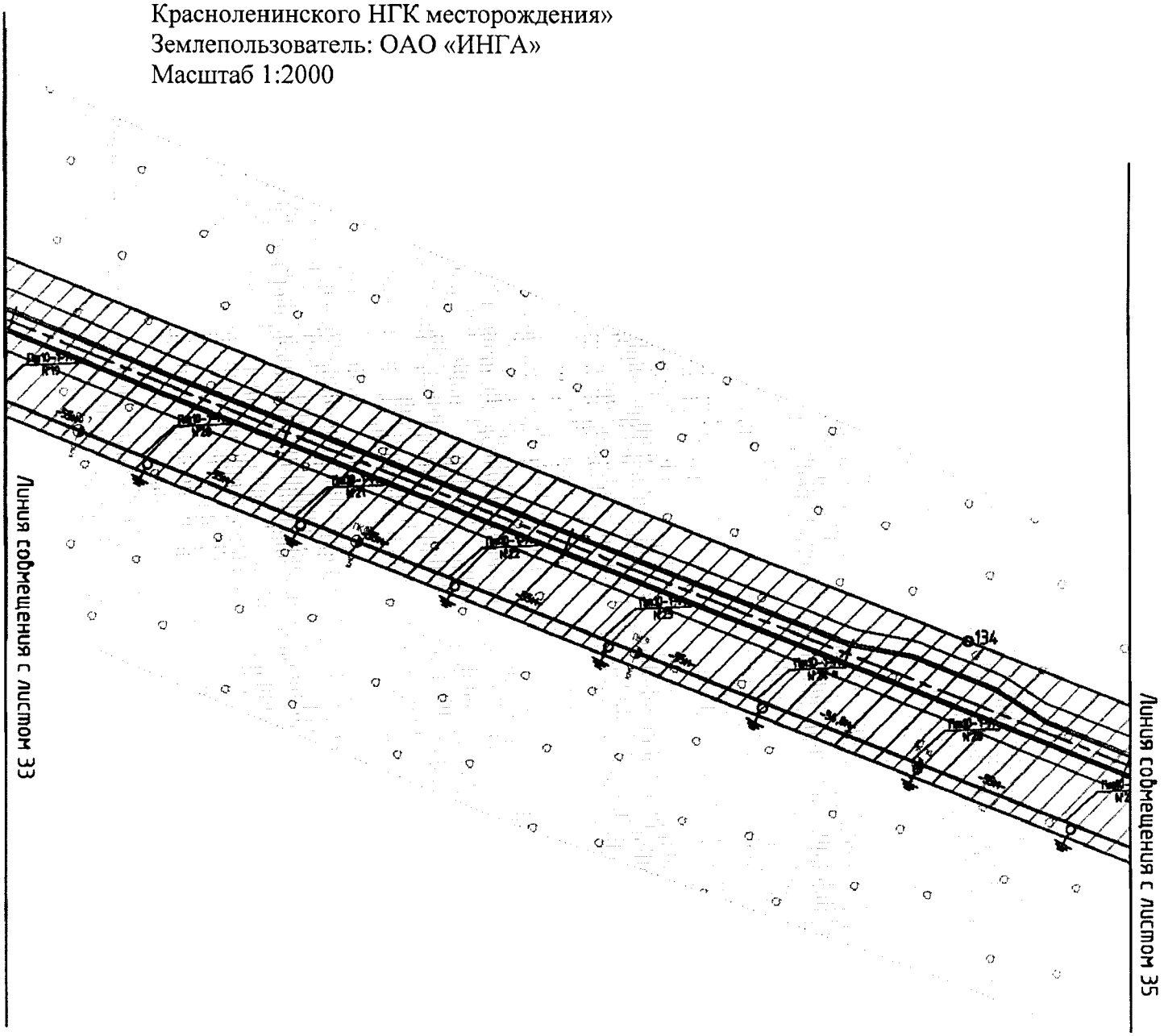
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



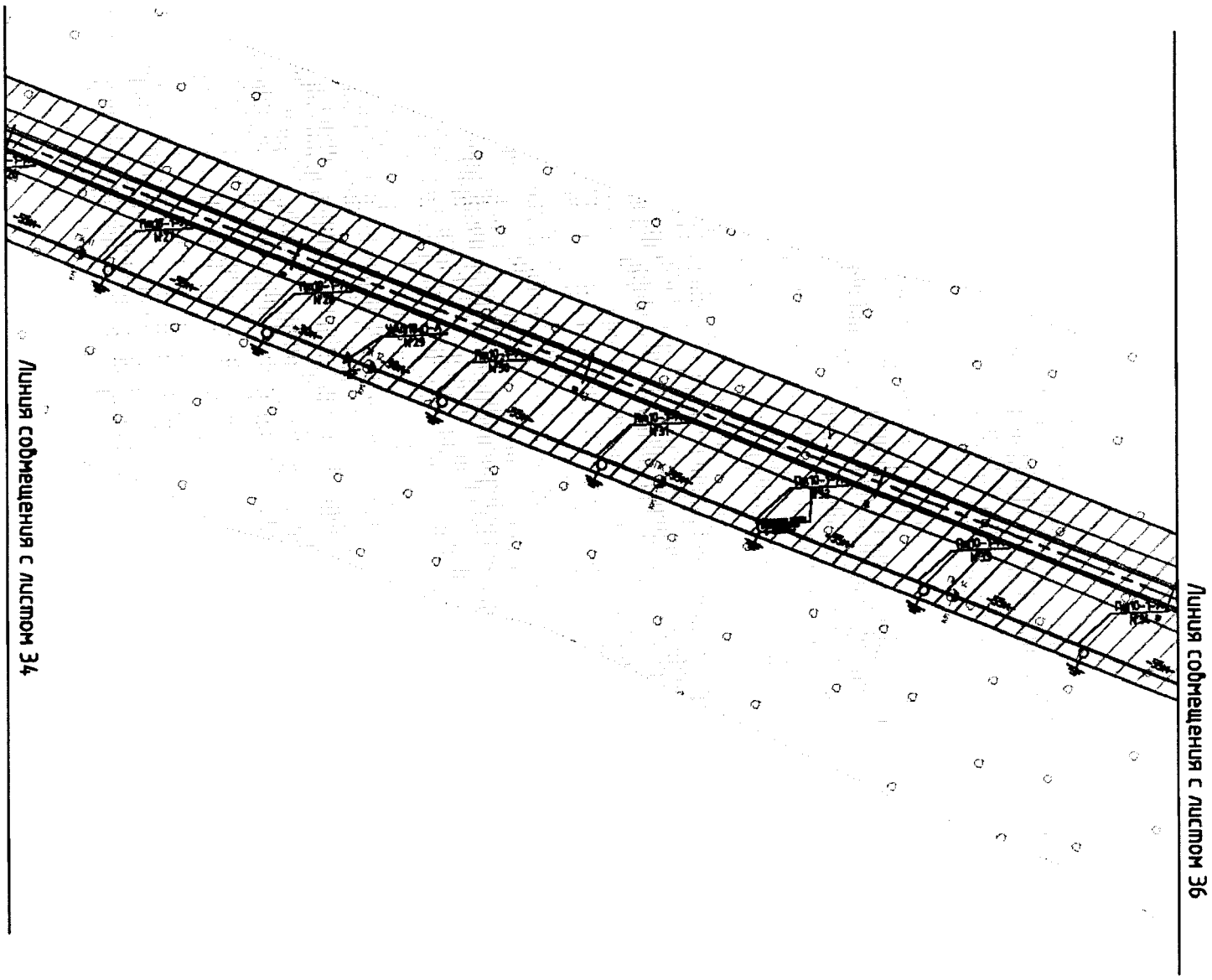
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



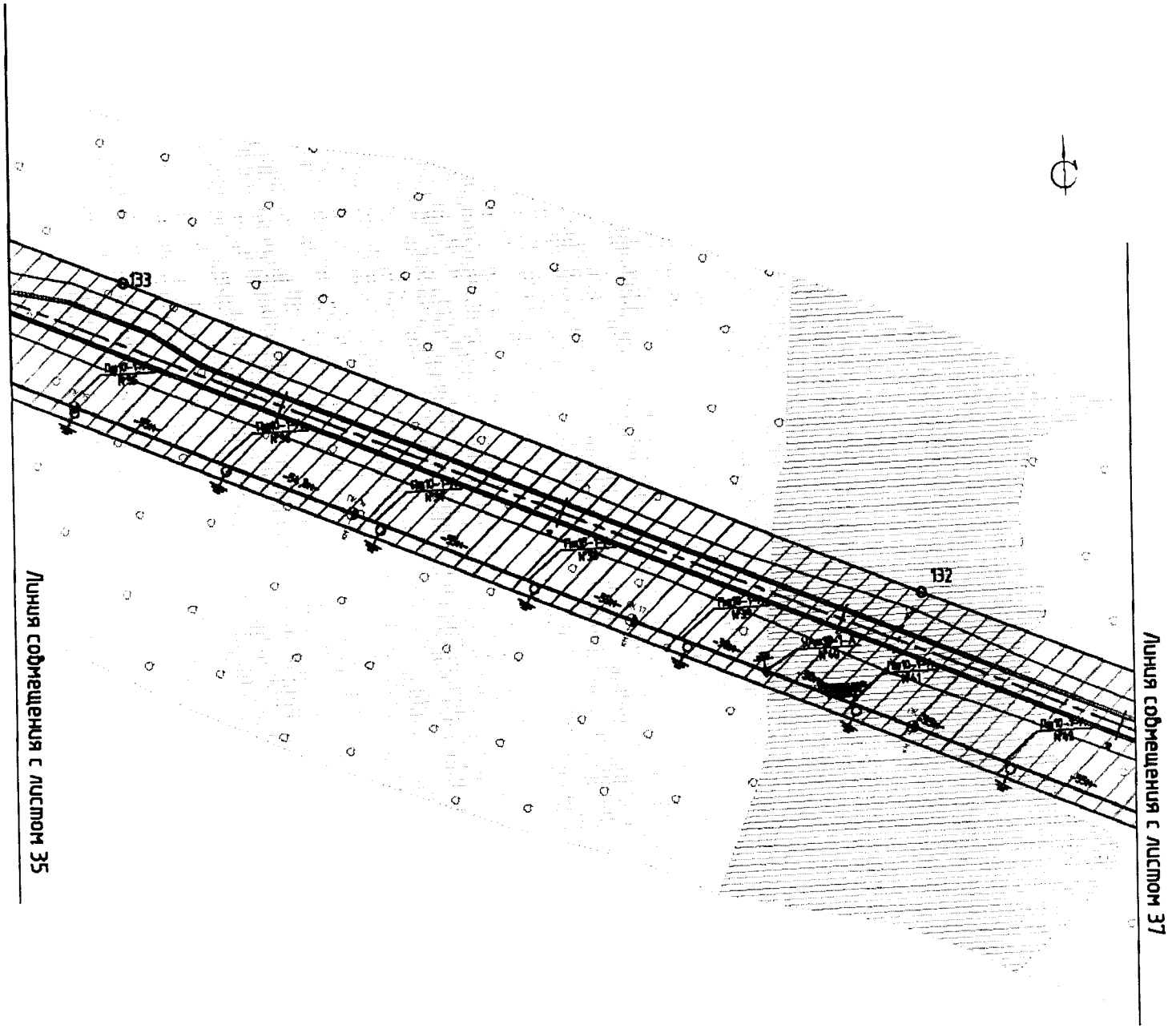
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



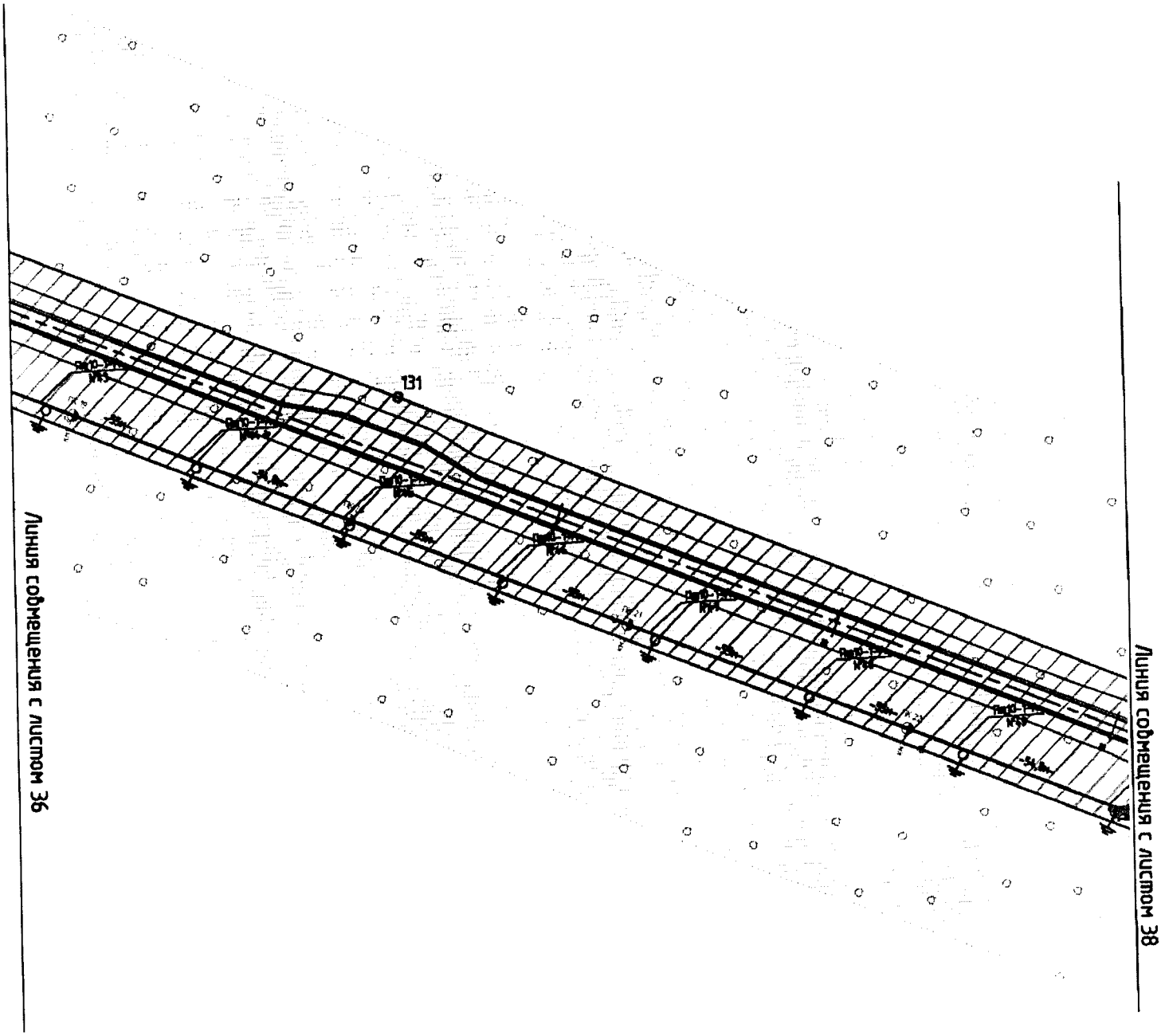
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



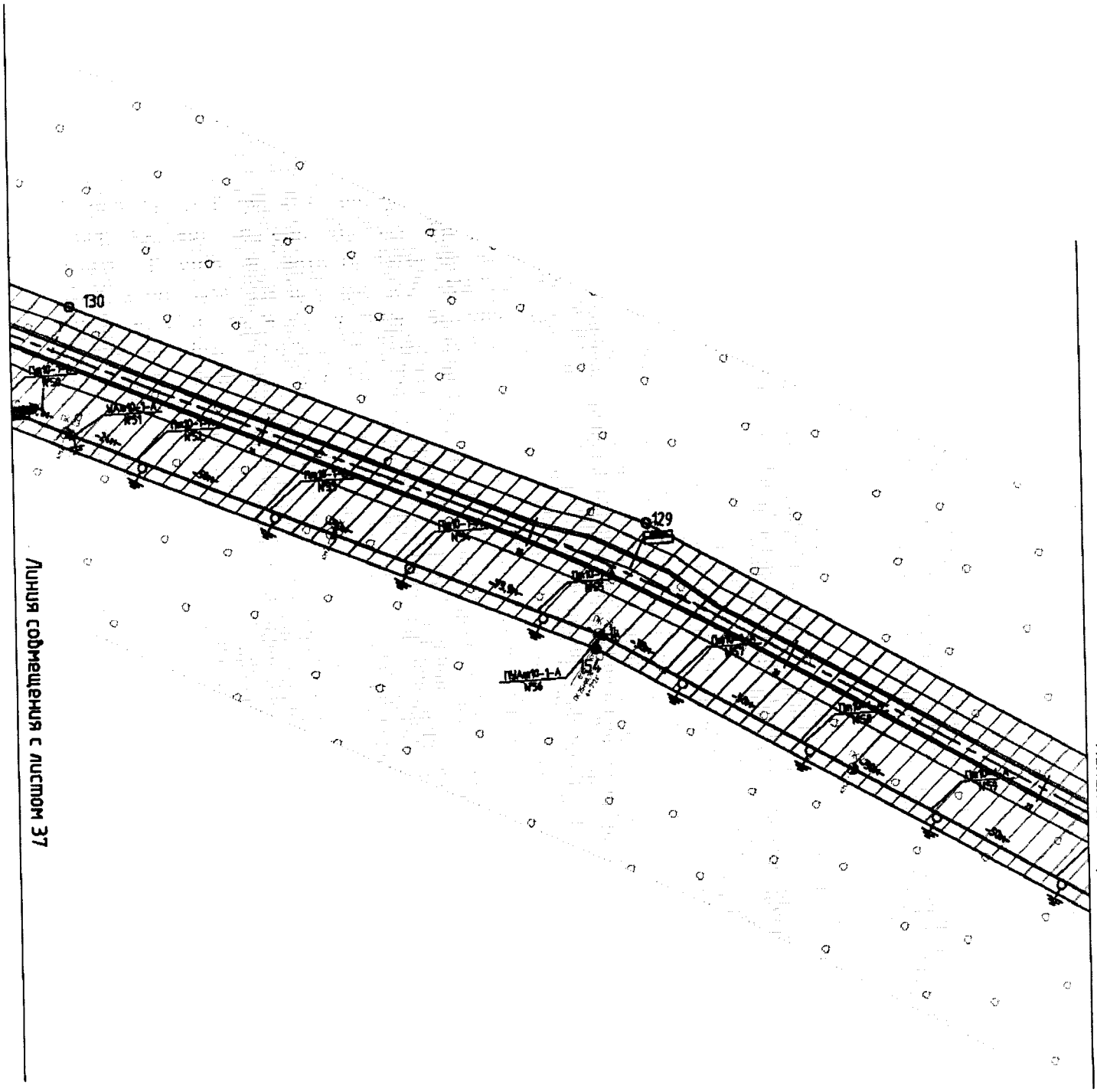
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



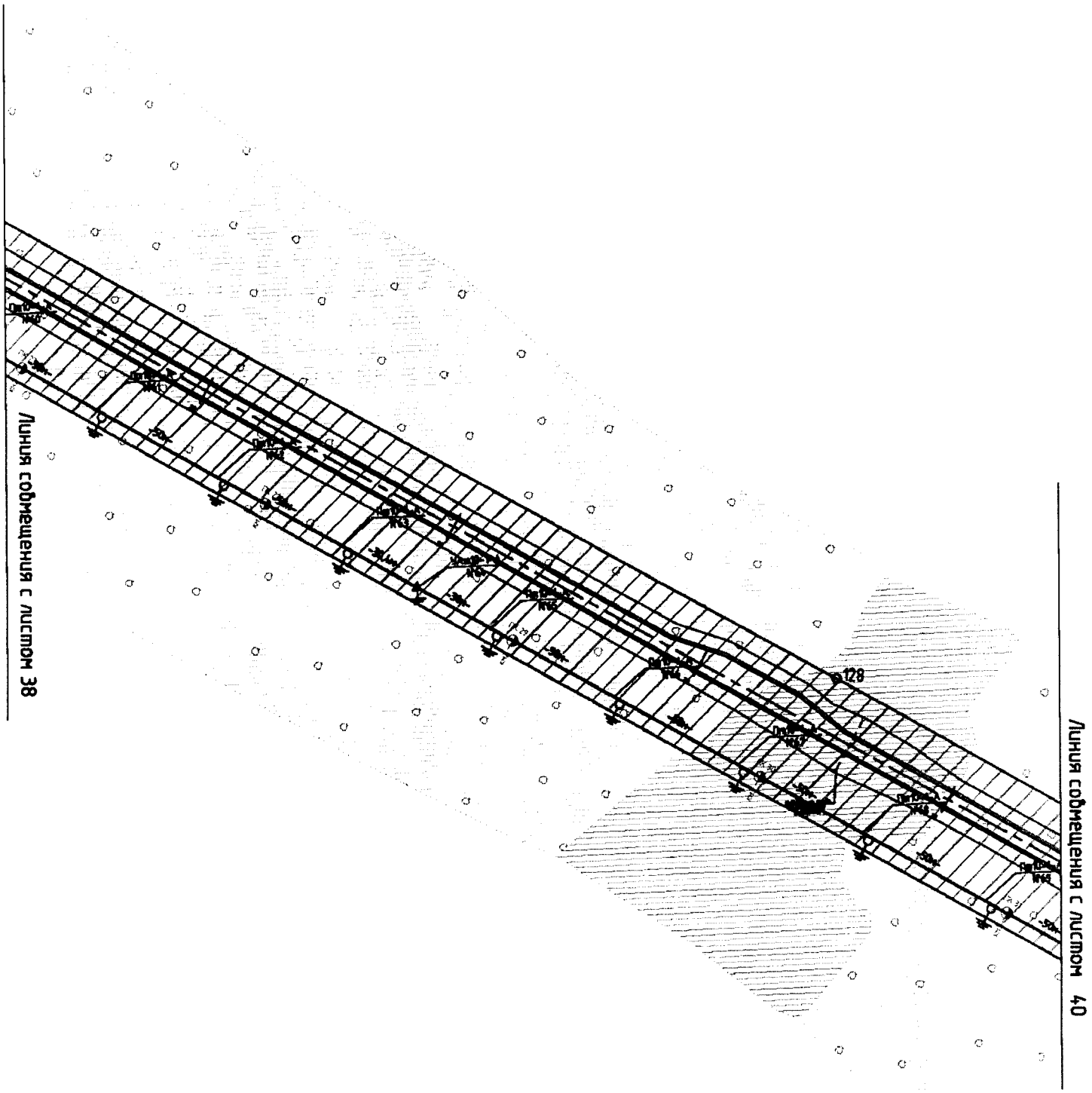
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



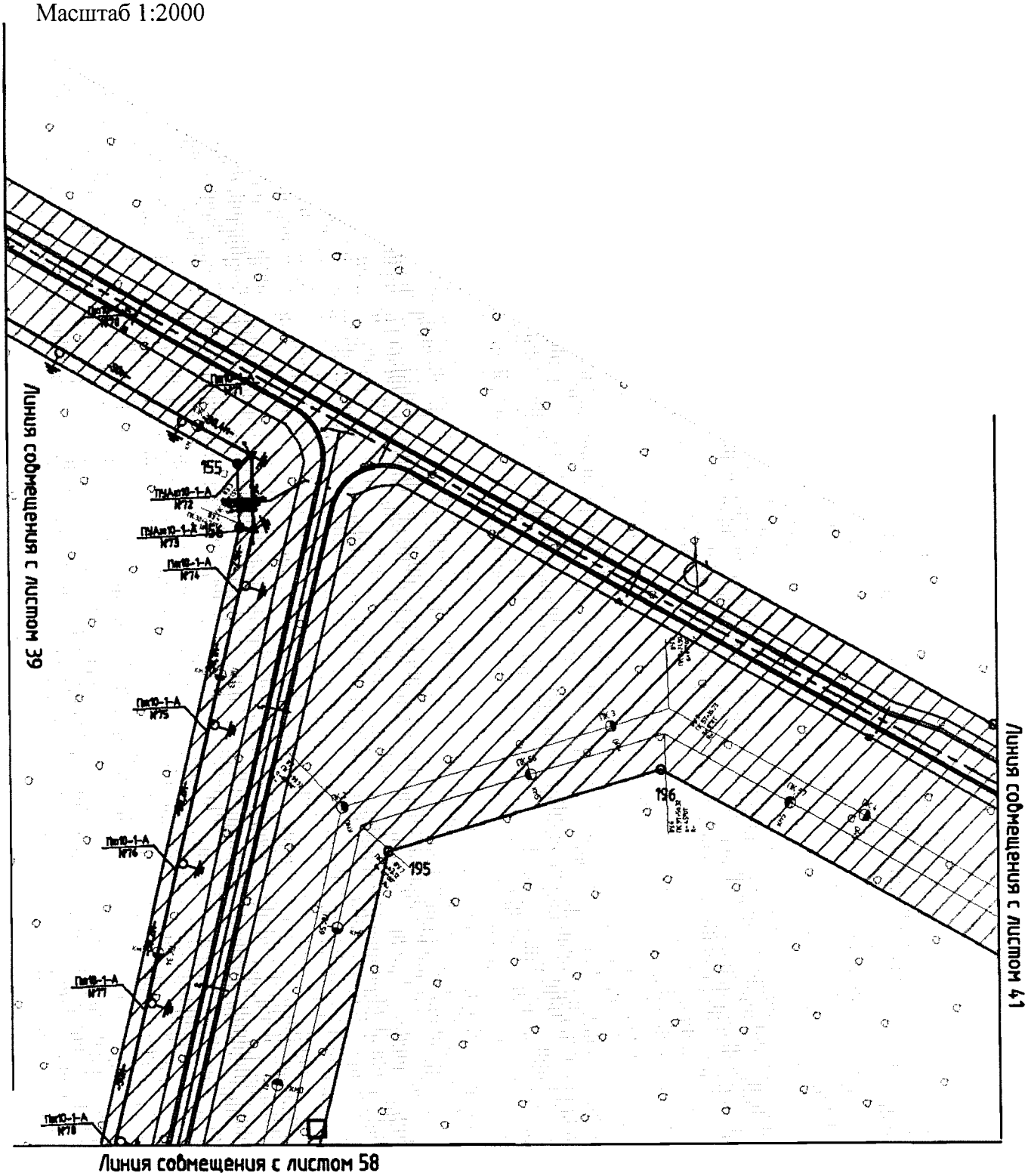
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



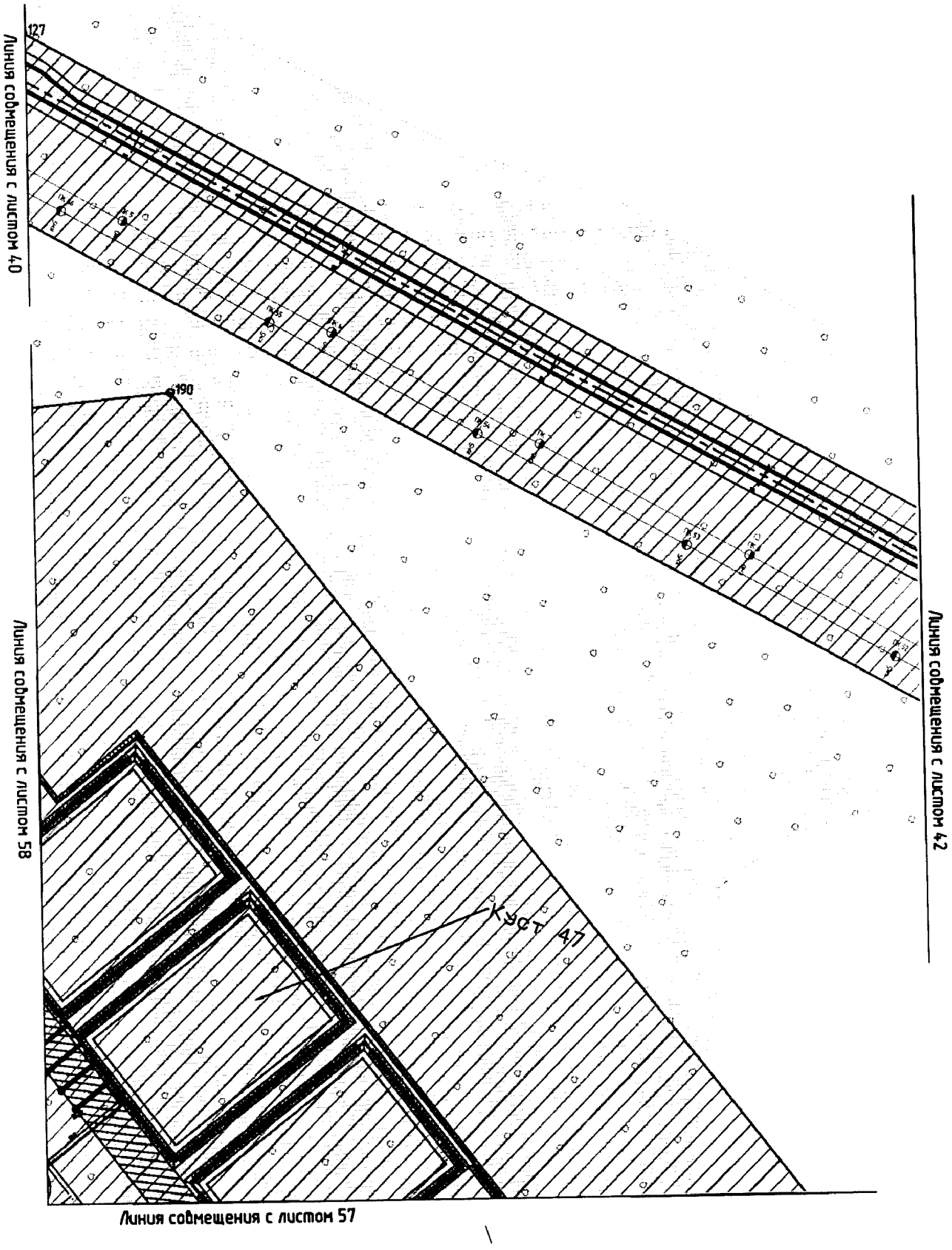
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



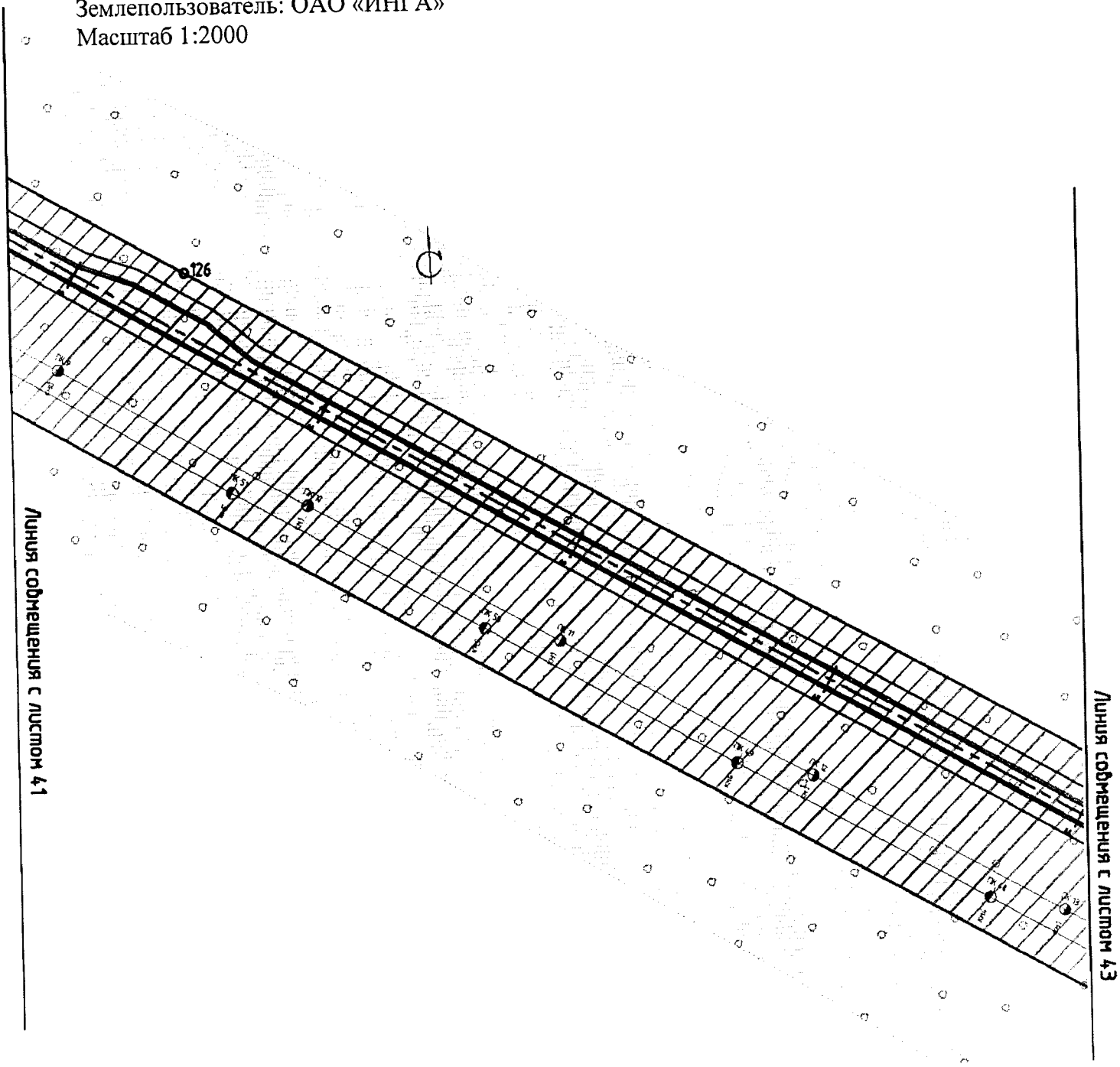
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



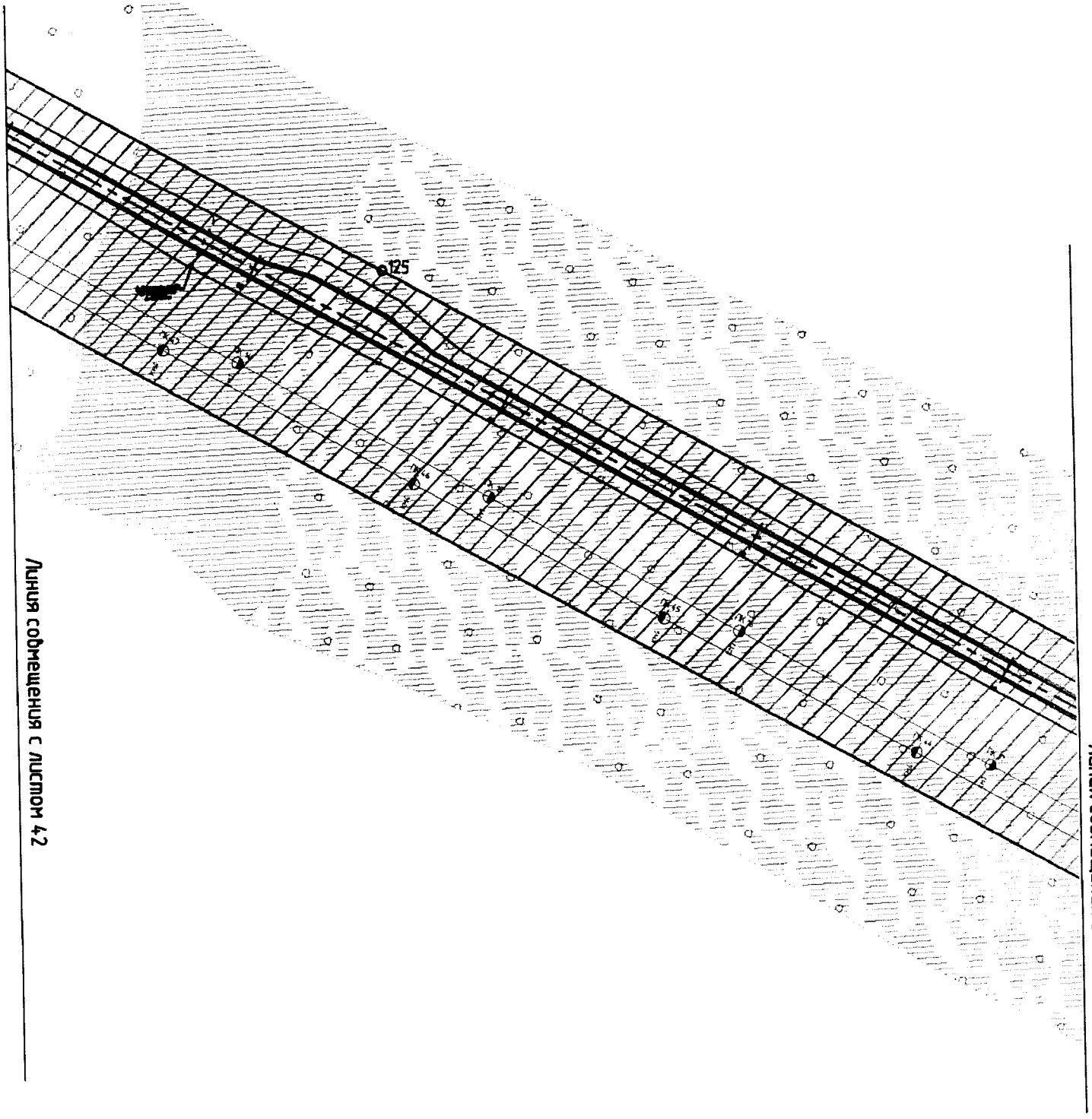
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



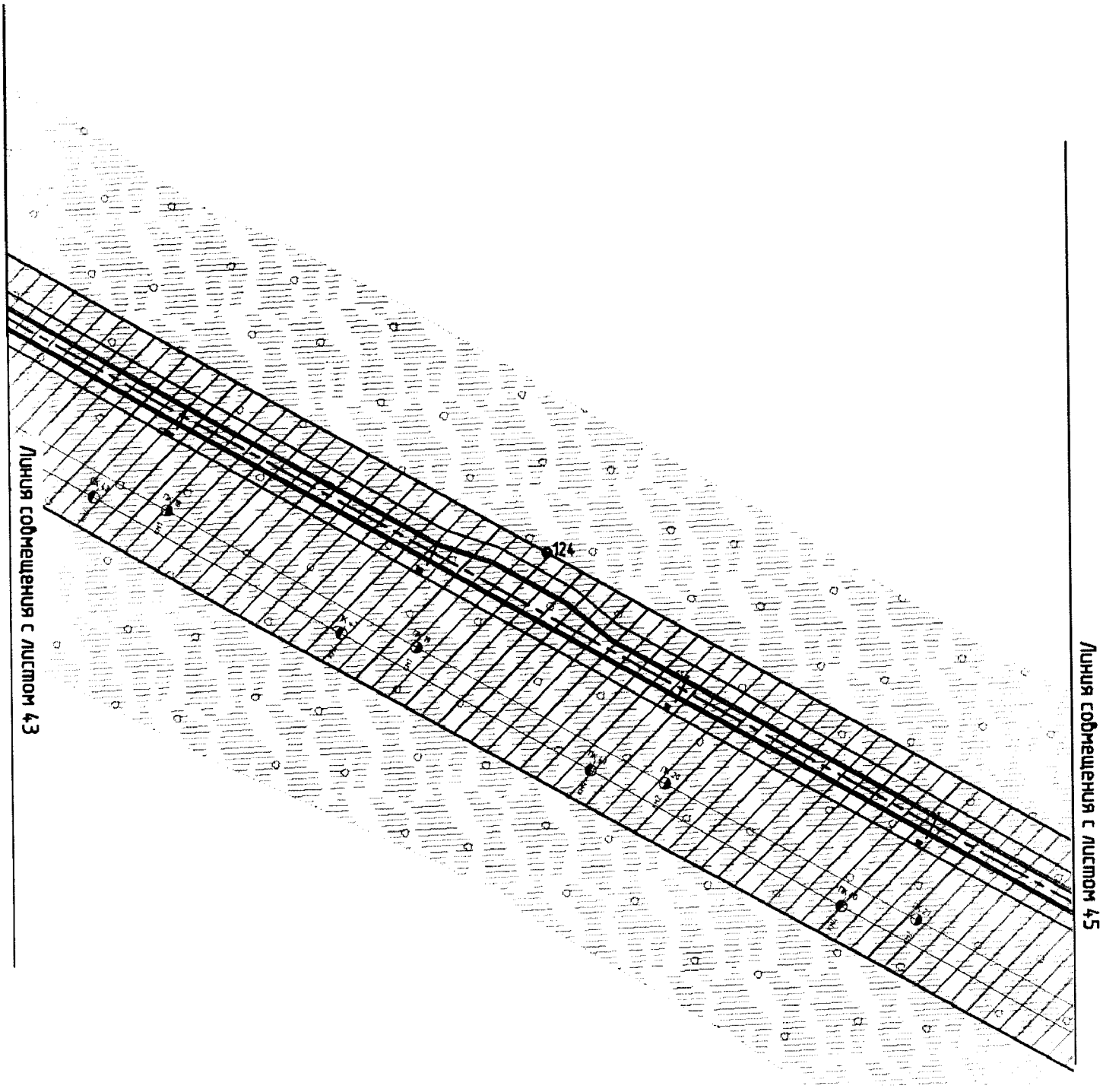
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



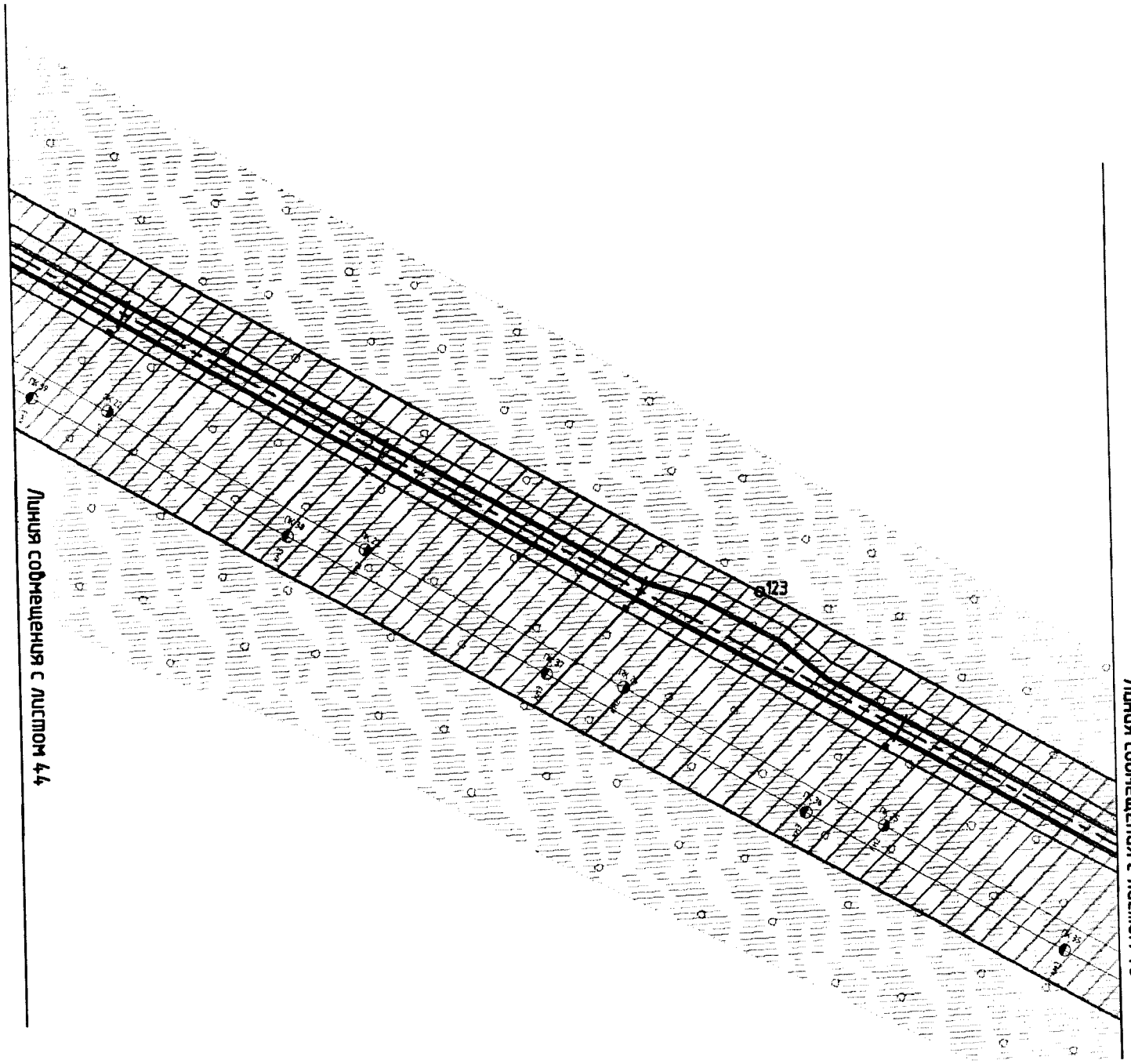
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



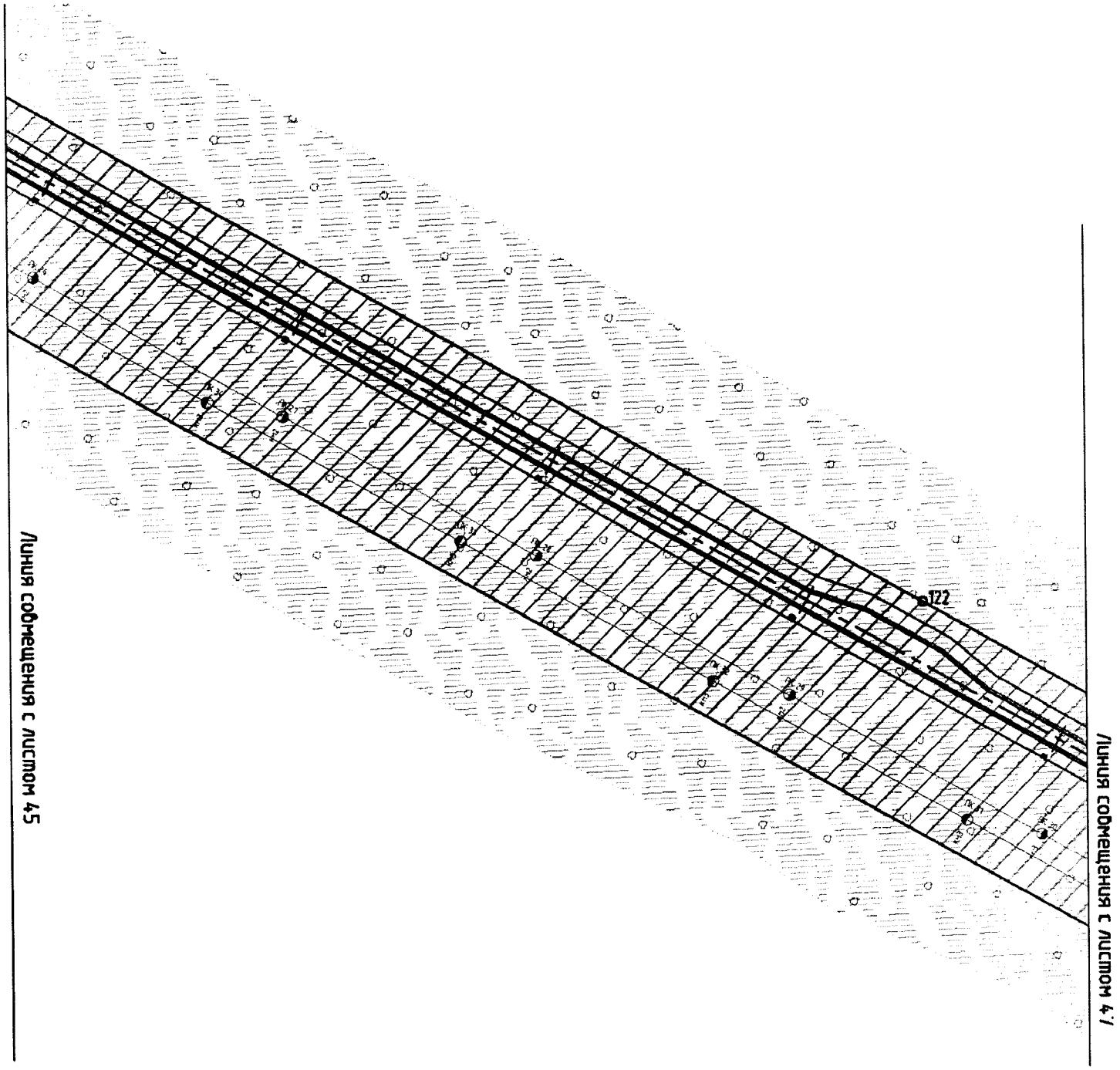
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



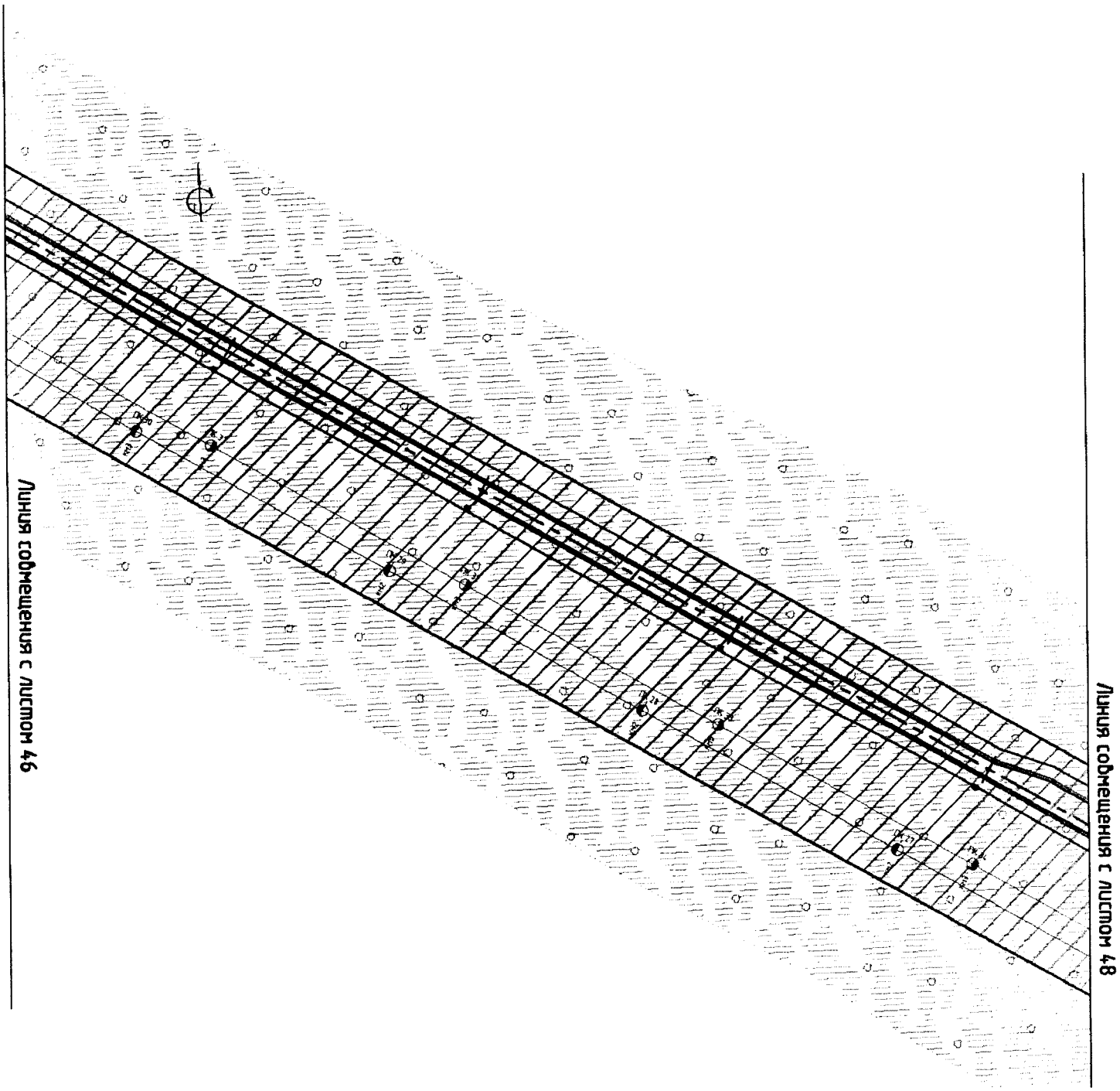
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



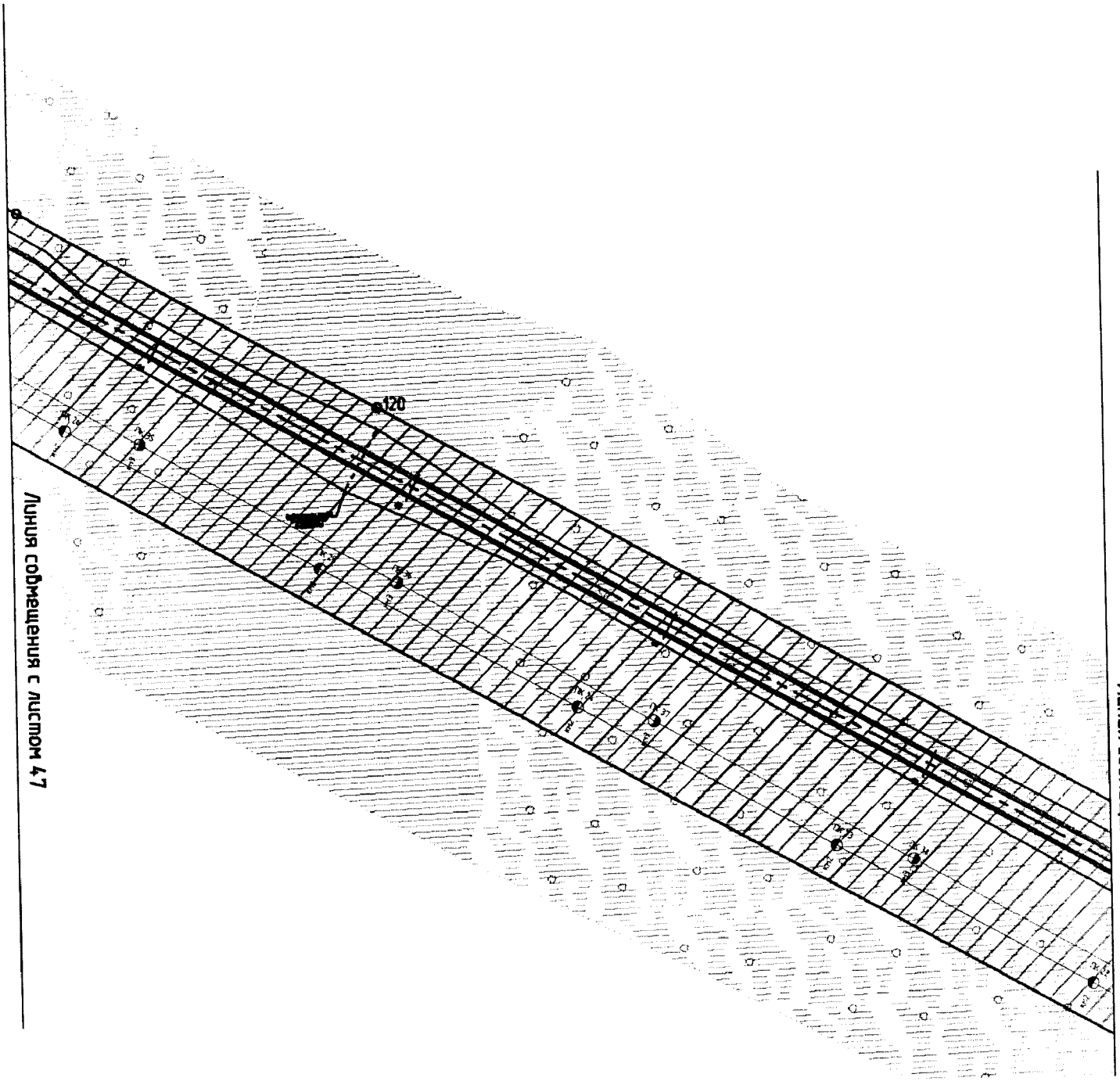
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



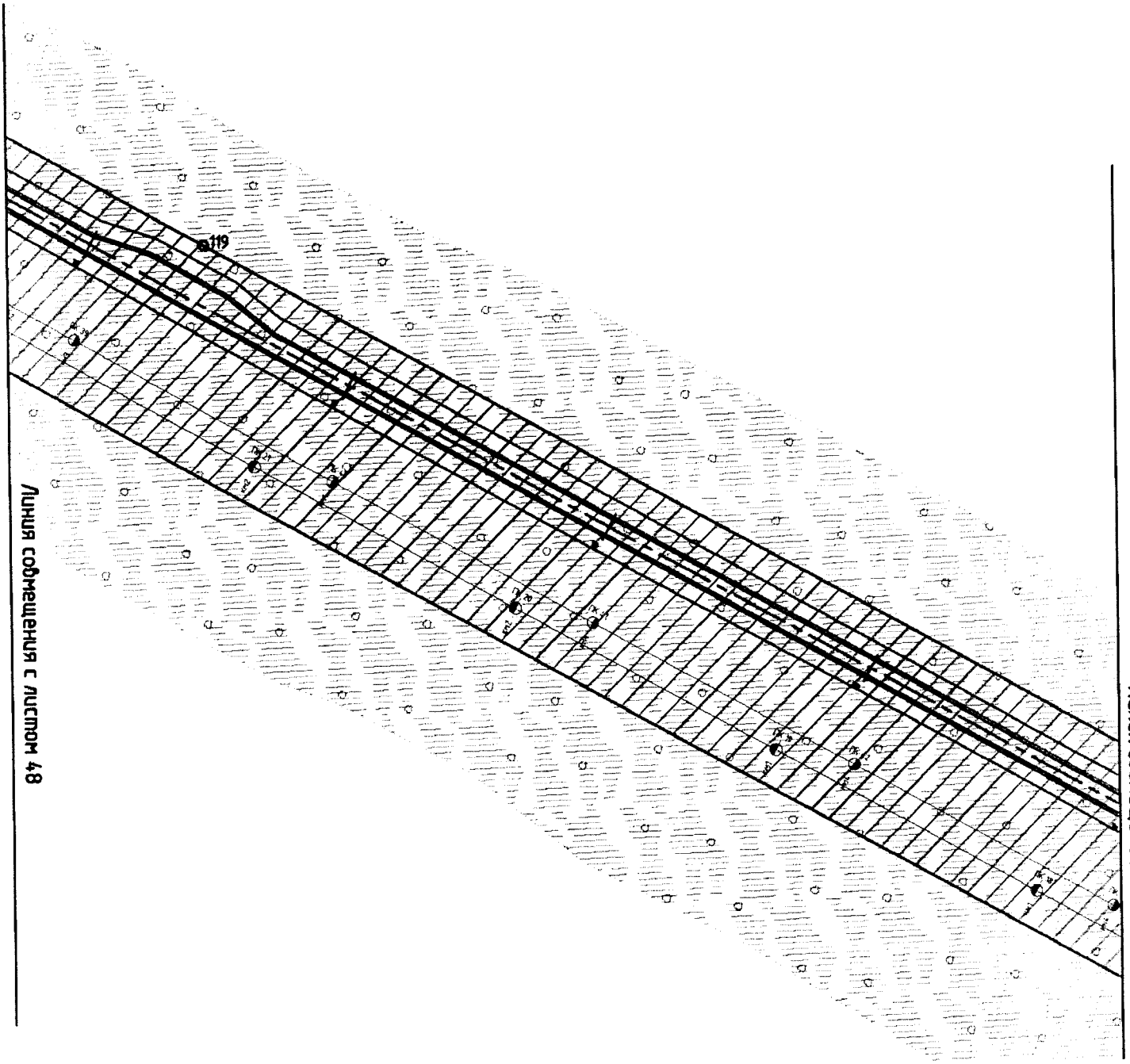
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



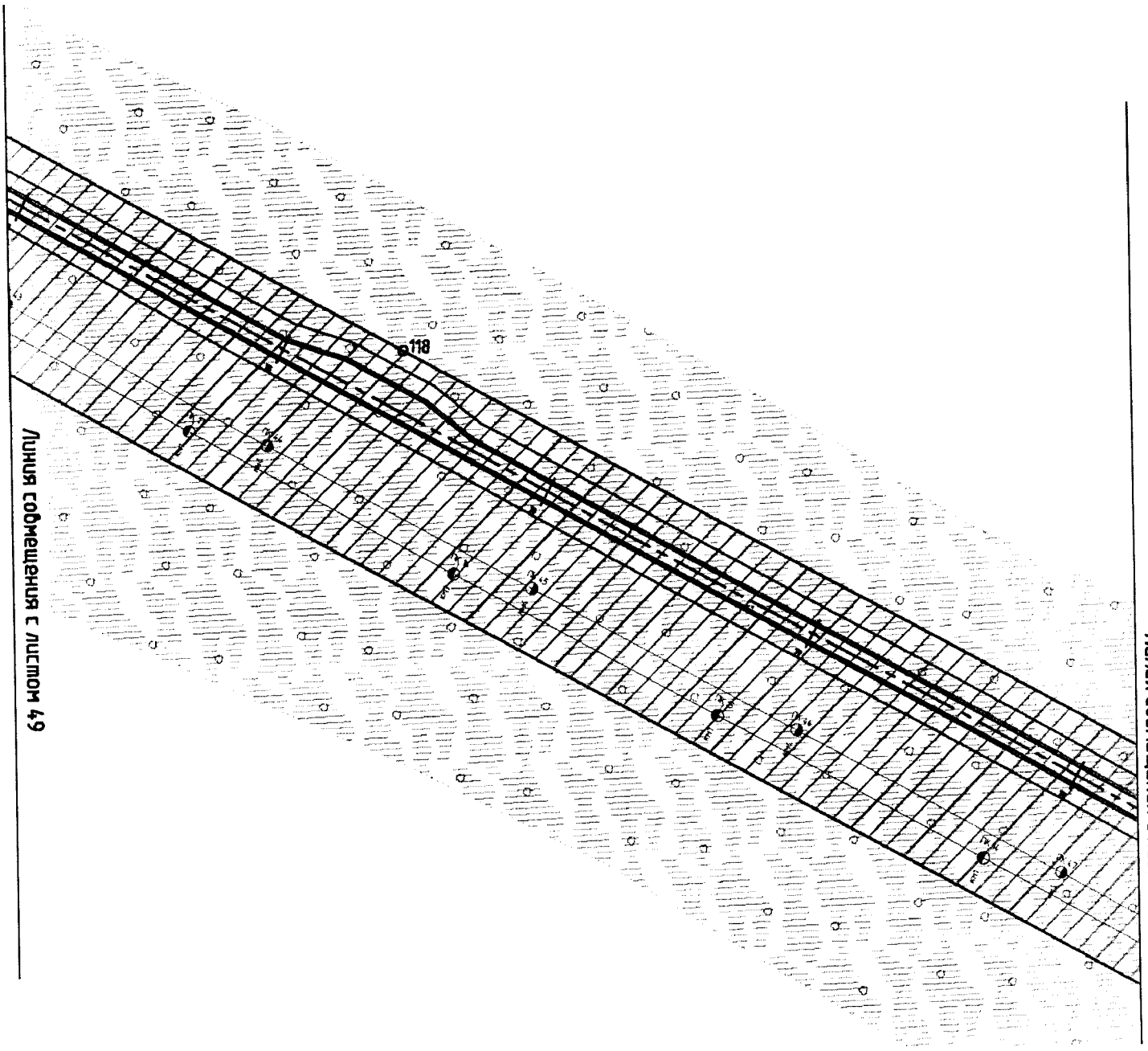
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



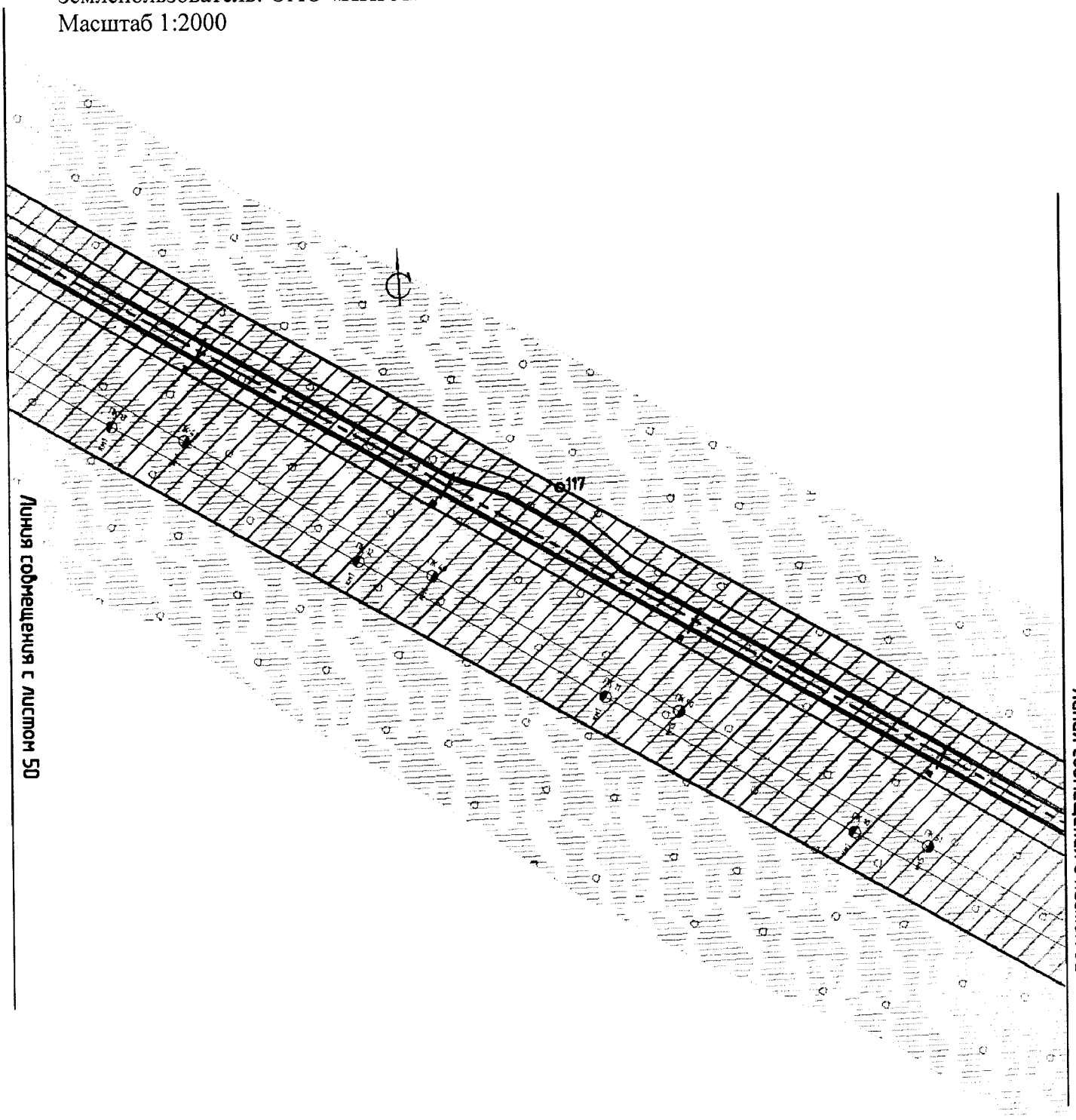
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



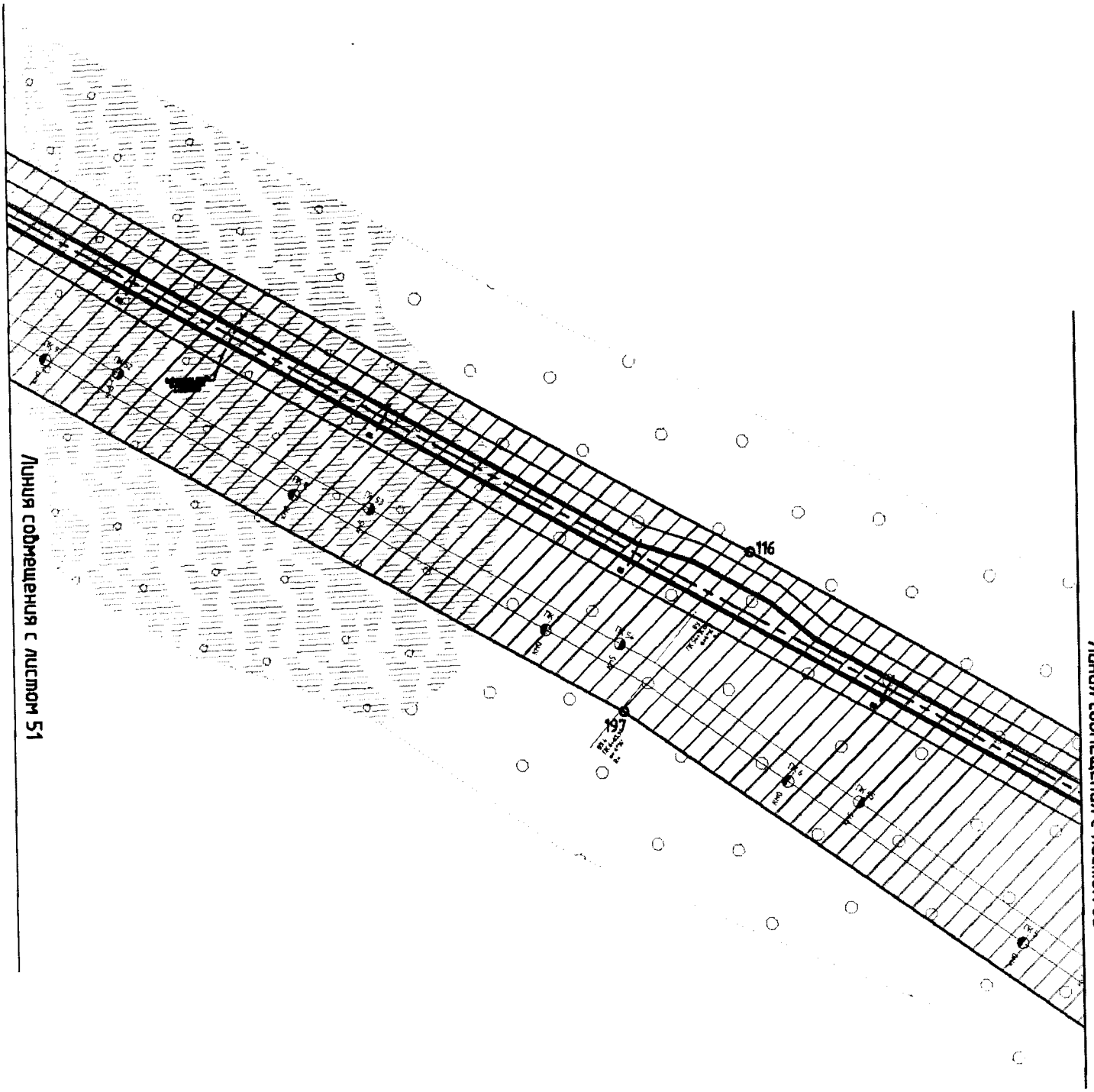
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



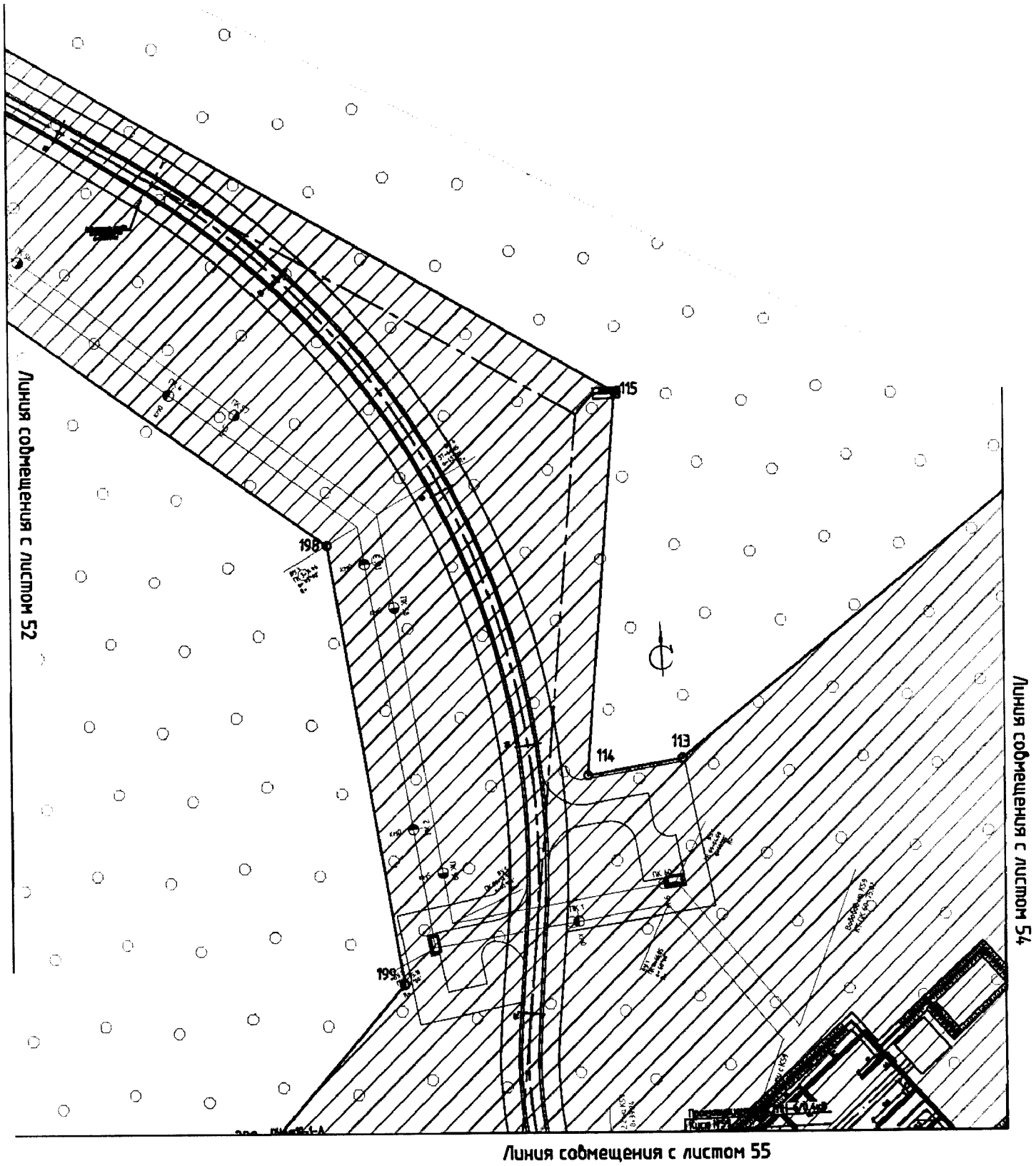
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



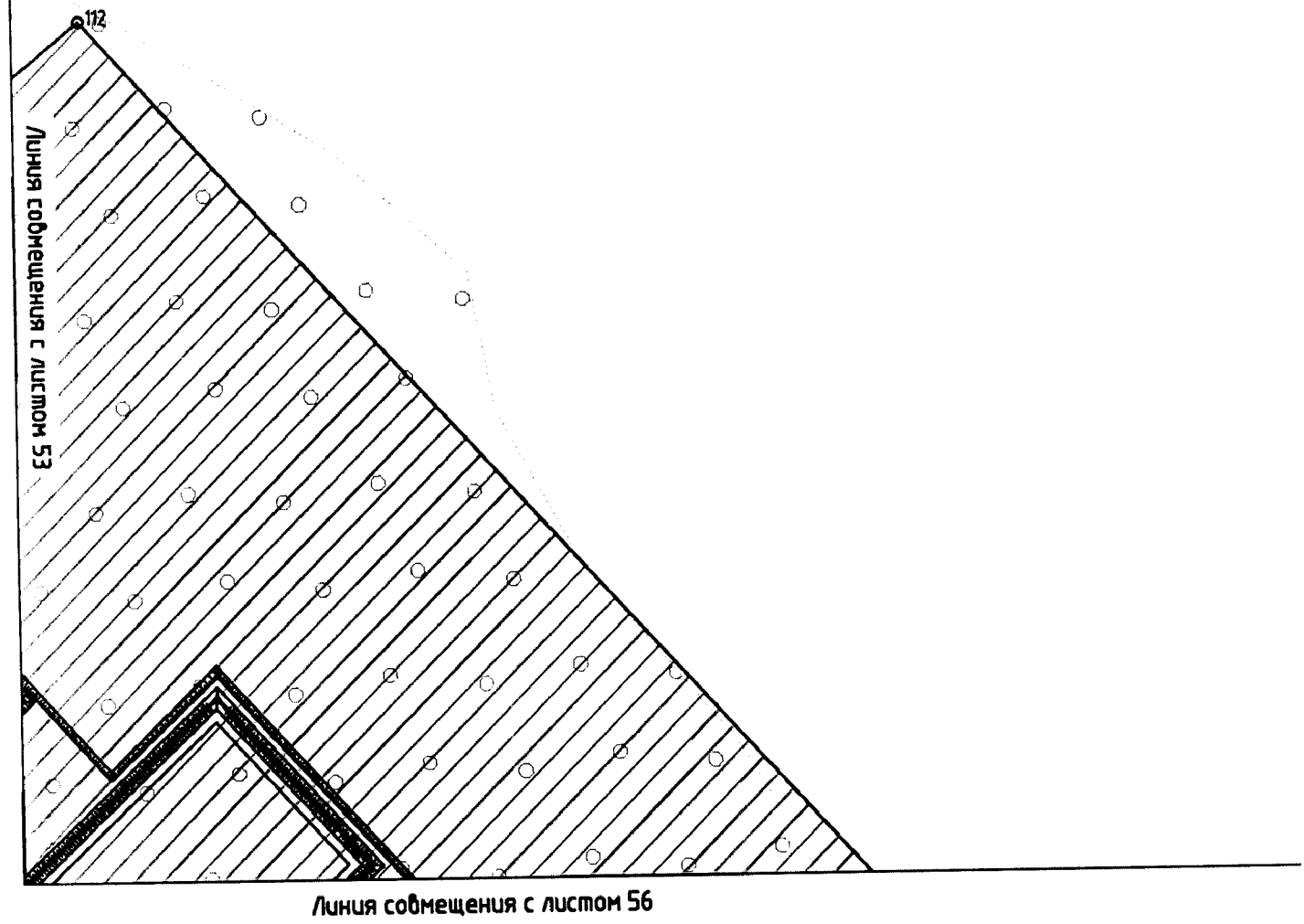
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



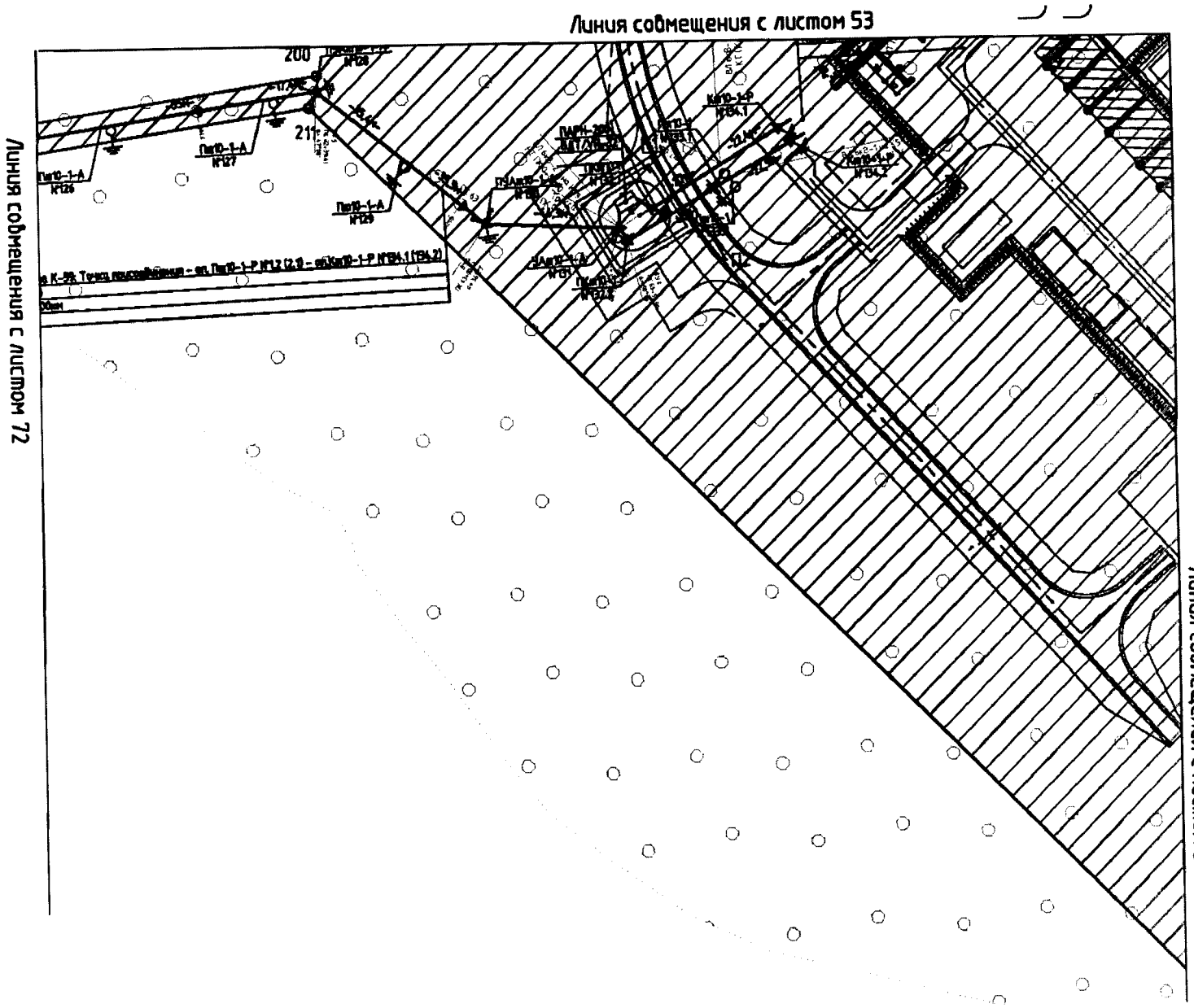
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



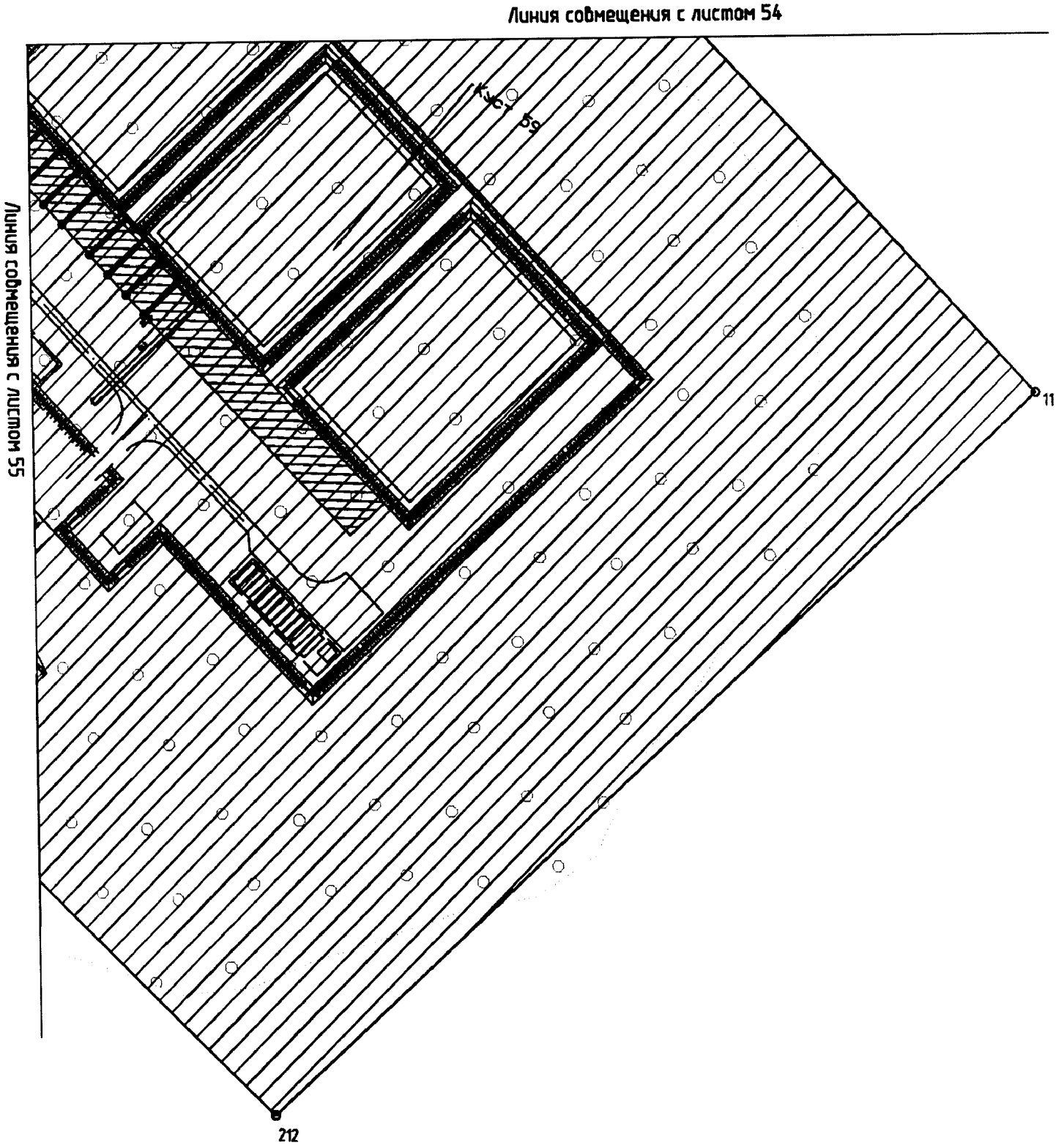
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



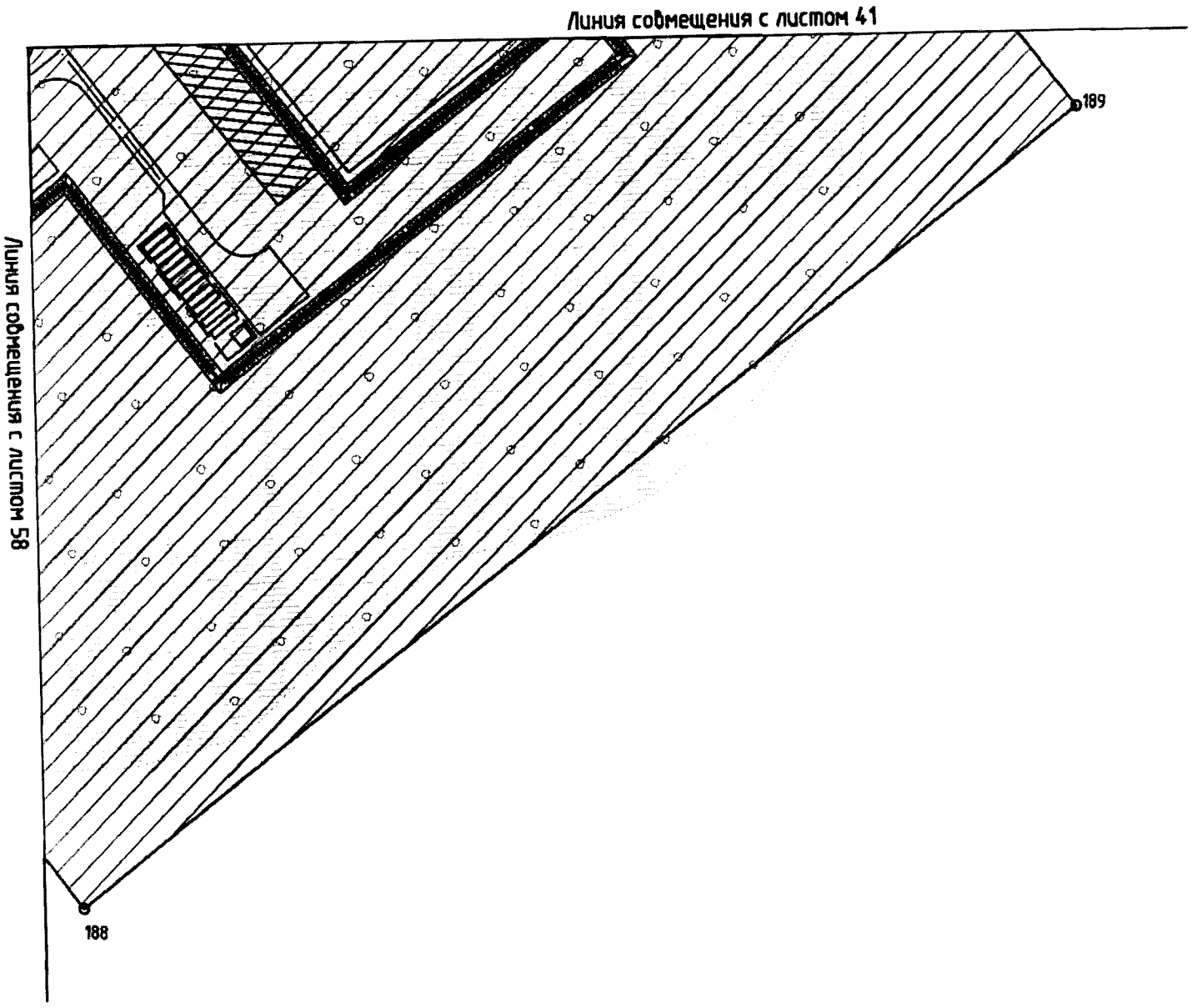
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



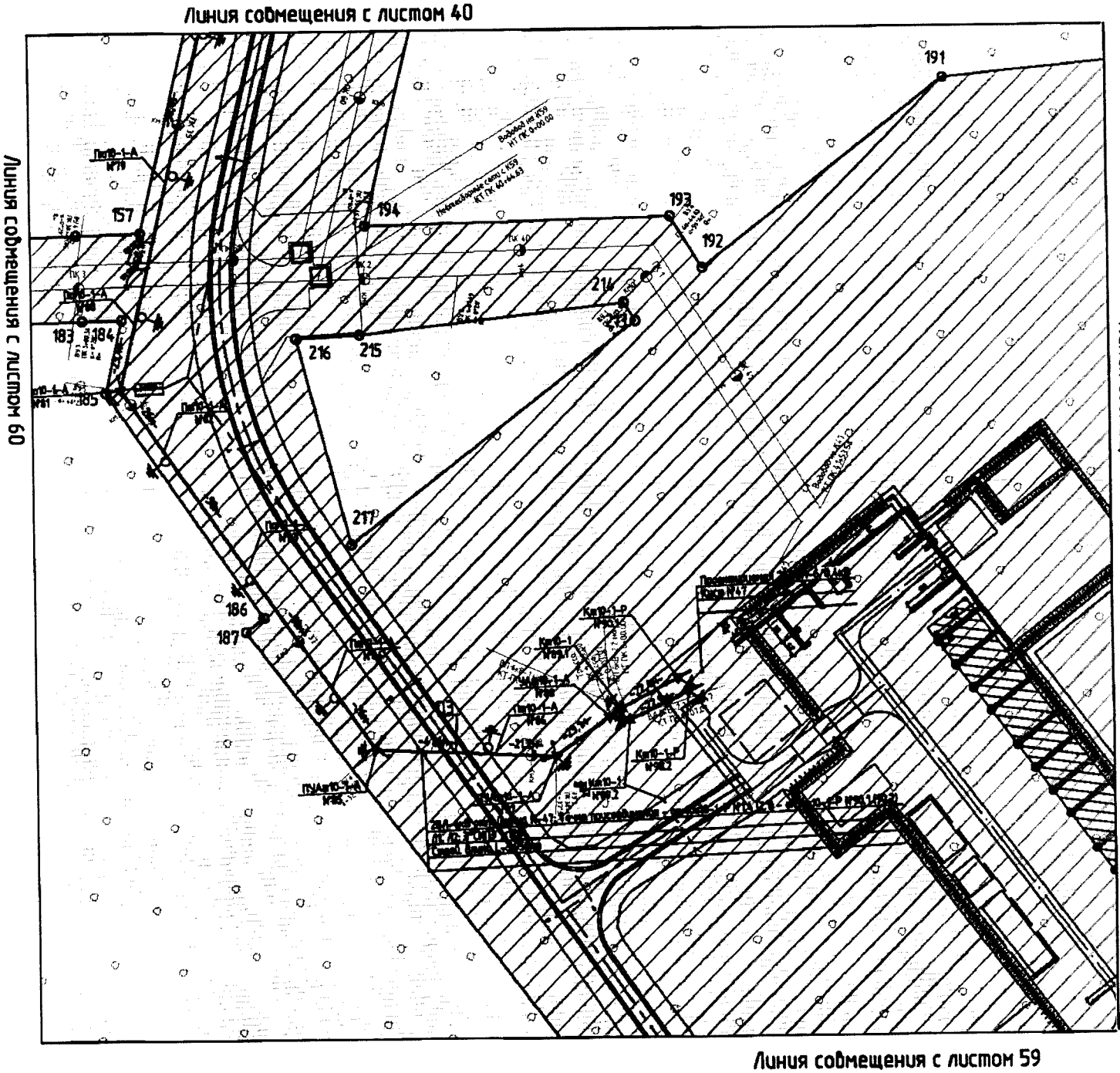
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



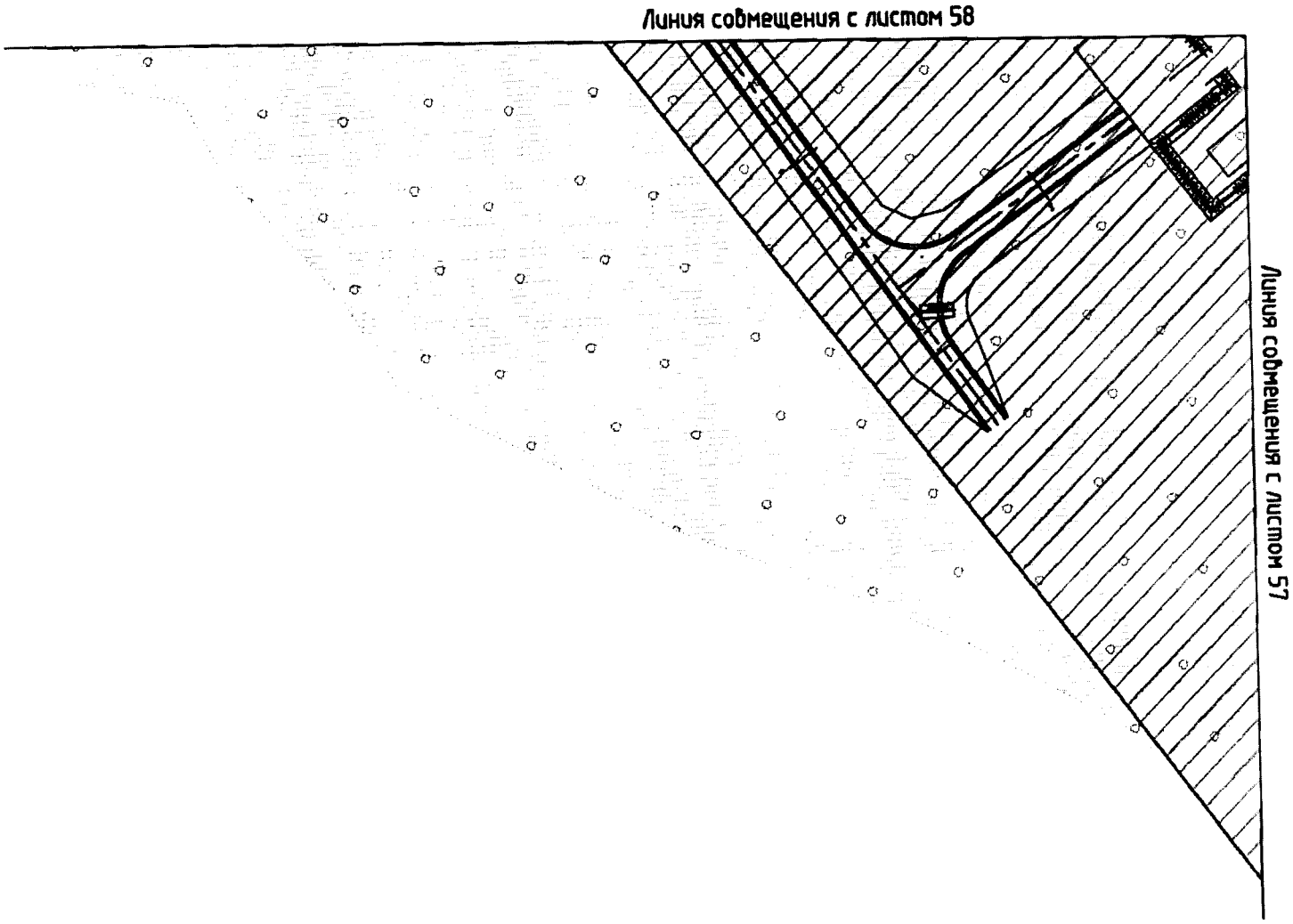
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



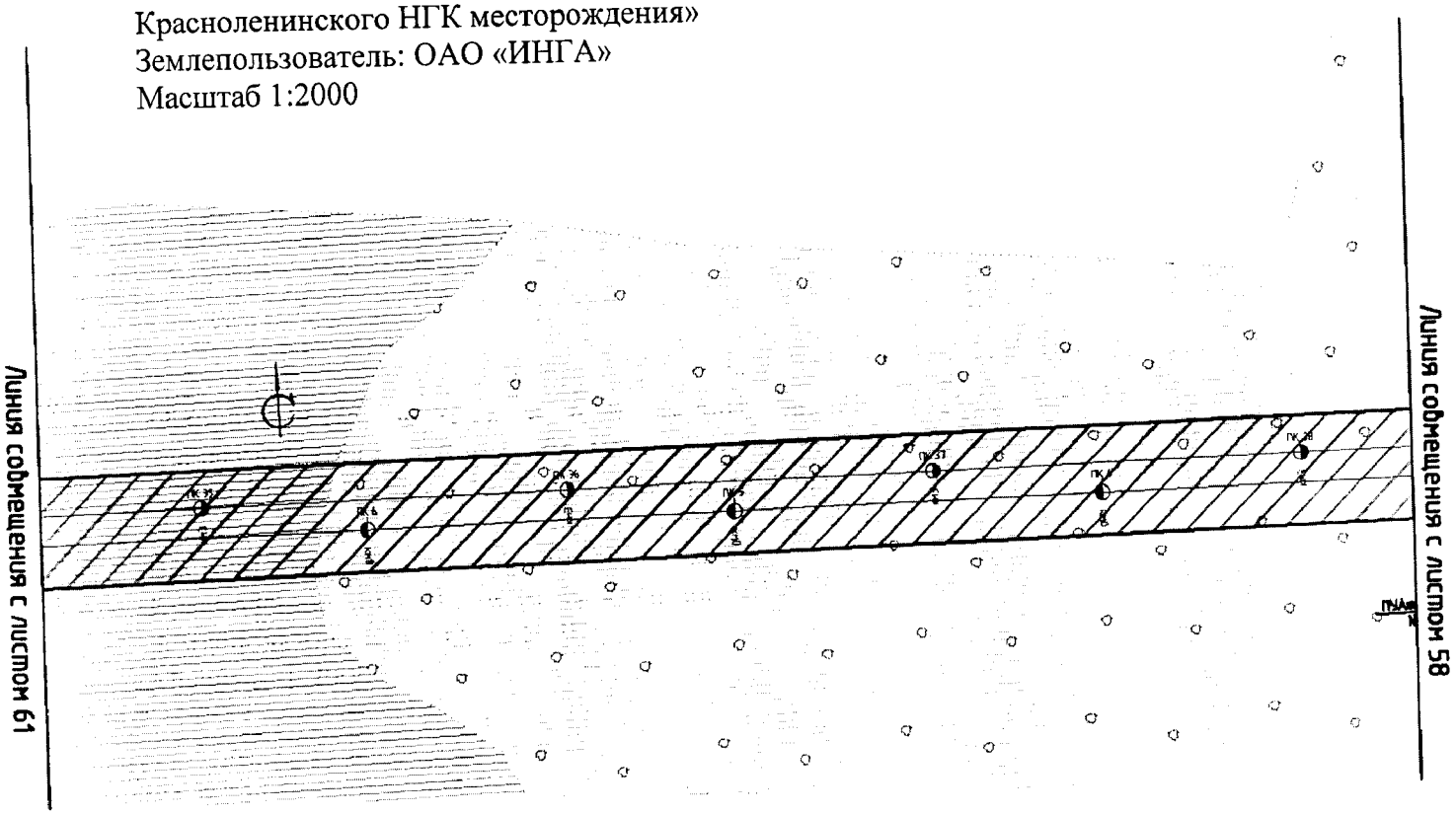
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



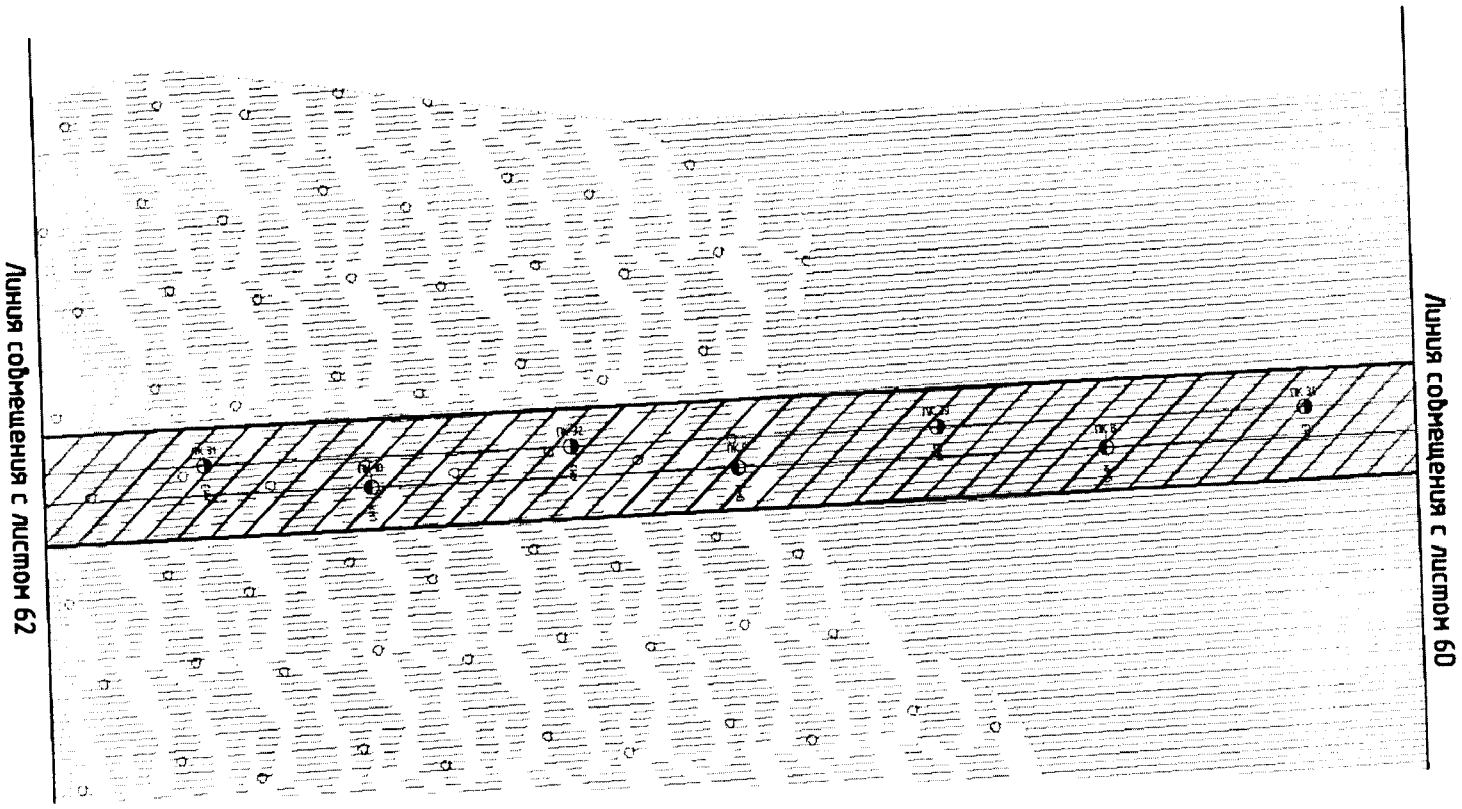
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



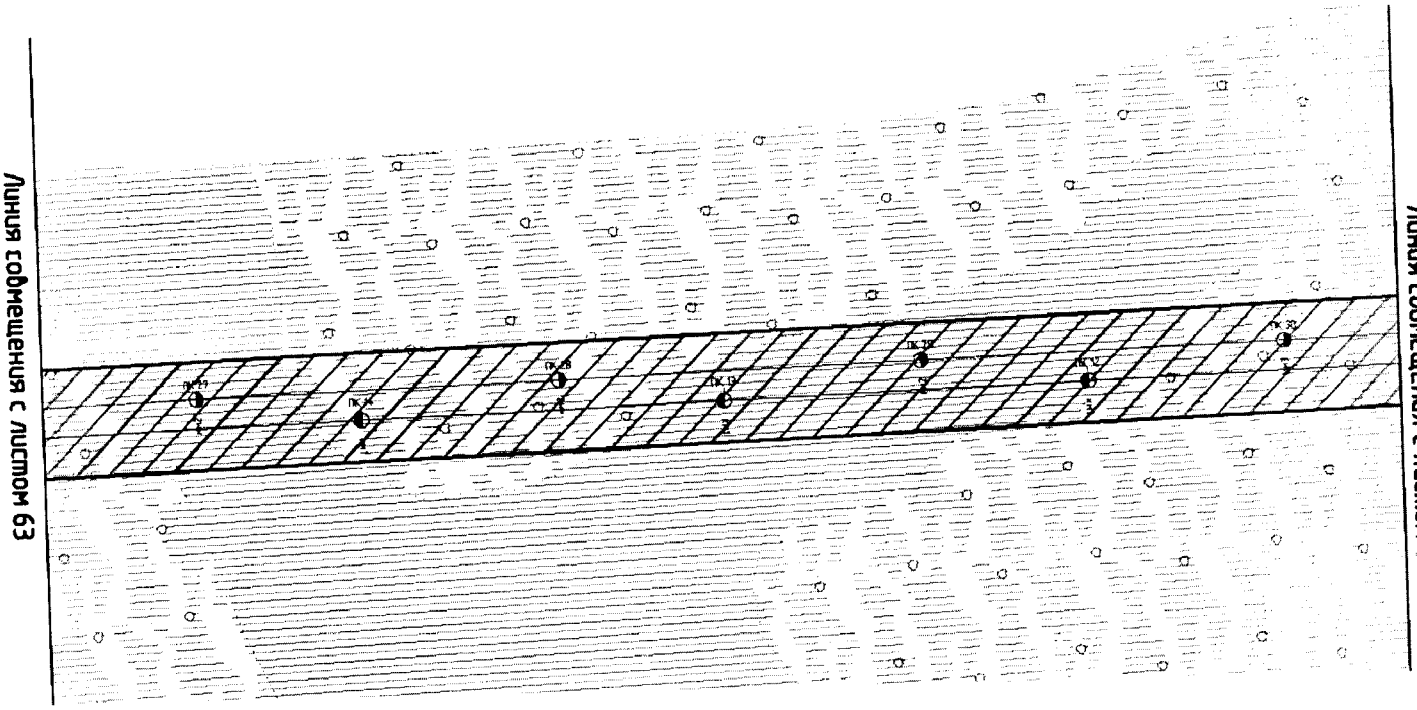
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



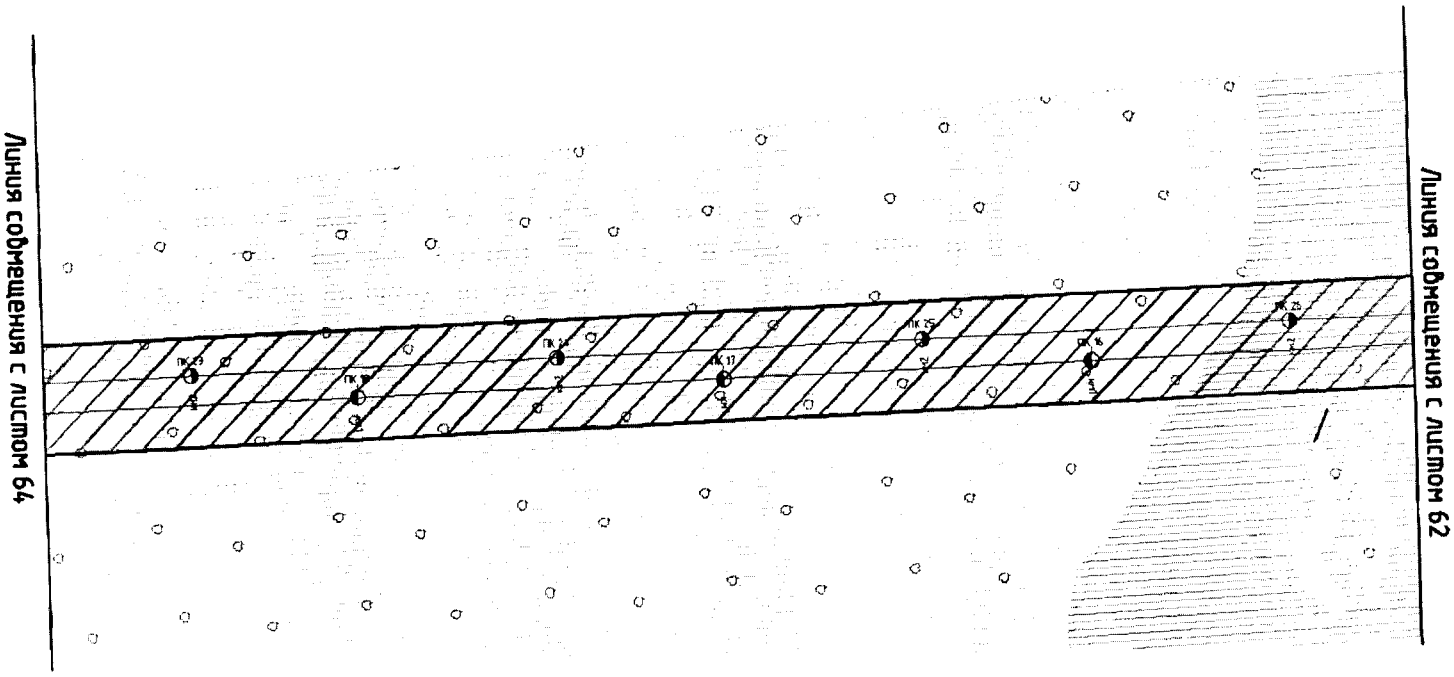
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



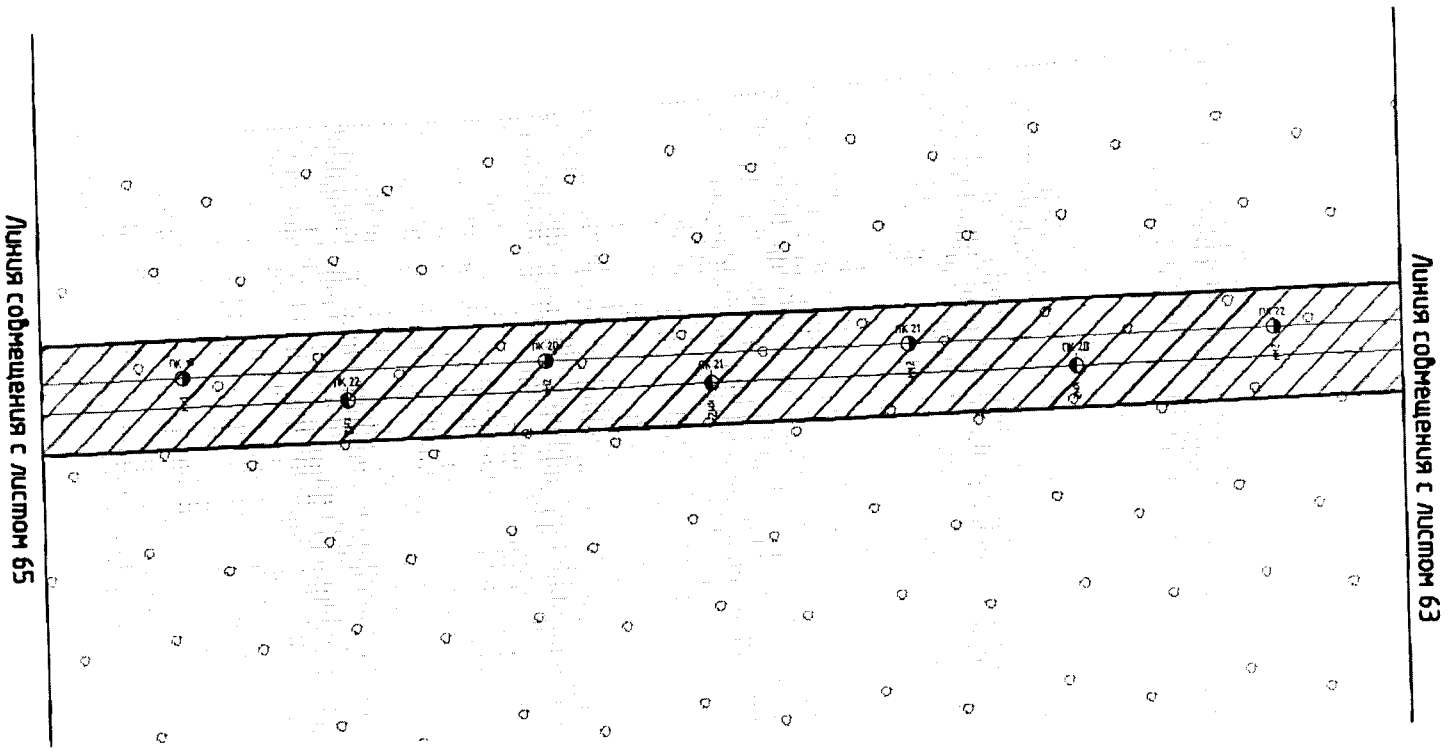
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



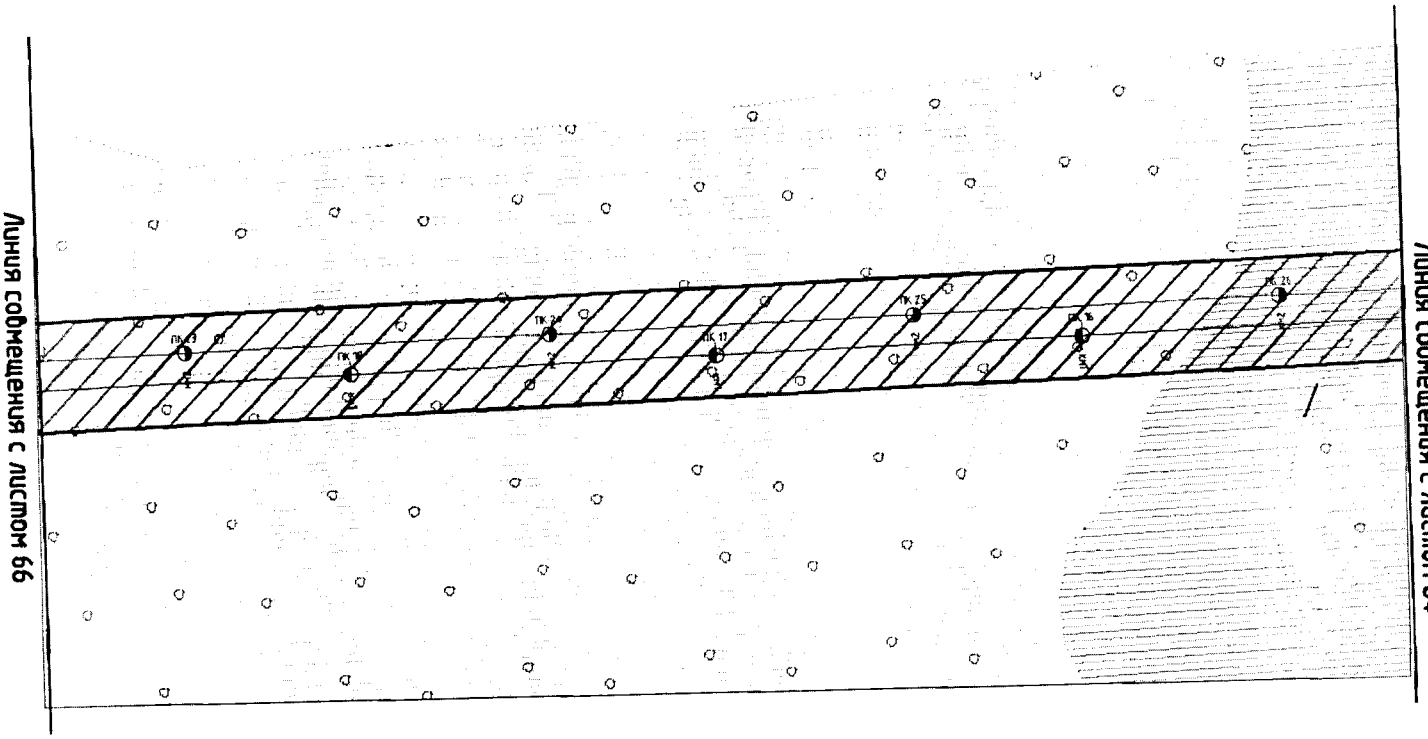
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



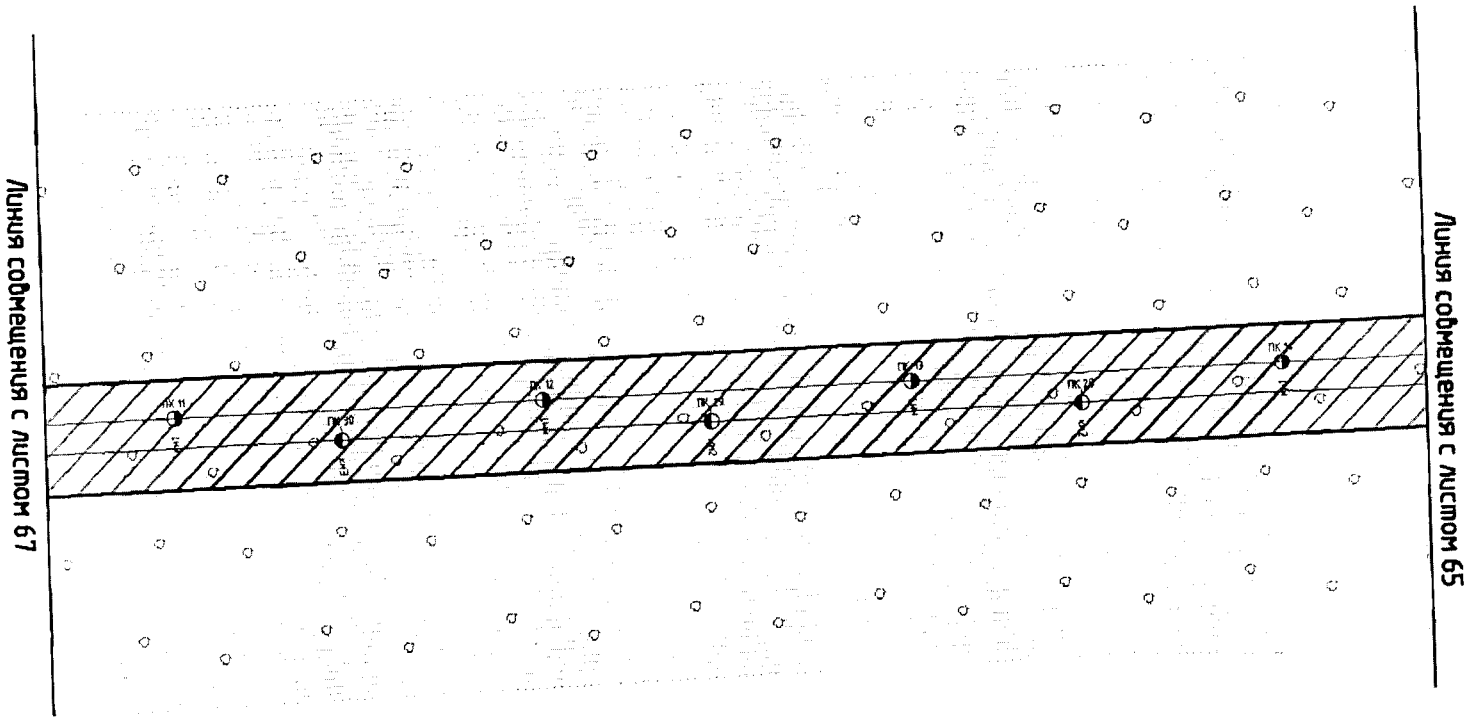
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



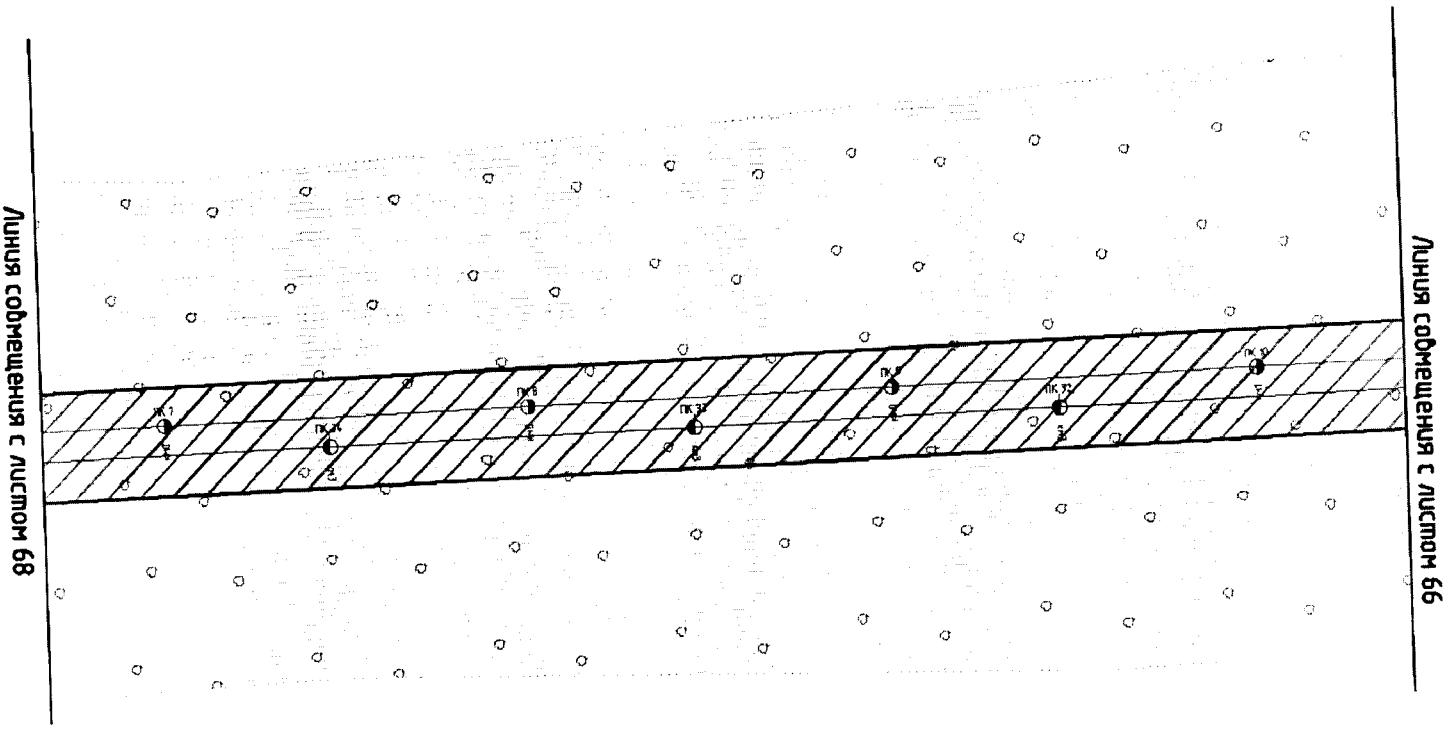
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



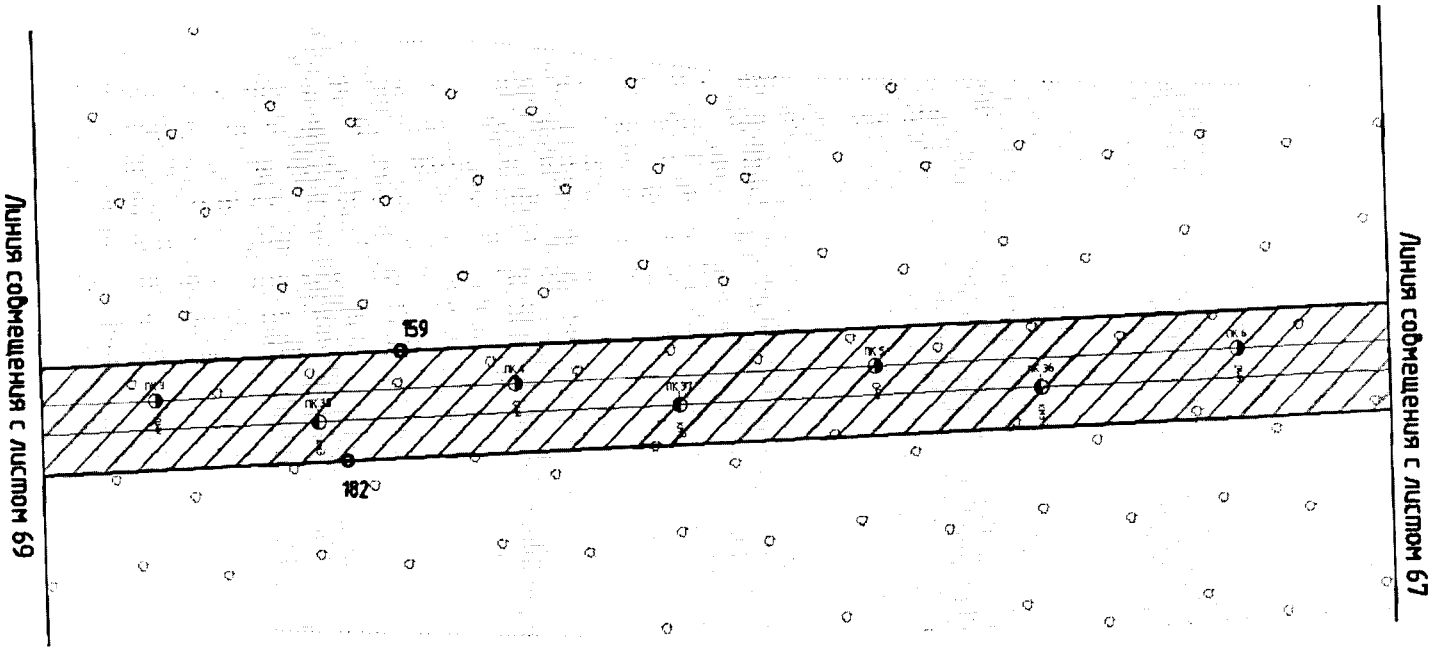
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



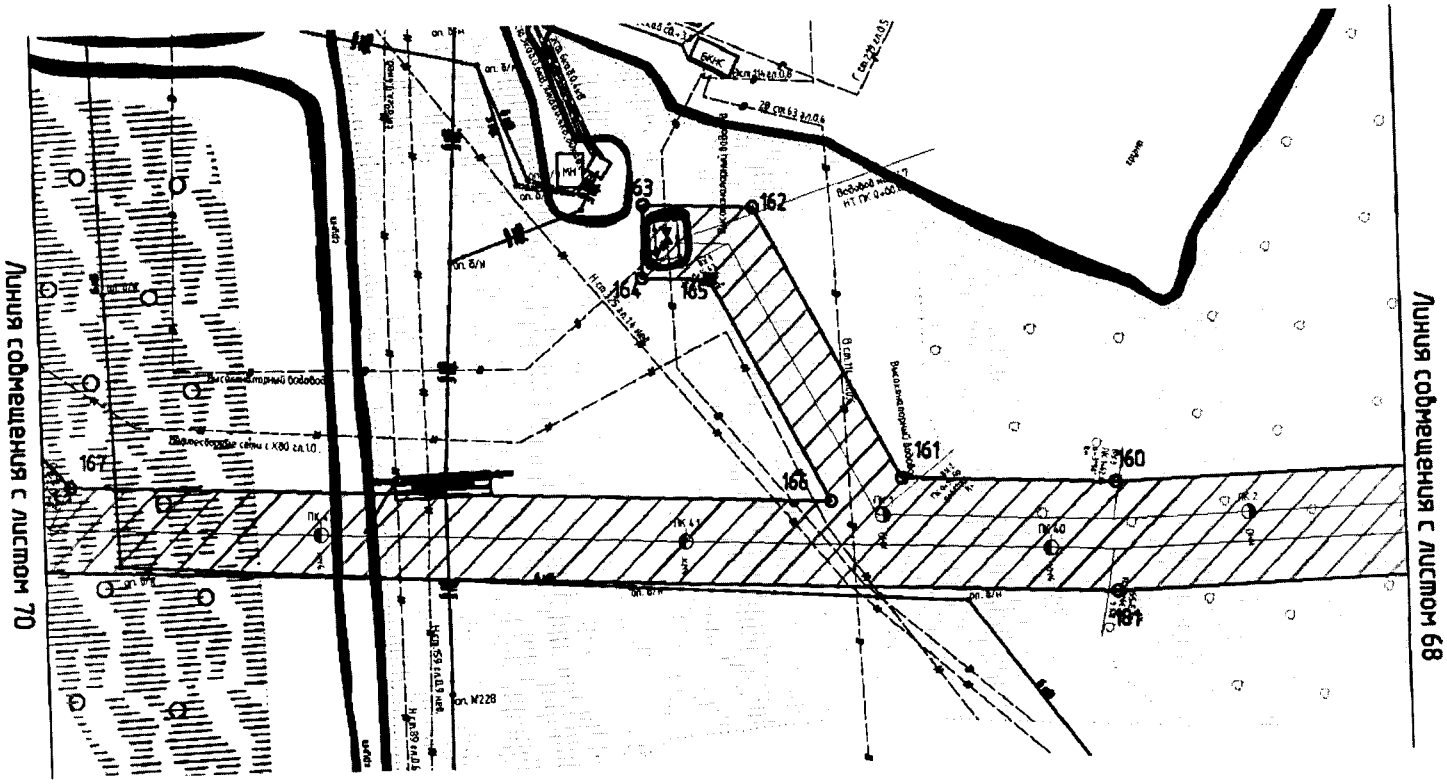
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



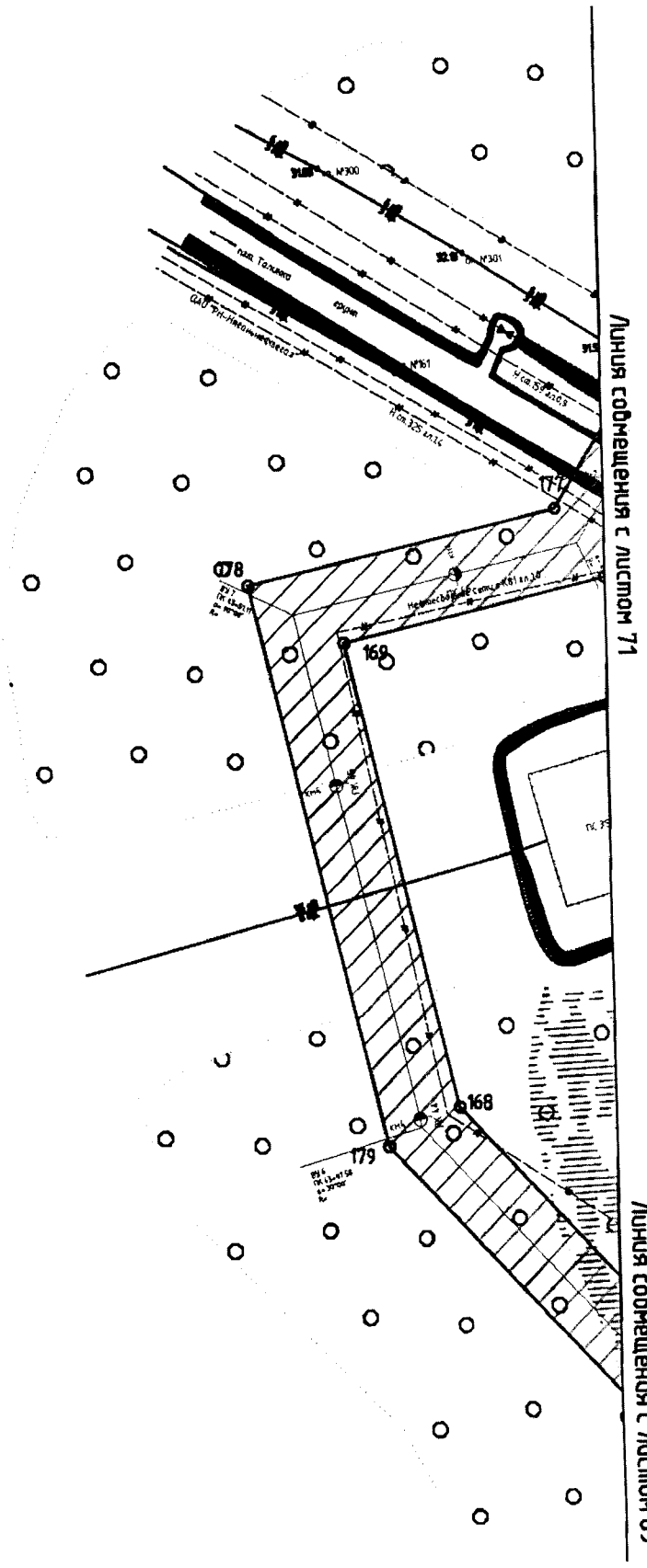
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



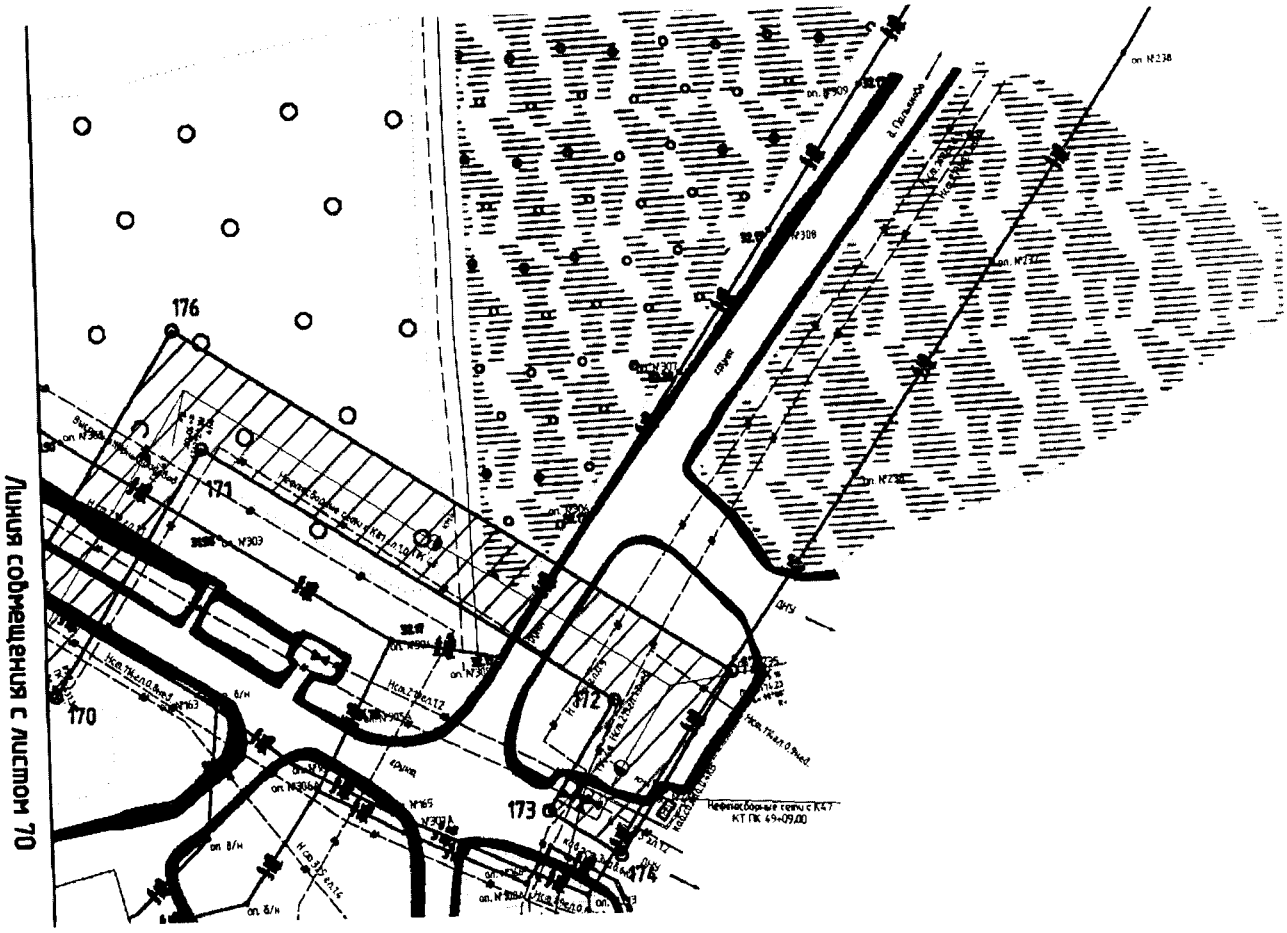
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



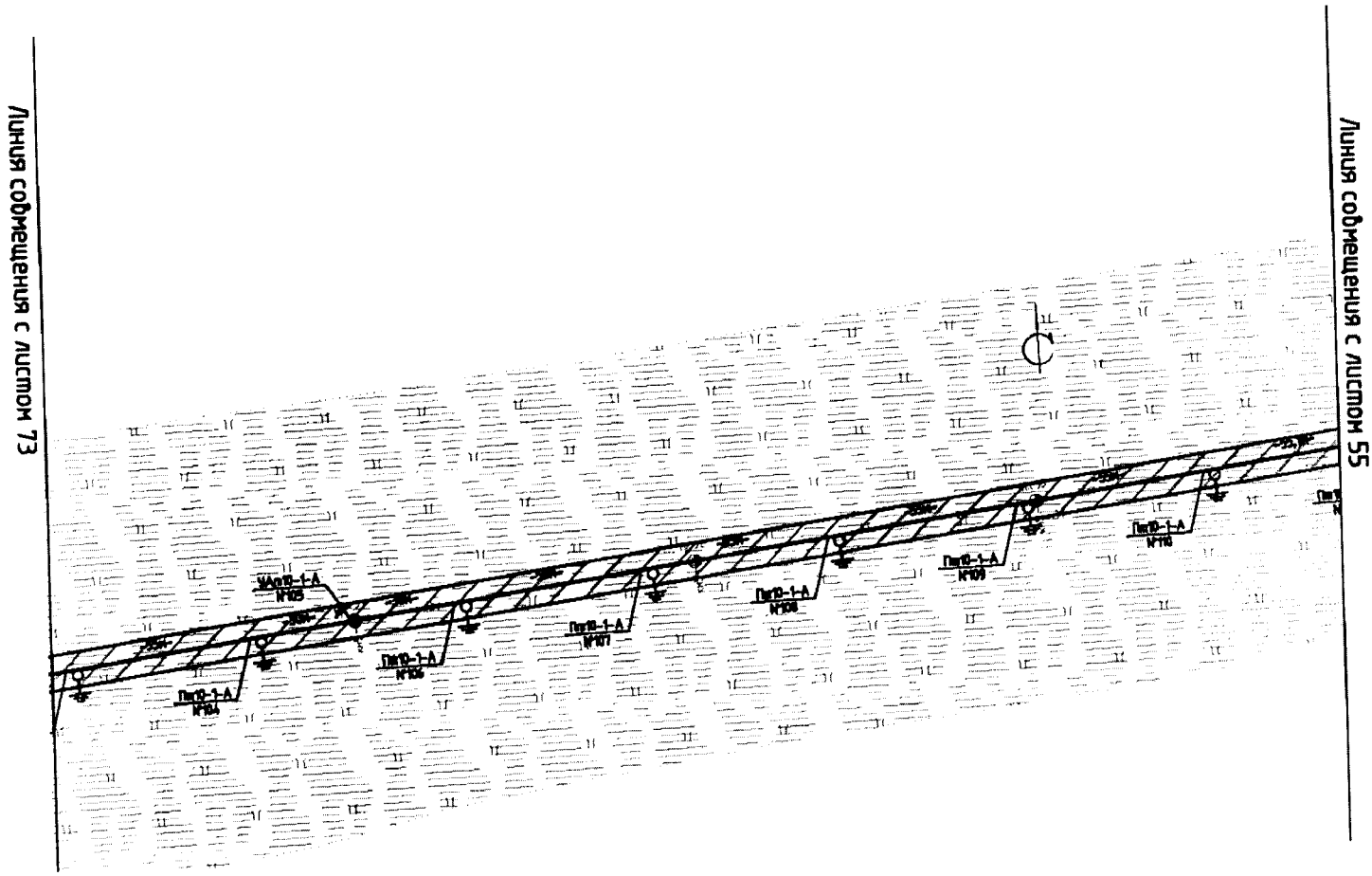
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



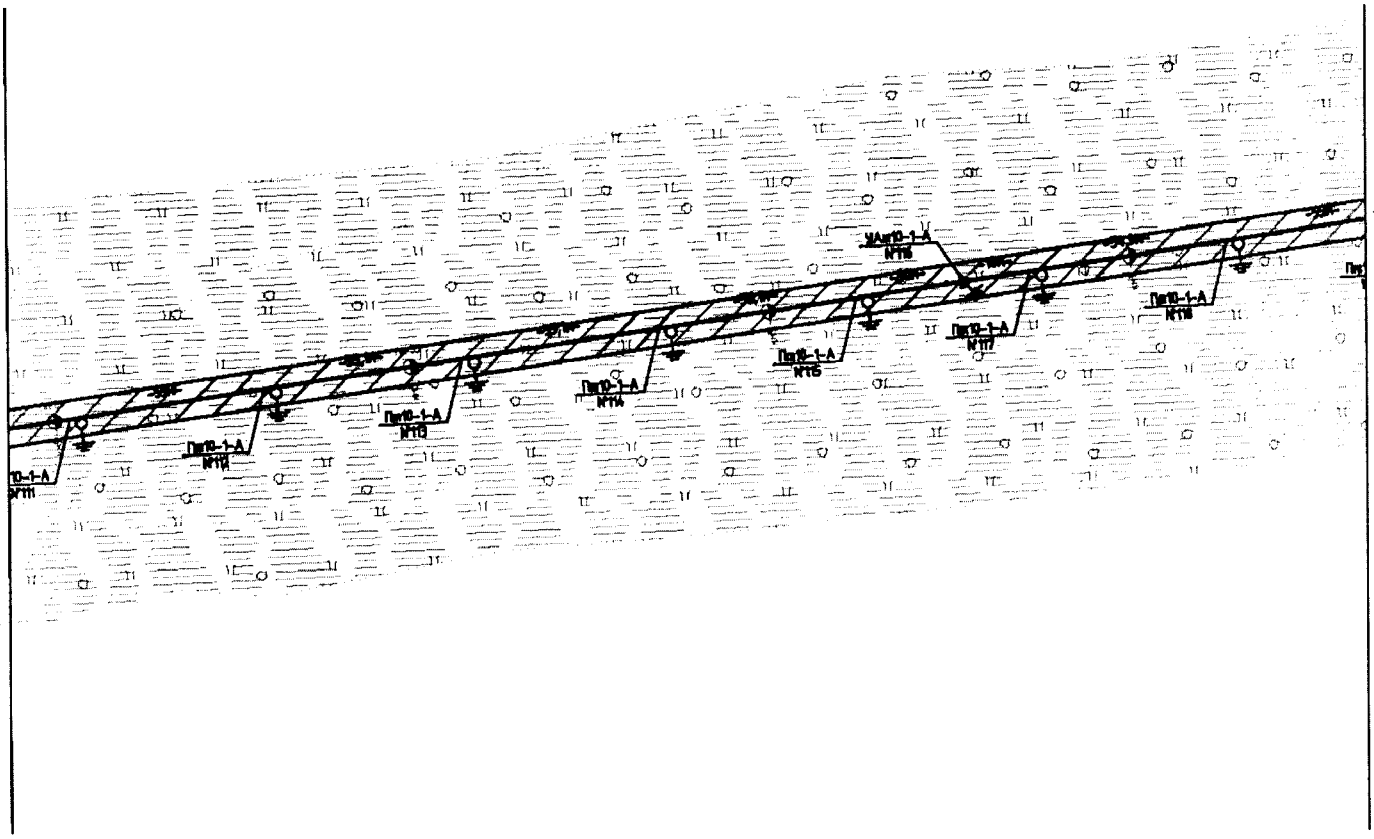
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



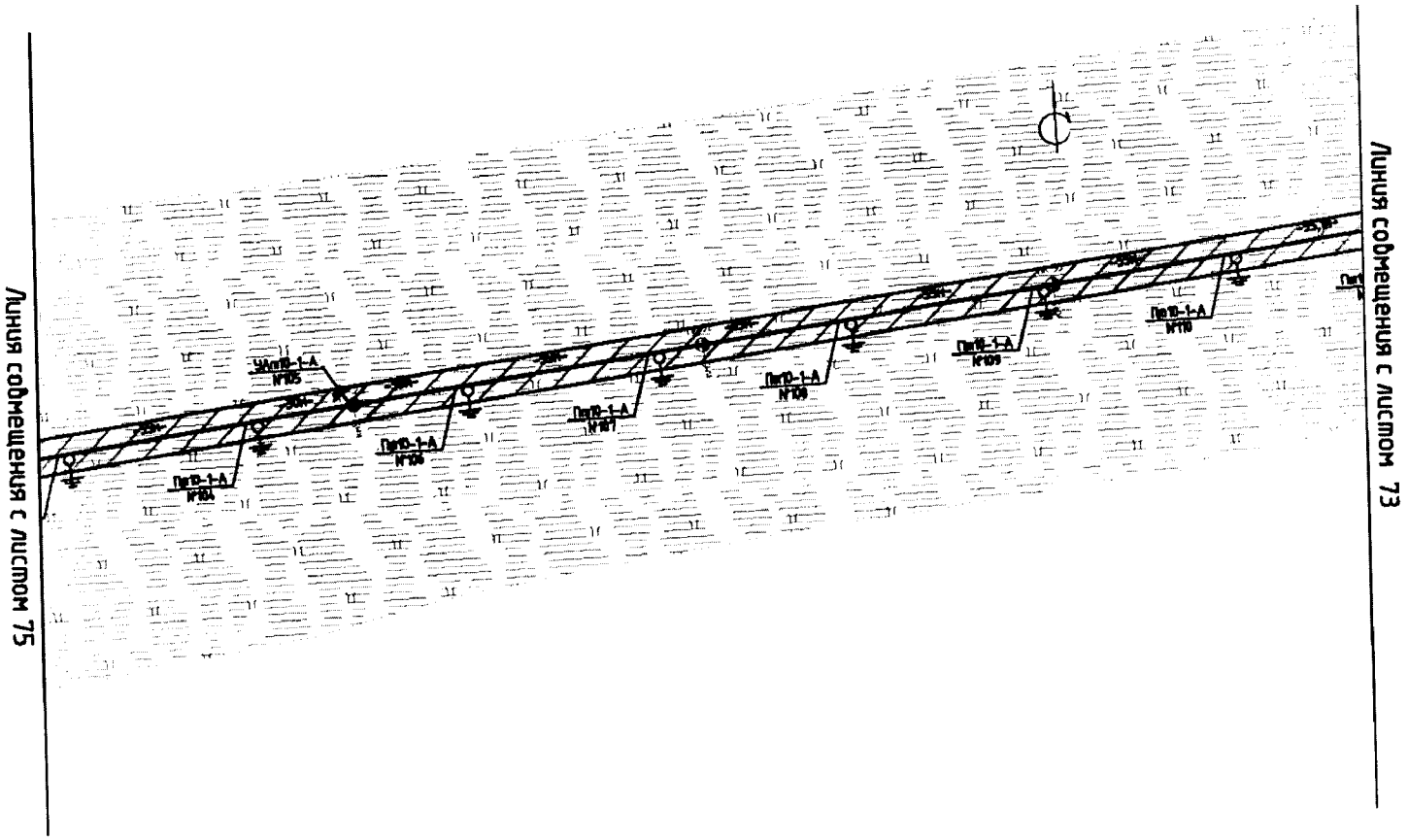
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



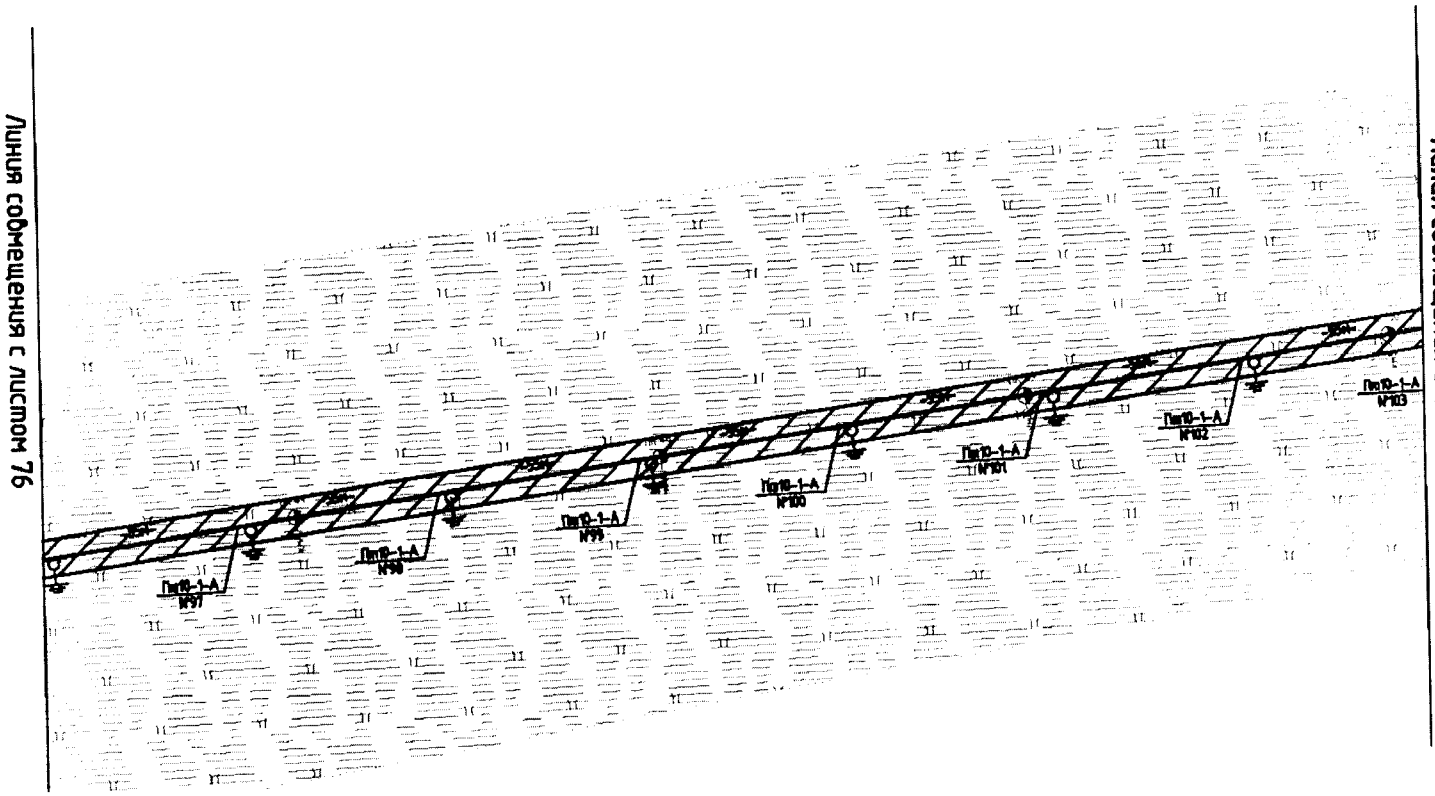
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



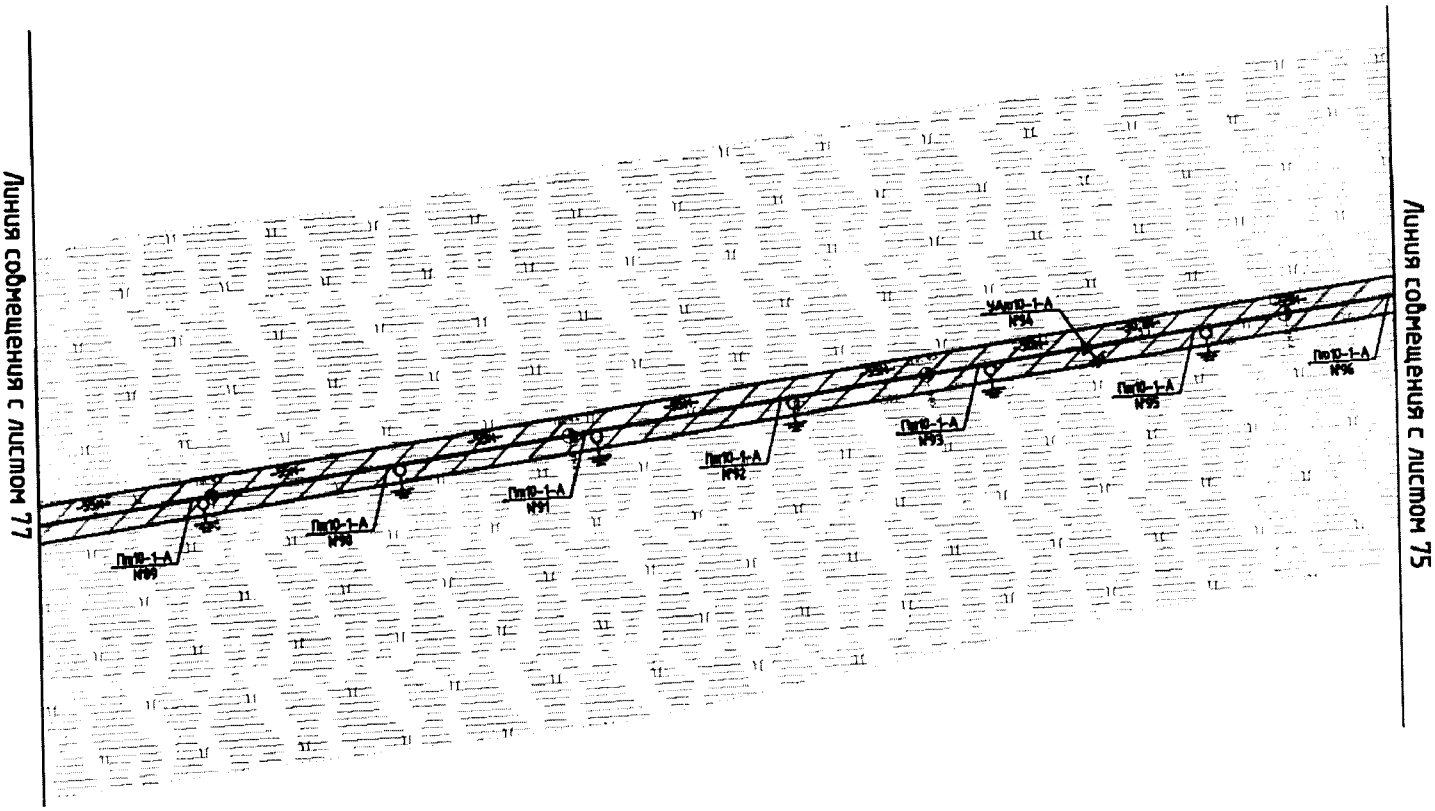
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



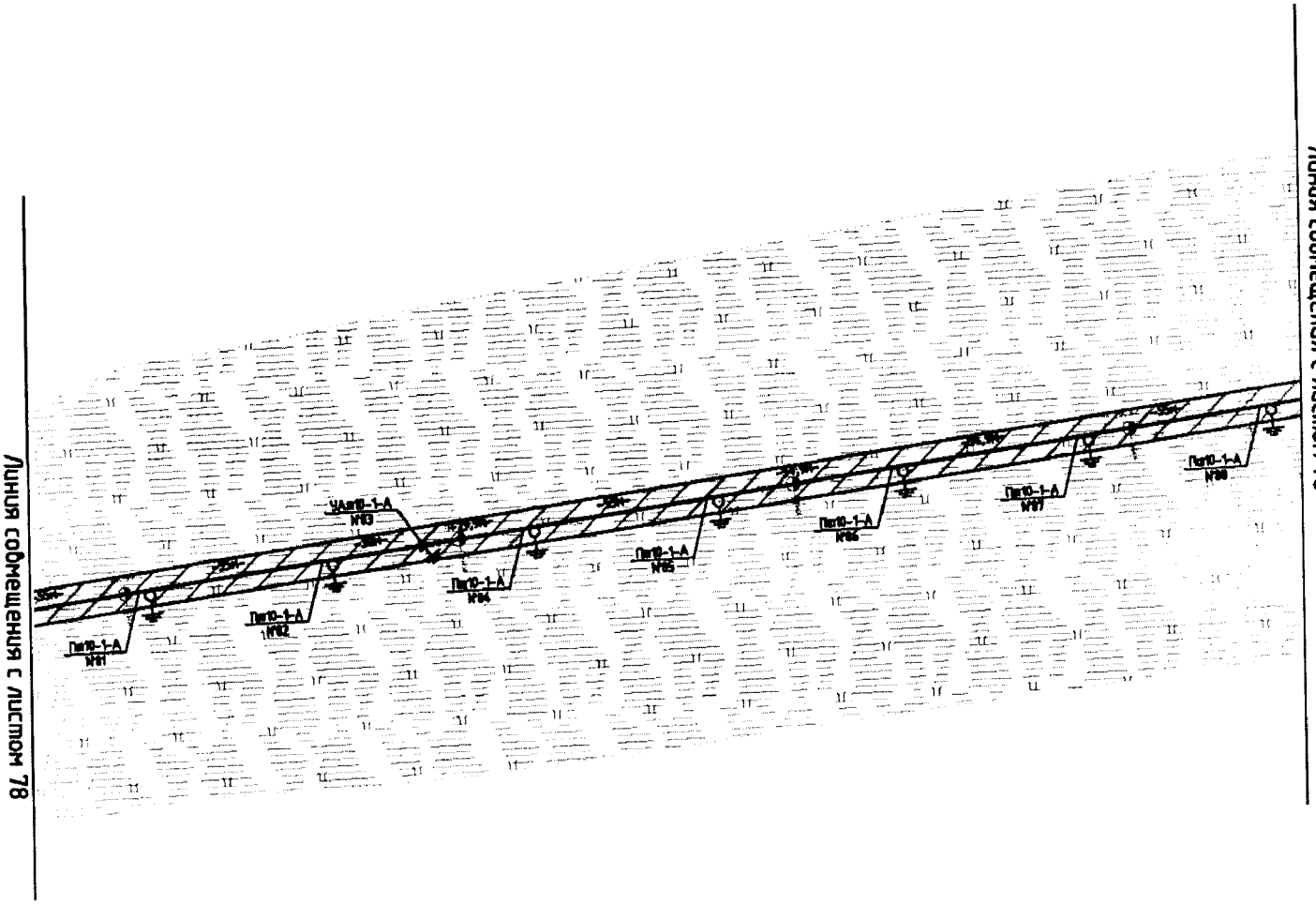
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



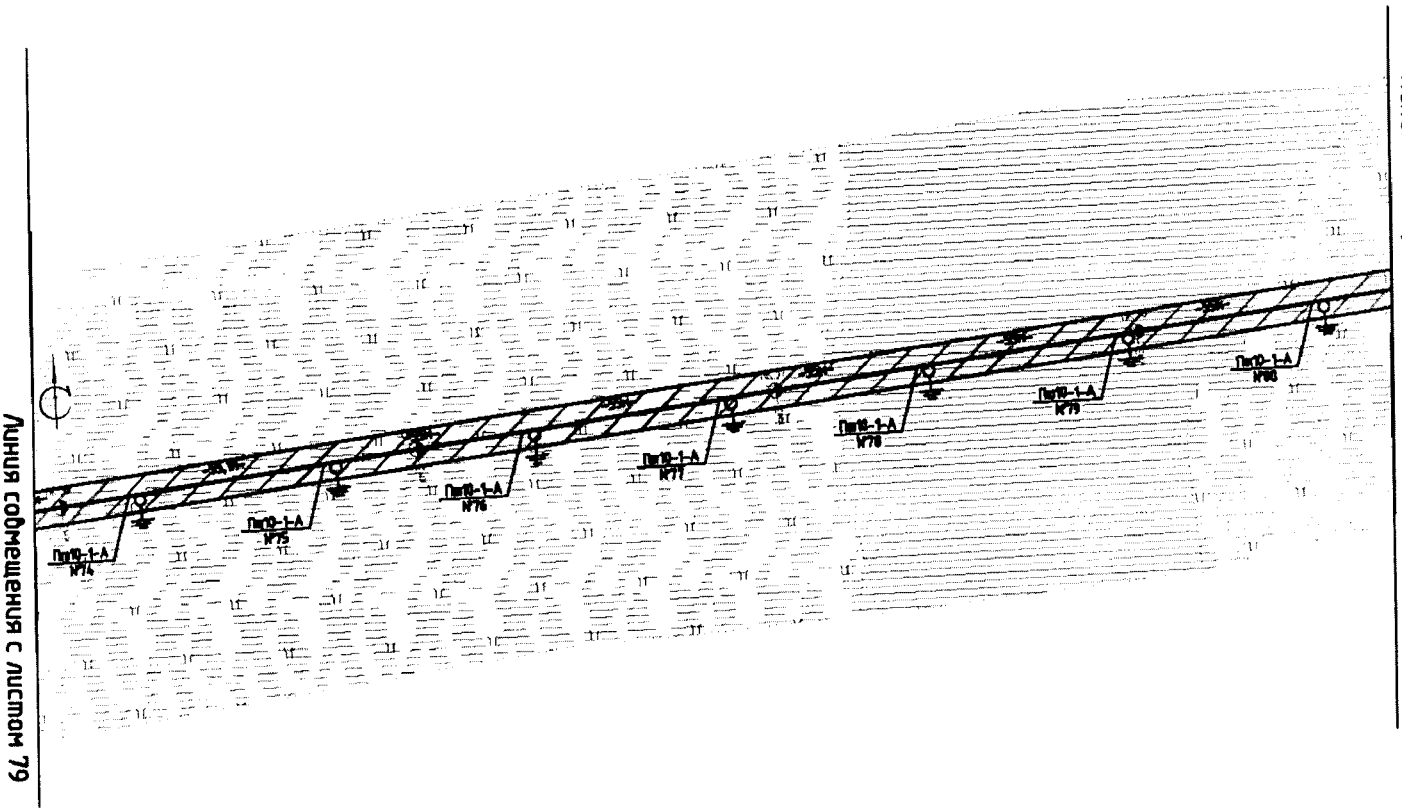
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



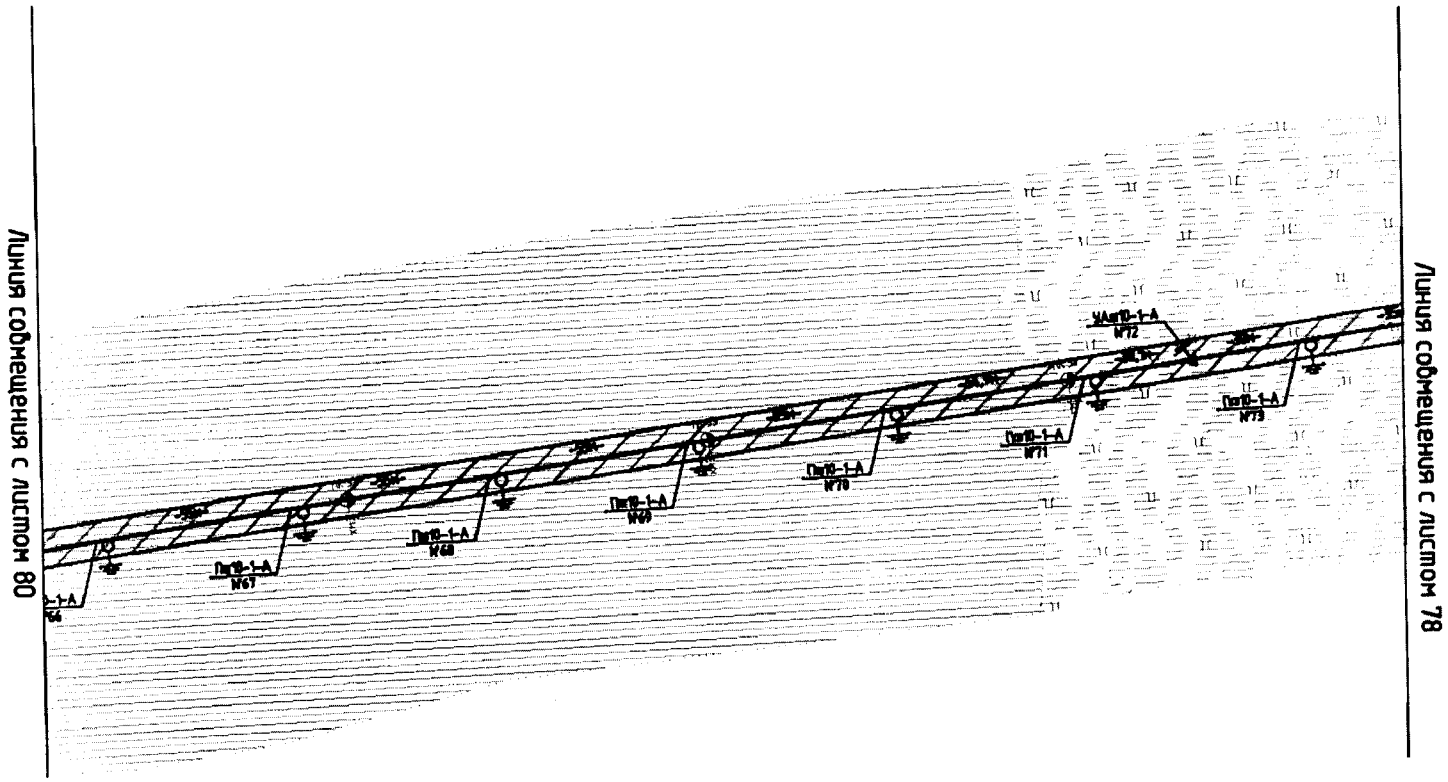
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



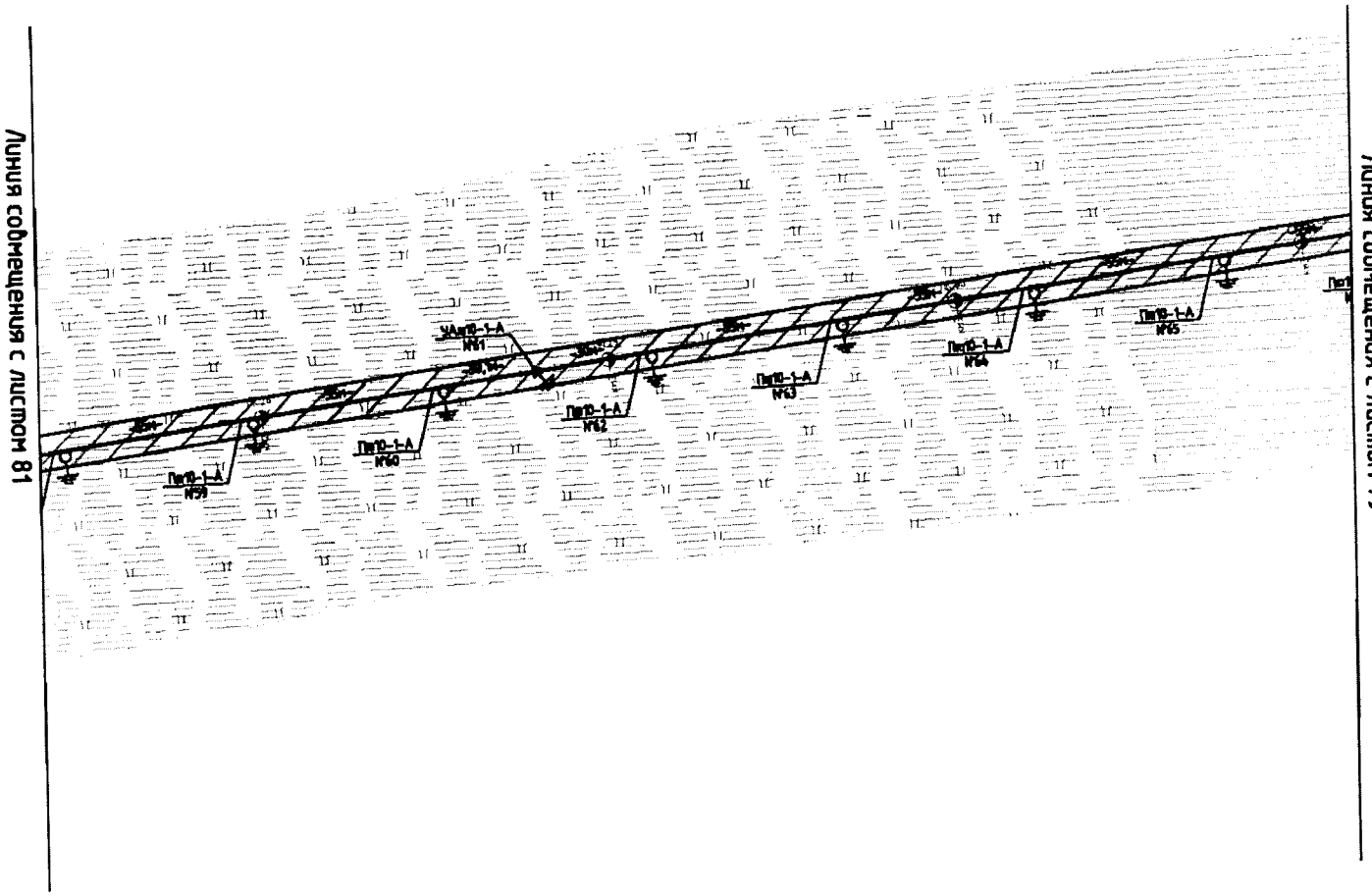
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



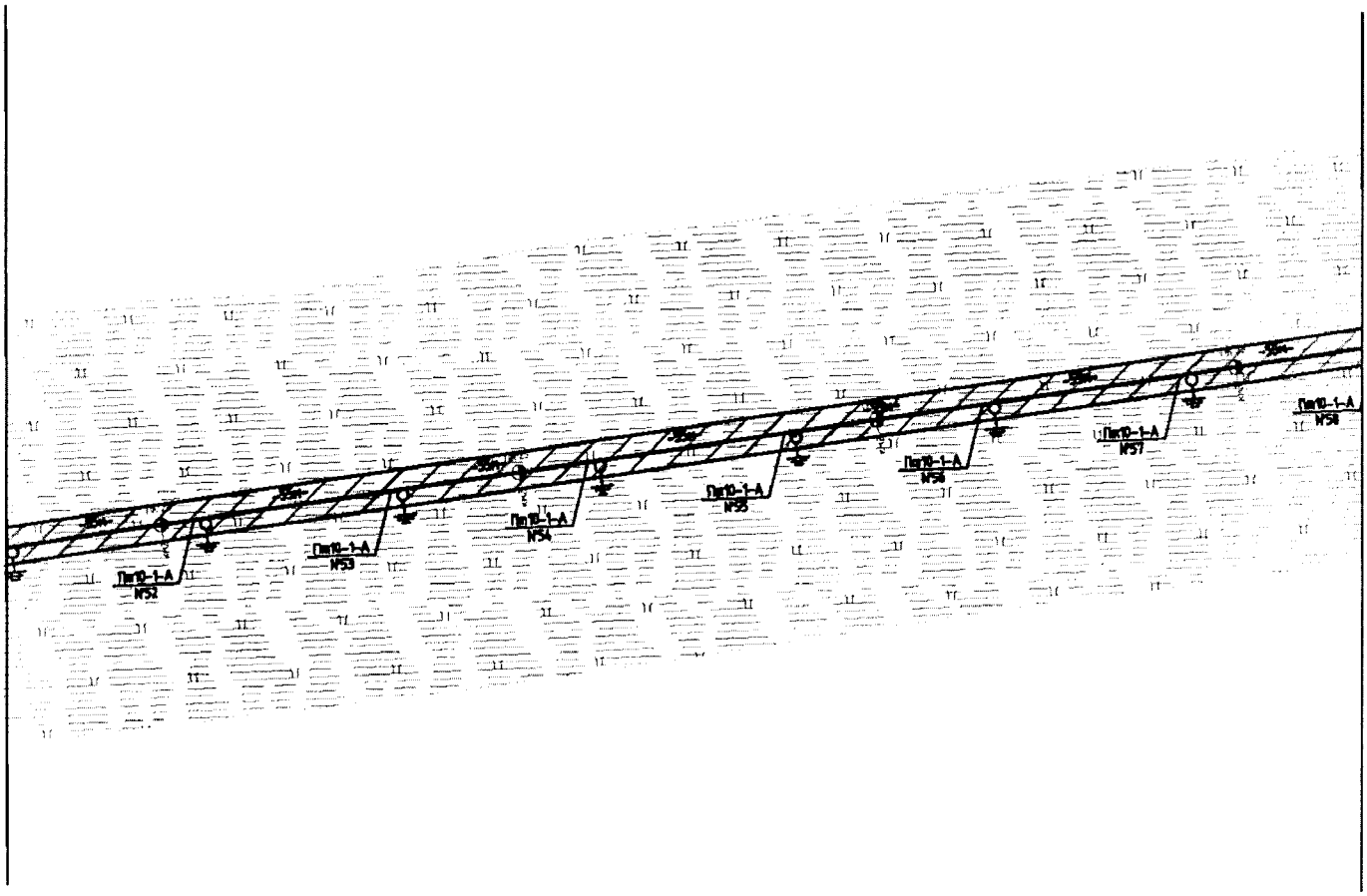
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



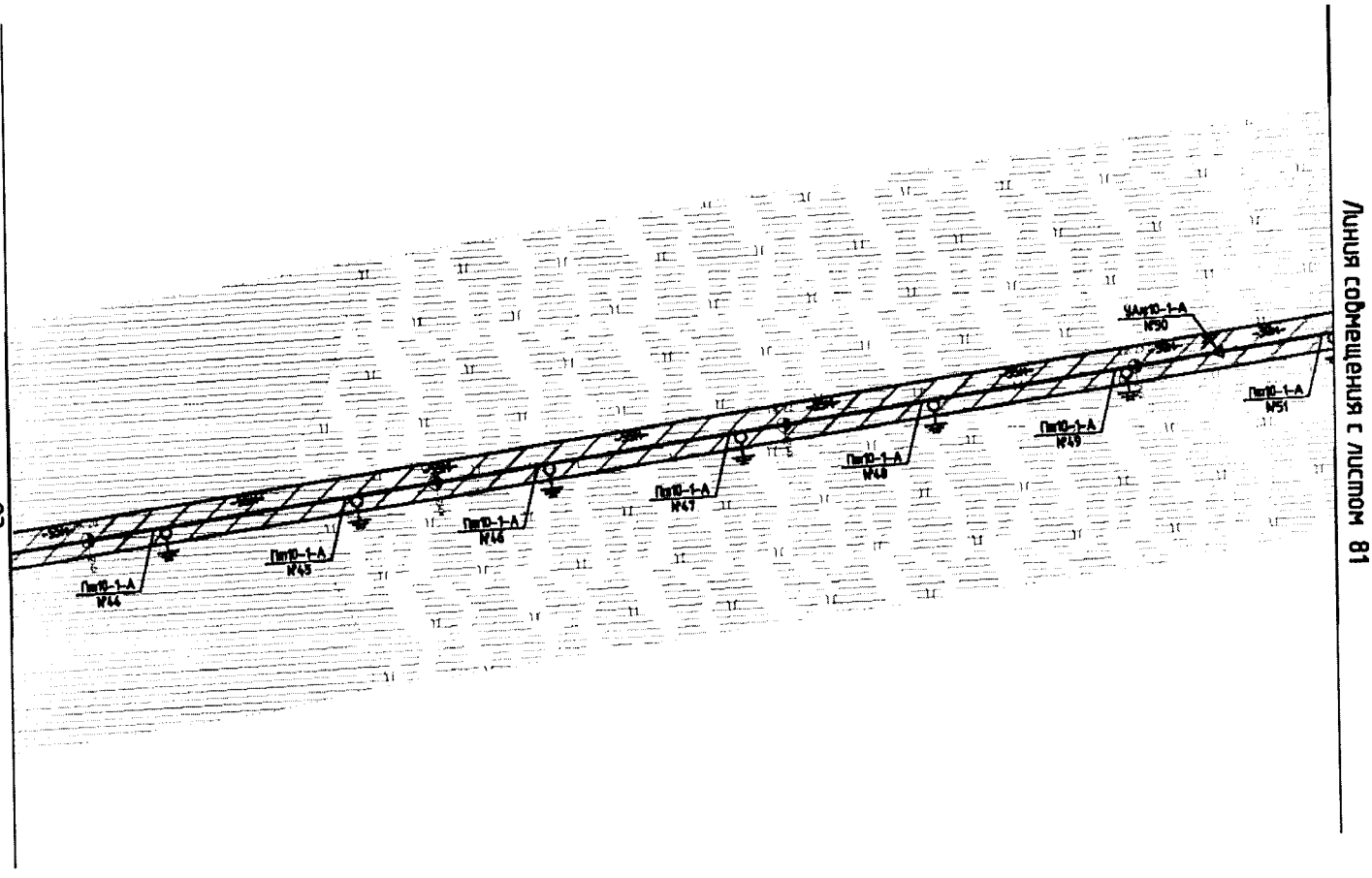
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



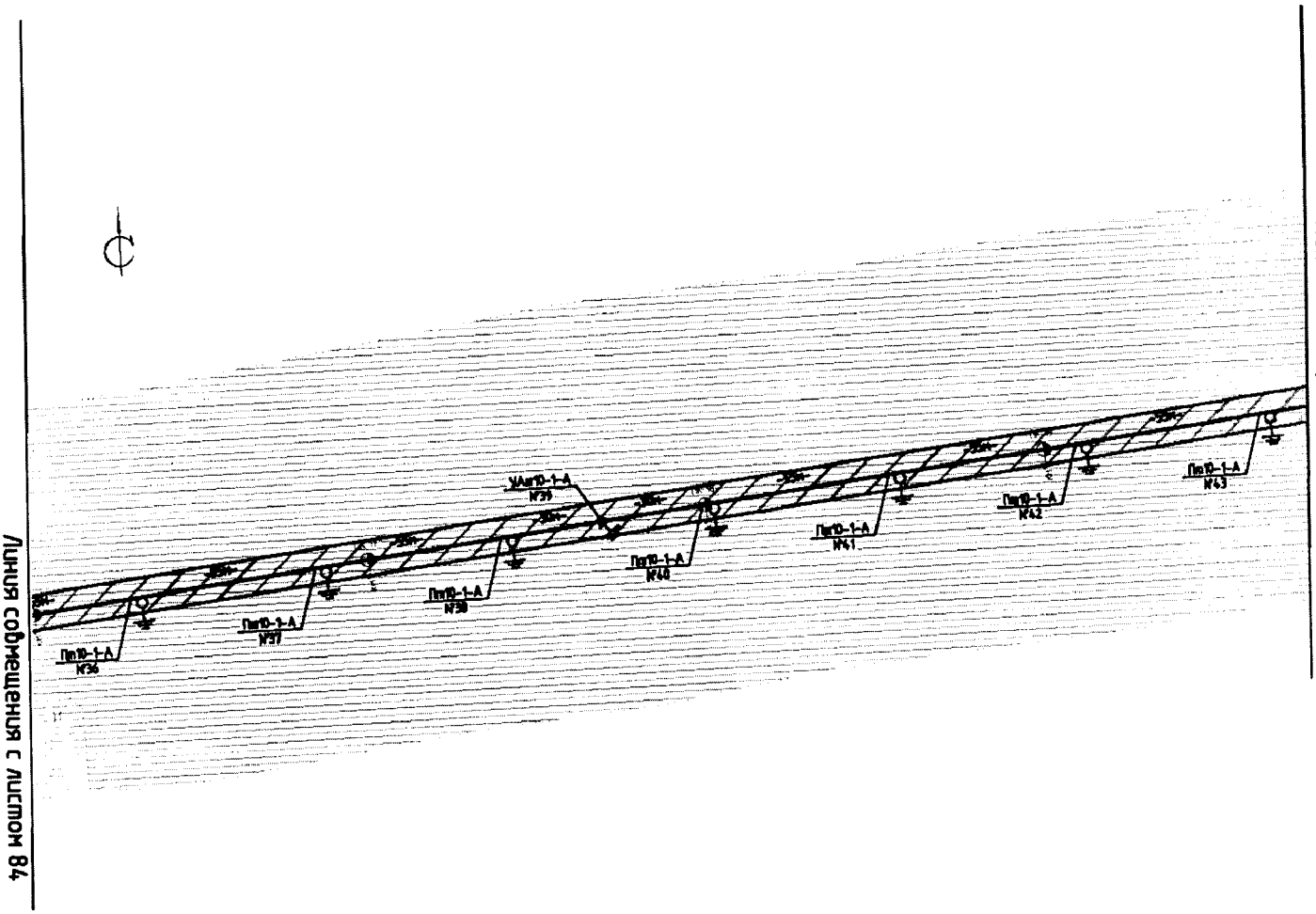
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



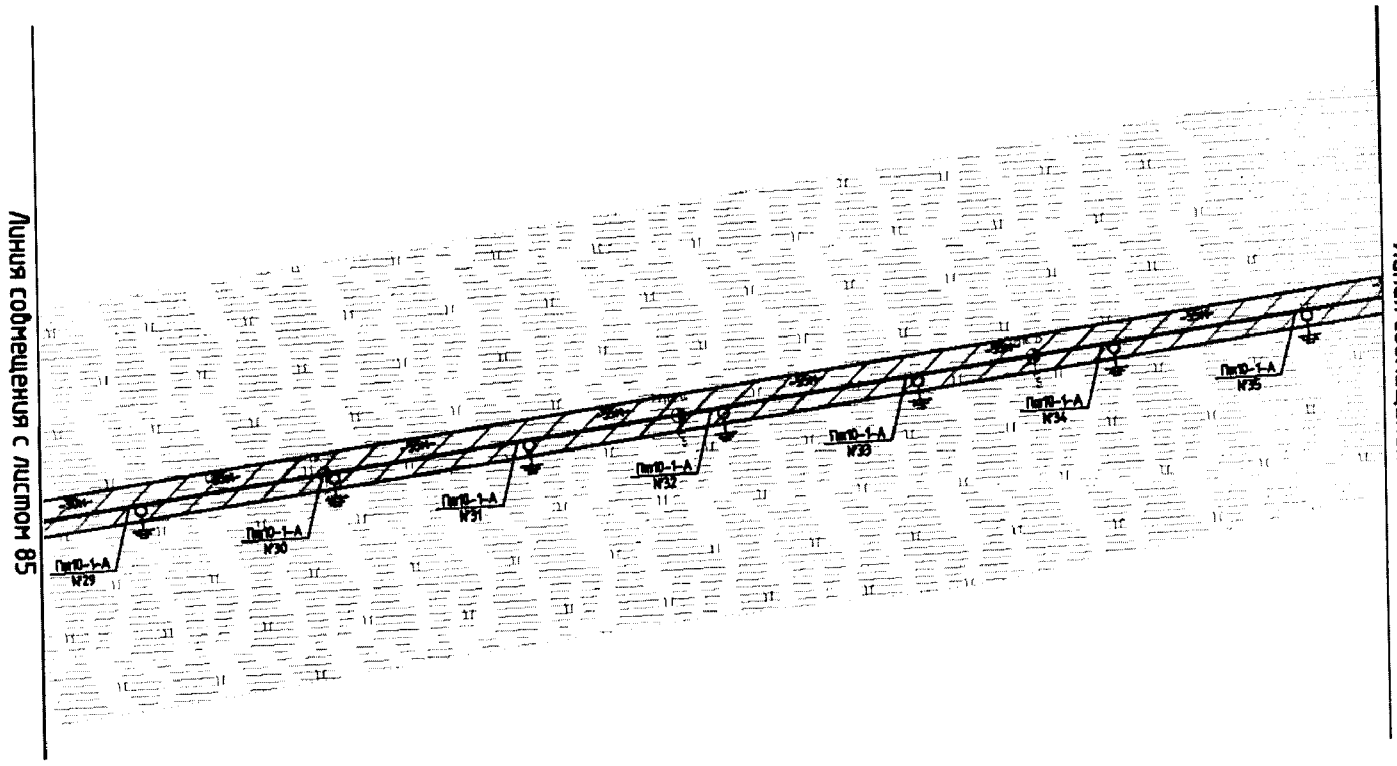
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



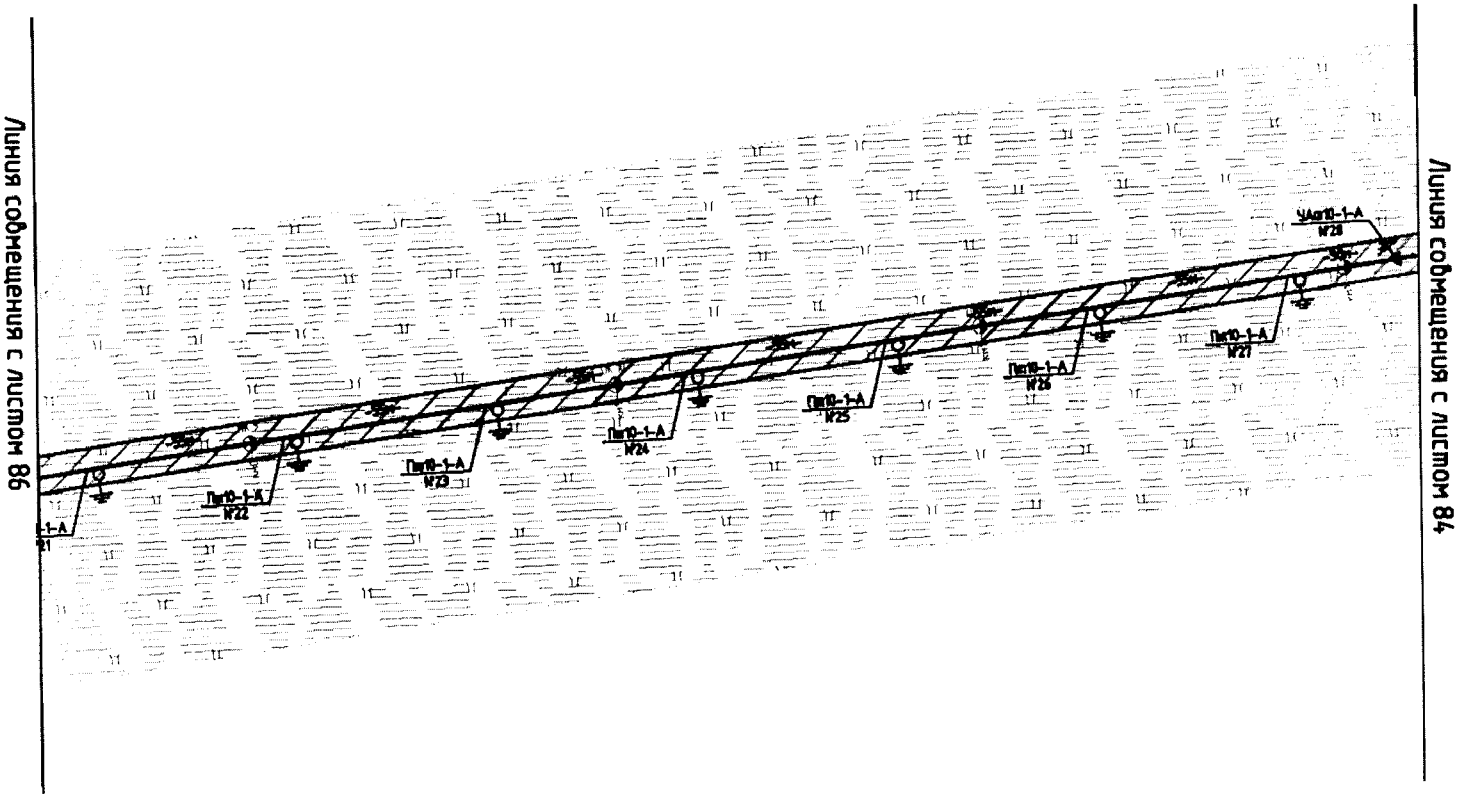
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



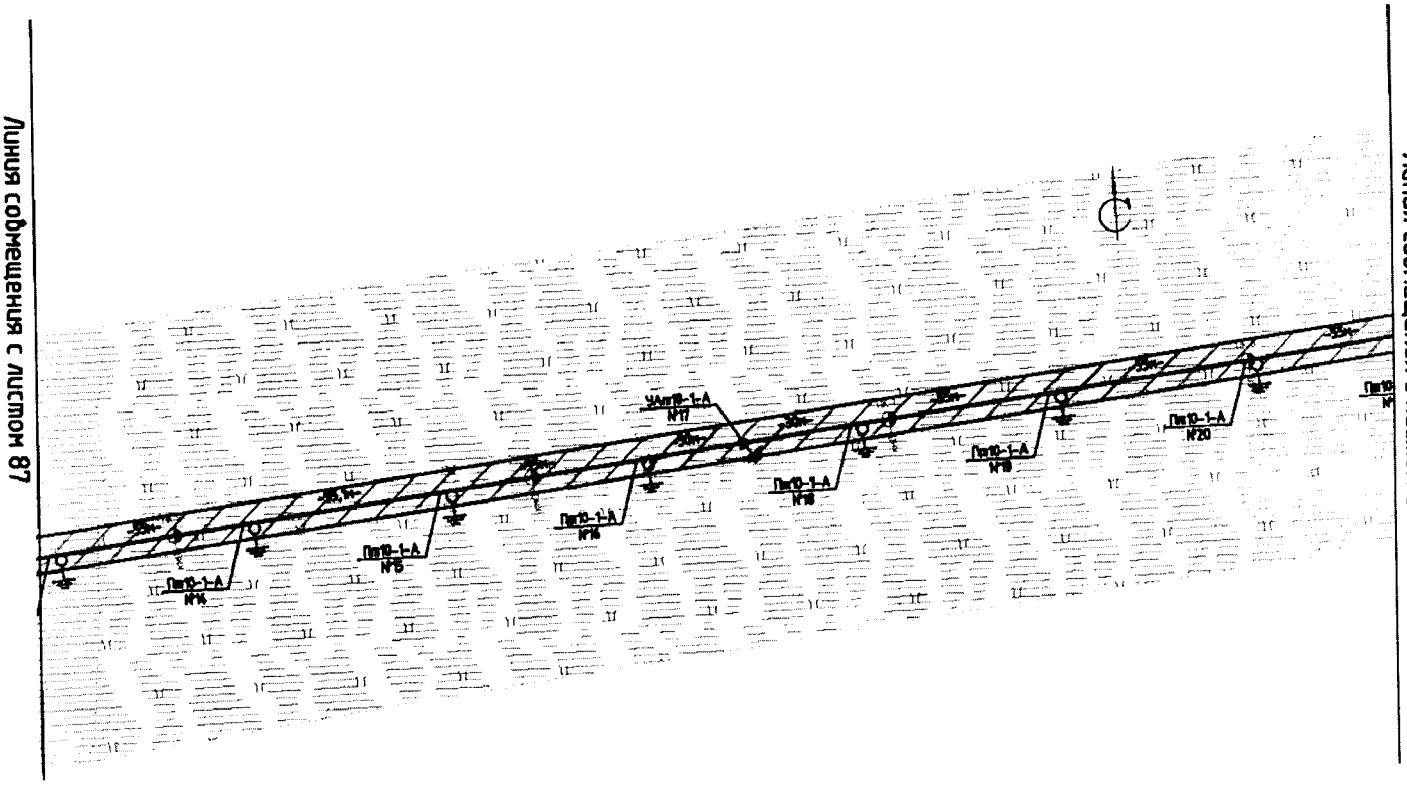
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



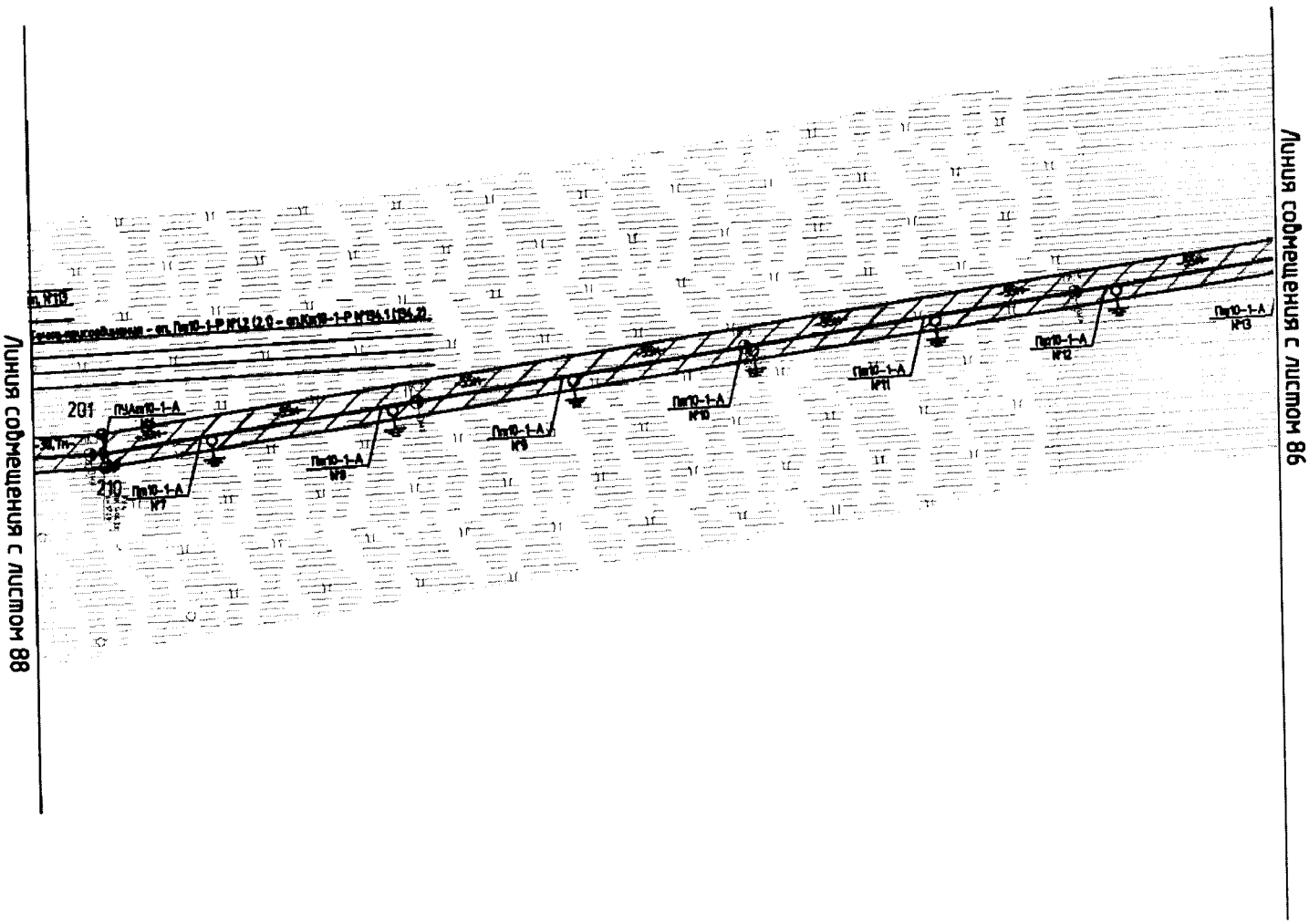
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



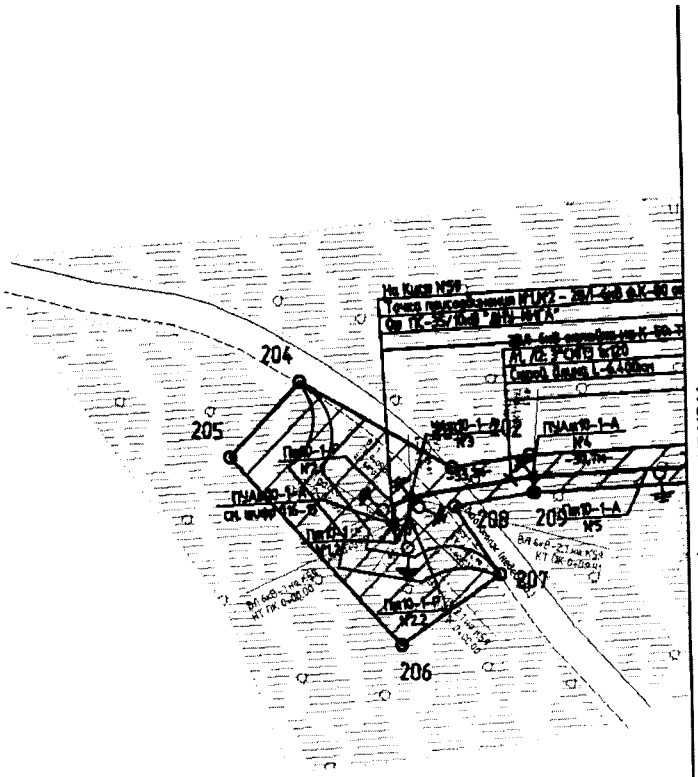
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



ВЕДОМОСТЬ
КООРДИНАТ ПОВОРОТНЫХ ТОЧЕК
КРАСНОЙ ЛИНИИ

№ точки	X	У	Длина линии
1	1021202,28	2538391,99	30,82
2	1021232,28	2538384,93	16,41
3	1021248,17	2538389,01	70,44
4	1021315,98	2538369,93	93,82
5	1021401,88	2538332,20	45,02
6	1021437,15	2538304,22	1916,11
7	1022768,66	2536926,34	184,74
8	1022770,04	2536741,61	180,52
9	1022950,40	2536734,02	26,25
10	1022949,97	2536707,77	152,62
11	1023102,43	2536700,77	405,53
12	1023084,11	2536295,65	502,01
13	1022582,67	2536319,48	409,03
14	1022607,08	2536727,78	37,35
15	1022644,41	2536726,60	227,28
16	1022647,20	2536953,86	1854,91
17	1021353,21	2538282,87	134,25
18	1021224,25	2538320,19	149,59
19	1021183,29	2538176,32	29,41
20	1021169,45	2538150,37	88,49
21	1021109,50	2538085,28	1951,11
22	1019168,67	2538285,29	17,45
23	1019152,49	2538278,76	597,82
24	1018759,25	2537828,48	2552,79
25	1017166,58	2535833,45	28,01
26	1017188,60	2535816,14	29,70
27	1017170,10	2535792,90	35,89
28	1017198,16	2535770,52	26,31
29	1017181,70	2535750,00	966,53
30	1017931,13	2535139,64	1227,44
31	1018700,13	2534182,95	16,34
32	1018702,49	2534166,78	12,74
33	1018692,53	2534158,83	107,60
34	1018759,58	2534074,67	23,62
35	1018778,09	2534089,35	706,49
36	1019211,46	2533531,39	14,41
37	1019220,25	2533542,80	525,33
38	1019636,47	2533222,29	409,77

№ точки	X	У	Длина линии
39	1019379,45	2532903,15	276,75
40	1019158,30	2533069,54	239,92
41	1018975,70	2533225,16	93,65
42	1019033,13	2533299,13	594,21
43	1018833,87	2533858,93	81,38
44	1018800,60	2533933,20	1484,79
45	1017877,10	2535095,85	1016,33
46	1017056,28	2535695,17	134,13
47	1016972,75	2535590,23	58,97
48	1016918,51	2535567,10	391,74
49	1016550,96	2535431,58	614,26
50	1015972,89	2535223,86	39,23
51	1015940,38	2535201,91	32,99
52	1015926,68	2535171,90	354,12
53	1015916,83	2534817,91	36,99
54	1015913,67	2534781,06	16,81
55	1015929,05	2534774,28	1,24
56	1015930,19	2534773,79	37,32
57	1015964,35	2534758,75	20,50
58	1015983,05	2534750,35	2,52
59	1015983,24	2534747,84	18,94
60	1015982,51	2534728,91	23,61
61	1015994,76	2534708,73	41,86
62	1015959,51	2534686,16	100,45
63	1015904,16	2534769,98	77,17
64	1015838,22	2534729,89	14,54
65	1015845,94	2534717,57	1,04
66	1015846,50	2534716,69	30,20
67	1015862,54	2534691,11	19,74
68	1015873,01	2534674,38	36,69
69	1015892,51	2534643,30	163,00
70	1015755,22	2534555,44	34,13
71	1015738,66	2534585,28	18,65
72	1015729,62	2534601,59	29,33
73	1015715,40	2534627,24	1,02
74	1015714,91	2534628,14	41,96
75	1015694,56	2534664,83	173,09
76	1015816,77	2534787,41	408,45
77	1015829,35	2535195,67	86,48
78	1015845,47	2535280,63	199,66
79	1016033,97	2535346,44	193,78
80	1016216,91	2535410,33	63,70

№ точки	X	У	Длина линии
81	1016275,12	2535436,20	102,51
82	1016322,00	2535527,37	304,54
83	1016611,97	2535620,43	89,21
84	1016693,77	2535584,84	235,05
85	1016912,49	2535670,92	143,85
86	1017000,04	2535785,05	7,35
87	1017005,95	2535780,68	795,39
88	1017502,51	2536402,03	1073,16
89	1018170,46	2537241,98	302,87
90	1018359,85	2537478,33	260,95
91	1018523,36	2537681,69	260,44
92	1018686,55	2537884,66	330,32
93	1018906,18	2538131,39	335,72
94	1019129,46	2538382,10	166,82
95	1019295,10	2538362,28	160,57
96	1019454,53	2538343,19	341,13
97	1019794,20	2538311,71	340,78
98	1020133,52	2538280,25	471,64
99	1020602,71	2538232,25	471,59
100	1021071,85	2538184,22	22,94
101	1021094,07	2538189,93	184,67
102	1021146,50	2538367,00	37,49
103	1021182,45	2538356,36	40,78
104	1018849,10	2533950,01	560,40
105	1019193,38	2533507,84	209,62
106	1019065,49	2533341,75	123,87
107	1019024,05	2533458,48	5,19
108	1019028,89	2533460,36	79,85
109	1019002,11	2533535,58	5,19
110	1018997,28	2533533,69	441,90
111	1010116,51	2542283,04	516,20
112	1010496,58	2541933,74	179,81
113	1010383,84	2541793,66	35,93
114	1010377,70	2541758,26	142,59
115	1010519,84	2541769,63	394,60
116	1010714,01	2541426,11	499,97
117	1010954,19	2540987,61	500,21
118	1011194,90	2540549,12	500,80
119	1011435,75	2540110,04	357,96
120	1011608,23	2539796,37	141,03
121	1011675,98	2539672,68	499,96
122	1011917,29	2539234,81	499,15
123	1012157,47	2538797,25	500,94

№ точки	X	У	Длина линии
124	1012399,11	2538358,44	495,23
125	1012638,69	2537925,02	505,70
126	1012880,79	2537481,03	499,04
127	1013119,96	2537043,04	490,69
128	1013356,91	2536613,35	510,55
129	1013601,21	2536165,05	216,41
130	1013679,33	2535963,23	284,69
131	1013785,28	2535698,99	213,98
132	1013861,81	2535499,16	285,99
133	1013967,42	2535233,38	499,97
134	1014148,18	2534767,23	574,35
135	1014358,02	2534232,59	340,31
136	1014478,65	2533914,37	78,39
137	1014521,07	2533848,45	1,00
138	1014521,60	2533847,60	38,02
139	1014542,20	2533815,64	10,39
140	1014547,81	2533806,89	36,62
141	1014522,00	2533780,91	22,51
142	1014506,12	2533764,96	33,94
143	1014523,71	2533735,93	41,86
144	1014488,14	2533713,87	38,19
145	1014467,57	2533746,05	8,28
146	1014463,11	2533753,03	9,00
147	1014470,76	2533757,77	9,70
148	1014465,65	2533766,01	40,23
149	1014444,36	2533800,14	1,00
150	1014443,84	2533800,99	26,86
151	1014429,60	2533823,77	49,28
152	1014455,58	2533865,64	33,95
153	1014437,11	2533894,13	2417,75
154	1013558,29	2536146,50	717,44
155	1013212,79	2536775,27	22,45
156	1013190,35	2536775,75	291,45
157	1012906,85	2536708,16	22,91
158	1012906,36	2536685,26	3476,33
159	1012801,96	2533210,50	204,87
160	1012795,40	2533005,73	58,22
161	1012797,67	2532947,55	84,07
162	1012872,05	2532908,38	30,20
163	1012873,23	2532878,21	19,99
164	1012853,25	2532877,41	18,67
165	1012852,52	2532896,07	68,53
166	1012791,88	2532928,00	209,63

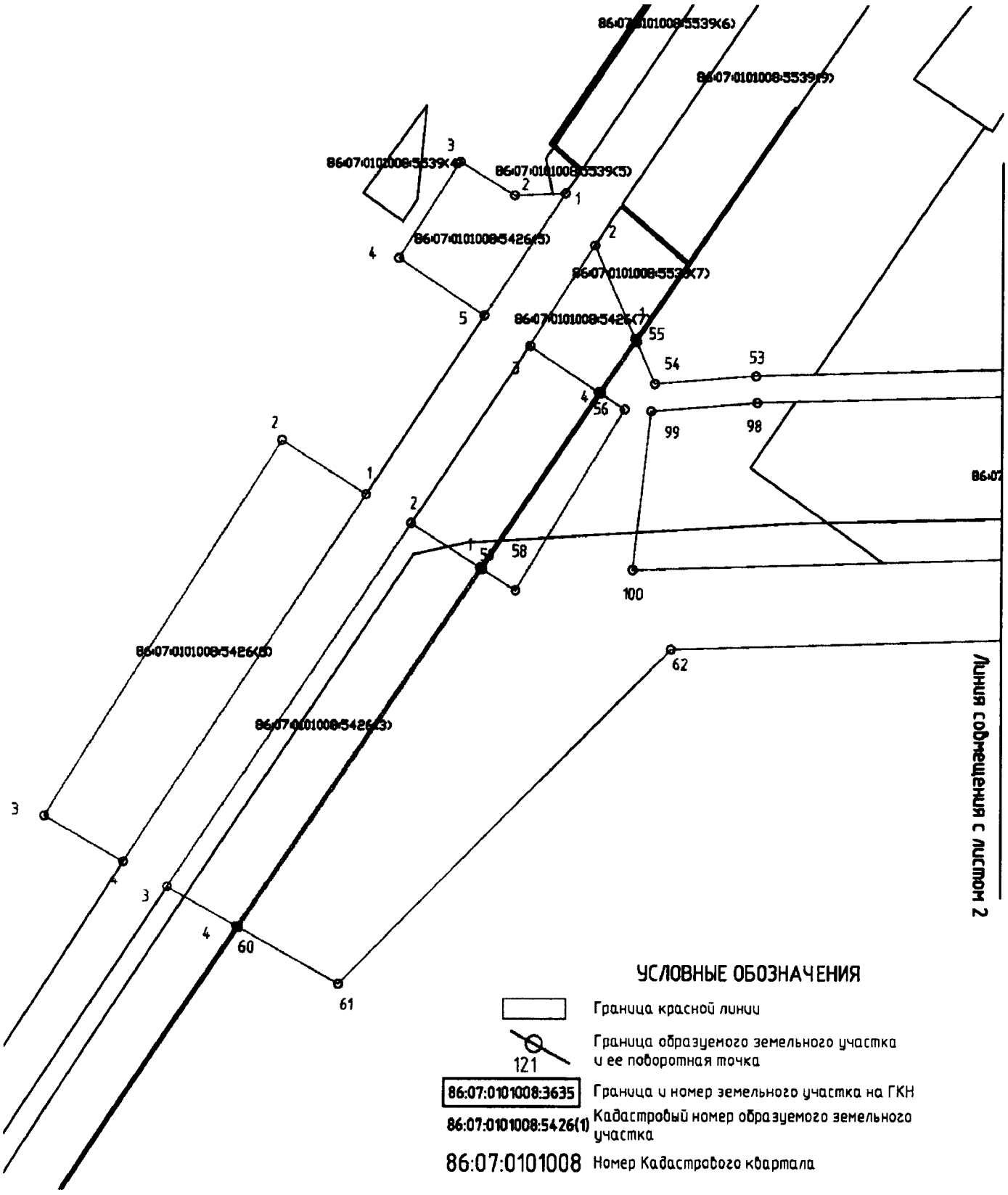
№ точки	X	У	Длина линии
167	1012799,91	2532718,52	114,40
168	1012883,84	2532640,79	138,95
169	1013019,34	2532610,00	79,50
170	1013036,96	2532687,52	77,15
171	1013102,24	2532728,63	130,00
172	1013032,98	2532838,63	34,77
173	1013003,55	2532820,11	23,00
174	1012991,30	2532839,57	57,88
175	1013040,12	2532870,65	176,29
176	1013133,96	2532721,42	90,62
177	1013057,27	2532673,13	92,98
178	1013036,67	2532582,47	168,11
179	1012872,74	2532619,73	130,09
180	1012777,29	2532708,12	297,73
181	1012765,89	2533005,64	189,83
182	1012772,01	2533195,37	3493,27
183	1012876,83	2536687,07	13,98
184	1012877,10	2536701,05	25,85
185	1012851,95	2536695,08	94,90
186	1012774,20	2536749,49	7,91
187	1012769,37	2536743,22	516,25
188	1012358,35	2537055,60	410,52
189	1012608,33	2537381,24	454,65
190	1012968,19	2537103,38	116,15
191	1012957,59	2536987,71	106,00
192	1012892,93	2536903,71	20,97
193	1012910,80	2536892,74	106,41
194	1012908,54	2536786,35	173,03
195	1013076,60	2536827,53	101,39
196	1013104,93	2536924,88	5083,24
197	1010659,28	2541381,12	341,41
198	1010463,46	2541660,79	165,67
199	1010300,11	2541688,40	83,32
200	1010236,85	2541634,17	6136,27
201	1009330,15	2535565,26	61,35
202	1009327,26	2535503,98	20,98
203	1009324,23	2535483,22	46,84
204	1009347,57	2535442,61	27,47
205	1009327,79	2535423,55	67,67

№ точки	X	У	Длина линии
206	1009277,48	2535468,81	32,42
207	1009295,73	2535495,61	21,94
208	1009314,14	2535483,67	21,55
209	1009317,31	2535504,99	61,34
210	1009320,19	2535566,26	6132,40
211	1010226,32	2541631,35	521,81
212	1009857,34	2542000,32	383,54
213	1012874,85	2536880,21	7,47
214	1012881,22	2536876,31	92,88
215	1012871,05	2536783,99	22,08
216	1012869,91	2536761,94	73,20
217	1012799,01	2536780,14	125,56
218	1017001,43	2535735,19	57,88
219	1017048,17	2535701,05	131,15
220	1016966,52	2535598,42	56,17
221	1016914,83	2535576,43	391,36
222	1016547,64	2535441,03	615,55
223	1015968,37	2535232,83	43,29
224	1015932,48	2535208,62	37,79
225	1015916,76	2535174,26	355,9
226	1015906,85	2534818,50	38,93
227	1015903,59	2534779,71	58,2
228	1015845,75	2534773,23	419,37
229	1015858,78	2535192,40	67,22
230	1015871,29	2535258,45	377,94
231	1016228,12	2535382,99	74,99
232	1016296,61	2535413,53	100,62
233	1016342,62	2535503,02	281,22
234	1016610,39	2535588,96	90,43
235	1016693,32	2535552,90	255,07
236	1016930,66	2535646,34	113,59
237	1019138,62	2538357,80	154,84
238	1019292,37	2538339,45	161,17

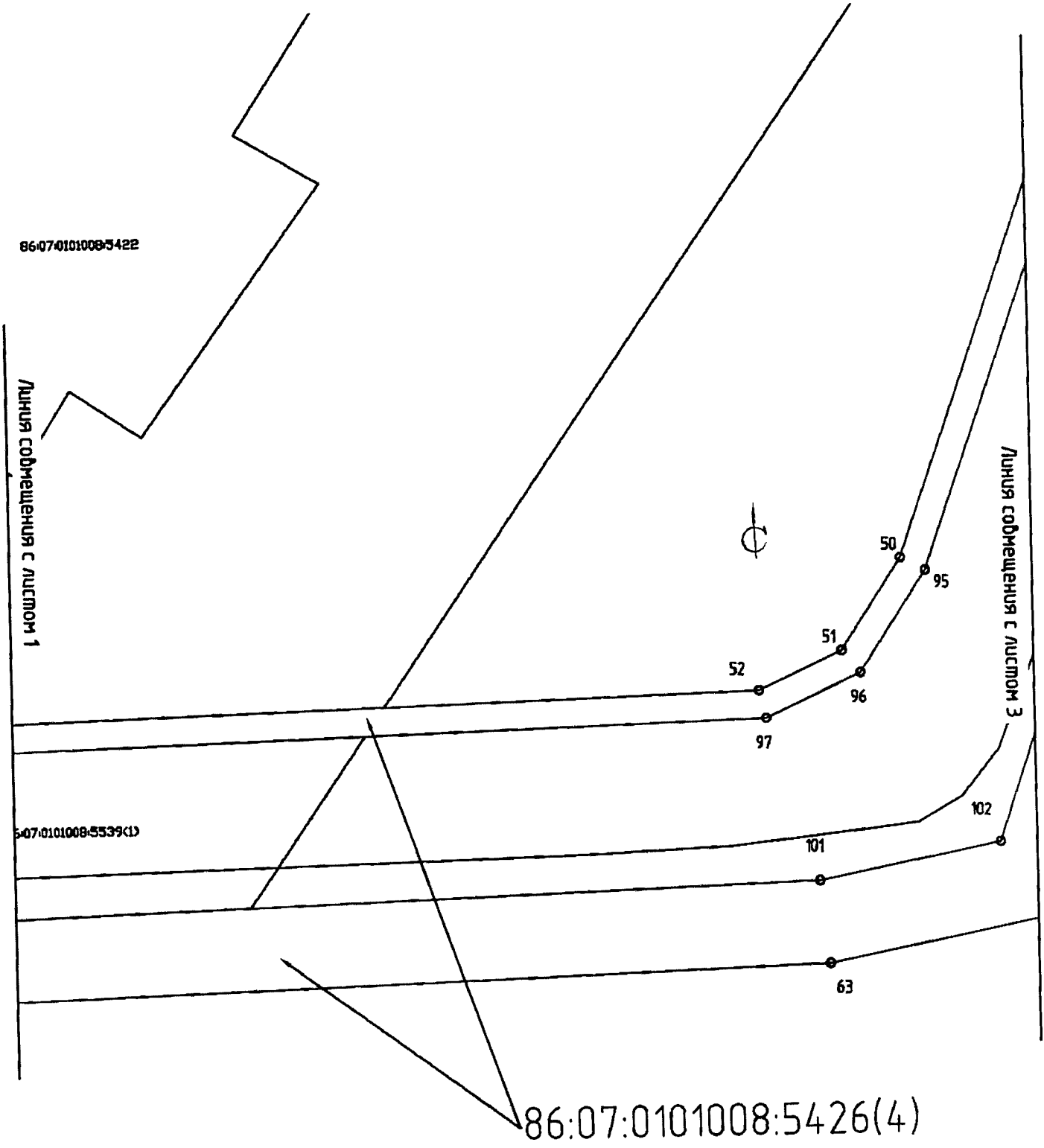
№ точки	X	У	Длина линии
239	1019452,39	2538320,27	340,48
240	1019791,42	2538288,90	340,33
241	1020130,30	2538257,47	472,53
242	1020600,37	2538209,35	474,49
243	1021072,39	2538161,03	41,09
244	1021112,33	2538170,67	174,73
245	1021161,86	2538338,23	54,9
246	1021214,60	2538322,98	148,54
247	1021174,01	2538180,09	26,98
248	1021161,31	2538156,29	82,35
249	1021105,52	2538095,72	1948,61
250	1019167,18	2538295,52	22,29
251	1019146,53	2538287,14	600,83
252	1018751,30	2537834,60	2554,66
253	1017157,92	2535837,75	22,88
254	1017139,93	2535851,88	55,57
255	1017105,25	2535808,46	36,61
256	1017072,23	2535824,27	719,89
257	1017520,43	2536387,61	1073,22
258	1018188,42	2537227,60	302,48
259	1018377,58	2537463,64	260,87
260	1018541,02	2537666,96	260,59
261	1018704,31	2537870,05	329,42
262	1018923,34	2538116,10	323,67

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000

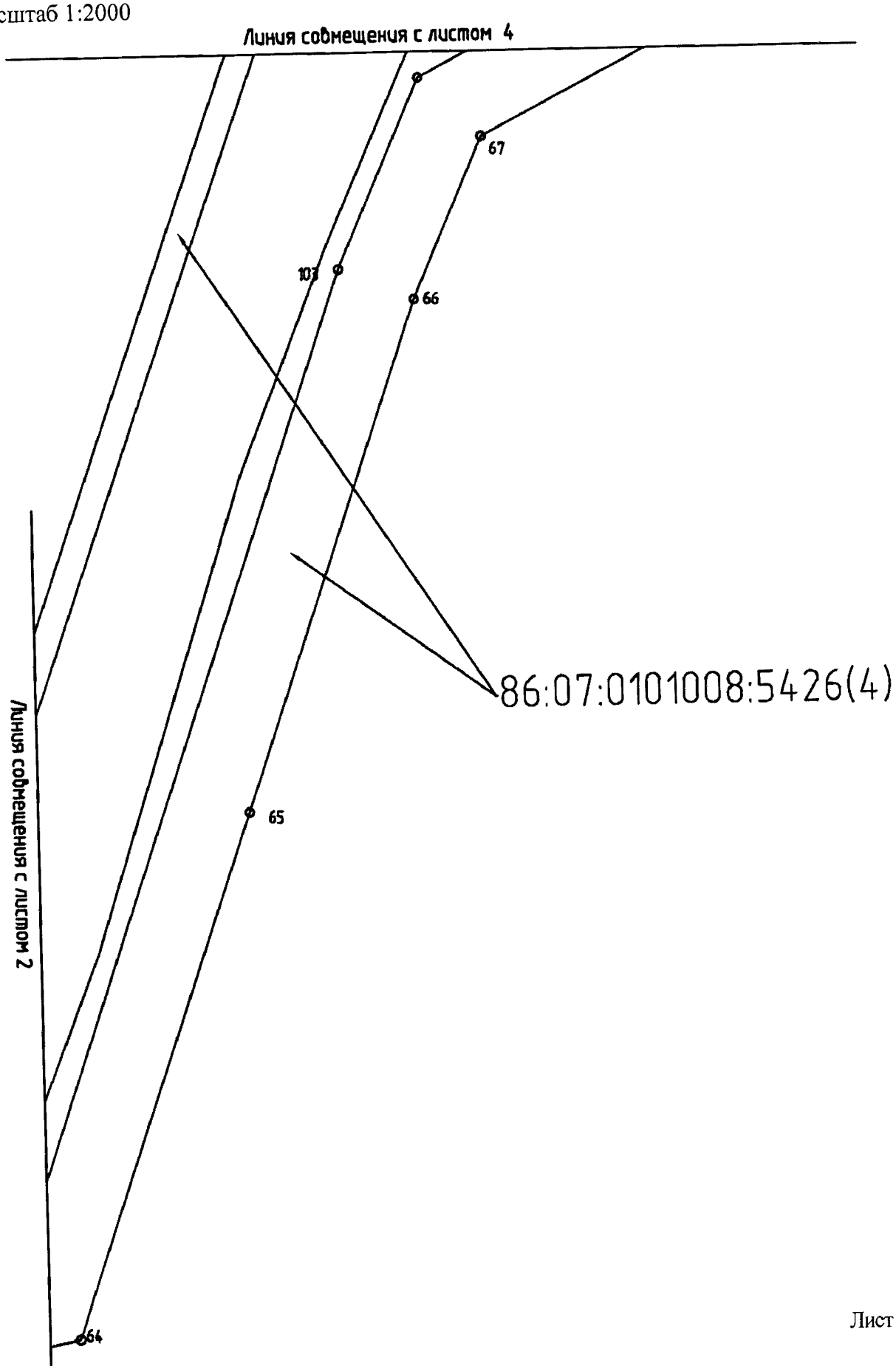
Приложение 29
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



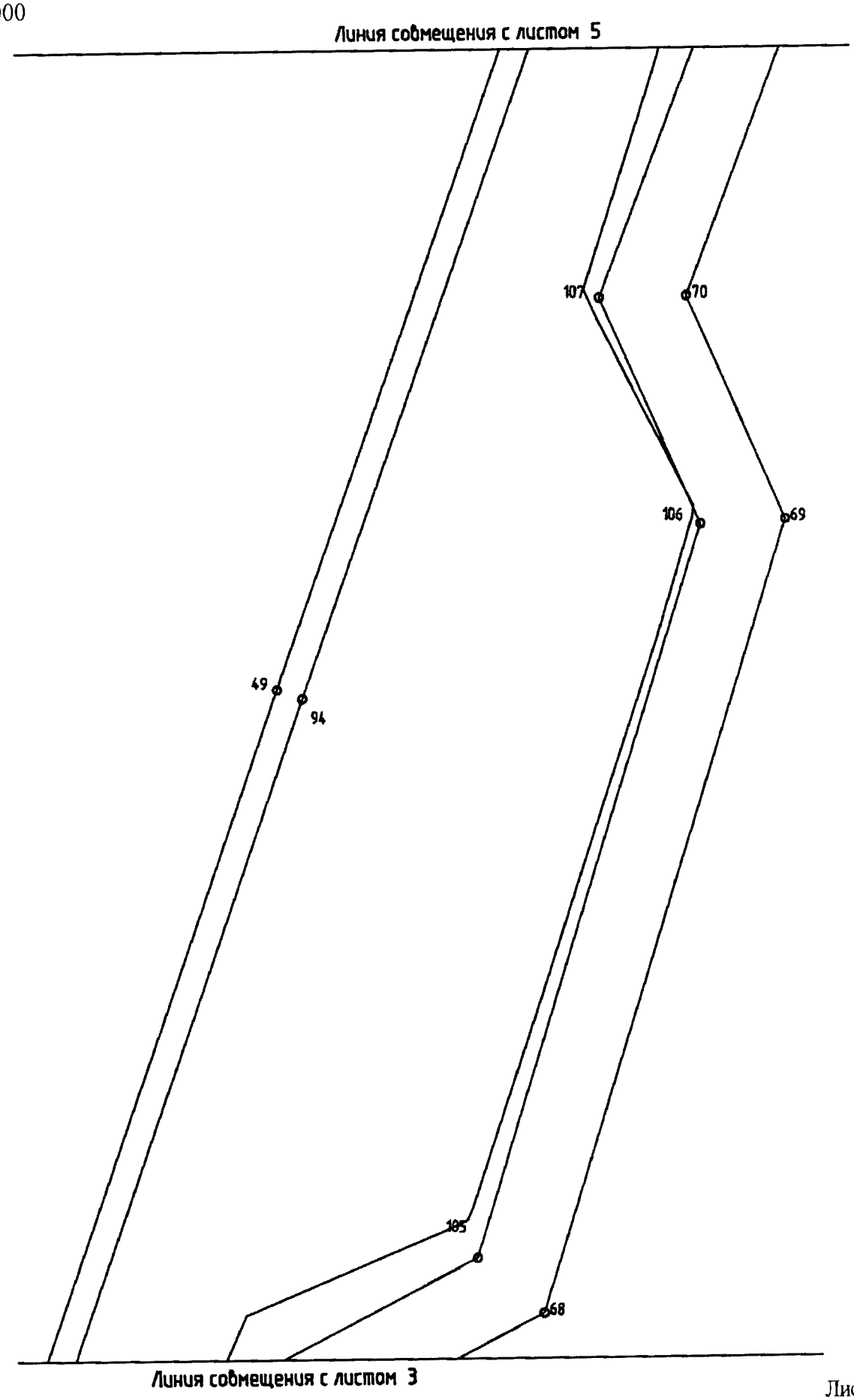
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



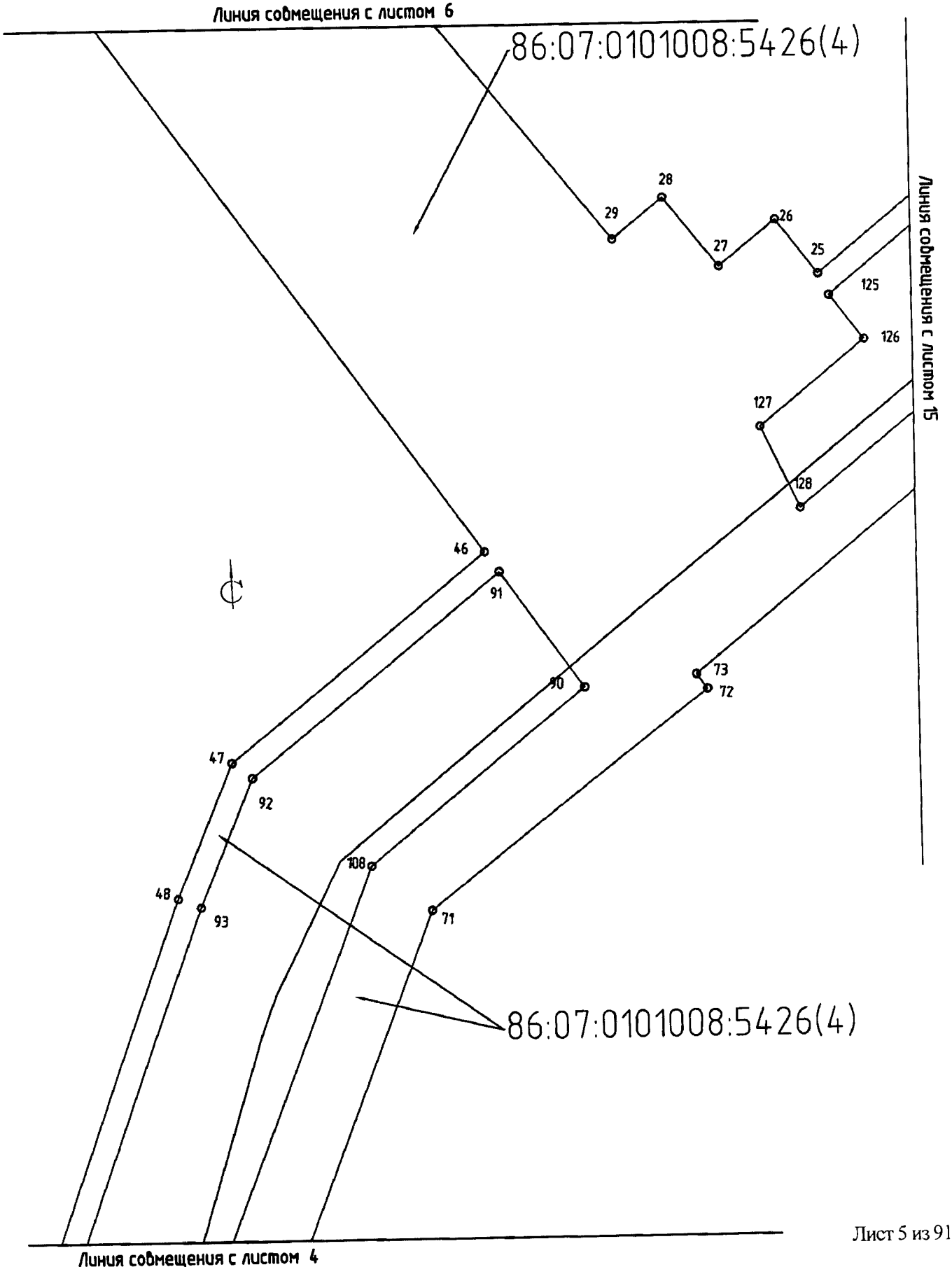
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



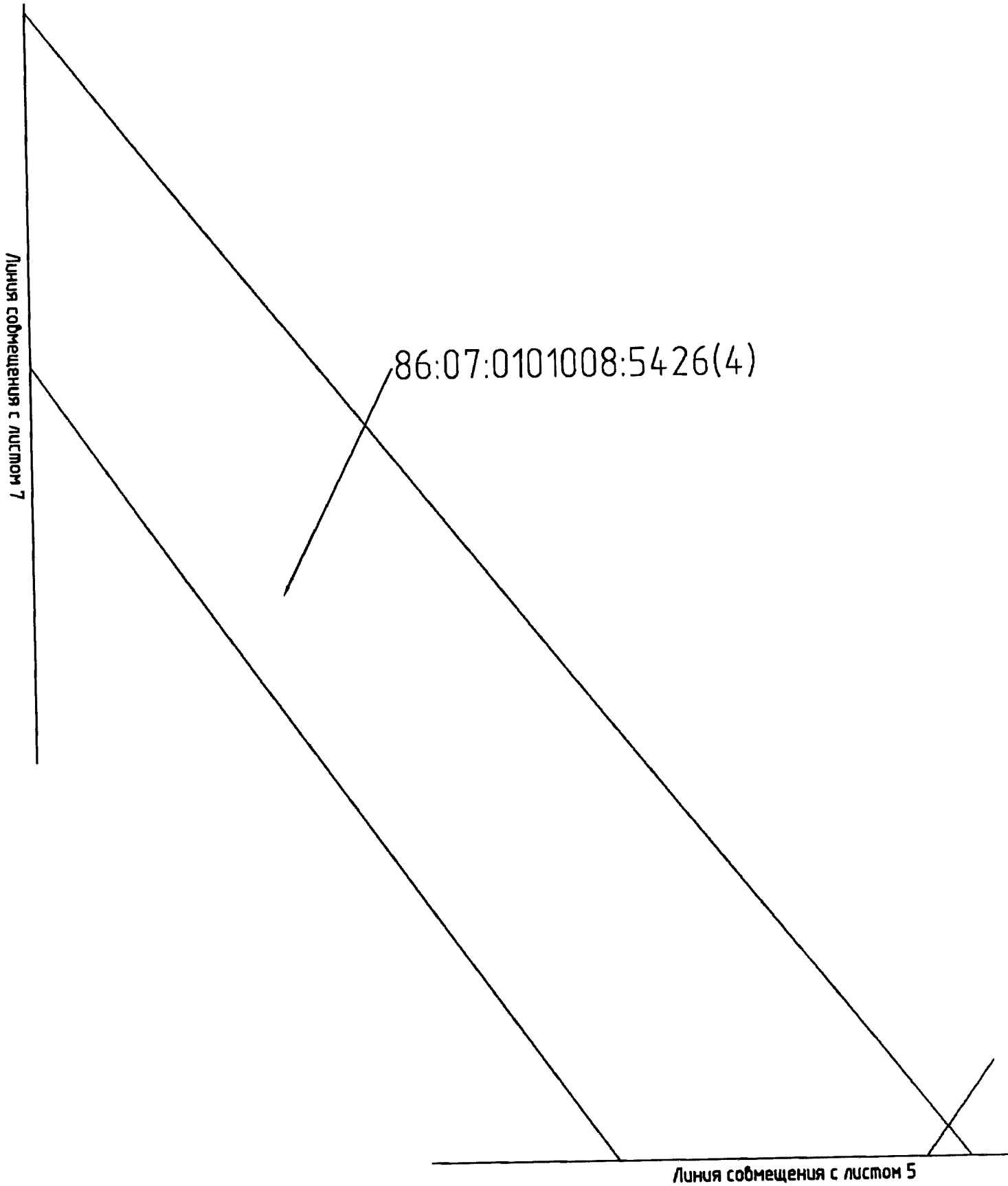
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



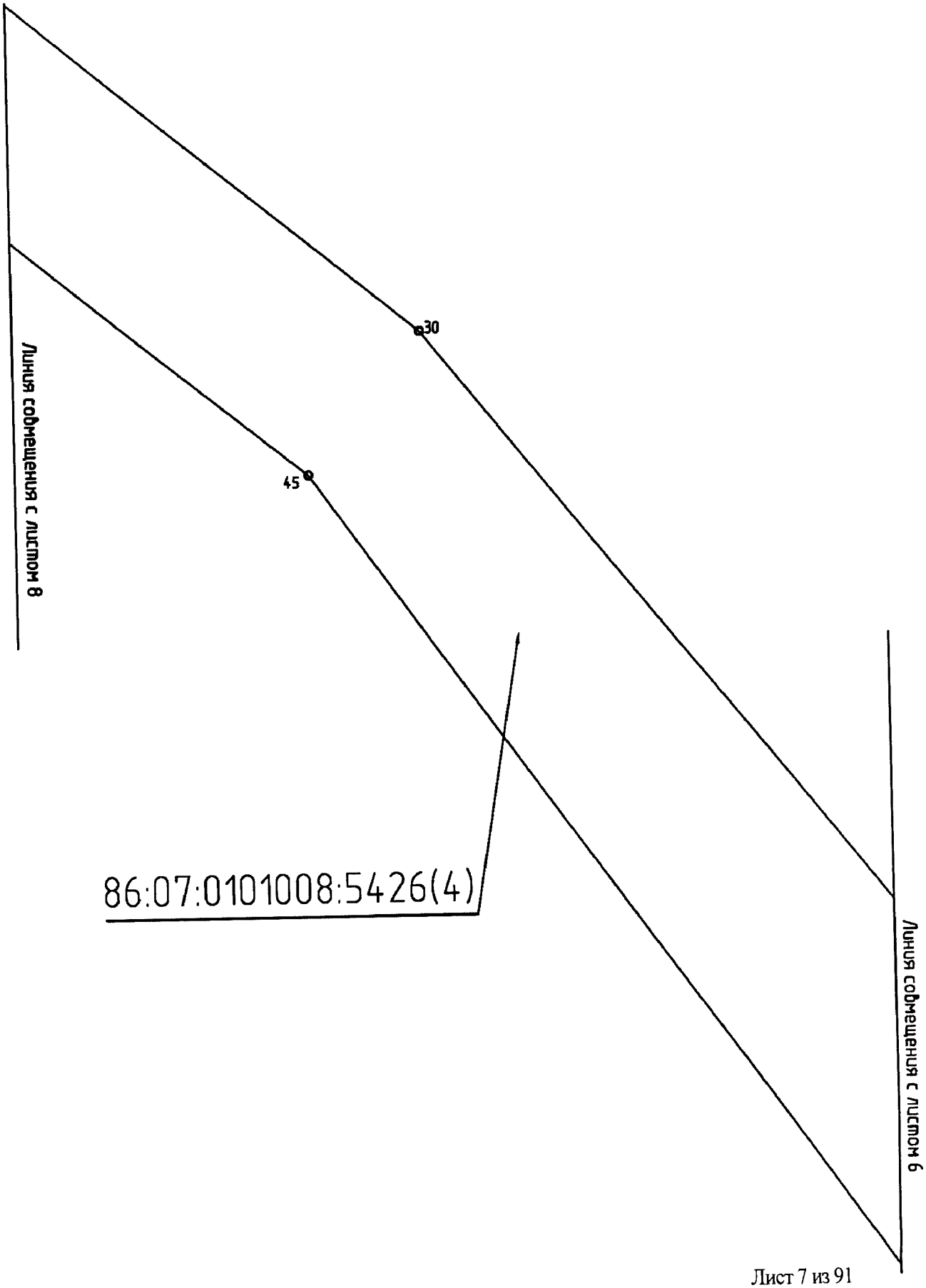
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



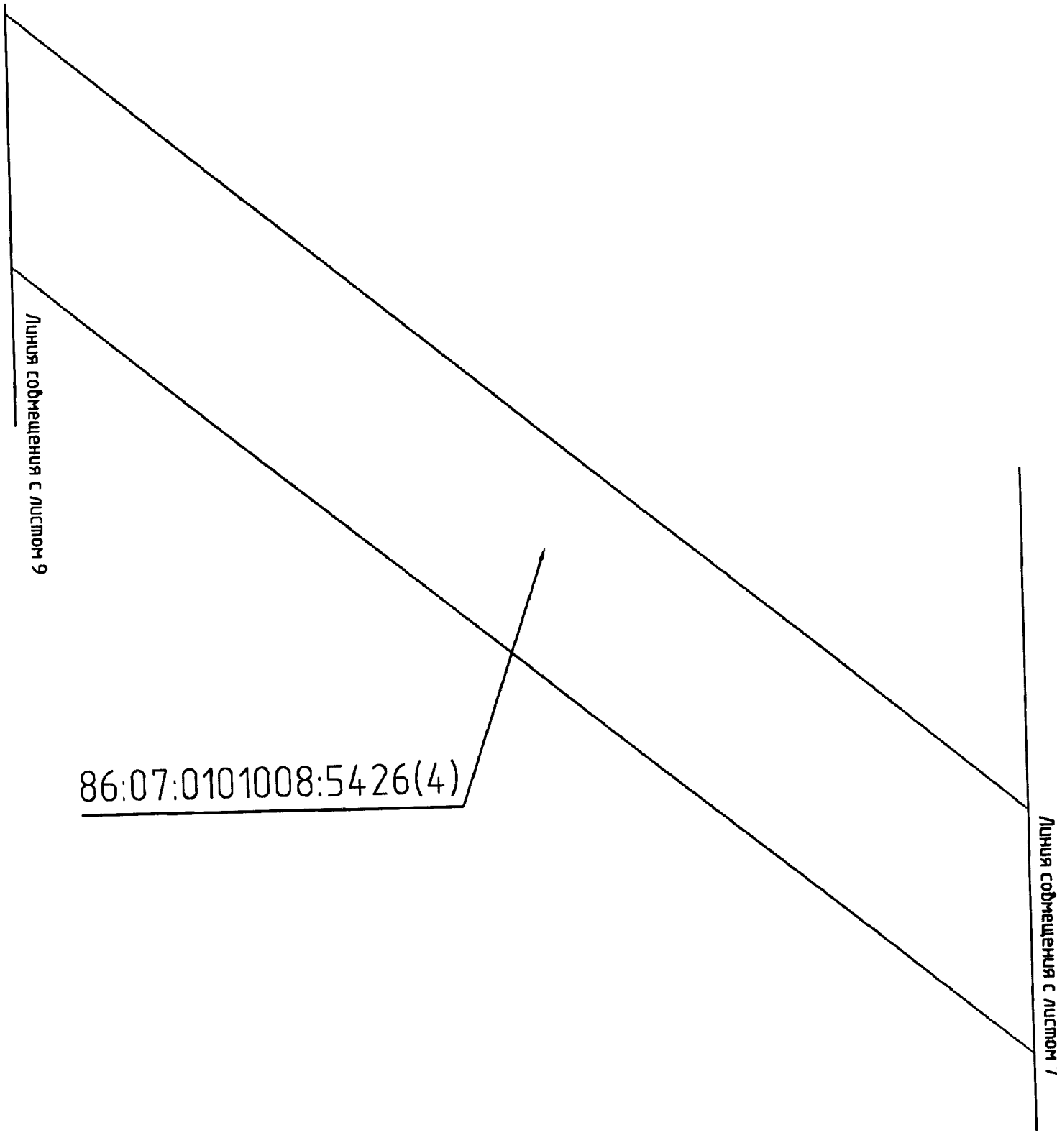
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



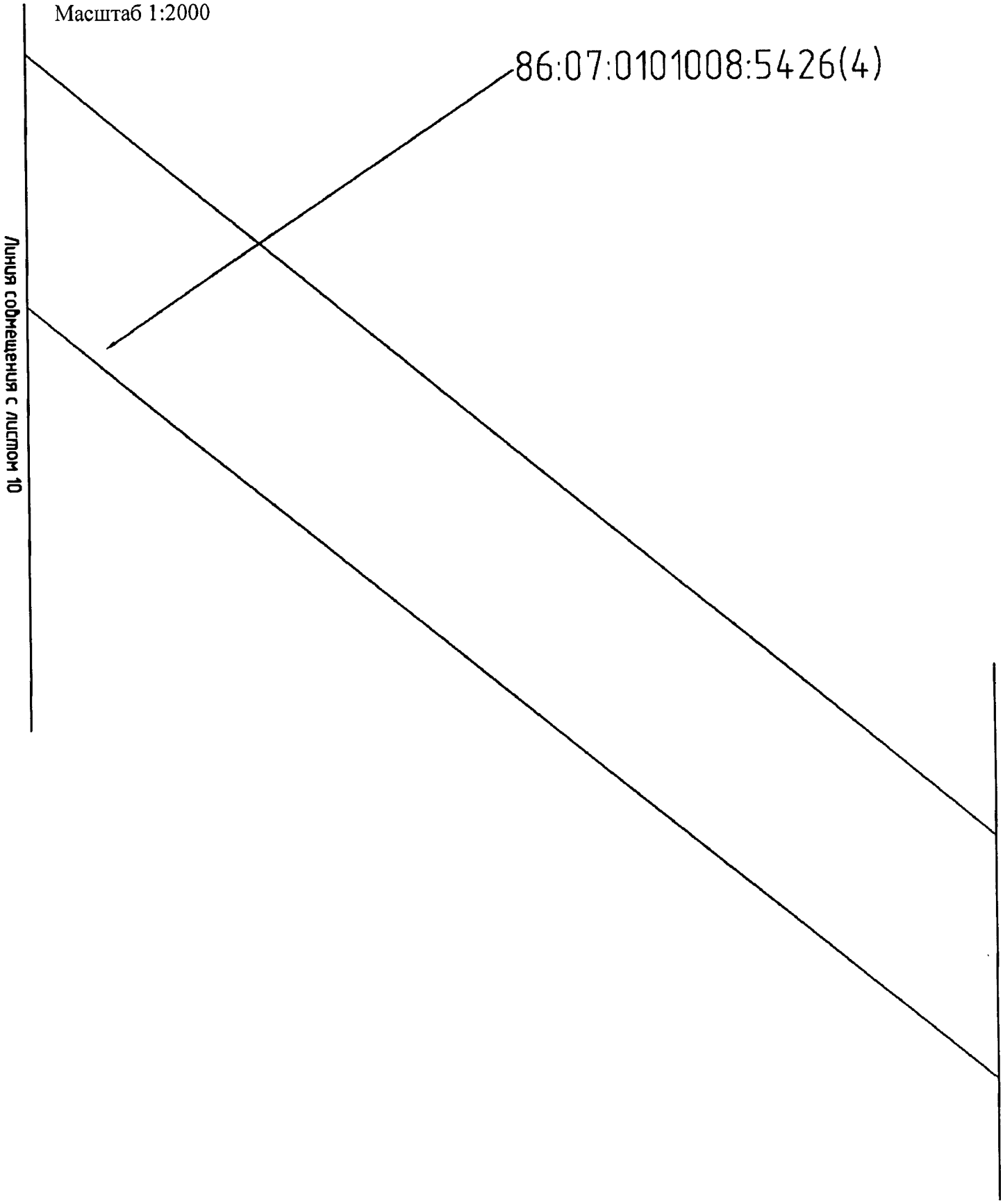
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



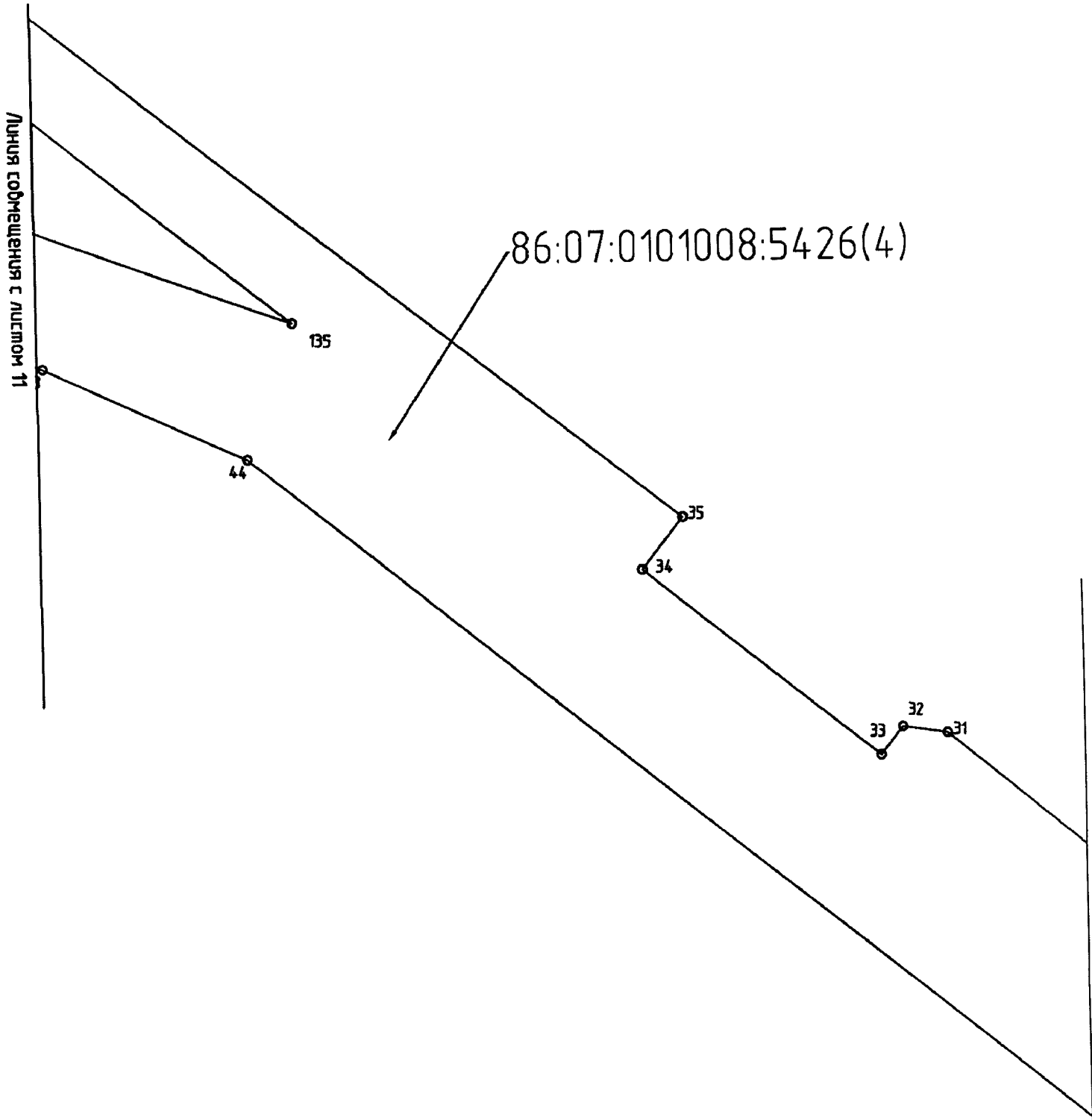
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



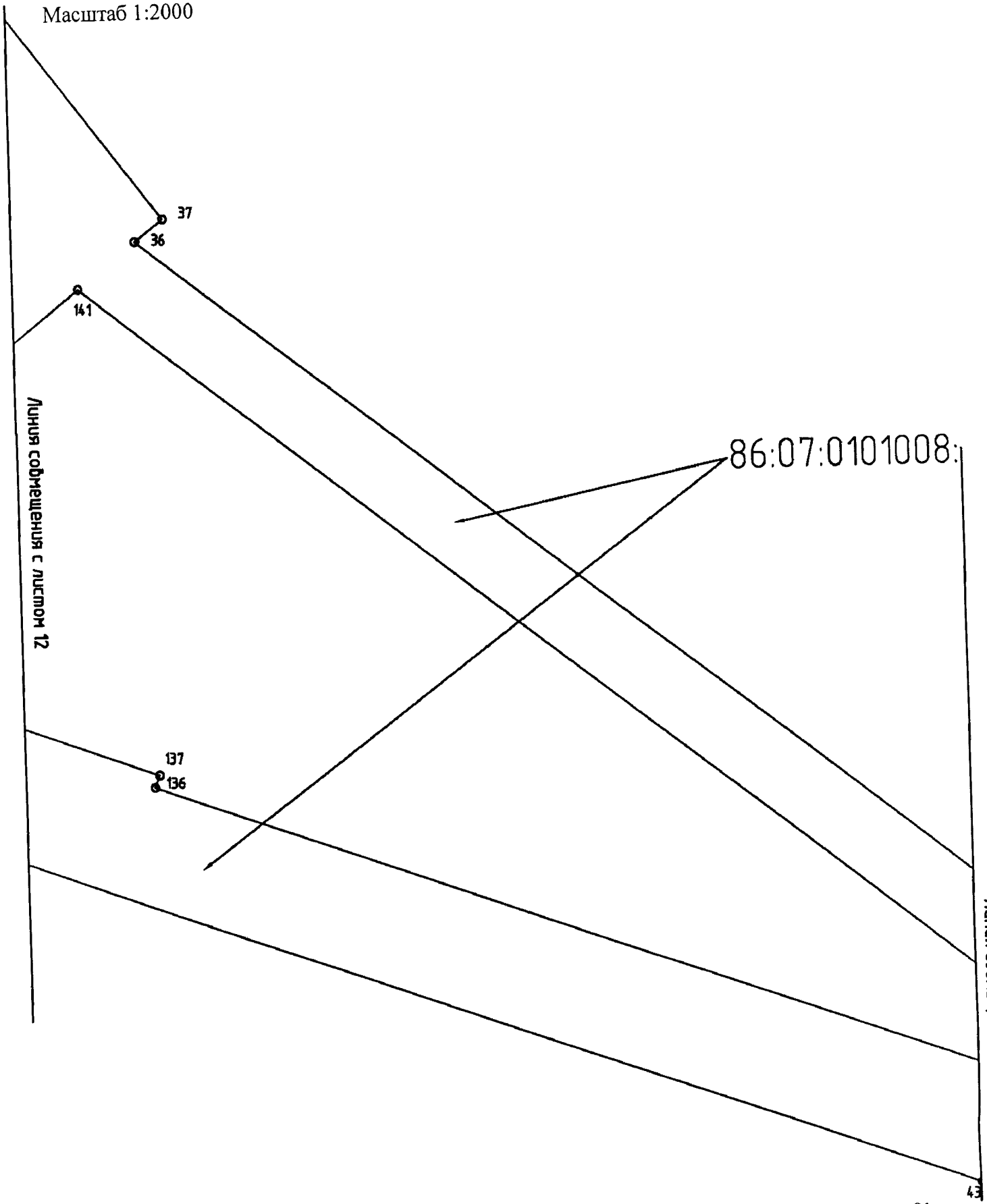
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



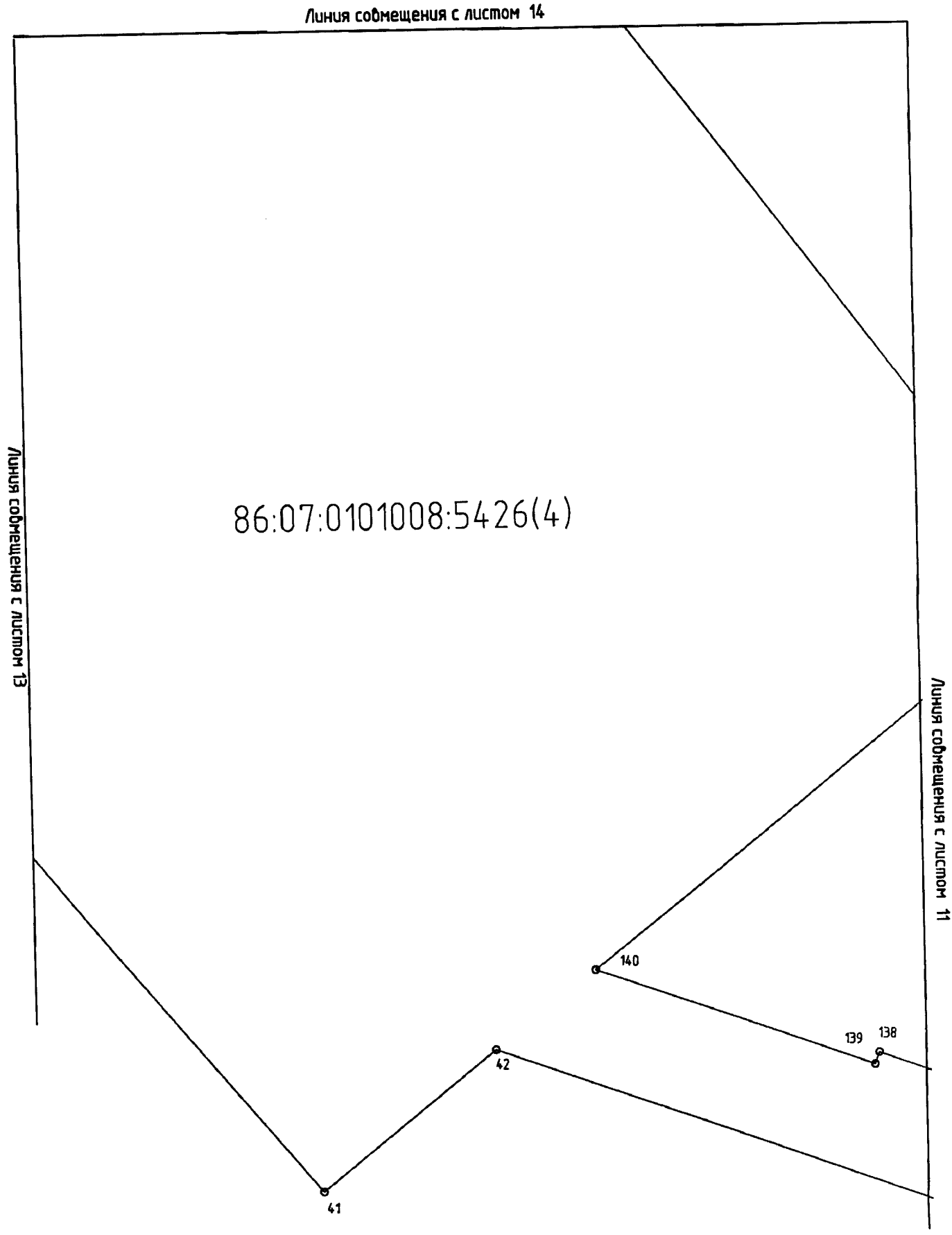
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснoленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



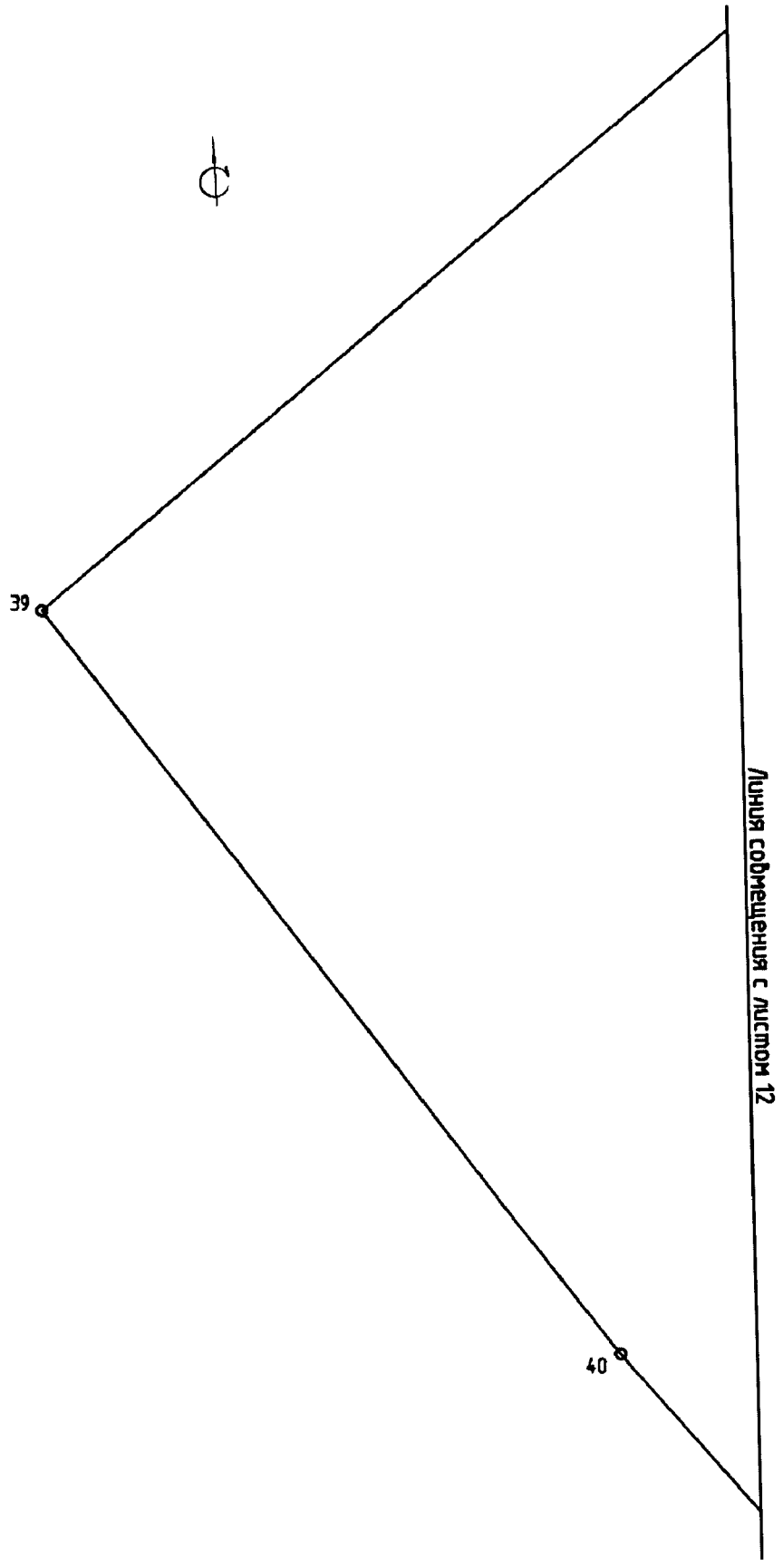
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



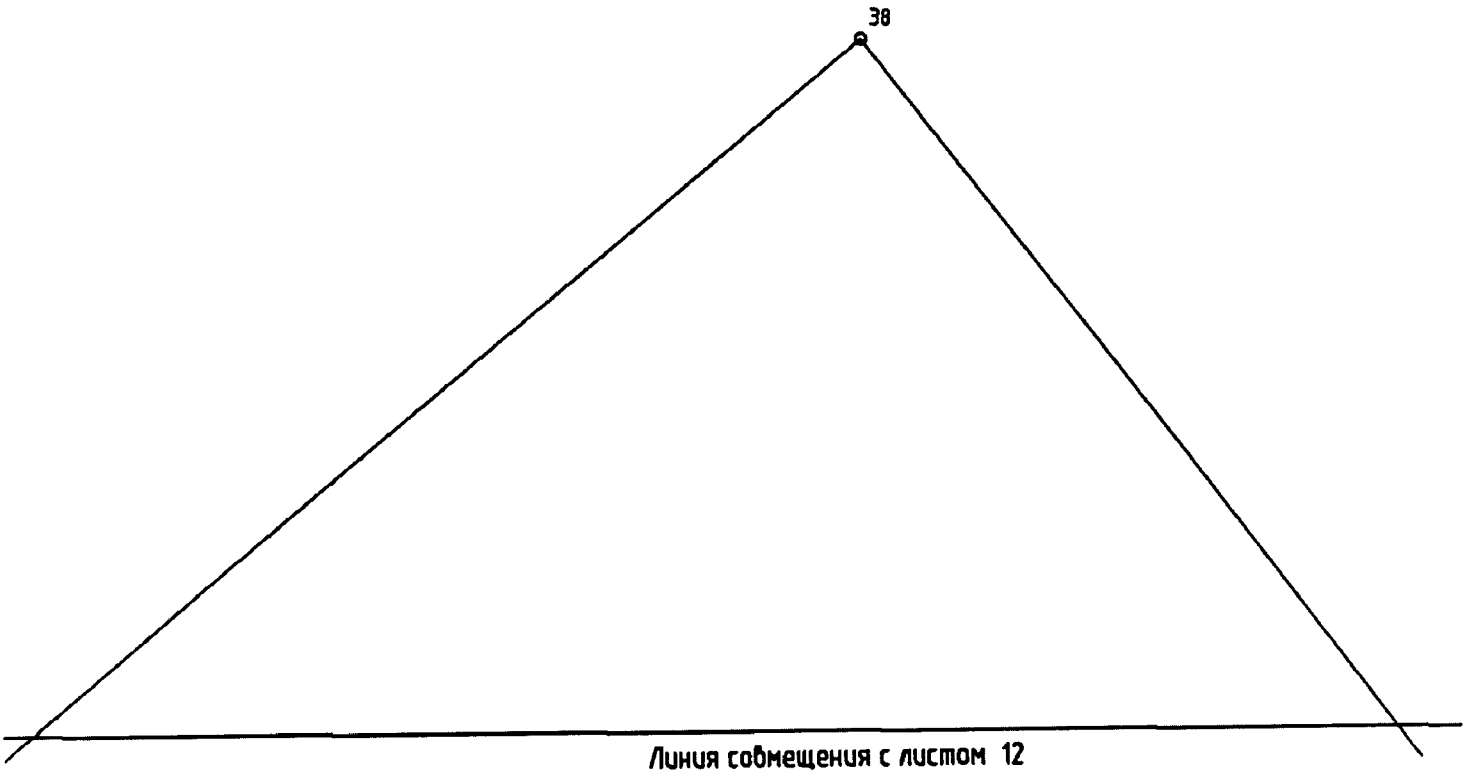
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



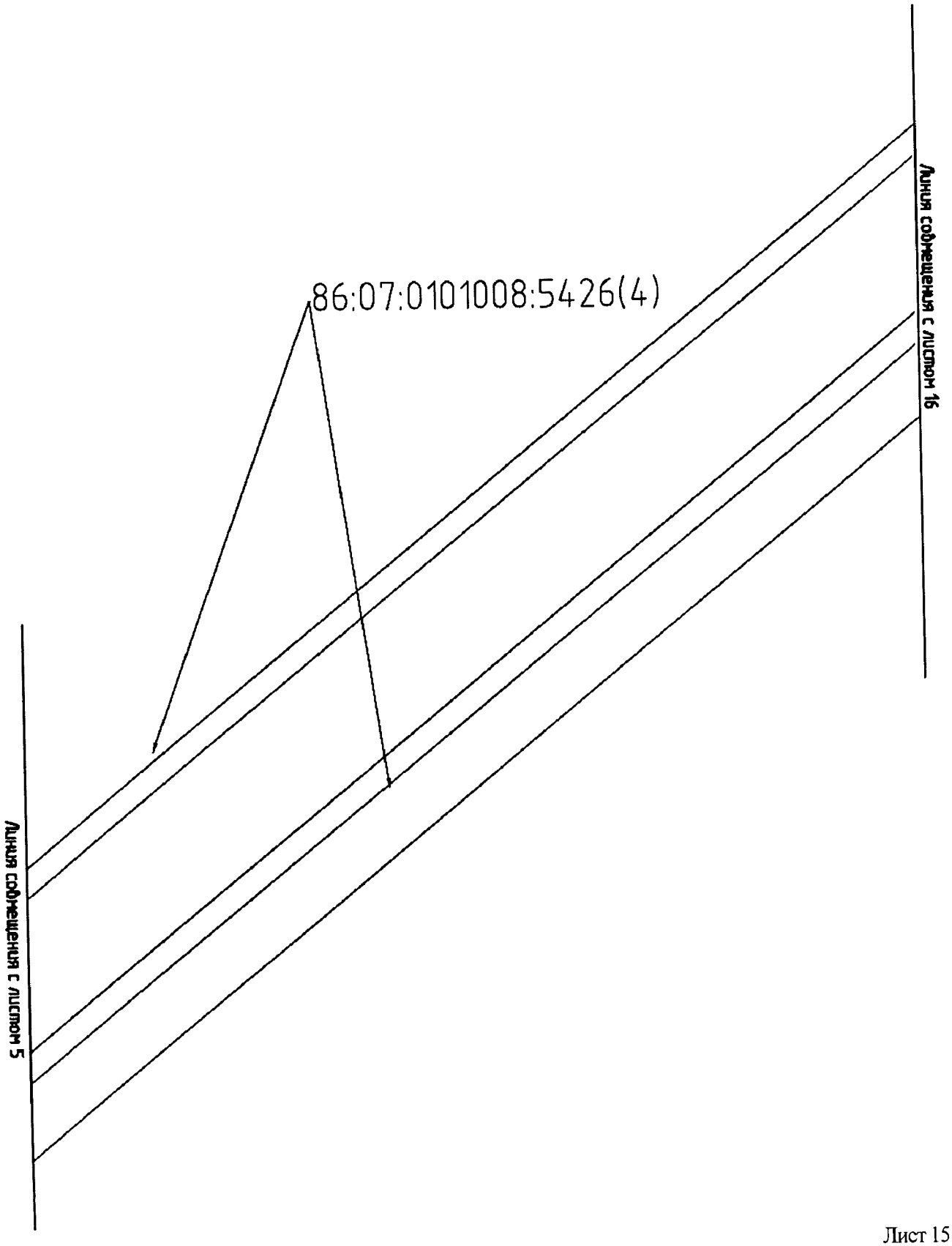
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



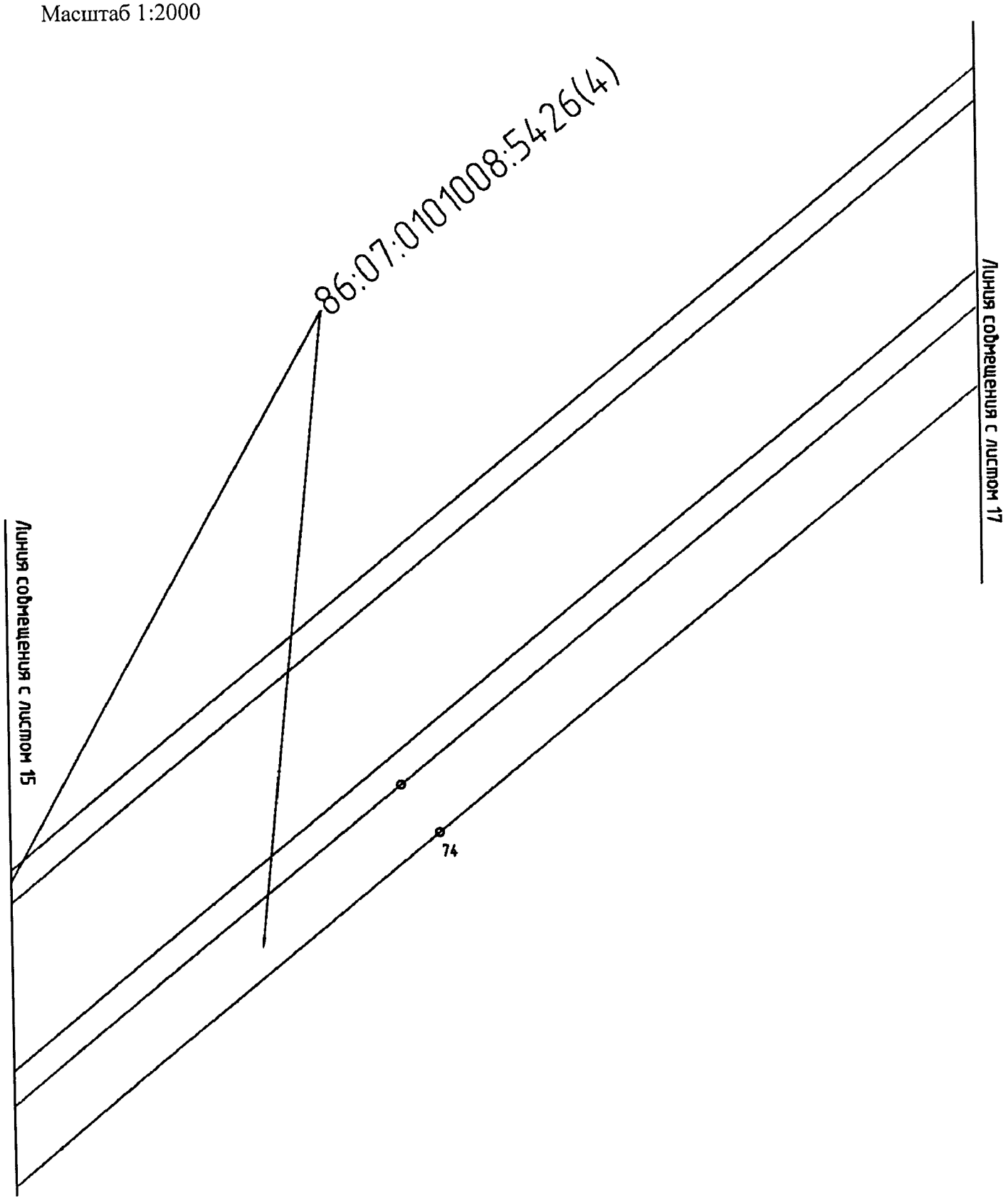
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



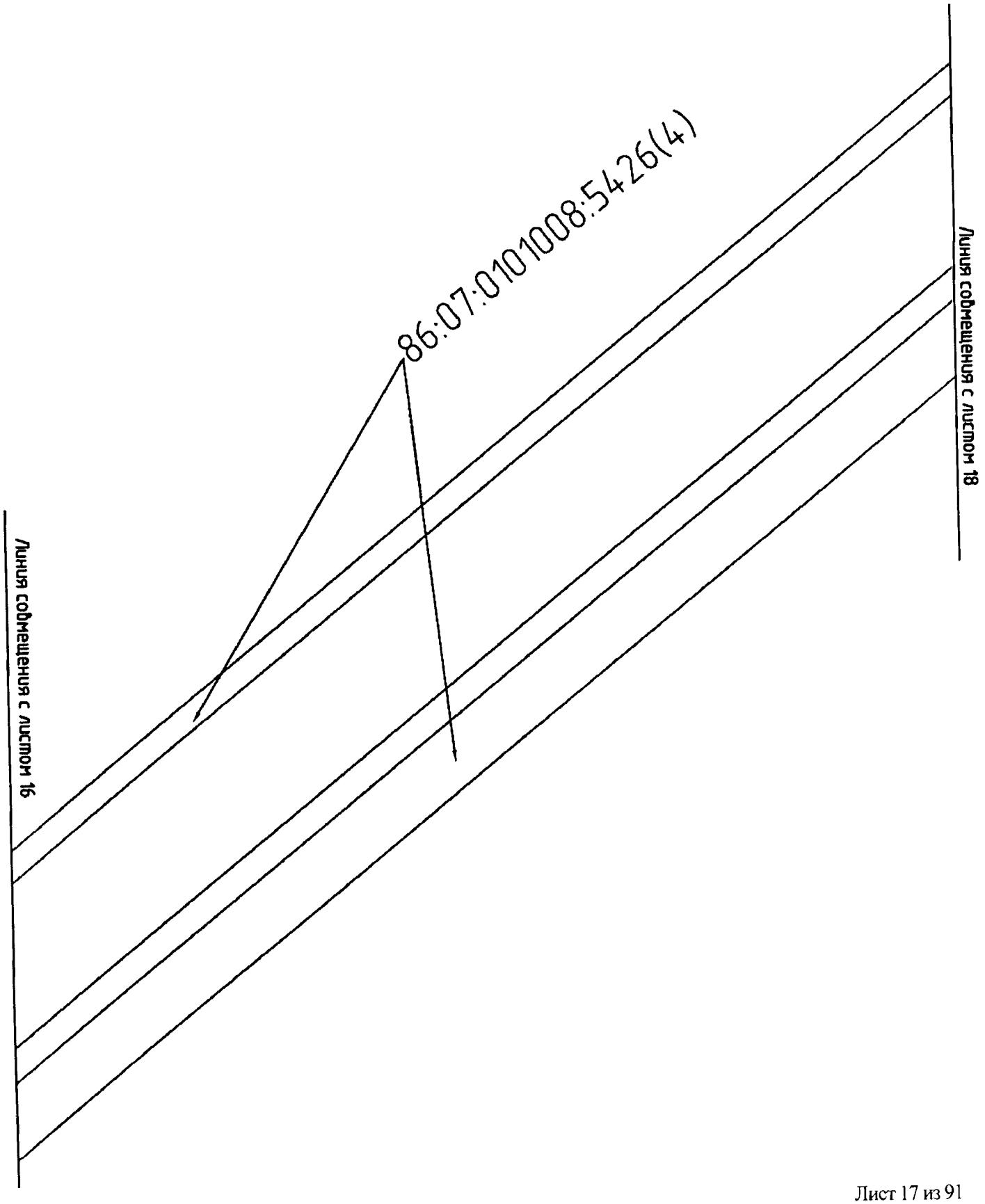
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



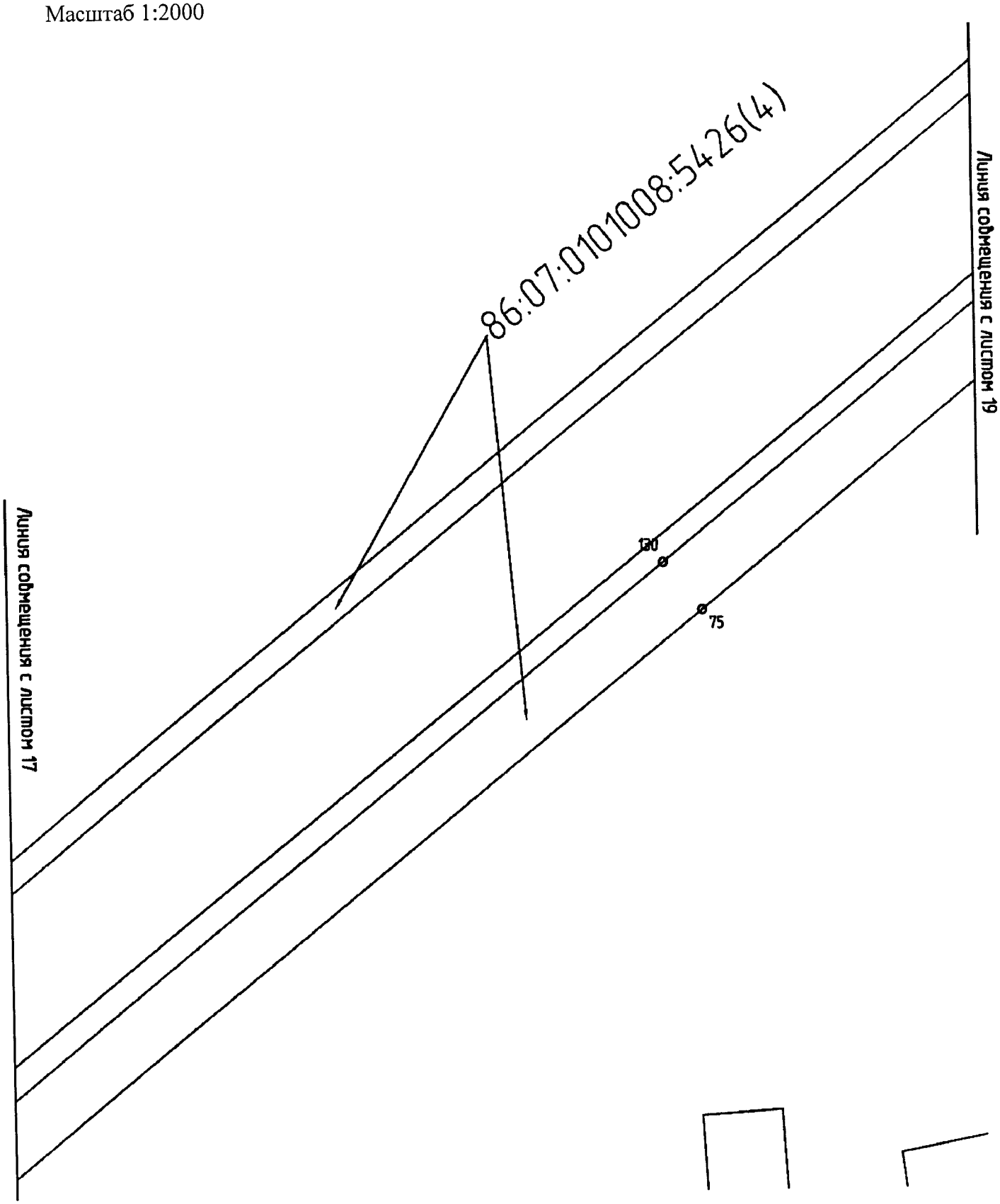
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



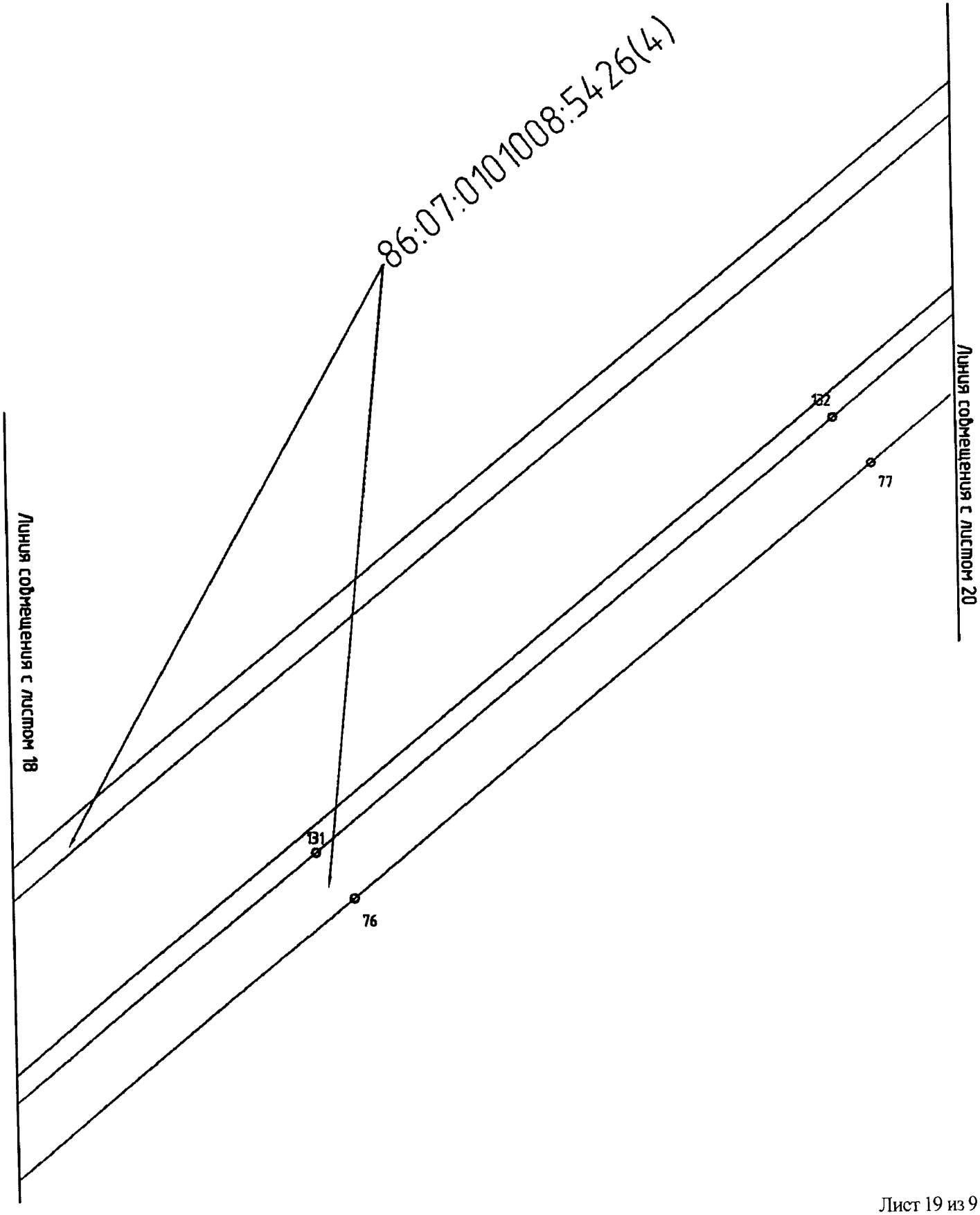
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



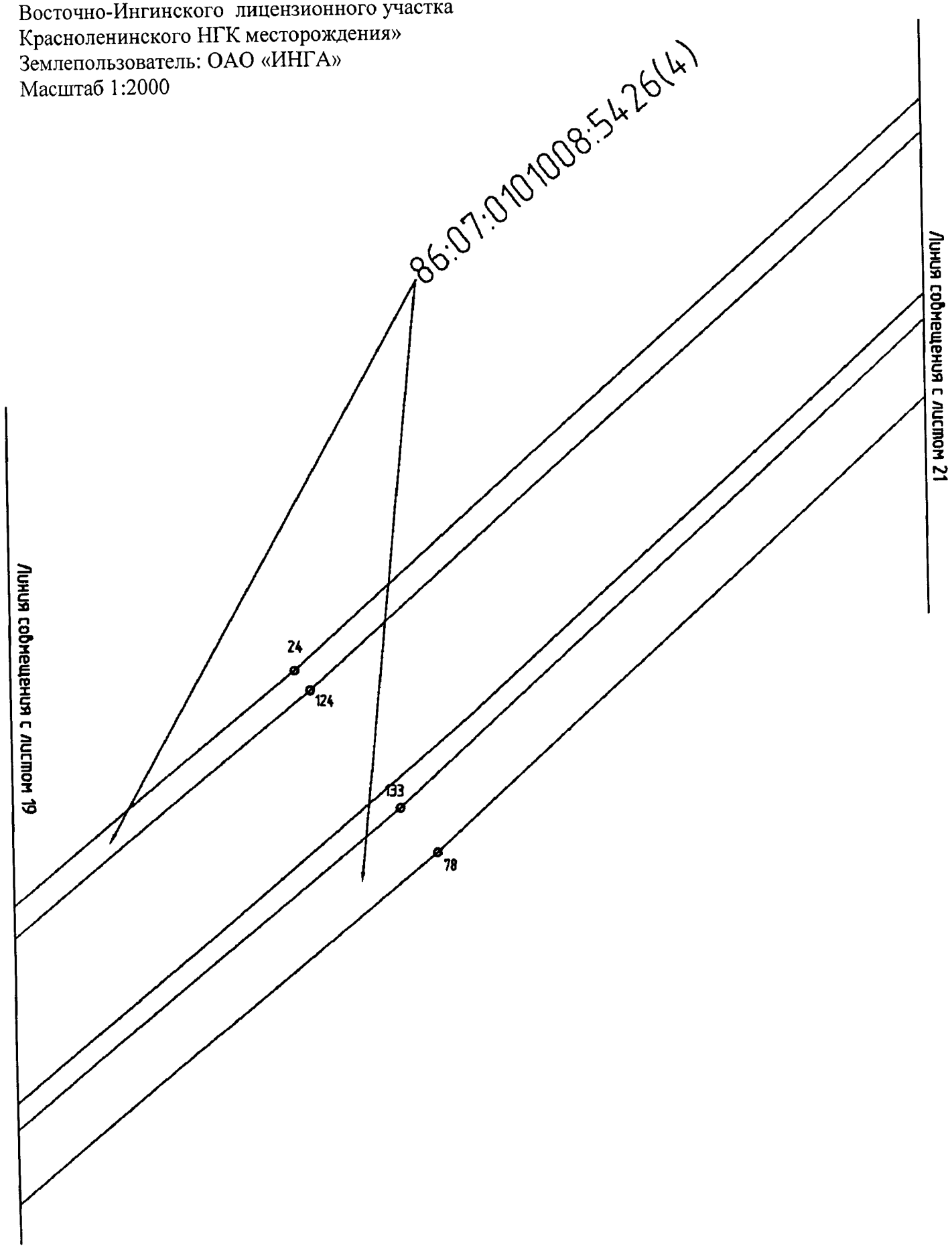
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



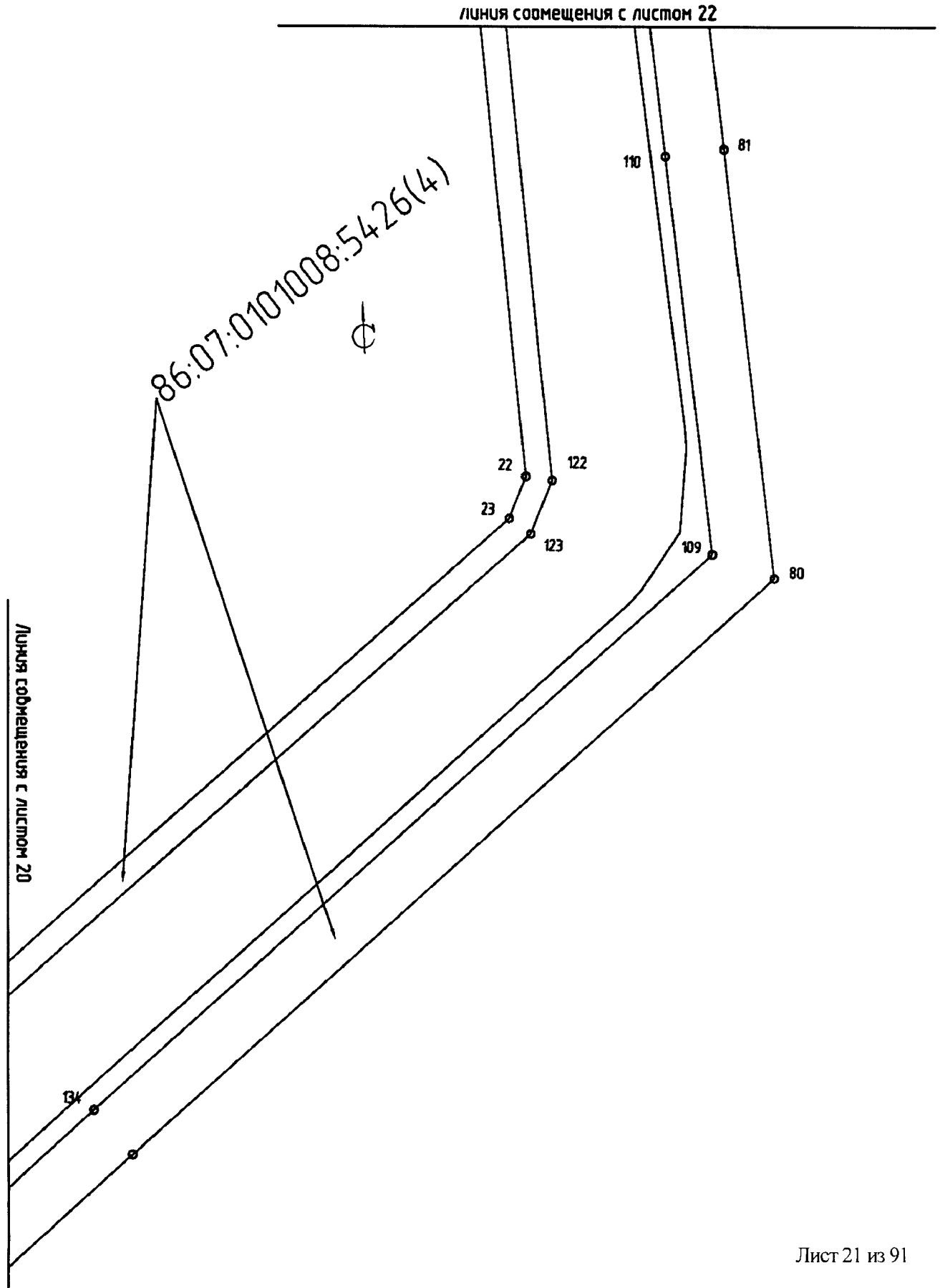
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



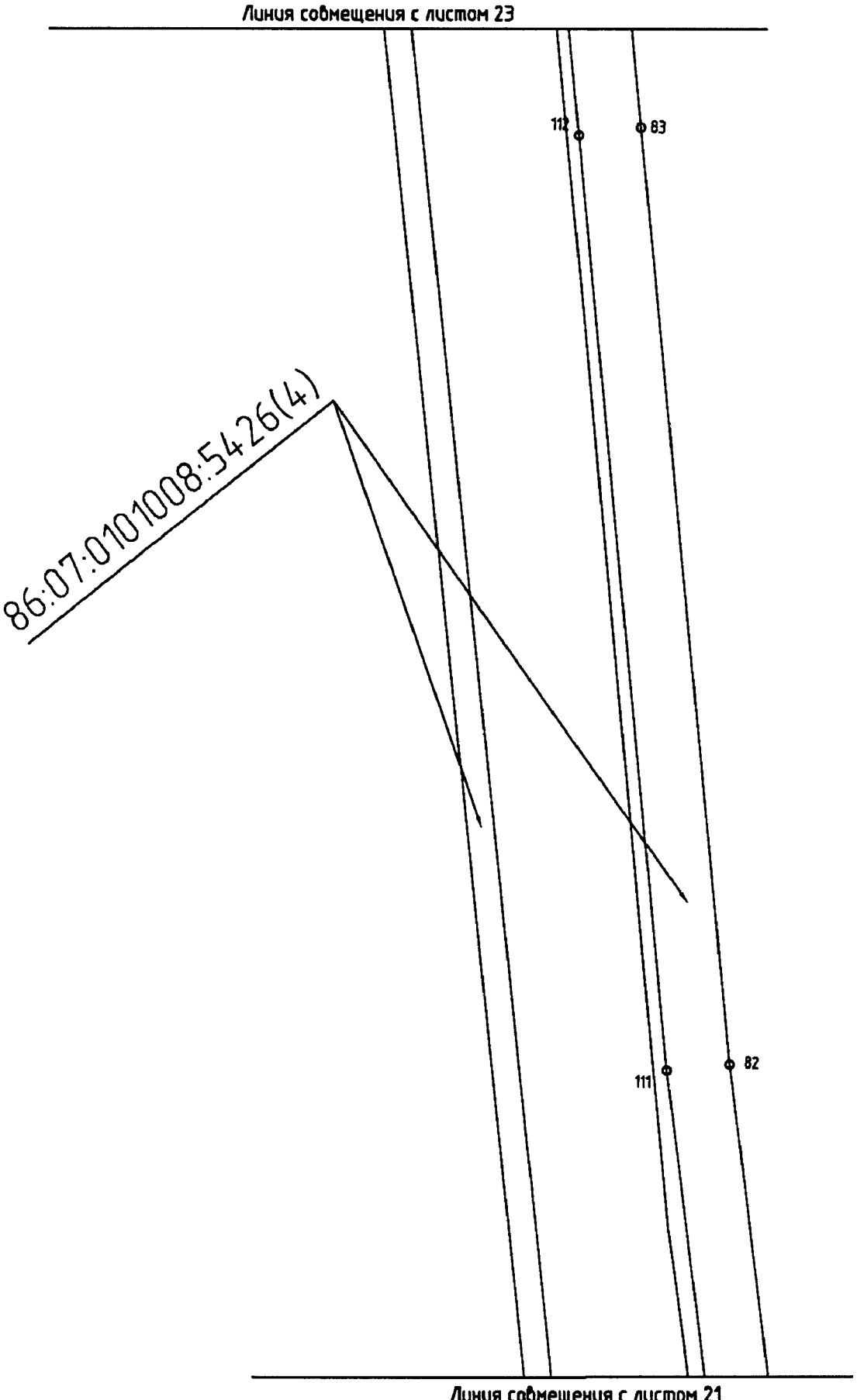
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



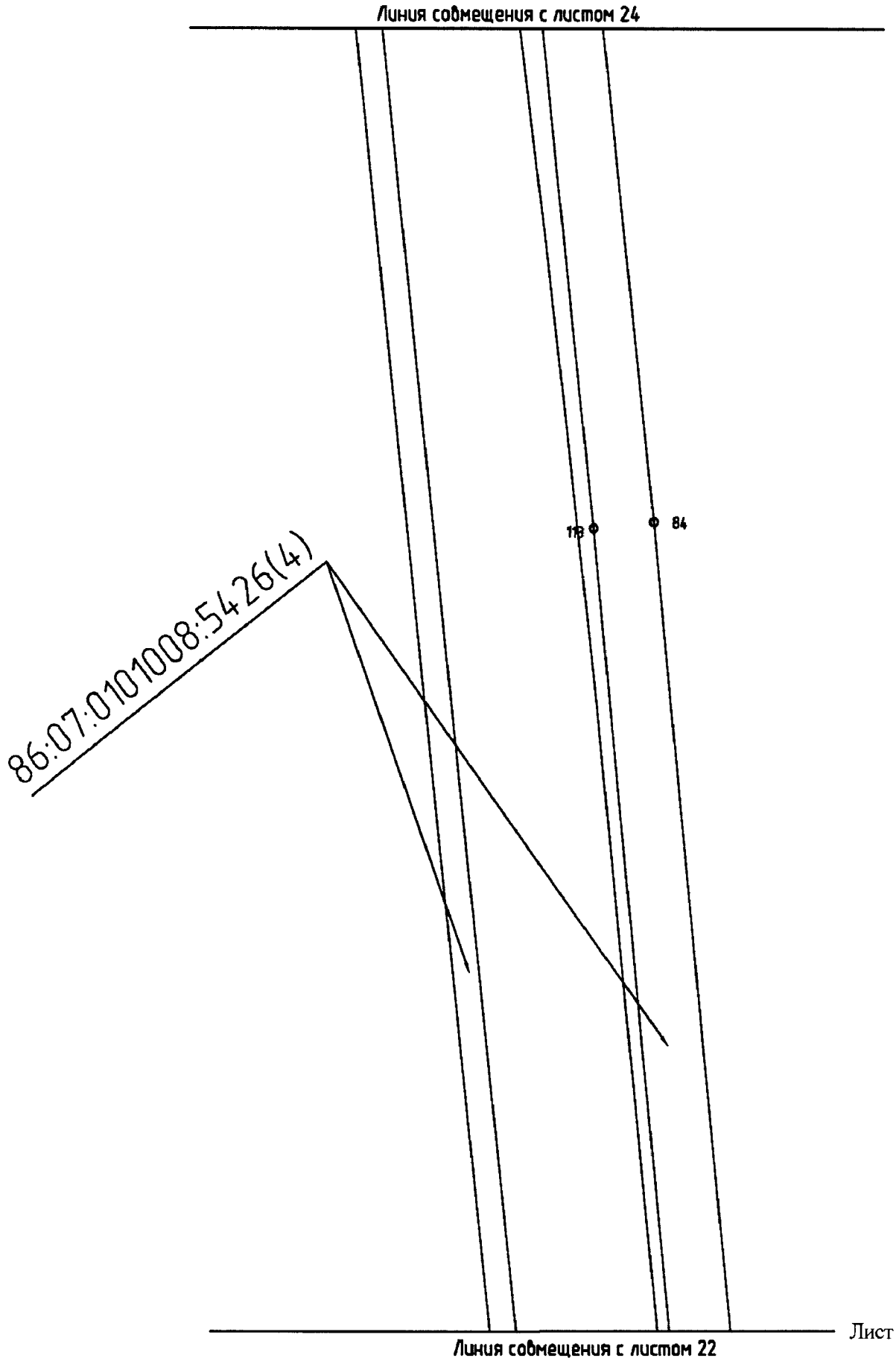
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



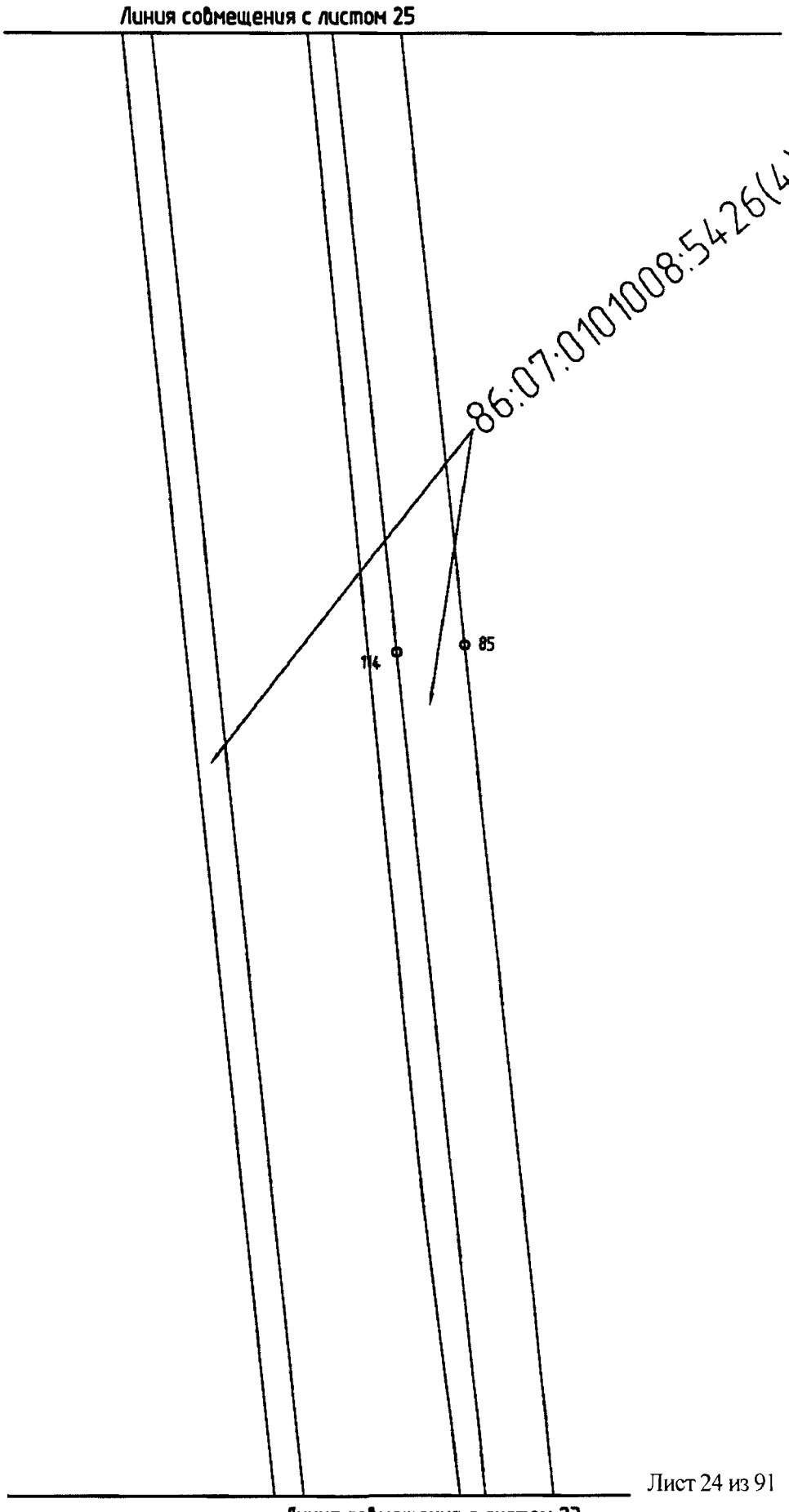
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



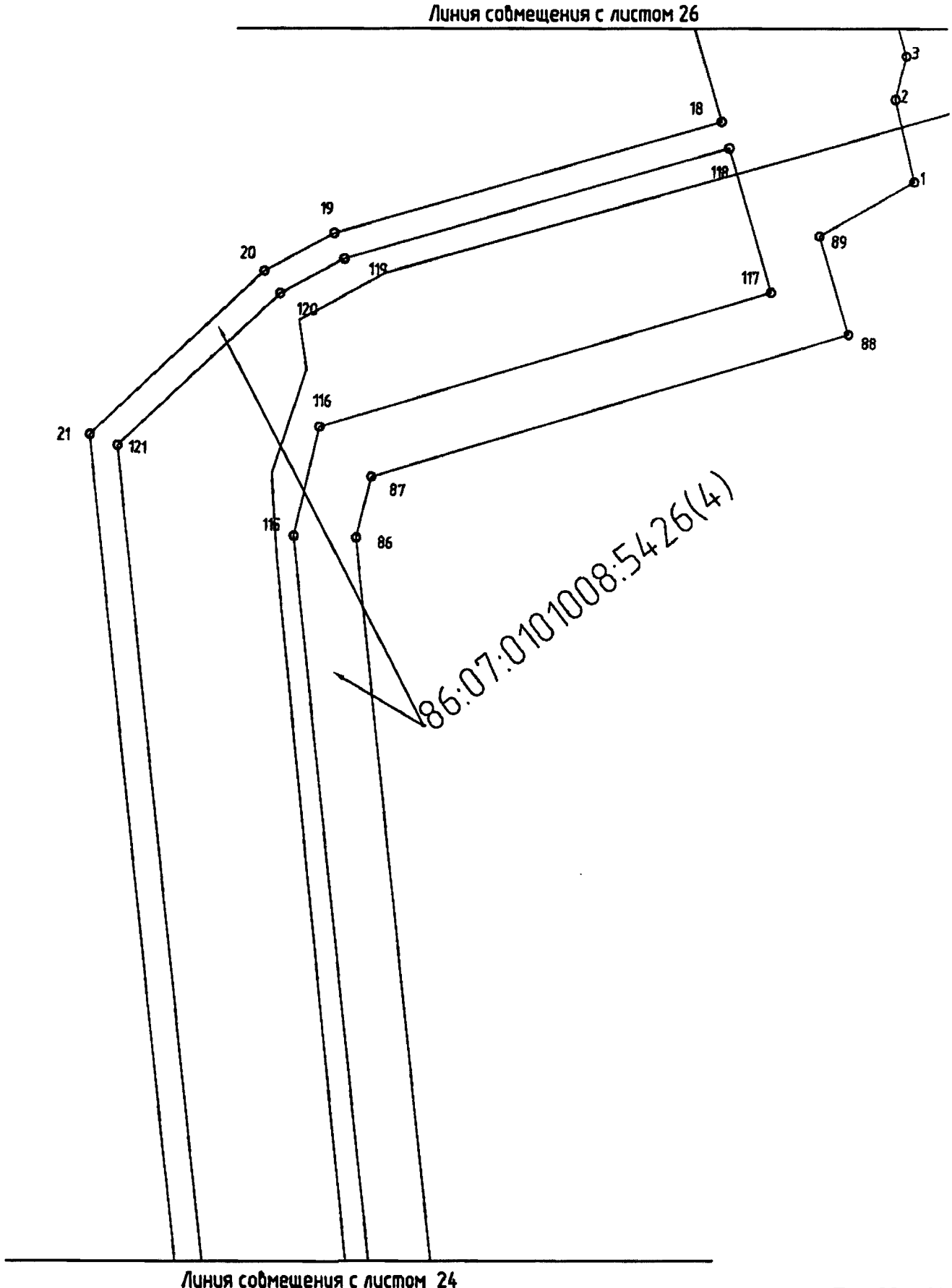
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



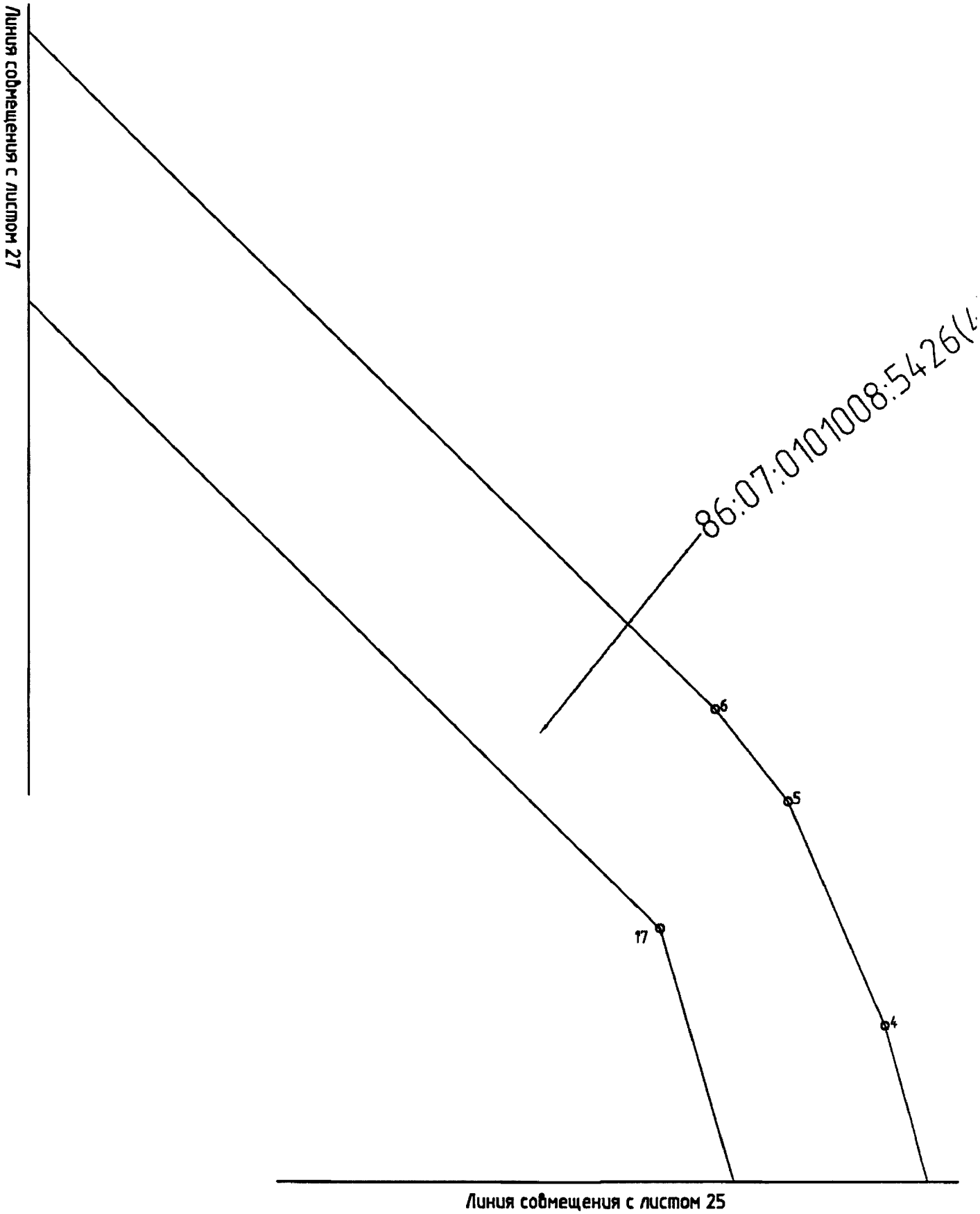
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



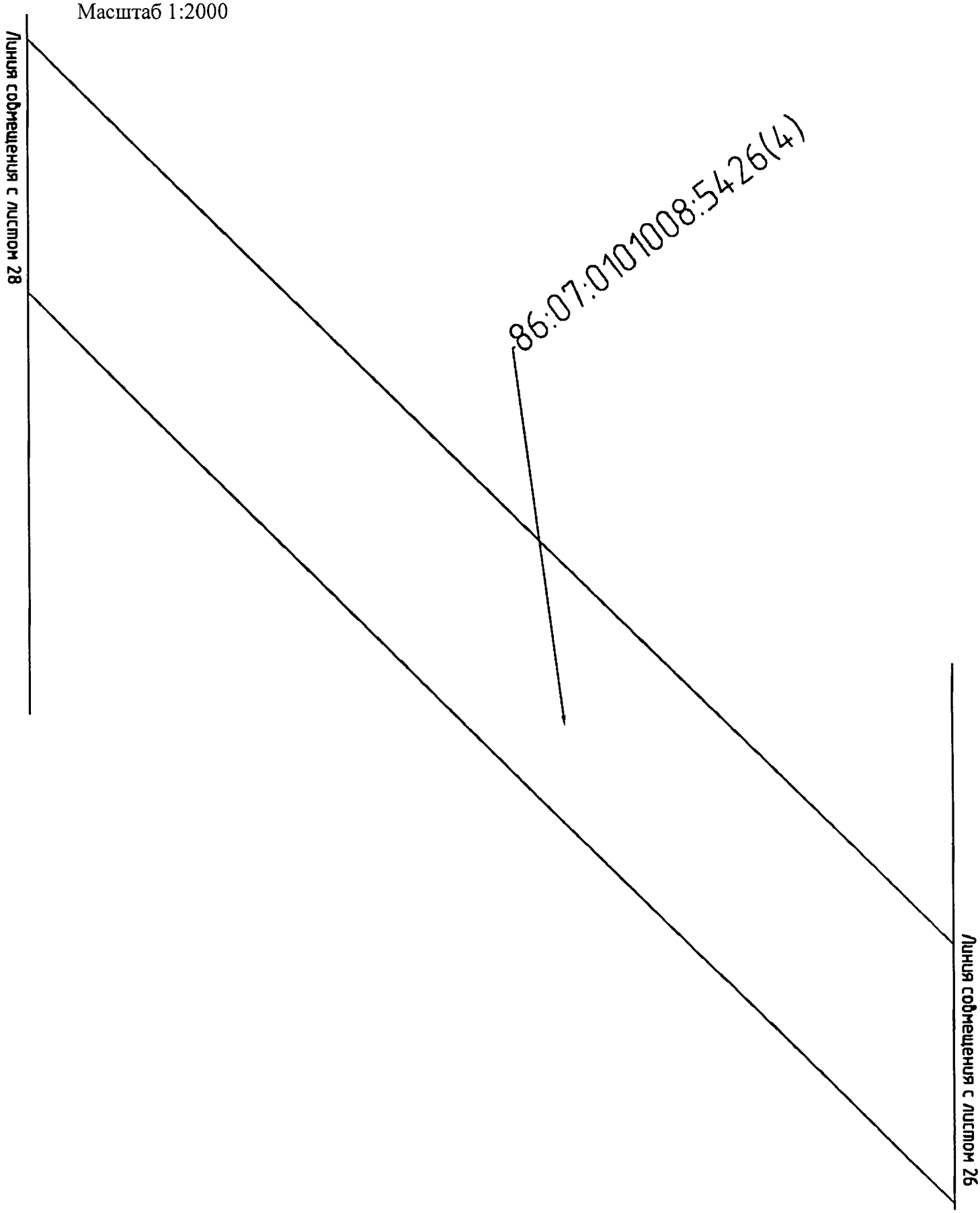
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



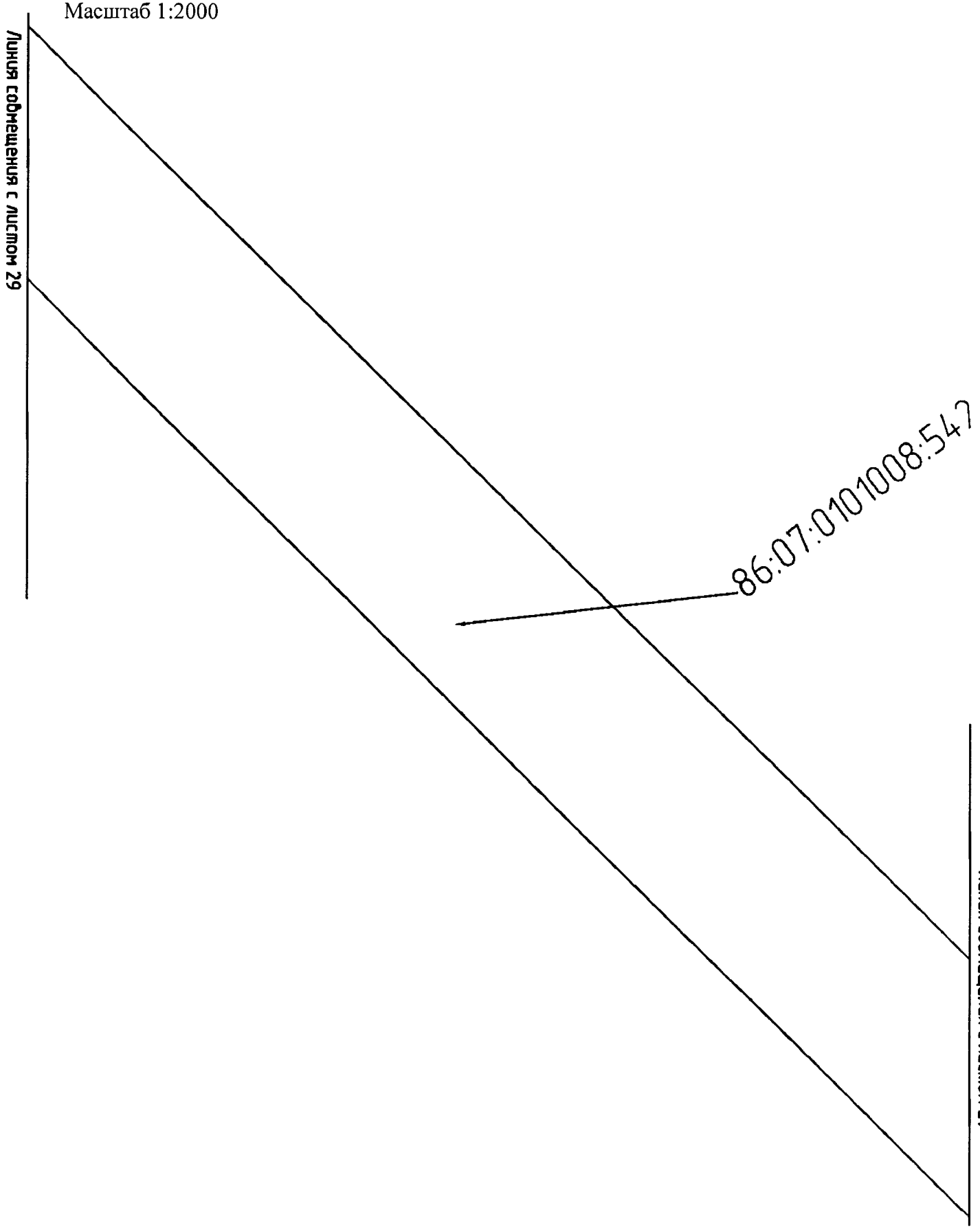
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениниского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



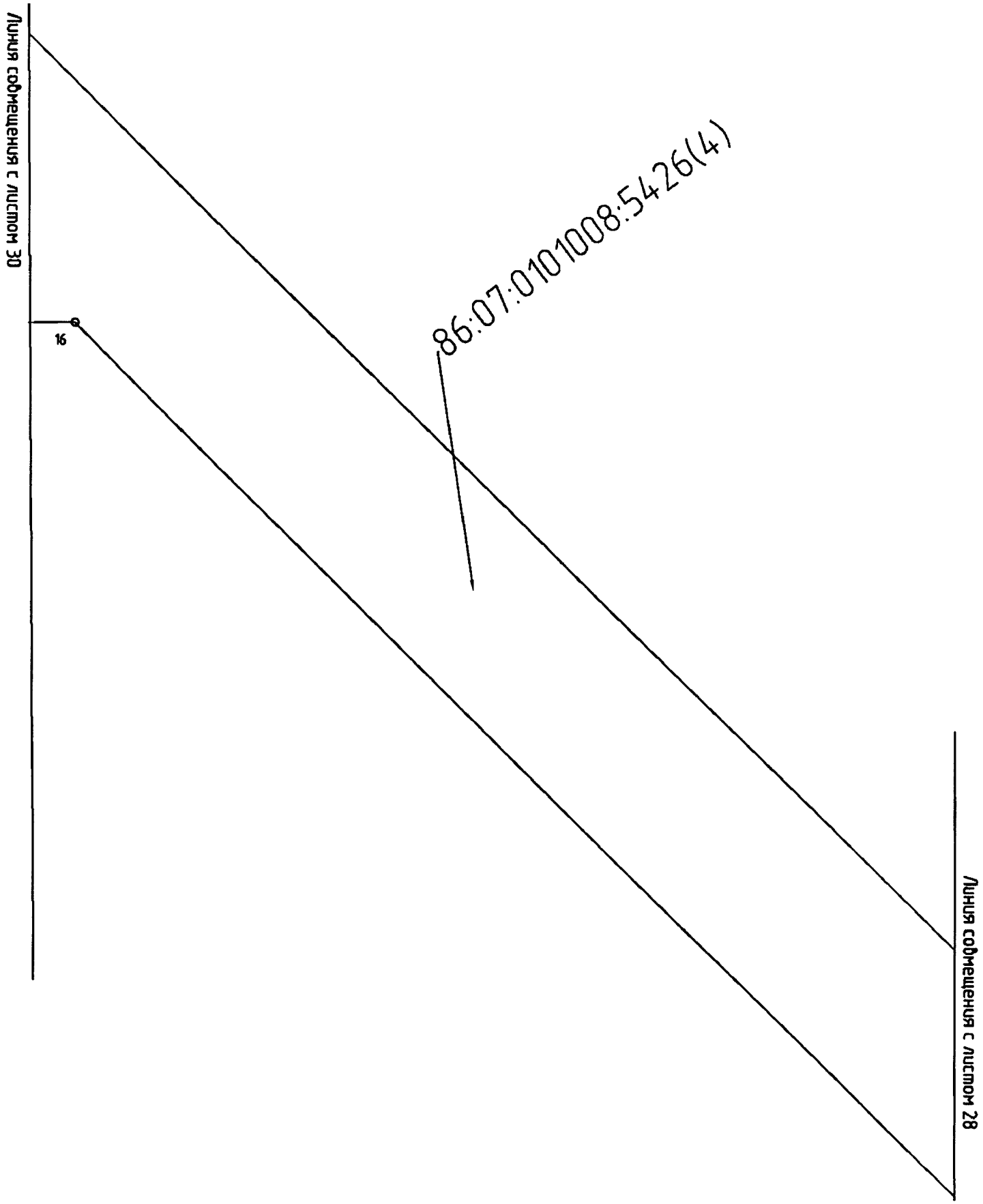
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



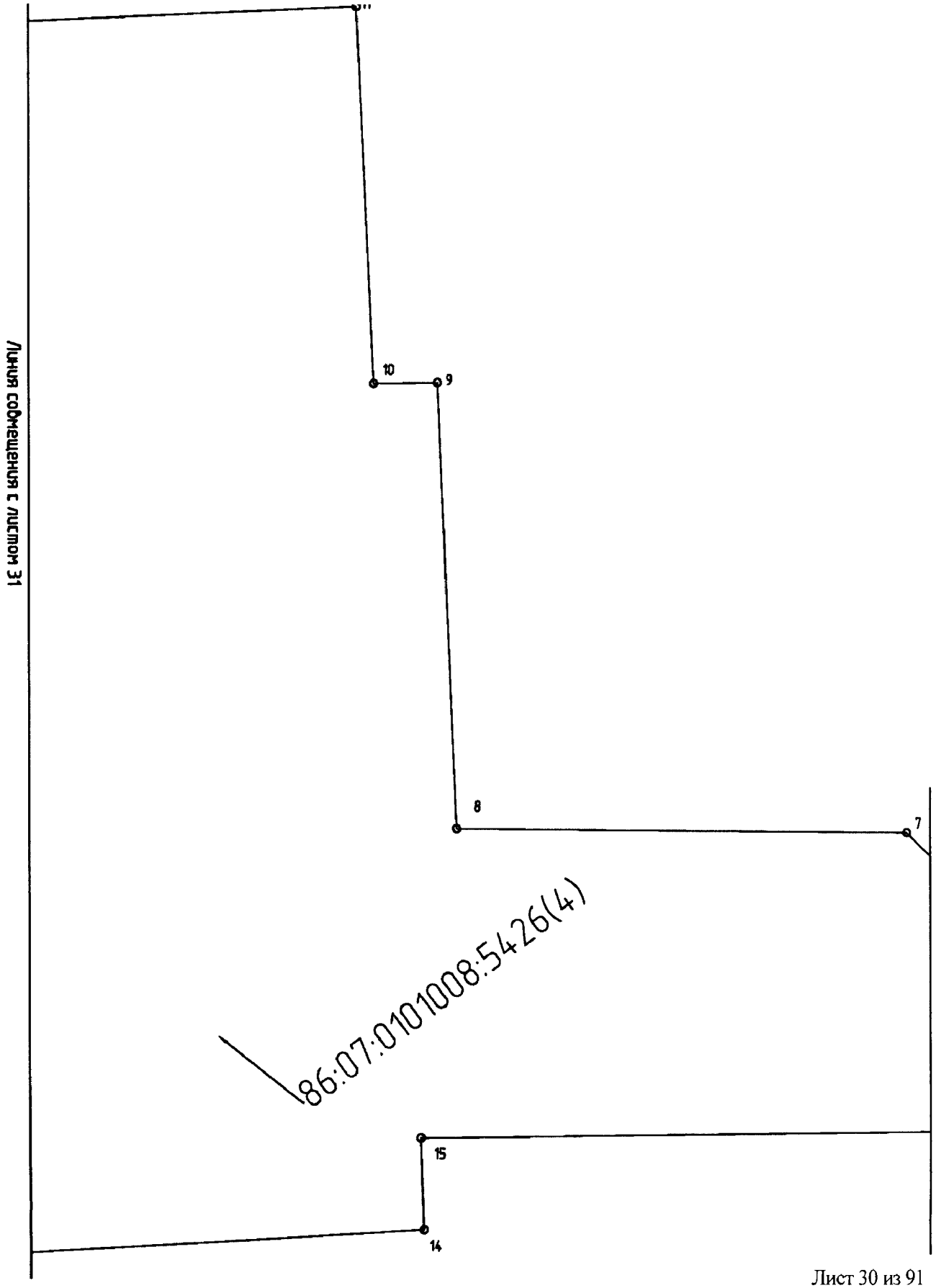
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



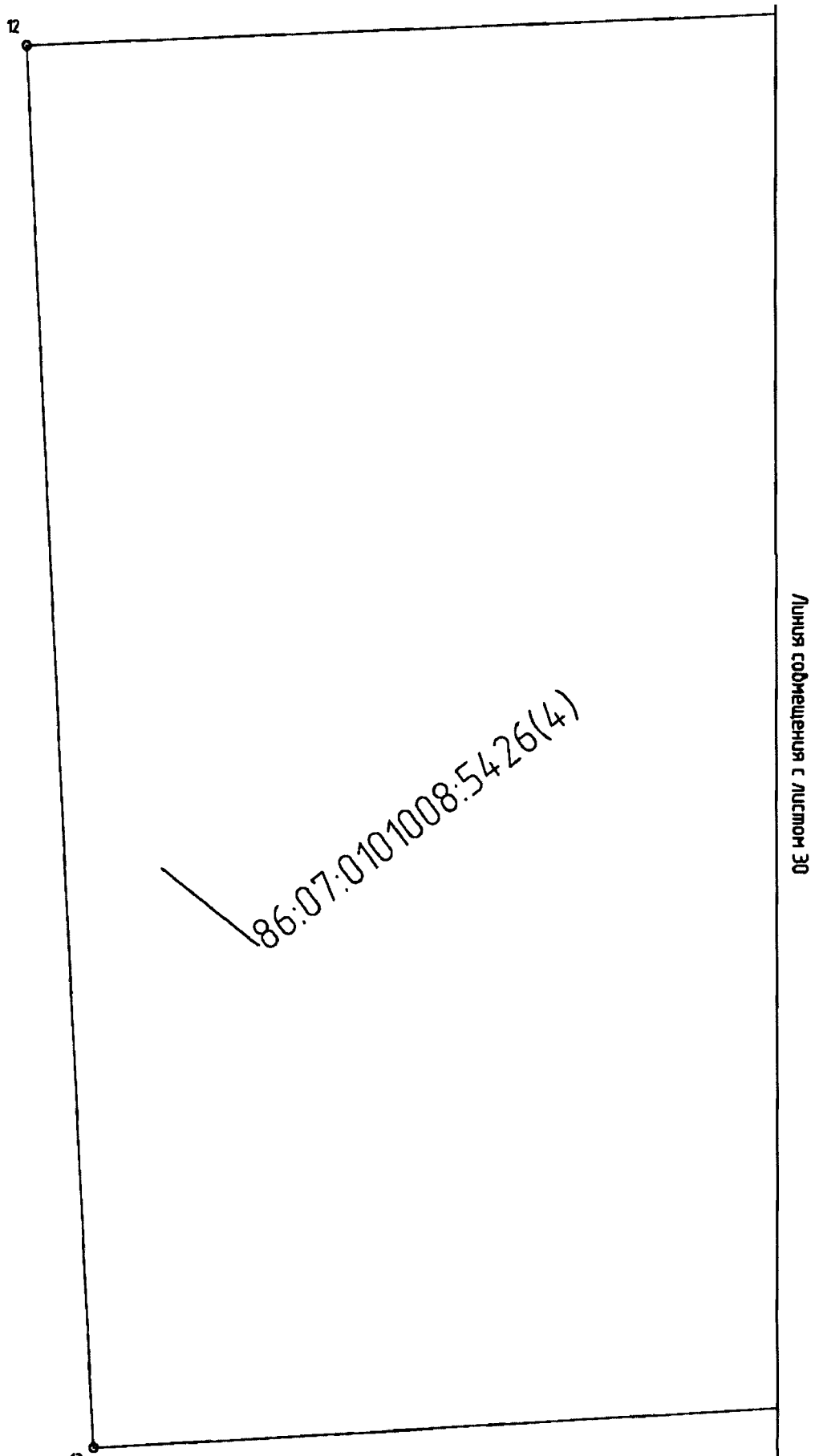
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



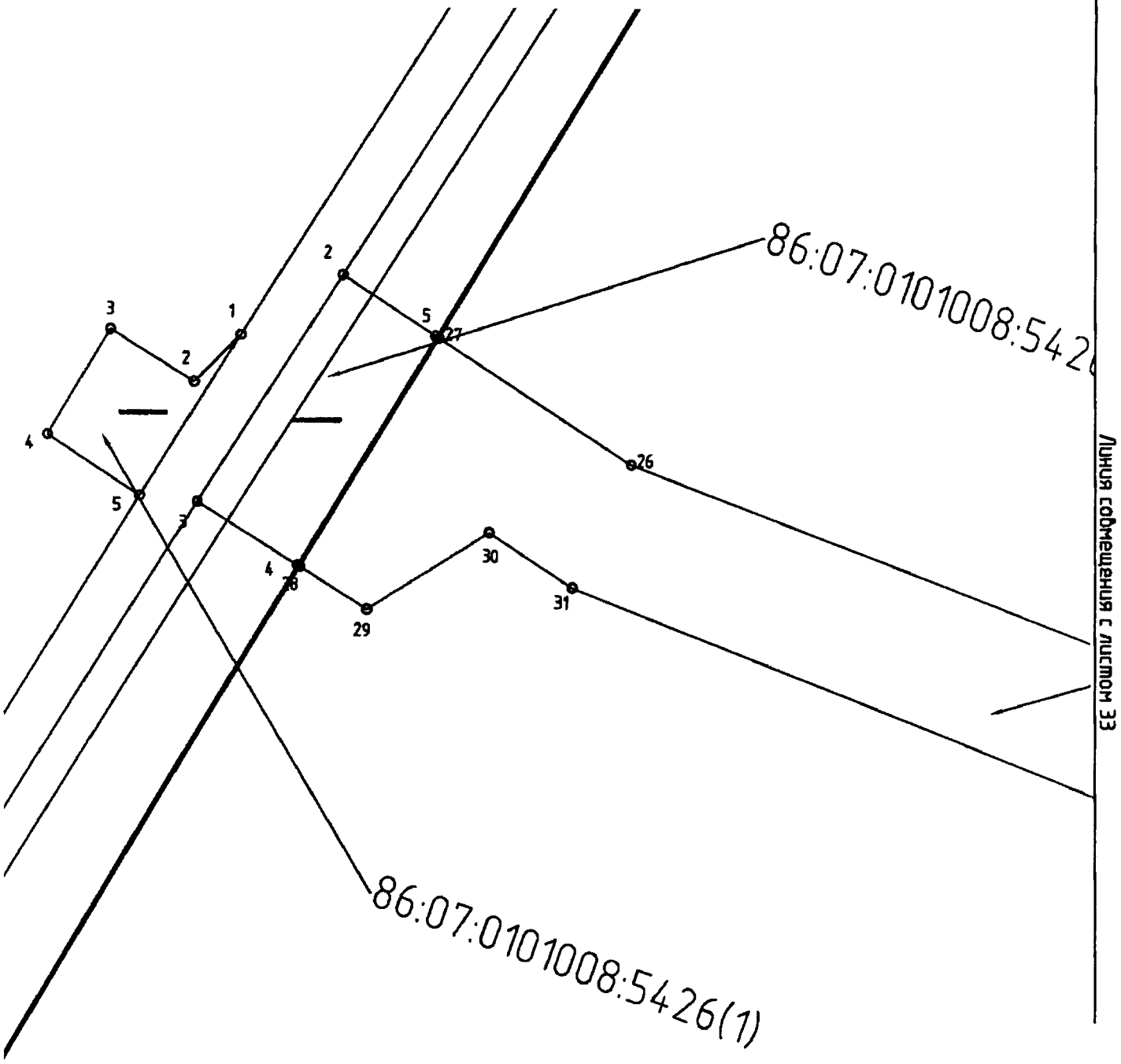
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



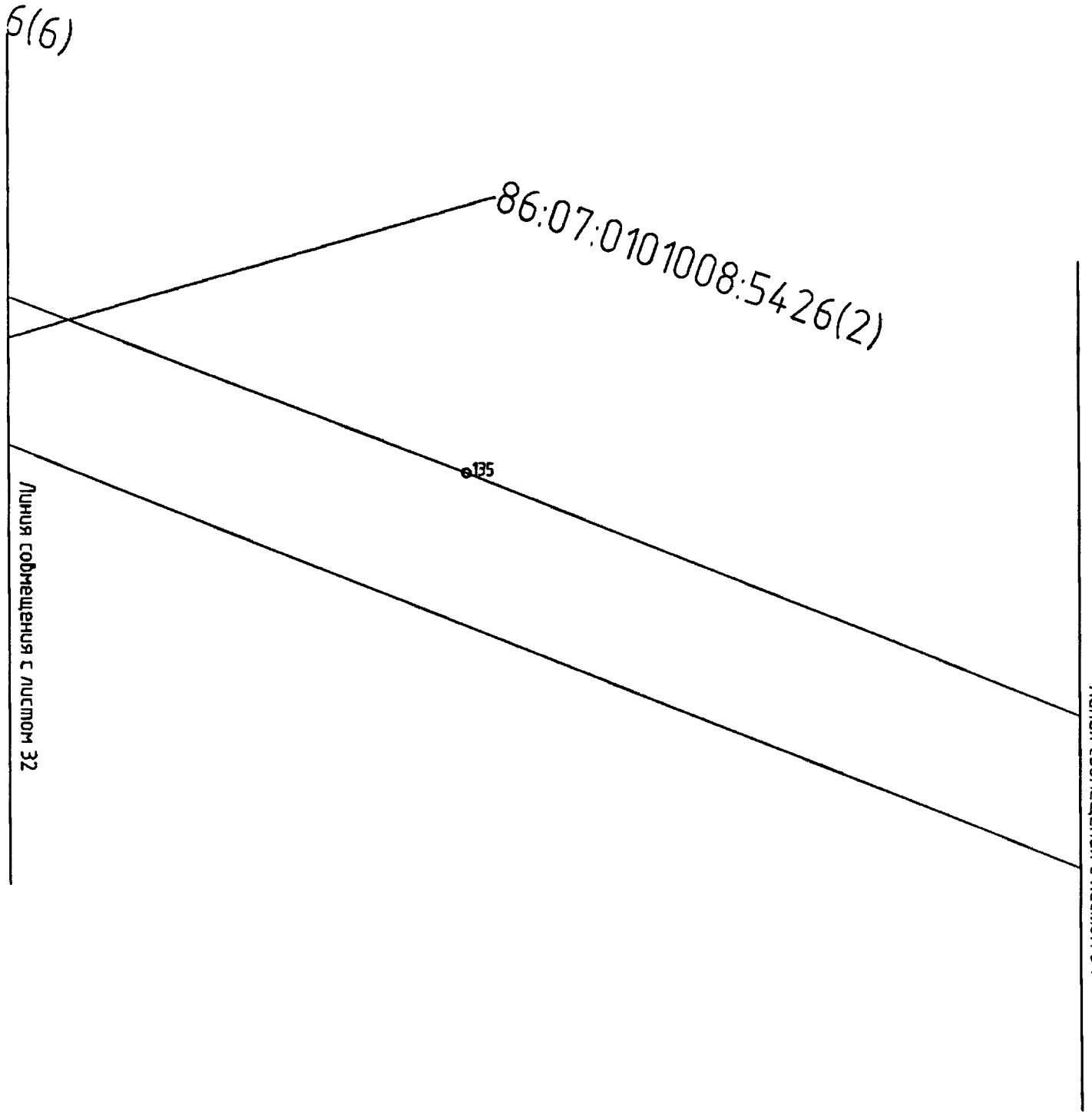
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



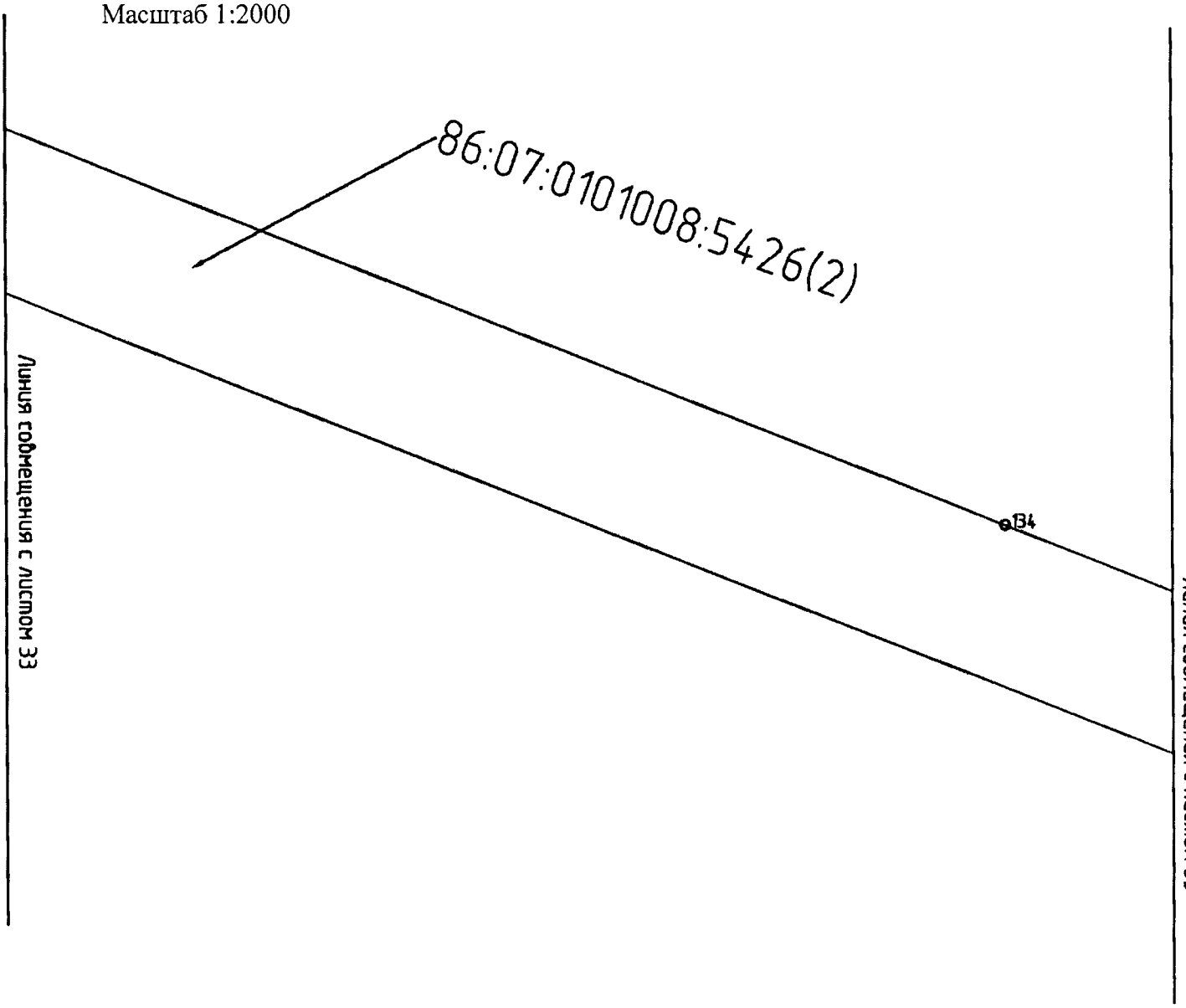
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



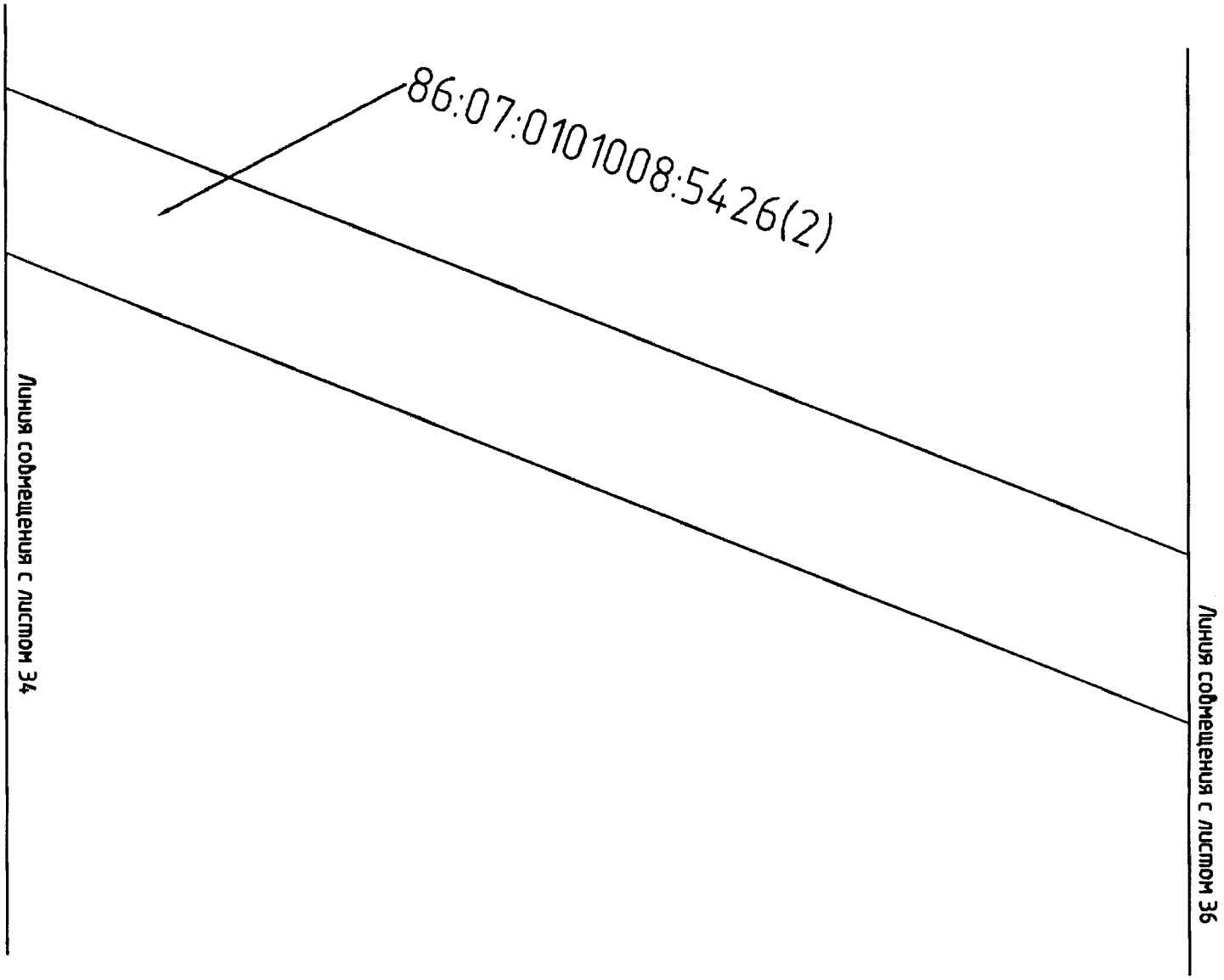
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



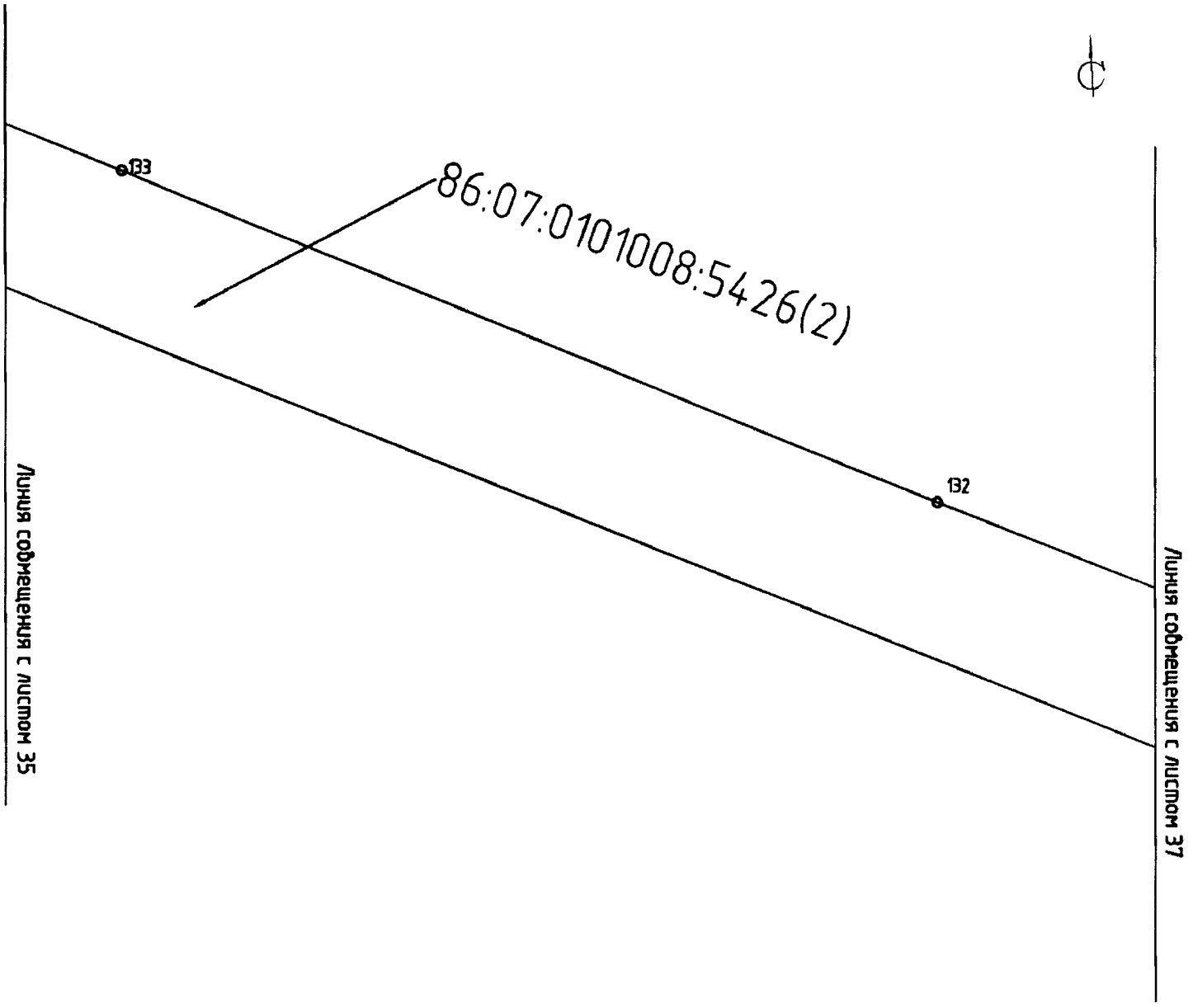
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



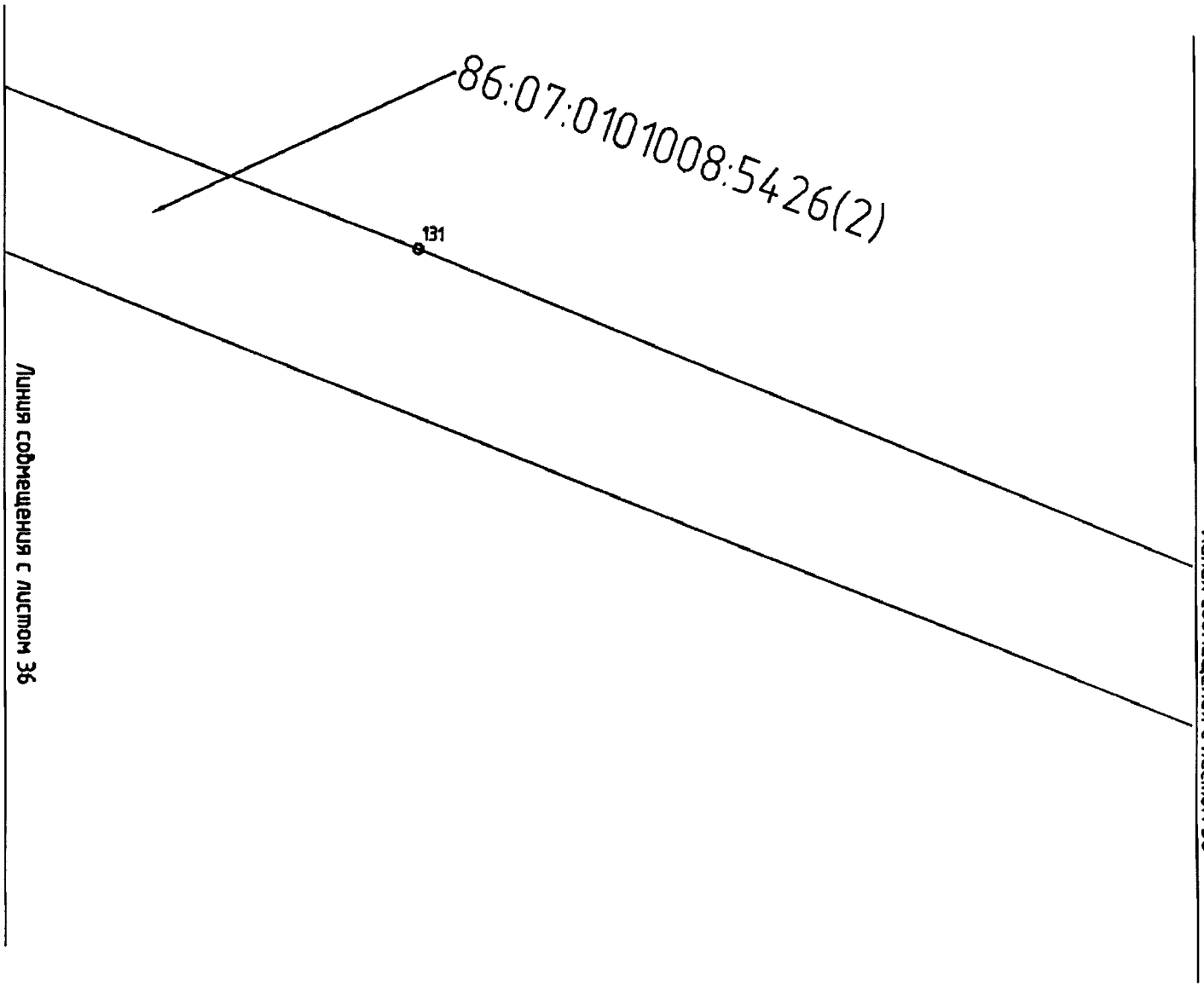
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



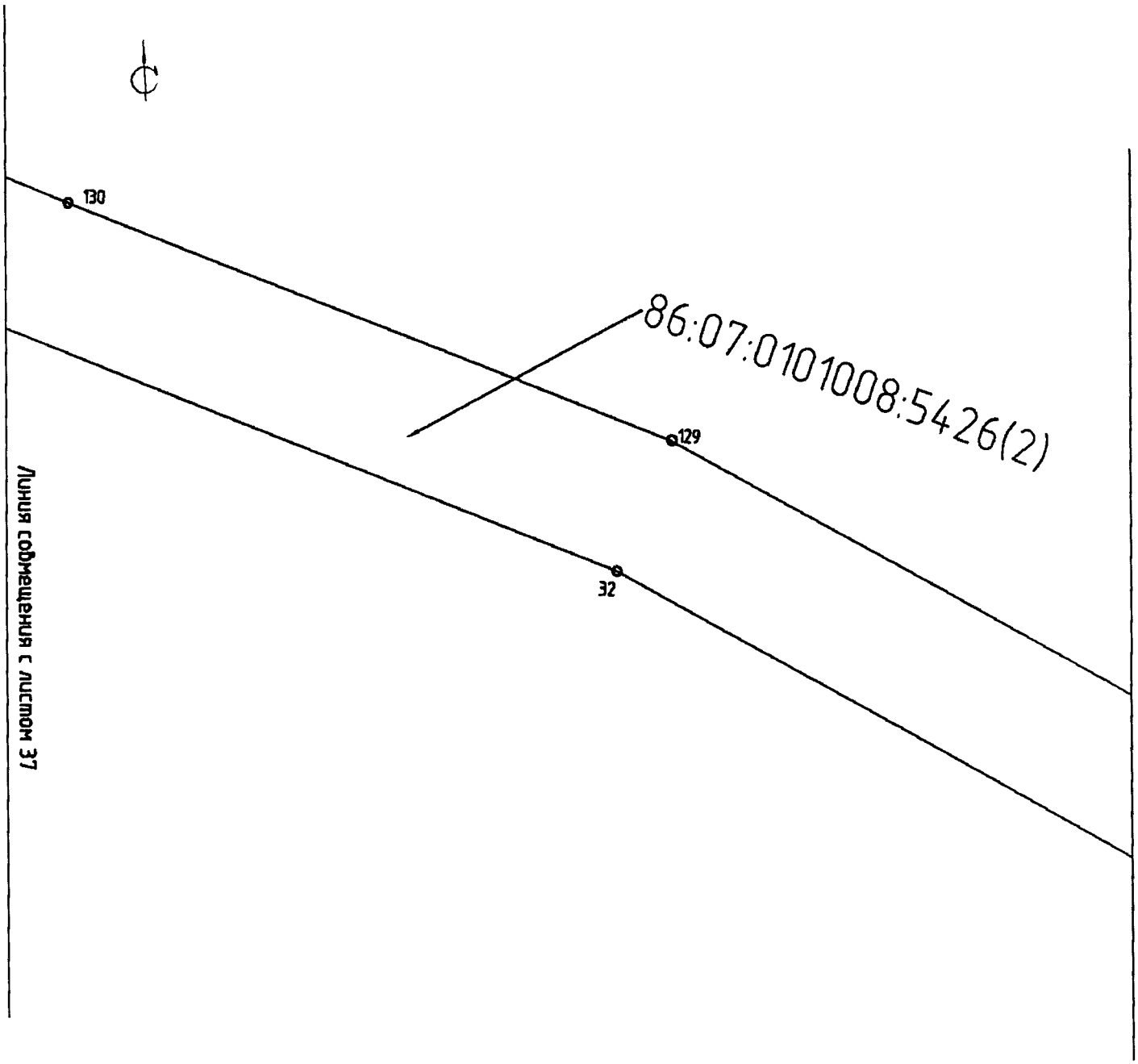
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



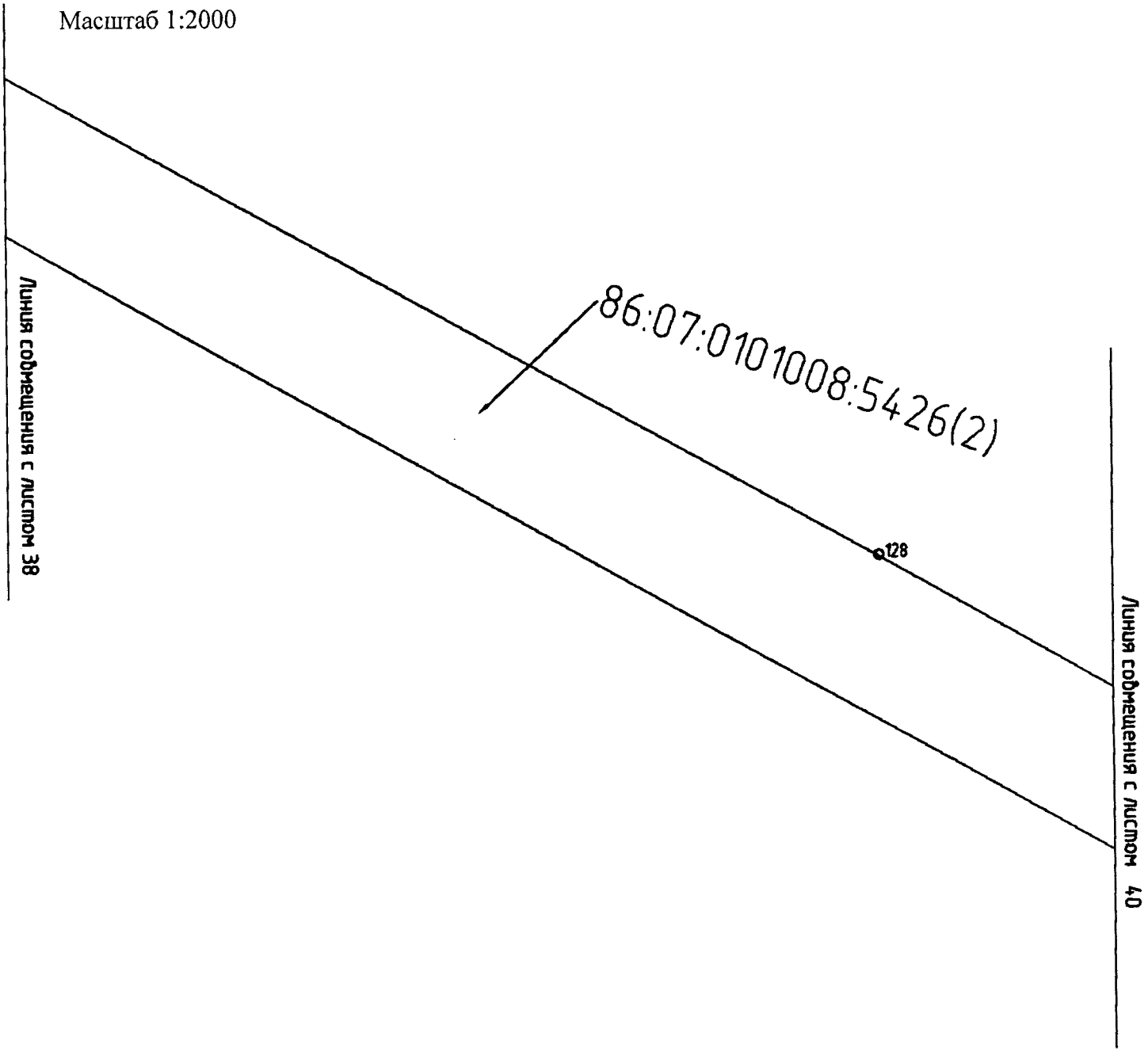
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



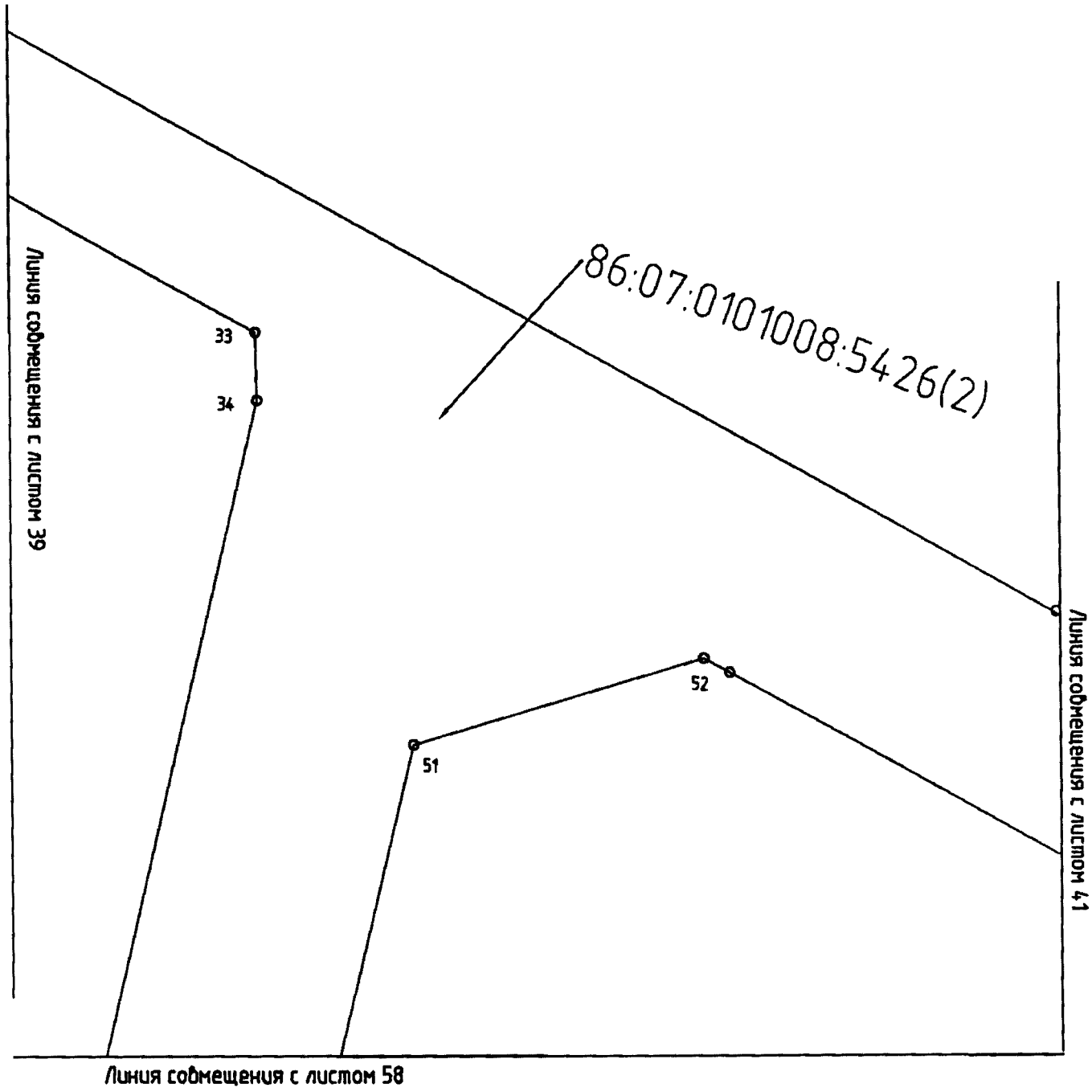
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



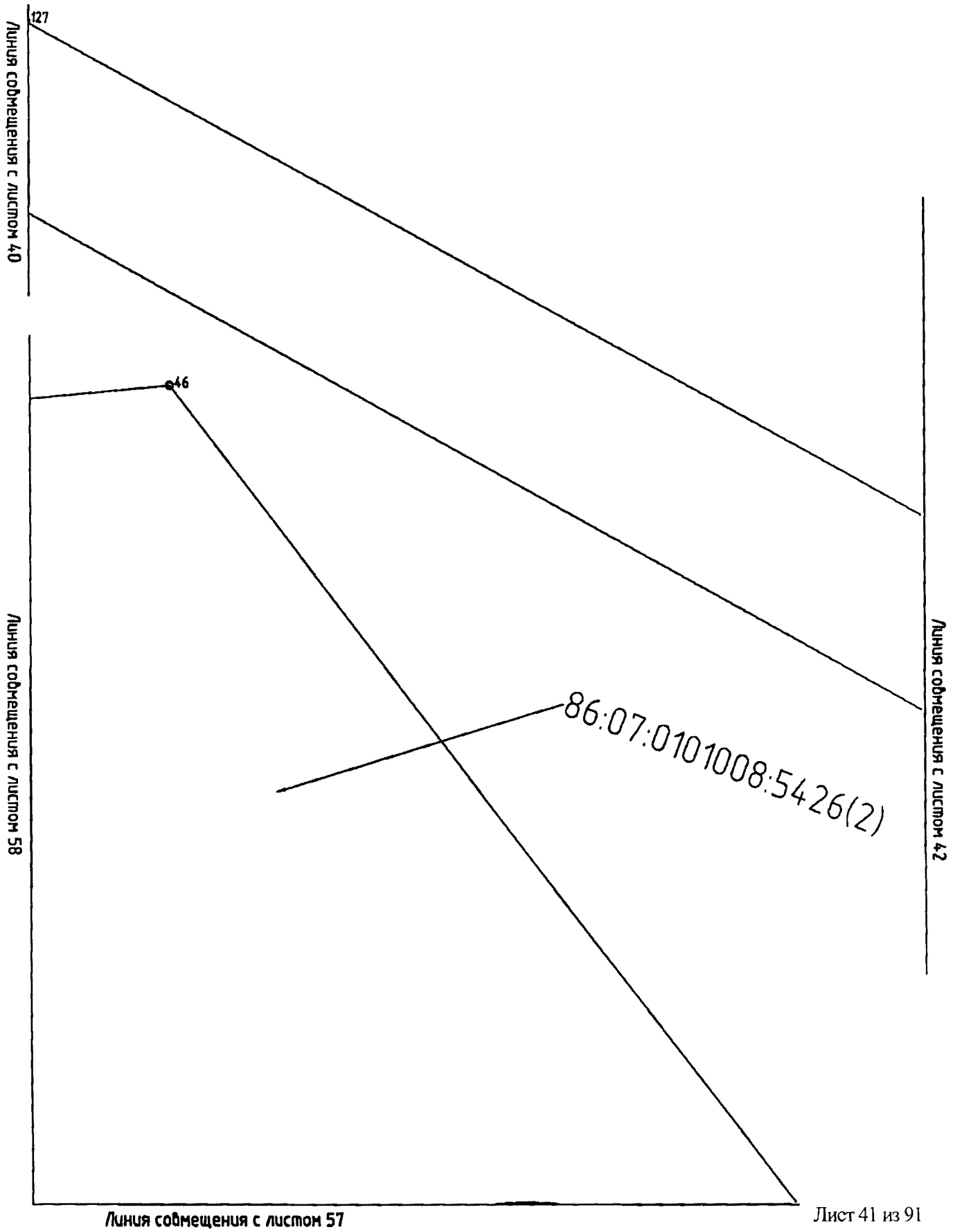
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



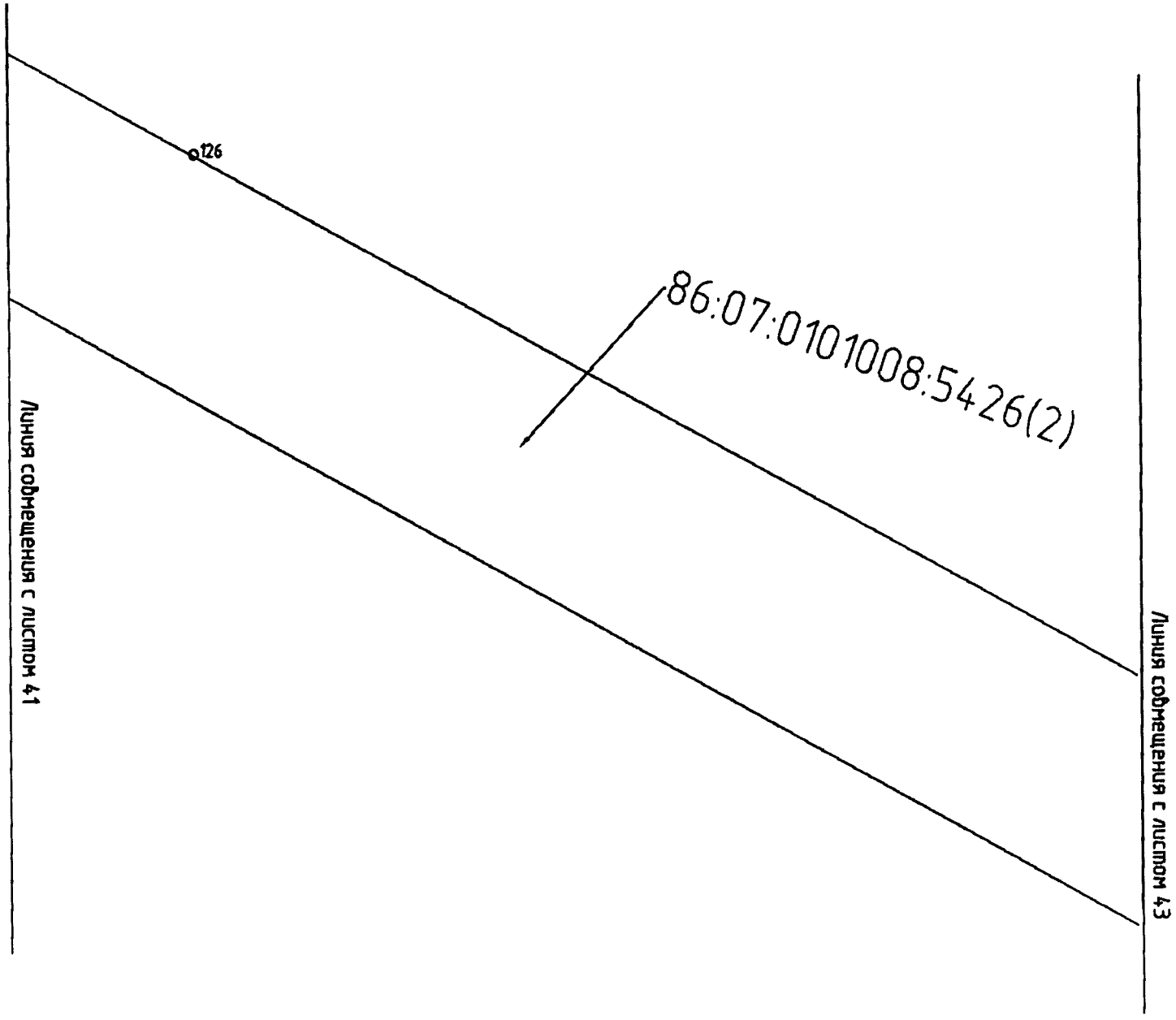
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



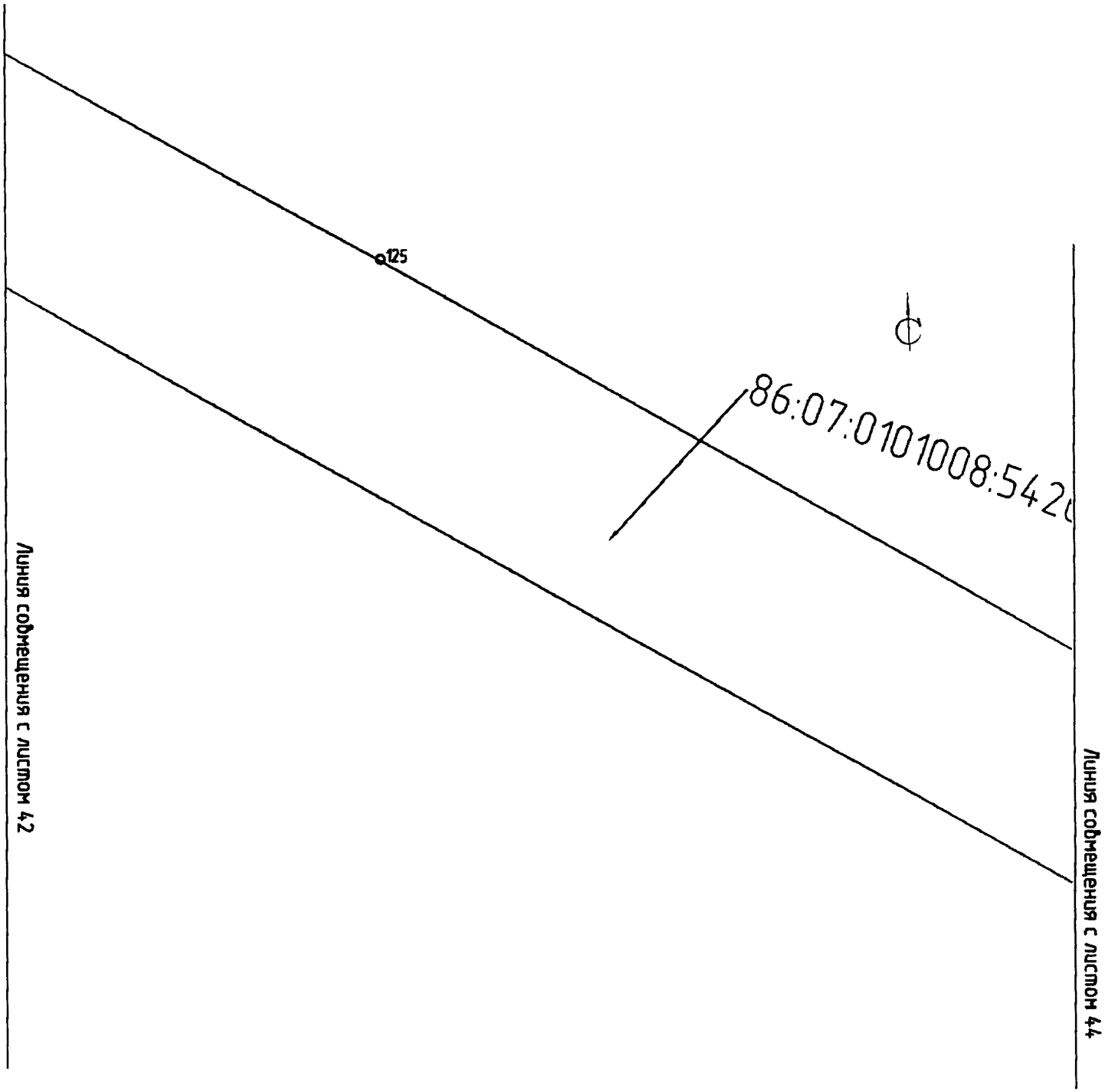
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



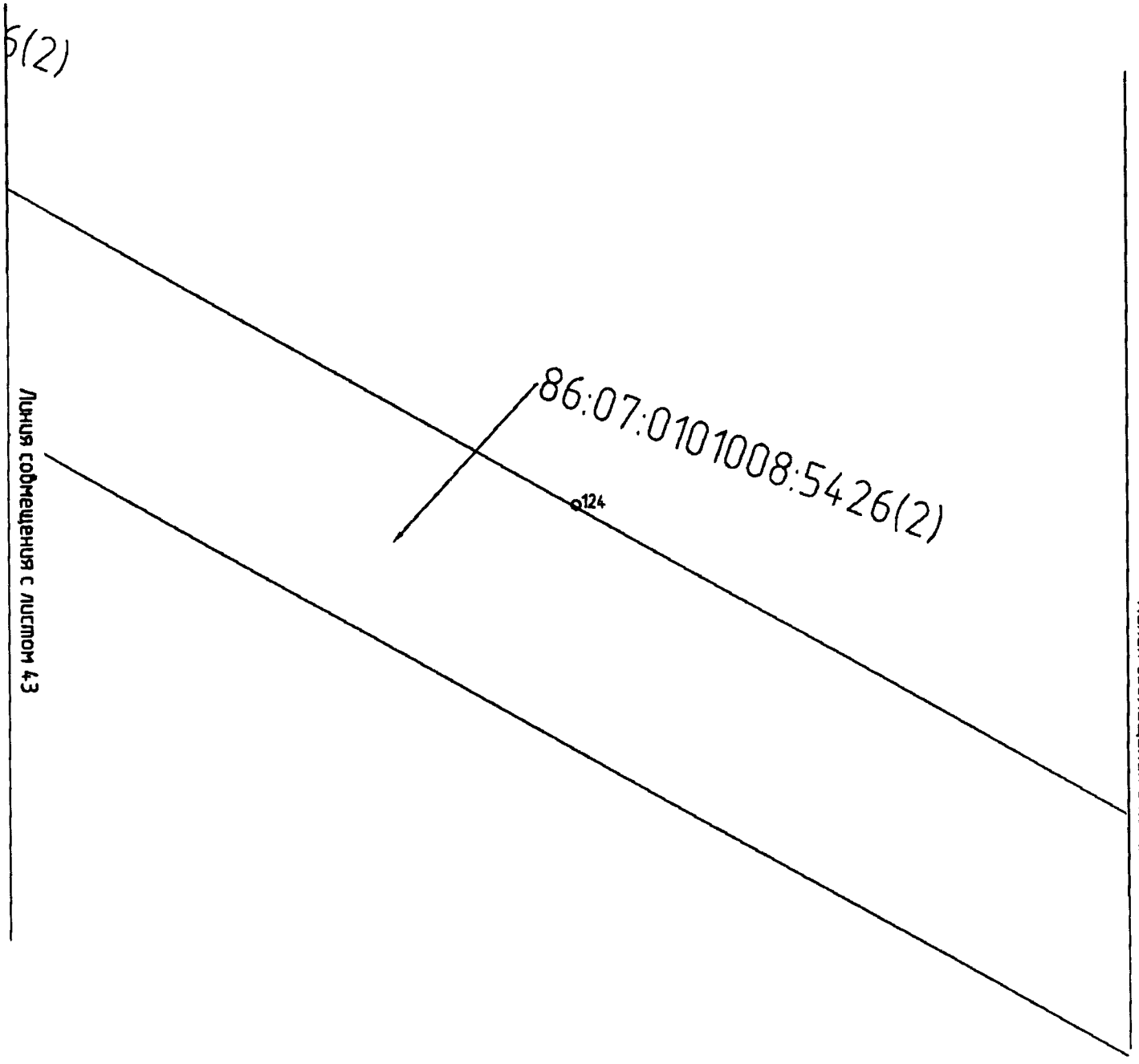
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



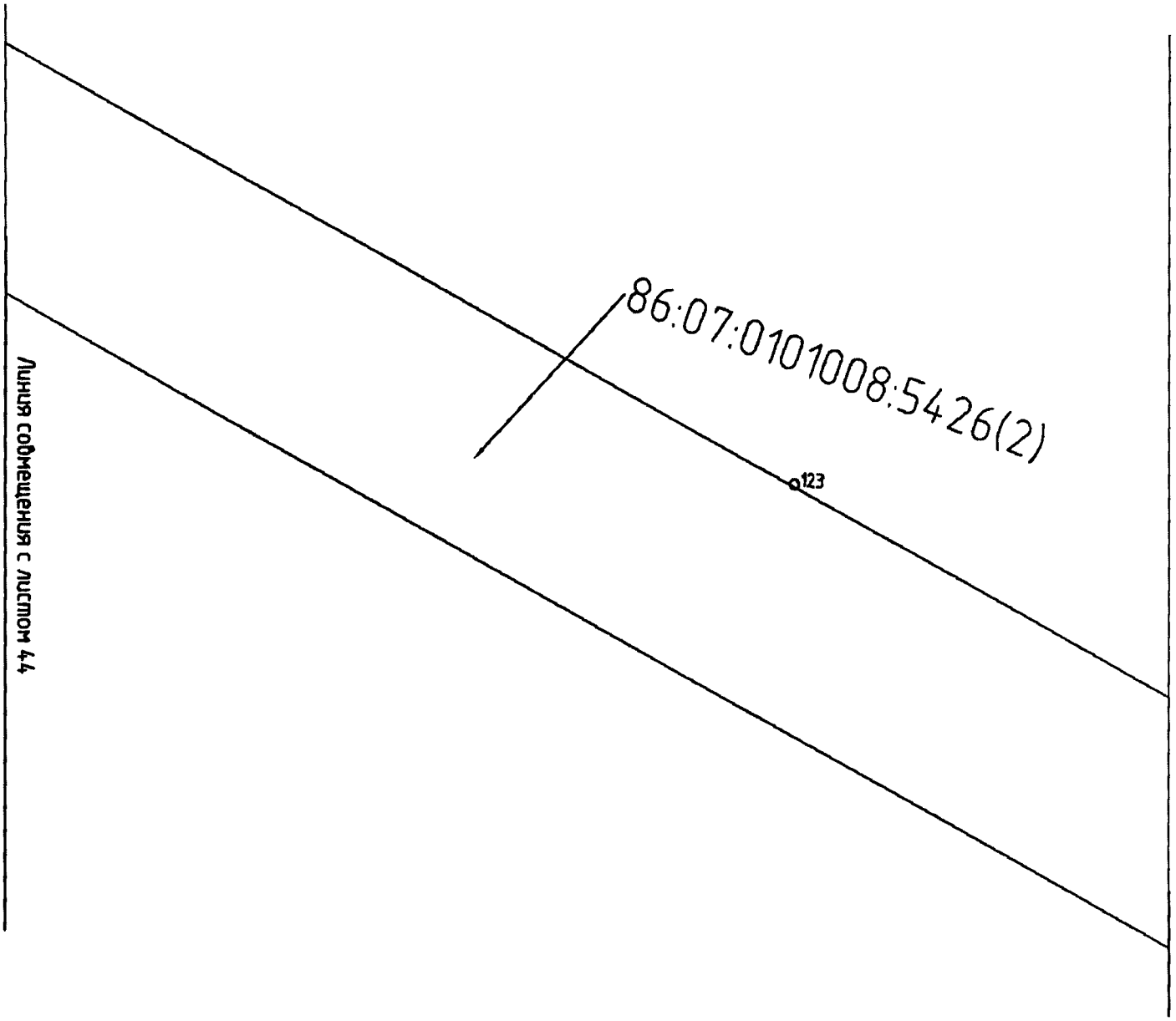
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



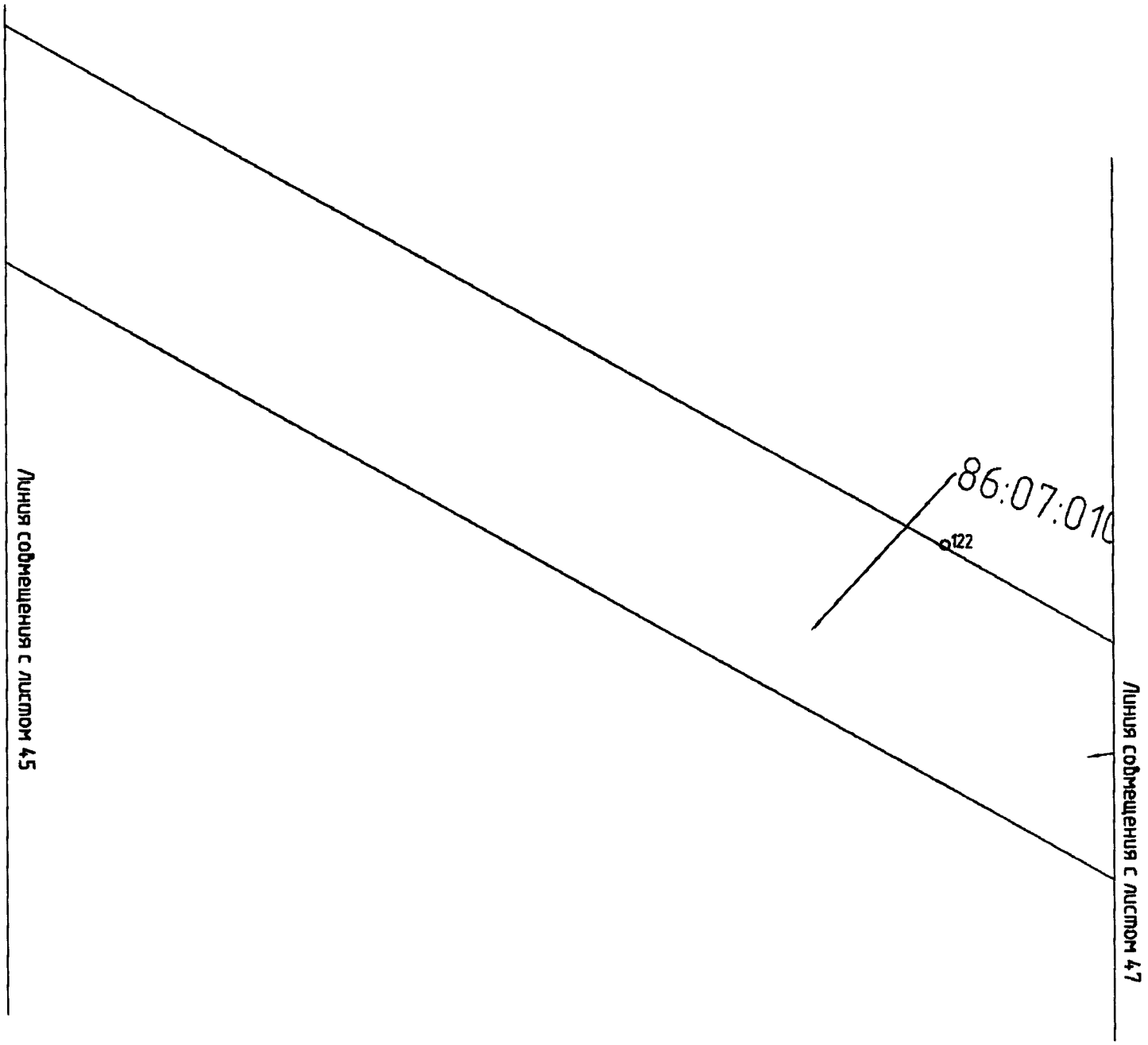
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



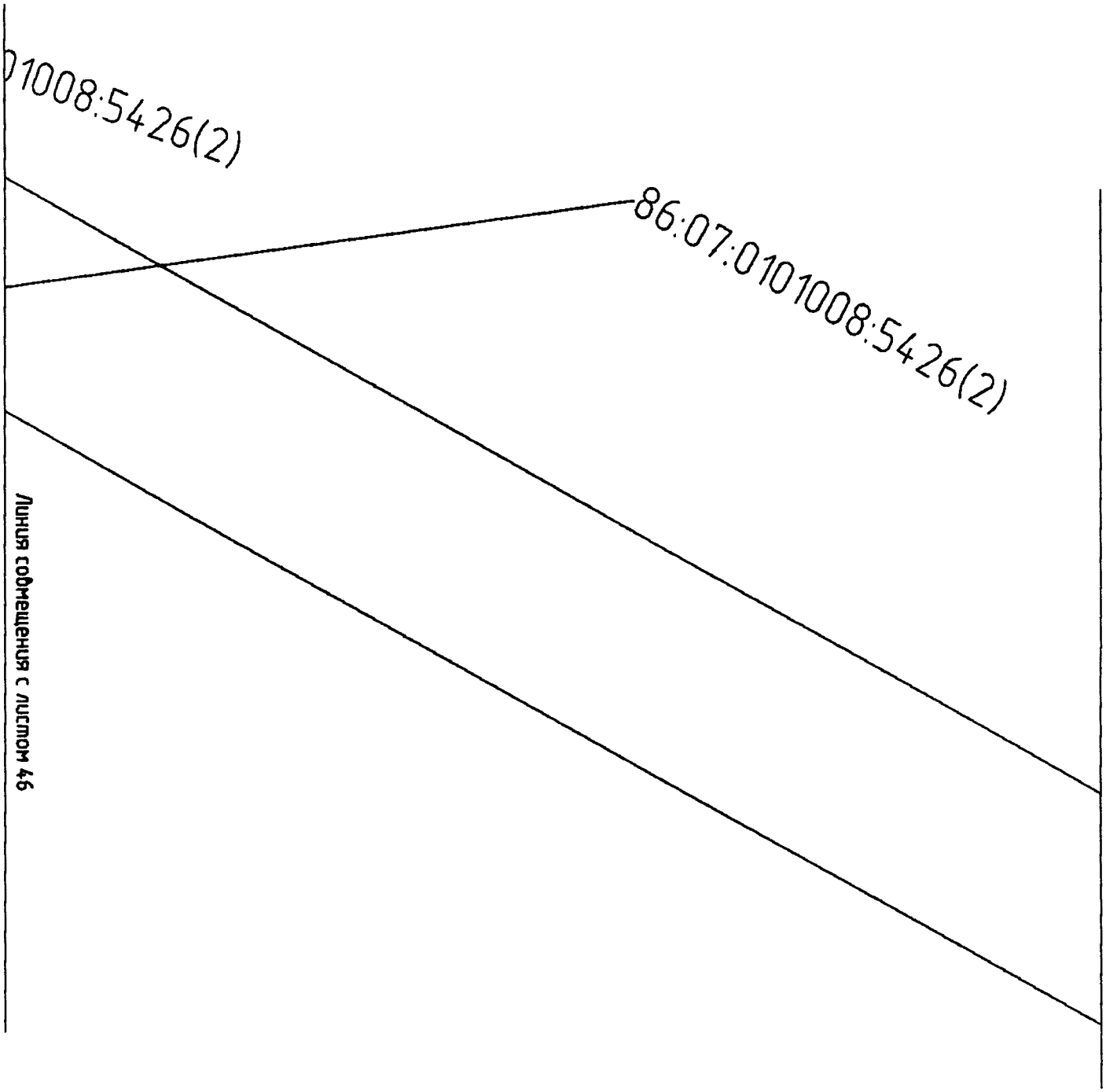
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



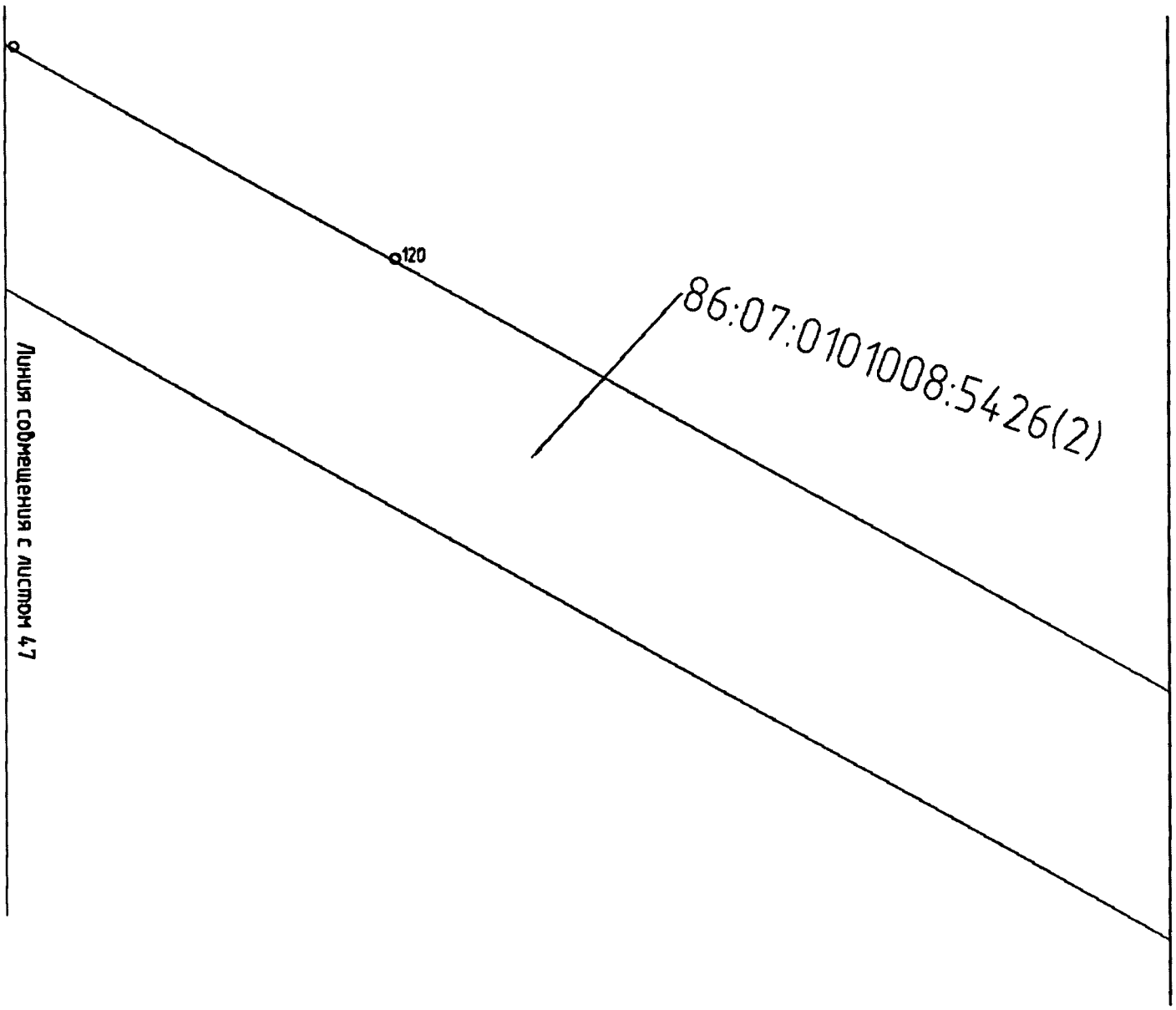
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



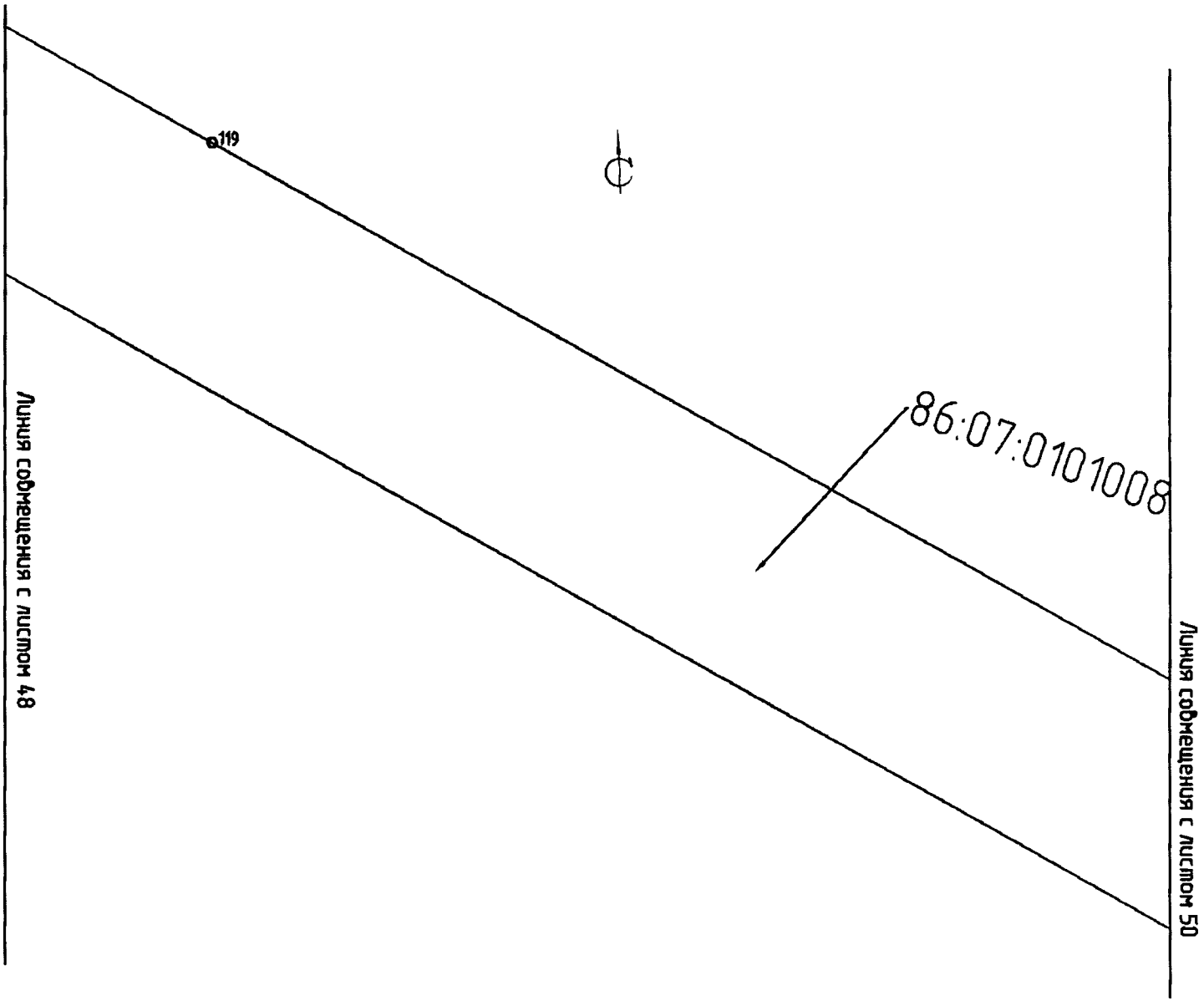
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



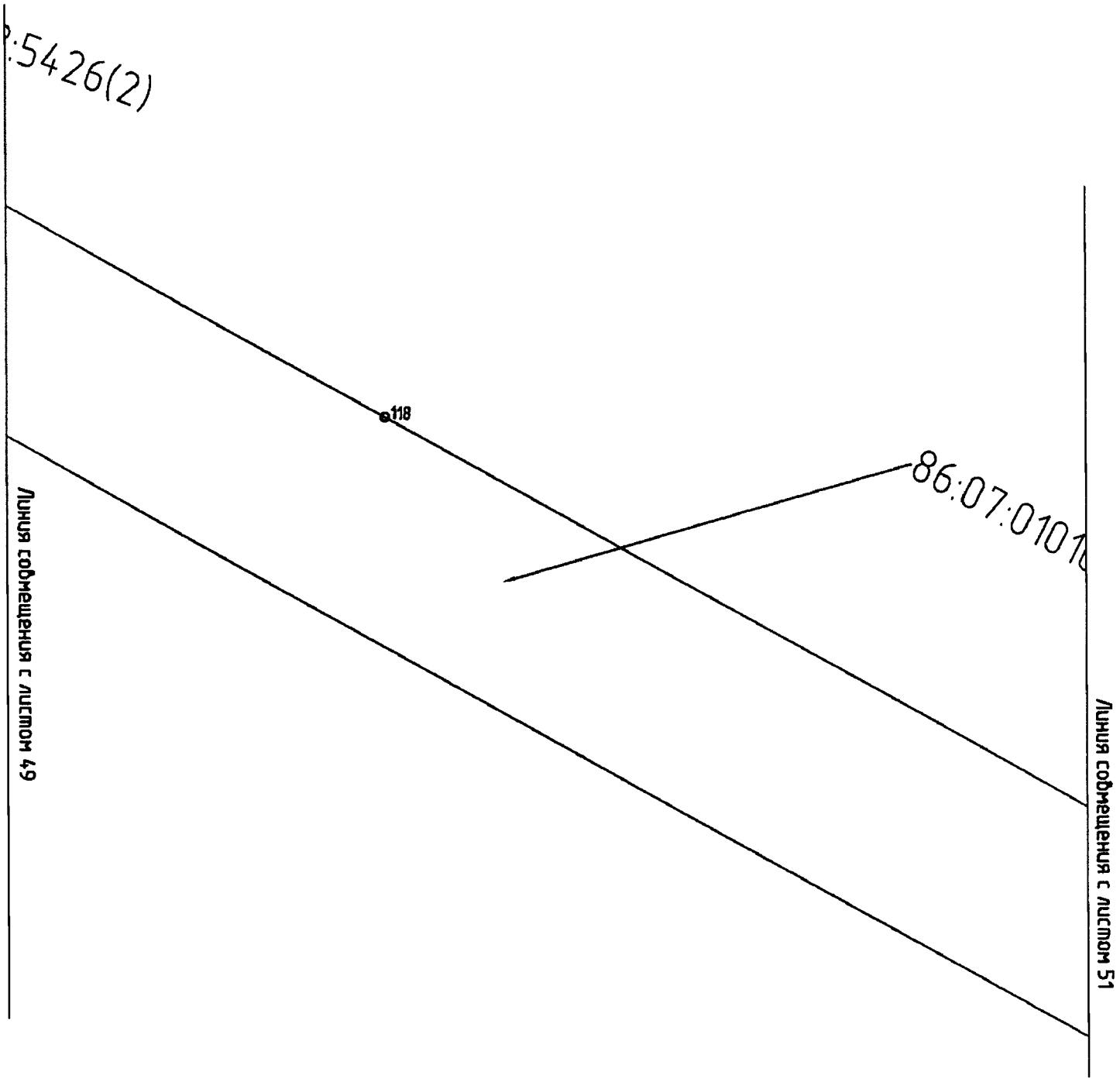
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



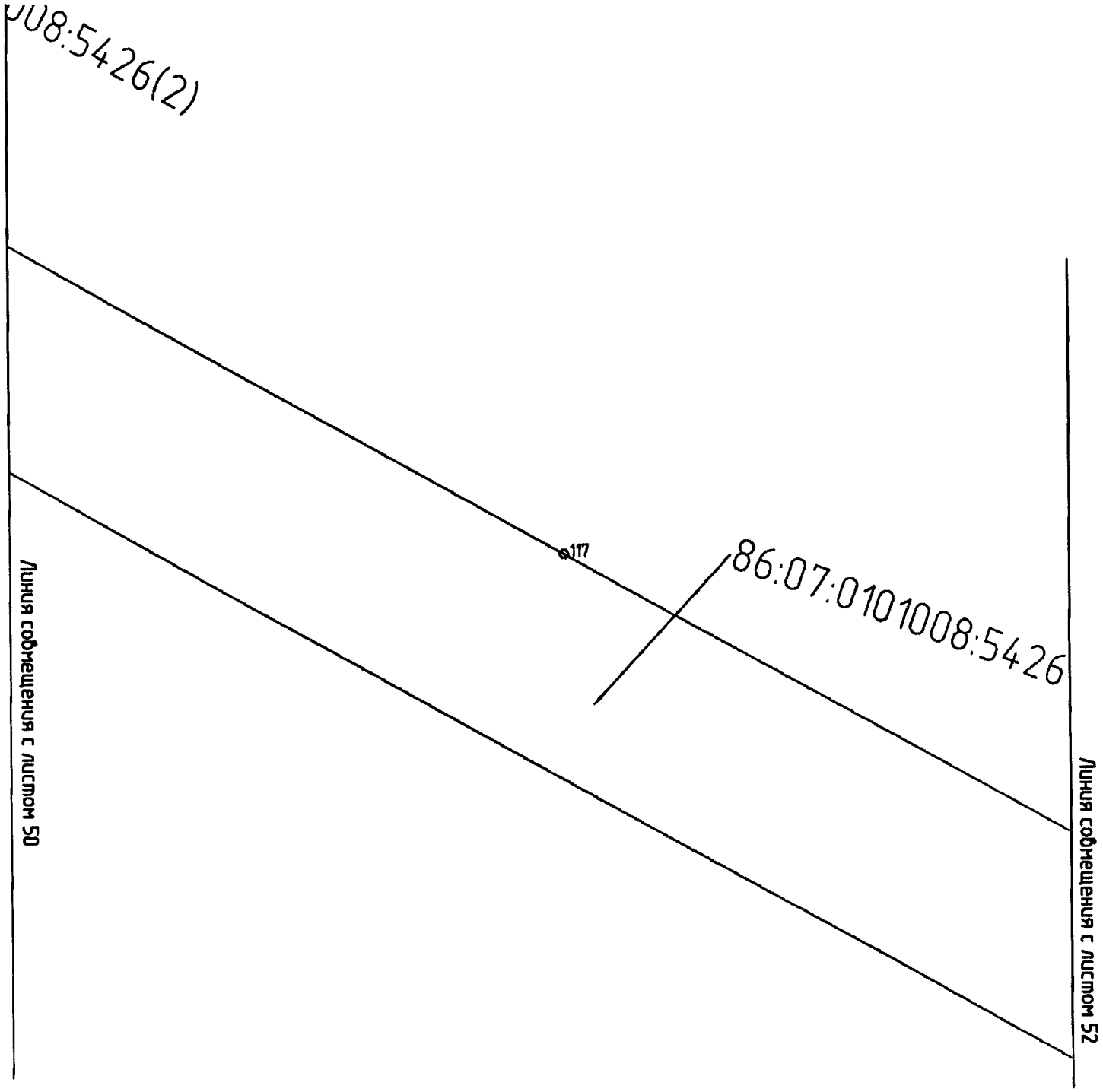
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



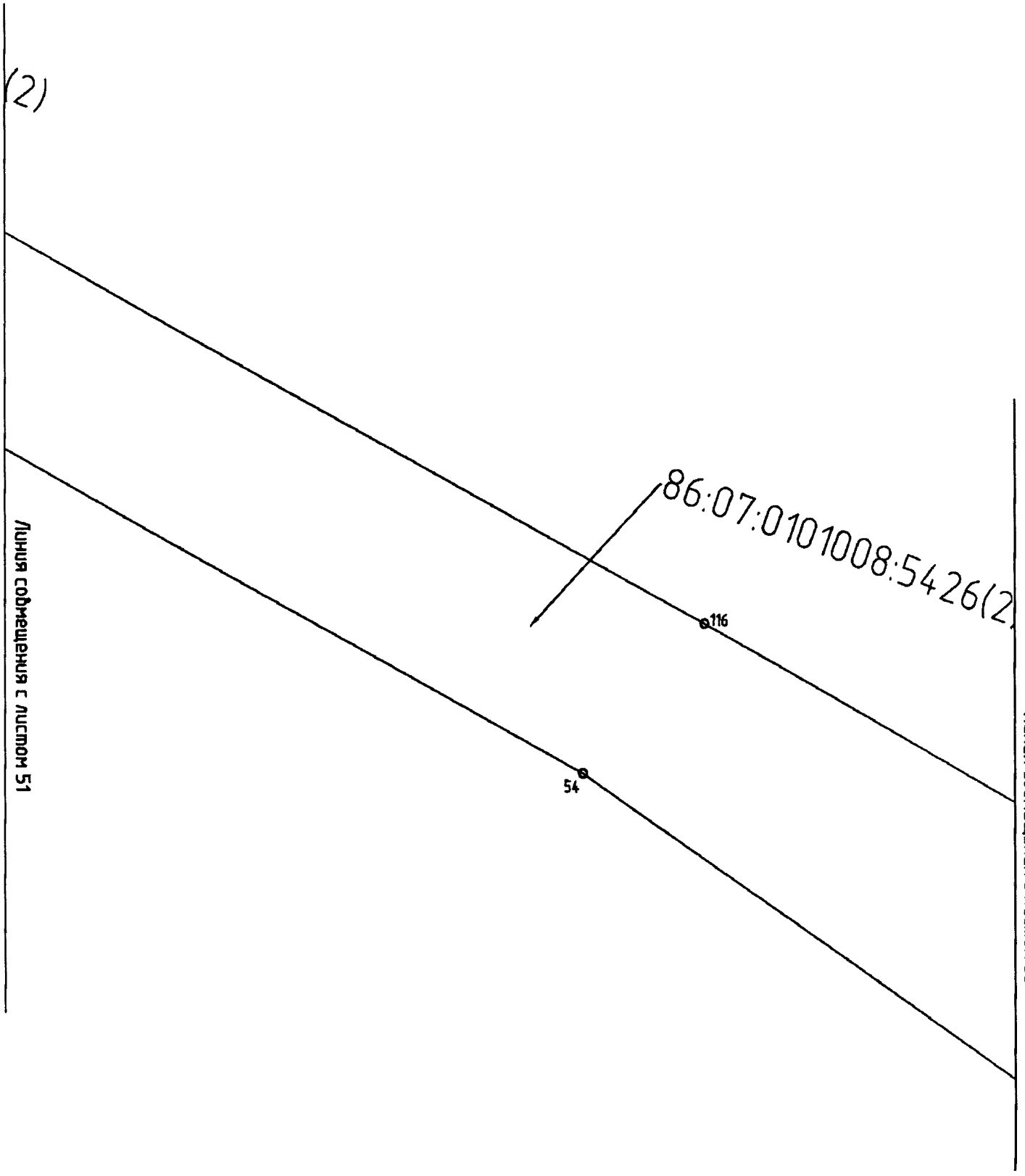
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



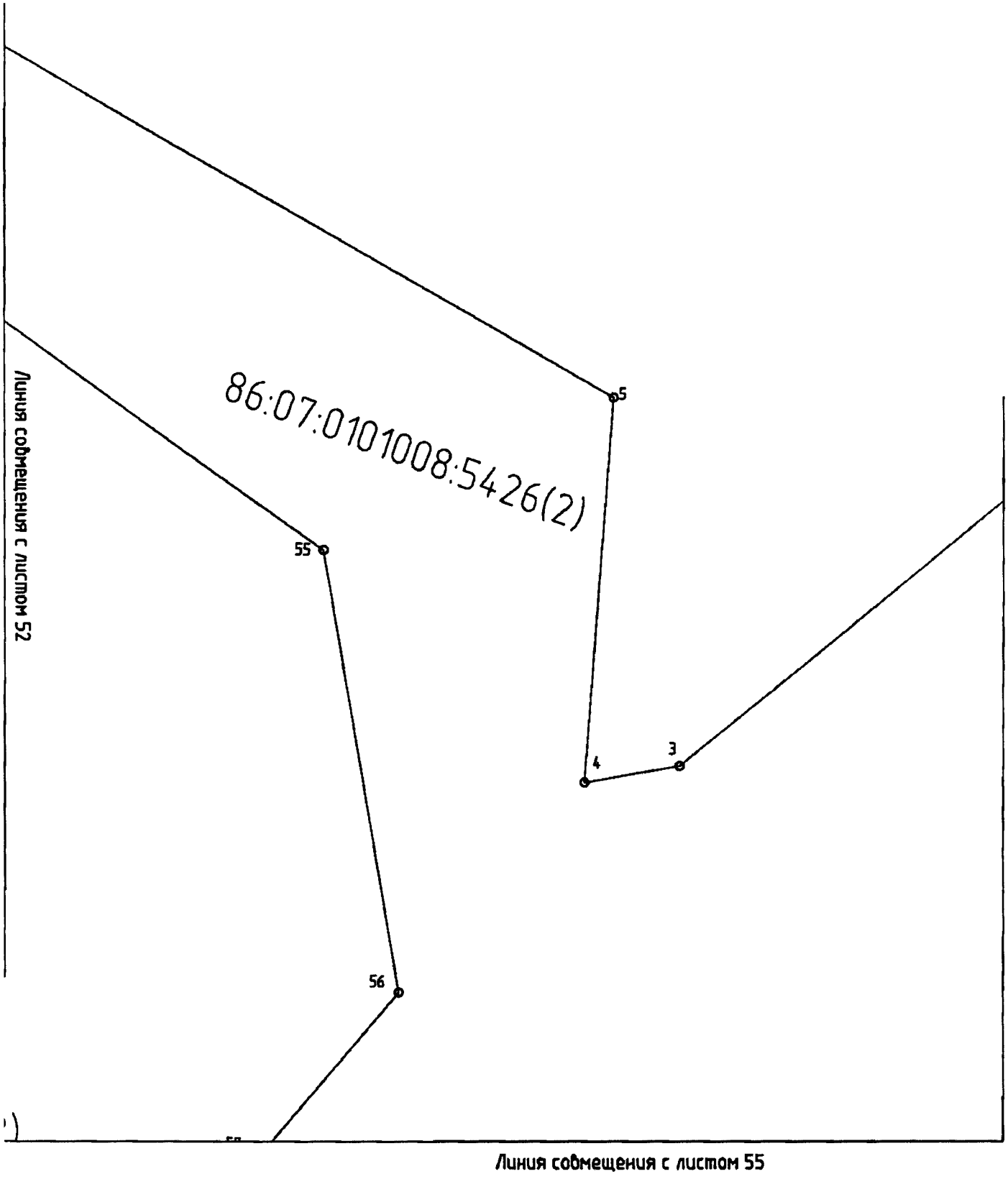
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениниского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



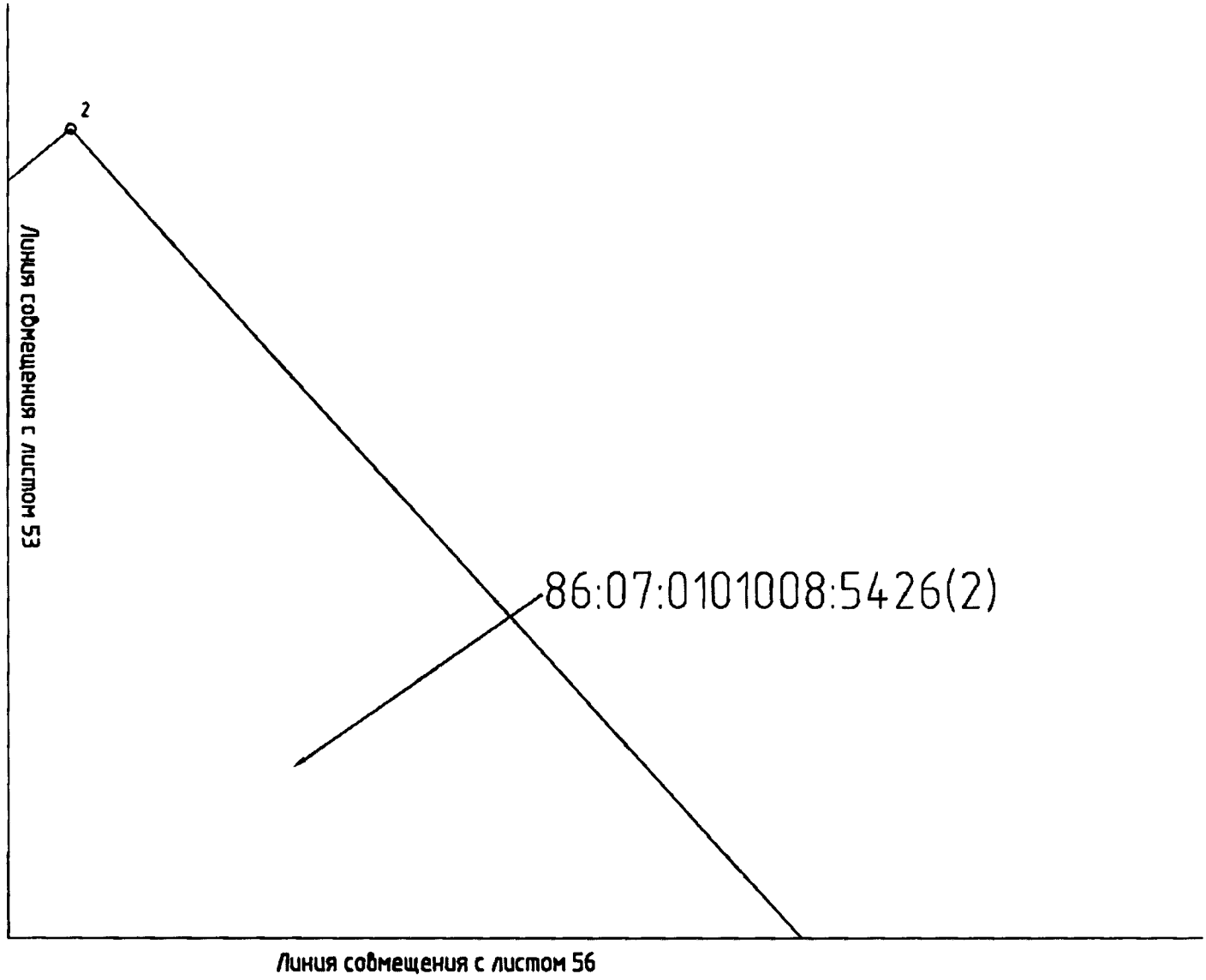
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



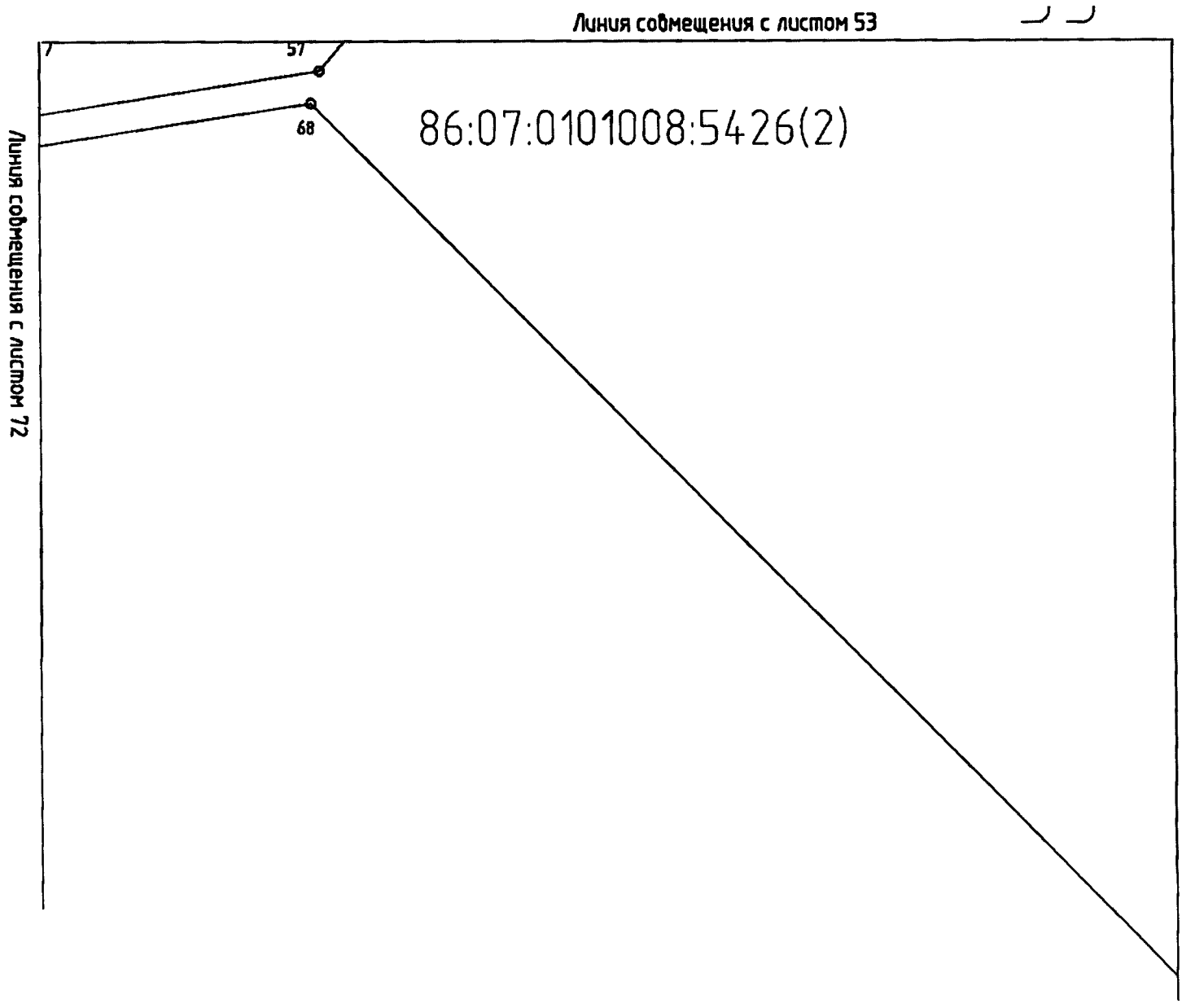
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



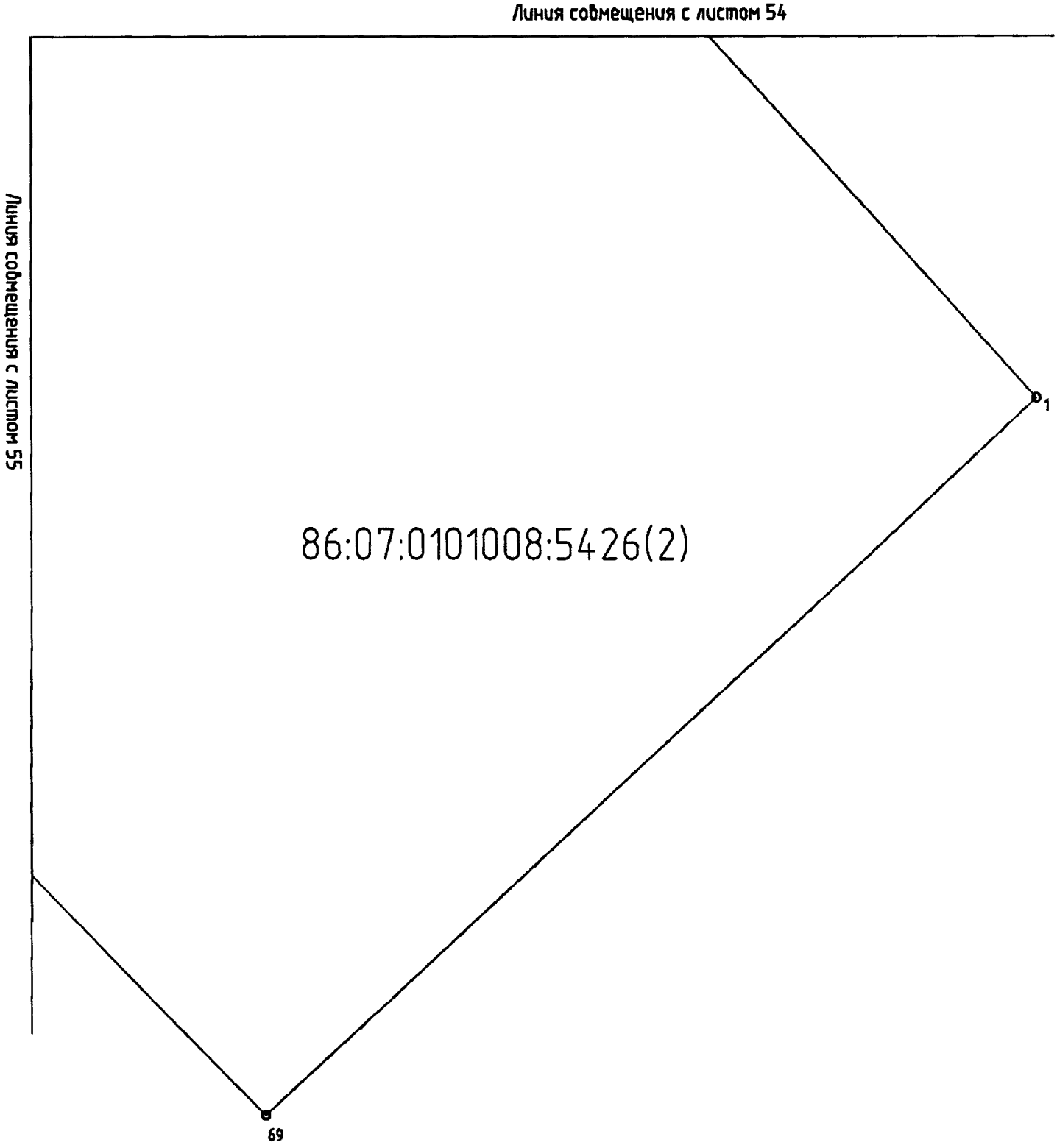
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



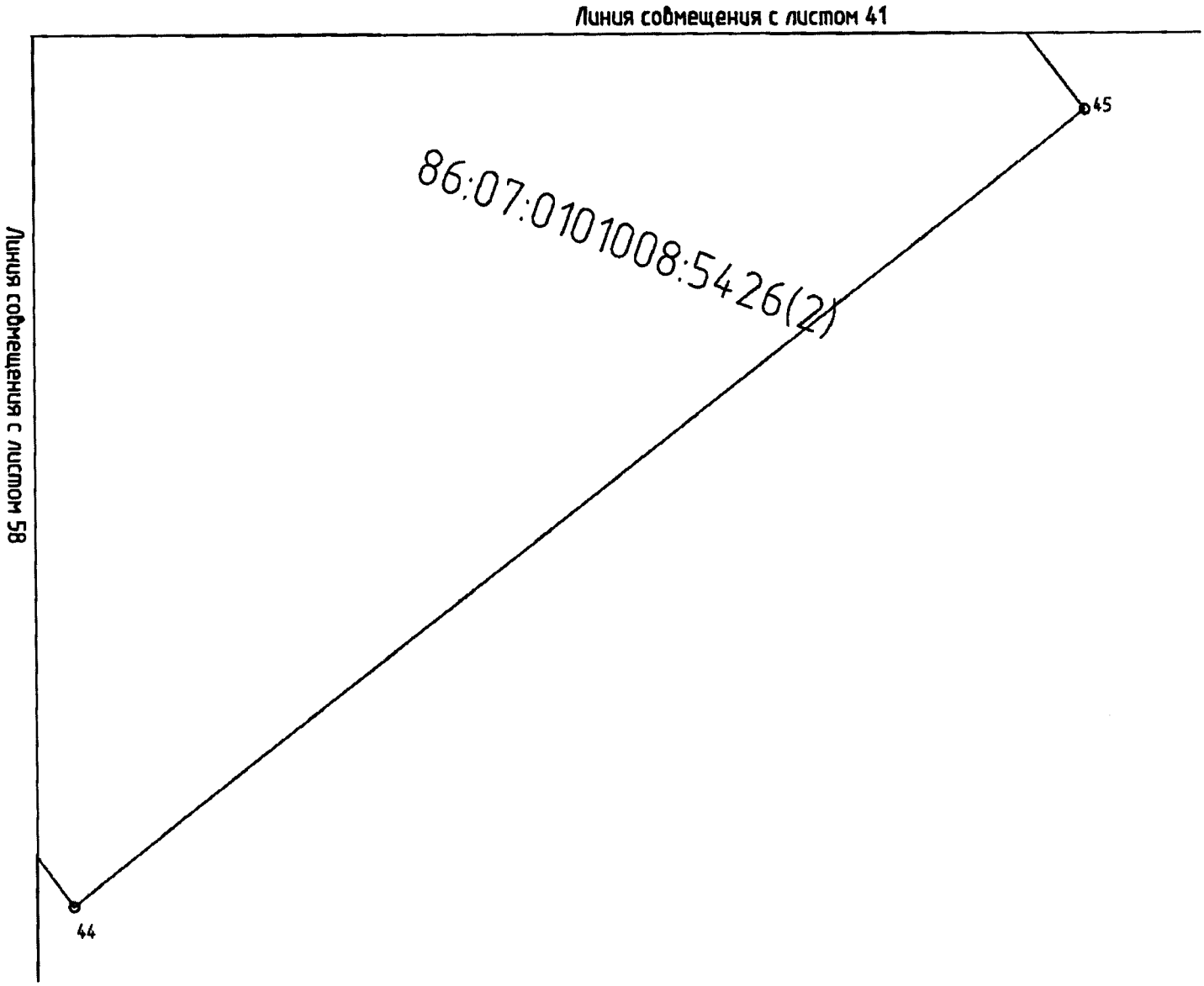
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



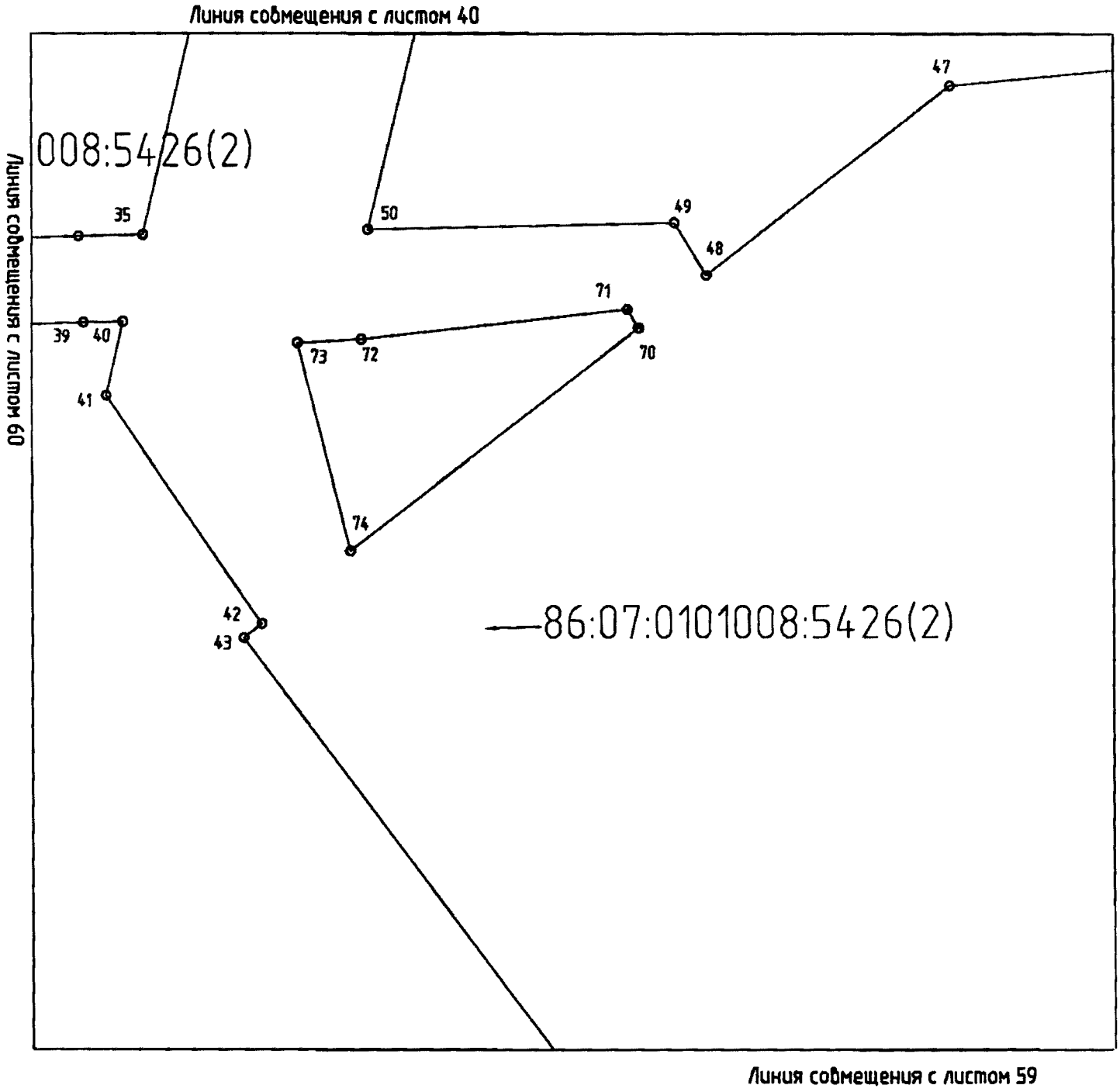
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



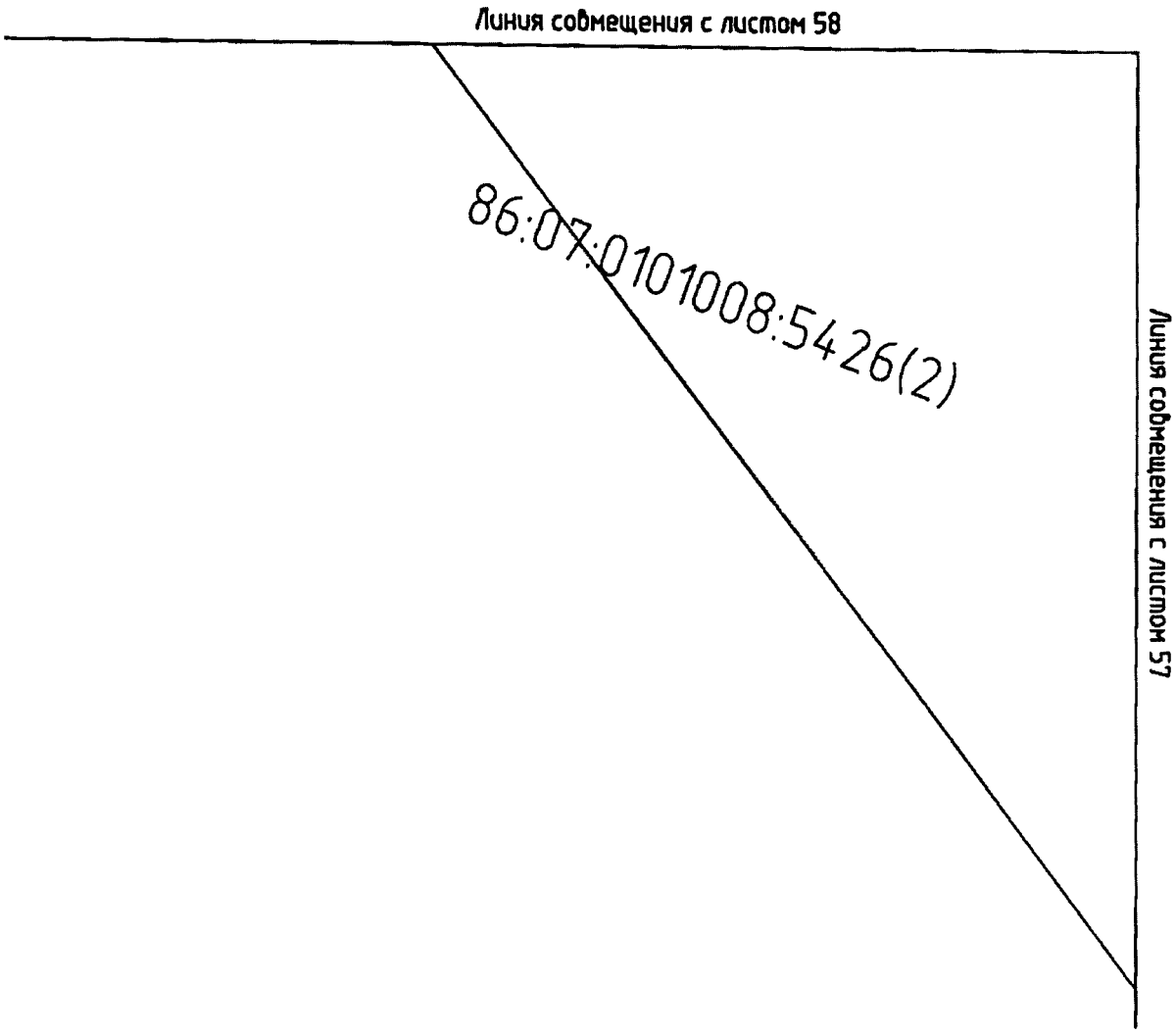
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



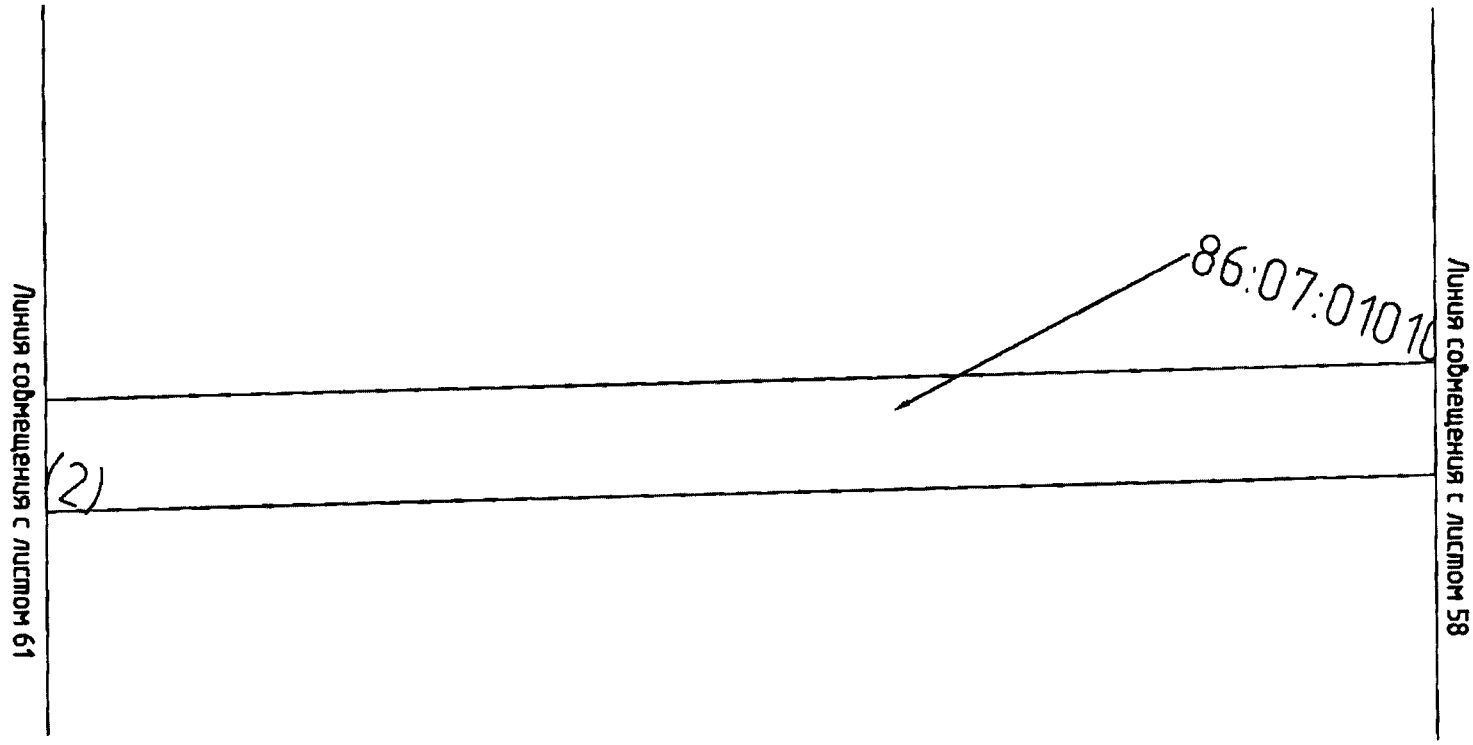
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



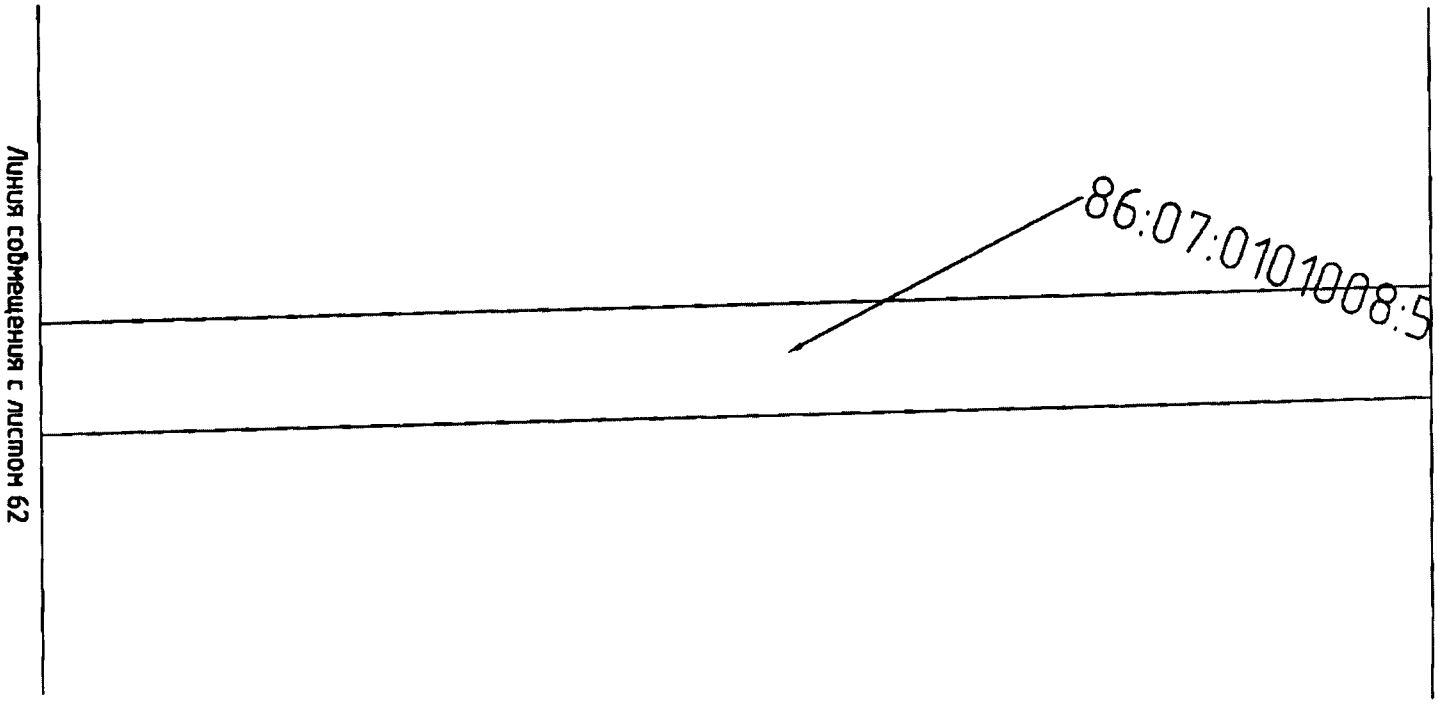
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



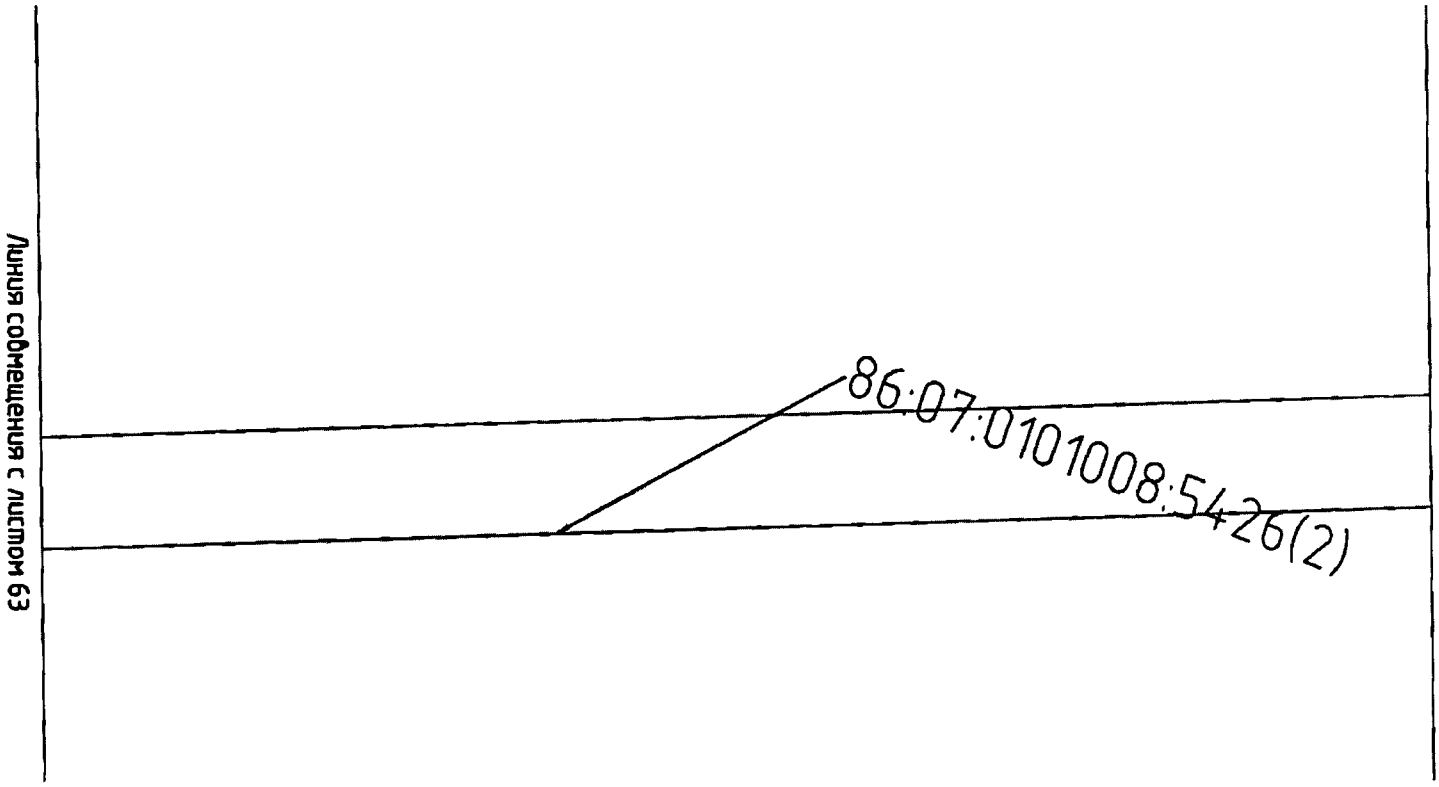
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



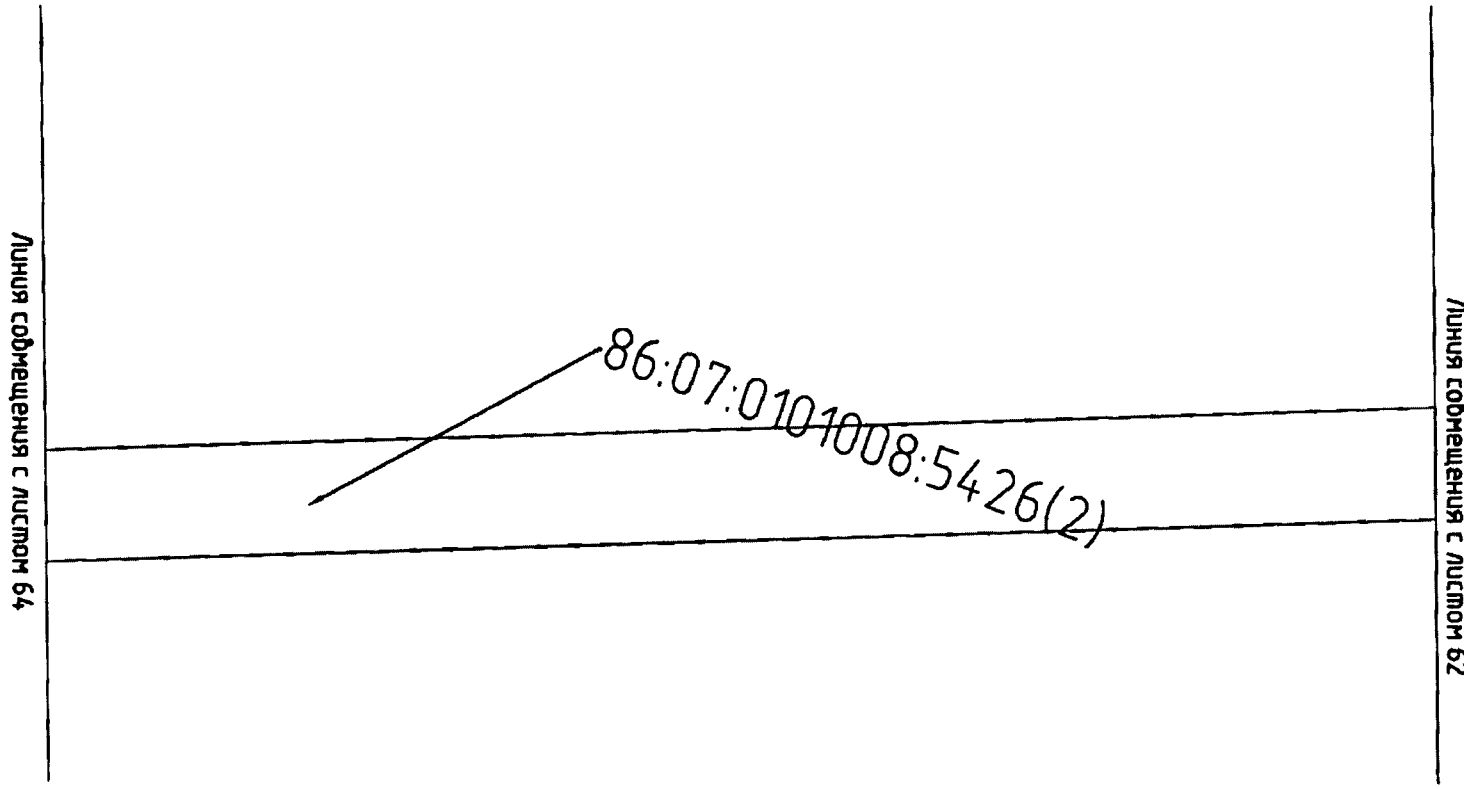
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



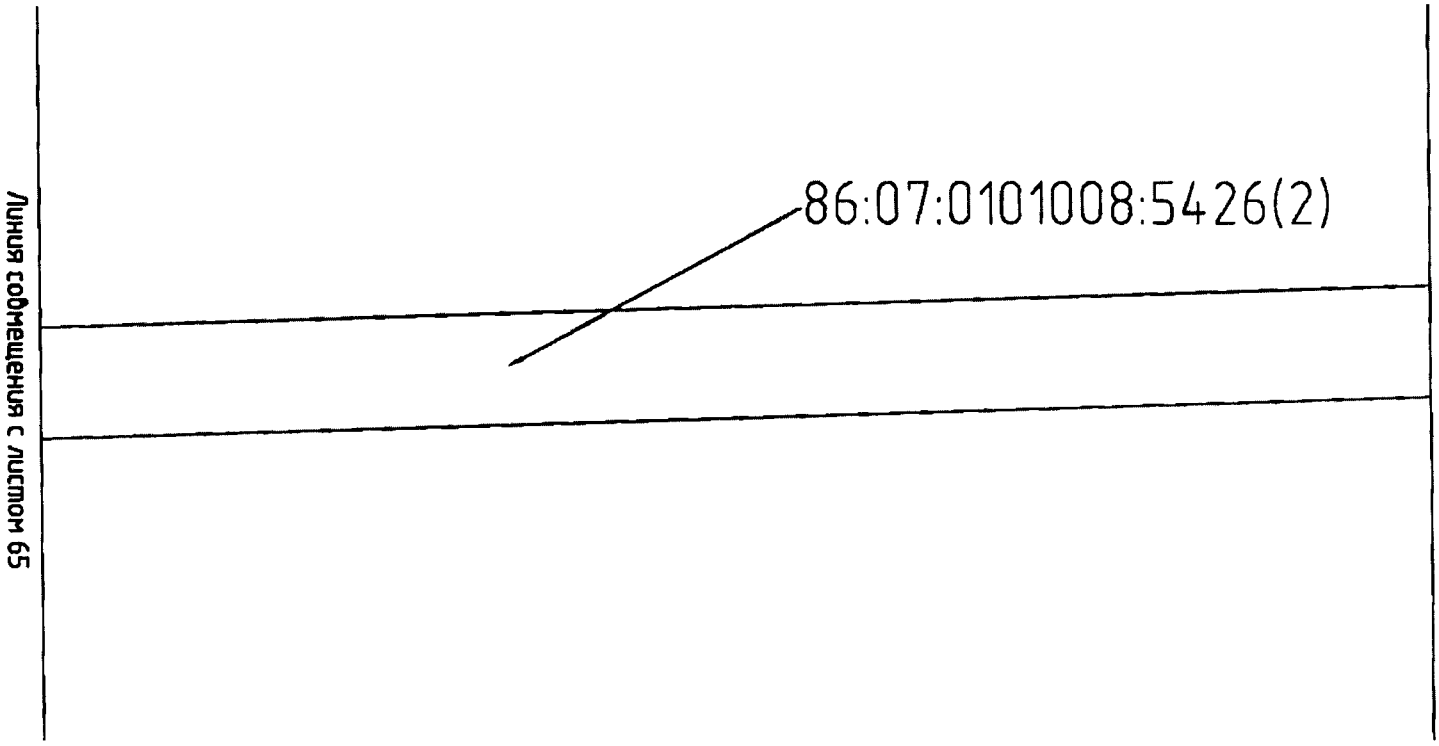
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



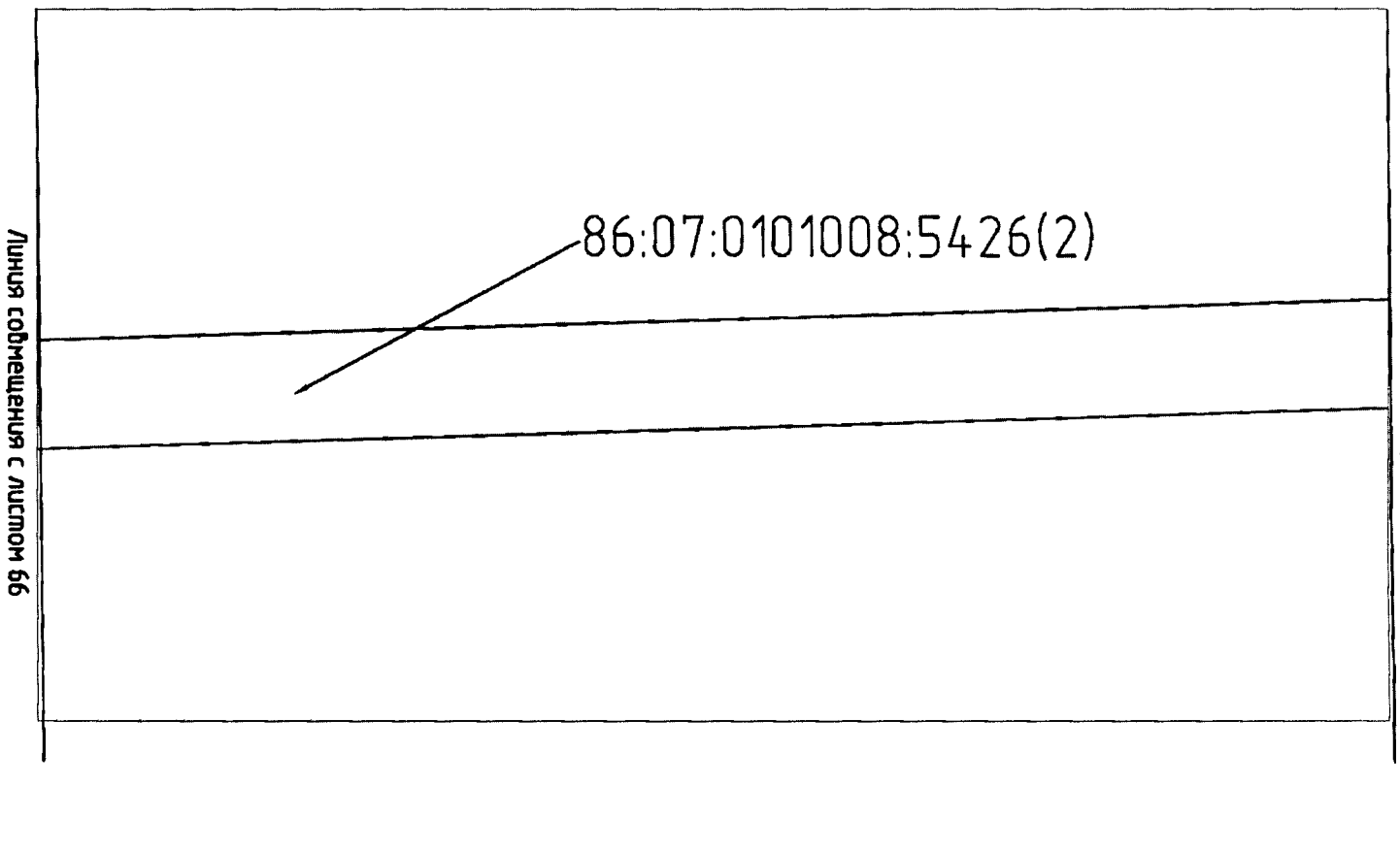
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



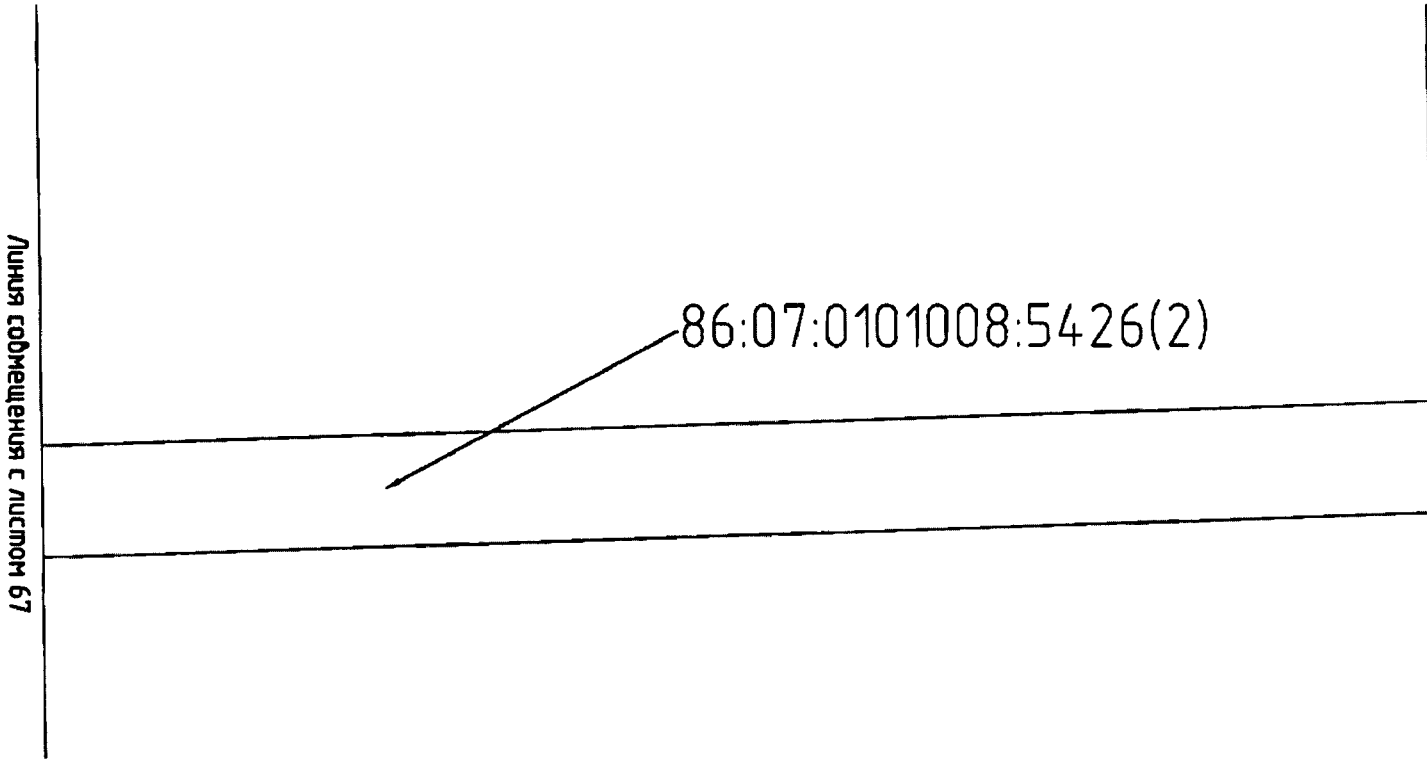
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



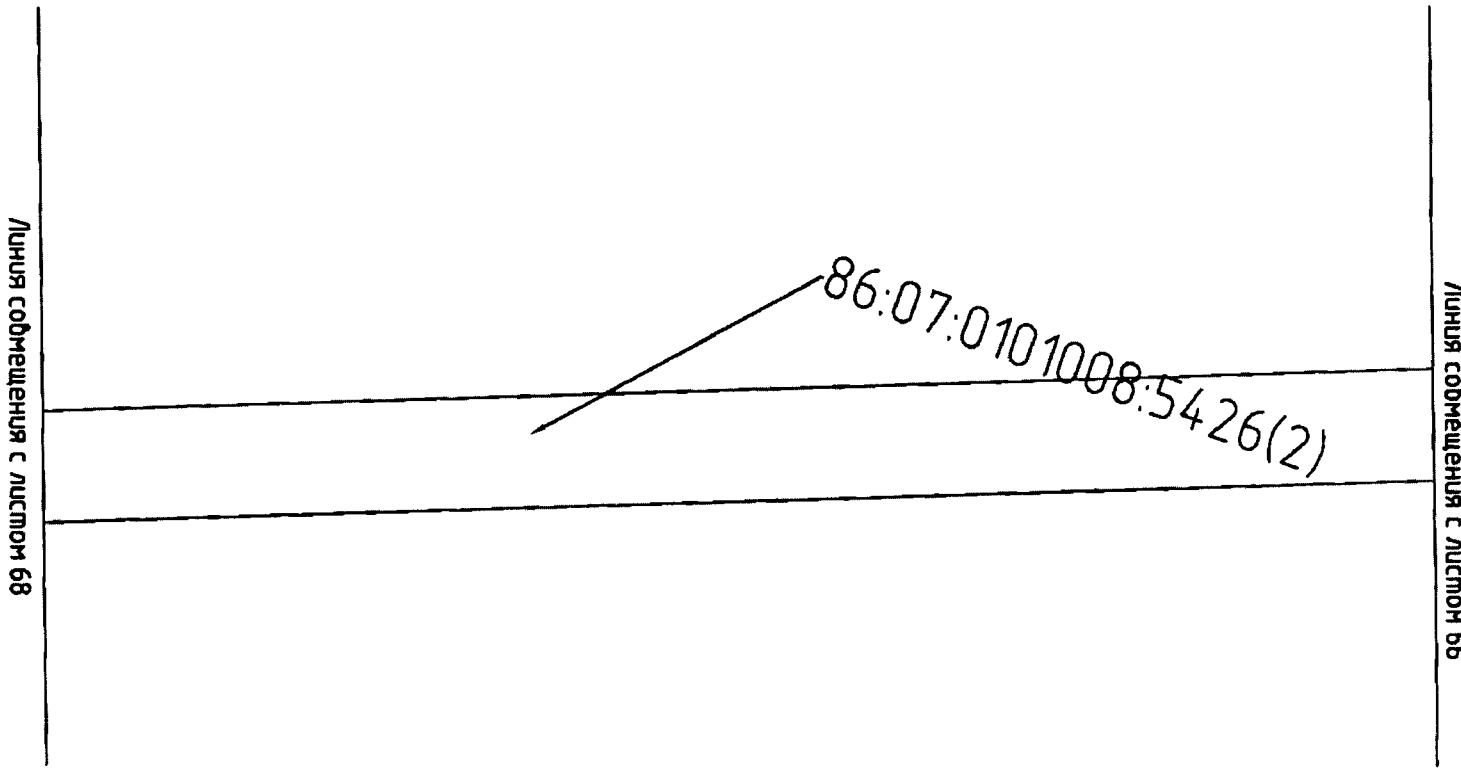
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



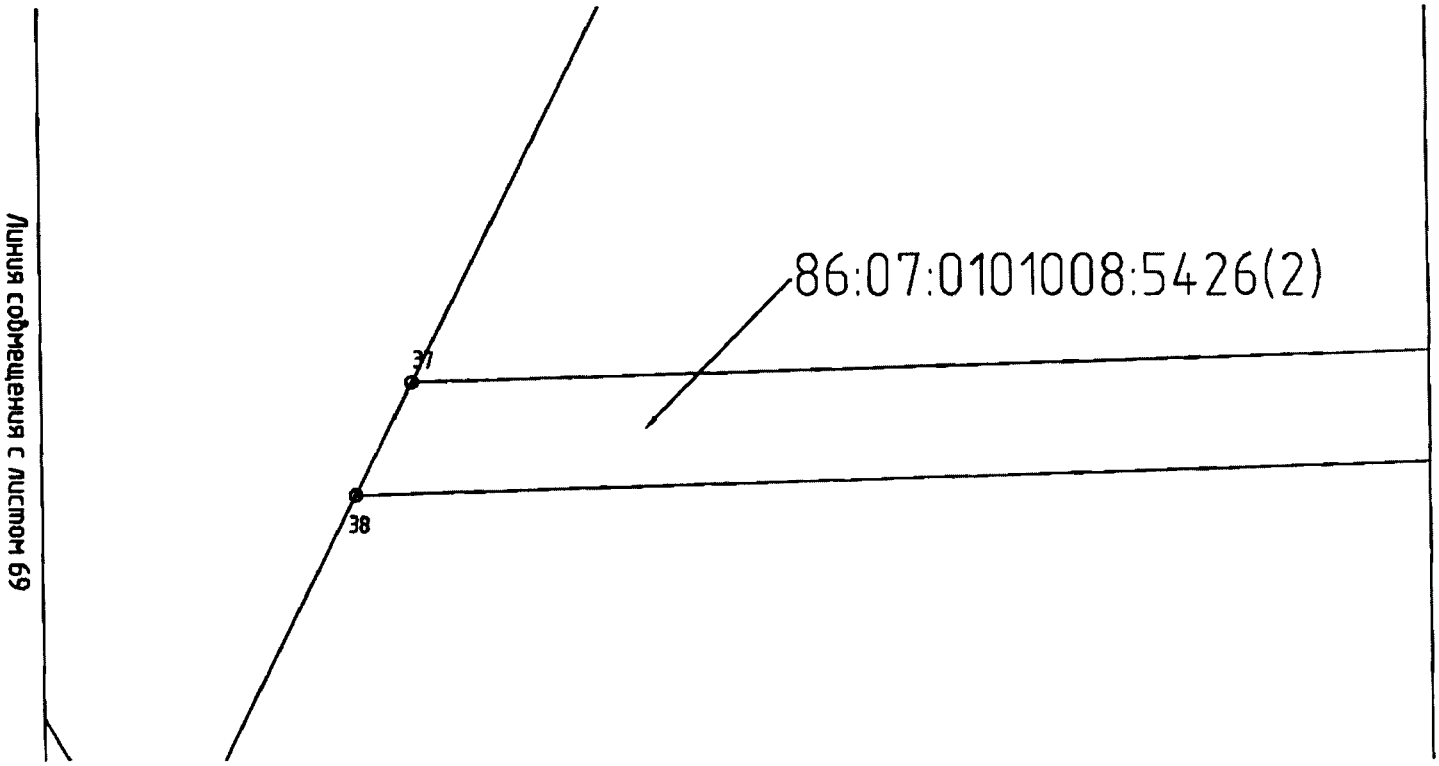
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениниского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



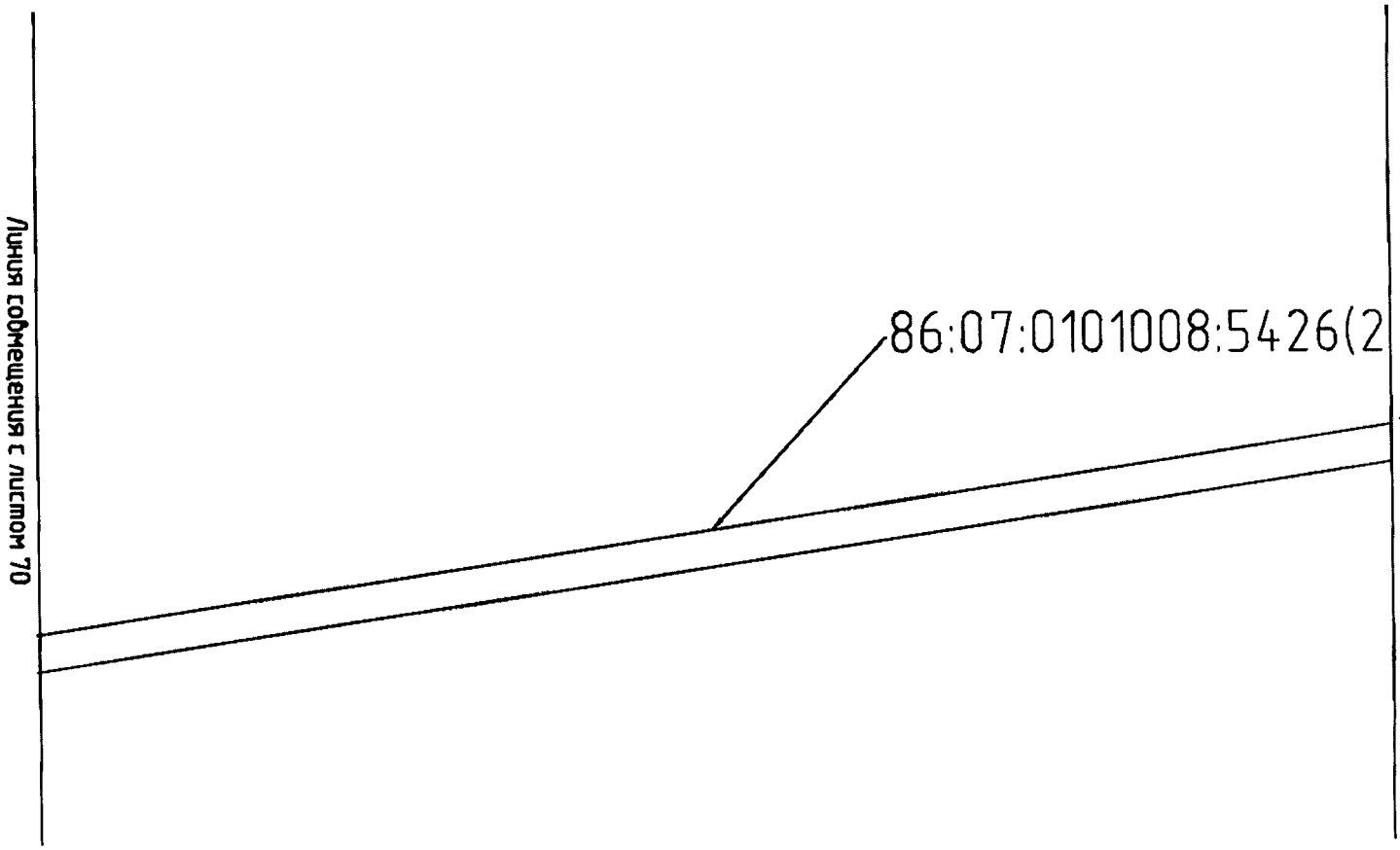
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



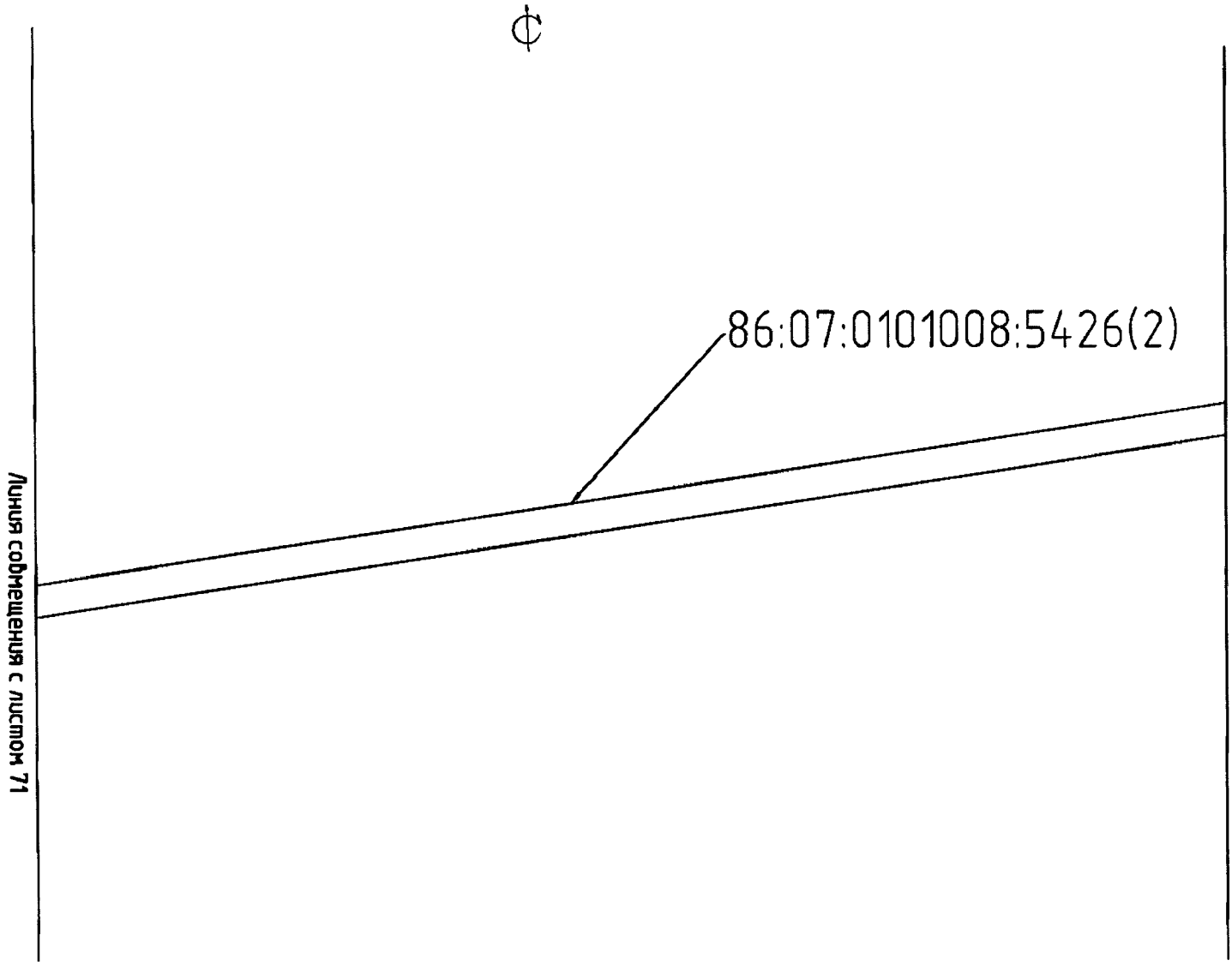
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



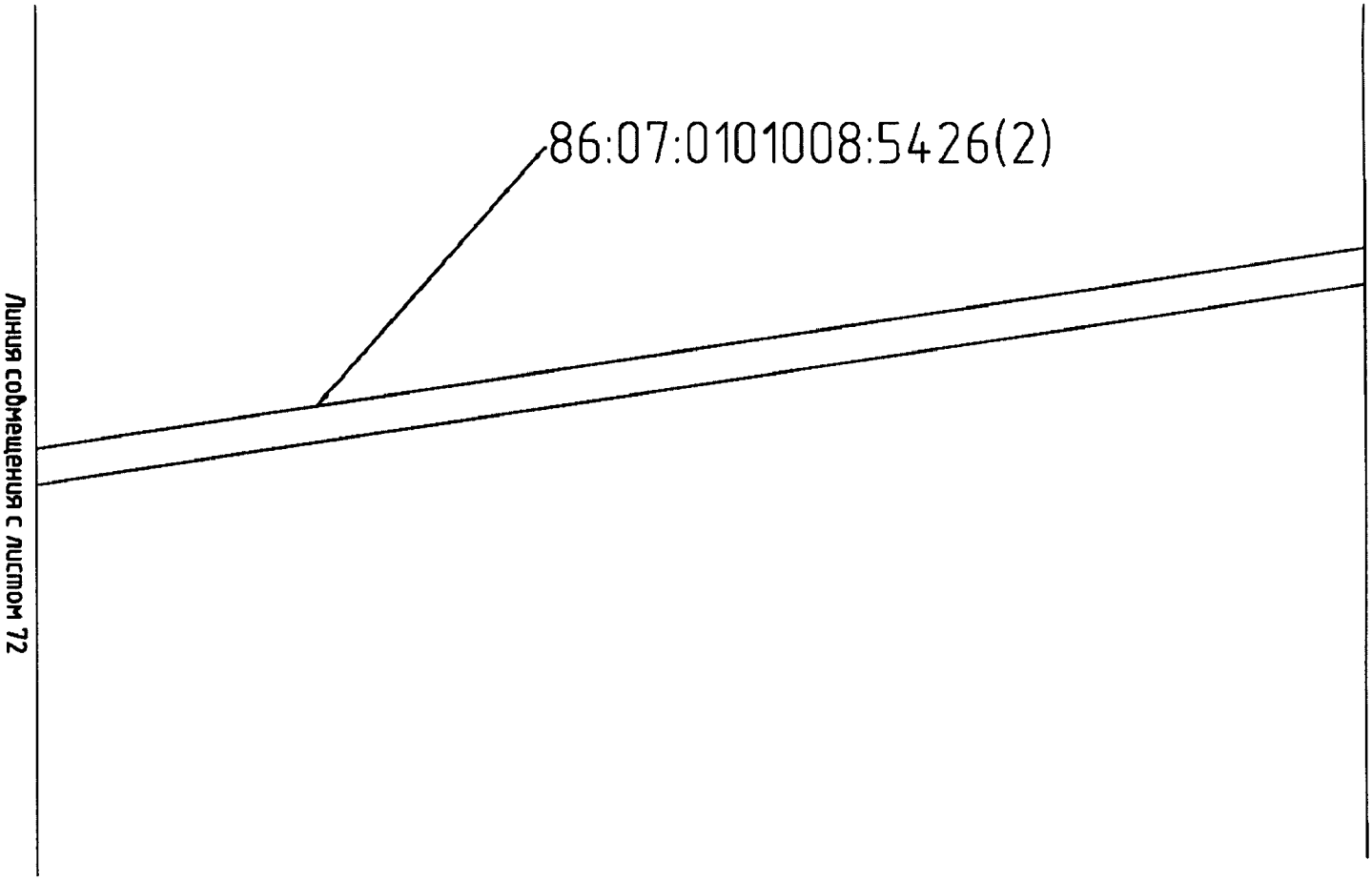
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



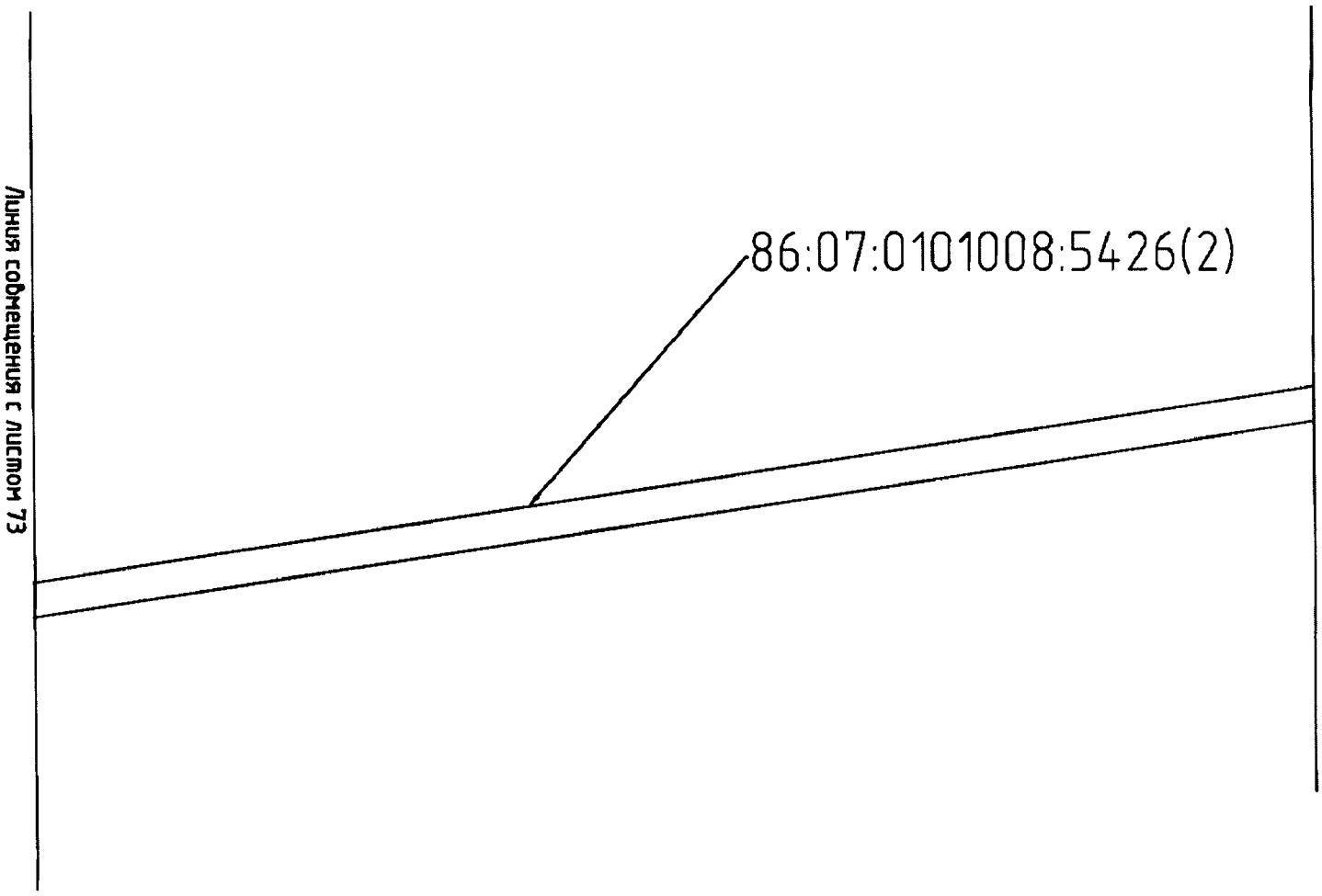
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



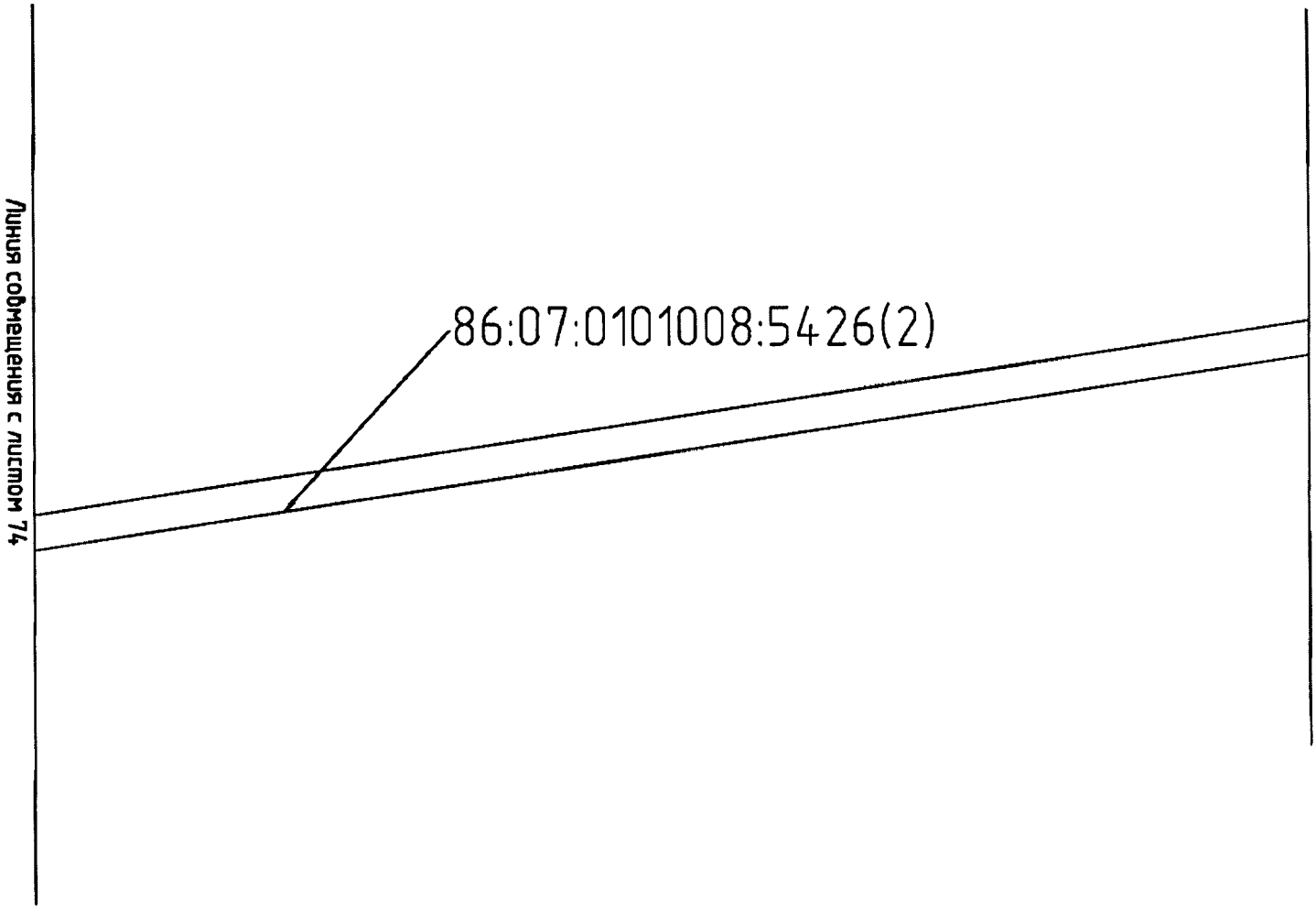
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



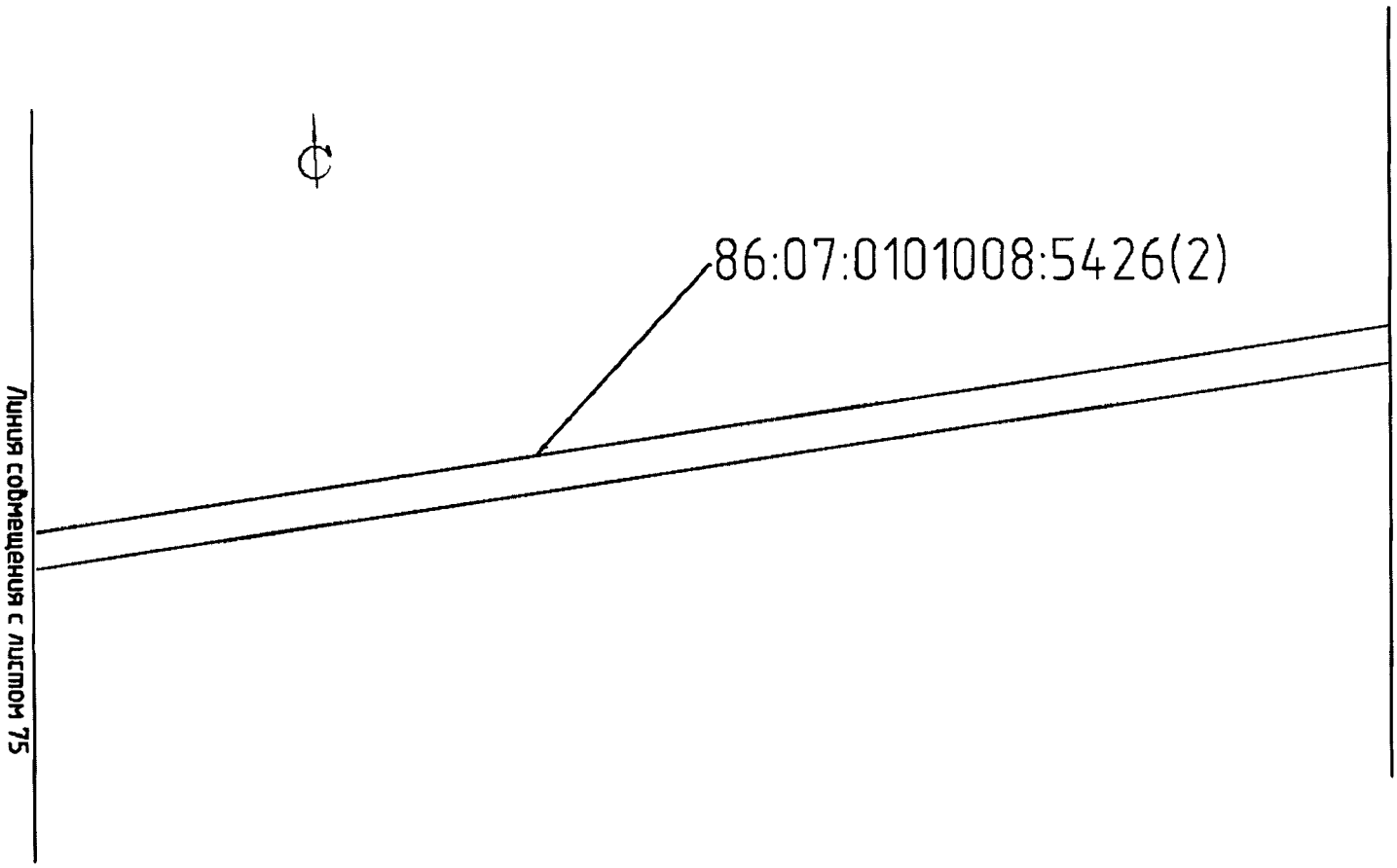
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



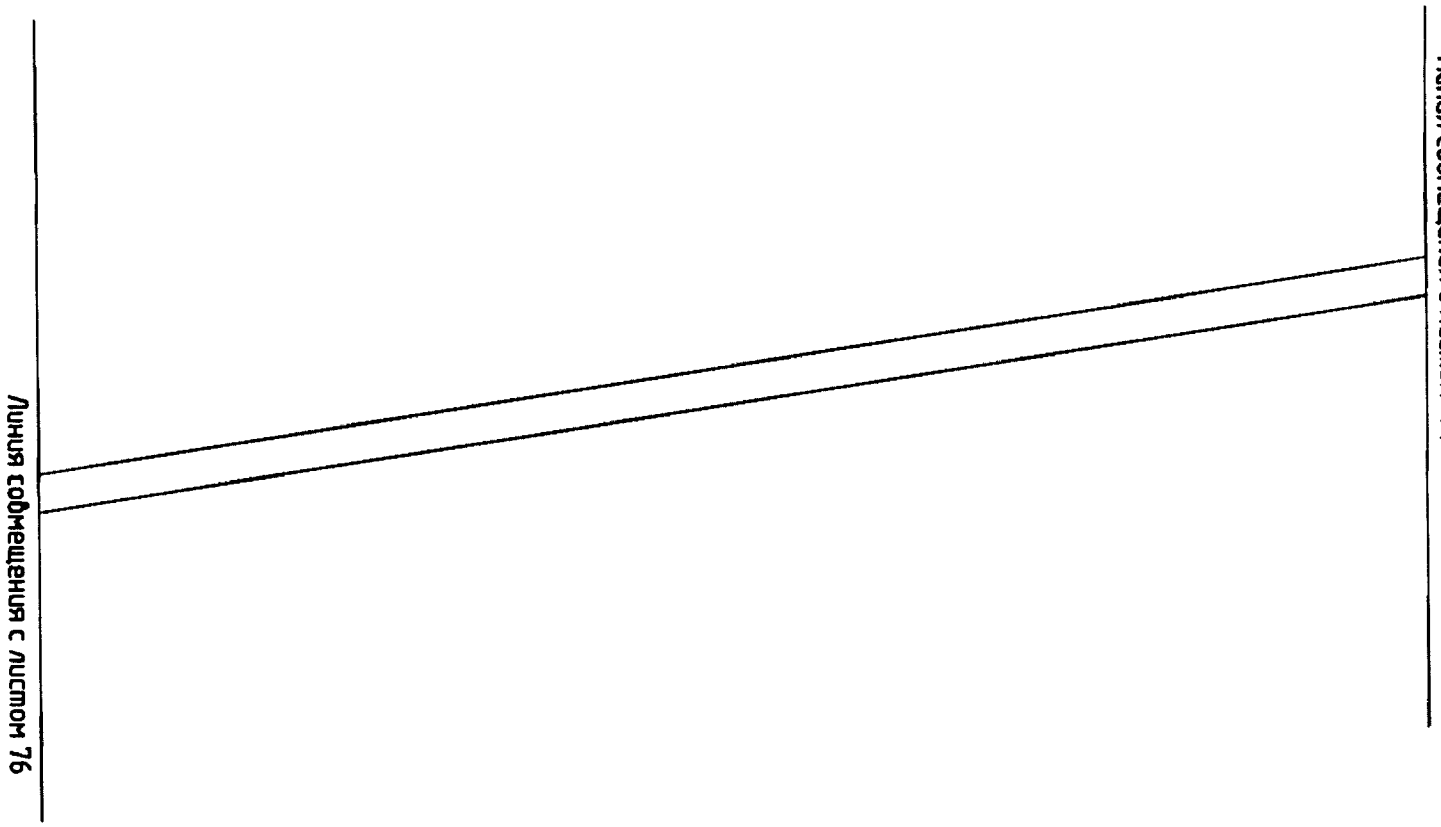
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



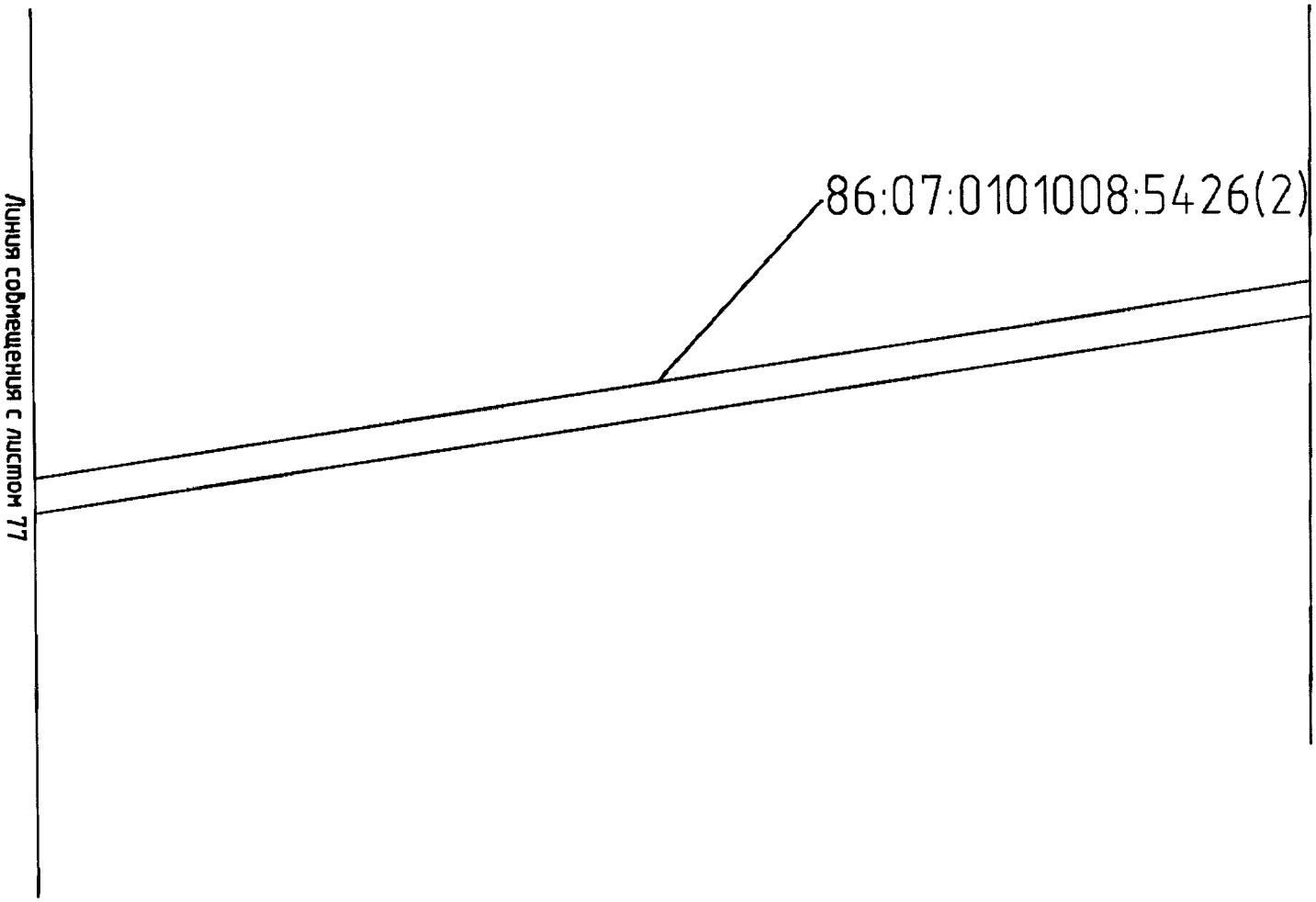
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



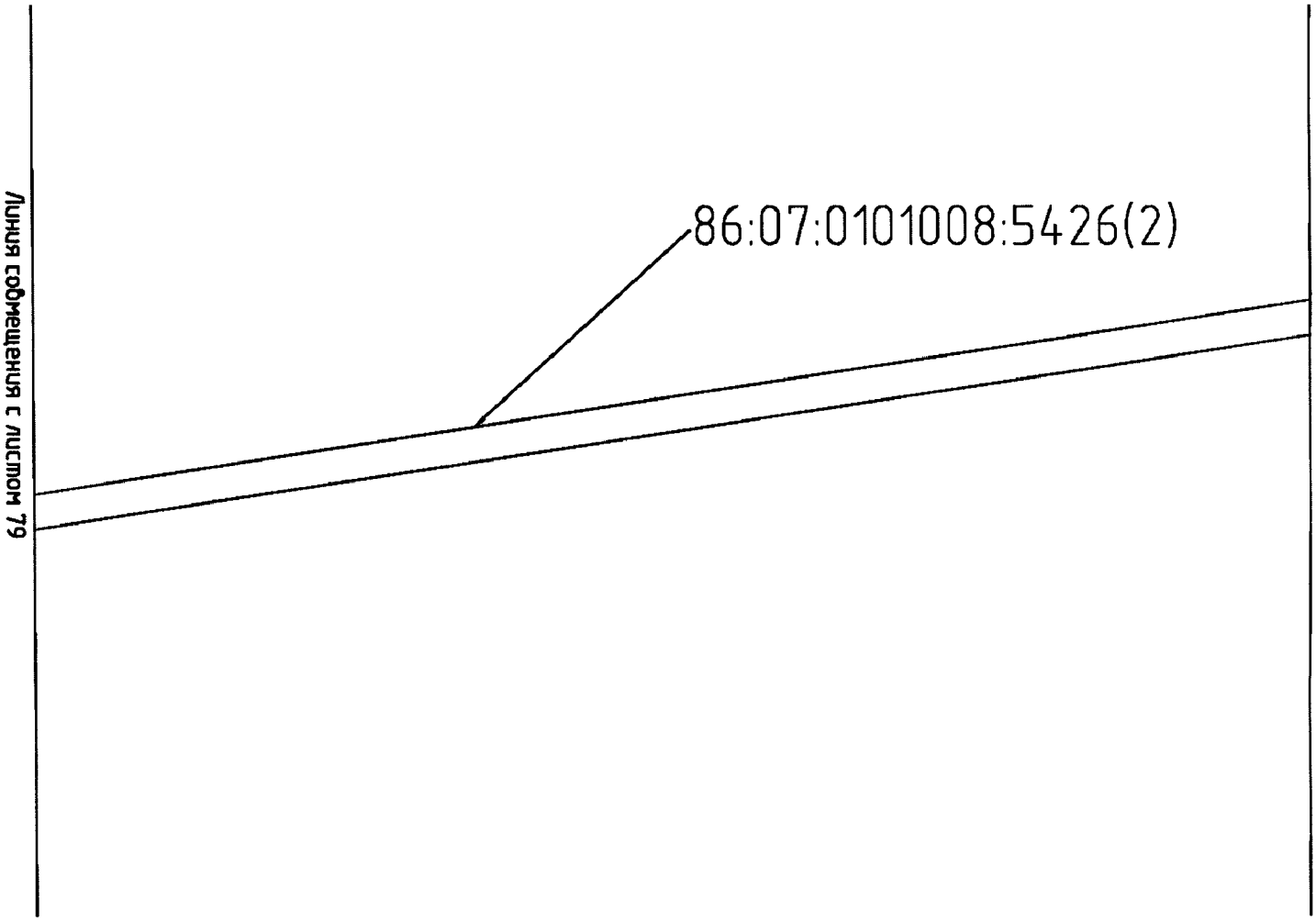
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



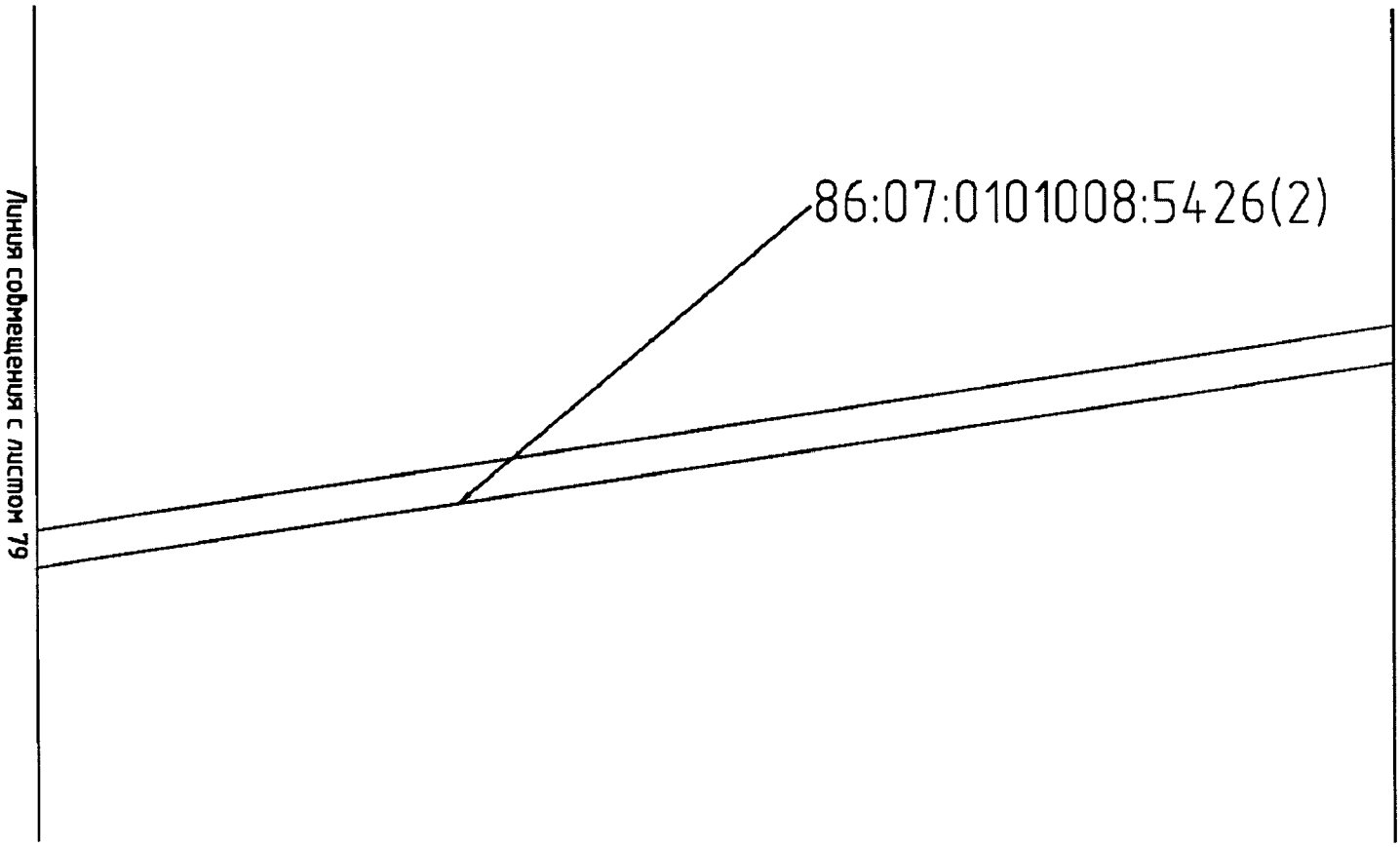
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



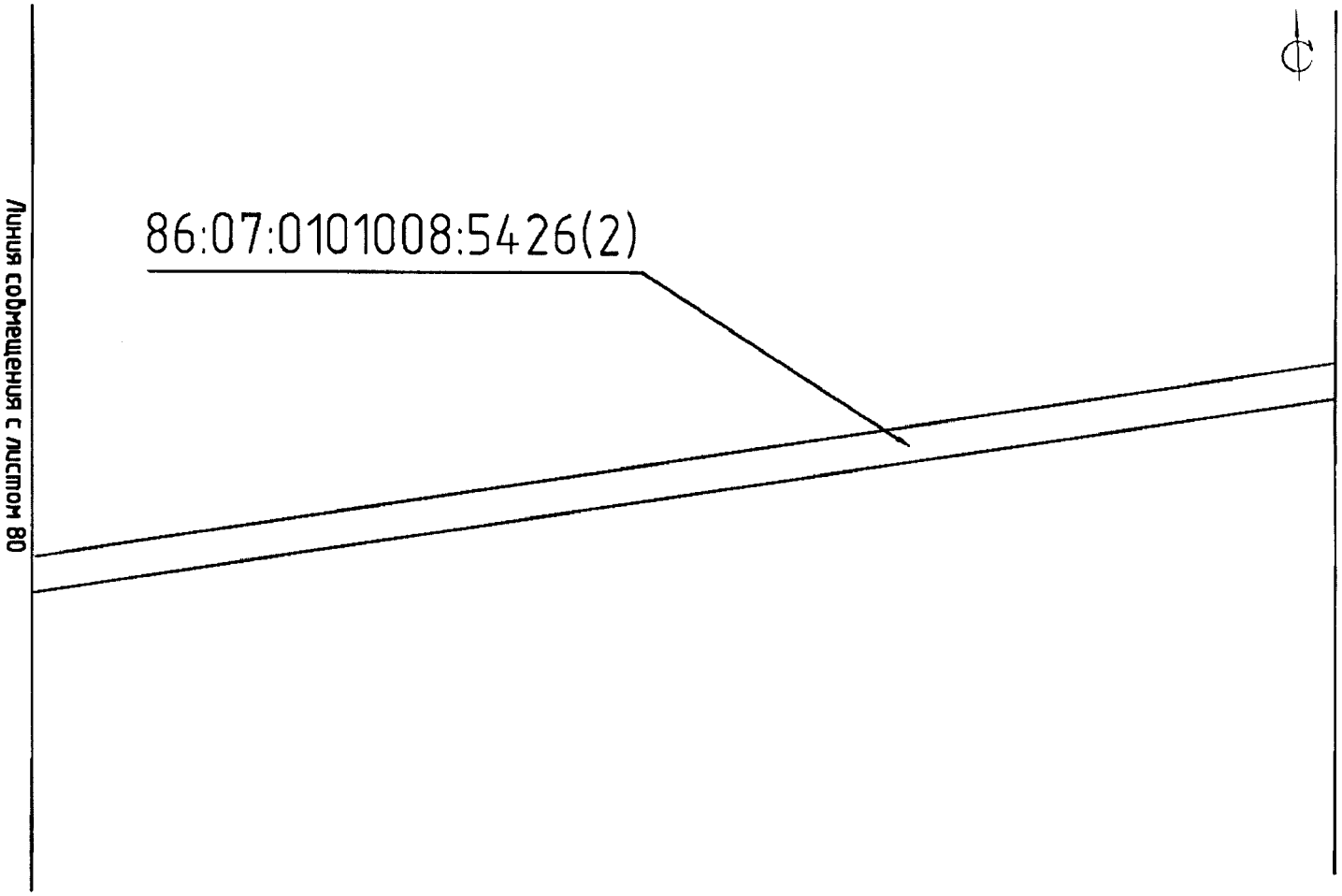
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



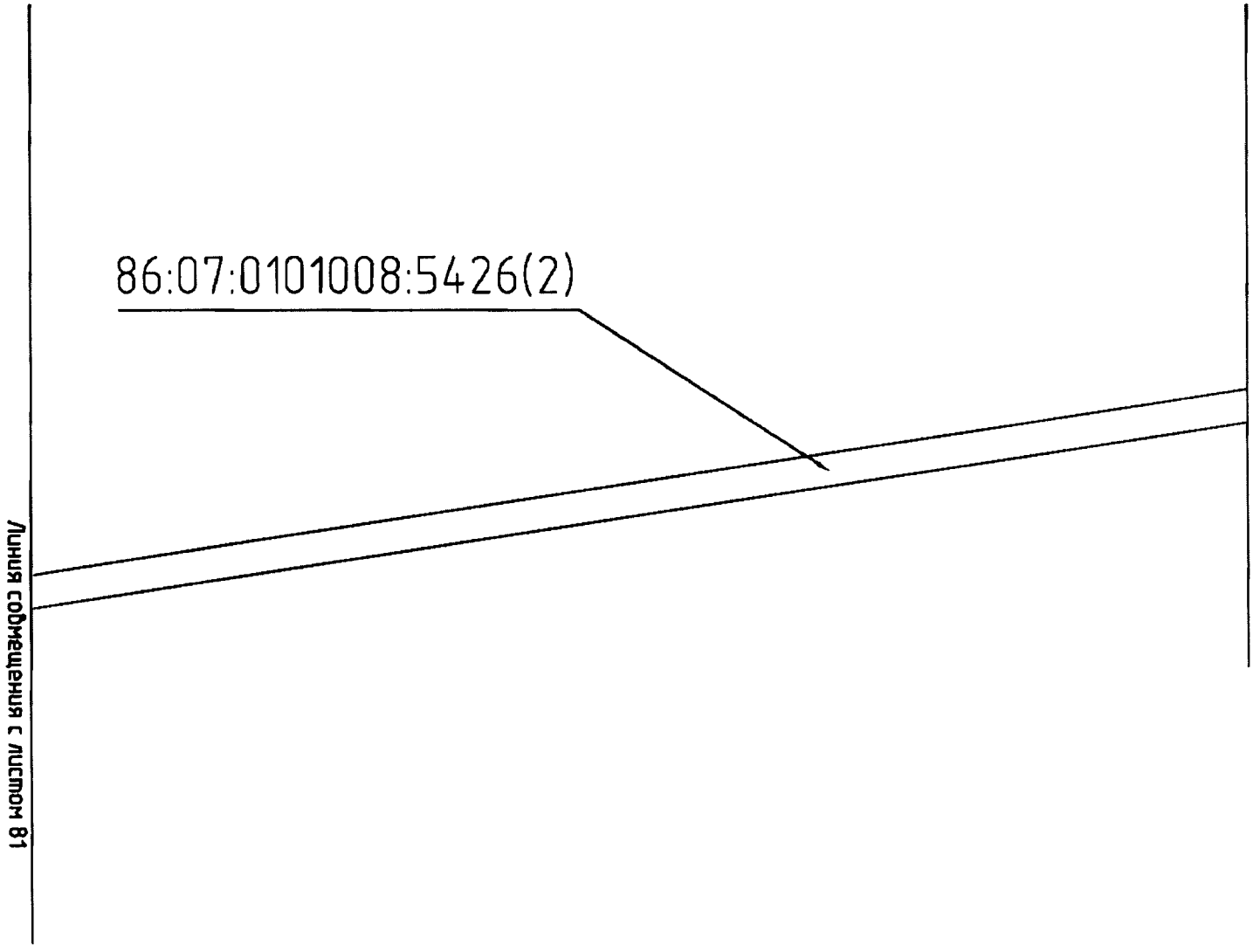
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



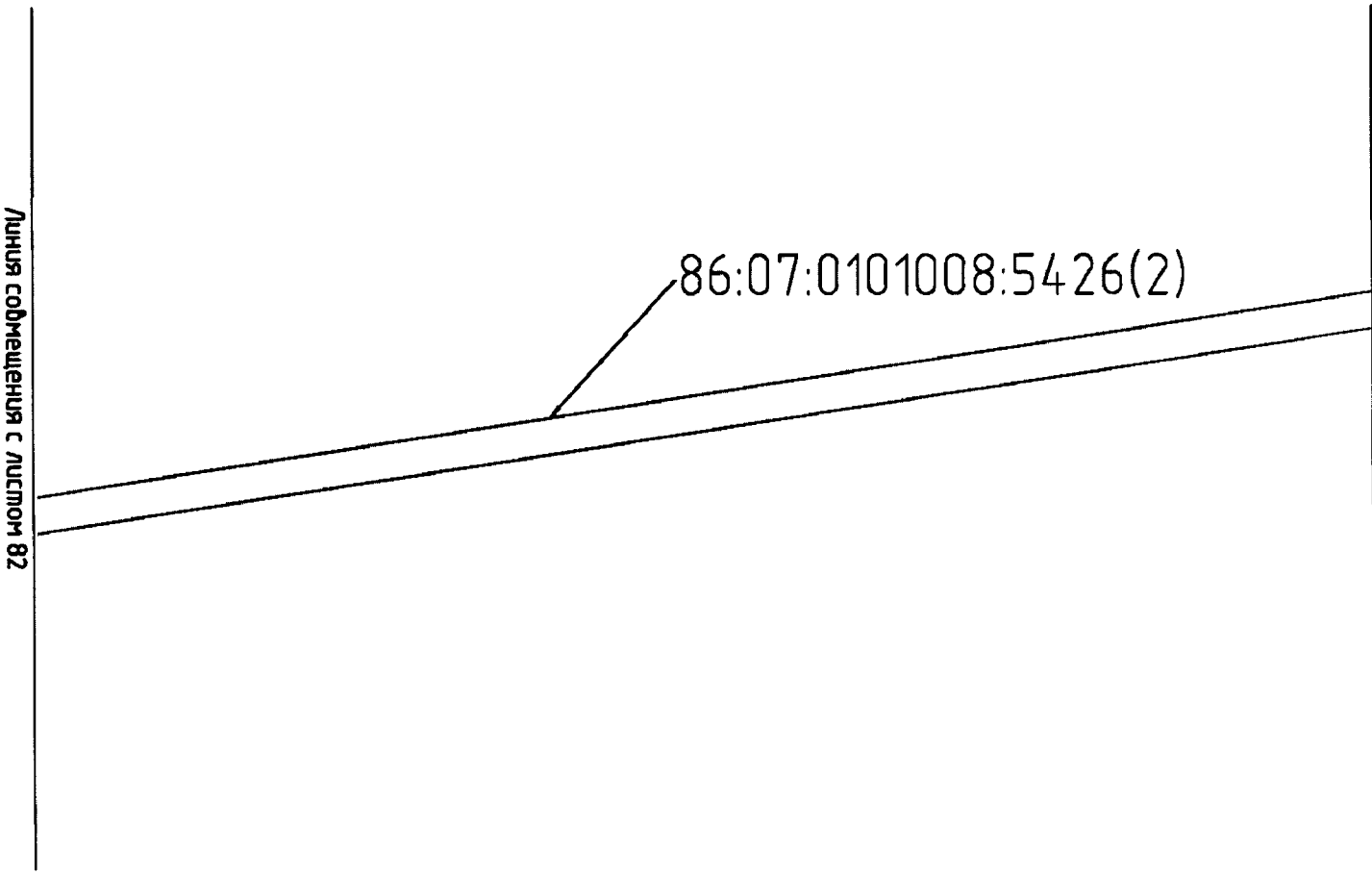
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



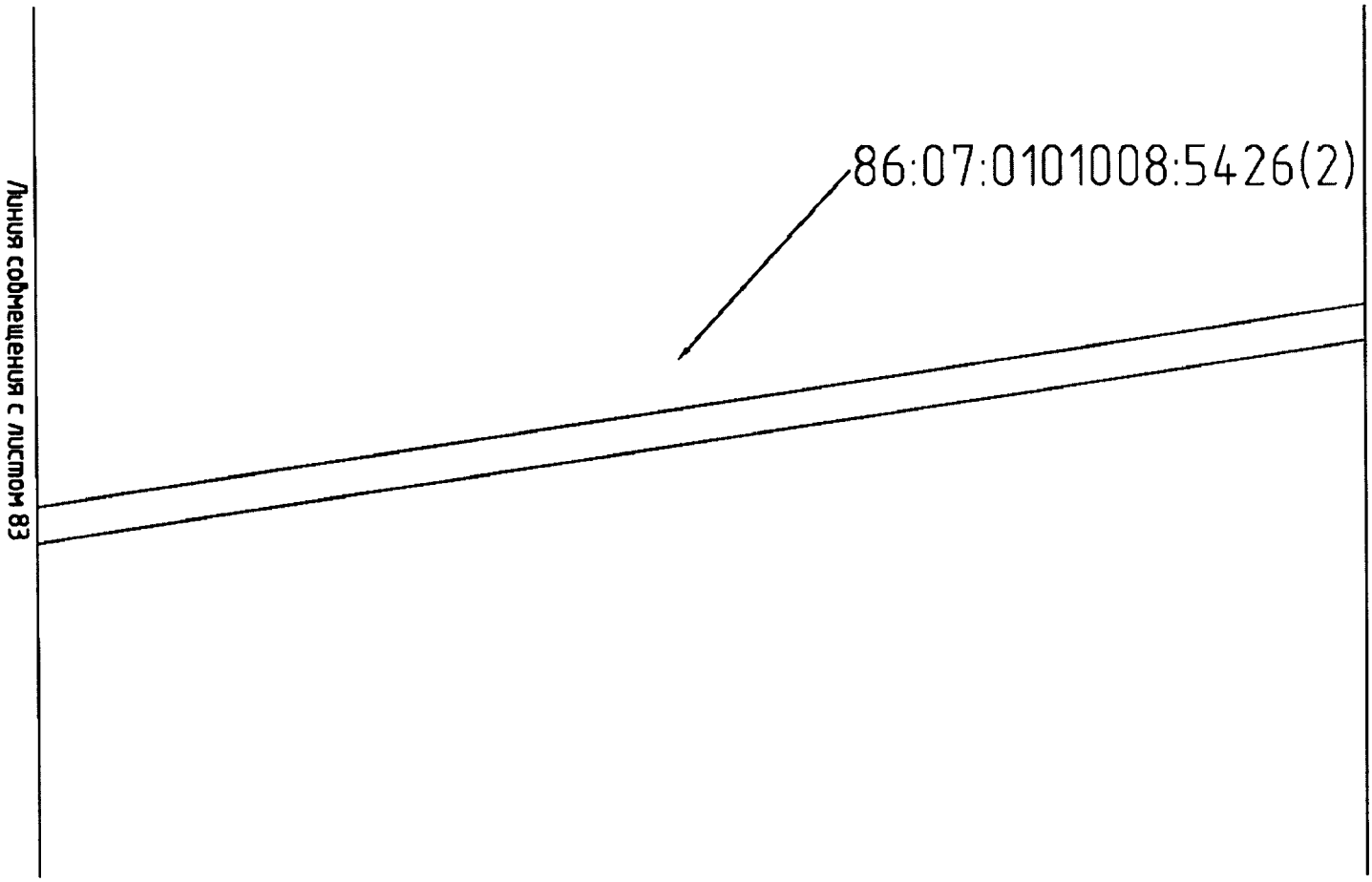
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



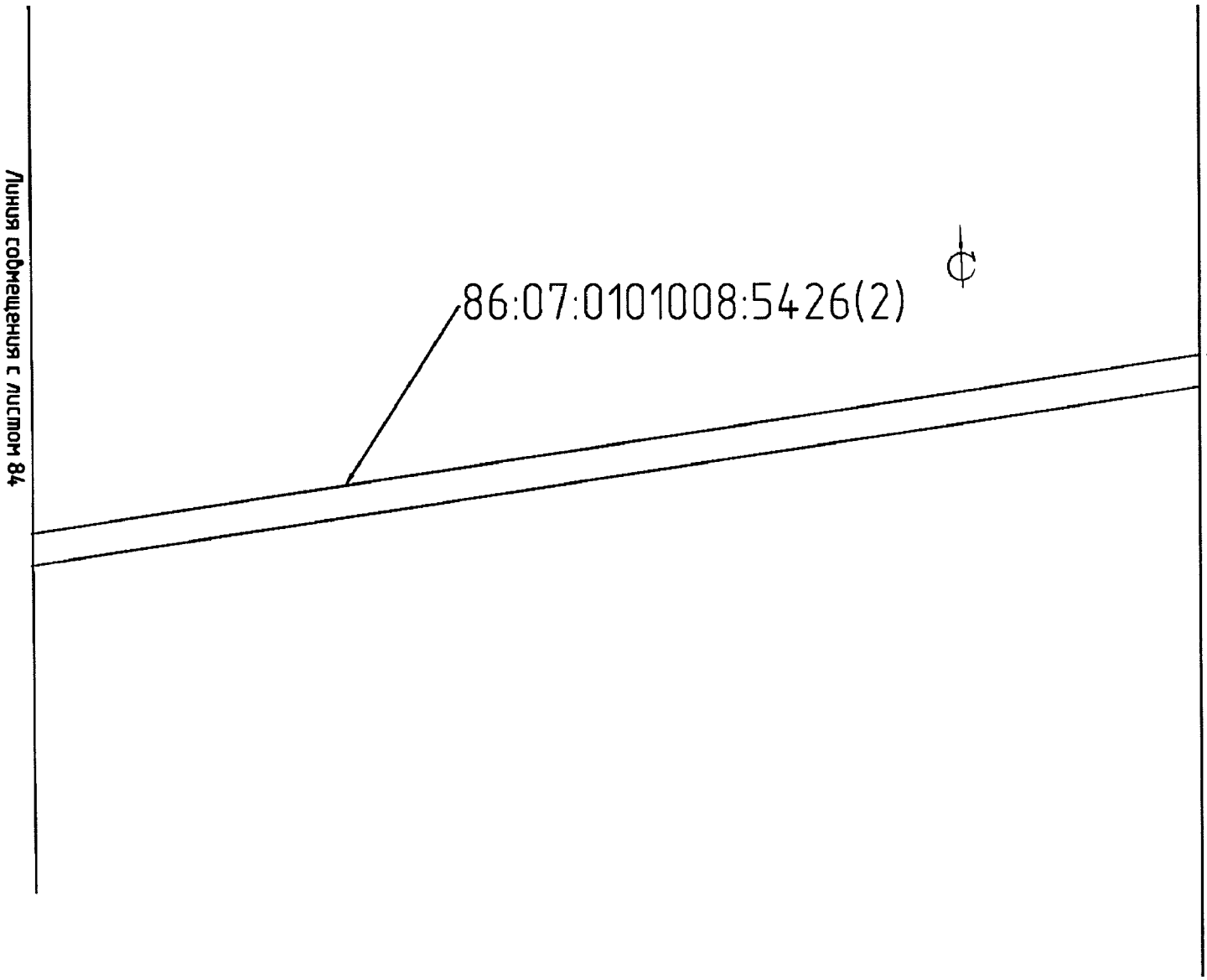
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



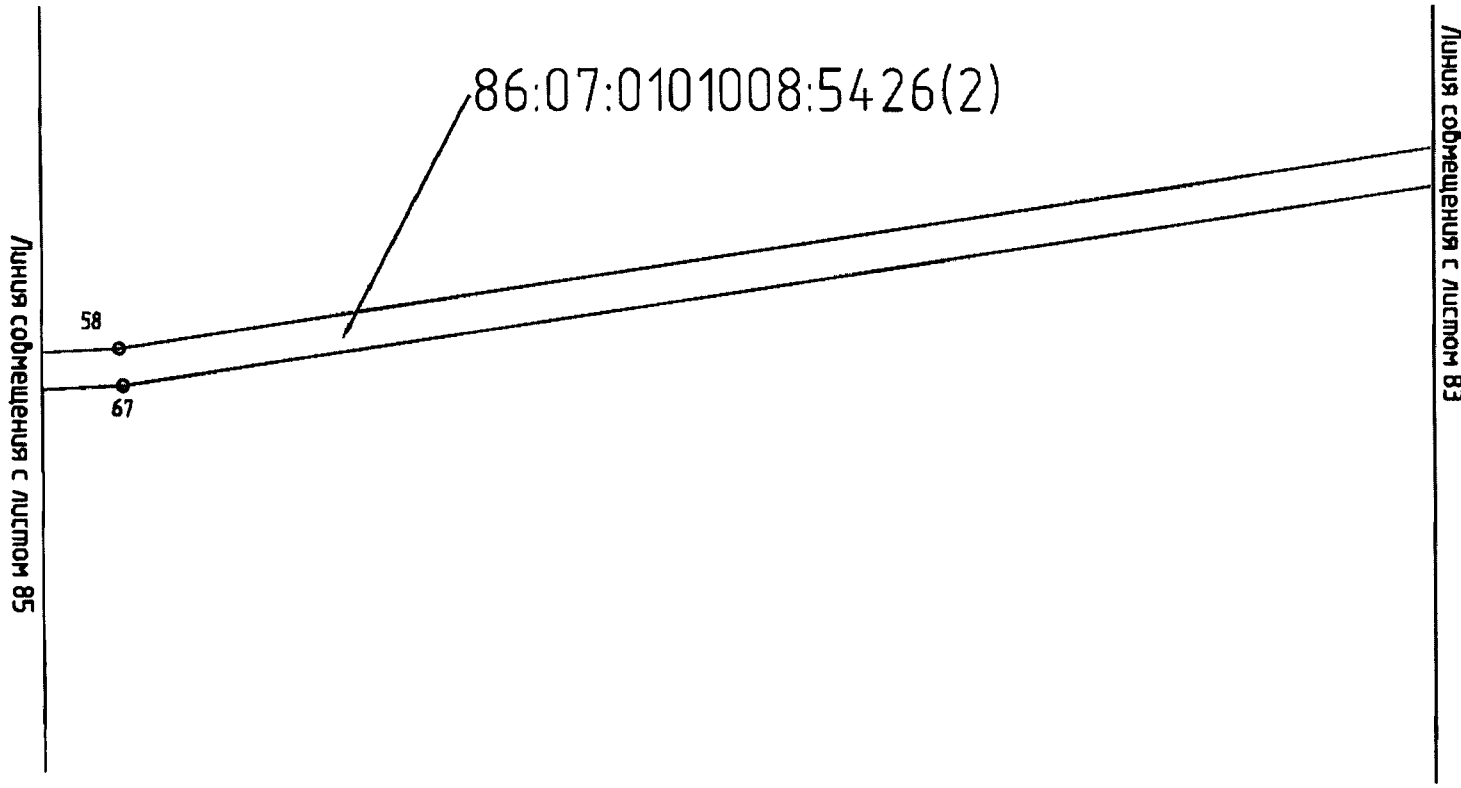
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



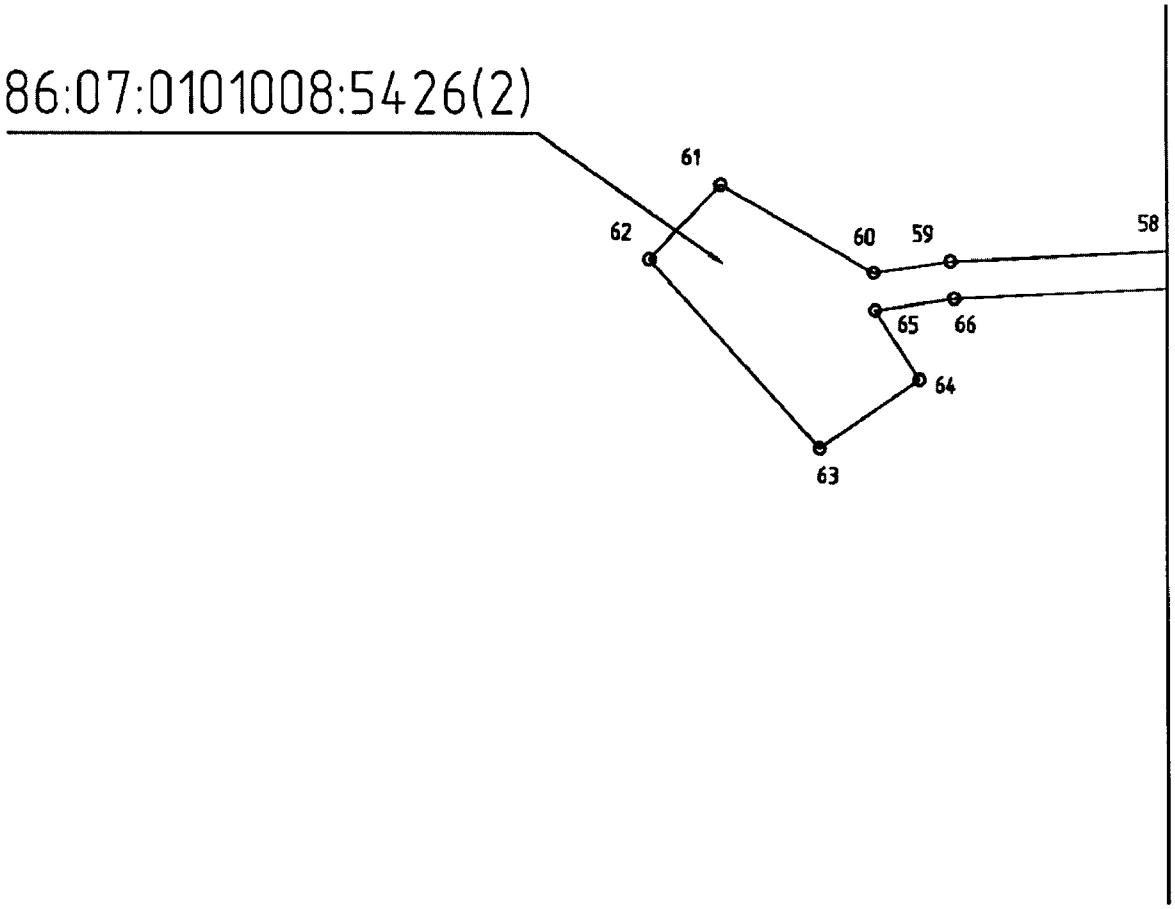
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Краснолениского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16
Восточно-Ингинского лицензионного участка
Красноленинского НГК месторождения»
Землепользователь: ОАО «ИНГА»
Масштаб 1:2000



Ведомость координат поворотных точек земельного участка

86:07:0101008:5426(1)

№ точки	X	y	Длина
1	1 014 522,00	2 533 780,91	22,51
2	1 014 506,12	2 533 764,96	33,94
3	1 014 523,71	2 533 735,93	41,86
4	1 014 488,14	2 533 713,87	38,19
5	1 014 467,57	2 533 746,05	64,64

86:07:0101008:5426(2)

№ точки	X	y	Длина
1	1 010 116,51	2 542 283,04	516,2
2	1 010 496,58	2 541 933,74	179,81
3	1 010 383,84	2 541 793,66	35,93
4	1 010 377,70	2 541 758,26	142,59
5	1 010 519,84	2 541 769,63	395,92
6	1 010 714,66	2 541 424,96	499,9
7	1 010 954,79	2 540 986,51	498,96
8	1 011 194,90	2 540 549,12	501,92
9	1 011 436,29	2 540 109,06	357,87
10	1 011 607,99	2 539 795,07	141,03
11	1 011 675,76	2 539 671,39	499,92
12	1 011 917,11	2 539 233,59	499,04
13	1 012 157,28	2 538 796,14	500,87
14	1 012 398,93	2 538 357,42	495,16
15	1 012 638,55	2 537 924,10	505,63
16	1 012 880,65	2 537 480,20	498,95
17	1 013 119,83	2 537 042,31	490,62
18	1 013 356,81	2 536 612,72	510,47
19	1 013 601,14	2 536 164,52	216,34
20	1 013 679,47	2 535 962,86	284,68
21	1 013 785,42	2 535 698,63	213,95
22	1 013 861,93	2 535 498,83	285,9
23	1 013 967,51	2 535 233,14	499,95
24	1 014 148,26	2 534 767,01	574,2
25	1 014 358,05	2 534 232,51	340,23
26	1 014 478,65	2 533 914,37	78,39
27	1 014 521,07	2 533 848,45	90,65
28	1 014 443,84	2 533 800,99	26,86
29	1 014 429,60	2 533 823,77	49,28
30	1 014 455,58	2 533 865,64	33,95
31	1 014 437,11	2 533 894,13	2417,75
32	1 013 558,29	2 536 146,50	717,44
33	1 013 212,79	2 536 775,27	22,45
34	1 013 190,35	2 536 775,75	291,45
35	1 012 906,85	2 536 708,16	22,91

36	1 012 906,36	2 536 685,26	3476,33
37	1 012 801,96	2 533 210,50	33,55
38	1 012 772,01	2 533 195,37	3492,6
39	1 012 876,78	2 536 686,40	14,65
40	1 012 877,10	2 536 701,05	25,85
41	1 012 851,95	2 536 695,08	94,9
42	1 012 774,20	2 536 749,49	7,91
43	1 012 769,37	2 536 743,22	515,74
44	1 012 358,36	2 537 054,77	410,47
45	1 012 608,26	2 537 380,40	454,19
46	1 012 968,19	2 537 103,38	116,15
47	1 012 957,59	2 536 987,71	106
48	1 012 892,93	2 536 903,71	20,97
49	1 012 910,80	2 536 892,74	106,41
50	1 012 908,54	2 536 786,35	173,03
51	1 013 076,60	2 536 827,53	101,39
52	1 013 104,93	2 536 924,88	9,83
53	1 013 100,21	2 536 933,50	5073,41
54	1 010 659,28	2 541 381,12	341,41
55	1 010 463,46	2 541 660,79	165,67
56	1 010 300,11	2 541 688,40	83,32
57	1 010 236,85	2 541 634,17	6136,27
58	1 009 330,15	2 535 565,26	61,35
59	1 009 327,26	2 535 503,98	20,98
60	1 009 324,23	2 535 483,22	46,84
61	1 009 347,57	2 535 442,61	27,47
62	1 009 327,79	2 535 423,55	67,67
63	1 009 277,48	2 535 468,81	32,42
64	1 009 295,73	2 535 495,61	21,94
65	1 009 314,14	2 535 483,67	21,55
66	1 009 317,31	2 535 504,99	61,34
67	1 009 320,19	2 535 566,26	6132,4
68	1 010 226,32	2 541 631,35	521,81
69	1 009 857,34	2 542 000,32	383,54
70	1 012 874,85	2 536 880,21	7,47
71	1 012 881,22	2 536 876,31	92,88
72	1 012 871,05	2 536 783,99	22,08
73	1 012 869,91	2 536 761,94	73,2
74	1 012 799,01	2 536 780,14	125,56

86:07:0101008:5426(4)

№ точки	X	y	Длина
1	1 021 202,28	2 538 391,99	30,82
2	1 021 232,28	2 538 384,93	16,41
3	1 021 248,17	2 538 389,01	70,44
4	1 021 315,98	2 538 369,93	93,82
5	1 021 401,88	2 538 332,20	45,02
6	1 021 437,15	2 538 304,22	1916,11

7	1 022 768,66	2 536 926,34	184,74
8	1 022 770,04	2 536 741,61	180,52
9	1 022 950,40	2 536 734,02	26,25
10	1 022 949,97	2 536 707,77	152,62
11	1 023 102,43	2 536 700,77	405,53
12	1 023 084,11	2 536 295,65	502,01
13	1 022 582,67	2 536 319,48	409,03
14	1 022 607,08	2 536 727,78	37,35
15	1 022 644,41	2 536 726,60	227,28
16	1 022 647,20	2 536 953,86	1854,91
17	1 021 353,21	2 538 282,87	134,25
18	1 021 224,25	2 538 320,19	149,59
19	1 021 183,29	2 538 176,32	29,41
20	1 021 169,45	2 538 150,37	88,49
21	1 021 109,50	2 538 085,28	1951,11
22	1 019 168,67	2 538 285,29	17,45
23	1 019 152,49	2 538 278,76	598,27
24	1 018 758,96	2 537 828,14	2552,34
25	1 017 166,58	2 535 833,45	28,01
26	1 017 188,60	2 535 816,14	29,7
27	1 017 170,10	2 535 792,90	35,89
28	1 017 198,16	2 535 770,52	26,31
29	1 017 181,70	2 535 750,00	966,53
30	1 017 931,13	2 535 139,64	1227,44
31	1 018 700,13	2 534 182,95	16,34
32	1 018 702,49	2 534 166,78	12,74
33	1 018 692,53	2 534 158,83	107,6
34	1 018 759,58	2 534 074,67	23,62
35	1 018 778,09	2 534 089,35	706,49
36	1 019 211,46	2 533 531,39	14,4
37	1 019 220,24	2 533 542,81	525,34
38	1 019 636,47	2 533 222,29	409,77
39	1 019 379,45	2 532 903,15	276,75
40	1 019 158,30	2 533 069,54	239,92
41	1 018 975,70	2 533 225,16	93,65
42	1 019 033,13	2 533 299,13	594,21
43	1 018 833,87	2 533 858,93	81,38
44	1 018 800,60	2 533 933,20	1484,79
45	1 017 877,10	2 535 095,85	1016,33
46	1 017 056,28	2 535 695,17	134,13
47	1 016 972,75	2 535 590,23	58,97
48	1 016 918,51	2 535 567,10	391,63
49	1 016 551,06	2 535 431,62	614,37
50	1 015 972,89	2 535 223,86	39,23
51	1 015 940,38	2 535 201,91	32,92
52	1 015 926,71	2 535 171,96	354,19
53	1 015 916,83	2 534 817,91	36,99
54	1 015 913,67	2 534 781,06	16,81

55	1 015 929,05	2 534 774,28	23,14
56	1 015 909,94	2 534 761,24	10,48
57	1 015 904,16	2 534 769,98	77,17
58	1 015 838,22	2 534 729,89	14,54
59	1 015 845,94	2 534 717,57	158,64
60	1 015 714,91	2 534 628,14	41,96
61	1 015 694,56	2 534 664,83	173,09
62	1 015 816,77	2 534 787,41	408,42
63	1 015 829,35	2 535 195,64	86,51
64	1 015 845,47	2 535 280,63	199,82
65	1 016 034,12	2 535 346,49	193,62
66	1 016 216,91	2 535 410,33	63,72
67	1 016 275,13	2 535 436,22	102,49
68	1 016 322,00	2 535 527,37	304,54
69	1 016 611,97	2 535 620,43	89,21
70	1 016 693,77	2 535 584,84	235,06
71	1 016 912,50	2 535 670,92	143,84
72	1 017 000,04	2 535 785,05	7,35
73	1 017 005,95	2 535 780,68	795,23
74	1 017 502,41	2 536 401,90	1073,32
75	1 018 170,46	2 537 241,98	302,47
76	1 018 359,60	2 537 478,02	260,96
77	1 018 523,12	2 537 681,39	260,82
78	1 018 686,55	2 537 884,66	330,32
79	1 018 906,18	2 538 131,39	335,72
80	1 019 129,46	2 538 382,10	166,82
81	1 019 295,10	2 538 362,28	160,57
82	1 019 454,53	2 538 343,19	340,43
83	1 019 793,51	2 538 311,77	341,47
84	1 020 133,52	2 538 280,25	471,64
85	1 020 602,71	2 538 232,25	471,59
86	1 021 071,85	2 538 184,22	22,94
87	1 021 094,07	2 538 189,93	184,67
88	1 021 146,50	2 538 367,00	37,49
89	1 021 182,45	2 538 356,36	40,78
90	1 017 001,43	2 535 735,19	57,88
91	1 017 048,17	2 535 701,05	131,15
92	1 016 966,52	2 535 598,42	56,17
93	1 016 914,83	2 535 576,43	391,36
94	1 016 547,64	2 535 441,03	615,55
95	1 015 968,37	2 535 232,83	43,29
96	1 015 932,48	2 535 208,62	37,79
97	1 015 916,76	2 535 174,26	355,9
98	1 015 906,85	2 534 818,50	38,93
99	1 015 903,59	2 534 779,71	58,2
100	1 015 845,75	2 534 773,23	419,37
101	1 015 858,78	2 535 192,40	67,22
102	1 015 871,29	2 535 258,45	377,94

103	1 016 228,12	2 535 382,99	74,99
104	1 016 296,61	2 535 413,53	100,62
105	1 016 342,62	2 535 503,02	281,22
106	1 016 610,39	2 535 588,96	90,43
107	1 016 693,32	2 535 552,90	255,07
108	1 016 930,66	2 535 646,34	113,59
109	1 019 138,62	2 538 357,80	154,84
110	1 019 292,37	2 538 339,45	161,17
111	1 019 452,39	2 538 320,27	340,48
112	1 019 791,42	2 538 288,90	340,33
113	1 020 130,30	2 538 257,47	472,53
114	1 020 600,37	2 538 209,35	474,49
115	1 021 072,39	2 538 161,03	41,09
116	1 021 112,33	2 538 170,67	174,73
117	1 021 161,86	2 538 338,23	54,9
118	1 021 214,60	2 538 322,98	148,54
119	1 021 174,01	2 538 180,09	26,98
120	1 021 161,31	2 538 156,29	82,35
121	1 021 105,52	2 538 095,72	1948,61
122	1 019 167,18	2 538 295,52	22,29
123	1 019 146,53	2 538 287,14	600,83
124	1 018 751,30	2 537 834,60	2554,66
125	1 017 157,92	2 535 837,75	22,88
126	1 017 139,93	2 535 851,88	55,57
127	1 017 105,25	2 535 808,46	36,61
128	1 017 072,23	2 535 824,27	719,89
129	1 017 520,43	2 536 387,61	1073,22
130	1 018 188,42	2 537 227,60	302,48
131	1 018 377,58	2 537 463,64	260,87
132	1 018 541,02	2 537 666,96	260,59
133	1 018 704,31	2 537 870,05	329,42
134	1 018 923,34	2 538 116,10	323,67
135	1 018 849,10	2 533 950,01	560,4
136	1 019 193,38	2 533 507,84	209,62
137	1 019 065,49	2 533 341,75	123,87
138	1 019 024,05	2 533 458,48	5,19
139	1 019 028,89	2 533 460,36	79,84
140	1 019 002,11	2 533 535,58	5,19
141	1 018 997,28	2 533 533,69	441,9

86:07:0101008:5426(5)

№ точки	X	y	Длина
1	1 015 983,24	2 534 747,84	18,94
2	1 015 982,51	2 534 728,91	23,61
3	1 015 994,76	2 534 708,73	41,86
4	1 015 959,51	2 534 686,16	38,06
5	1 015 938,53	2 534 717,91	53,8

86:07:0101008:5426(6)

№ точки	X	y	Длина
1	1 014 521,60	2 533 847,60	38,02
2	1 014 542,20	2 533 815,64	91,23
3	1 014 465,65	2 533 766,01	40,23
4	1 014 444,36	2 533 800,14	90,66

86:07:0101008:5426(7)

№ точки	X	y	Длина
1	1 015 930,19	2 534 773,79	37,32
2	1 015 964,35	2 534 758,75	44,06
3	1 015 927,49	2 534 734,62	30,84
4	1 015 910,50	2 534 760,36	23,83

86:07:0101008:5426(8)

№ точки	X	y	Длина
1	1 015 873,01	2 534 674,38	36,69
2	1 015 892,51	2 534 643,30	163
3	1 015 755,22	2 534 555,44	34,13
4	1 015 738,66	2 534 585,28	161,21

Приложение 30
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустовых площадок №№ 59, 47, 28, 16 Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Поттымско-Ингинского и Восточно-Ингинского лицензионного участка Красноленинского НГК месторождения Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 1,1 – 16,4 километрах на запад от населенного пункта Пальяново и в 13,2 – 25,0 километрах на северо-восток от населенного пункта Талинка.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество, Ендырское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Проект планировки и межевания территории подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 237,3124 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Текущее значение	Проектное значение
1	2	3	4	5
1	Площадь проектируемой территории	га	-	237,3124
2	Территории, подлежащие межеванию, в том числе: - на землях лесного фонда - на землях промышленности - на землях запаса - на землях населенных пунктов	га	- - - - -	**233,4567** **233,4567** - - -
3	Площадь на ранее предоставленных в пользование землях	га	-	3,8557
4	Общая площадь земельных участков	га	-	237,3124

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ п/п	Условный кадастровый номер образуемого земельного участка	Категория земель	Вид разрешенного использования	Площадь, кв.м.
1	86:07:0101008:5426	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины	233,4567 га
	Всего:			**233,4567 га**

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и расположен в непосредственной близости к существующему коридору коммуникаций. Работы по строительству

будут носить локальный характер, и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежную полосу водных объектов (р.Ендырь).

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

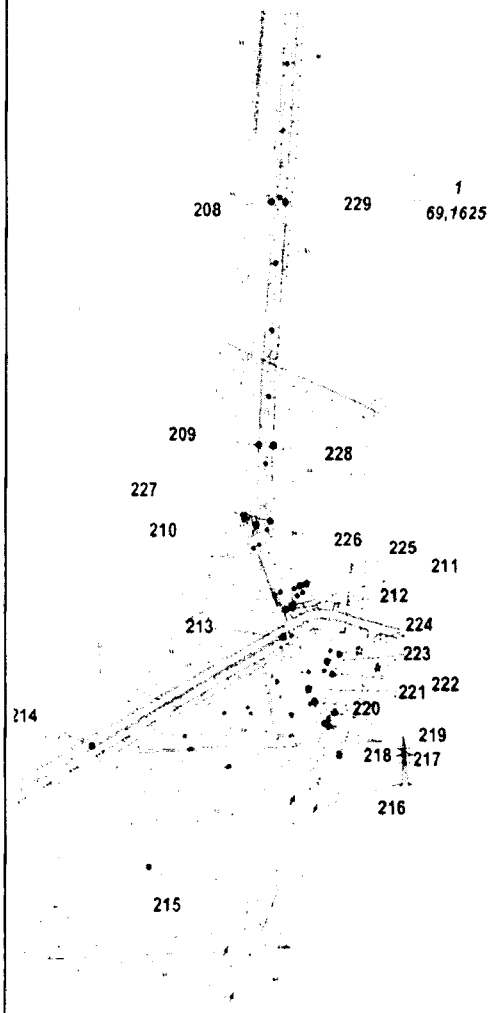
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000

Приложение 31
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Nпп	X	Y
1	1032013,98	2573215,91
2	1032051,06	2573193,89
3	1032158,20	2573130,26
4	1032145,92	2573109,66
5	1032038,60	2573173,59
6	1032023,07	2573148,28
7	1032007,35	2573157,38
8	1031995,54	2573135,13
9	1031695,07	2572596,95
10	1031518,01	2572214,81
11	1031431,48	2572058,15
12	1031447,14	2572049,49
13	1031455,27	2572047,73
14	1031464,15	2572048,56
15	1031445,40	2572015,20
16	1031440,37	2572021,92
17	1031435,63	2572025,18
18	1031431,14	2572028,07
19	1031427,03	2572020,62
20	1031412,69	2572028,54
21	1031330,25	2571927,54
22	1031291,08	2571890,04
23	1031293,69	2571887,26
24	1031299,28	2571883,52
25	1031305,48	2571882,47
26	1031310,27	2571882,06
27	1031273,76	2571847,61
28	1031272,49	2571853,71
29	1031271,15	2571858,35
30	1031268,29	2571863,19

Номер	X	Y
31	1031265,31	2571866,31
32	1031218,28	2571867,83
33	1030825,72	2571495,96
34	1030851,86	2571467,35
35	1030858,33	2571463,44
36	1030866,63	2571462,56
37	1030838,57	2571435,49
38	1030838,29	2571442,58
39	1030834,76	2571449,30
40	1030805,95	2571477,34
41	1030787,64	2571459,14
42	1030955,14	2571277,13
43	1030983,76	2571250,27
44	1031015,60	2571227,65
45	1031050,38	2571209,46
46	1031257,10	2571118,49
47	1031739,83	2570871,20
48	1031769,08	2570854,33
49	1031856,87	2570792,65
50	1031888,11	2570767,40
51	1031915,32	2570738,93
52	1032273,83	2570315,07
53	1032207,15	2570256,83
54	1032227,09	2570234,23
55	1032268,46	2570203,86
56	1032254,69	2570191,99
57	1032261,43	2570187,07
58	1032359,88	2570273,65
59	1032375,73	2570255,63
60	1032309,58	2570197,40

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Высоконапорный водовод КНС-3 - т.вр.к.32

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

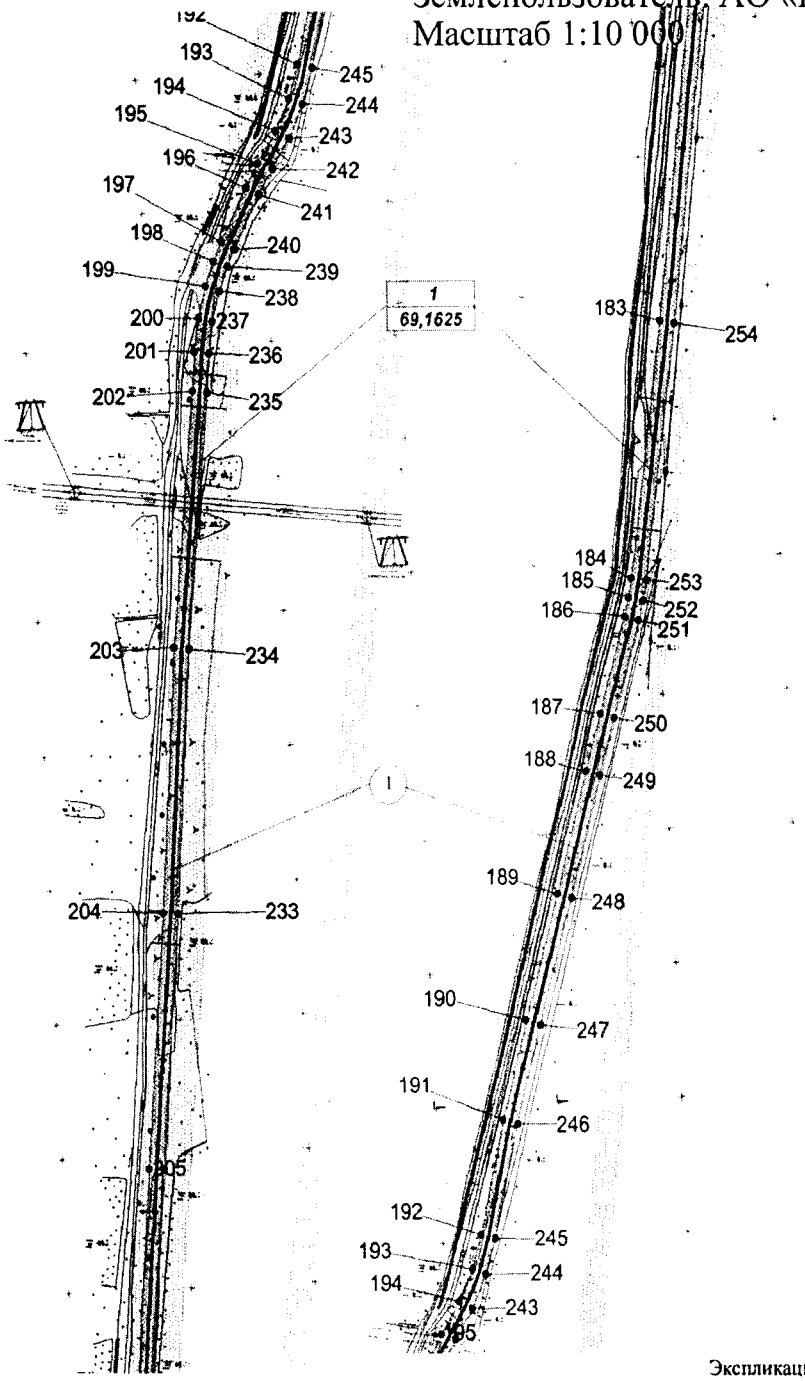
Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС 3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости
- номер линейного объекта
- номер зоны планируемого размещения линейных объектов, площадь зоны размещения

4,6284 га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Краснолениинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
61	1032324,65	2570180,42
62	1032318,46	2570175,03
63	1032307,83	2570176,50
64	1032286,35	2570155,62
65	1032363,09	2570067,40
66	1032464,50	2569927,26
67	1032484,14	2569896,13
68	1032499,62	2569863,77
69	1032556,78	2569723,79
70	1032774,64	2569150,60
71	1032786,85	2569110,60
72	1032793,47	2569070,52
73	1032796,60	2569038,53
74	1032820,79	2569027,57
75	1033263,28	2567849,79
76	1033289,19	2567747,77
77	1033228,42	2567652,09
78	1033348,83	2567575,62
79	1033335,96	2567555,36
80	1033195,42	2567644,86
81	1033263,58	2567752,22
82	1033240,74	2567841,52
83	1032802,10	2569009,67
84	1032774,13	2569022,22
85	1032769,62	2569067,82
86	1032763,39	2569105,51
87	1032752,14	2569142,27
88	1032534,40	2569715,09
89	1032477,58	2569854,26
90	1032462,98	2569884,80
91	1032444,89	2569913,42
92	1032344,74	2570051,93
93	1032168,17	2570254,71
94	1032239,90	2570317,21

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Высоконапорный водовод КНС-3 - т.вр.к.32

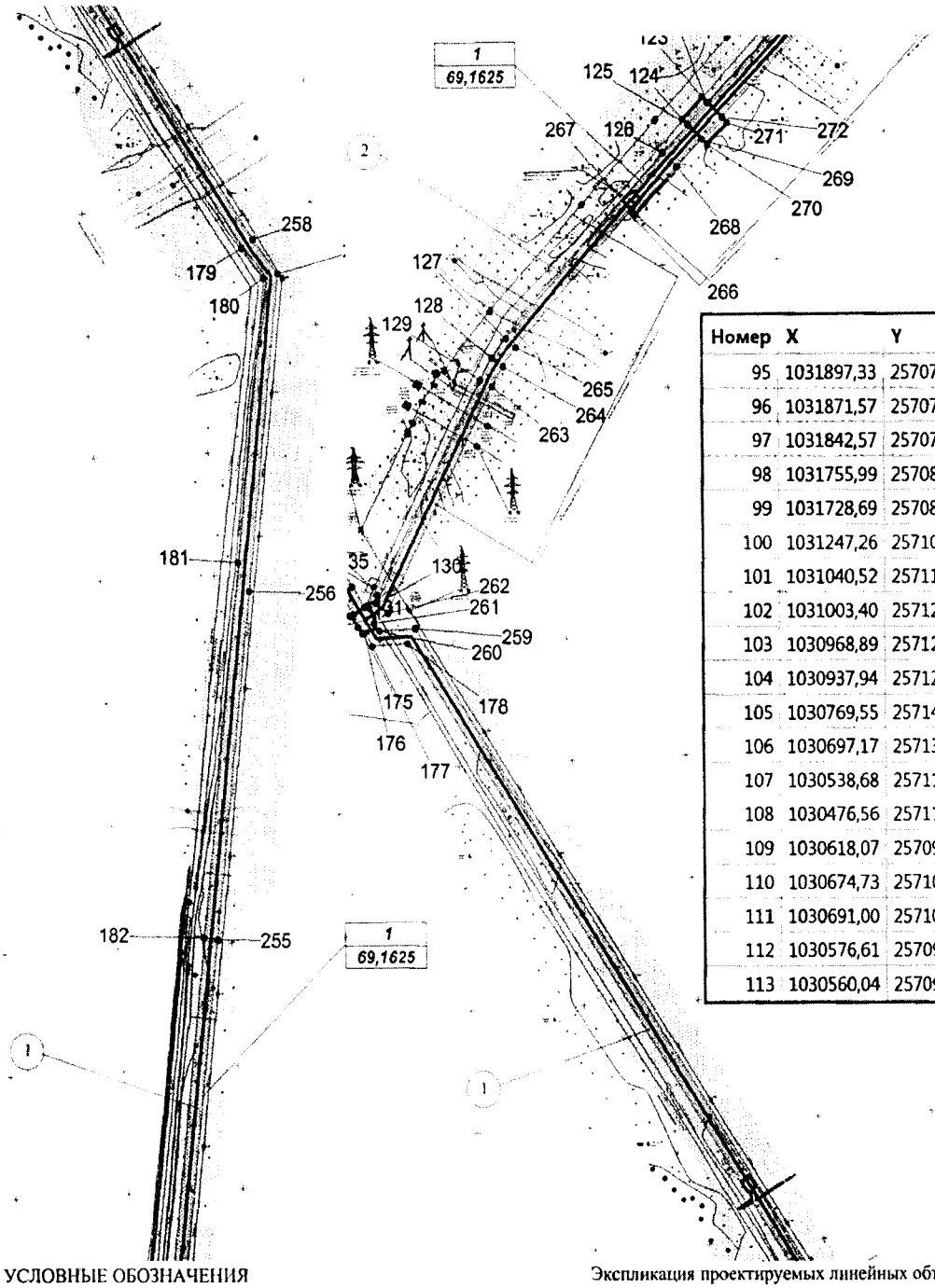
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Краснолениинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) - номер линейного объекта
- 1 / 4,6284 га - номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
95	1031897,33	2570723,05
96	1031871,57	2570749,99
97	1031842,57	2570773,38
98	1031755,99	2570834,21
99	1031728,69	2570849,95
100	1031247,26	2571096,61
101	1031040,52	2571187,56
102	1031003,40	2571206,98
103	1030968,89	2571231,42
104	1030937,94	2571260,38
105	1030769,55	2571441,87
106	1030697,17	2571372,76
107	1030538,68	2571193,13
108	1030476,56	2571132,62
109	1030618,07	2570984,29
110	1030674,73	2571037,91
111	1030691,00	2571020,22
112	1030576,61	2570911,58
113	1030560,04	2570928,96

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 2 — номер линейного объекта
- 1 / 4,6284 га — номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Экспликация проектируемых линейных объектов

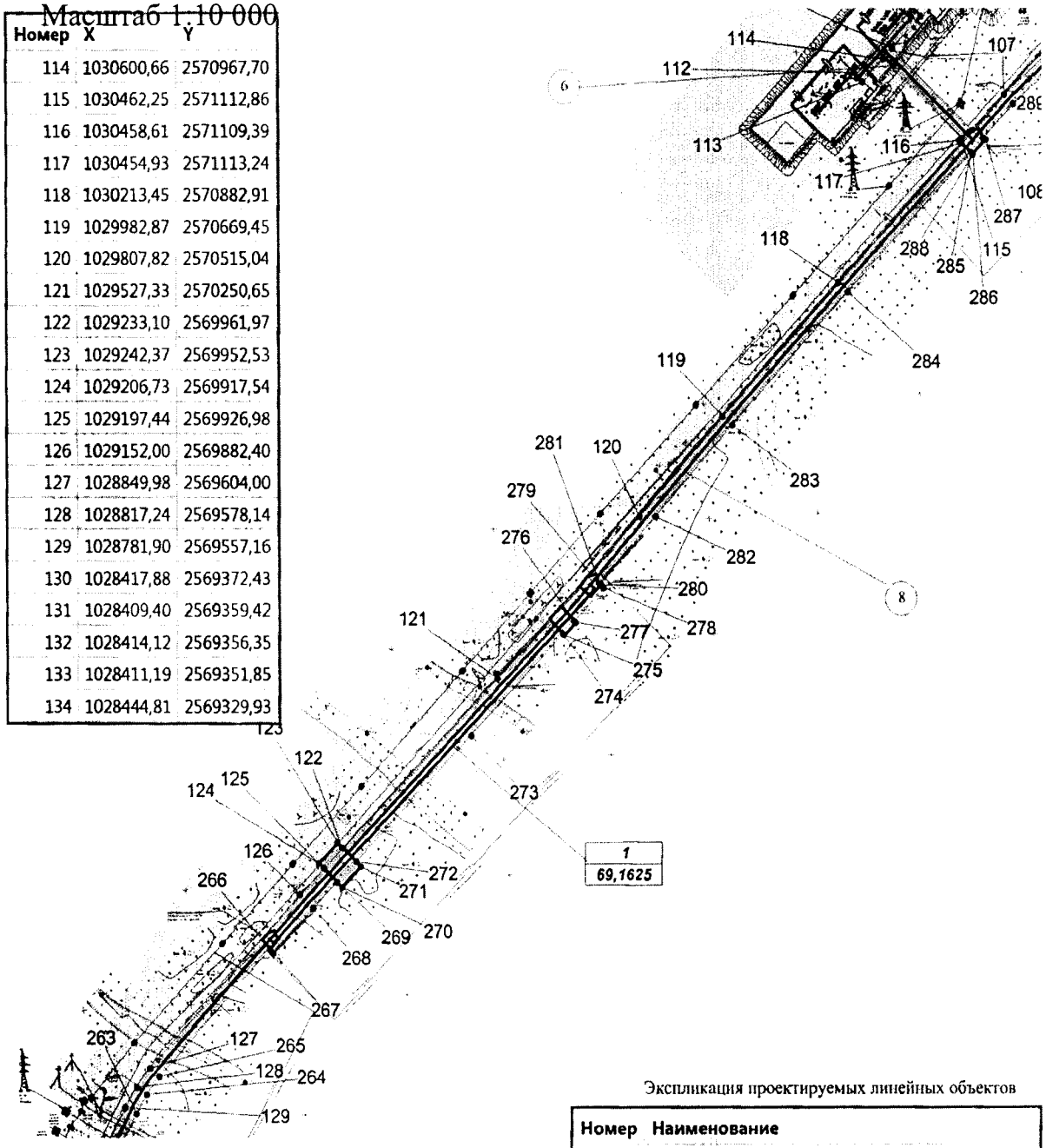
Номер	Наименование
1	Высоконапорный водовод КНС-3 - т.вр.к.32
8	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 - т.вр.к.30,65

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000

Номер	X	Y
114	1030600,66	2570967,70
115	1030462,25	2571112,86
116	1030458,61	2571109,39
117	1030454,93	2571113,24
118	1030213,45	2570882,91
119	1029982,87	2570669,45
120	1029807,82	2570515,04
121	1029527,33	2570250,65
122	1029233,10	2569961,97
123	1029242,37	2569952,53
124	1029206,73	2569917,54
125	1029197,44	2569926,98
126	1029152,00	2569882,40
127	1028849,98	2569604,00
128	1028817,24	2569578,14
129	1028781,90	2569557,16
130	1028417,88	2569372,43
131	1028409,40	2569359,42
132	1028414,12	2569356,35
133	1028411,19	2569351,85
134	1028444,81	2569329,93



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
8	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 - т.вр.к.30,65
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.31б - к.31б

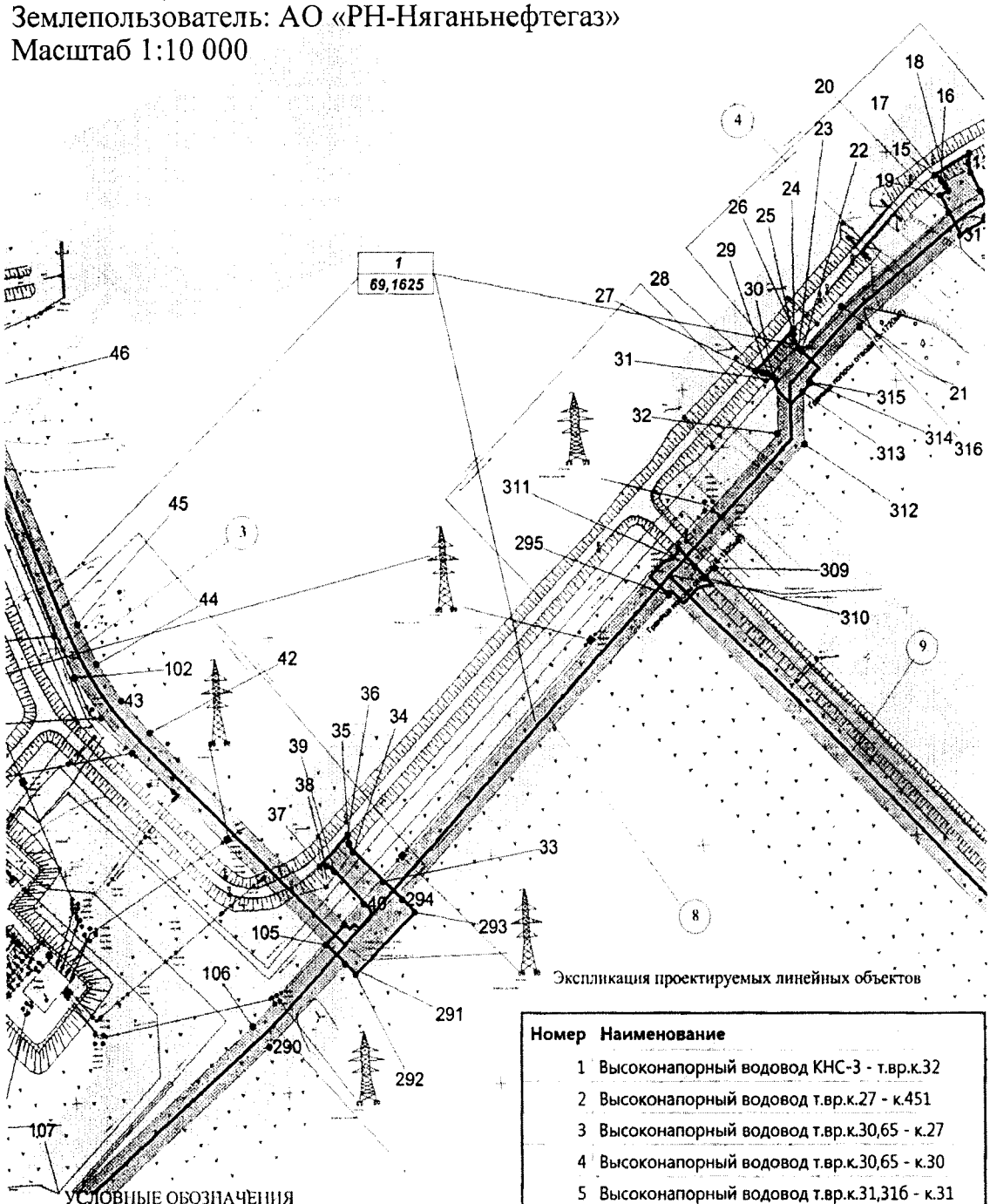
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) - номер линейного объекта
- 1 / 4,6284 га - номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- номер линейного объекта
- номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Экспликация проектируемых линейных объектов

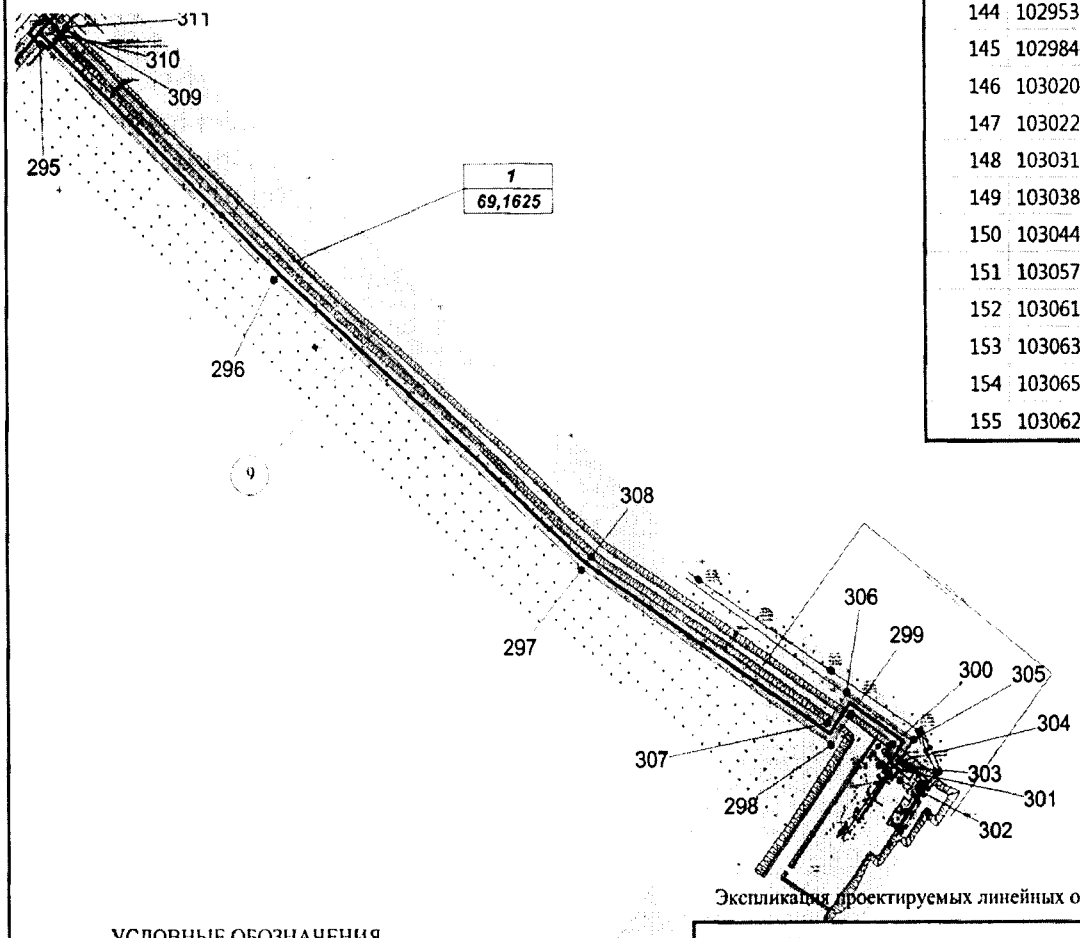
Номер	Наименование
1	Высоконапорный водовод КНС-3 - т.вр.к.32
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.27 - к.451
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.30,65 - к.27
4	Высоконапорный водовод т.вр.к.30,65 - к.30
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.31,316 - к.31
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.316 - к.316
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 - к.32
8	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 - т.вр.к.30,65
9	Высоконапорный водовод т.вр.к.65 -к.65

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000

Номер	X	Y
135	1028485,14	2569298,67
136	1028518,98	2569262,32
137	1028588,88	2569173,31
138	1028740,22	2568960,76
139	1028979,05	2568634,95
140	1029009,98	2568599,61
141	1029145,17	2568593,66
142	1029531,11	2568581,87
143	1029531,16	2568581,86
144	1029531,17	2568581,86
145	1029846,57	2568567,13
146	1030204,70	2568543,55
147	1030227,10	2568563,60
148	1030317,05	2568652,70
149	1030385,21	2568727,08
150	1030445,95	2568808,38
151	1030571,06	2568715,35
152	1030619,75	2568679,15
153	1030637,43	2568704,86
154	1030657,80	2568689,90
155	1030624,61	2568645,41



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
9	Высоконапорный водовод т.вр.к.65 -к.65

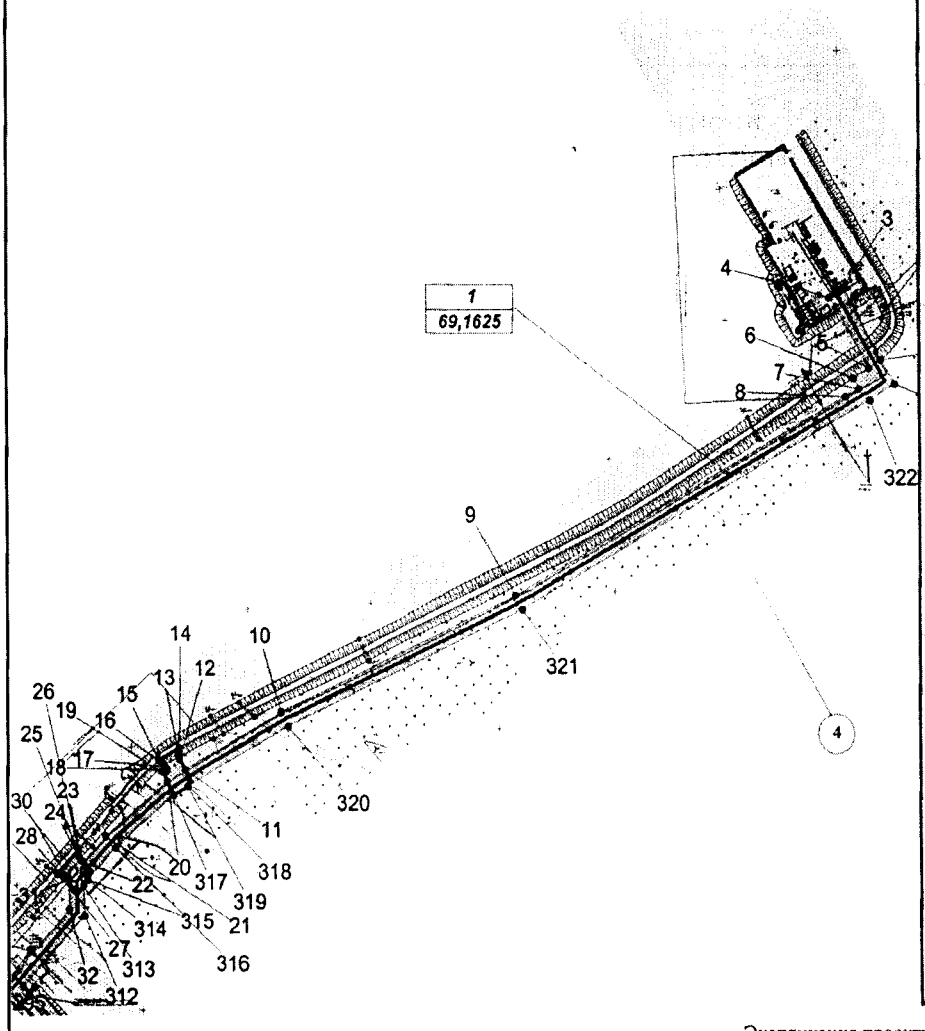
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) - номер линейного объекта
- 1 / 4,6284 га - номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
156	1030556,69	2568695,90
157	1030450,76	2568774,66
158	1030397,22	2568703,05
159	1030358,11	2568659,60
160	1030256,08	2568558,52
161	1030213,14	2568518,95
162	1029845,29	2568543,16
163	1029530,09	2568557,89
164	1029158,23	2568569,29
165	1028998,89	2568576,20
166	1028960,53	2568619,67
167	1028720,74	2568946,76
168	1028569,45	2569159,23
169	1028500,55	2569246,94
170	1028468,59	2569281,27
171	1028431,51	2569309,96
172	1028398,08	2569331,75
173	1028395,99	2569328,54
174	1028378,62	2569339,87
175	1028367,34	2569347,22
176	1028369,43	2569350,41
177	1028347,65	2569364,59
178	1028351,28	2569427,48
179	1027114,84	2570240,17
180	1027064,06	2570278,83
181	1026600,84	2570231,54
182	1025989,16	2570167,94
183	1025127,51	2570077,55
184	1024745,89	2570029,47
185	1024717,44	2570024,79
186	1024689,43	2570018,04
187	1024544,55	2569977,41
188	1024459,28	2569953,62

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) - номер линейного объекта
- (1 / 4,6284 га) - номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Экспликация проектируемых линейных объектов

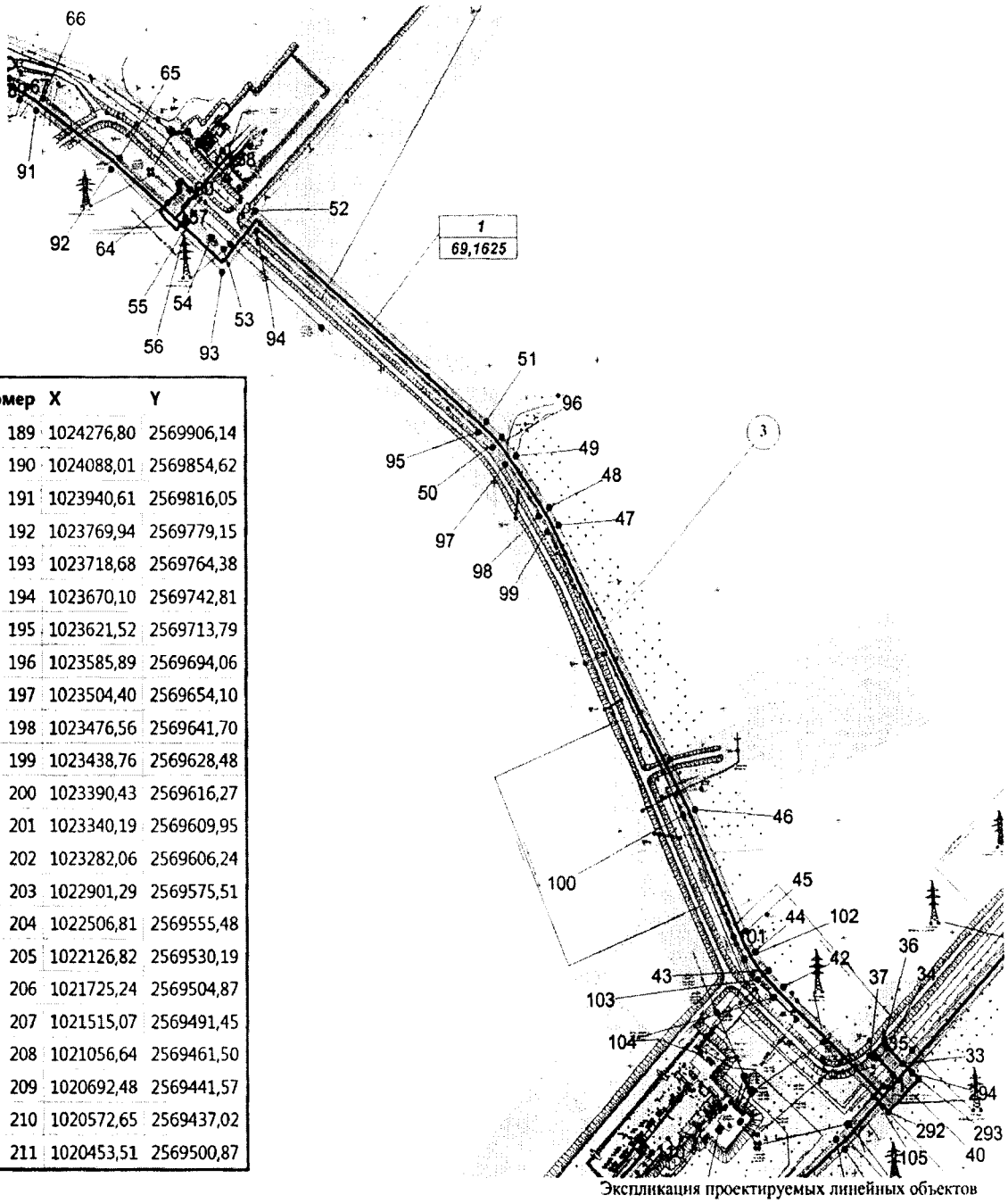
Номер	Наименование
4	Высоконапорный водовод т.вр.к.30,65 - к.30

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»

Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз» Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
189	1024276,80	2569906,14
190	1024088,01	2569854,62
191	1023940,61	2569816,05
192	1023769,94	2569779,15
193	1023718,68	2569764,38
194	1023670,10	2569742,81
195	1023621,52	2569713,79
196	1023585,89	2569694,06
197	1023504,40	2569654,10
198	1023476,56	2569641,70
199	1023438,76	2569628,48
200	1023390,43	2569616,27
201	1023340,19	2569609,95
202	1023282,06	2569606,24
203	1022901,29	2569575,51
204	1022506,81	2569555,48
205	1022126,82	2569530,19
206	1021725,24	2569504,87
207	1021515,07	2569491,45
208	1021056,64	2569461,50
209	1020692,48	2569441,57
210	1020572,65	2569437,02
211	1020453,51	2569500,87

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) - номер линейного объекта
- (1 / 4,6284 га) - номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

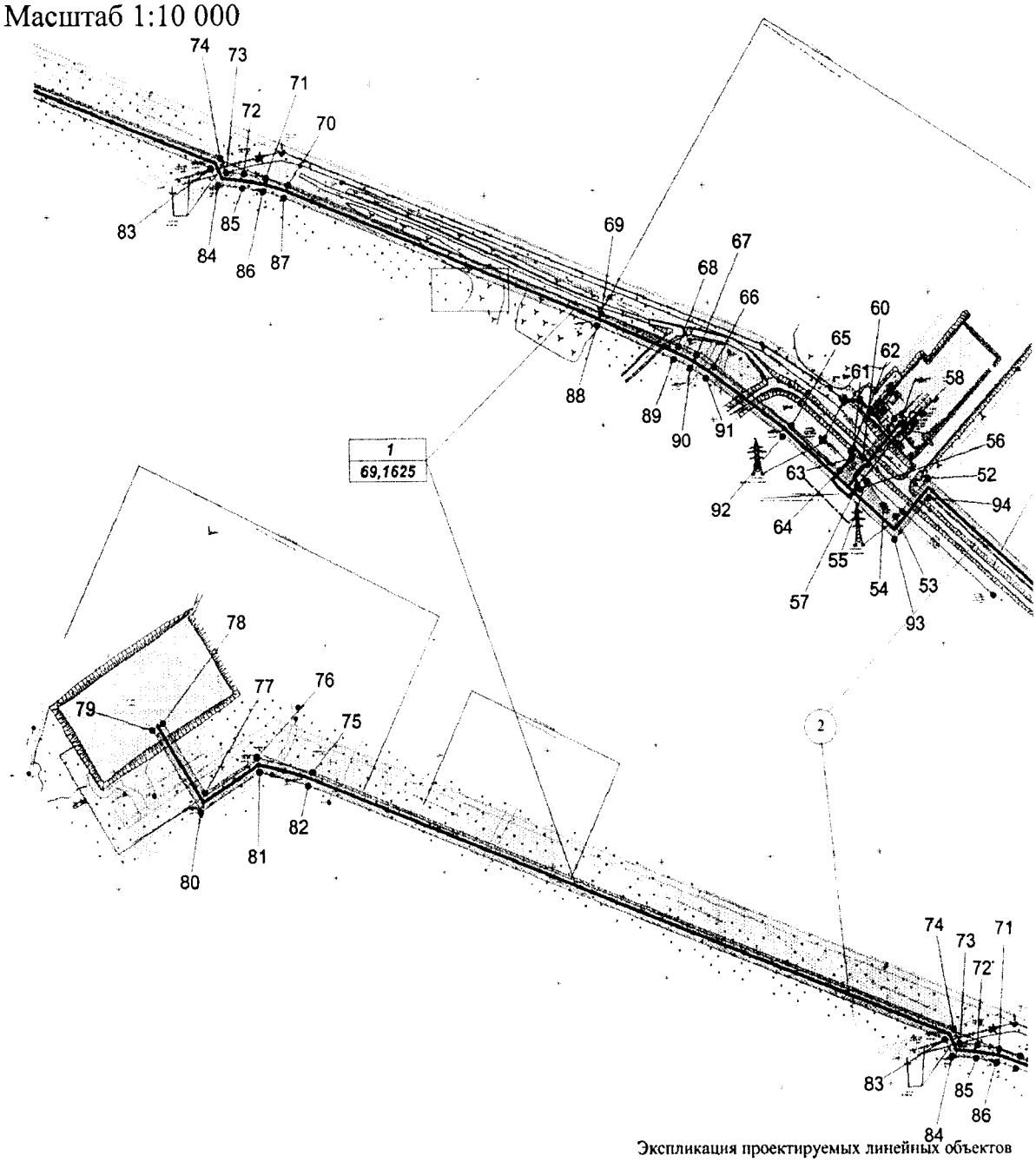
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.30,65 - к.27

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.27 - к.451

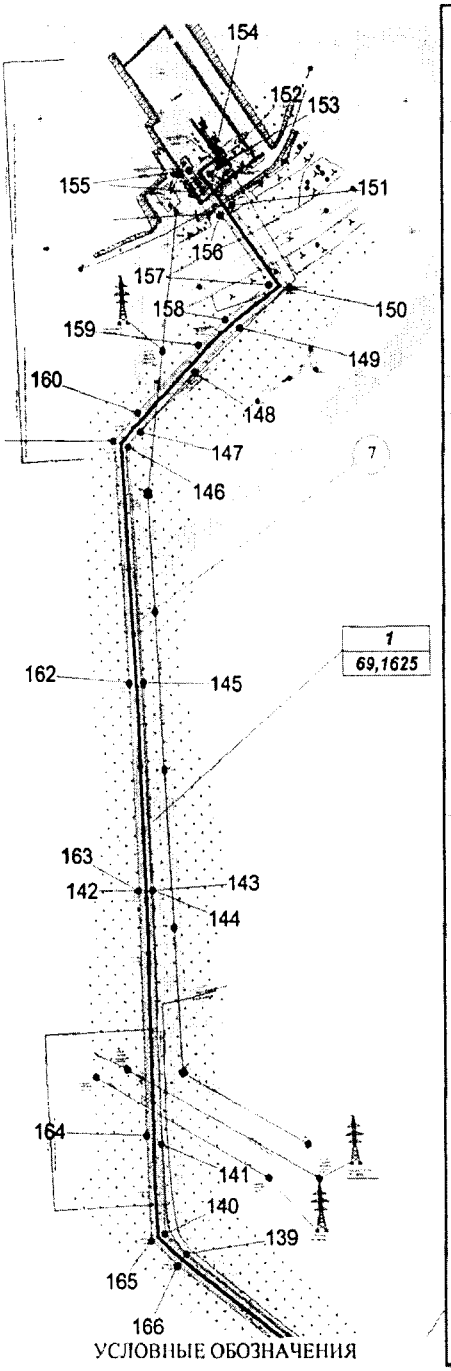
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) - номер линейного объекта
- 1 / 4,6284 га - номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
212	1020446,05	2569486,57
213	1020405,60	2569483,87
214	1020240,55	2569162,95
215	1020060,17	2569258,26
216	1020228,76	2569577,28
217	1020275,00	2569552,86
218	1020271,65	2569559,58
219	1020291,15	2569569,10
220	1020308,76	2569535,03
221	1020327,60	2569525,08
222	1020349,14	2569565,81
223	1020367,17	2569556,34
224	1020378,79	2569577,58
225	1020485,76	2569521,05
226	1020482,54	2569511,85
227	1020578,29	2569461,25
228	1020691,28	2569465,53
229	1021055,15	2569485,46
230	1021513,56	2569515,40
231	1021723,68	2569528,81
232	1022125,29	2569554,14
233	1022505,49	2569579,44
234	1022899,55	2569599,45
235	1023280,25	2569630,17
236	1023338,19	2569633,86
237	1023385,63	2569639,80
238	1023431,99	2569651,51
239	1023467,81	2569664,04
240	1023493,97	2569675,71
241	1023575,25	2569715,58
242	1023613,46	2569737,02
243	1023659,02	2569764,11
244	1023710,07	2569786,79
245	1023764,36	2569802,49
246	1023934,99	2569839,39
247	1024081,76	2569877,78

Номер	X	Y
248	1024270,71	2569929,34
249	1024453,09	2569976,82
250	1024537,76	2570000,44
251	1024683,06	2570041,18
252	1024712,83	2570048,34
253	1024742,78	2570053,25
254	1025124,68	2570101,38
255	1025986,78	2570191,82
256	1026554,78	2570250,87
257	1027071,54	2570303,68
258	1027128,10	2570260,18
259	1028376,05	2569440,10
260	1028372,39	2569377,14
261	1028385,61	2569368,52
262	1028401,54	2569391,27
263	1028770,80	2569578,44
264	1028803,87	2569598,06
265	1028834,02	2569621,92
266	1029056,51	2569826,18
267	1029049,57	2569833,47
268	1029128,71	2569907,19
269	1029173,59	2569951,22
270	1029164,64	2569960,31
271	1029200,33	2569995,34
272	1029209,27	2569986,24
273	1029428,42	2570201,24
274	1029604,28	2570373,77
275	1029602,12	2570375,97
276	1029623,52	2570396,97
277	1029625,68	2570394,77
278	1029683,29	2570448,11
279	1029688,14	2570442,67
280	1029689,46	2570443,85
281	1029691,40	2570441,67
282	1029808,44	2570545,79
283	1029966,69	2570687,17

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (2) номер линейного объекта
- (1 / 4,6284 га) номер зоны планируемого размещен объектов, площадь зоны размещения

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.32 - к.32

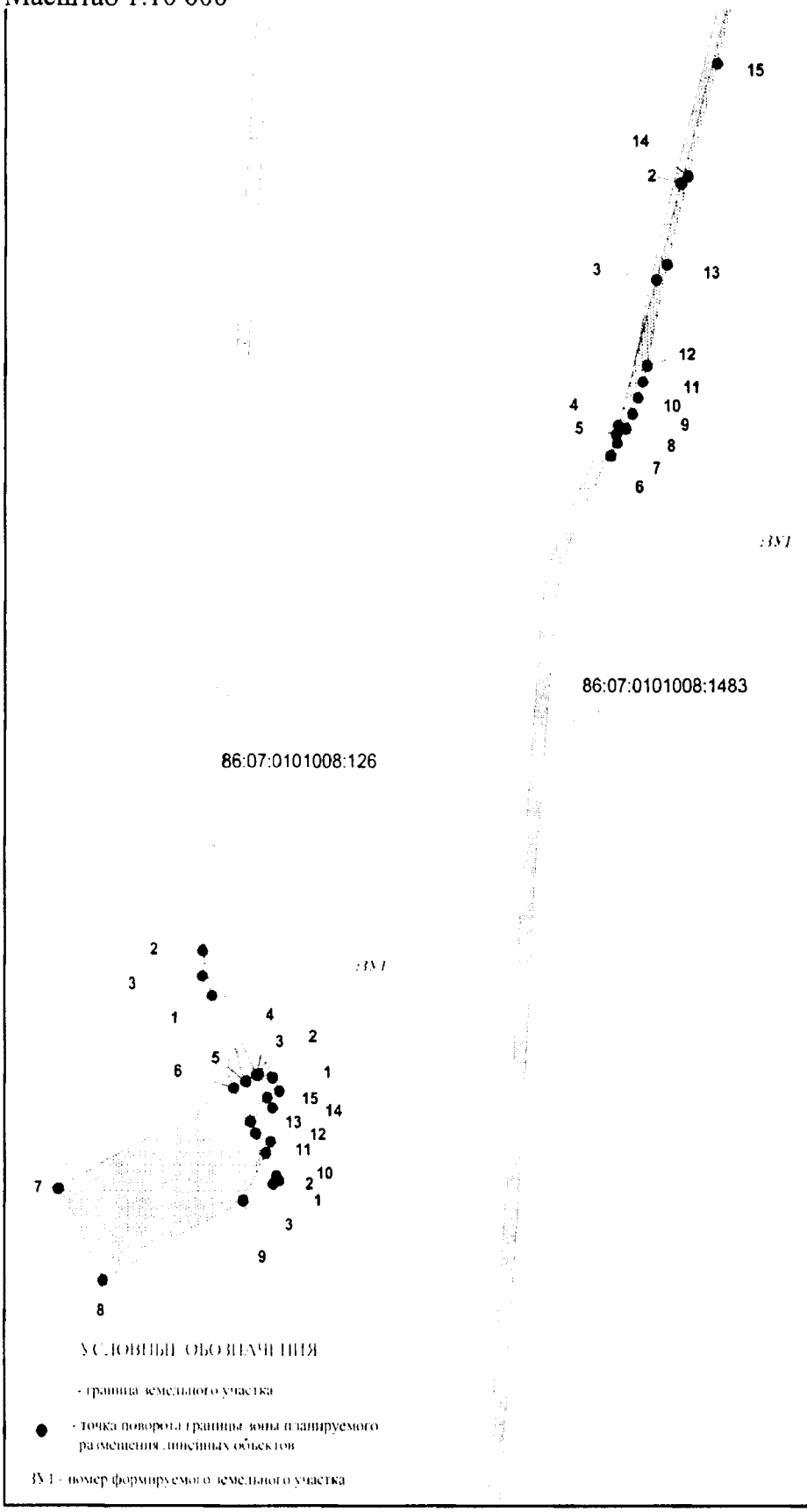
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3

Правительство

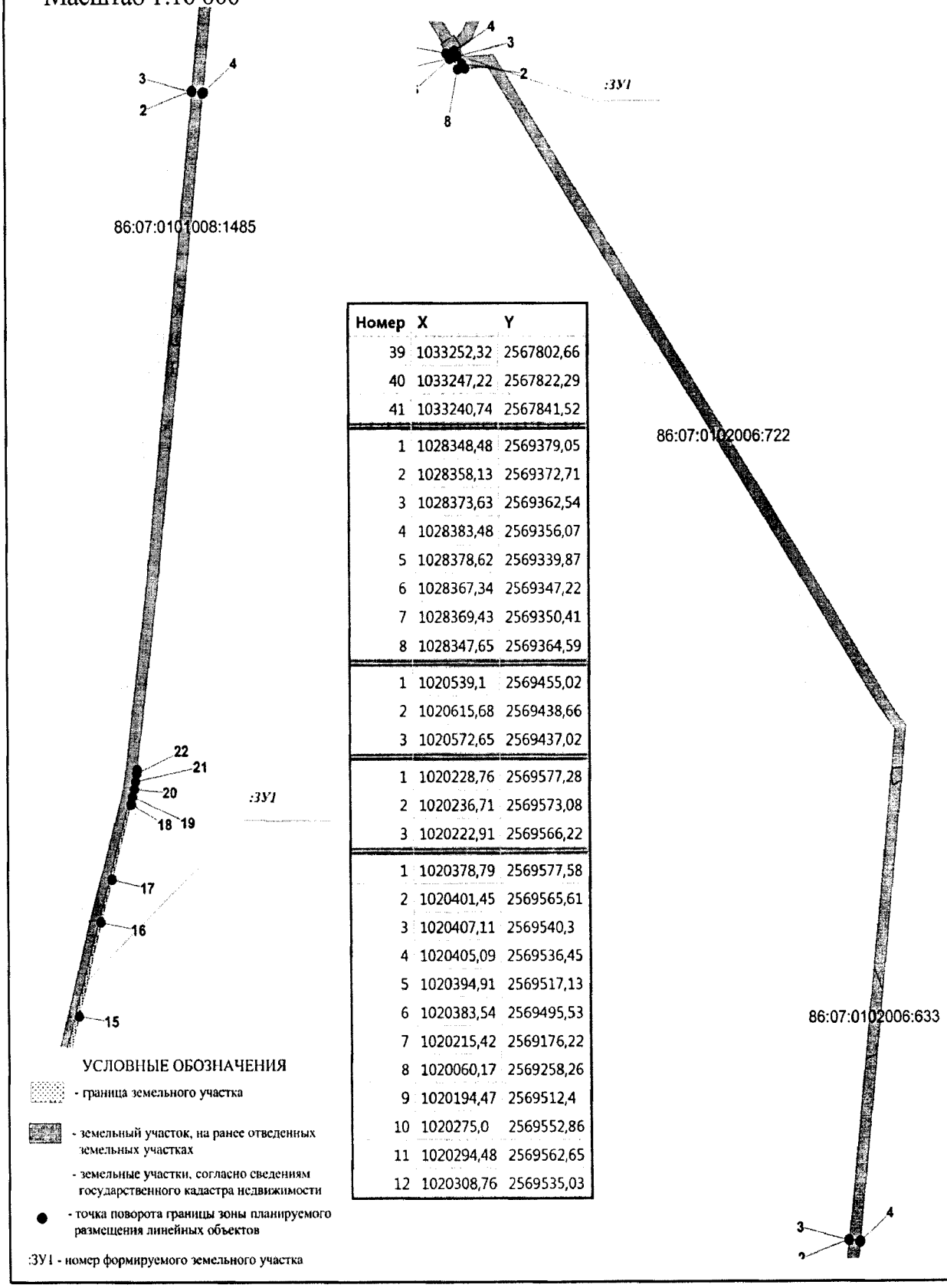
Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



n	X	Y
1	1030224,65	2568560,45
2	1030256,08	2568558,52
3	1030243,61	2568546,17
4	1030236,65	2568539,69
5	1030213,14	2568518,95
6	1030187,8	2568520,62
1	1030454,13	2568802,29
2	1030571,06	2568715,35
3	1030556,69	2568695,9
4	1030450,76	2568774,66
5	1030397,22	2568703,05
6	1030384,65	2568687,99
7	1030371,69	2568673,57
8	1030358,11	2568659,6
9	1030275,53	2568577,8
10	1030249,91	2568579,43
11	1030317,05	2568652,7
12	1030385,21	2568727,08
1	1032802,1	2569009,67
2	1032813,15	2568980,24
3	1032817,43	2568997,3
4	1032828,54	2568967,76
5	1032831,67	2568959,43
6	1032851,89	2568905,56
7	1032853,22	2568901,98
8	1032875,92	2568841,54
9	1032864,87	2568842,52
10	1032867,05	2568836,72
11	1032878,1	2568835,73
12	1032966,62	2568600,04
13	1032967,95	2568596,49
14	1033081,33	2568294,54
15	1033082,66	2568290,98
16	1033096,44	2568254,28
17	1033099,56	2568245,98
18	1033196,05	2567989,04
19	1033197,39	2567985,47
20	1033217,69	2567931,41
21	1033225,85	2567909,64
22	1033264,54	2567806,59
23	1033265,16	2567804,27
24	1033265,69	2567801,69
25	1033266,07	2567799,11
26	1033266,3	2567796,51

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



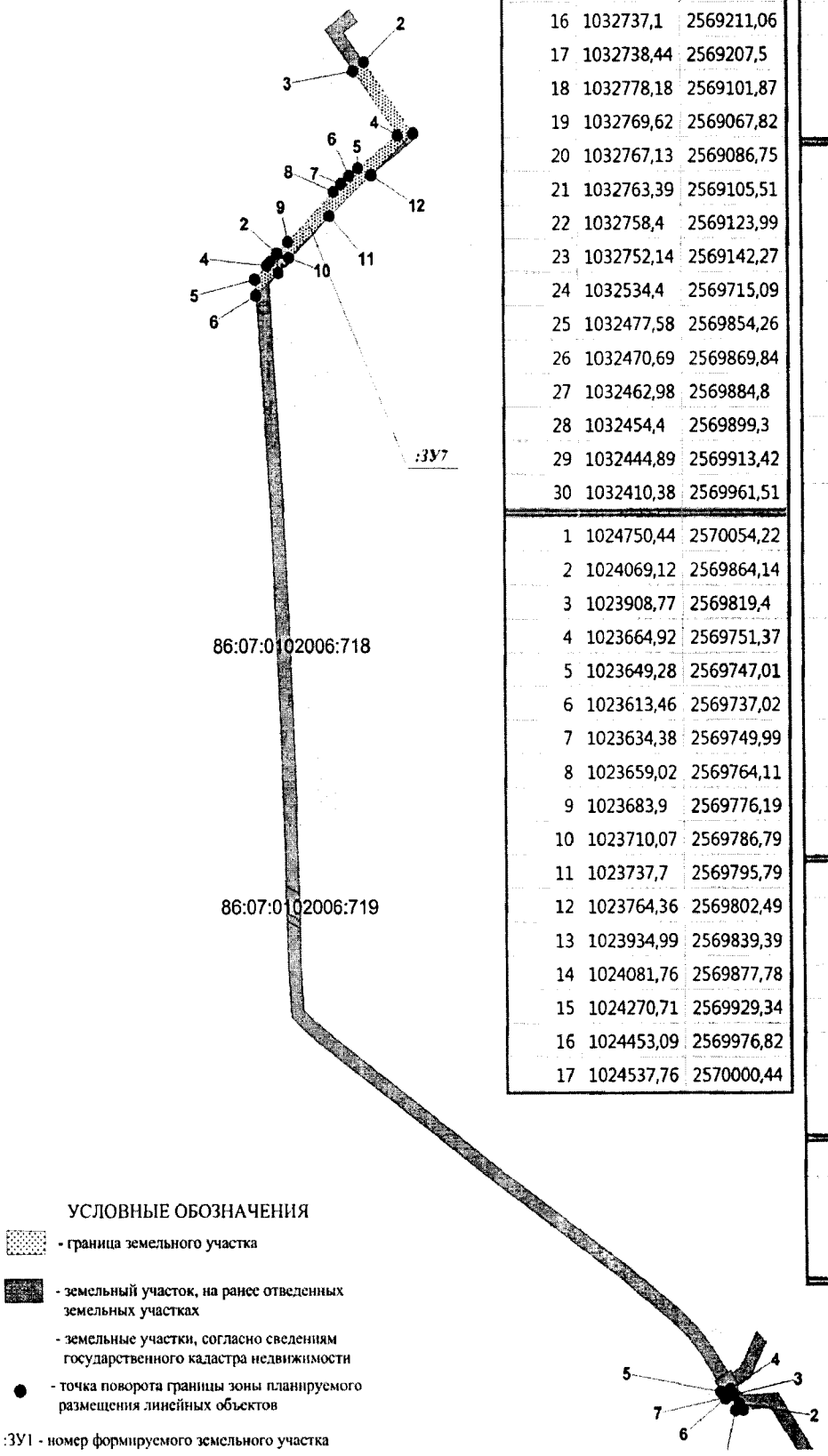
Номер	X	Y
39	1033252,32	2567802,66
40	1033247,22	2567822,29
41	1033240,74	2567841,52
1	1028348,48	2569379,05
2	1028358,13	2569372,71
3	1028373,63	2569362,54
4	1028383,48	2569356,07
5	1028378,62	2569339,87
6	1028367,34	2569347,22
7	1028369,43	2569350,41
8	1028347,65	2569364,59
1	1020539,1	2569455,02
2	1020615,68	2569438,66
3	1020572,65	2569437,02
1	1020228,76	2569577,28
2	1020236,71	2569573,08
3	1020222,91	2569566,22
1	1020378,79	2569577,58
2	1020401,45	2569565,61
3	1020407,11	2569540,3
4	1020405,09	2569536,45
5	1020394,91	2569517,13
6	1020383,54	2569495,53
7	1020215,42	2569176,22
8	1020060,17	2569258,26
9	1020194,47	2569512,4
10	1020275,0	2569552,86
11	1020294,48	2569562,65
12	1020308,76	2569535,03

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельный участок, на ранее отведенных земельных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
15	1032623,6	2569513,02
16	1032737,1	2569211,06
17	1032738,44	2569207,5
18	1032778,18	2569101,87
19	1032769,62	2569067,82
20	1032767,13	2569086,75
21	1032763,39	2569105,51
22	1032758,4	2569123,99
23	1032752,14	2569142,27
24	1032534,4	2569715,09
25	1032477,58	2569854,26
26	1032470,69	2569869,84
27	1032462,98	2569884,8
28	1032454,4	2569899,3
29	1032444,89	2569913,42
30	1032410,38	2569961,51

Номер	X	Y
1	1024750,44	2570054,22
2	1024069,12	2569864,14
3	1023908,77	2569819,4
4	1023664,92	2569751,37
5	1023649,28	2569747,01
6	1023613,46	2569737,02
7	1023634,38	2569749,99
8	1023659,02	2569764,11
9	1023683,9	2569776,19
10	1023710,07	2569786,79
11	1023737,7	2569795,79
12	1023764,36	2569802,49
13	1023934,99	2569839,39
14	1024081,76	2569877,78
15	1024270,71	2569929,34
16	1024453,09	2569976,82
17	1024537,76	2570000,44

Номер	X	Y
18	1024683,06	2570041,18
19	1024697,59	2570044,98
20	1024712,83	2570048,34
21	1024727,48	2570051,03
22	1024742,78	2570053,25

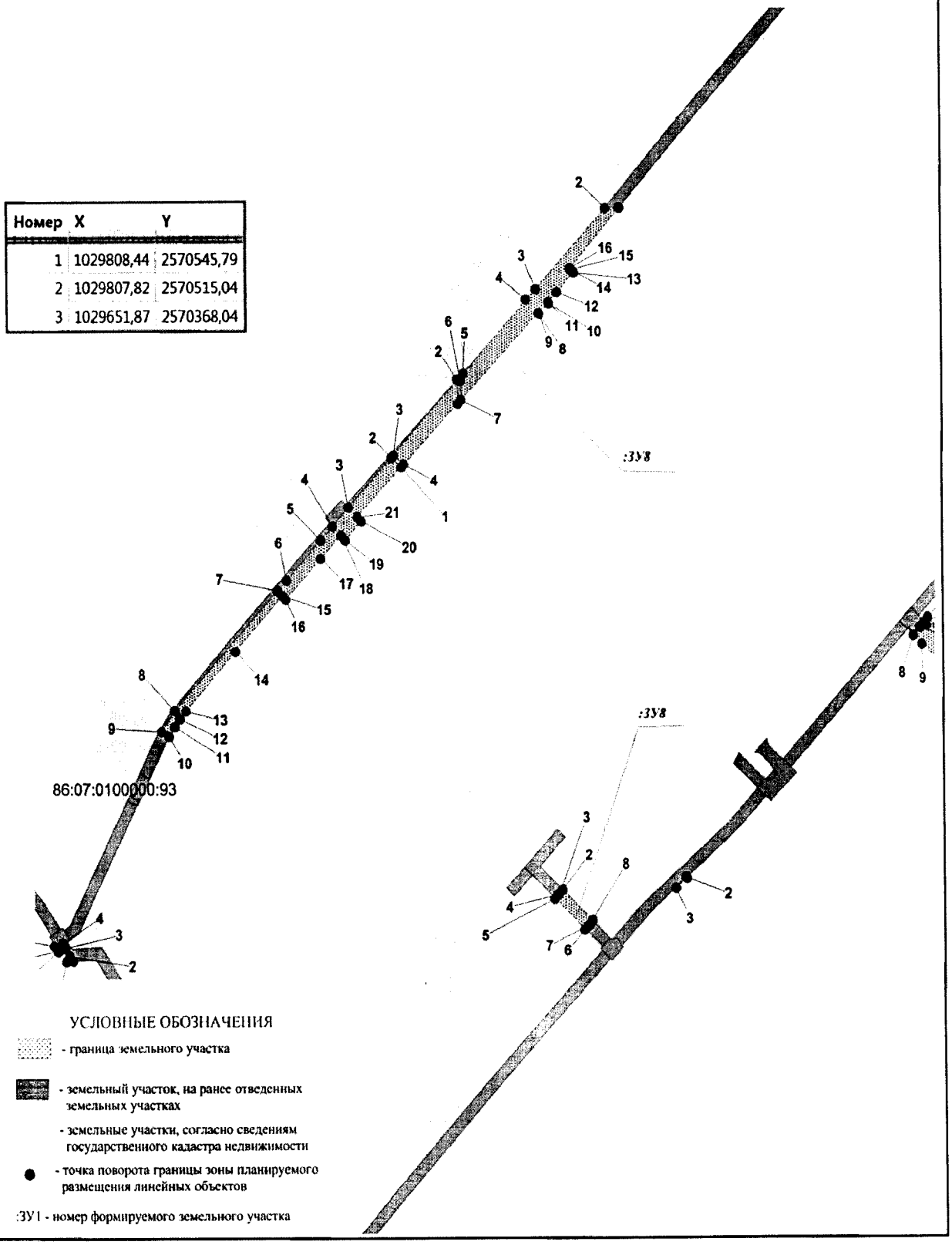
Номер	X	Y
1	1029305,02	2570080,17
2	1029323,16	2570058,21
3	1029227,31	2569967,87
4	1029190,94	2569933,58
5	1029164,12	2569908,31
6	1029087,41	2569835,99
7	1029067,23	2569816,98
8	1028835,39	2569598,45
9	1028794,05	2569570,91
10	1028785,49	2569586,53
11	1028803,87	2569598,06
12	1028819,26	2569609,43
13	1028834,02	2569621,92
14	1028949,82	2569726,71
15	1029056,51	2569826,18
16	1029049,57	2569833,47
17	1029128,71	2569907,19
18	1029173,59	2569951,22
19	1029164,64	2569960,31
20	1029200,33	2569995,34
21	1029209,27	2569986,24

Номер	X	Y
1	1032293,64	2570177,64
2	1032300,79	2570169,65
3	1032295,12	2570164,14
4	1032294,51	2570166,63
5	1032294,05	2570169,3
6	1032293,76	2570171,99
7	1032293,6	2570174,72
8	1032293,62	2570177,44

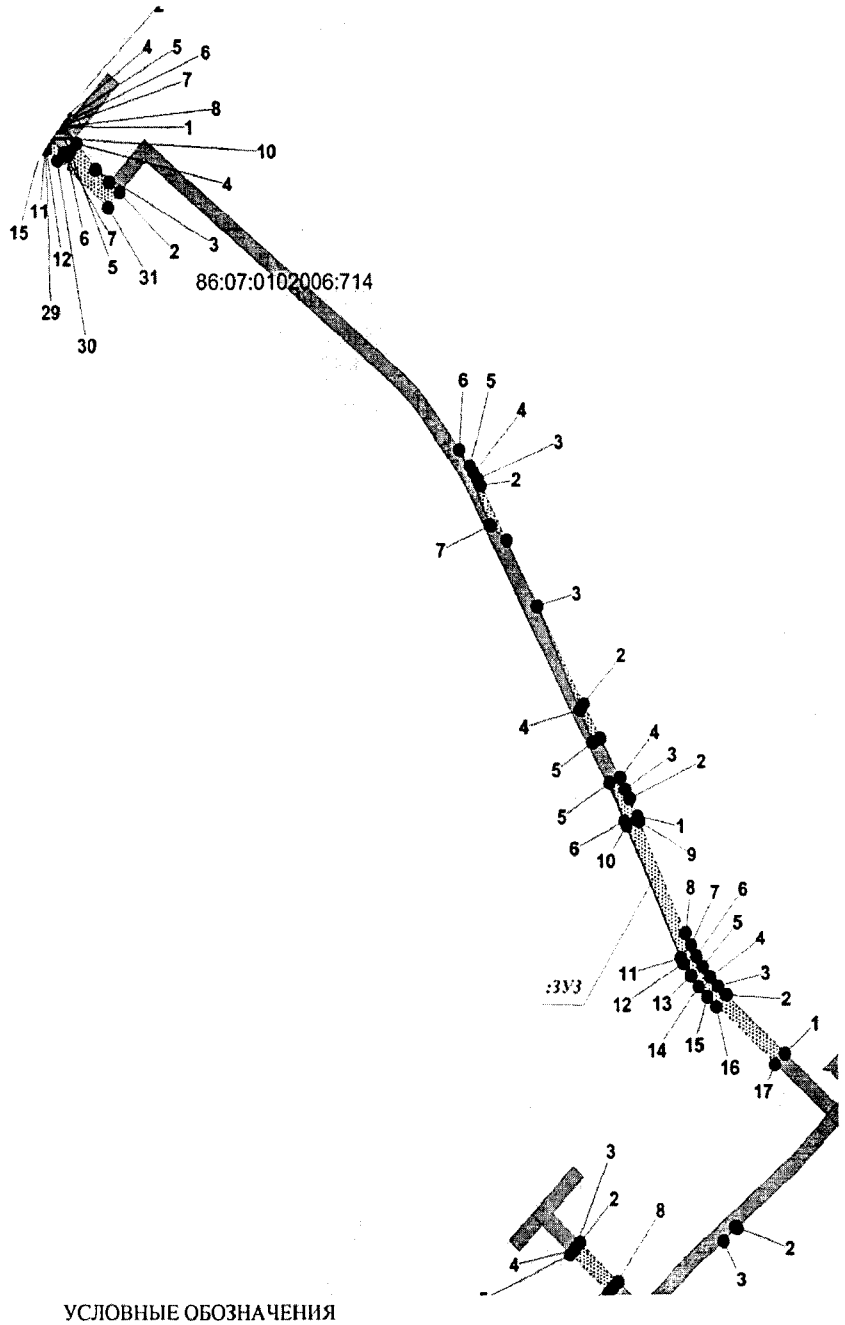
Номер	X	Y
1	1026066,95	2570200,15
2	1026069,2	2570176,27
3	1026067,19	2570176,05
4	1026064,75	2570199,93

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000

Номер	X	Y
1	1029808,44	2570545,79
2	1029807,82	2570515,04
3	1029651,87	2570368,04



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



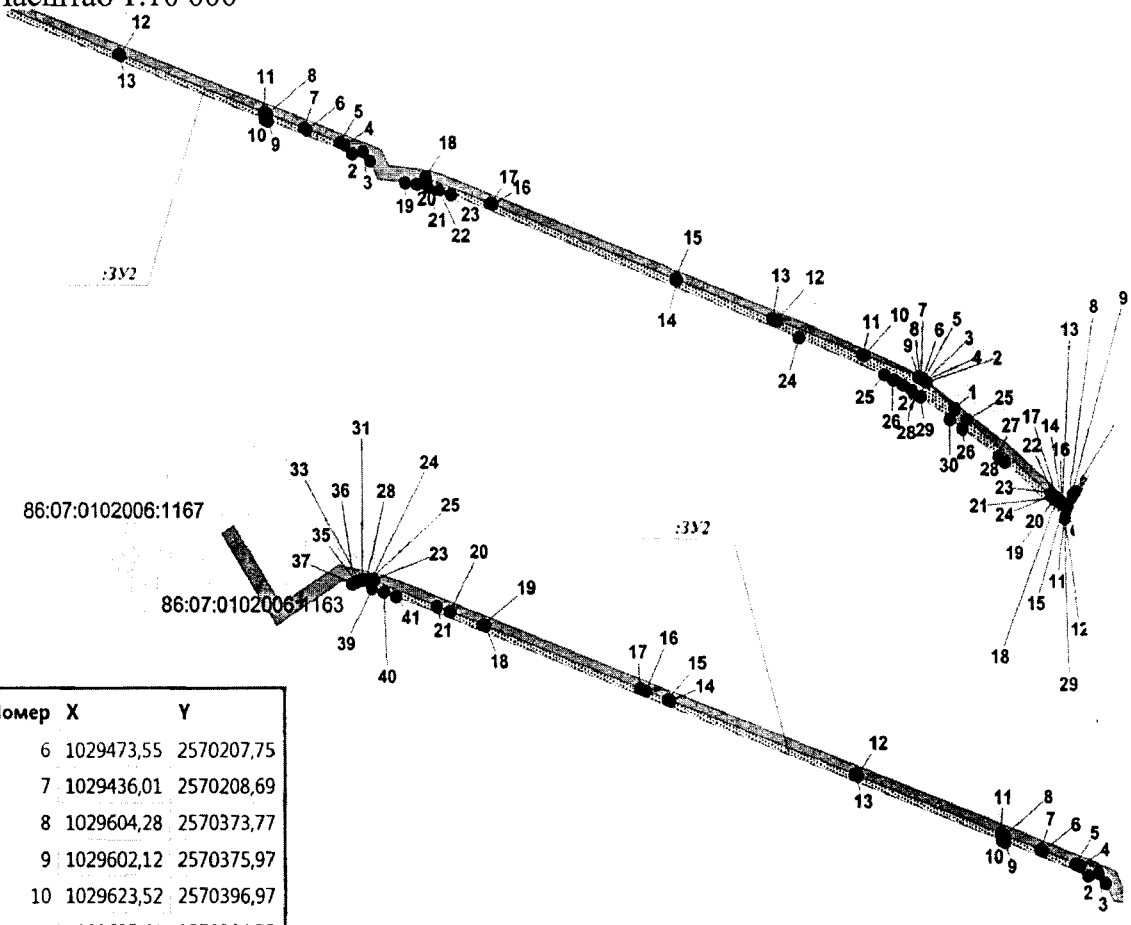
Номер	X	Y
1	1030224,65	2568560,45
2	1030256,08	2568558,52
3	1030243,61	2568546,17
4	1030236,65	2568539,69
5	1030213,14	2568518,95
6	1030187,8	2568520,62
1	1030454,13	2568802,29
2	1030571,06	2568715,35
3	1030556,69	2568695,9
4	1030450,76	2568774,66
5	1030397,22	2568703,05
6	1030384,65	2568687,99
7	1030371,69	2568673,57
8	1030358,11	2568659,6
9	1030275,53	2568577,8
10	1030249,91	2568579,43
11	1030317,05	2568652,7
12	1030385,21	2568727,08
1	1032802,1	2569009,67
2	1032813,15	2568980,24
3	1032817,43	2568997,3
4	1032828,54	2568967,76
5	1032831,67	2568959,43
6	1032851,89	2568905,56
7	1032853,22	2568901,98
8	1032875,92	2568841,54
9	1032864,87	2568842,52
10	1032867,05	2568836,72
11	1032878,1	2568835,73
12	1032966,62	2568600,04

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельный участок, на ранее отведенных земельных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



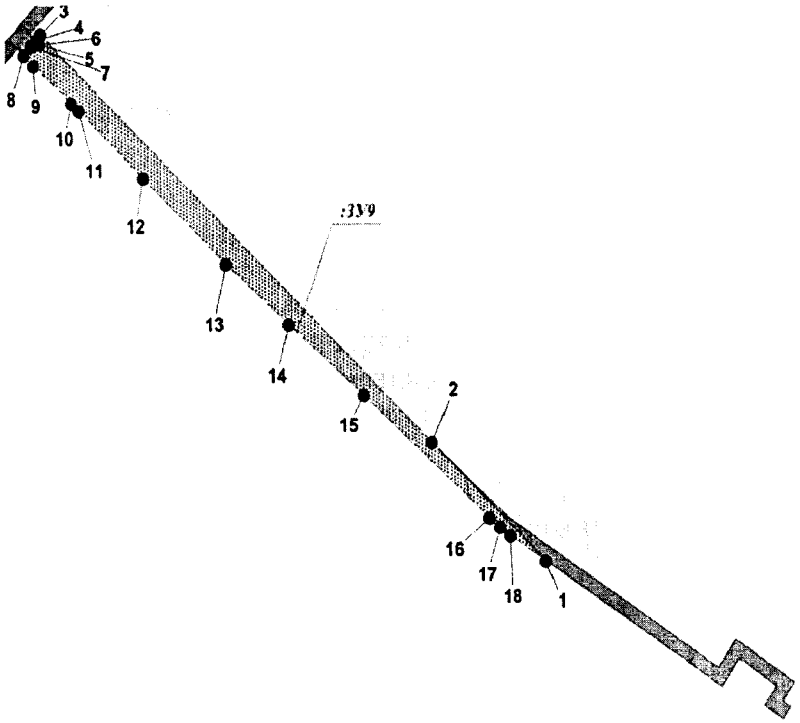
Номер	X	Y
6	1029473,55	2570207,75
7	1029436,01	2570208,69
8	1029604,28	2570373,77
9	1029602,12	2570375,97
10	1029623,52	2570396,97
11	1029625,68	2570394,77
12	1029645,28	2570413,99
13	1029683,29	2570448,11
14	1029688,14	2570442,67
15	1029689,46	2570443,85
16	1029691,4	2570441,67
1	1031655,03	2570914,12
2	1031739,83	2570871,2
3	1031749,5	2570866,08
4	1031759,72	2570860,2
5	1031769,08	2570854,33
6	1031794,34	2570836,59
7	1031678,43	2570887,26
1	1031350,23	2571069,67
2	1031403,09	2571041,66
3	1031553,32	2570965,62
4	1031393,76	2571035,3
5	1031344,76	2571056,7

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельный участок, на ранее отведенных земельных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
3	1030575,86	2571270,25
1	1030865,71	2571373,24
2	1030955,14	2571277,13
3	1030969,07	2571263,14
4	1030983,76	2571250,27
5	1030999,3	2571238,43
6	1031015,6	2571227,65
7	1031032,59	2571218,01
8	1031050,38	2571209,46
9	1031223,78	2571133,16
10	1031216,89	2571112,77
11	1031012,76	2571201,67
12	1031003,4	2571206,98
13	1030985,61	2571218,71
14	1030968,89	2571231,42
15	1030952,95	2571245,37
16	1030937,94	2571260,38
17	1030848,39	2571356,89
1	1031209,04	2571892,2

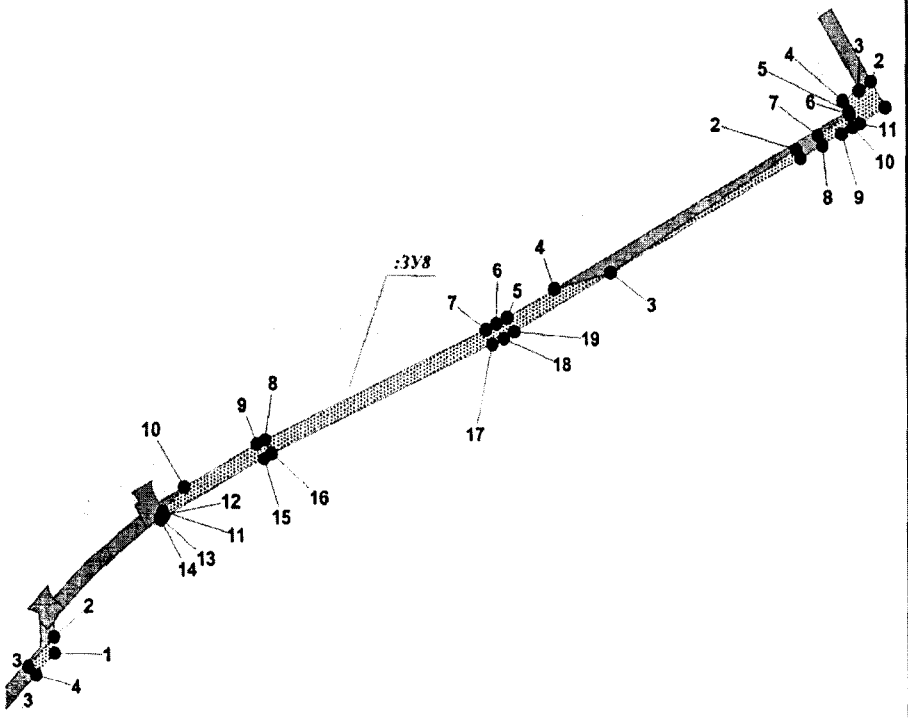
Номер	X	Y
1	1030595,78	2571293,09
2	1030597,79	2571290,96
3	1030575,86	2571270,25
1	1030865,71	2571373,24
2	1030955,14	2571277,13
3	1030969,07	2571263,14
4	1030983,76	2571250,27
5	1030999,3	2571238,43
6	1031015,6	2571227,65
7	1031032,59	2571218,01
8	1031050,38	2571209,46
9	1031223,78	2571133,16
10	1031216,89	2571112,77
11	1031012,76	2571201,67
12	1031003,4	2571206,98
13	1030985,61	2571218,71
14	1030968,89	2571231,42
15	1030952,95	2571245,37
16	1030937,94	2571260,38
17	1030848,39	2571356,89
1	1031209,04	2571892,2
2	1031233,82	2571891,52
3	1031189,08	2571849,32
4	1031177,4	2571862,1
1	1030236,09	2572711,92
2	1030431,73	2572507,45
3	1031100,83	2571808,13
4	1031091,48	2571800,05
5	1031084,43	2571806,98
6	1031083,91	2571796,99
7	1031081,37	2571791,31
8	1031065,37	2571777,49
9	1031048,69	2571795,21
10	1030986,4	2571864,64
11	1030974,32	2571877,62
12	1030863,61	2571992,44
13	1030723,68	2572139,74
14	1030624,88	2572251,88
15	1030508,67	2572385,84
16	1030306,26	2572611,27
17	1030291,37	2572629,17
18	1030277,6	2572648,5

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельный участок, на ранее отведенных земельных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Красноленинское НГКМ.
Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»
Масштаб 1:10 000



Номер	X	Y
13	1030723,68	2572139,74
14	1030624,88	2572251,88
15	1030508,67	2572385,84
16	1030306,26	2572611,27
17	1030291,37	2572629,17
18	1030277,6	2572648,5
1	1031938,08	2573081,55
2	1031951,03	2573074,01
3	1031770,06	2572779,3
4	1031746,44	2572689,57
5	1031704,18	2572613,99
6	1031695,07	2572596,95
7	1031686,65	2572579,58
8	1031524,82	2572228,27
9	1031518,01	2572214,81
10	1031454,33	2572099,53
11	1031418,22	2572065,46
12	1031413,31	2572068,17
13	1031409,44	2572061,17
14	1031406,65	2572062,72
15	1031496,86	2572226,17
16	1031503,15	2572238,59
17	1031664,91	2572589,72
18	1031673,77	2572608,0
19	1031683,08	2572625,44
1	1032013,98	2573215,91
2	1032051,06	2573193,89
3	1032038,6	2573173,59
4	1032023,07	2573148,28
5	1032007,35	2573157,38
6	1032003,58	2573159,58
7	1031972,0	2573108,17
8	1031957,63	2573116,53
9	1031974,48	2573146,65
10	1031983,27	2573163,33
11	1031989,77	2573175,28

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельный участок, на ранее отведенных земельных участках
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка

Приложение 33
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	0	0	0	6	1	5							

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа № 629-П от 1.11.2016г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения» Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

Красноленинский лицензионный участок
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует**
(заполняется при наличии кадастрового номера)

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел - Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество**

Площадь земельного участка **7,2009 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: **в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объекта**

План подготовил И.Р.Бикчантаев - главный инженер проектов ООО «Югорский Проектный Институт»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

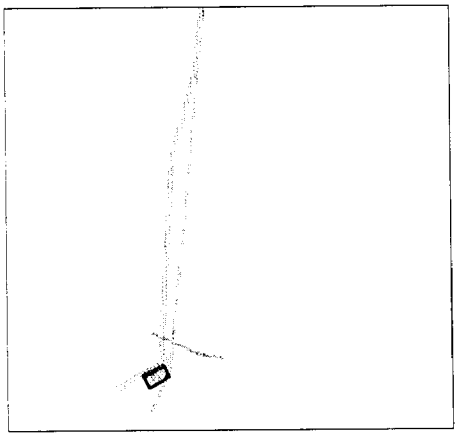
М.П. _____ _____ /И.Р.Бикчантаев/
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен *Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план М 1:100 000

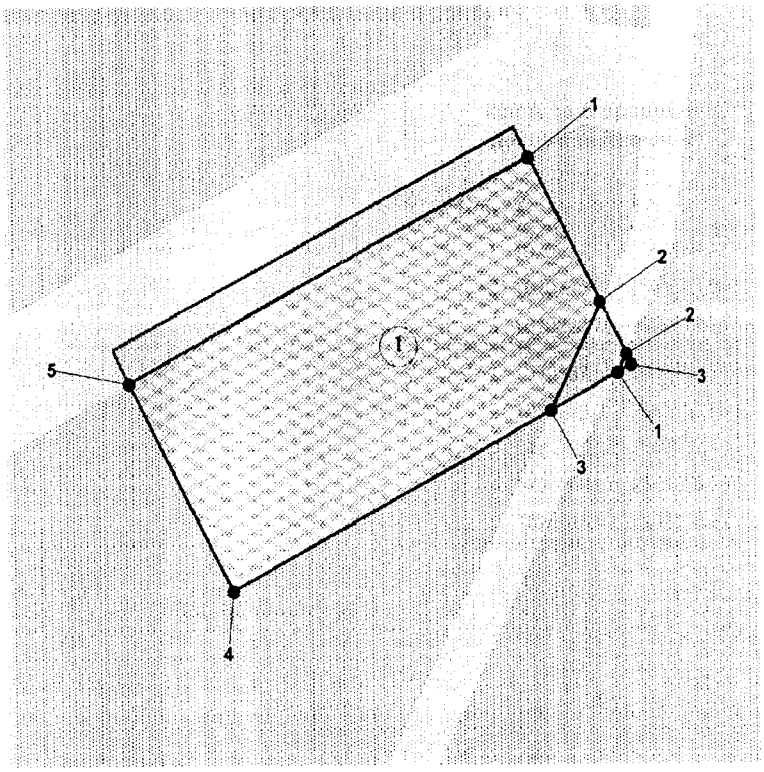


Каталог координат поворотных точек

Nnn	X	Y
1	1020222,91	2569566,22
2	1020236,71	2569573,08
3	1020228,76	2569577,28
1	1020383,54	2569495,53
2	1020275,0	2569552,86
3	1020194,47	2569512,4
4	1020060,17	2569258,26
5	1020215,42	2569176,22

Экспликация объектов

Номер	Наименование
1	КНС-3



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- точки поворота границ земельного участка
1 - номер точки поворота границы земельного участка
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям ГКН
- земельный участок, на ранее отведенных земельных участках
(1) - наименование объектов в соответствии с экспликацией

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	081-15ПИ-ГСП		
						«Краснолениниское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. ККНС-3»		
Разраб.		Ахметова			30.03.2017	Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
								Лист 2 из 5	
Н.контр						Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1: 5 000	ООО "Югорский Проектный Институт"		
ГИП		Бикчантаев			30.03.2017				

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **72 009** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:500), выполненной ООО «Югорский проектный Институт», в октябре 2016г.

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

30.03.2017г. ООО «Югорский Проектный Институт»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте <2> либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства <1>,<3>, <4>, <5>

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд))

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка <2>,<3>, <4>

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства <2>

Назначение объекта капитального строительства:

№ _____, _____.

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь <2>

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования (кв.м.)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м.)	Площадь земельного участка (кв.м.)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м.)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _–_ или предельная высота зданий, строений, сооружений _-_ м. <2>

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _–_%<2>.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) <2>

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке <3>, <4>, <5>

Назначение объекта капитального строительства:

№ *1* , ***КНС-3*** .

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зона с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	**-**	**-**	**72 009**	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[<1>, <2>, <3>, <4>]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **не имеется**, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Инвентаризационный или кадастровый номер **не имеется**

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен **не имеется**
(дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ **не имеется**, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

_____
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[<2>, <3>, <4>]

-
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[<7>]

АО «НК-Няганьнефтегаз» № 842 от 06.05.2016

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

1 Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.
2 Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.
3 Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.
4 Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.
5 Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.
6 Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.
7 Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка

Согласовано:

Главный энергетик-начальник
Отдела главного энергетика
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **В.В. Балясный**

«05» 05 2016г.

Утверждаю:

И.о. заместителя генерального
директора – Главного инженера, начальник
управления подготовки нефти, газа и ППД
АО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **А. А. Ежов**

«06» 05 2016г.

Технические условия №842

на проектирование электрических сетей и электрооборудования по объекту «Красноленинское НГКМ. Каменный (северная часть) ЛУ. КНС-3»

« 05 » мая 2016г.

1. Источник питания – ПС 110/35/6 кВ 2х40МВА «Каменная»;
2. Точка подключения – ВЛ-35 кВ «Север-1,2», номер опоры определить проектом и согласовать с отделом главного энергетика;
3. Категория надежности электроснабжения – первая;
4. **Строительство двухцепной ВЛ-35 кВ от точки врезки до проектируемой ПС 35/6 кВ «КНС-3»:**

4.1. Материал и тип опор ВЛ 35кВ - металлические унифицированные серии 3.407-2-170;

4.2. Стеклянная изоляция на напряжение 35кВ;

4.3. Ограничители напряжения 35 кВ, количество и место установки определить проектом;

4.4. Предусмотреть грозозащитный трос по всей линии проектируемой ВЛ-35 кВ;

4.5. При пересечении проектируемой ВЛ с сооружениями нефтедобычи и ЛЭП сторонних организаций необходимо выполнить пересечение в соответствии с техническими условиями, выданными собственниками инженерных коммуникаций. Разработанный проект согласовать с собственником;

4.6. Для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ-35кВ, расположенные на расстоянии менее 4м от кромки проезжей части, применить дорожные ограждения 1 группы в соответствии с ПУЭ п.2.5.262;

4.7. Нанесение на опоры ВЛ-35кВ постоянных знаков в соответствии с ПУЭ п.2.5.23;

5. **Строительство и монтаж ПС 35/6кВ:**

5.1. Месторасположение определить проектом;

5.2. Схема ОРУ-35 кВ №35-9 «Одна рабочая секционированная выключателем система шин»;
5.3. Выключатели 35 кВ со встроенными трансформаторами тока - вакуумные, разместить в отдельно стоящем блоке;
5.4. Монтаж оборудования ОРУ-35кВ, порталов, прожекторных мачт предусмотреть на свайных фундаментах из свай С-35:
5.4.1. Расчет свайных фундаментов произвести при проектировании;
5.4.2. Фундаменты со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,2 метра;
5.5. Настил площадок обслуживания выполнить из листа просечного ТУ 36.26.11-5-89 (просечка), угол наклона лестницы не более 45°. Должны отвечать требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
5.6. Трансформаторы силовые масляные с устройством АРПН:
5.6.1. Мощность определить проектом;
5.6.2. Под силовыми трансформаторами монтаж металлических маслоприемников с маслоотводами к маслосборникув соответствии с ПУЭ п.4.2.69;
5.6.3. На вводах 35кВ трансформаторы тока – основные рабочие характеристики, места установки и количество определить при проектировании. Расположение со стороны трансформаторов (обмотка 0,5), со стороны секции шин (обмотка 10р). Количество определить при проектировании;
5.7. СВВ-35кВ - трансформаторы тока– основные рабочие характеристики определить при проектировании:
- 3шт. со стороны секции шин 1(обмотка 10р);
- 3шт. со стороны секции шин 2(обмотка 10р);
5.8. Ограничители перенапряжения с регистраторами срабатывания;
5.9. Предусмотреть зарядно-выпрямительное устройство в комплекте с аккумуляторными батареями;
5.10. Освещение, вентиляцию и обогрев с управлением в ручном и автоматическом режимах в соответствии с требованиями гл. 4.2. ПУЭ;
5.11. Внутреннее и внешнее освещение ПС 35/6 кВ выполнить светодиодными светильниками;
5.12. Установку УКРМ и расчет необходимой мощности автоматизированных компенсирующих установок реактивной мощности для достижения tg φ=0.2;
5.13. Предусмотреть монтаж пожарно-охранной сигнализации с выводом на звуковую сигнализации и в систему телемеханики;
5.14. Молниезащиту, заземление и защитные меры безопасности выполнить согласно ПУЭ и в соответствии с данными замеров удельного сопротивления грунта;
5.15. Ограждение ПС 35/6 кВ выполнить из просматриваемых металлоконструкций. Ширина между прутьями не более 150мм. Толщина прута не менее 16мм. Использование полых труб запрещено. По верху ограждения предусмотреть проволоку типа «Егоза»;
5.16. Ворота и калитки запираемые. Расстояние до земли не более 150мм.

5.17. Выполнение подъездов из твёрдого покрытия и организацию не менее двух въездов для замены трансформаторов. Создание противопожарной минерализованной полосы с внешней стороны ограждения шириной 2,5 м. щебнем;

5.18. От ветровой эрозии выполнить откосы ПС георешеткой с заполнением местным грунтом с озеленением (трава). По территории ПС - щебнем (крупностью до 40 мм., с толщиной слоя не менее 15 см.);

5.19. Предусмотреть расчет и организацию независимого контура заземления для подключения мобильных объектов (в том числе передвижной пожарной техники);

5.20. Основное оборудование ЗРУ-6 кВ «КНС-3»:

5.20.1. Шкафы КРУ выполнить из ячеек с использованием вакуумных выключателей. Шины ЗРУ-6 кВ с твердой изоляцией для безопасного обслуживания электротехническим персоналом. Количество ячеек для двигателей 6кВ определить проектом и предусмотреть по 3-и резервных ячейки на каждой секции шин 6 кВ;

5.20.2. Трансформаторы тока 6 кВ - количество, мощность определить проектом;

5.20.3. Устройство безударного плавного пуска высоковольтных двигателей КНС;

5.20.4. Релейную защиту, автоматику, управление, сигнализацию присоединений 6 кВ на микропроцессорных устройствах цифровой релейной защиты типа «Сириус» или аналог;

5.20.5. Предусмотреть основную систему уравнивания потенциалов, предусмотрев в шкафах, имеющих цепи напряжением до 1 кВ с глухозаземленной нейтралью, дополнительно к нулевой шине (N), шину (PE), к которым должны быть подключены все электроприемники в соответствии с п.п. 1.7.60, 1.7.82 и 1.7.137 ПУЭ седьмого издания;

5.20.6. Предусмотреть зарядно-выпрямительное устройство в комплекте с аккумуляторными батареями;

5.20.7. Блокировки должны быть выполнены в объеме, определяемом требованиями ГОСТ 12.2.007.4-75* и п. 4.2.27 ПУЭ седьмого издания, и обеспечивать безопасную эксплуатацию подстанции;

5.21. БАВР-6 кВ с восстановлением нормальной схемы электропитания после восстановления напряжения на питающих линиях. Выполнить блокировку действия БАВР-6 кВ при выкаченной тележке СР-6 кВ с передачей сигнала в систему телемеханики;

5.22. Нормальный режим работы секционного выключателя 6 кВ и 35 кВ – выключен;

5.23. Мощность и тип ТСН-6/0,4 кВ определить из расчета потребности собственных нужд подстанции;

5.24. Установку УКРМ и расчет необходимой мощности автоматизированных компенсирующих установок реактивной мощности для достижения tg φ=0.2;

5.25. Телемеханику в полном объёме (ТИ, ТС, ТУ) с передачей данных на диспетчерский пункт с учетом возможности работы в системах АСДУЭ/ АСТУЭ АО «РН-Няганьнефтегаз» (телемеханика в Обществе выполнена на

основе контроллера типа «Омь-1» производства НПО «Мир», г.Омск);

5.26. Состав контроллера и перечень сигналов ТМ определить проектом:

5.26.1. По ТС: контроль состояния коммутационных аппаратов, аварийное отключение (от защит), заземляющие ножи, шинные и линейные разъединители, контроль доступа, пожарная сигнализация, ключи АВР, АПВ;

5.26.2. По ТИ: контроль напряжения (фазное, линейное) по каждой фазе, контроль тока на каждом присоединении (35 кВ, 6 кВ), контроль тока собственных нужд (0,4 кВ), контроль температуры РУ, трансформаторов 35/6 кВ;

5.26.3. По ТУ: на все коммутационные аппараты (имеющие возможность дистанционного управления);

5.27. Передачу данных ТМ на верхний уровень выполнить по радиоканалу. Сбор данных на контроллер обеспечить по цифровому интерфейсу. Предусмотреть телеуправление РПН с указанием положения ступеней по ТМ. Предусмотреть радиомачту высотой не менее 30м, антенно-фидерное устройство с комплектом грозозащиты, заземления и направленной четырехэлементной антенной;

5.28. Учет потребляемой электроэнергии электронными счетчиками на вводных и на всех отходящих ячейках;

5.29. Установку контроллерного шкафа ТМ предусмотреть в КРУН-6;

5.30. Освещение, вентиляцию и обогрев с управлением в ручном и автоматическом режимах в соответствии с требованиями гл. 4.2. ПУЭ;

5.31. Строительство проектируемого ЗРУ-6кВ, КТП с АВР-0,4кВ и НКУ-0,4кВ в одном здании в блочно-модульном исполнении на территории КНС-3;

5.32. Основное оборудование КТП 6/0,4 кВ с АВР-0,4 кВ и НКУ-0,4 кВ для КНС-3:

5.32.1. Силовые трансформаторы тип и мощность определить при проектировании в зависимости от количества низковольтных потребителей и их потребляемой мощности;

5.32.2. АВР-0,4 кВ на тиристорах;

5.32.3. Автоматические выключатели 0,4 кВ типа ВА;

5.32.4. Частотно-регулируемые привода (ЧРП) 0,4 кВ для двигателей подпорных насосов;

5.33. Расчет сечений питающих кабелей 6 и 0,4 кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво- и пожароопасности;

5.34. Прокладку кабелей 6 и 0,4 кВ по вновь спроектированным кабельным эстакадам;

5.35. В местах пересечения кабельной эстакады с автодорогой предусмотреть установку дорожных знаков «Ограничение по высоте»;

5.36. Освещение машзала КНС светодиодными светильниками, включение освещения 3-мя группами. В насосном блоке предусмотреть автоматическое аварийное освещение и световое табло «Насосный блок КНС-3»;

5.37. Наружное освещение площадки КНС-3 на прожекторных мачтах с применением светодиодных светильников, пусковой аппаратурой с фотореле и выключателями 0,4кВ типа ВА. Источник питания прожекторных мачт КНС-3

– проектируемые КТП 6/0,4 кВ с НКУ-0,4 кВ «КНС-3».

6. Предусмотреть выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ согласно ПУЭ, СНиП;
7. Опросные листы на оборудование необходимо разработать в соответствии с типовой заказной документацией «Типовые проектные решения. Подстанции 35/6(10) кВ» (№1980614/0223Д-ТПР-006.000.000-ЭП-10-ТТ-001).
8. Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

Главный специалист по энергетике **Е.А. Гудым**

eagudym@rosneft.ru
т. (34672)92-222 доб.1727

Приложение 34
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округ – Югры «Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Красноленинского лицензионного участка Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 114 километрах на юго-восток от города Нягань.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Октябрьского лесничества (Ендырское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3	Октябрьский район		
	24,2156	47,0950	71,3106

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Октябрьский район		
Красноленинское НГКМ. Каменный (западная часть) ЛУ. КНС-3	49,4542	Земли запаса
	21,8564	Земли лесного фонда
Всего по проекту:	71,3106	

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

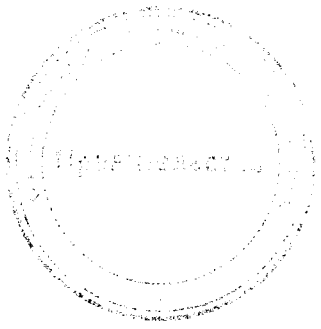
Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

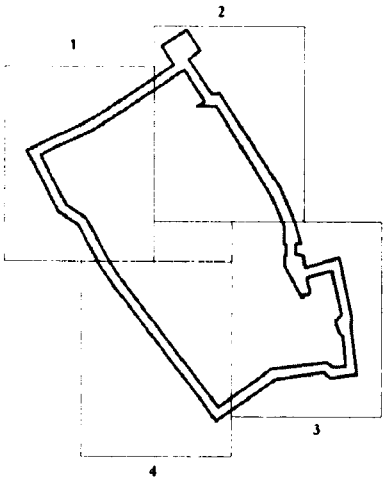
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58 Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 35
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:15 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница зоны размещения линейных объектов

зона планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемых нефтегазосборных сетей

ось проектируемого напорного нефтепровода

(1) номер линейного объекта

86:02:1214001:1806 кадастровый номер земельного участка

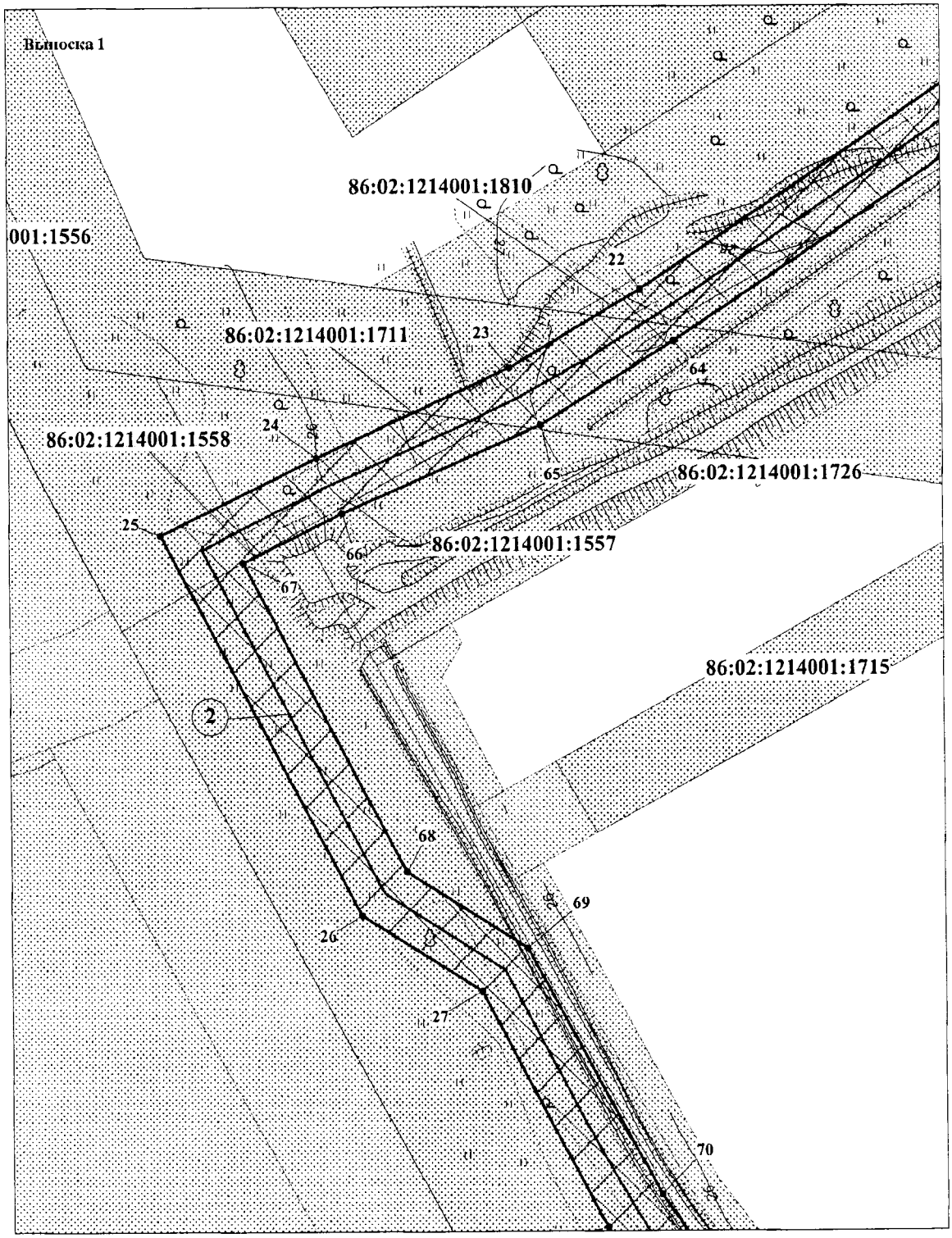
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58 Южной части Приобского месторождения	4,8145 га

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УЗ№ 58 - ДНС-7 (вторая нитка)
2	Напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58

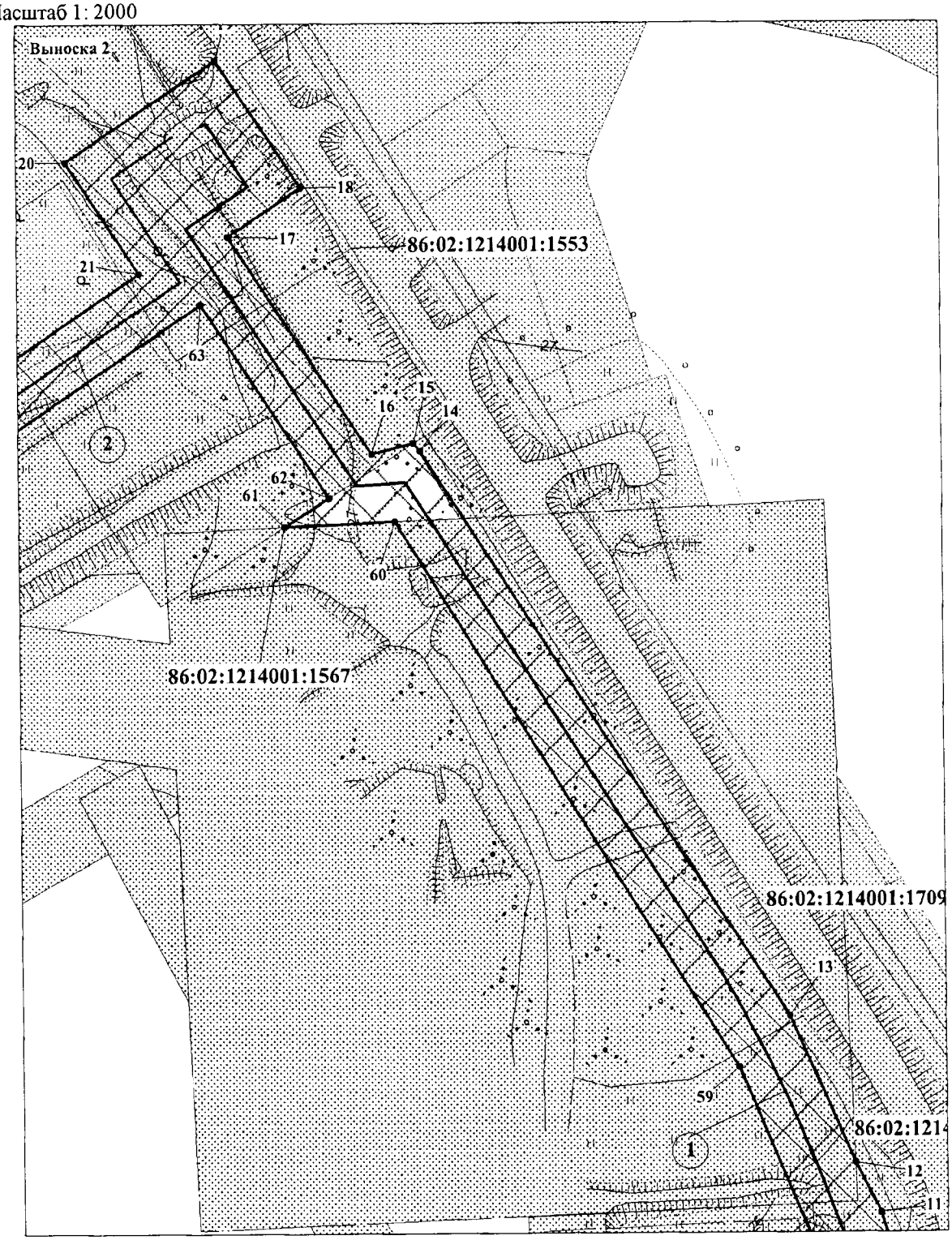
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка),
напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка),
напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

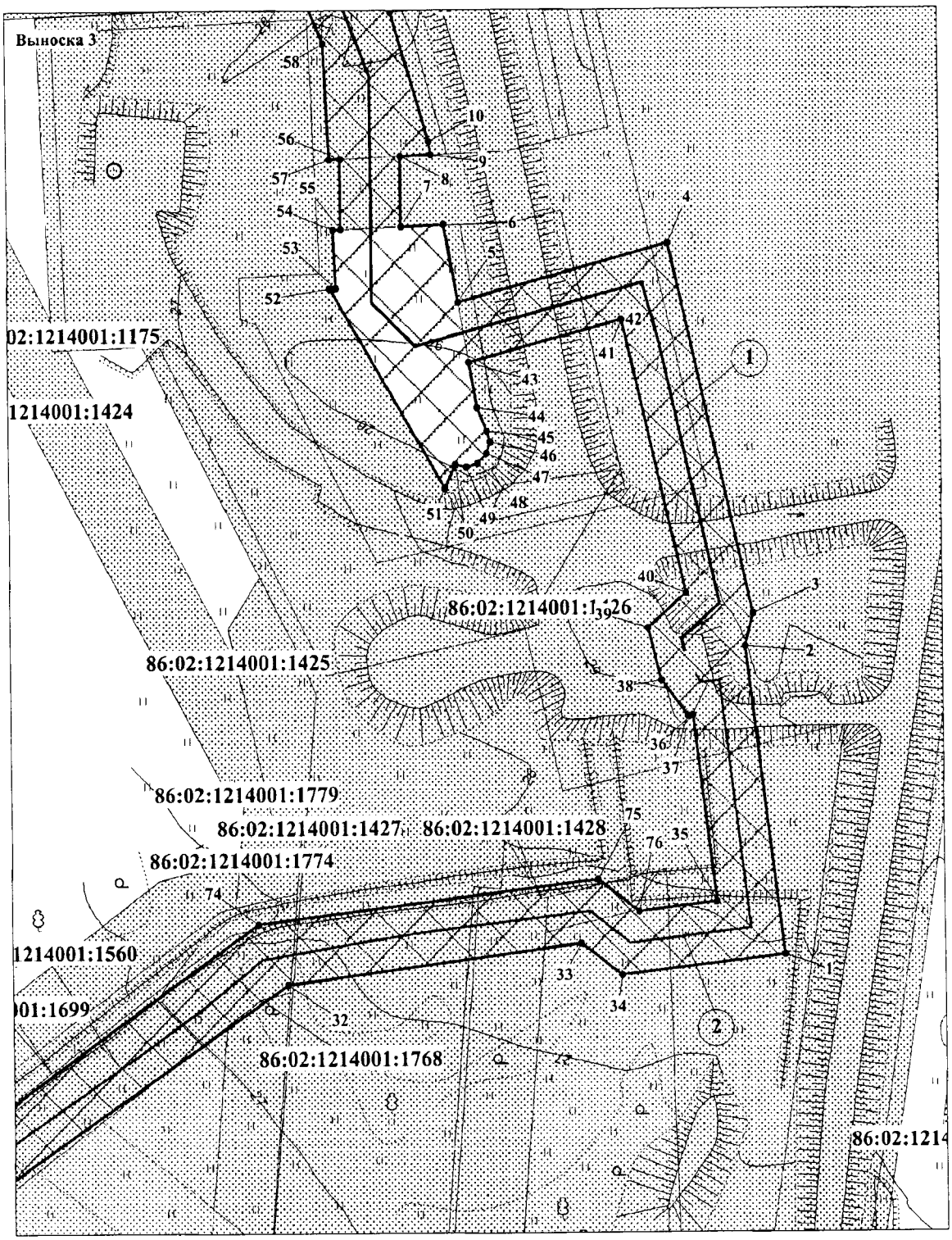


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УЗ№ 58 - ДНС-7 (вторая нитка)
2	Напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58

Лист 3 из 6

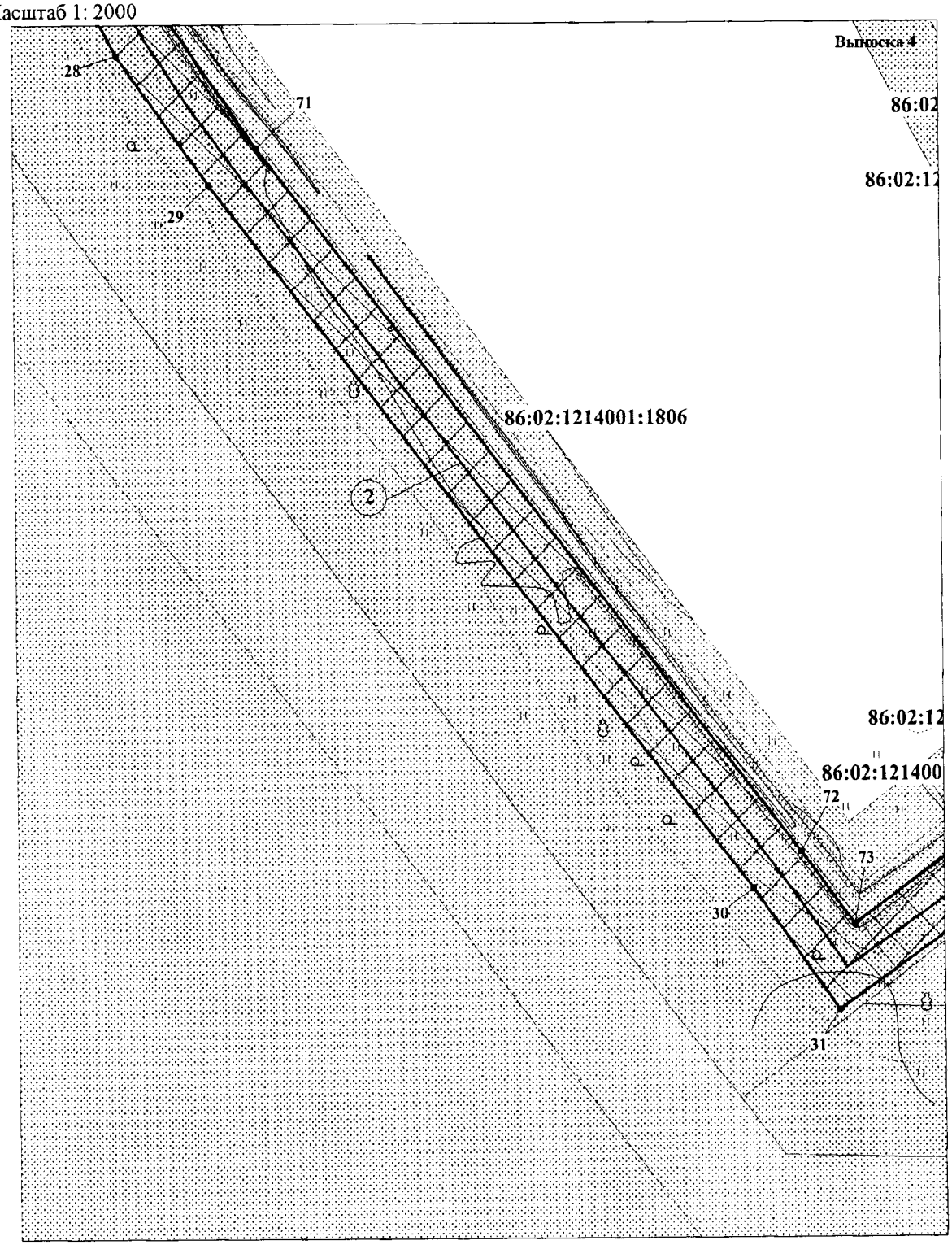
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка),
напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УЗ№ 58 - ДНС-7 (вторая нитка)
2	Напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка),
напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58

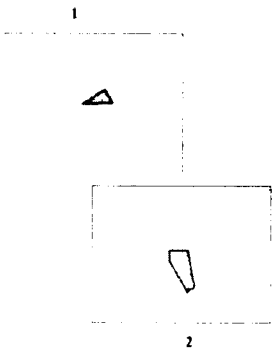
Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№	X	Y
1	937739,86	2693404,45
2	937840,53	2693392,16
3	937851,07	2693394,84
4	937972,26	2693367,95
5	937953,19	2693298,1
6	937978,43	2693293,63
7	937977,79	2693279,44
8	938000,81	2693279,34
9	938001,27	2693289,55
10	938005,66	2693288,78
11	938047,95	2693276,52
12	938064,58	2693268,06
13	938113,07	2693246,43
14	938300,07	2693124,36
15	938302,56	2693122,14
16	938299,05	2693108,11
17	938370,87	2693060,3
18	938386,99	2693084,86
19	938429,21	2693056,67
20	938395,62	2693006,15
21	938358,84	2693030,61
22	938266,47	2692891,56
23	938240,99	2692847,99
24	938211,86	2692783,61
25	938186,49	2692731,74
26	938062,43	2692797,61
27	938037,55	2692837,49
28	937960,05	2692878,51
29	937917,44	2692908,98
30	937685,46	2693089,04
31	937645,48	2693117,46
32	937730,31	2693239,49
33	937743,79	2693337,28
34	937733,28	2693350,67
35	937757,28	2693382,17
36	937818,18	2693374,74
37	937818	2693373,1
38	937829,43	2693364,52
39	937846,52	2693360,36
40	937857,95	2693372,82
41	937947,15	2693352,48
42	937947,26	2693352,42
43	937933,41	2693301,59
44	937918,69	2693304,21
45	937910,96	2693307,54
46	937907,43	2693308,49
47	937903,6	2693307,3
48	937900,35	2693304,33
49	937899,23	2693300,6
50	937900,13	2693296,74
51	937892,42	2693293,16
52	937957,82	2693255,53
53	937957,88	2693257,44
54	937976,79	2693256,65
55	937976,91	2693259,43
56	937999,93	2693259,33
57	937999,76	2693255,65
58	938037,82	2693253,98
59	938096,11	2693229,49
60	938276,83	2693115,7
61	938275,18	2693078,64
62	938284,63	2693093,66
63	938348,45	2693051,19
64	938249,64	2692902,37
65	938222,34	2692858,31
66	938193,72	2692792,04
67	938177,51	2692759
68	938076,56	2692812,75
69	938051,69	2692852,64
70	937970,84	2692896,47
71	937929,51	2692924,95
72	937697,53	2693104,99
73	937673,55	2693122,77
74	937750,36	2693229,89
75	937764,65	2693343,12
76	937754,15	2693356,49

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58 Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:15 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли лесного фонда)

границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли запаса)

земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемых нефтегазосборных сетей

ось проектируемого напорного нефтепровода

(1) номер линейного объекта

86:02:1214001:1806 кадастровый номер земельного участка

:ЗУ1 номер вновь образуемого земельного участка

1 номер поворотной точки

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

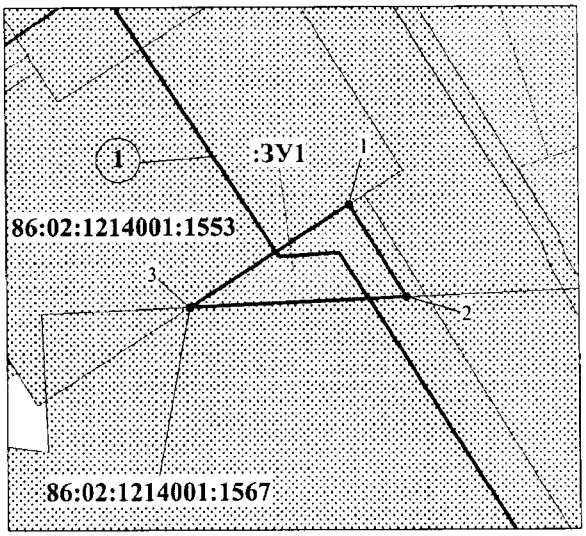
1	Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58 Южной части Приобского месторождения	4.8145 га

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

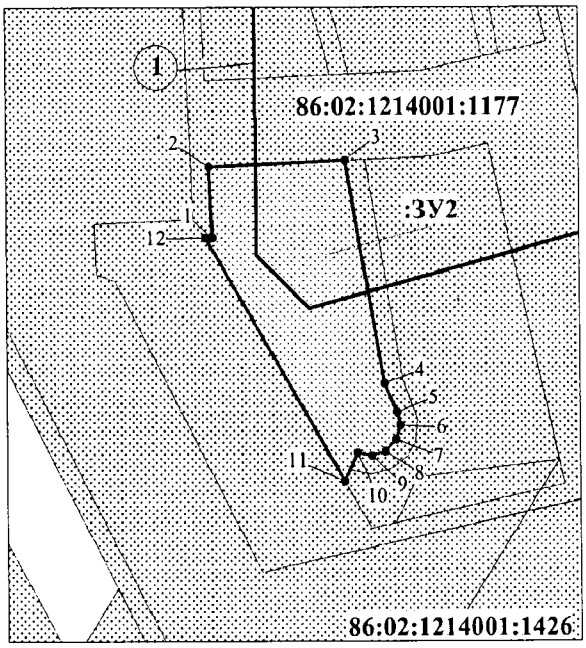
1	Нефтегазосборные сети УЗ№ 58 - ДНС-7 (вторая нитка)
2	Напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр. УЗ№58

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УЗ№58 - ДНС-7 (вторая нитка),
напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ№58
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Выноска 1



Выноска 2



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

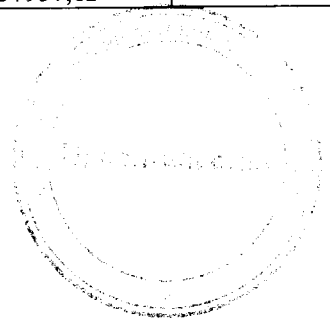
1	Нефтегазосборные сети УЗ№ 58 - ДНС-7 (вторая нитка)

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ1

№	X	Y
1	938302,56	2693122,14
2	938277,81	2693137,57
3	938275,18	2693078,64

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ2

№	X	Y
1	937957,88	2693257,44
2	937976,79	2693256,65
3	937978,43	2693293,63
4	937918,69	2693304,21
5	937910,96	2693307,54
6	937907,43	2693308,49
7	937903,6	2693307,3
8	937900,35	2693304,33
9	937899,23	2693300,6
10	937900,13	2693296,74
11	937892,42	2693293,16
12	937957,82	2693255,53



Приложение 37
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УЗ № 58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ № 58 Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УЗ № 58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ № 58 Южной части Приобского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 7 километрах на юго-восток от населенного пункта Тюли.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса, землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела (Самаровское лесничество, Правдинское участковое лесничество, Пойменное урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Нефтегазосборные сети УЗ № 58 - ДНС-7 (вторая нитка), напорный нефтепровод - лупинг ДНС-7 - т.вр.УЗ № 58 Южной части Приобского месторождения	0,3302	4,4843	4,8145

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	0,0748	Земли лесного фонда
:ЗУ2	0,2554	Земли запаса

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов.

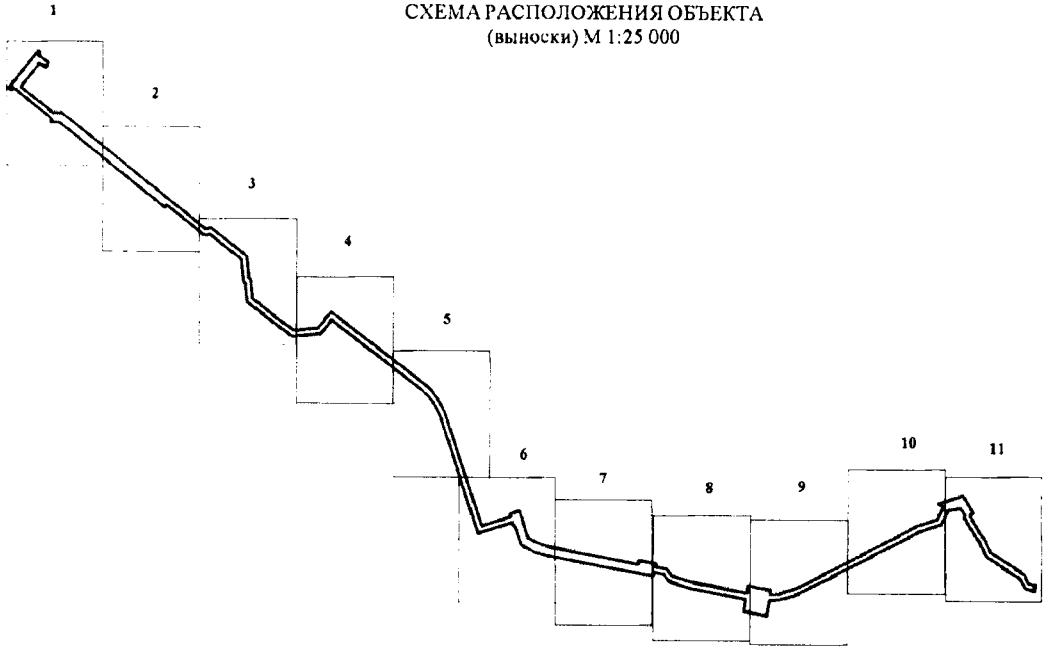
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 38
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница зоны размещения линейных объектов

зона планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемых нефтегазосборных сетей

1 номер линейного объекта

86:02:1214001:82 кадастровый номер земельного участка

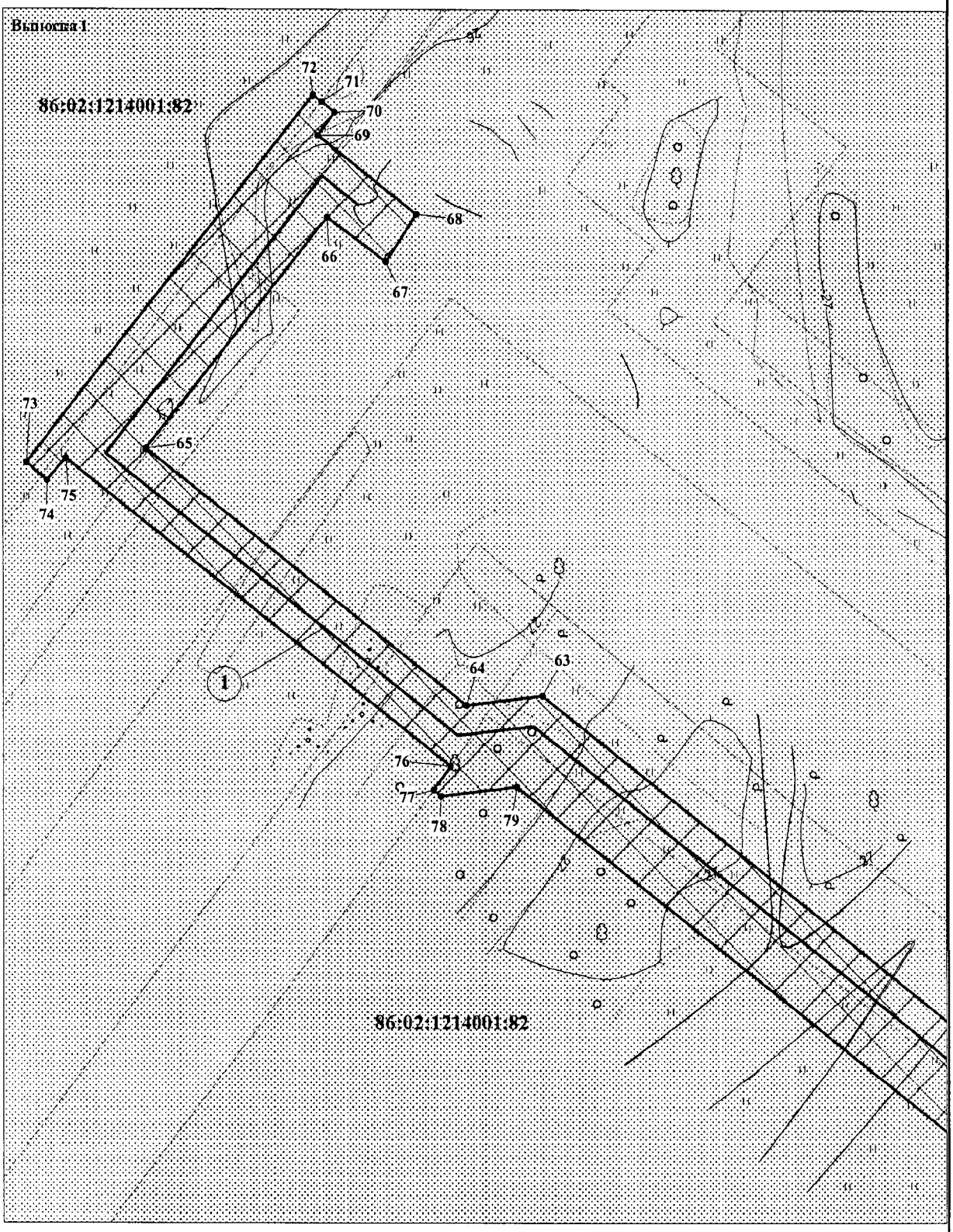
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения	11,5021 га

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

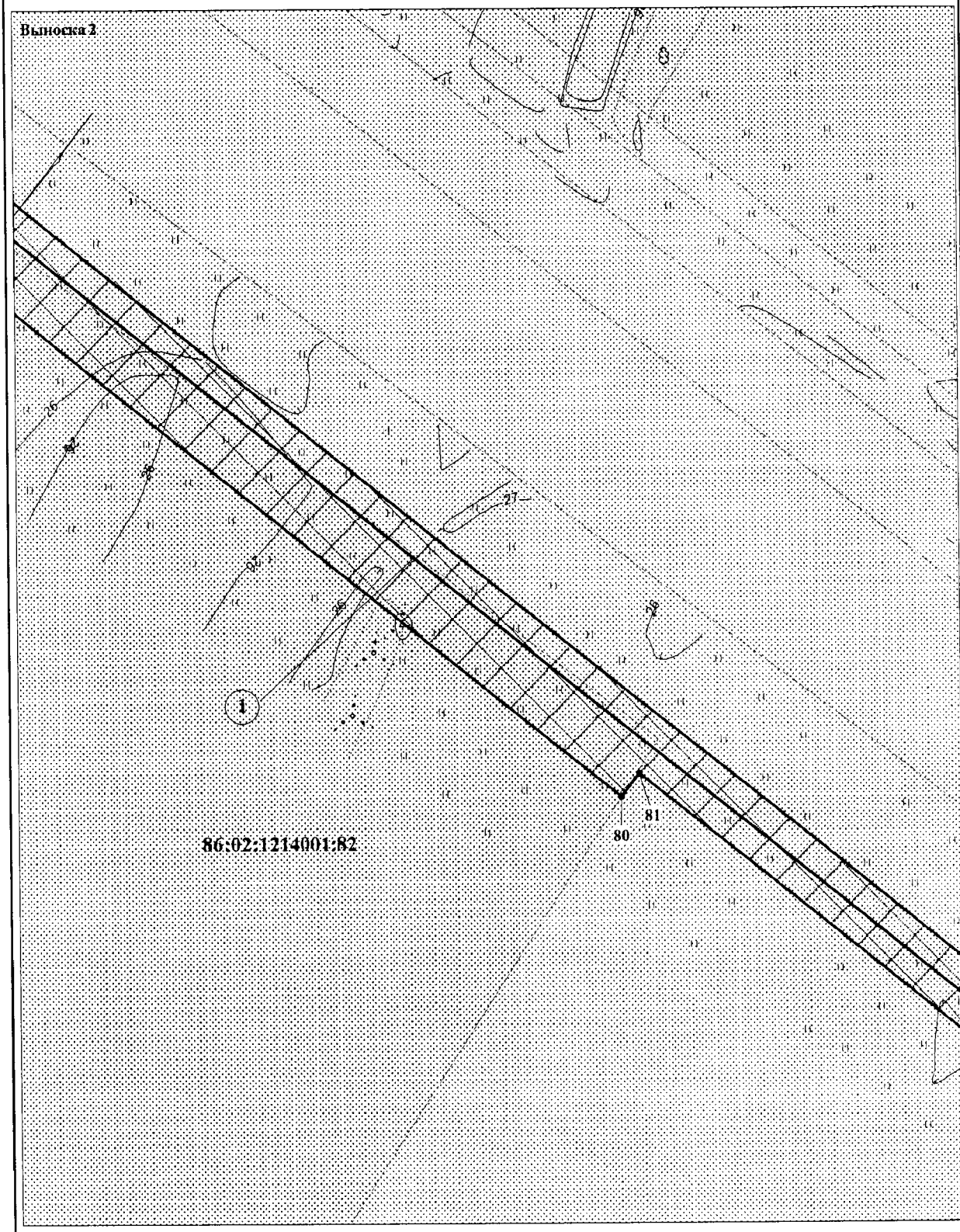
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

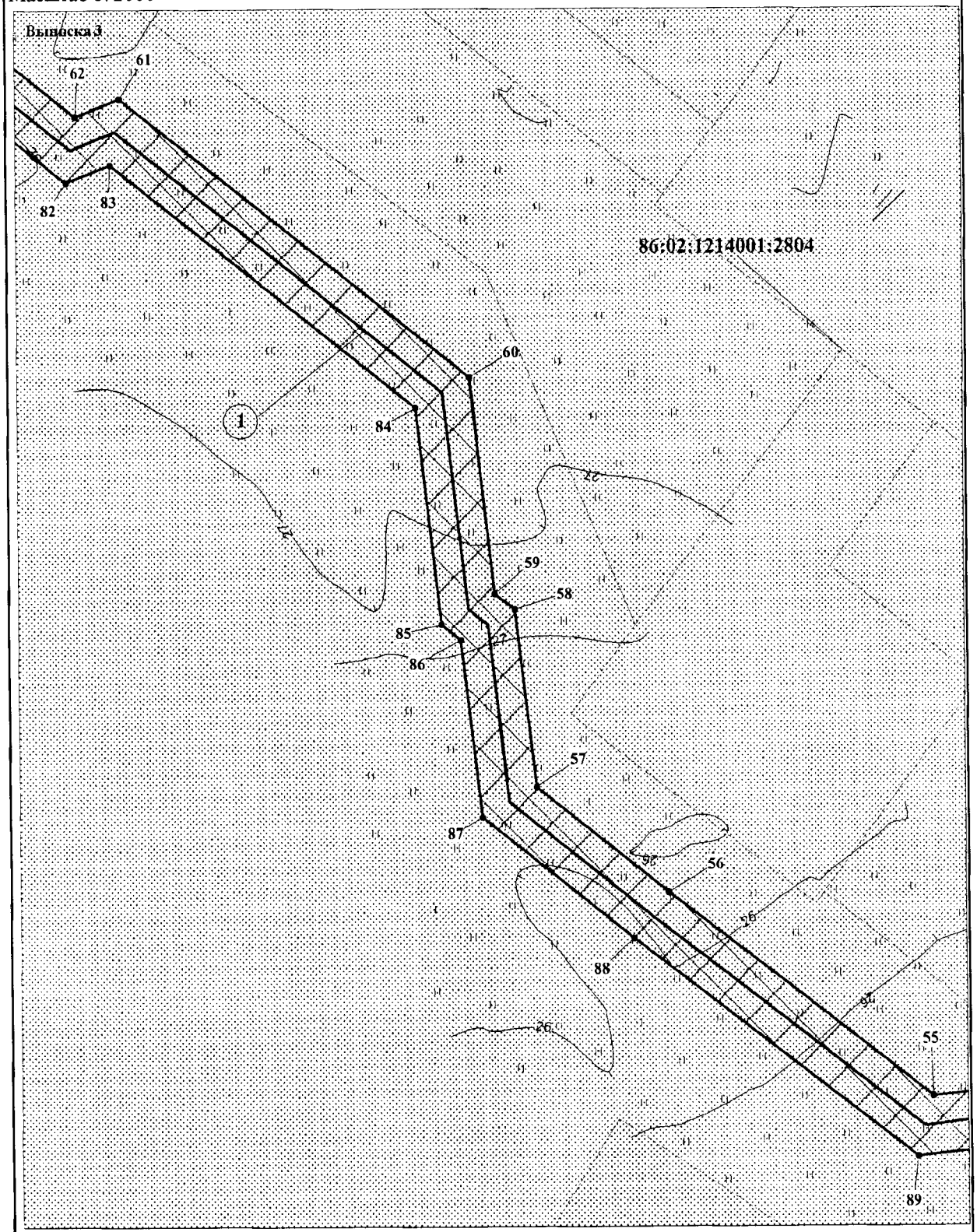
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

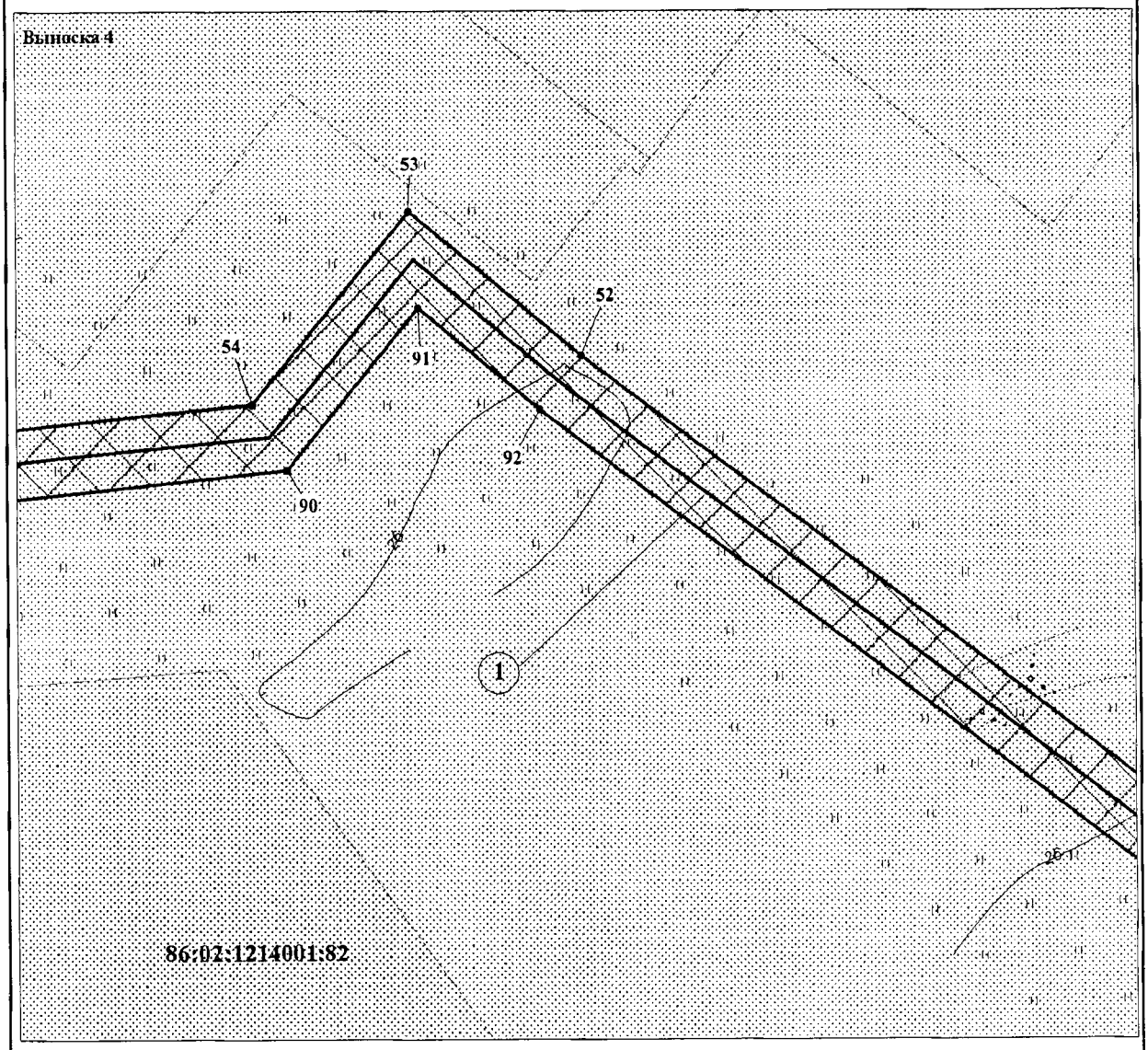
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

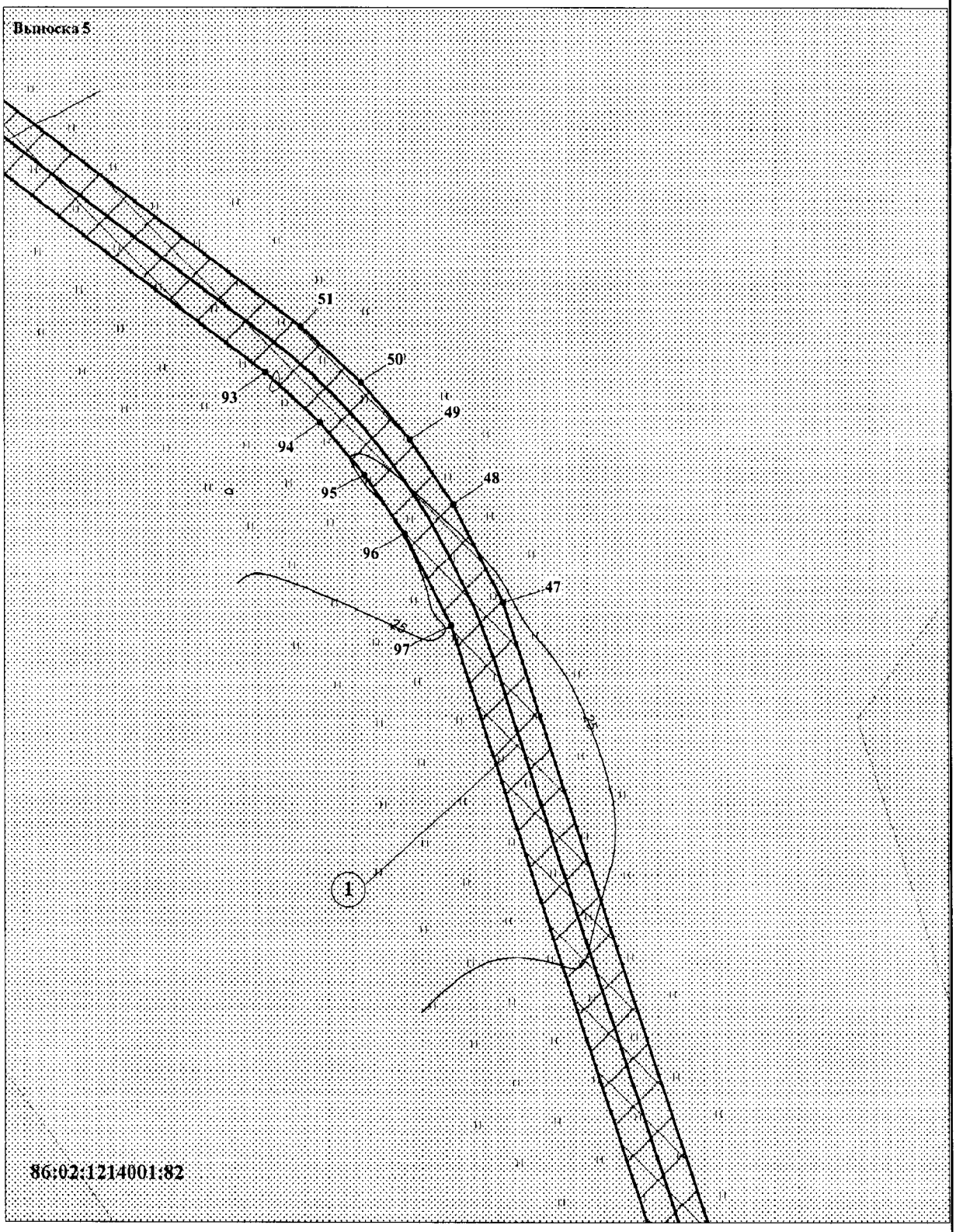
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

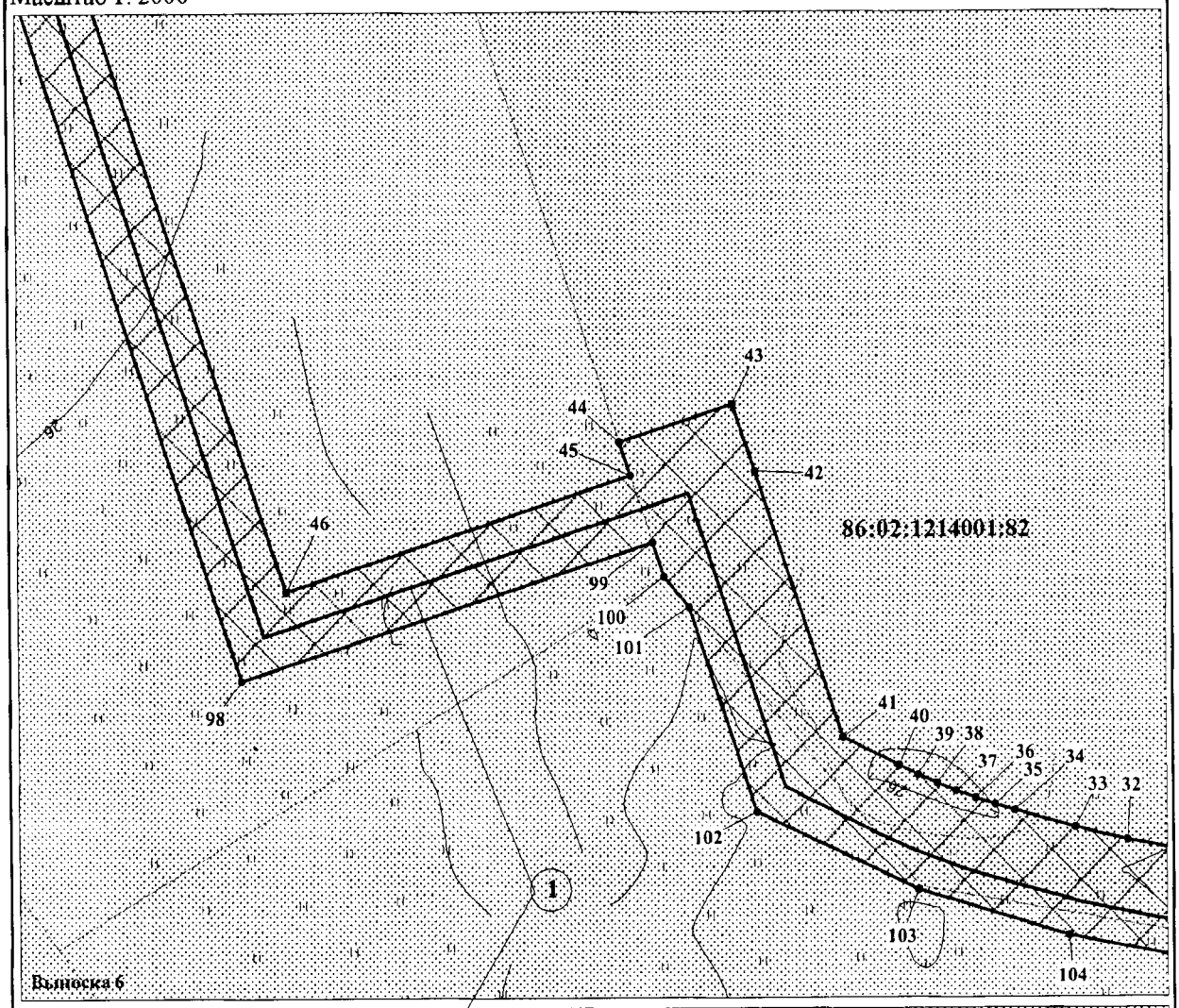


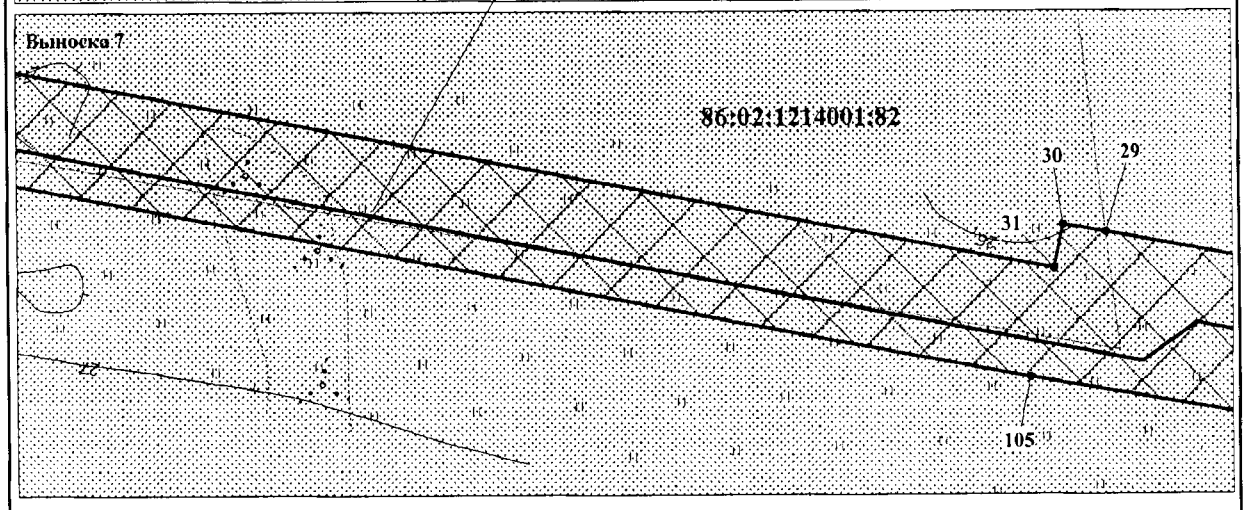
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Лист 6 из 12

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

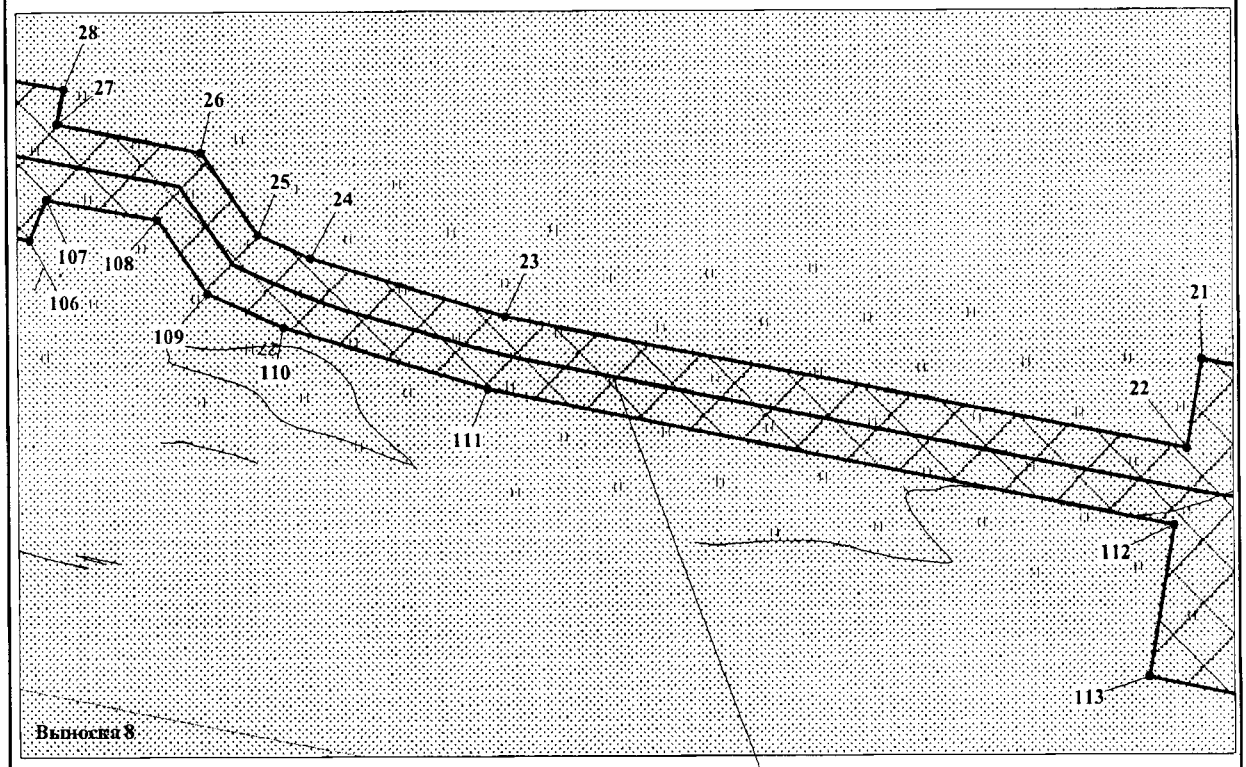


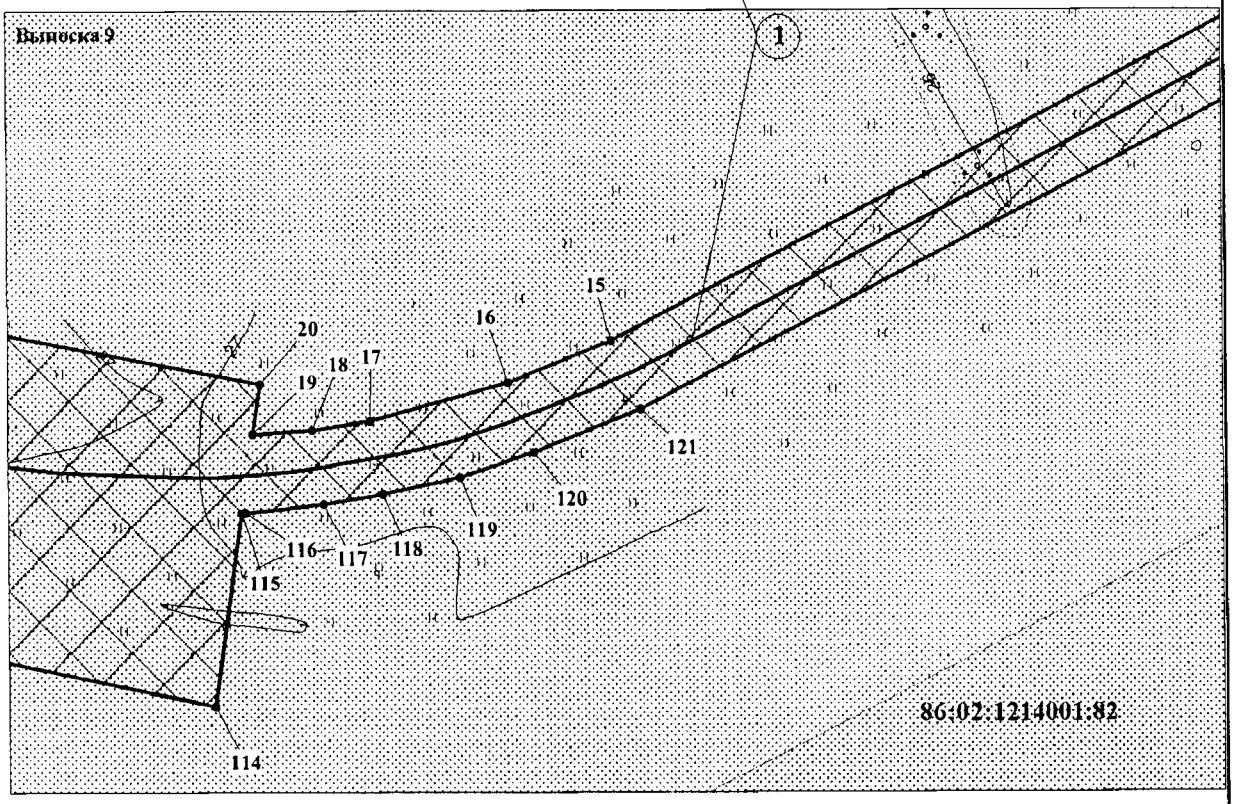


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



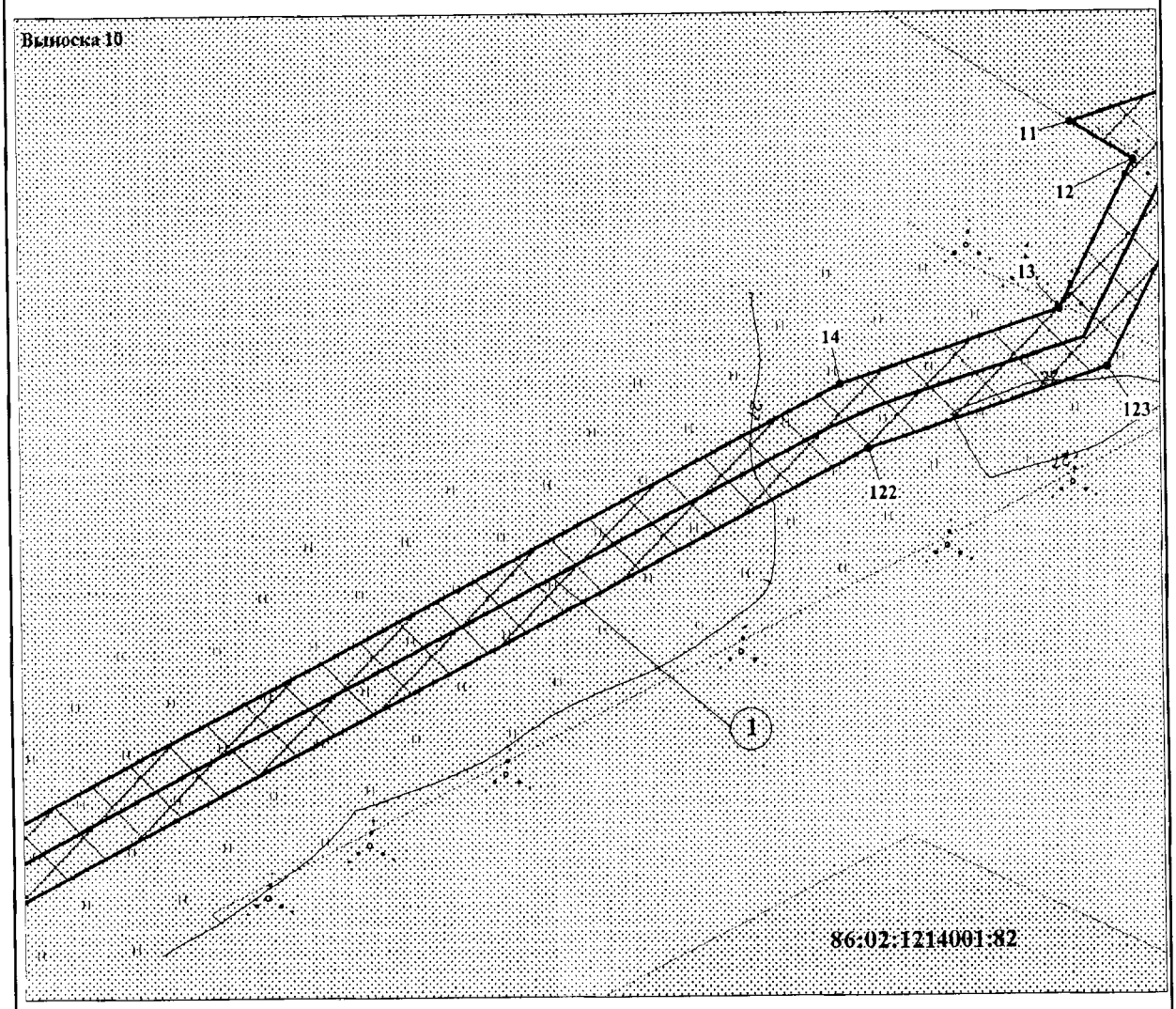


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Лист 8 из 12

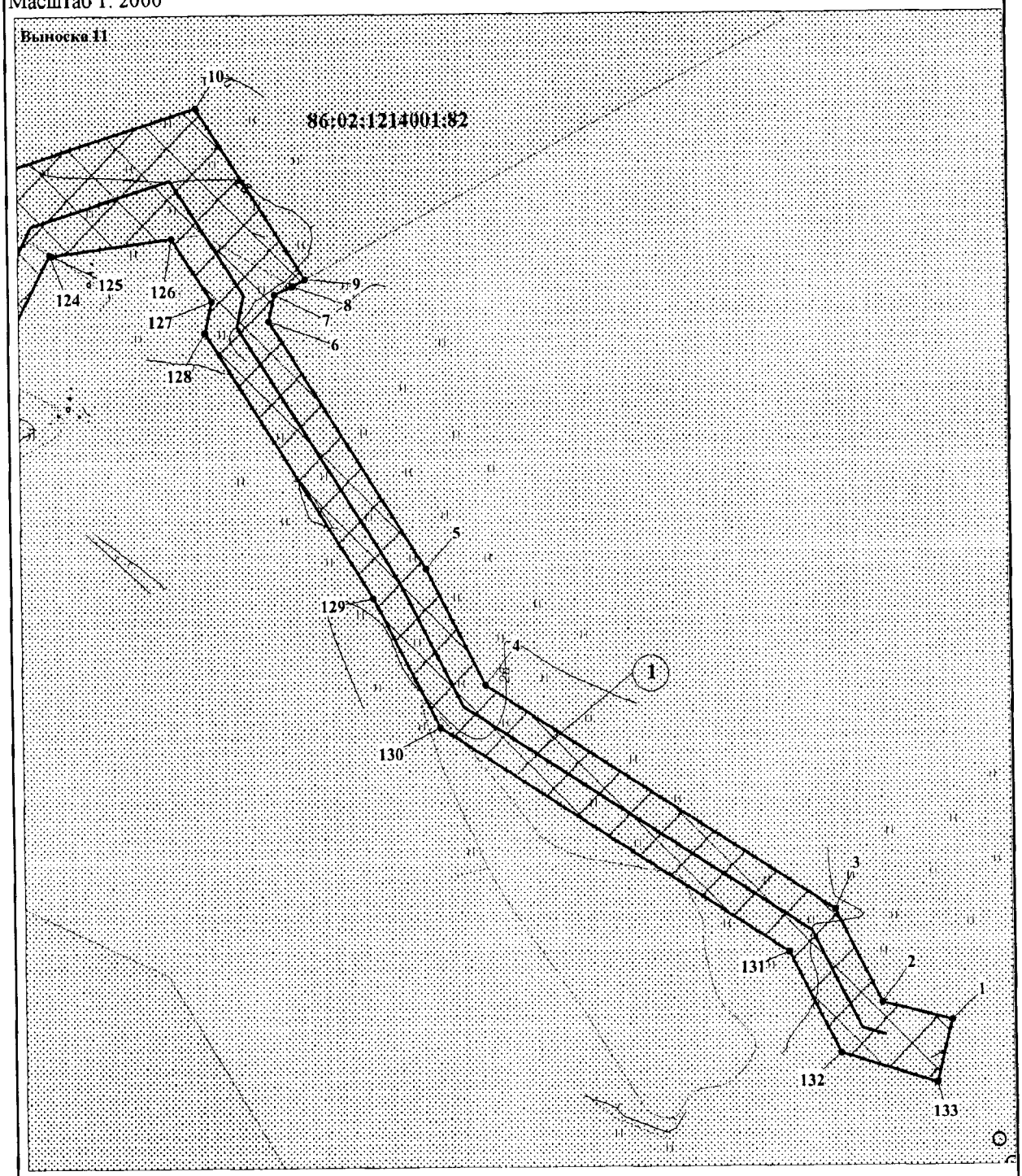
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№	X	Y
1	933810,21	2696044,47
2	933816,1	2696021,01
3	933846,72	2696005,31
4	933921,31	2695889,73
5	933959,58	2695869,99
6	934041,39	2695818,46
7	934050,1	2695820,22
8	934052,87	2695826,43
9	934055,06	2695830,59
10	934111,65	2695794,64
11	934084,86	2695709,44
12	934073,94	2695727,91
13	934031,71	2695705,88
14	934010,46	2695642,19
15	933801,35	2695238,94
16	933790,26	2695210,85
17	933780,04	2695173,3
18	933777,44	2695157,47
19	933776,47	2695141,53
20	933789,85	2695143,45
21	933804,57	2695066,58
22	933780,89	2695062,44
23	933816,6	2694877,08
24	933832,48	2694824,31
25	933838,82	2694810,08
26	933861,08	2694794,86
27	933868,73	2694755,3
28	933878,17	2694757,4
29	933886,36	2694711,17
30	933888,47	2694699,5
31	933876,7	2694697,08
32	933931,92	2694404,47
33	933935,45	2694389,25
34	933940,39	2694371,58
35	933942,11	2694365,75
36	933943,95	2694360,15
37	933945,99	2694354,64
38	933948,2	2694349,2
39	933950,6	2694343,84
40	933953,26	2694338,35
41	933961,25	2694322,53
42	934036,78	2694297,7
43	934055,88	2694291,42
44	934045,16	2694258,84
45	934035,62	2694261,99
46	934002,86	2694162,37
47	934382,5	2694036,61
48	934416,46	2694019,28
49	934438,73	2694003,96
50	934458,62	2693986,92
51	934477,74	2693965,85
52	934676,47	2693699,85
53	934718,44	2693648,92
54	934662,23	2693602,52
55	934653,69	2693519,83
56	934723,99	2693427,97
57	934760,39	2693382,11
58	934821,5	2693375,08
59	934826,97	2693368,2
60	934901,52	2693359,64
61	934997,69	2693238,08
62	934991,52	2693222,51
63	935380,35	2692731,08
64	935377,24	2692704,48
65	935465,88	2692592,44
66	935545,94	2692655,78
67	935530,51	2692676,46
68	935546,85	2692687,06
69	935574,07	2692652,52
70	935582,06	2692658,28
71	935585,83	2692653,85
72	935588,21	2692650,85
73	935460,96	2692550,19
74	935454,98	2692557,57
75	935462,59	2692564,32
76	935356,12	2692698,92
77	935347,97	2692692,96
78	935345,92	2692695,58
79	935349,03	2692722,15
80	935062,85	2693083,88
81	935070,81	2693090,03
82	934968,65	2693219,16
83	934974,83	2693234,73
84	934890,99	2693340,7
85	934816,44	2693349,25
86	934810,98	2693356,14
87	934749,87	2693363,15
88	934708,18	2693415,67
89	934632,76	2693514,26
90	934643,1	2693612,66
91	934690,27	2693651,6
92	934660,71	2693687,48
93	934462,08	2693953,39
94	934444,67	2693972,54
95	934426,59	2693988,05
96	934406,19	2694002,09
97	934374,55	2694018,28
98	933977,59	2694149,6
99	934016,61	2694268,3
100	934007	2694271,49
101	933998,34	2694278,65
102	933940,03	2694297,8
103	933917,96	2694343,77
104	933904,95	2694387,08
105	933847,44	2694690,48
106	933837,56	2694747,79
107	933848,49	2694752,23
108	933842,95	2694783,02
109	933823,11	2694796,56
110	933813,91	2694816,87
111	933797,21	2694872,18
112	933760,45	2695058,87
113	933719,77	2695051,78
114	933703,3	2695130,97
115	933755,28	2695138,48

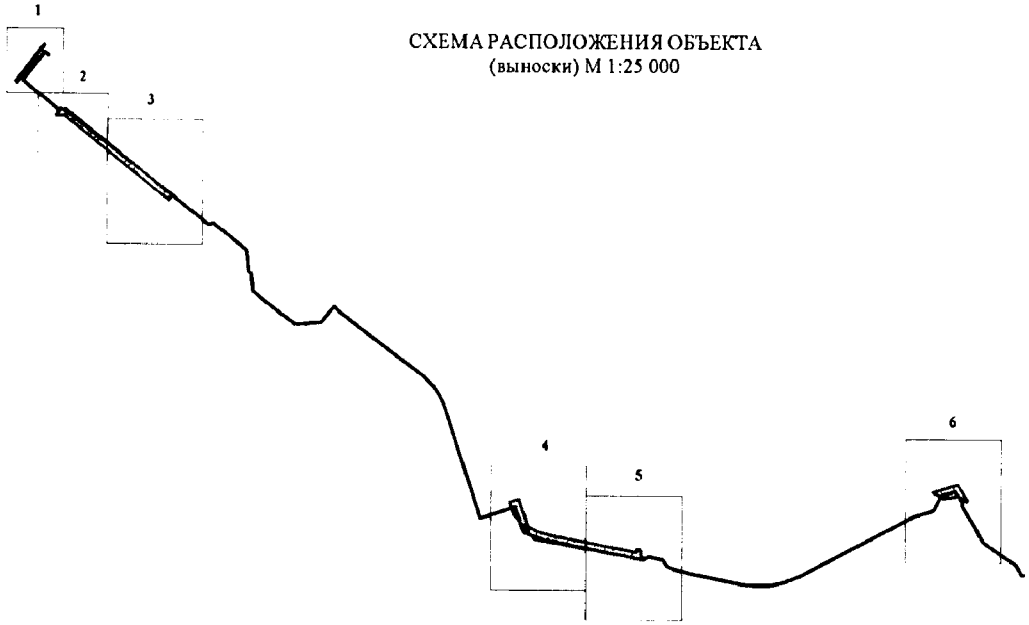
116	933755,31	2695139,41
117	933757,68	2695160,55
118	933760,35	2695176,73
119	933764,88	2695197,59
120	933771,51	2695217,89
121	933783,12	2695247,15
122	933992,12	2695650,15
123	934015,11	2695719,81
124	934063,7	2695745,16
125	934063,3	2695745,86
126	934068,77	2695786,24
127	934048,04	2695799,44
128	934037,65	2695797,11
129	933949,9	2695852,46
130	933907,4	2695874,37
131	933832,81	2695989,94
132	933799,58	2696007
133	933789,58	2696039,18



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 39
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли лесного фонда)

земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемых нефтегазосборных сетей

1 — номер линейного объекта

86:02:1214001:82 — кадастровый номер земельного участка

:ЗУ1 — номер вновь образуемого земельного участка

1 — номер поворотной точки

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

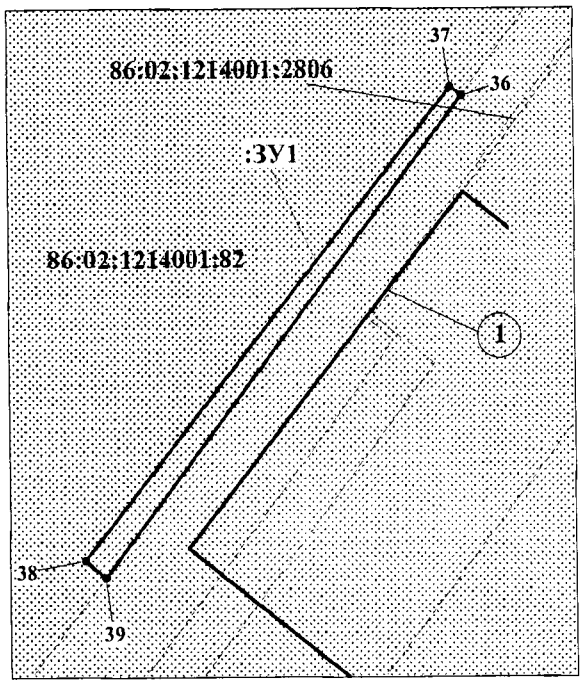
1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения	11,5021 га

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

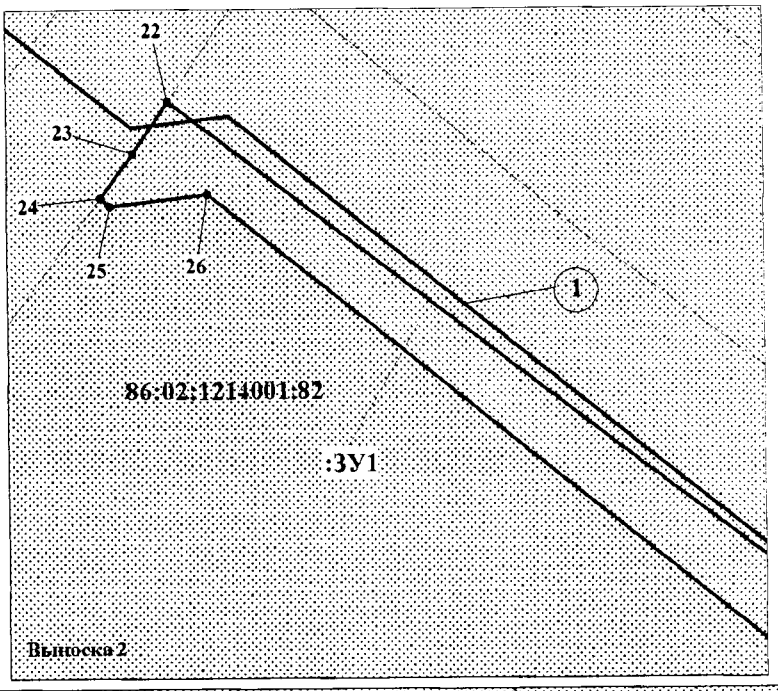
Выноска 1

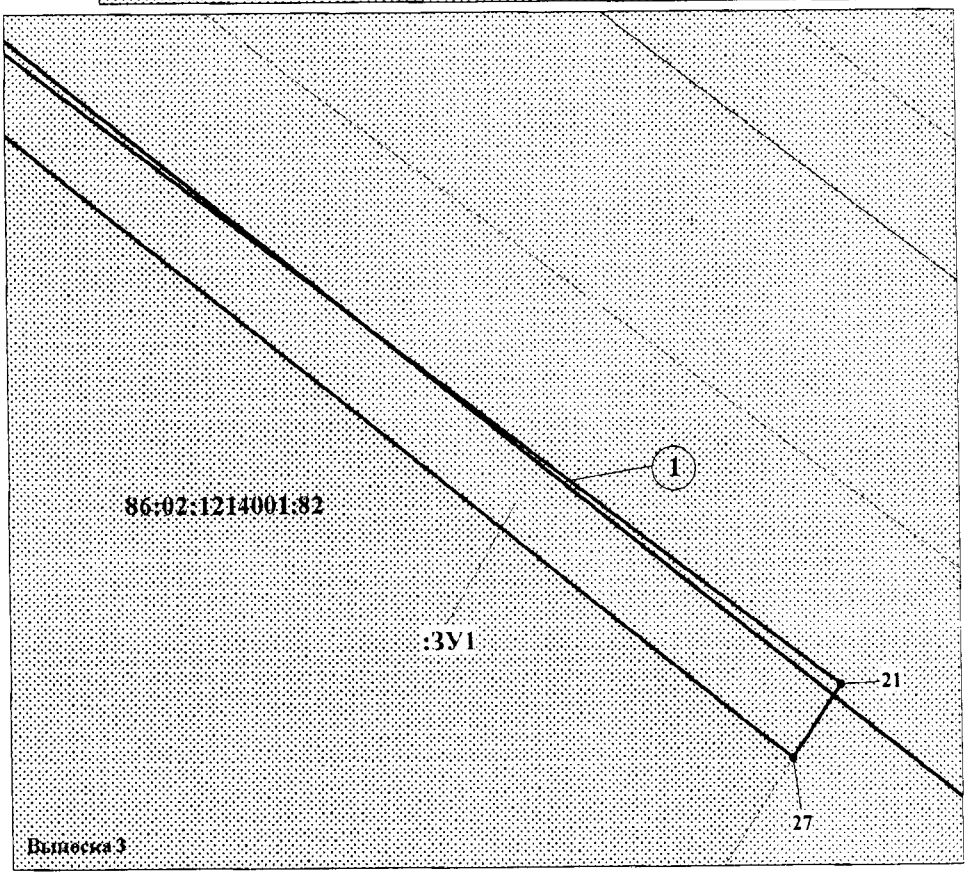


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

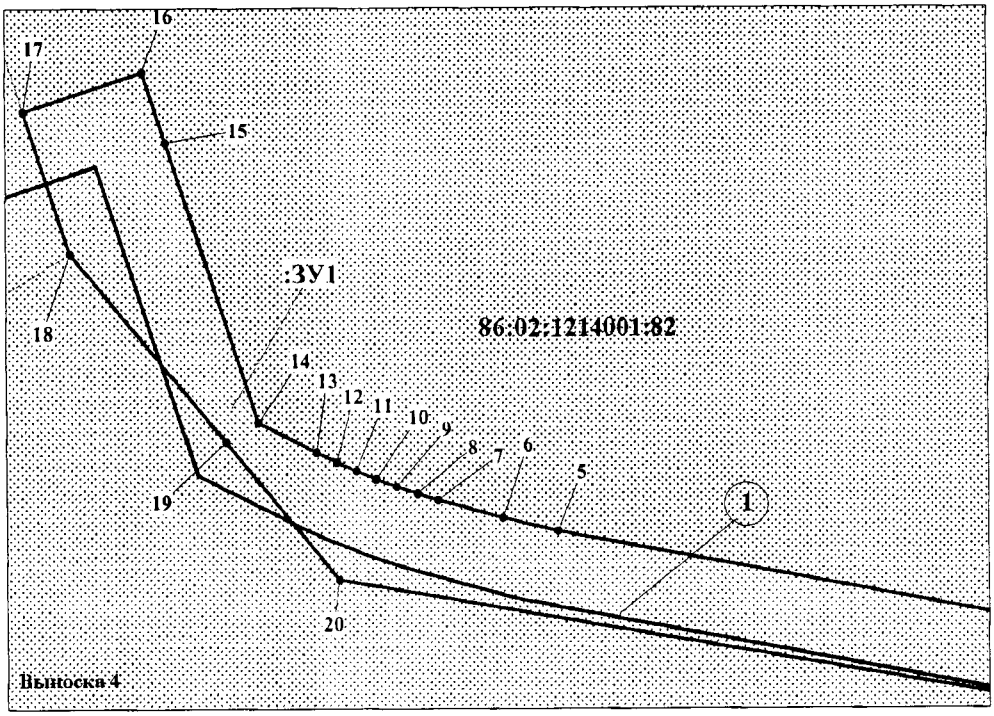


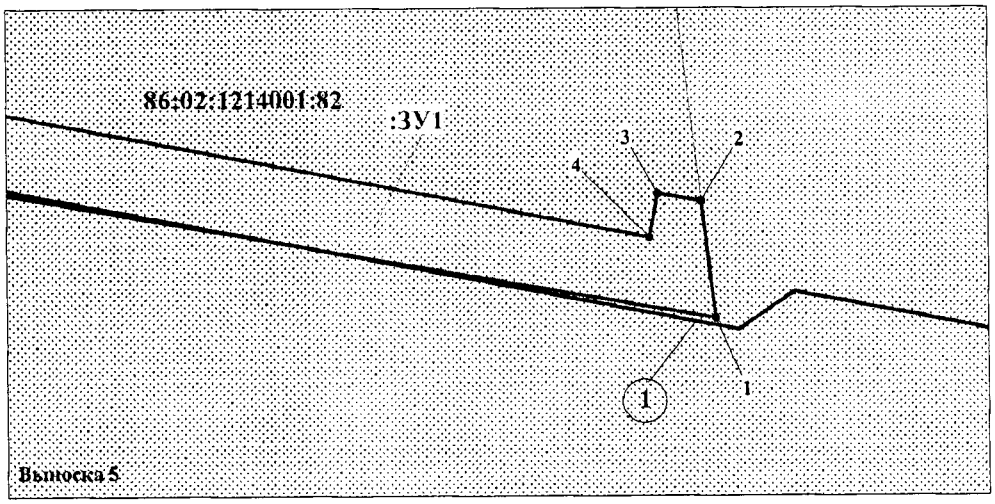


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

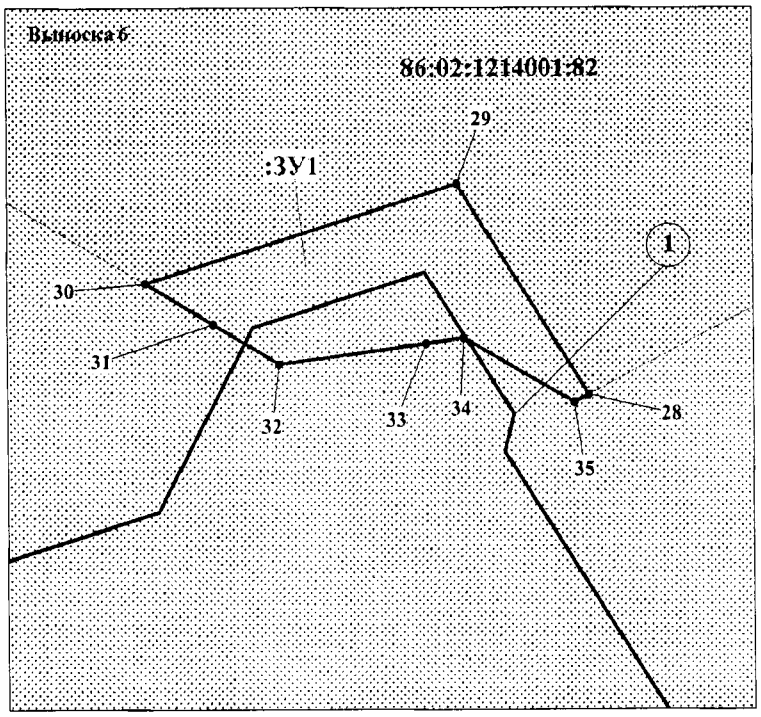




ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка)

Лист 5 из 6

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ1

№	X	Y
1	933854,79	2694714,99
2	933886,36	2694711,17
3	933888,47	2694699,5
4	933876,7	2694697,08
5	933931,91	2694404,46
6	933935,46	2694389,25
7	933940,39	2694371,58
8	933942,12	2694365,74
9	933943,95	2694360,16
10	933945,99	2694354,64
11	933948,2	2694349,2
12	933950,61	2694343,83
13	933953,25	2694338,36
14	933961,25	2694322,52
15	934036,79	2694297,7
16	934055,87	2694291,43
17	934045,16	2694258,85
18	934007	2694271,49
19	933956,01	2694313,65
20	933918,89	2694344,35
21	935082,74	2693096,91
22	935374,03	2692711,55
23	935359,9	2692701,87
24	935347,98	2692692,96
25	935345,91	2692695,58
26	935349,03	2692722,16
27	935062,85	2693083,88
28	934055,06	2695830,6
29	934111,66	2695794,64
30	934084,87	2695709,46
31	934073,94	2695727,91
32	934063,3	2695745,86
33	934068,77	2695786,24
34	934070,15	2695796,54
35	934052,88	2695826,43
36	935585,84	2692653,86
37	935588,22	2692650,87
38	935460,95	2692550,18
39	935456,48	2692555,84



Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южной части Приобского месторождения нефти Ханты - Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 2,3 километрах на юго-восток от населенного пункта Тюли.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях сельскохозяйственного назначения.

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Нефтегазосборные сети К № 721 - т.вр. К № 721 (вторая нитка) Южной части Приобского месторождения	2,4789	9,0232	11,5021

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	2,4789	Земли сельскохозяйственного назначения

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы водных объектов реки Иртыш и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование

(мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Испрашиваемый земельный участок не находится на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 41
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ось проектируемых нефтегазосборных сетей
- ось демонтируемых трубопроводов
- (1) номер линейного объекта
- 86:02:1001003:788 кадастровый номер земельного участка

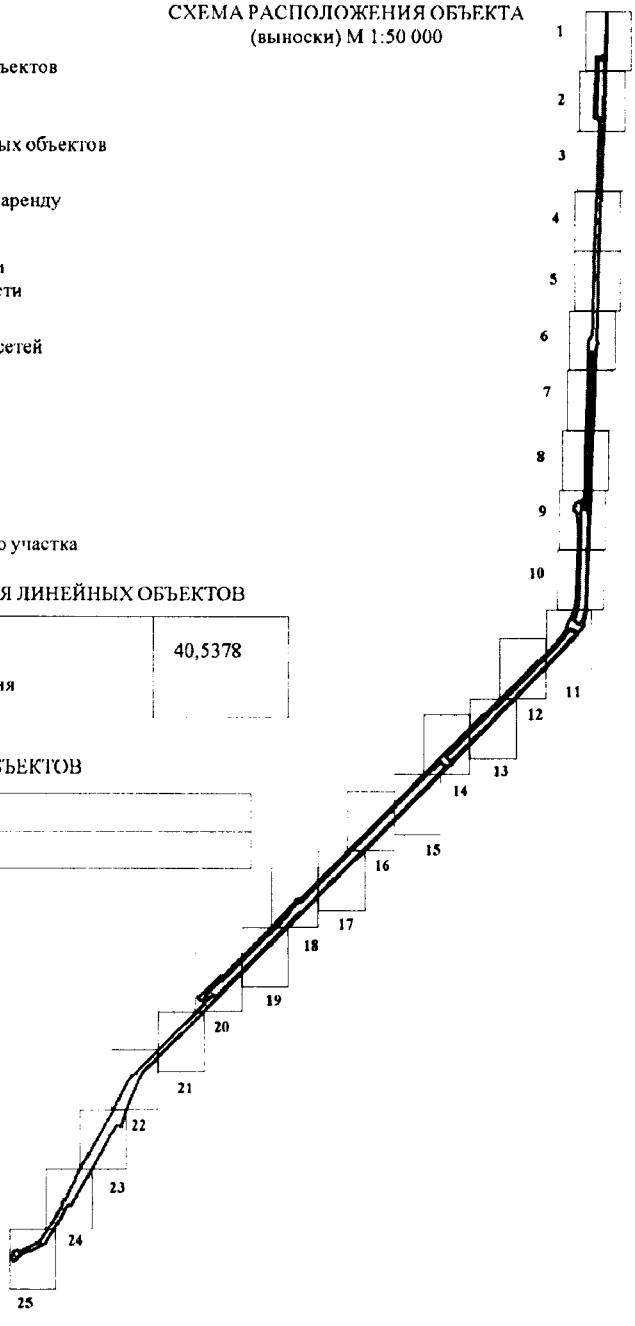
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения	40,5378

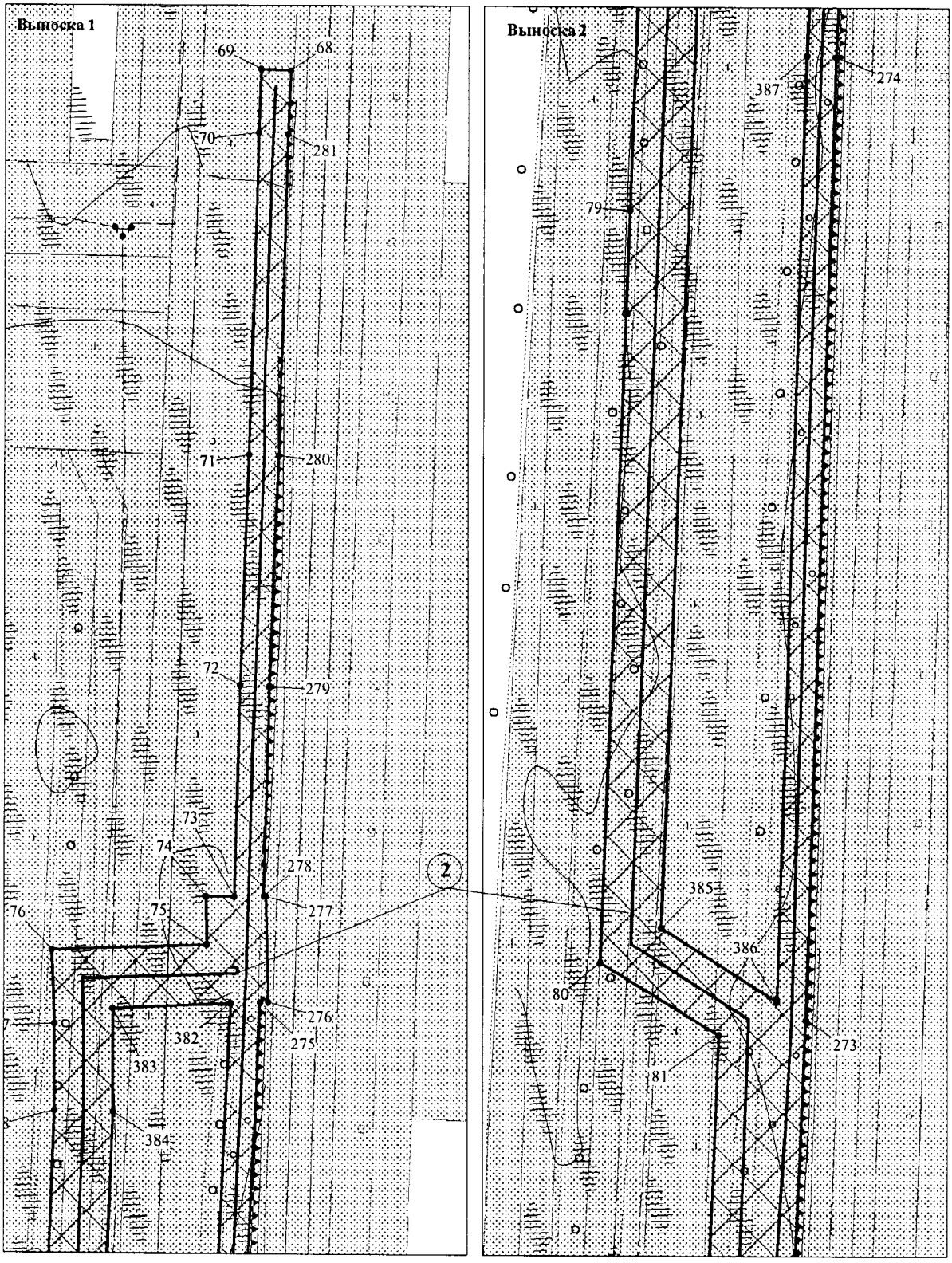
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2
2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:50 000



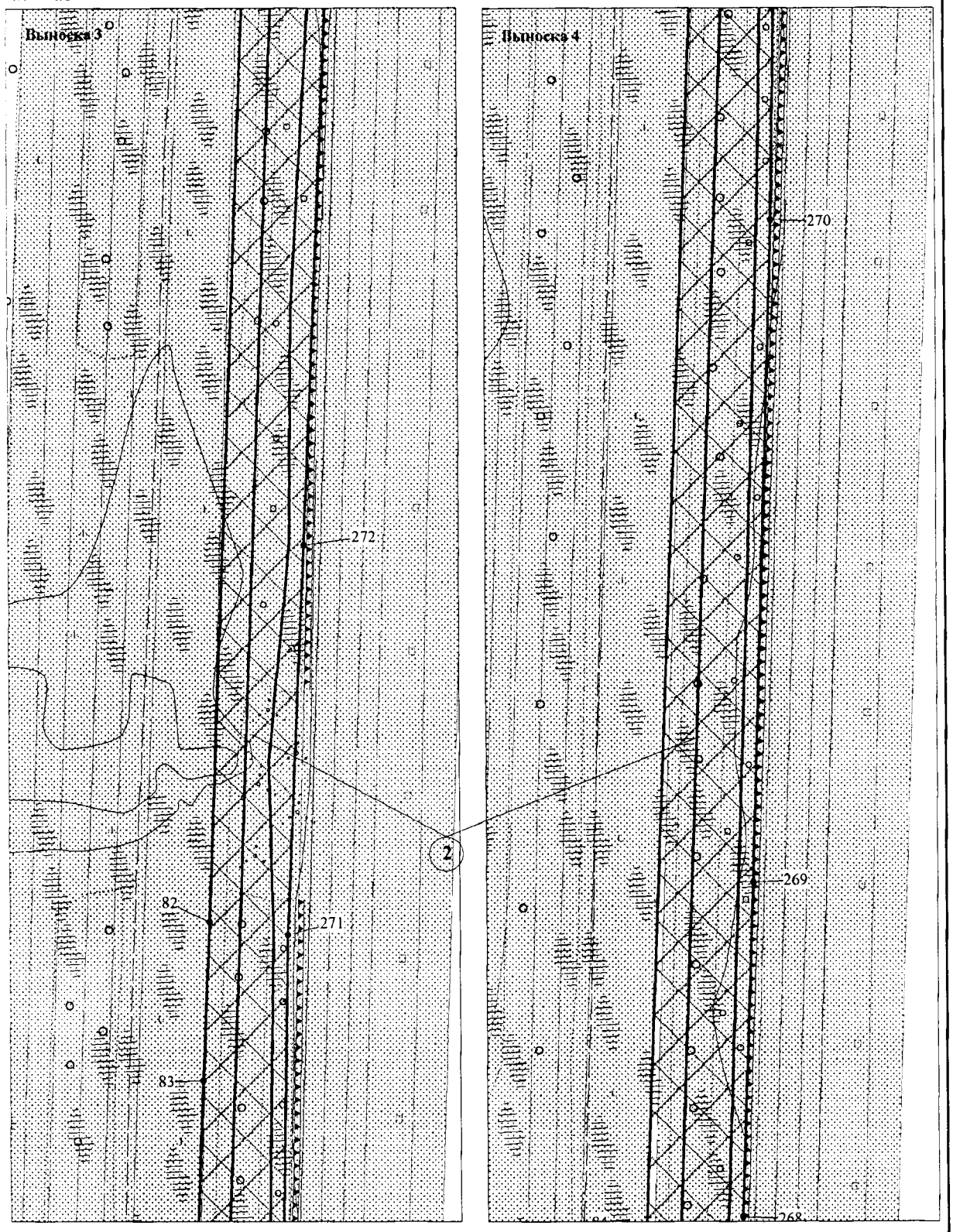
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

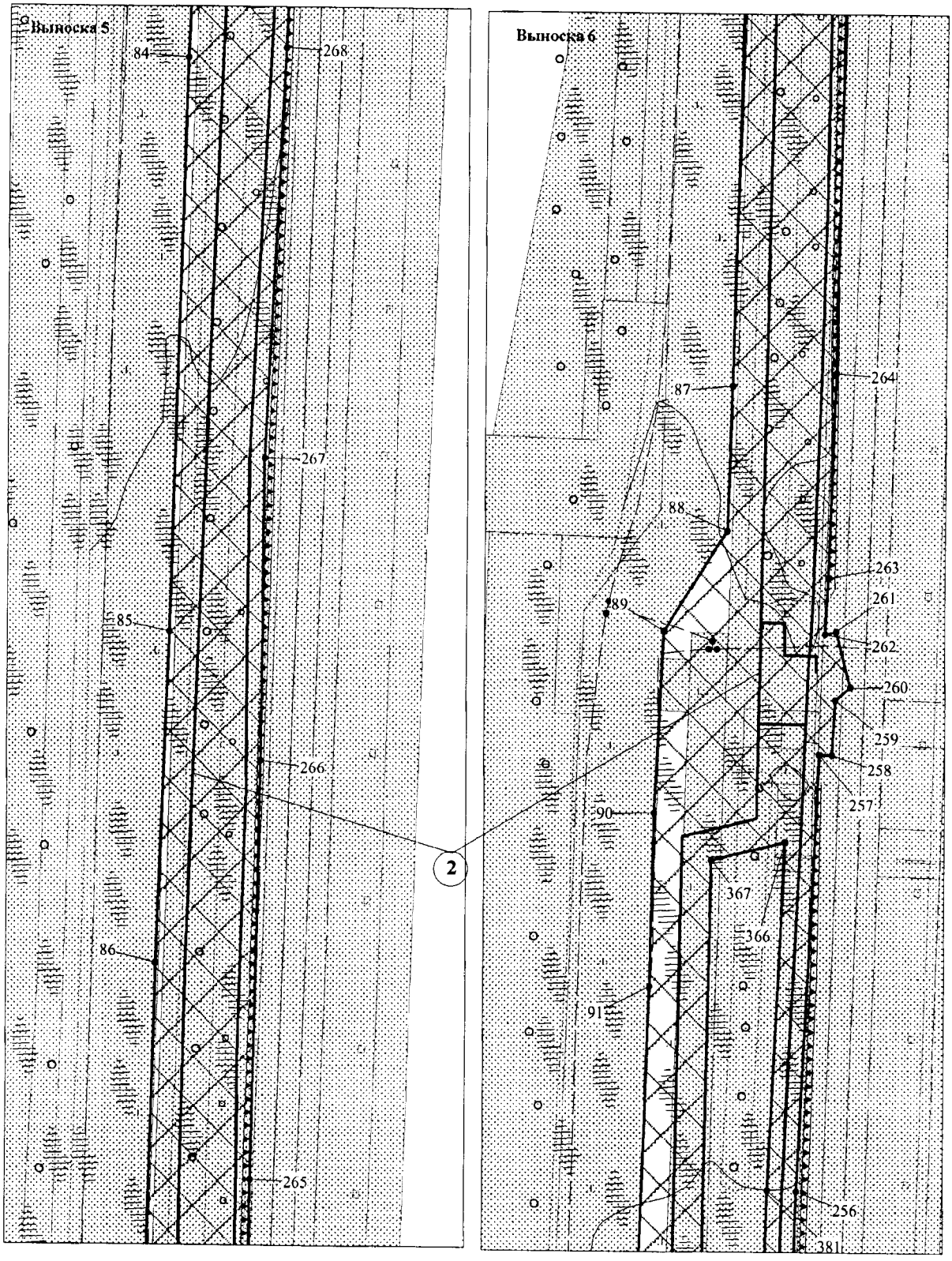
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

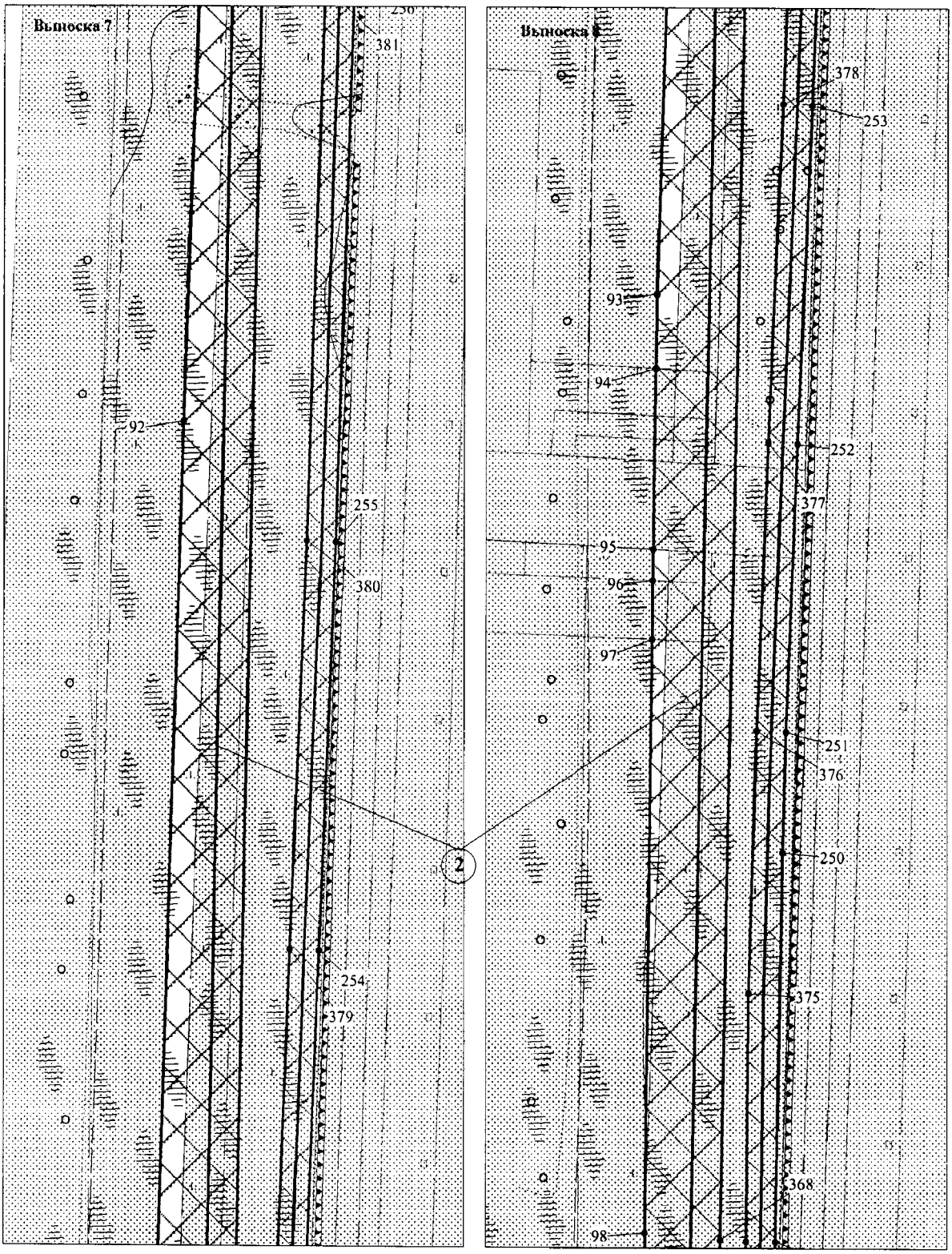
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

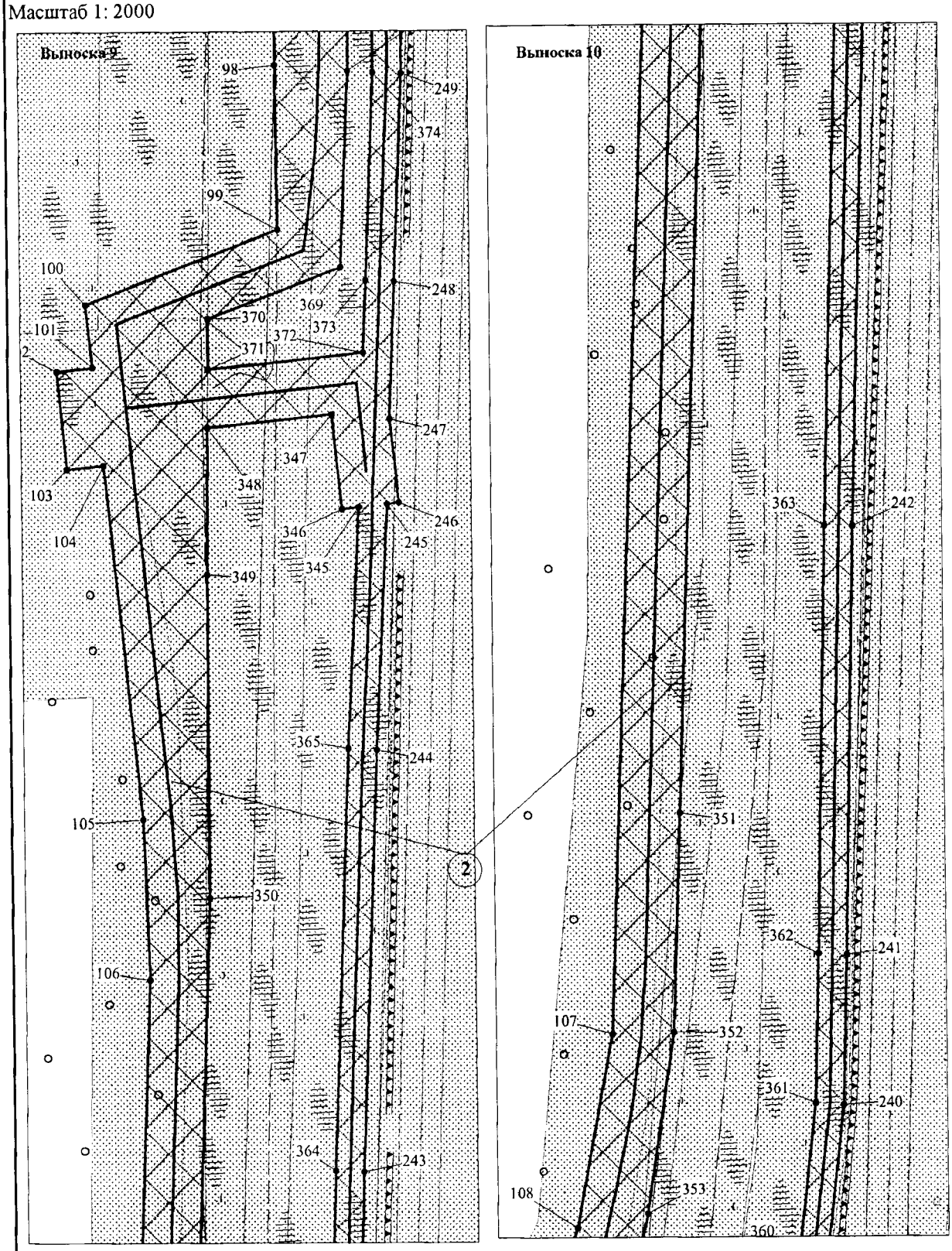
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

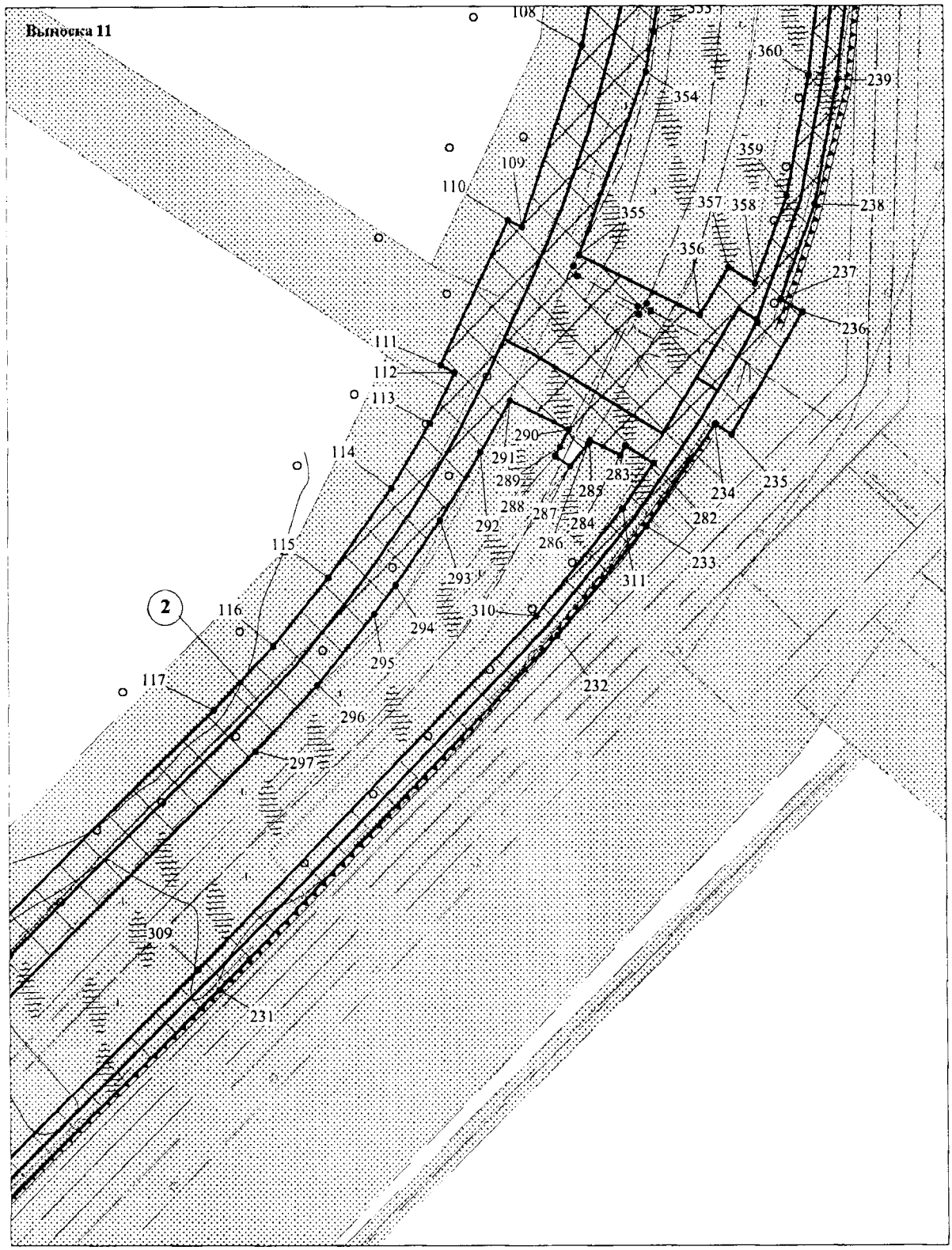
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

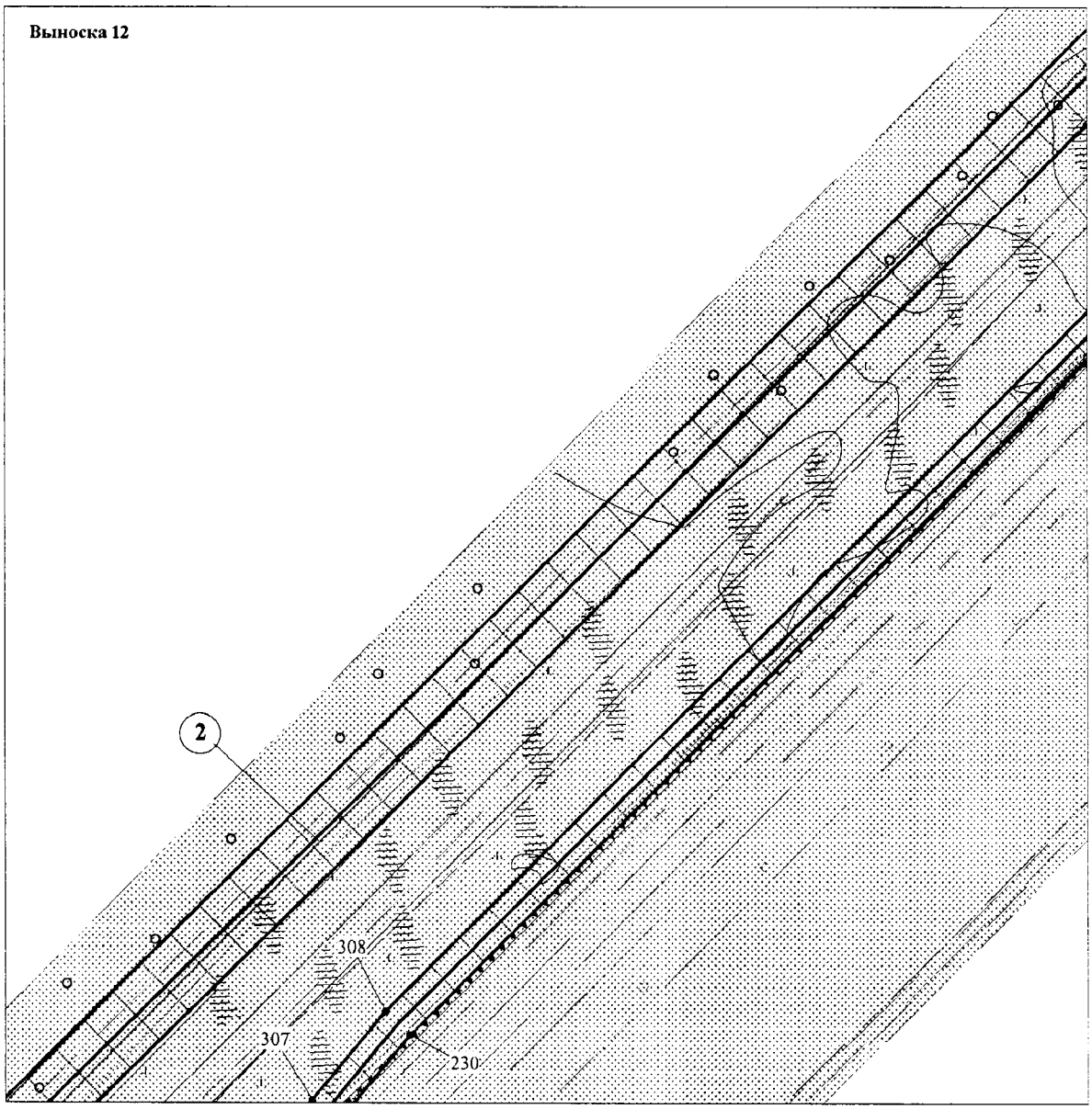
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

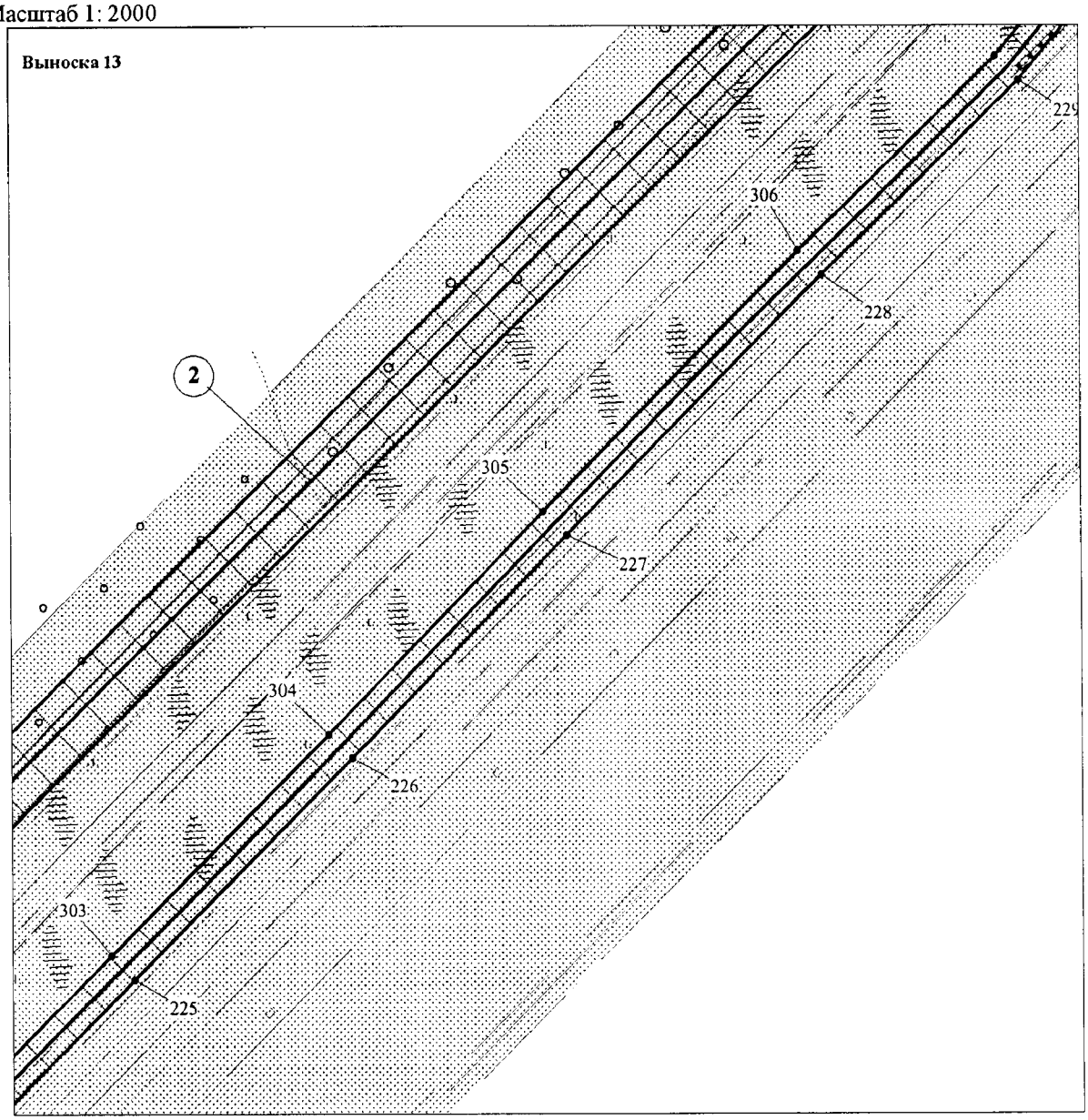
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

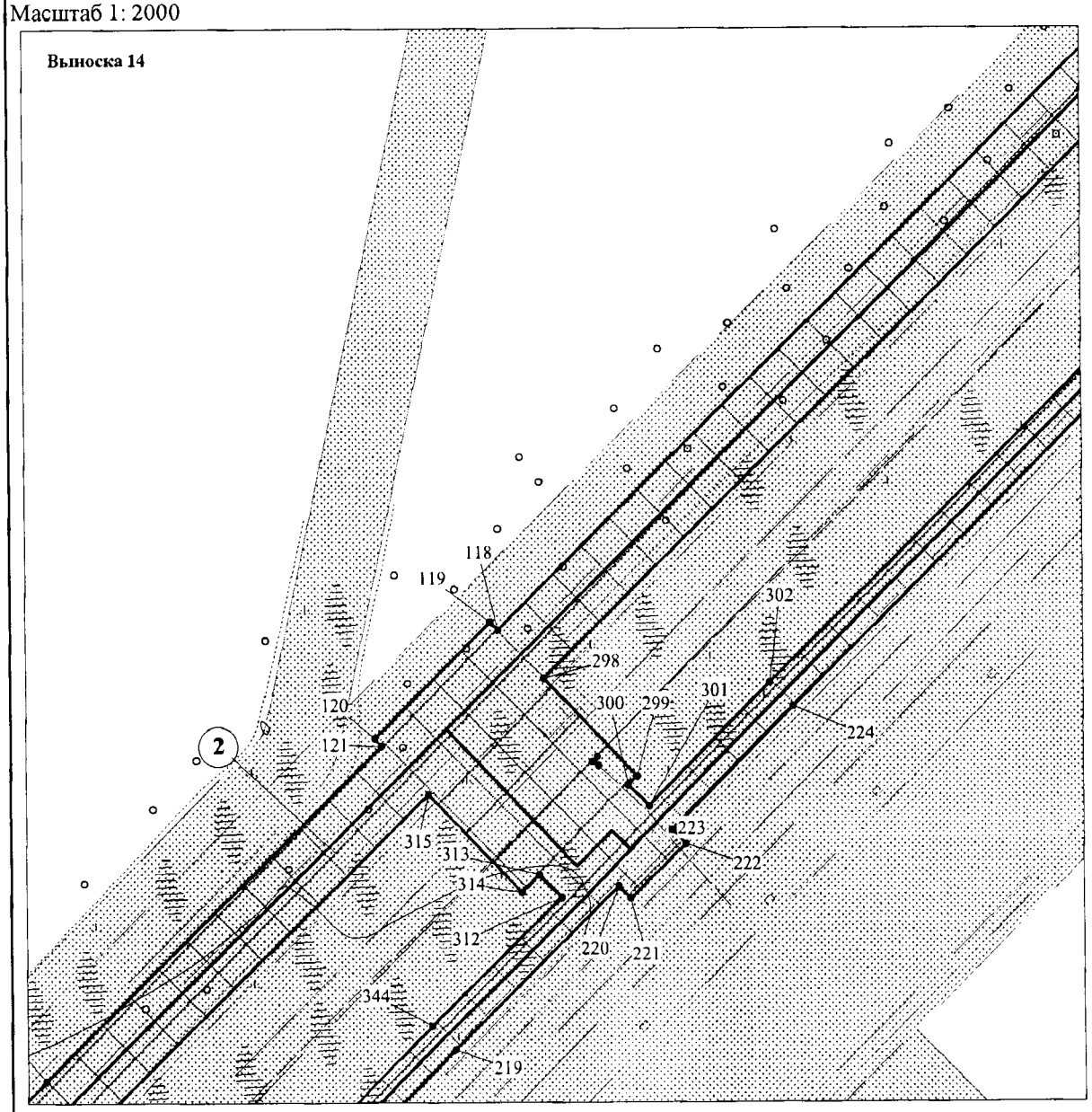
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

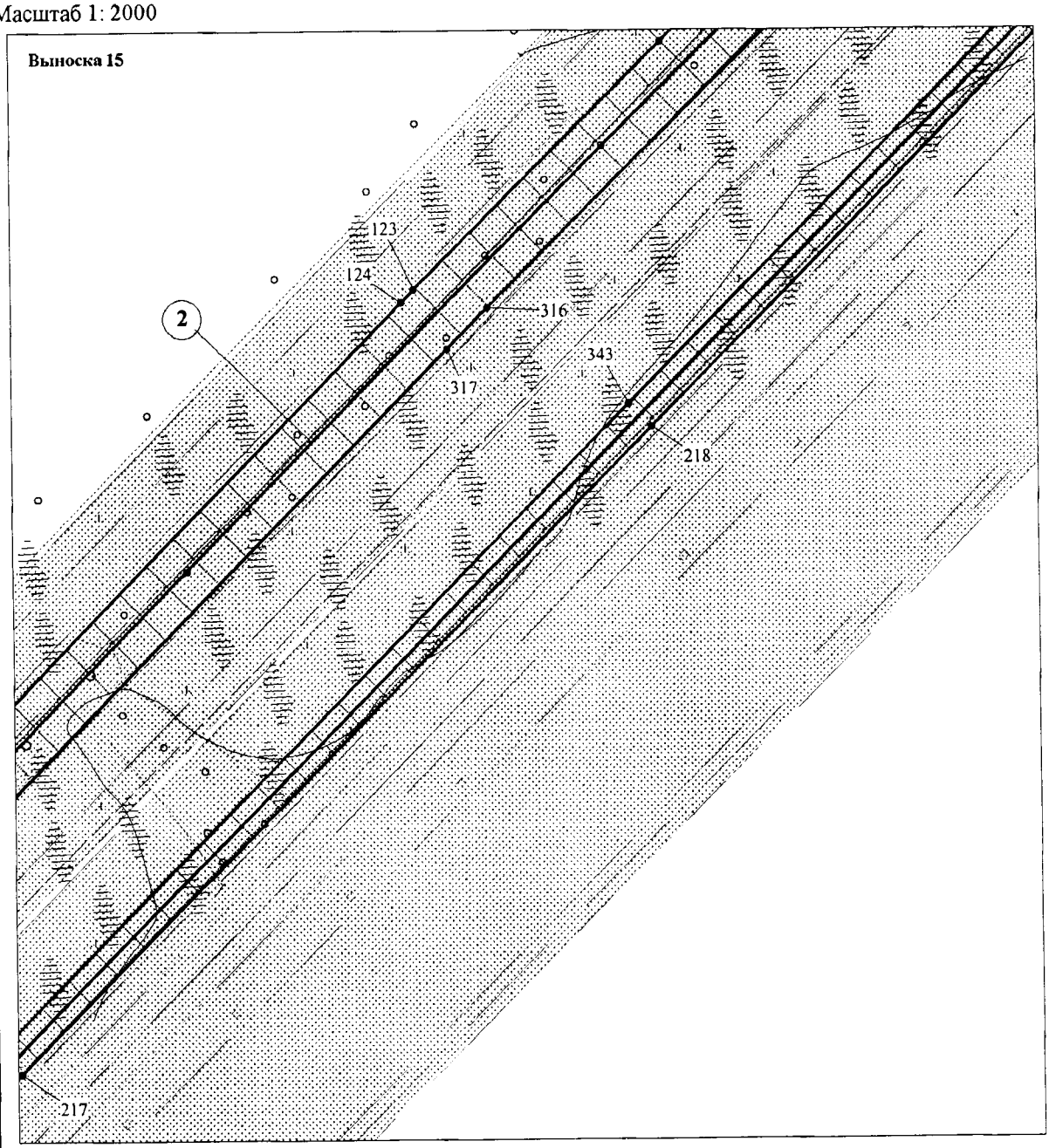
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

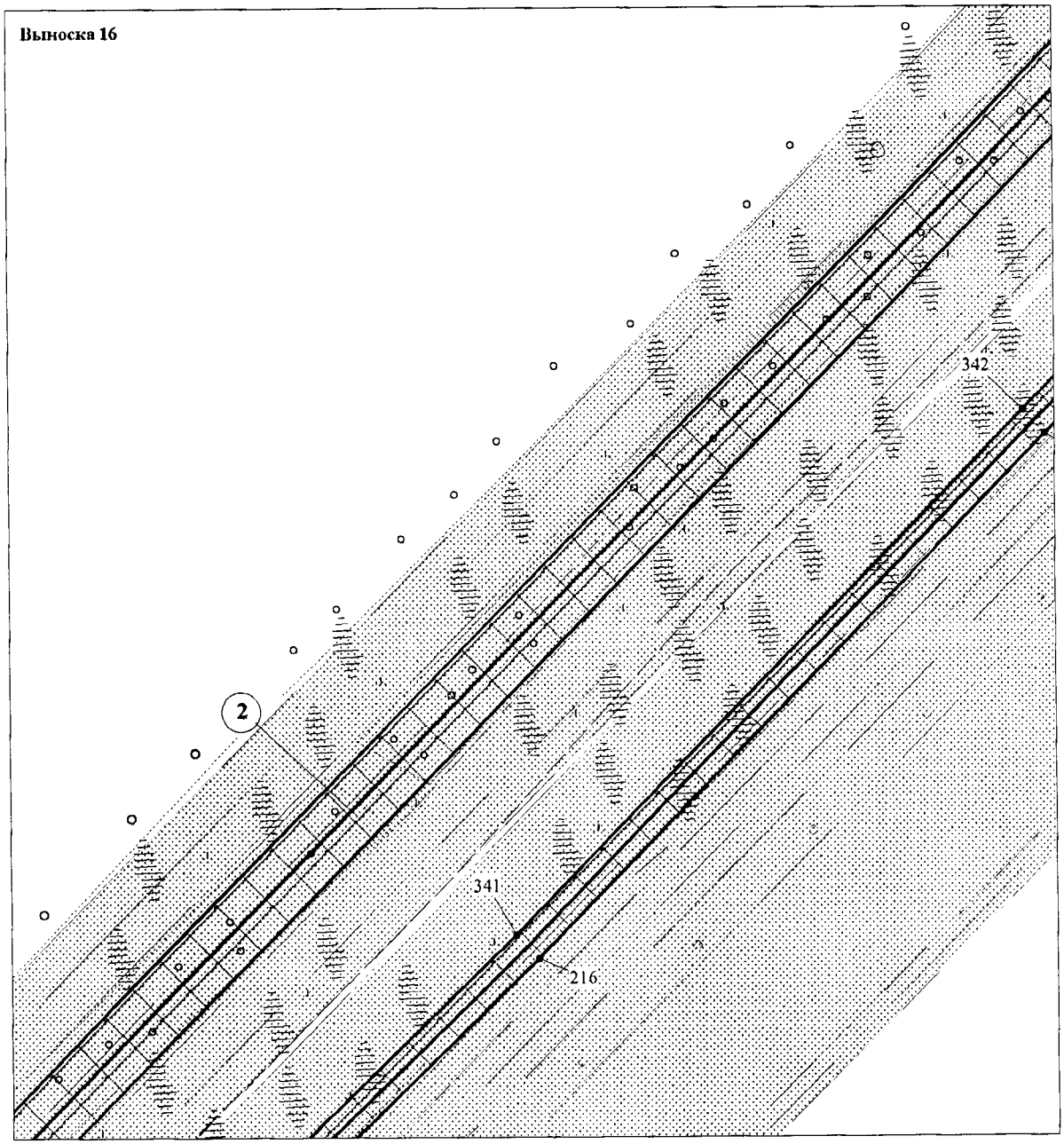
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

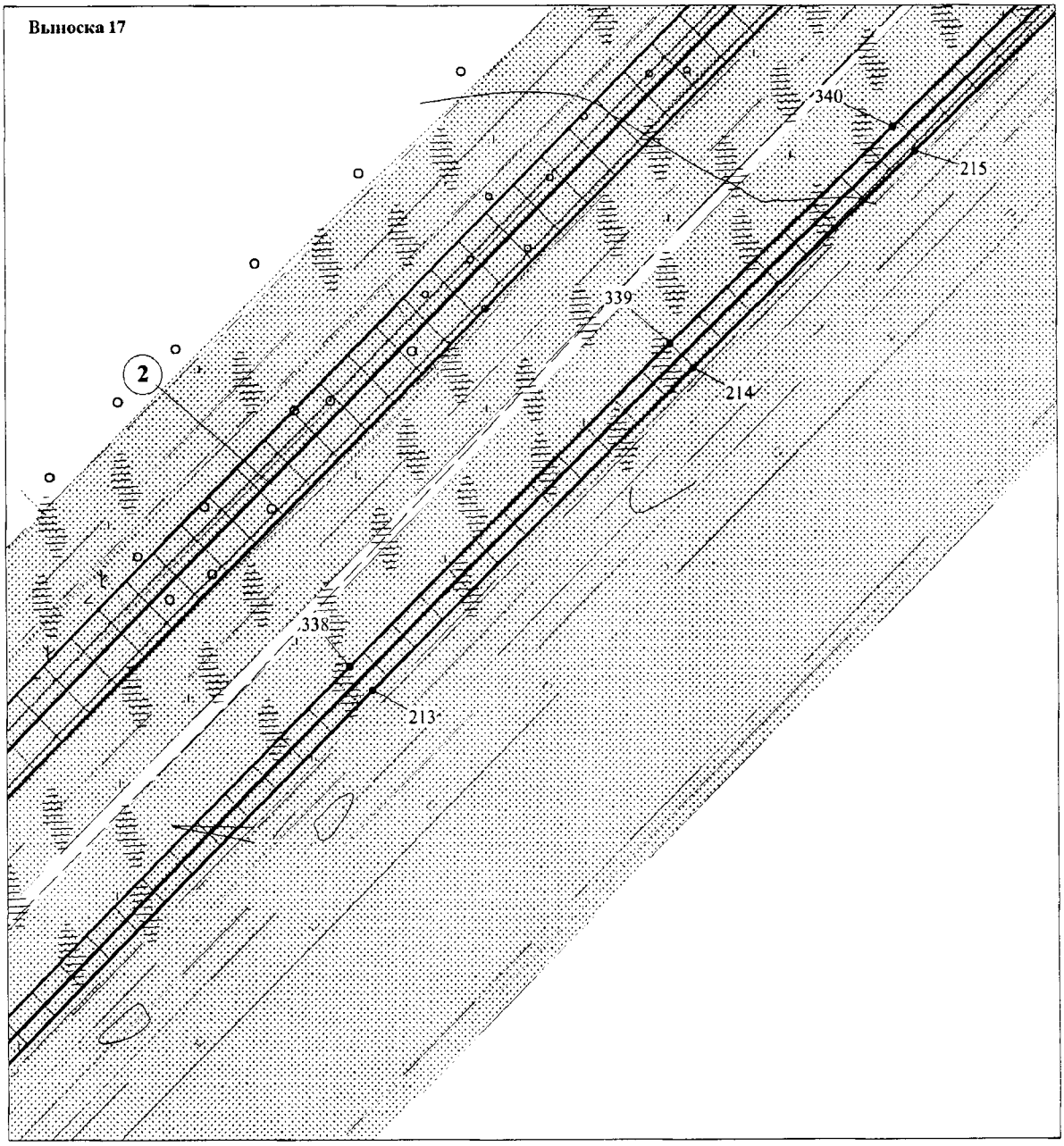
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

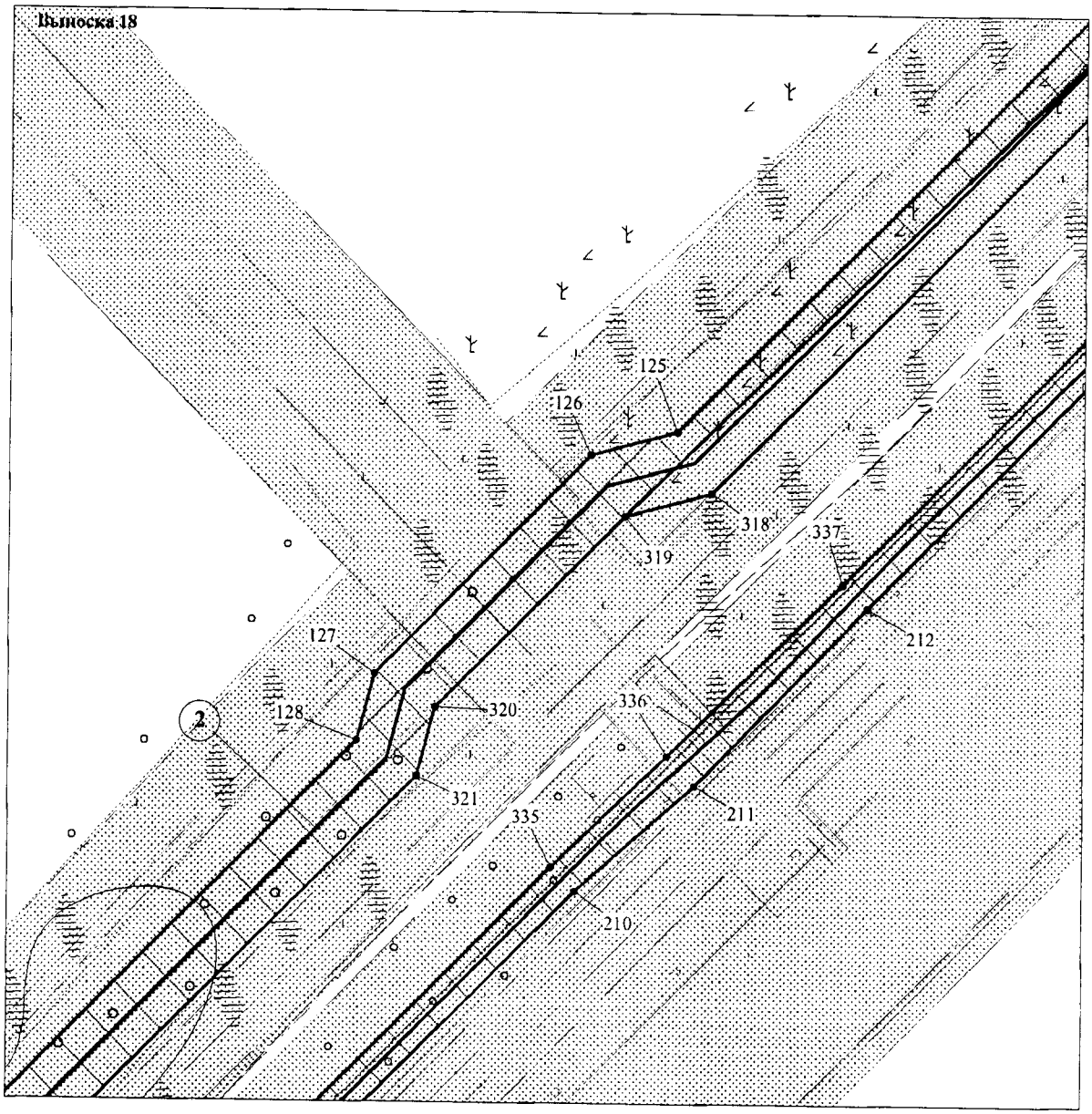
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

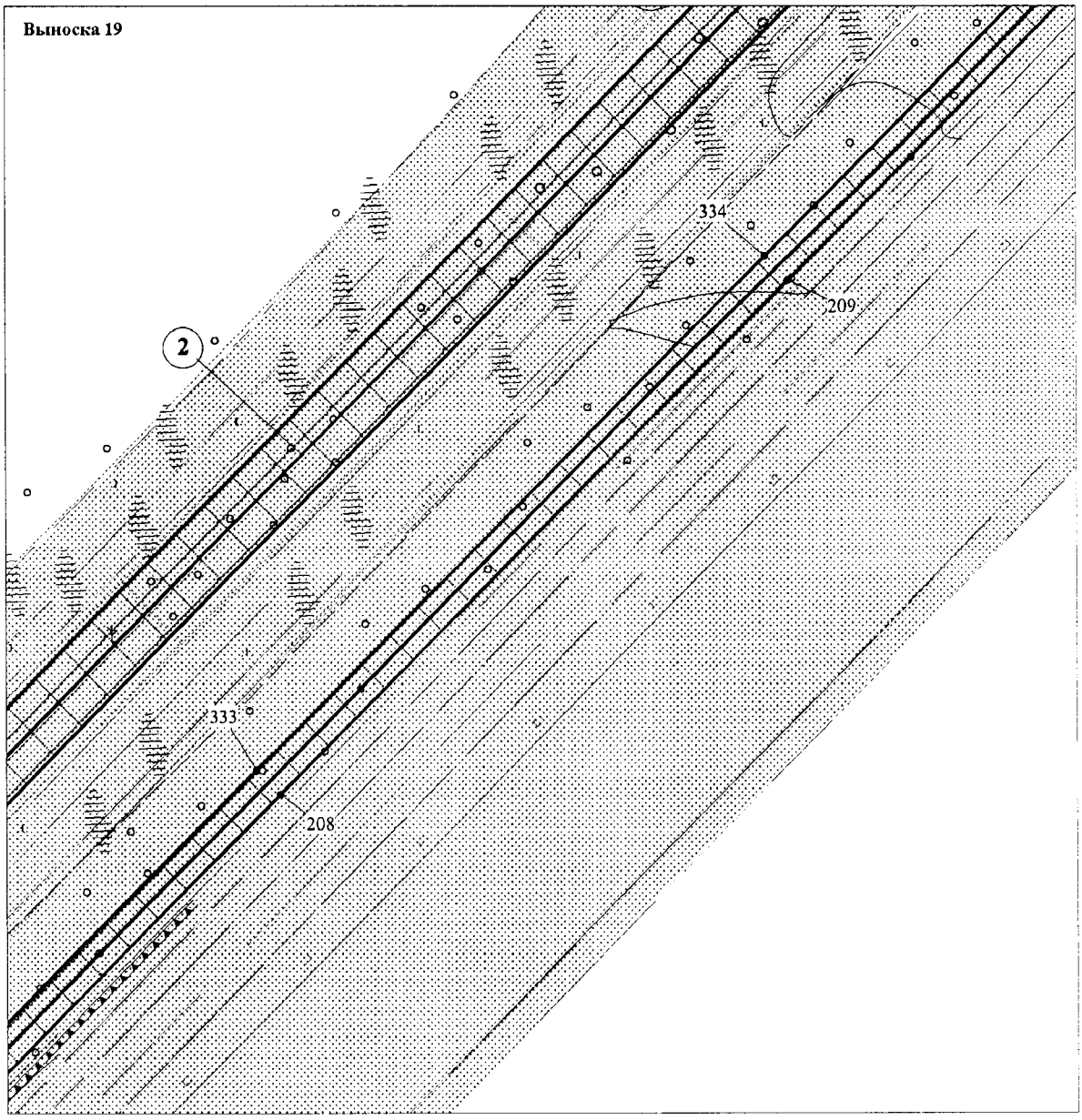
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

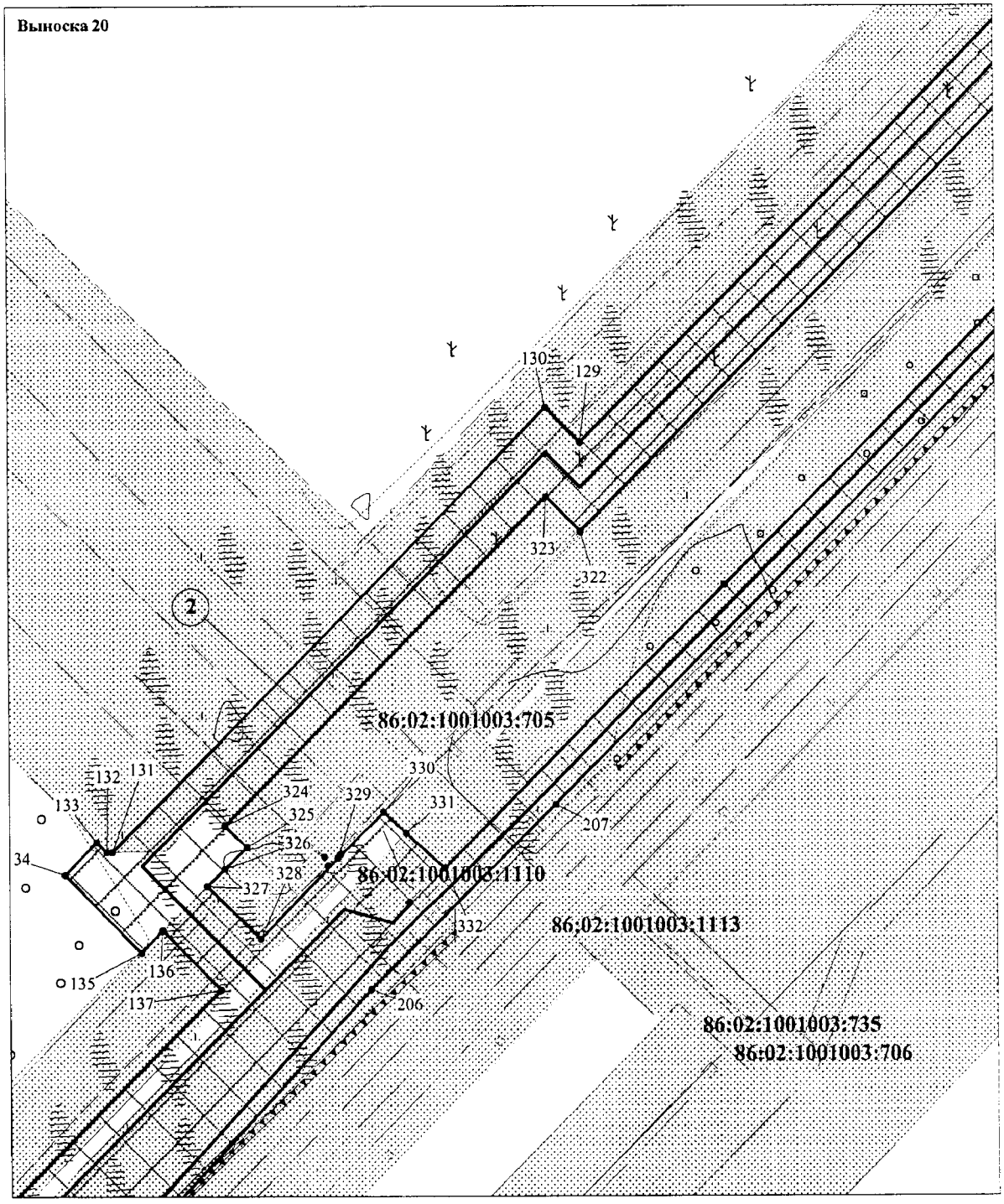
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

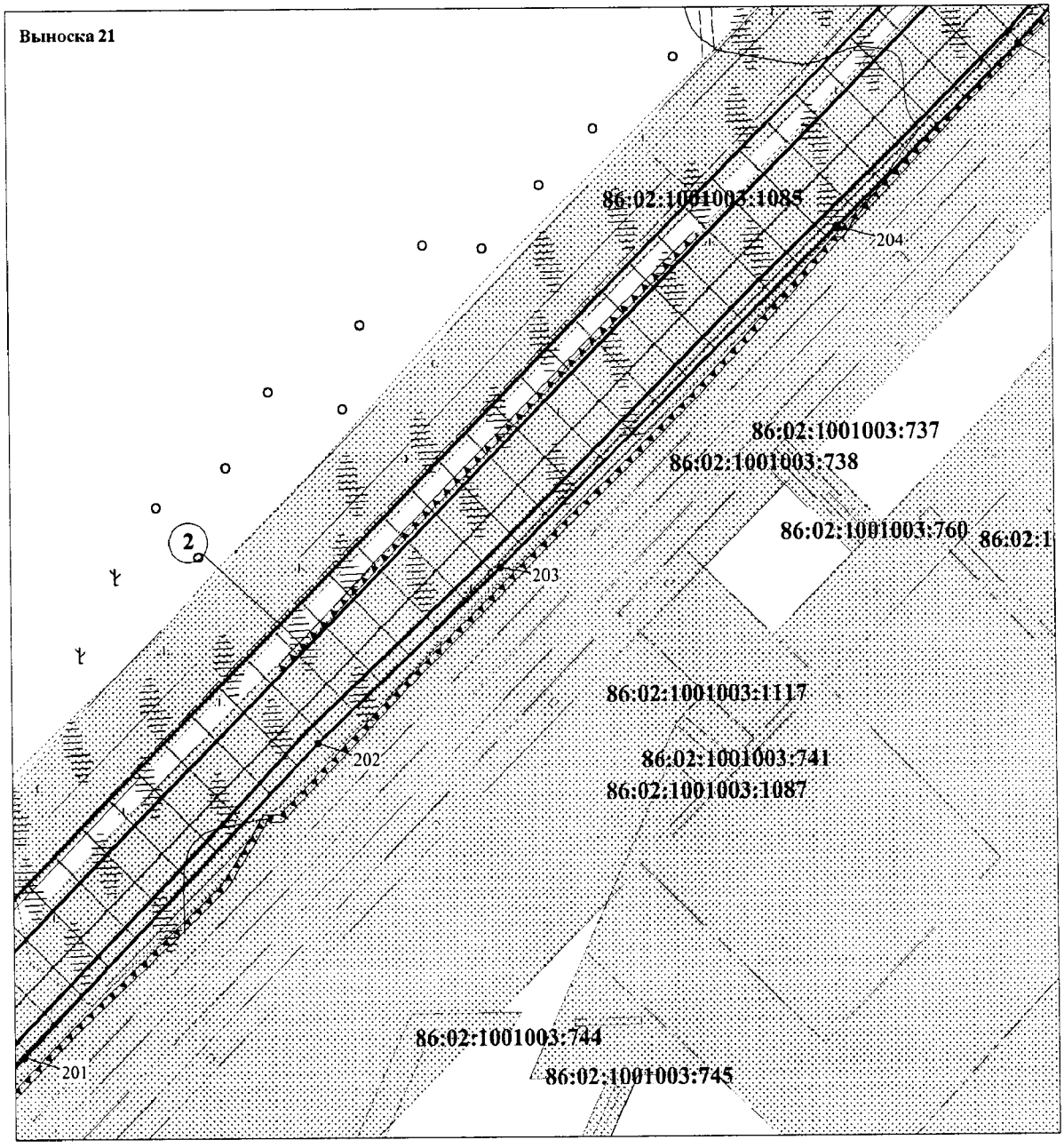
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

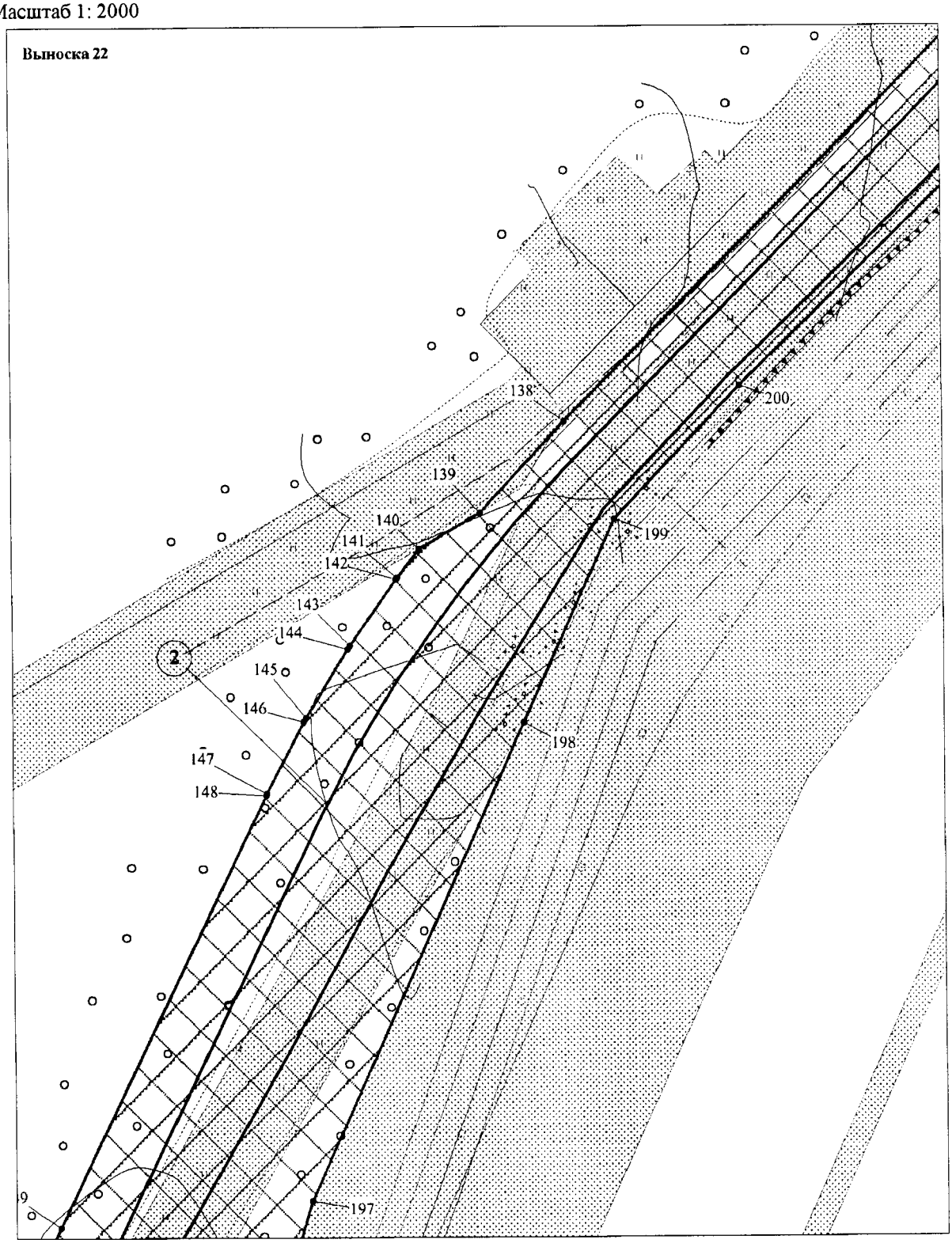
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

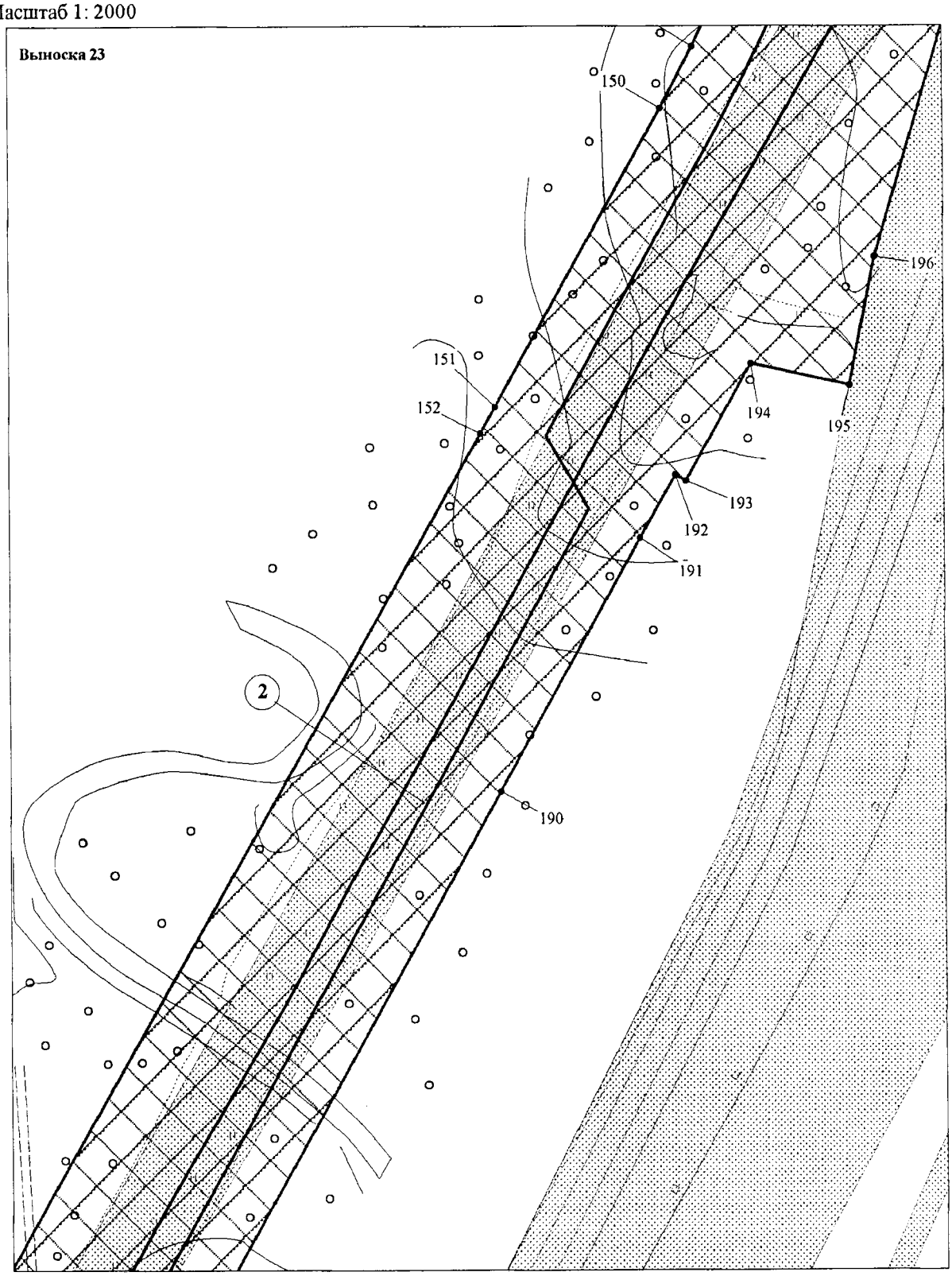
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

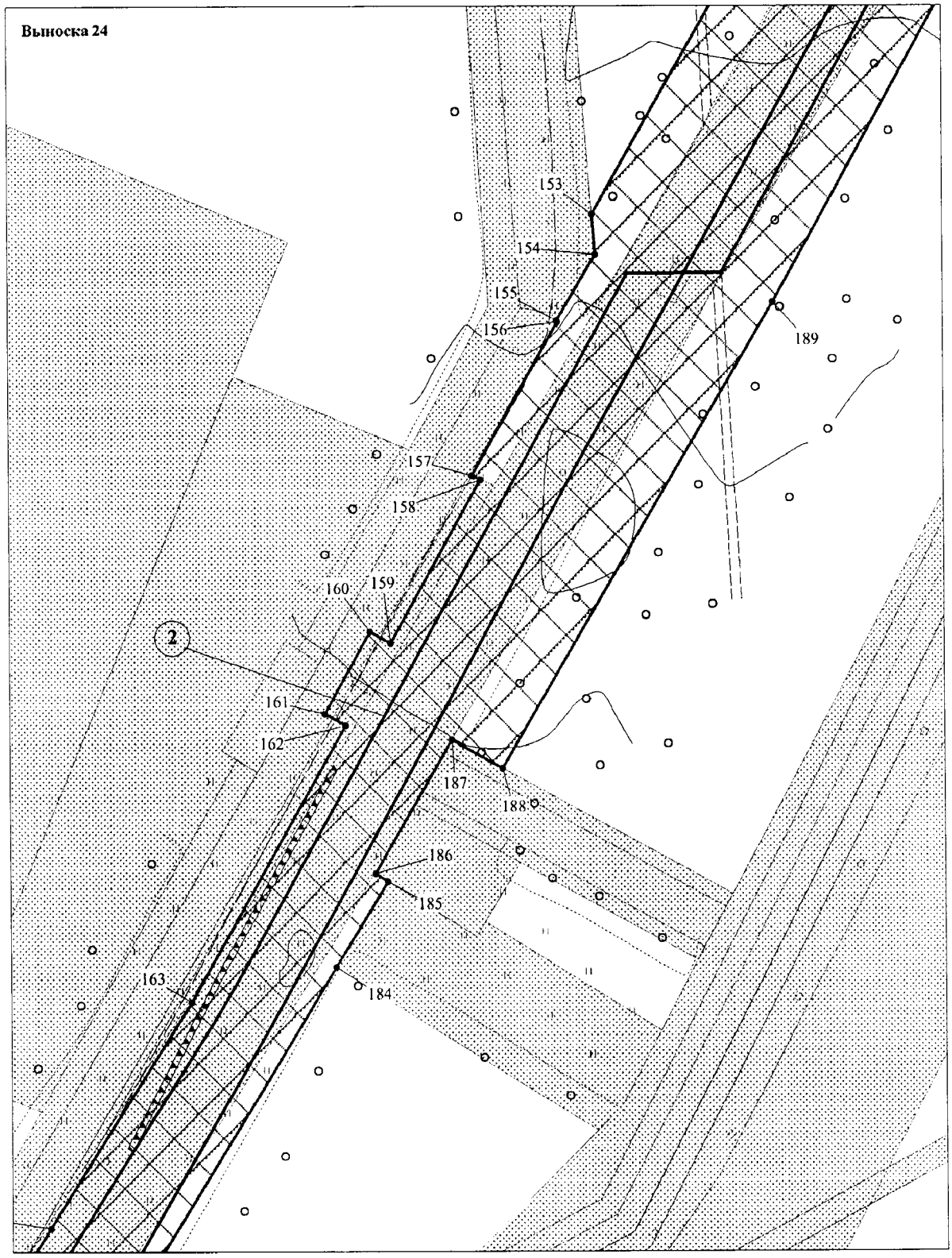
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

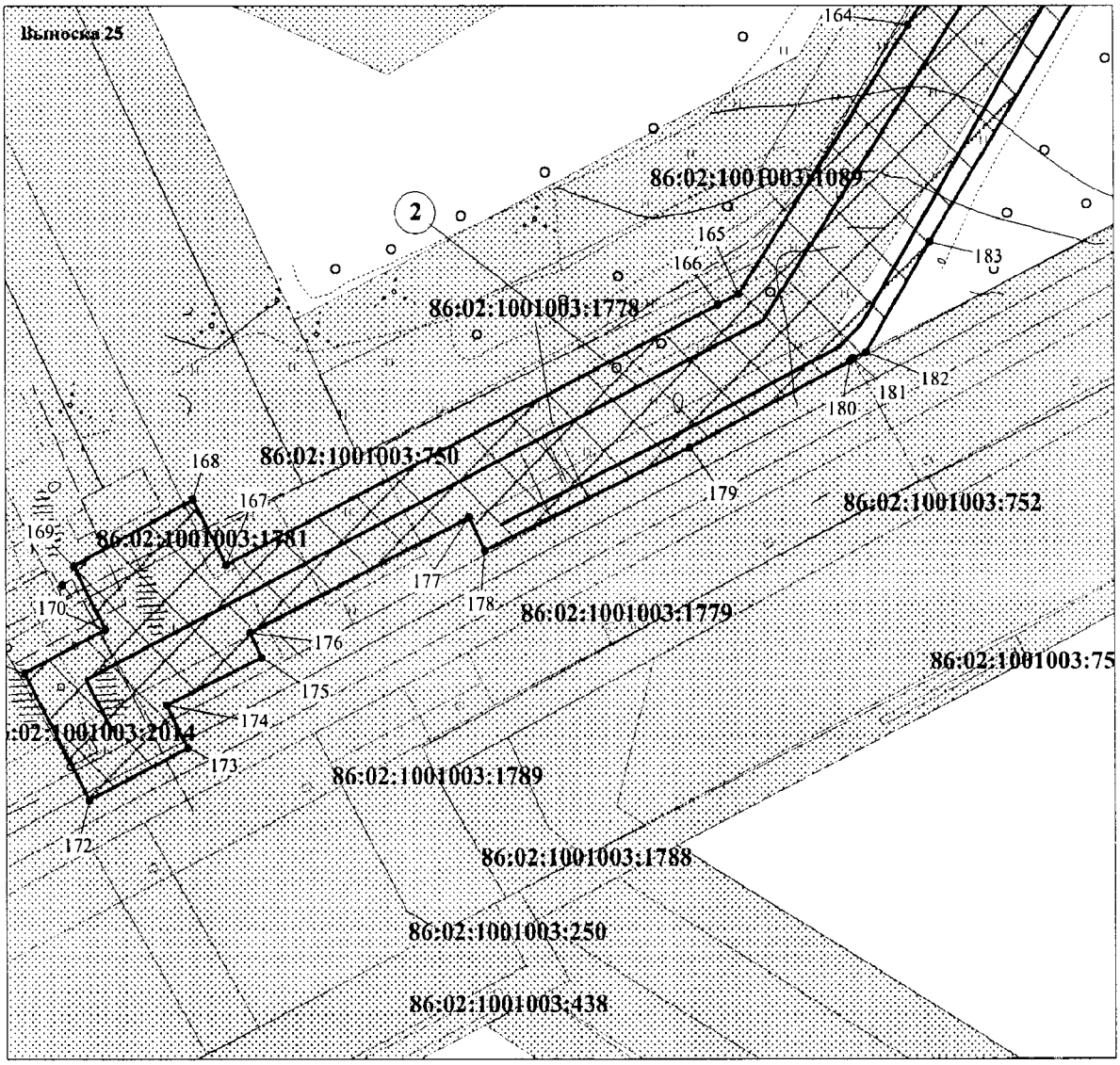
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

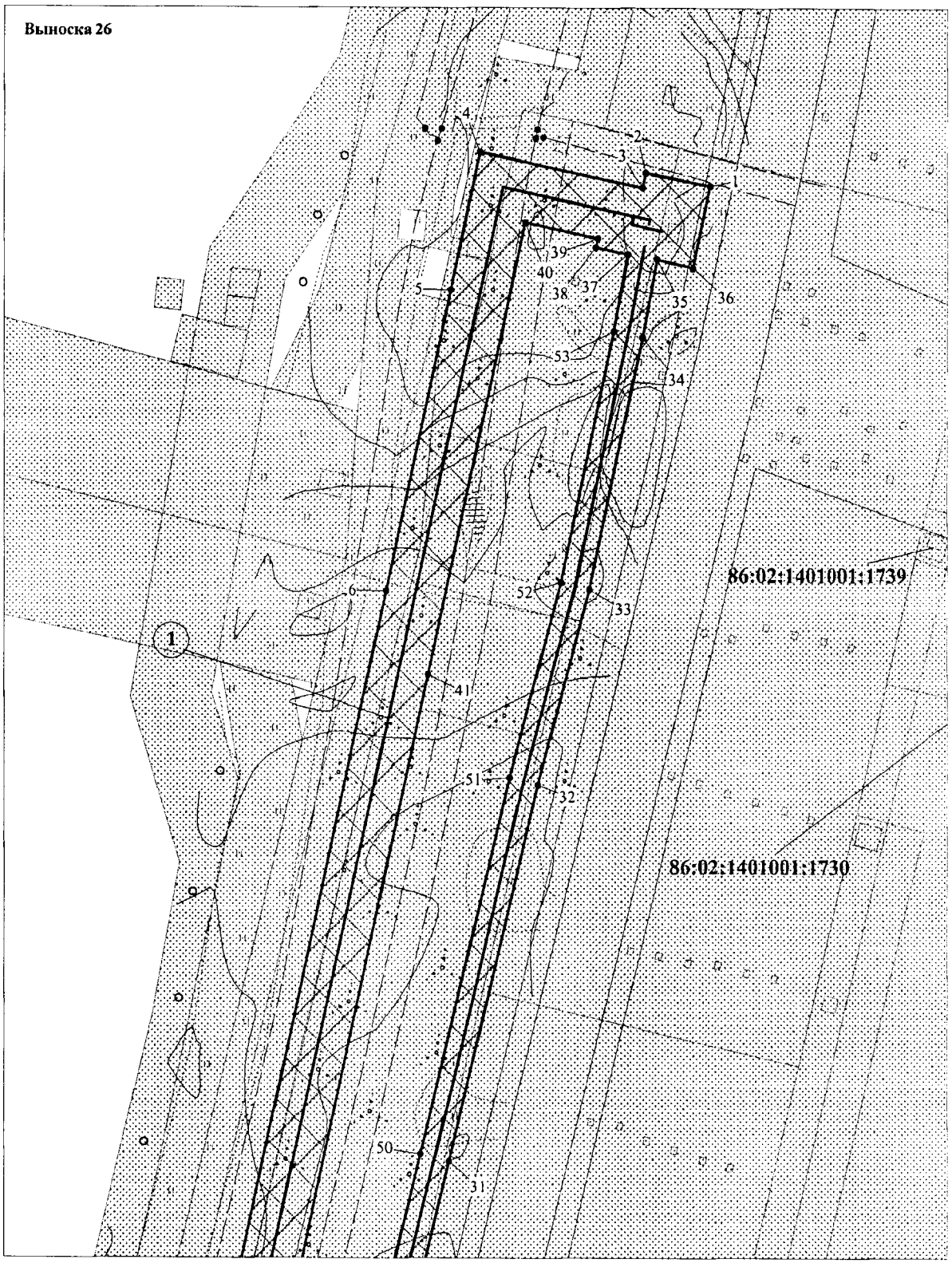
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

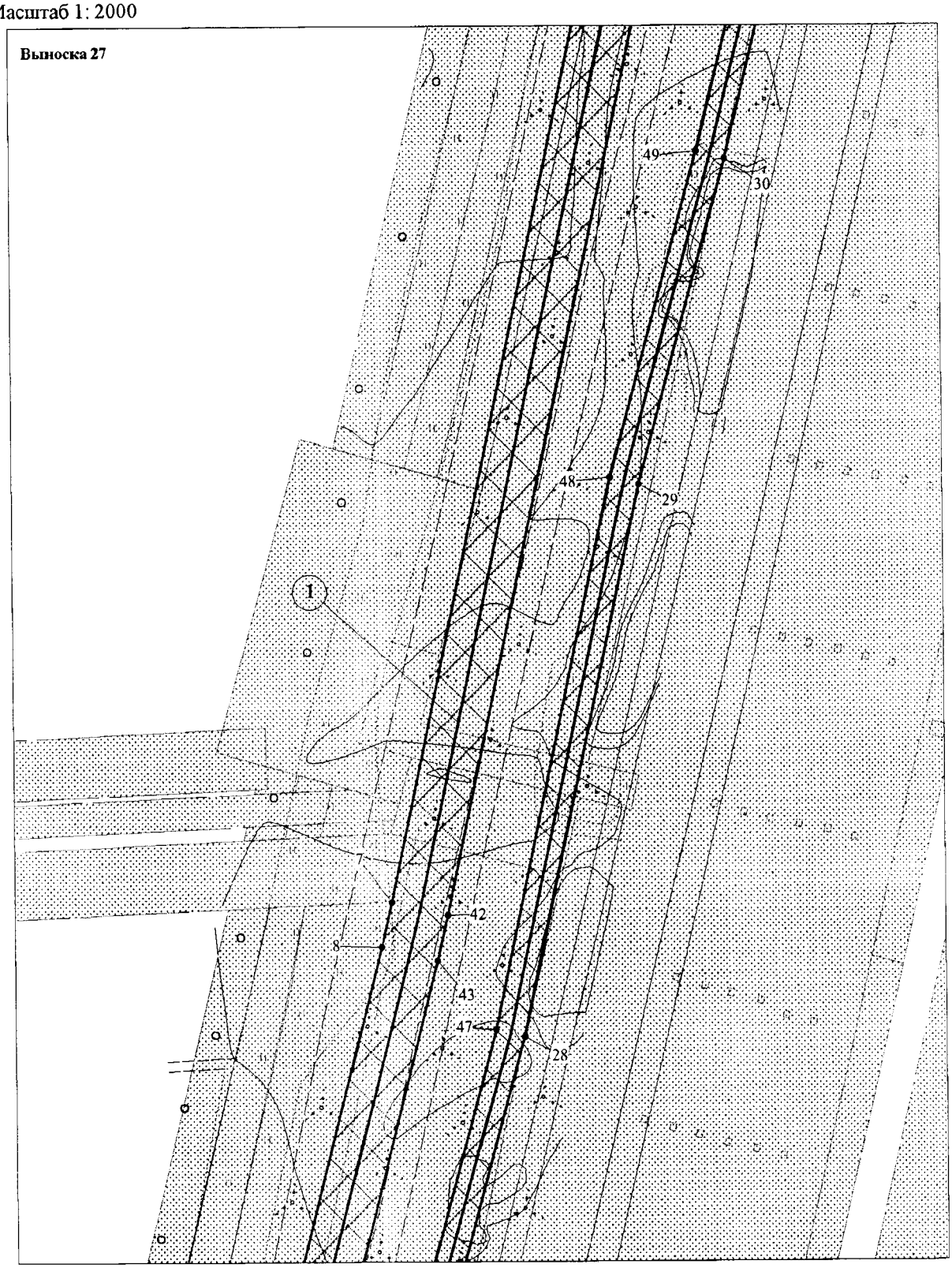
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2

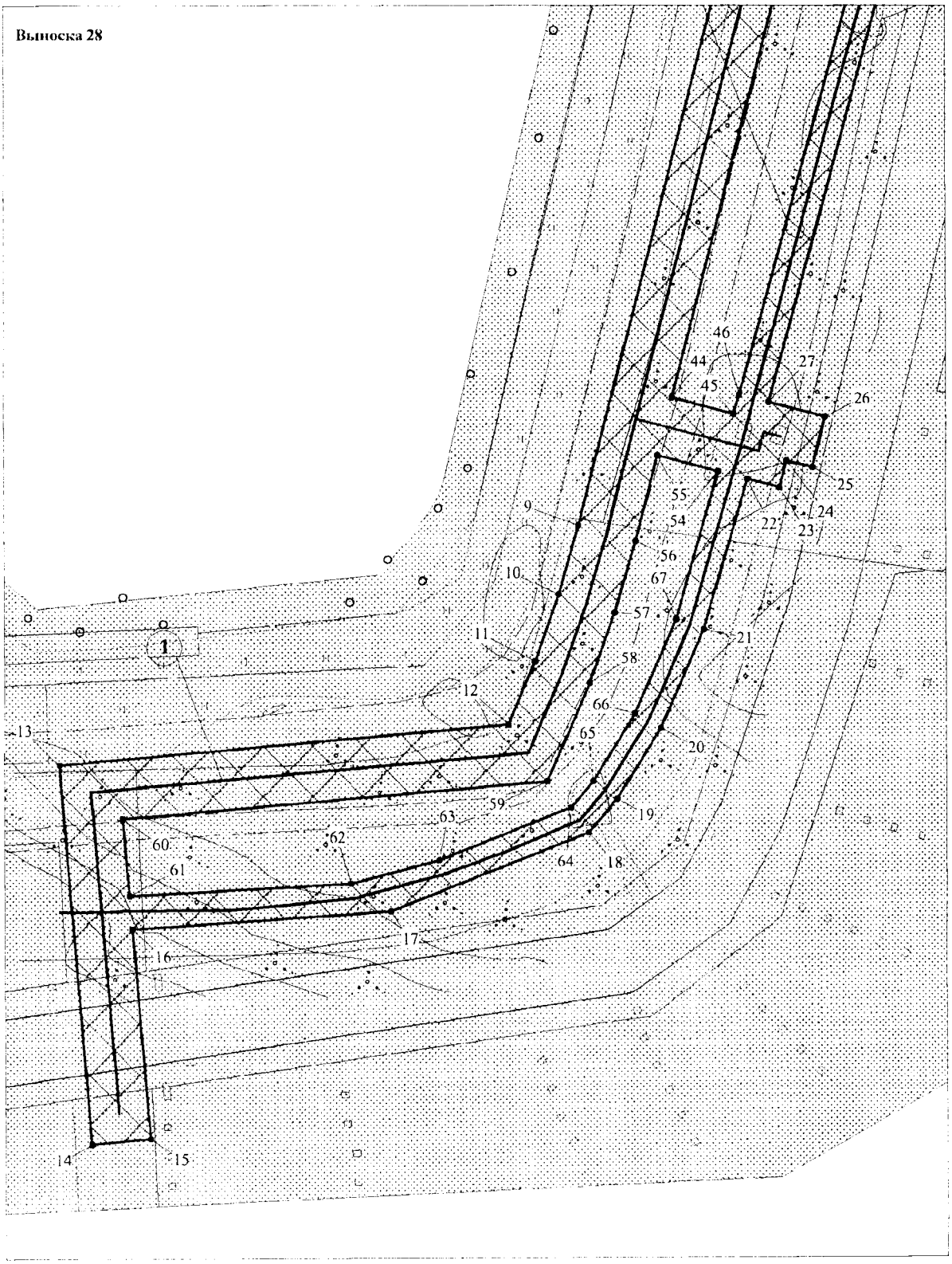
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2

Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№	X	Y
1	933015,79	2711855,53
2	933020,08	2711833,57
3	933015,04	2711832,71
4	933027,09	2711777,26
5	932980,71	2711767,37
6	932879,73	2711745,28
7	932376	2711635,07
8	932360,98	2711631,49
9	932095,98	2711562,54
10	932072,97	2711555,81
11	932050,56	2711547,73
12	932029,38	2711538,6
13	932016,15	2711385,19
14	931888,83	2711396,11
15	931890,58	2711416,08
16	931960,74	2711410,1
17	931966,52	2711498,11
18	931993,03	2711565,84
19	932004,37	2711575,46
20	932028,12	2711590,41
21	932061,19	2711604,99
22	932111,38	2711619,61
23	932108,49	2711630,76
24	932117,51	2711633,11
25	932115,33	2711641,93
26	932132,17	2711646,18
27	932137,05	2711626,89
28	932330,29	2711680,72
29	932517,41	2711721,55
30	932627,84	2711751,88
31	932688,09	2711766,87
32	932814,54	2711797,23
33	932880,36	2711814,73
34	932964,66	2711832,71
35	932990,92	2711837,57
36	932988,16	2711849,7
37	932992,71	2711827,72
38	932995,07	2711816,97
39	932997,87	2711817,62
40	933003,32	2711792,8
41	932851,77	2711759,64
42	932371,54	2711654,58
43	932356,16	2711650,9
44	932138,64	2711594,31
45	932133,27	2711614,98
46	932139,56	2711616,89
47	932332,71	2711671
48	932519,75	2711711,81
49	932630,37	2711742,2
50	932690,5	2711757,16
51	932816,99	2711787,53
52	932882,68	2711804,99
53	932966,7	2711822,91
54	932113,9	2711609,93
55	932119,28	2711589,29
56	932090,65	2711581,84
57	932066,76	2711574,84
58	932043,2	2711566,34
59	932010,19	2711551,74
60	931997,94	2711406,85
61	931972	2711409,16
62	931975,82	2711484,47
63	931983,81	2711514,76
64	932001,35	2711559,8
65	932010,27	2711567,34
66	932032,89	2711581,59
67	932064,57	2711595,56
68	961114,76	2724055,54
69	961115,21	2724045,34
70	961093,67	2724044,56
71	960985,56	2724041,5
72	960908,05	2724038,47
73	960837,04	2724036,49
74	960836,96	2724026,89
75	960820,86	2724027,2
76	960819,01	2723974,43
77	960794,3	2723975,34
78	960764,91	2723975,32
79	960664,01	2723971,52
80	960411,36	2723961,75
81	960387,18	2724001,85
82	960011,15	2723987,01
83	959956,06	2723984,65
84	959502,06	2723966,65
85	959307,6	2723961,09
86	959195,52	2723956,85
87	958989,05	2723951,49
88	958939,93	2723949,79
89	958905,99	2723928,39
90	958844,24	2723925,14
91	958785,5	2723924,02
92	958569,64	2723916,21
93	958208,95	2723905,2
94	958183,91	2723904,89
95	958122,59	2723904,1
96	958112,1	2723903,97
97	958092,21	2723903,72
98	957891,3	2723901,19
99	957834,33	2723901,83
100	957808,41	2723833,98
101	957786,71	2723836,34
102	957785,42	2723823,71
103	957751,3	2723826,84
104	957752,63	2723839,92
105	957630,19	2723852,83
106	957574,6	2723854,66
107	957148,41	2723837,7
108	957081,01	2723824,89
109	957019,51	2723803,97
110	957021,84	2723799,29
111	956972,81	2723775,72
112	956970,41	2723780,58
113	956953,31	2723772,01
114	956931,31	2723758,6
115	956900,88	2723736,75

116	956877,7	2723717,84
117	956856,02	2723697,23
118	956112,08	2722933,76
119	956114,47	2722931,41
120	956079,86	2722896,26
121	956077,67	2722898,39
122	955978,02	2722796,19
123	955902,32	2722718,5
124	955898,5	2722714,63
125	955140,99	2721957,83
126	955134,1	2721932,15
127	955069,36	2721867,99
128	955049,75	2721862,74
129	954608,17	2721421,55
130	954619,36	2721410,36
131	954478,05	2721269,19
132	954478,02	2721267,52
133	954481,22	2721264,22
134	954470,72	2721253,78
135	954445,76	2721278,47
136	954452,86	2721285,48
137	954434,04	2721304,33
138	953982,89	2720851,57
139	953952,01	2720822,42
140	953939,86	2720801,27
141	953930,16	2720793,74
142	953929,61	2720793,32
143	953907,32	2720777,22
144	953906,17	2720776,45
145	953882,83	2720761,92
146	953881,63	2720761,23
147	953857,35	2720748,34
148	953856,75	2720748,03
149	953710,15	2720676,51
150	953689,29	2720665,56
151	953588,71	2720608,72
152	953579,78	2720603,67
153	953242,68	2720409,77
154	953229,14	2720410,82
155	953207,07	2720397,63
156	953206,47	2720397,7
157	953154,8	2720368,06
158	953153,59	2720370,99
159	953098,4	2720339,83
160	953102,38	2720332,69
161	953074,8	2720317,15
162	953070,82	2720324,25
163	952977,84	2720271,11
164	952901,17	2720222,32
165	952824,5	2720173,51
166	952821,41	2720167,58
167	952747,38	2720025,34
168	952766,11	2720015,94
169	952747,06	2719981,23
170	952729,07	2719990,39
171	952716,83	2719966,87
172	952680,63	2719985,72
173	952695,45	2720014,17
174	952707,62	2720008,16
175	952721,22	2720035,56

176	952728,27	2720032,17
177	952761,02	2720095,47
178	952751,41	2720100,03
179	952780,71	2720159,55
180	952805,29	2720205,46
181	952806,13	2720206,28
182	952807,94	2720209,95
183	952839,34	2720228,28
184	952989,51	2720320,49
185	953018,3	2720338,55
186	953020,92	2720334,3
187	953065,89	2720360,61
188	953056,36	2720378,11
189	953213,16	2720471,05
190	953459,2	2720610,06
191	953544,42	2720658,19
192	953565,65	2720670,18
193	953563,67	2720673,67
194	953603,01	2720695,89
195	953595,72	2720729,76
196	953638,9	2720738,67
197	953719,09	2720762,77
198	953881,29	2720837,01
199	953949,81	2720868,71
200	953994,65	2720911,63
201	954062,76	2720982,66
202	954156,93	2721073,61
203	954209,42	2721130,09
204	954311,61	2721233,93
205	954366,38	2721290,42
206	954434,13	2721352,79
207	954492,98	2721413,17
208	954714,73	2721635,32
209	954865,88	2721787,44
210	955006,05	2721928,14
211	955036,94	2721963,52
212	955089,73	2722014,3
213	955262,44	2722186,66
214	955358,95	2722284,78
215	955423,85	2722352,18
216	955505,18	2722437,74
217	955662,78	2722593,75
218	955860,16	2722792,55
219	955987,22	2722920,14
220	956036,04	2722970,1
221	956032,21	2722973,62
222	956048,63	2722990,54
223	956052,69	2722986,47
224	956089,22	2723023,07
225	956210,86	2723147
226	956276,06	2723212,1
227	956341,65	2723276,7
228	956417,99	2723352,97
229	956475,32	2723412,28
230	956501,47	2723434,27
231	956761,31	2723698,74
232	956881,2	2723815,89
233	956918,29	2723846,23
234	956952,92	2723869,87
235	956949,41	2723875,52

236	956990,67	2723899,76
237	956995,12	2723892,29
238	957027,08	2723904,19
239	957069,06	2723912,07
240	957123,3	2723918,55
241	957175,74	2723919,99
242	957323,8	2723923,62
243	957507,75	2723929,13
244	957654,06	2723935,03
245	957739,03	2723939,37
246	957739,52	2723943,59
247	957768,61	2723940,53
248	957816,18	2723942,58
249	957888,24	2723945,71
250	958020,25	2723948,05
251	958061,04	2723949,29
252	958158,59	2723953,19
253	958272,94	2723958,08
254	958390,53	2723962,57
255	958528,9	2723968,43
256	958716,1	2723974,49
257	958864,53	2723981,7
258	958864,41	2723986,25
259	958883,03	2723987,17
260	958887,45	2723992,41
261	958906,23	2723987,3
262	958905,37	2723983,61
263	958924,1	2723984,65
264	958993,68	2723987,06
265	959121,85	2723989,77
266	959264,29	2723992,63
267	959366,62	2723993,4
268	959505,68	2724000,18
269	959621,71	2724004,33
270	959850,54	2724011,53
271	960006,76	2724014,4
272	960141,36	2724020,44
273	960392,19	2724031,61
274	960715,71	2724041,41
275	960801,59	2724045,31
276	960801,7	2724048,27
277	960837,13	2724047,31
278	960837,12	2724046,49
279	960907,66	2724048,45
280	960985,31	2724051,51
281	961093,24	2724054,55
282	956939,74	2723848,8
283	956945,69	2723839,18
284	956942,33	2723837,57
285	956947,41	2723827,24
286	956946,3	2723826,46
287	956938,74	2723820,25
288	956942,17	2723815,1
289	956945,28	2723816,78
290	956951,11	2723819,92
291	956961,05	2723799,75
292	956943,46	2723789,44
293	956920,34	2723775,36
294	956898,33	2723759,87
295	956888,53	2723752,48

296	956864,47	2723732,87
297	956841,96	2723711,47
298	956097,68	2722947,66
299	956068,58	2722975,87
300	956065,98	2722973,17
301	956059,77	2722979,39
302	956096,29	2723016
303	956218,01	2723140,01
304	956283,09	2723204,98
305	956348,66	2723269,56
306	956425,19	2723346,01
307	956482,46	2723405,26
308	956508,28	2723426,9
309	956768,38	2723691,68
310	956887,83	2723808,38
311	956924,31	2723838,22
312	956032,58	2722952,65
313	956039,45	2722945,97
314	956034,2	2722940,58
315	956063,29	2722912,37
316	955896,7	2722741,42
317	955884,3	2722728,75
318	955123,05	2721968,19
319	955116,15	2721942,51
320	955059,73	2721886,14
321	955039,4	2721880,69
322	954579,86	2721421,55
323	954591,05	2721410,37
324	954486,28	2721305,72
325	954479,53	2721312,73
326	954472,6	2721305,61
327	954466,96	2721299,85
328	954450,19	2721317,07
329	954476	2721342,13
330	954490,65	2721357,19
331	954483,9	2721364,43
332	954472,81	2721376,89
333	954721,83	2721628,27
334	954873,08	2721780,49
335	955013,12	2721921,06
336	955045,85	2721955,41
337	955096,63	2722007,07
338	955269,54	2722179,6
339	955366,12	2722277,79
340	955431,11	2722345,29
341	955512,29	2722430,72
342	955669,87	2722586,68
343	955867,26	2722785,48
344	955994,37	2722913,13
345	957737,87	2723929,32
346	957737,2	2723923,45
347	957770,22	2723920,21
348	957765,68	2723876,59
349	957714,72	2723875,96
350	957602,89	2723875,78
351	957225,07	2723862,02
352	957148,88	2723859,25
353	957085,84	2723849,39
354	957071,96	2723846,59
355	957010	2723823,66

356	956989,72	2723864,75
357	957005,66	2723874,58
358	957000,32	2723883,55
359	957029,77	2723894,52
360	957070,58	2723902,18
361	957124,03	2723908,56
362	957176,01	2723909,98
363	957324,03	2723913,61
364	957508,11	2723919,13
365	957654,55	2723925,04
366	958834,74	2723970,11
367	958828,49	2723944,85
368	957889,04	2723926,85
369	957821,13	2723923,87
370	957803,34	2723877,05
371	957785,82	2723876,84
372	957791,53	2723931,51
373	957816,62	2723932,6
374	957888,51	2723935,71
375	957972,51	2723936,59
376	958061,39	2723939,3
377	958159	2723943,18
378	958273,35	2723948,07
379	958390,94	2723952,58
380	958529,29	2723958,44
381	958716,51	2723964,5
382	960801,19	2724035,27
383	960799,35	2723995,18
384	960764,53	2723995,34
385	960422,99	2723982,5
386	960398,3	2724021,78
387	960716,1	2724031,41

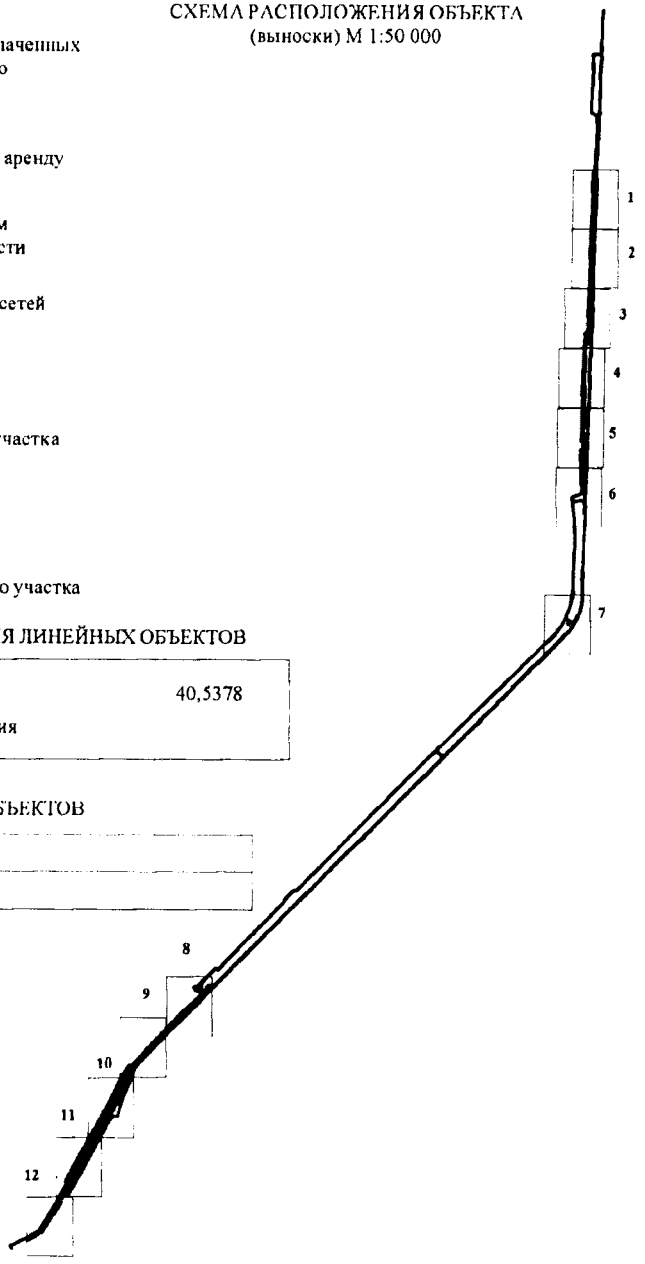
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 42
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли лесного фонда)
- земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ось проектируемых нефтегазосборных сетей
- ось демонтируемых трубопроводов
- :ЗУ1 — номер вновь образуемого земельного участка
- 1 — номер поворотной точки
- (1) — номер линейного объекта
- **86:02:1001003:788** — кадастровый номер земельного участка

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:50 000



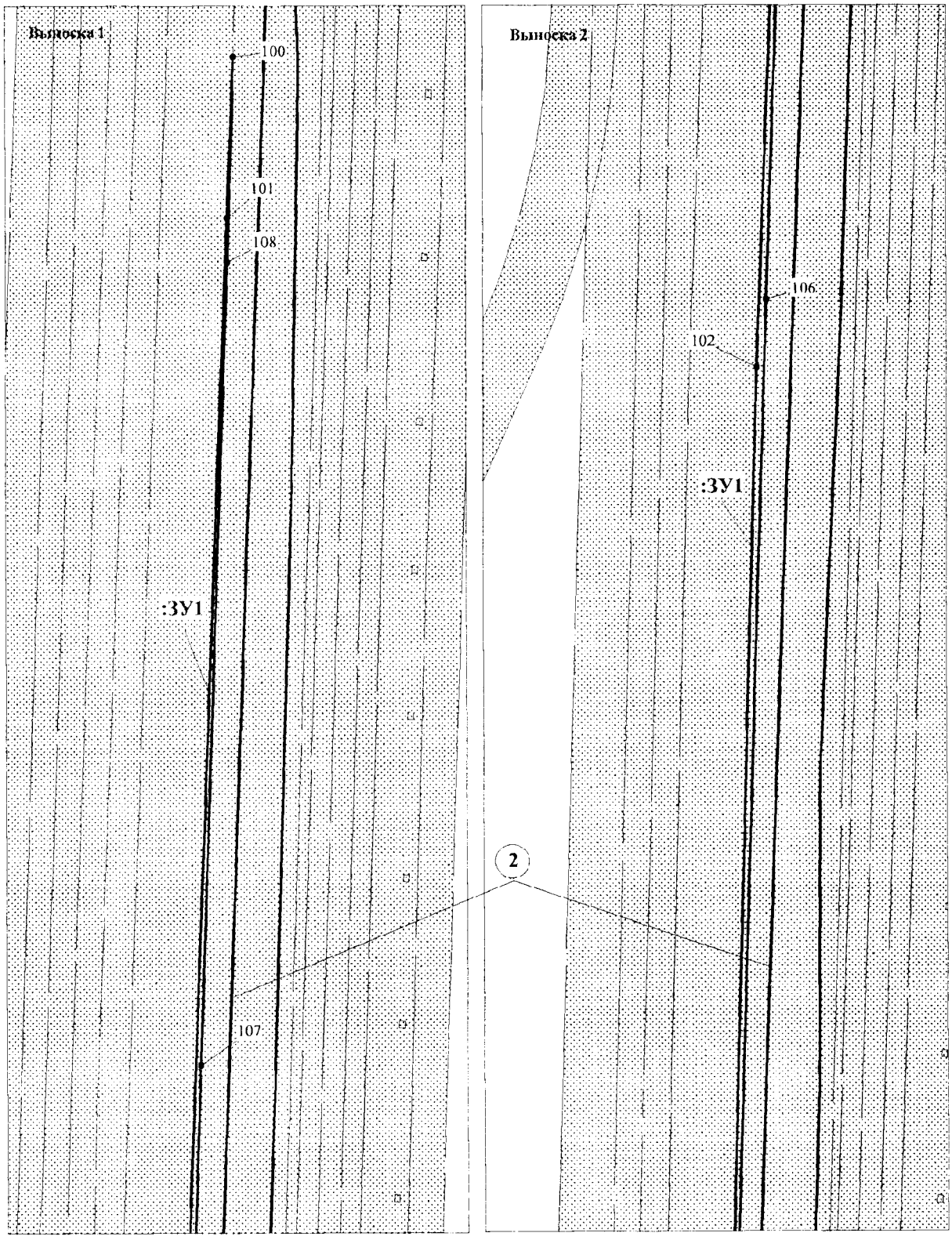
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения	40,5378

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2
2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

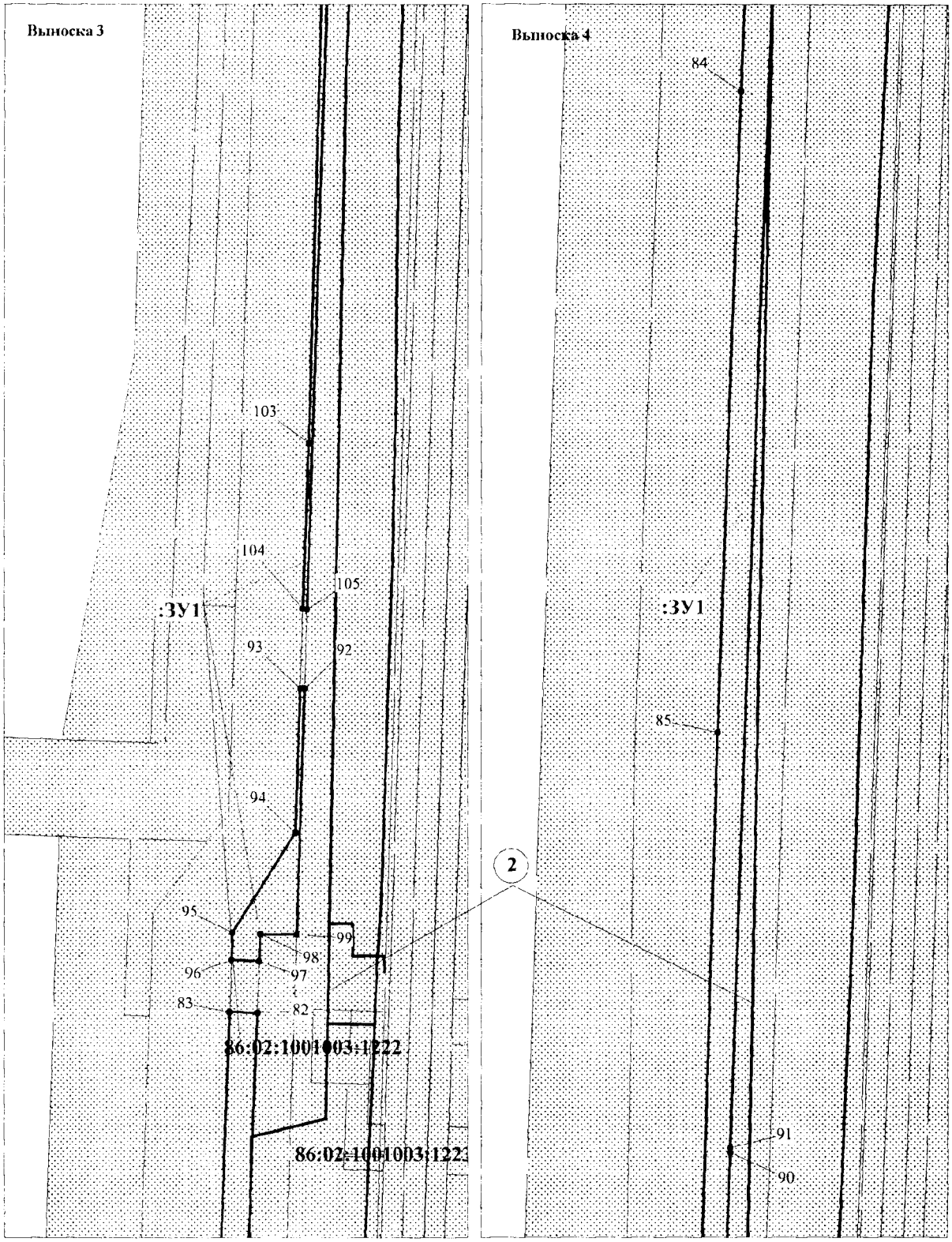
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

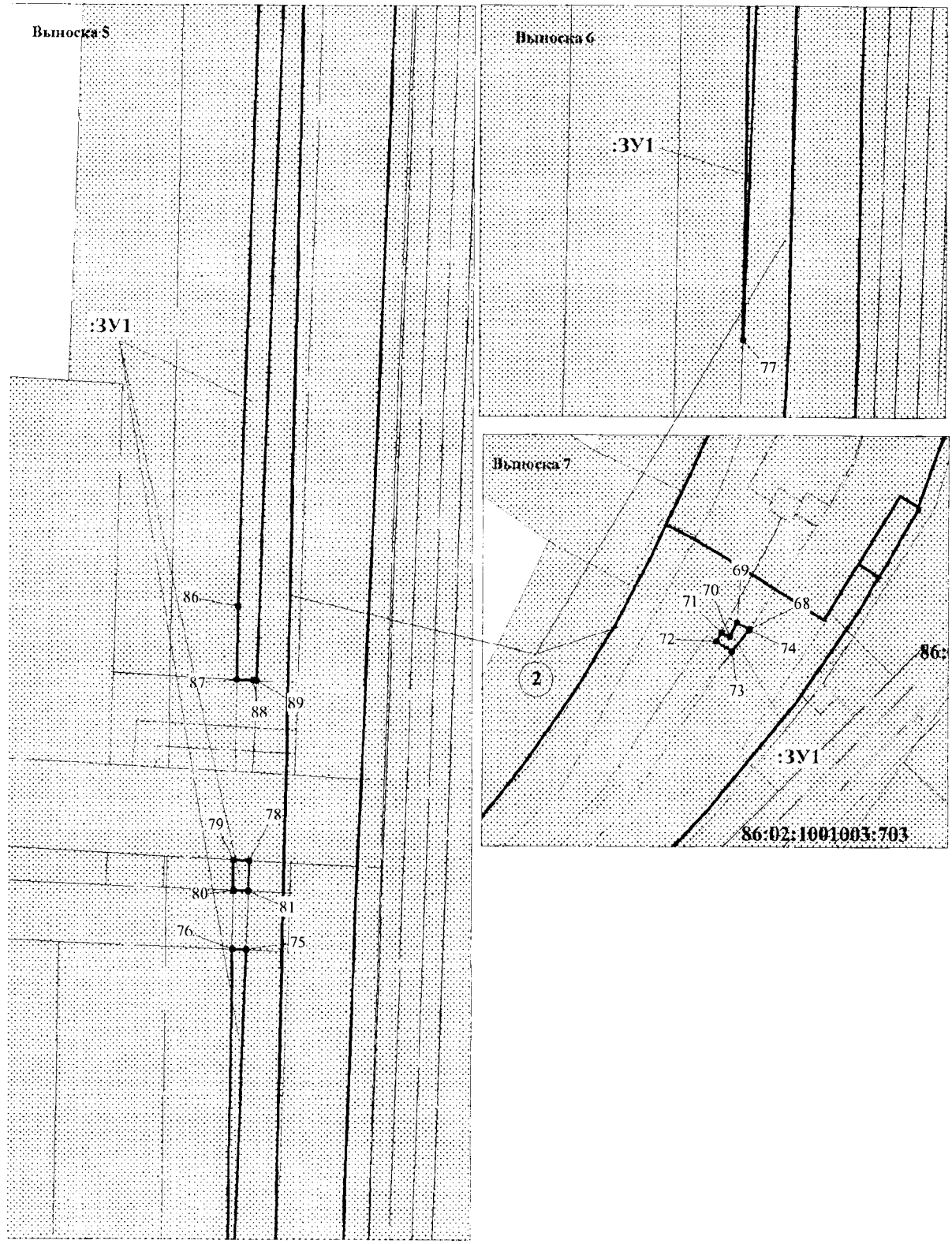


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Лист 3 из 11

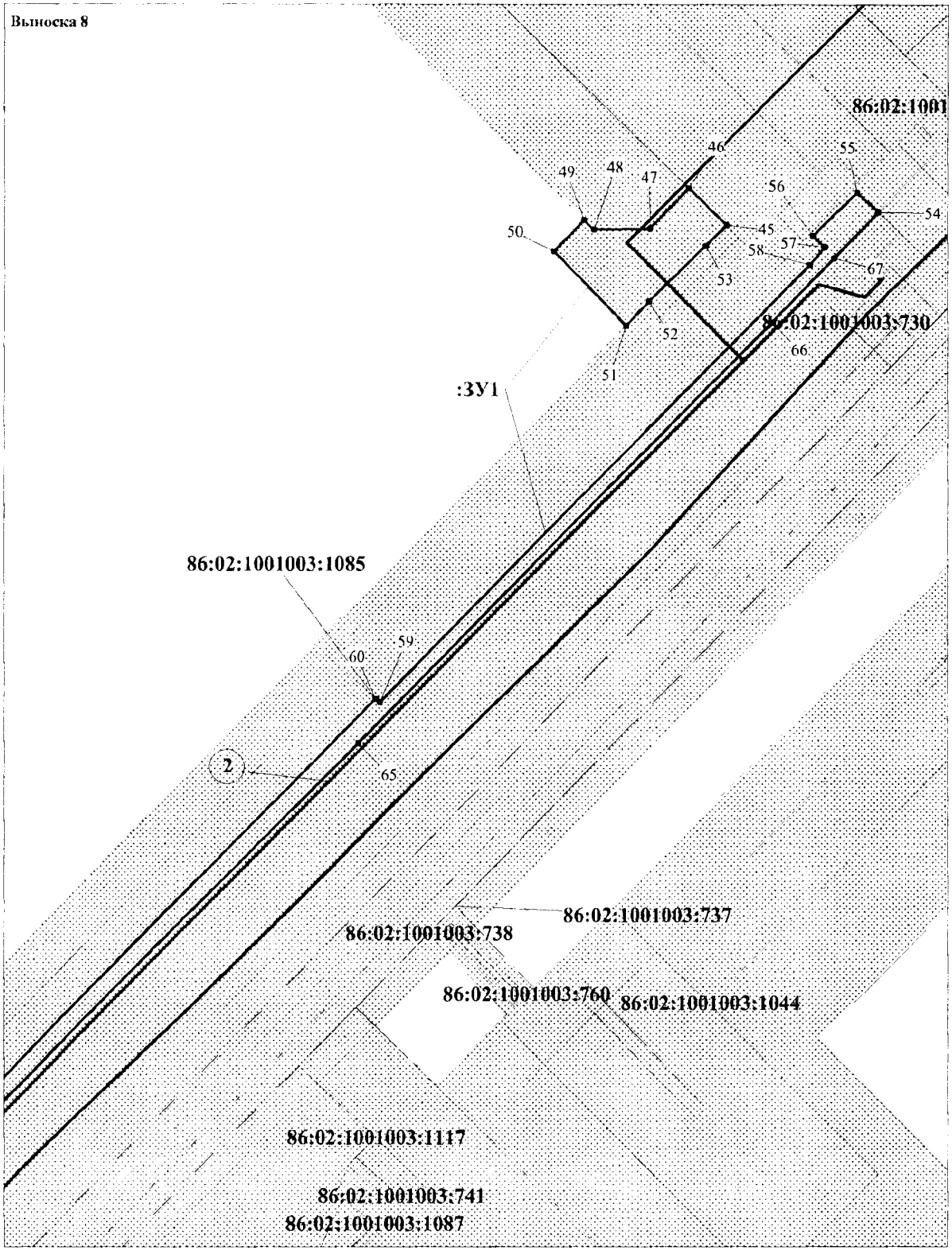
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

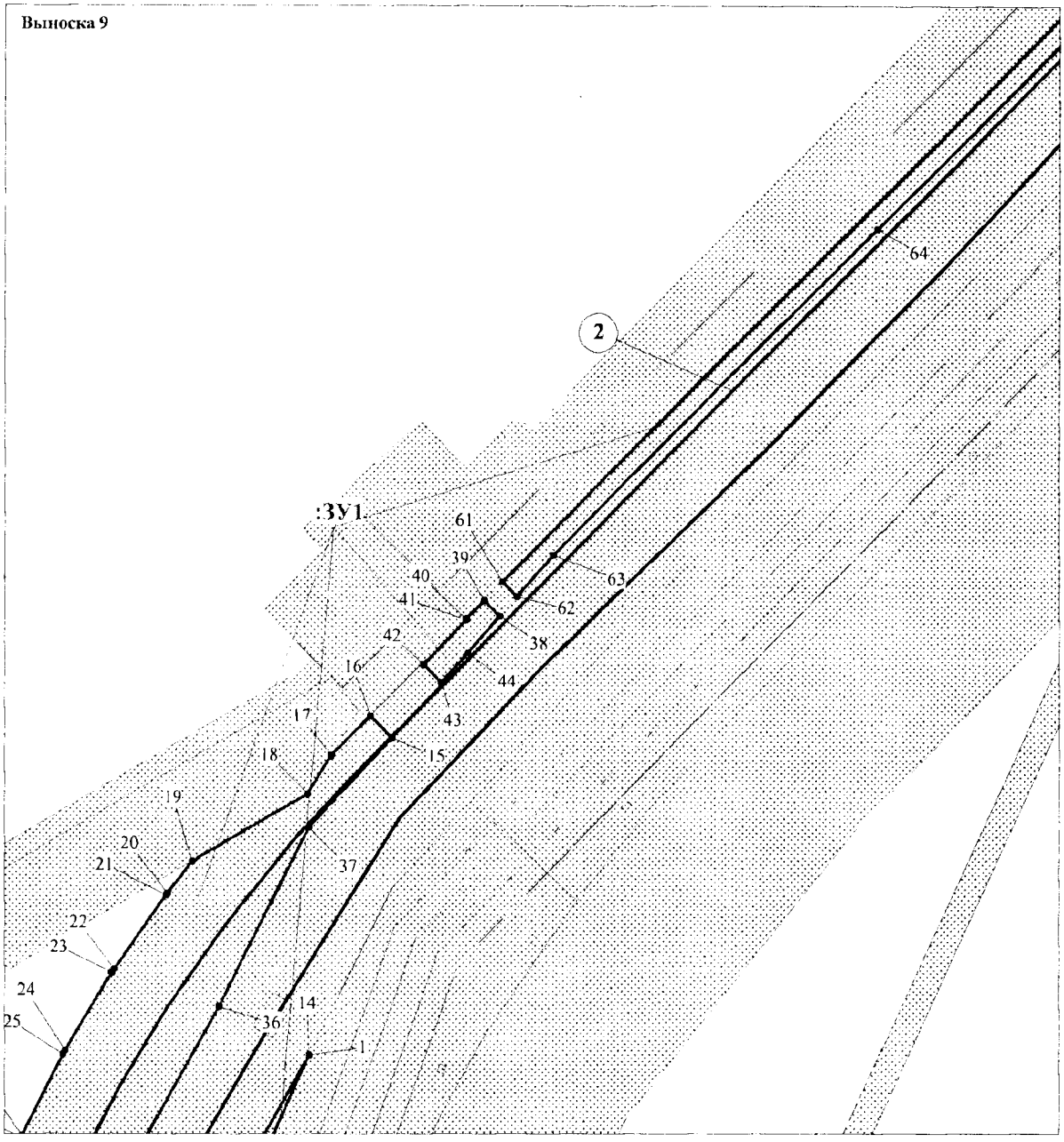


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Лист 5 из 11

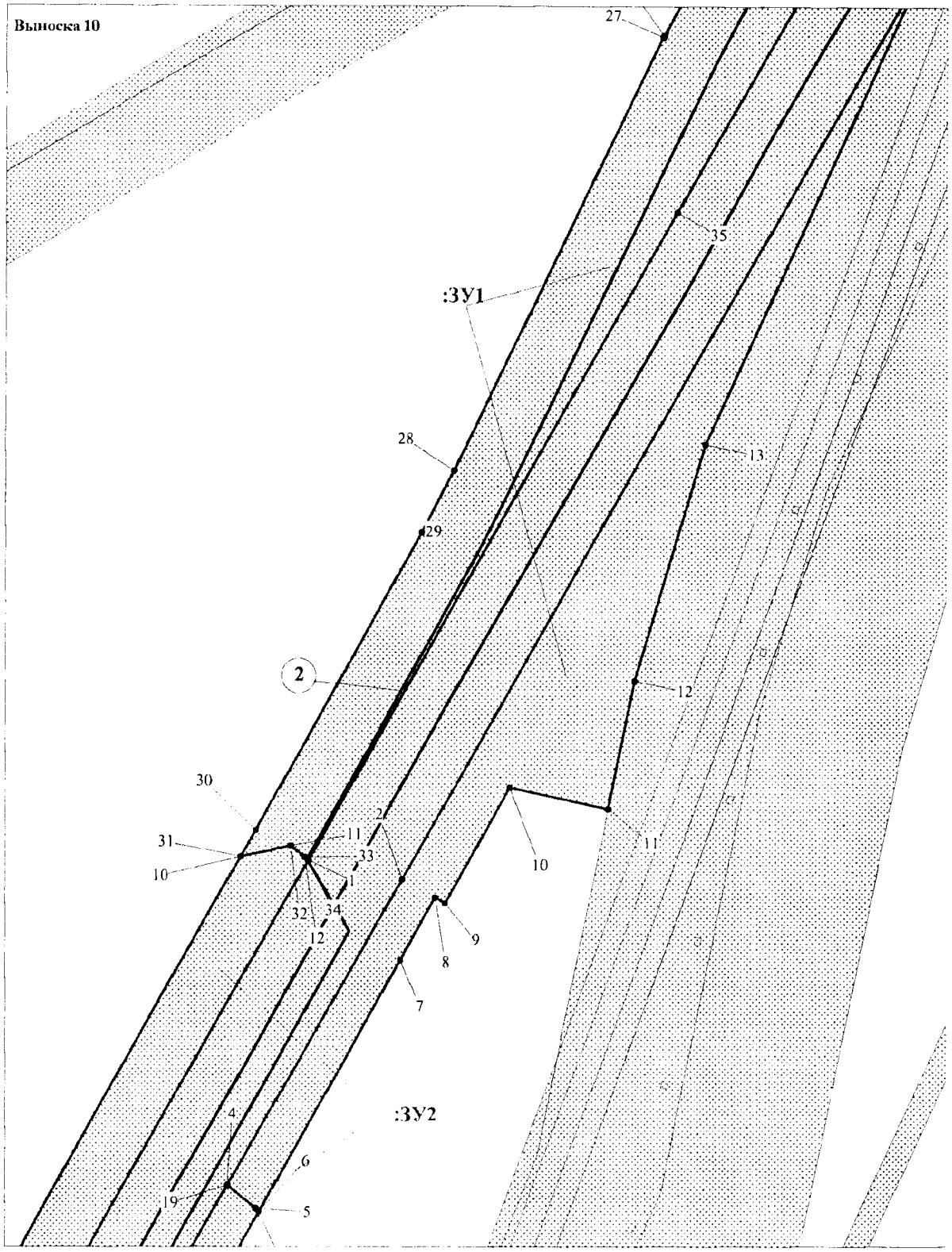
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2.
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

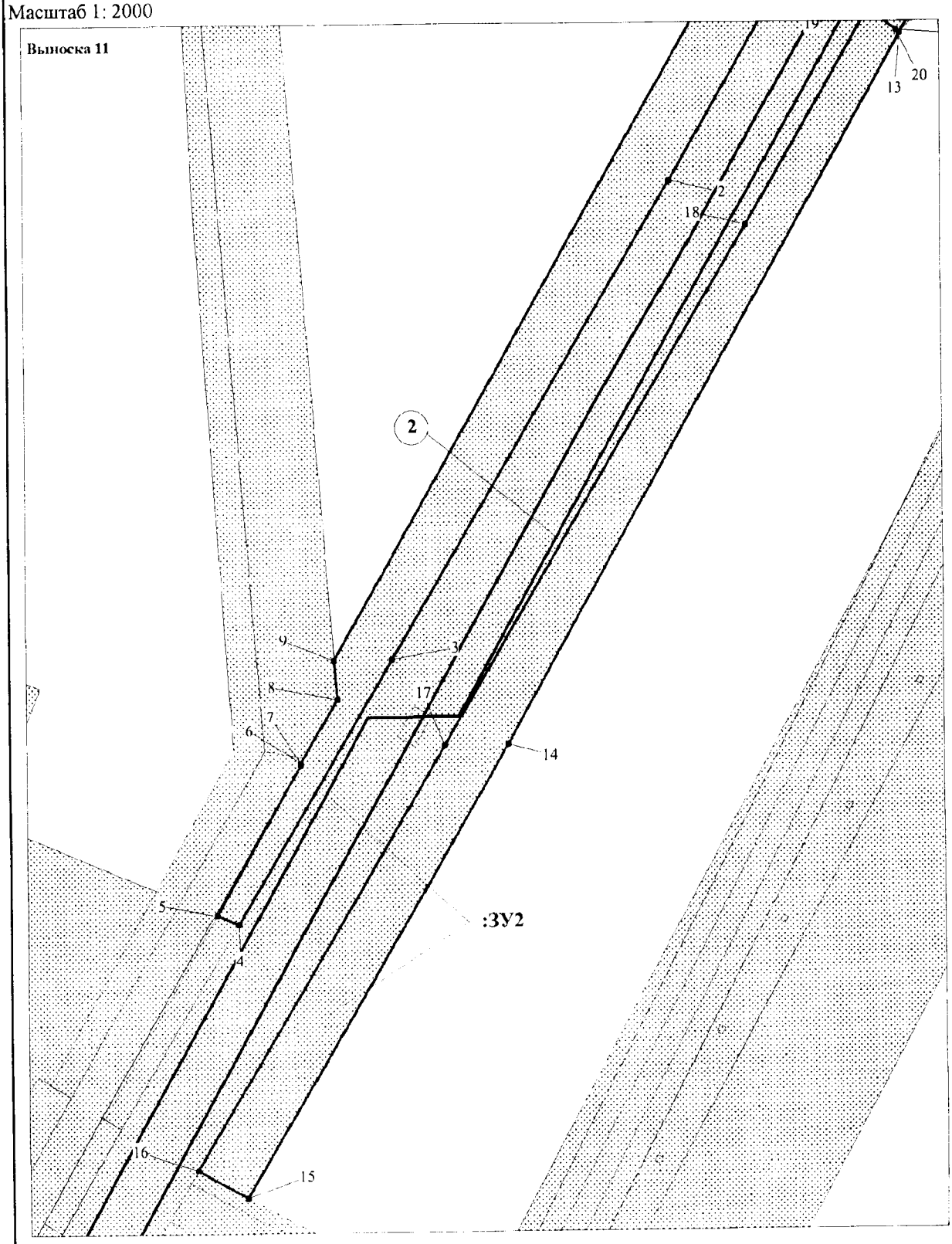


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Лист 7 из 11

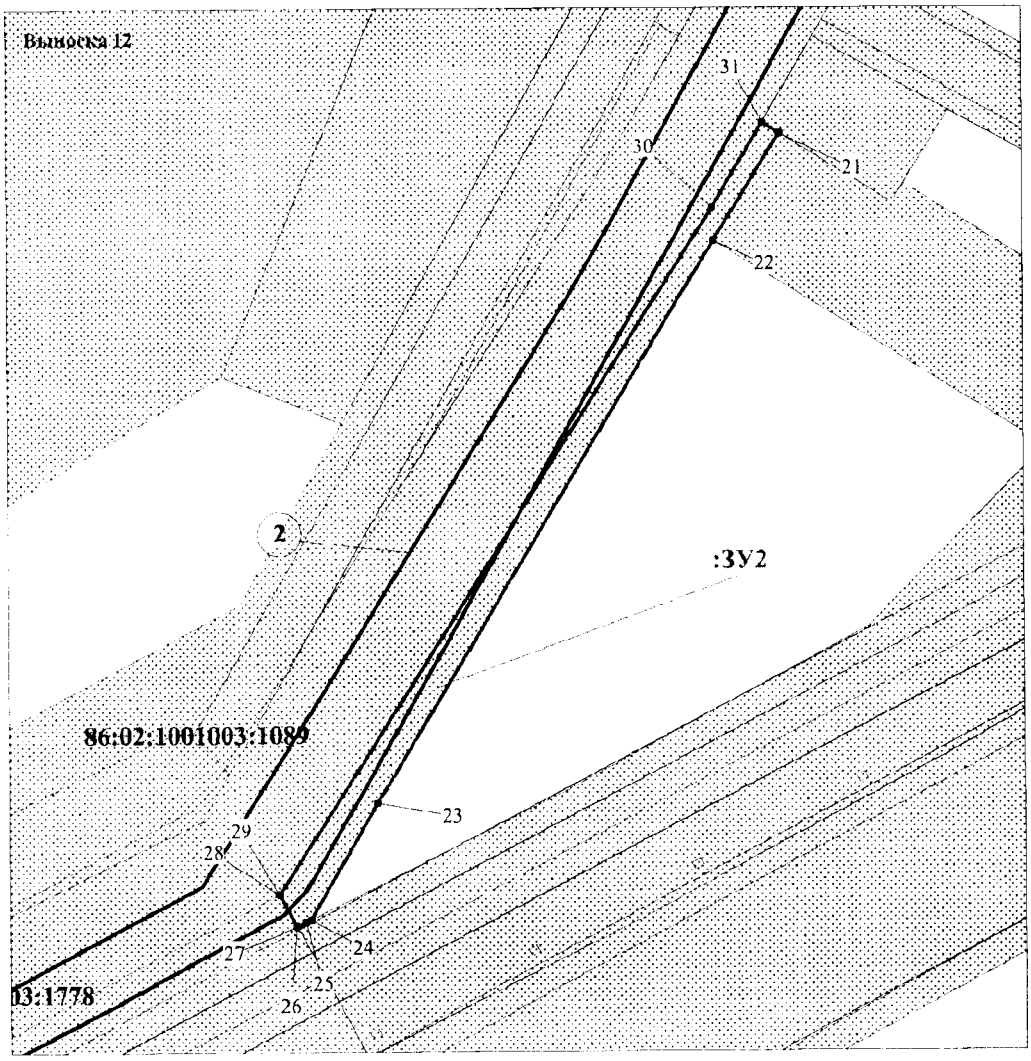
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2,
Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а
Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ1

№	X	Y
1	953881,29	2720837,01
2	953571,98	2720658,98
3	953392,76	2720555,8
4	953468,21	2720599,24
5	953460,21	2720609
6	953459,2	2720610,06
7	953544,42	2720658,19
8	953565,66	2720670,18
9	953563,67	2720673,67
10	953603,01	2720695,89
11	953595,72	2720729,76
12	953638,9	2720738,67
13	953719,09	2720762,77
14	953881,28	2720837,02
15	953977,04	2720862,27
16	953983,63	2720855,63
17	953971,76	2720843,72
18	953960,16	2720836,62
19	953939,86	2720801,27
20	953930,16	2720793,74
21	953929,61	2720793,32
22	953907,32	2720777,22
23	953906,17	2720776,45
24	953882,83	2720761,92
25	953881,63	2720761,23
26	953857,35	2720748,34
27	953856,75	2720748,03
28	953710,15	2720676,51
29	953689,29	2720665,56
30	953588,71	2720608,72
31	953579,78	2720603,67
32	953583,44	2720620,85
33	953579,55	2720625,61
34	953578,47	2720626,94
35	953797,71	2720753,09
36	953896,02	2720809,69
37	953950	2720836,83
38	954013,74	2720895,24
39	954018,47	2720890,57
40	954012,94	2720885,04
41	954012,74	2720885,22
42	953999,24	2720871,87
43	953993,78	2720877,36
44	954002,87	2720885,53
45	954479,53	2721312,73
46	954491,93	2721299,85
47	954478,31	2721286,65
48	954478,02	2721267,52
49	954481,22	2721264,22
50	954470,72	2721253,78
51	954445,76	2721278,47
52	954453,76	2721286,37
53	954472,6	2721305,61
54	954483,9	2721364,43
55	954490,65	2721357,19
56	954476	2721342,13
57	954472,34	2721346,14
58	954466,23	2721340,98
59	954318,67	2721194,1
60	954319,85	2721192,72
61	954024,13	2720896,24
62	954019,73	2720900,57
63	954032,29	2720911,8
64	954130,65	2721010,73
65	954304,95	2721186,78
66	954446,88	2721328,12
67	954468,47	2721349,33
68	956946,31	2723826,46
69	956948,63	2723821,91
70	956943,89	2723819,55
71	956945,28	2723816,78
72	956942,17	2723815,1
73	956938,74	2723820,25
74	956945,98	2723826,25
75	958092,02	2723908,45
76	958092,21	2723903,72
77	957891,3	2723901,19
78	958122,29	2723909,51
79	958122,59	2723904,1
80	958112,1	2723903,97
81	958111,89	2723909,14
82	958878,79	2723936,83
83	958879,18	2723927,39
84	958787,7	2723924,1
85	958569,64	2723916,21
86	958208,95	2723905,2
87	958183,91	2723904,89
88	958183,61	2723910,4
89	958183,54	2723911,72
90	958426,41	2723920,49
91	958428,05	2723920,54
92	958988,99	2723952,99
93	958989,05	2723951,49
94	958939,93	2723949,79
95	958905,99	2723928,39
96	958896,69	2723928,05
97	958896,39	2723937,48
98	958905,58	2723937,78
99	958905,39	2723950,35
100	960011,15	2723987,01
101	959956,06	2723984,65
102	959502,06	2723966,65
103	959072,4	2723954,37
104	959016,06	2723952,42
105	959016	2723953,85
106	959525,17	2723970,09
107	959666,59	2723974,98
108	959941,05	2723984,82

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ2

№	X	Y
1	953578,47	2720626,94
2	953408,45	2720529,06
3	953242,87	2720430,17
4	953151,65	2720375,7
5	953154,8	2720368,06
6	953206,47	2720397,7
7	953207,07	2720397,63
8	953229,14	2720410,82
9	953242,68	2720409,77
10	953579,78	2720603,67
11	953583,44	2720620,85
12	953579,55	2720625,61
13	953459,2	2720610,06
14	953213,16	2720471,05
15	953056,36	2720378,11
16	953065,89	2720360,61
17	953212,96	2720448,44
18	953392,76	2720555,8
19	953468,21	2720599,24
20	953460,21	2720609
21	953018,3	2720338,55
22	952989,51	2720320,49
23	952839,34	2720228,28
24	952807,94	2720209,95
25	952807,3	2720208,67
26	952806,13	2720206,28
27	952806,12	2720206,28
28	952814,78	2720201,5
29	952814,79	2720201,53
30	952998,35	2720320,14
31	953021,17	2720333,9

Приложение 43
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южной части Приобского месторождения нефти Ханты - Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 14 километрах на запад от населенного пункта Тюли и в 10 километрах на юго-запад от населенного пункта Реполово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, Самаровское урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Нефтегазосборные сети УПН - т.вр.т.2, Нефтегазосборные сети т.8 - т.вр.т.9а Южной части Приобского месторождения	5,25	35,2878	40,5378

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	3,38	Земли лесного фонда
:ЗУ1	1,87	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы водных объектов рек Добрино и Шапшинская.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный

береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

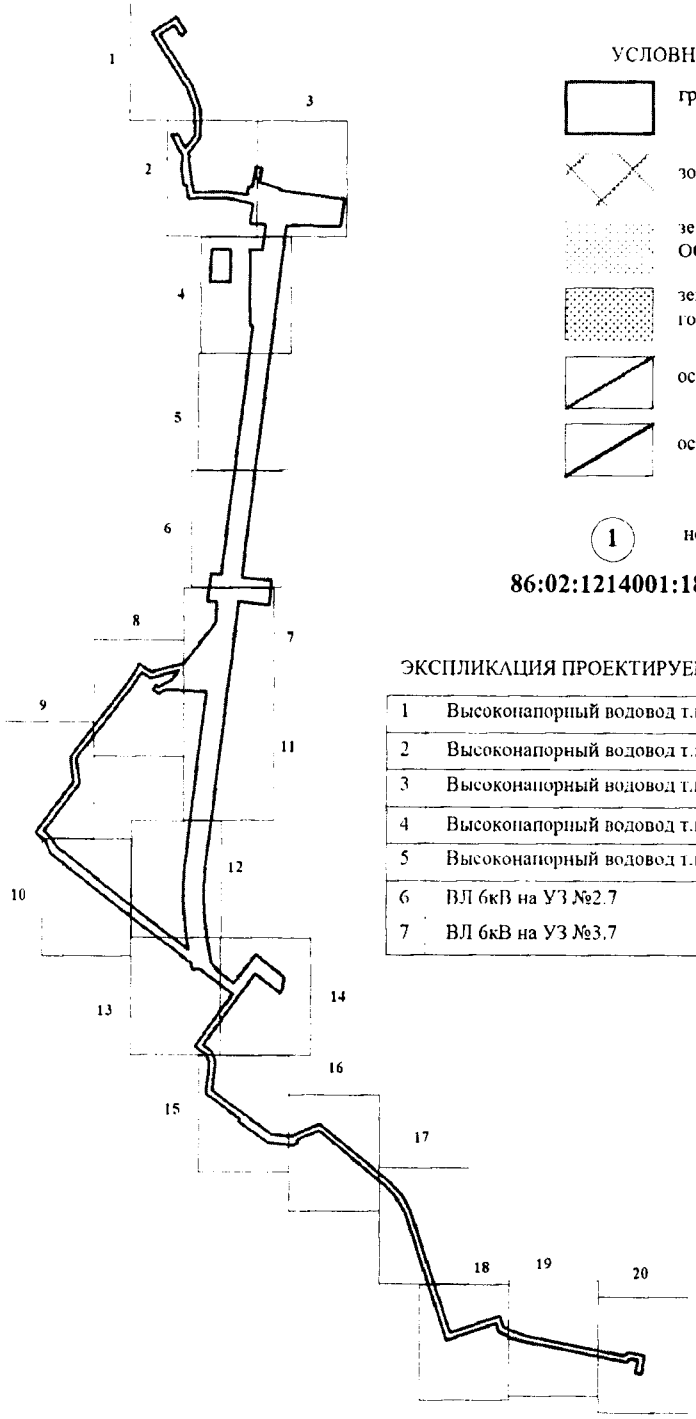
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 44 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 2 июня 2017 года № 214-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ось проектируемых высоконапорных водоводов
- ось проектируемых ВЛ
- (1) номер линейного объекта
- **86:02:1214001:1806** кадастровый номер земельного участка

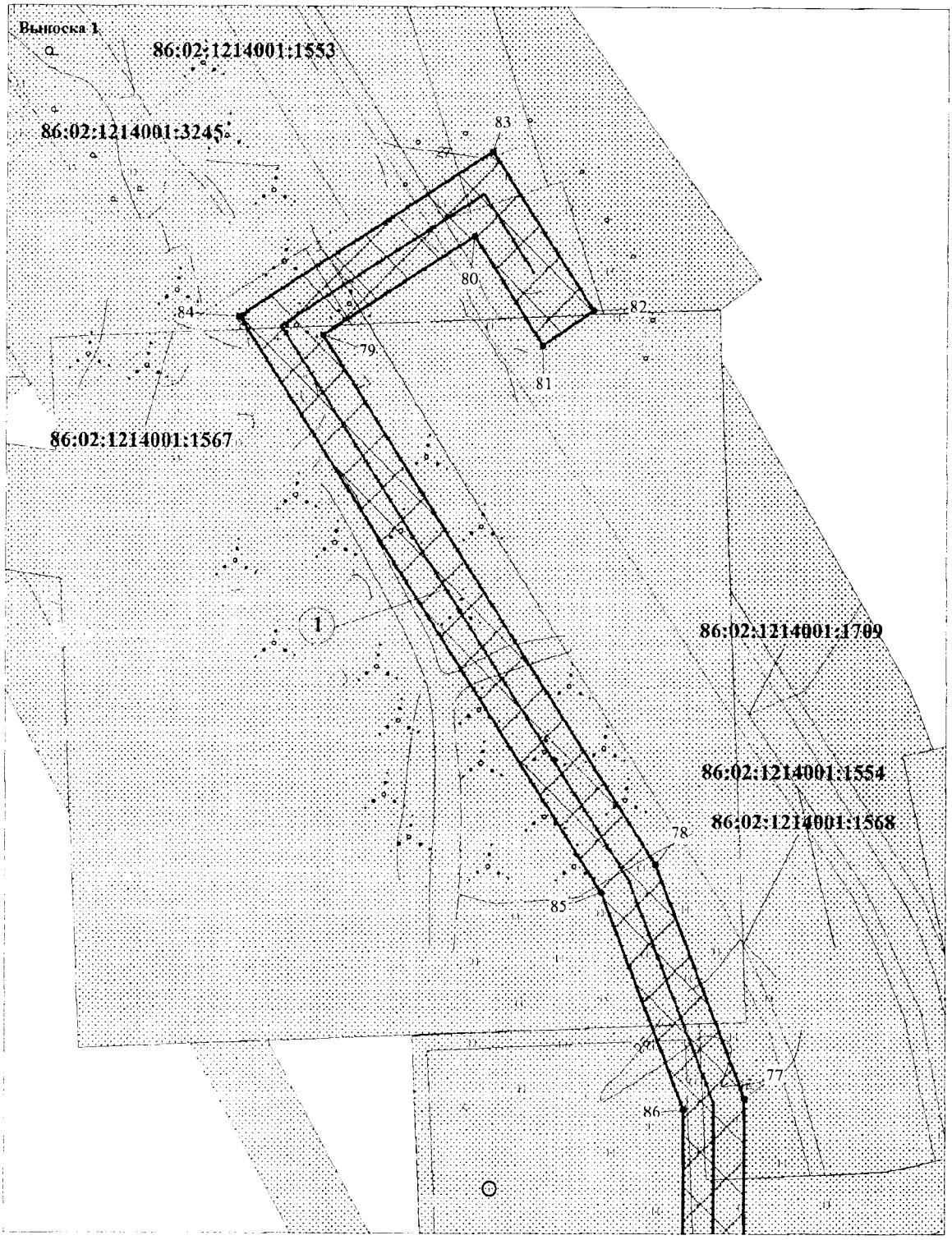
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№26.1 - УЗ№2.7
2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)
4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 К 72
5	Высоконапорный водовод т.вр. К 72 – УЗ№27.1
6	ВЛ 6кВ на УЗ №2.7
7	ВЛ 6кВ на УЗ №3.7

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения	37.7132

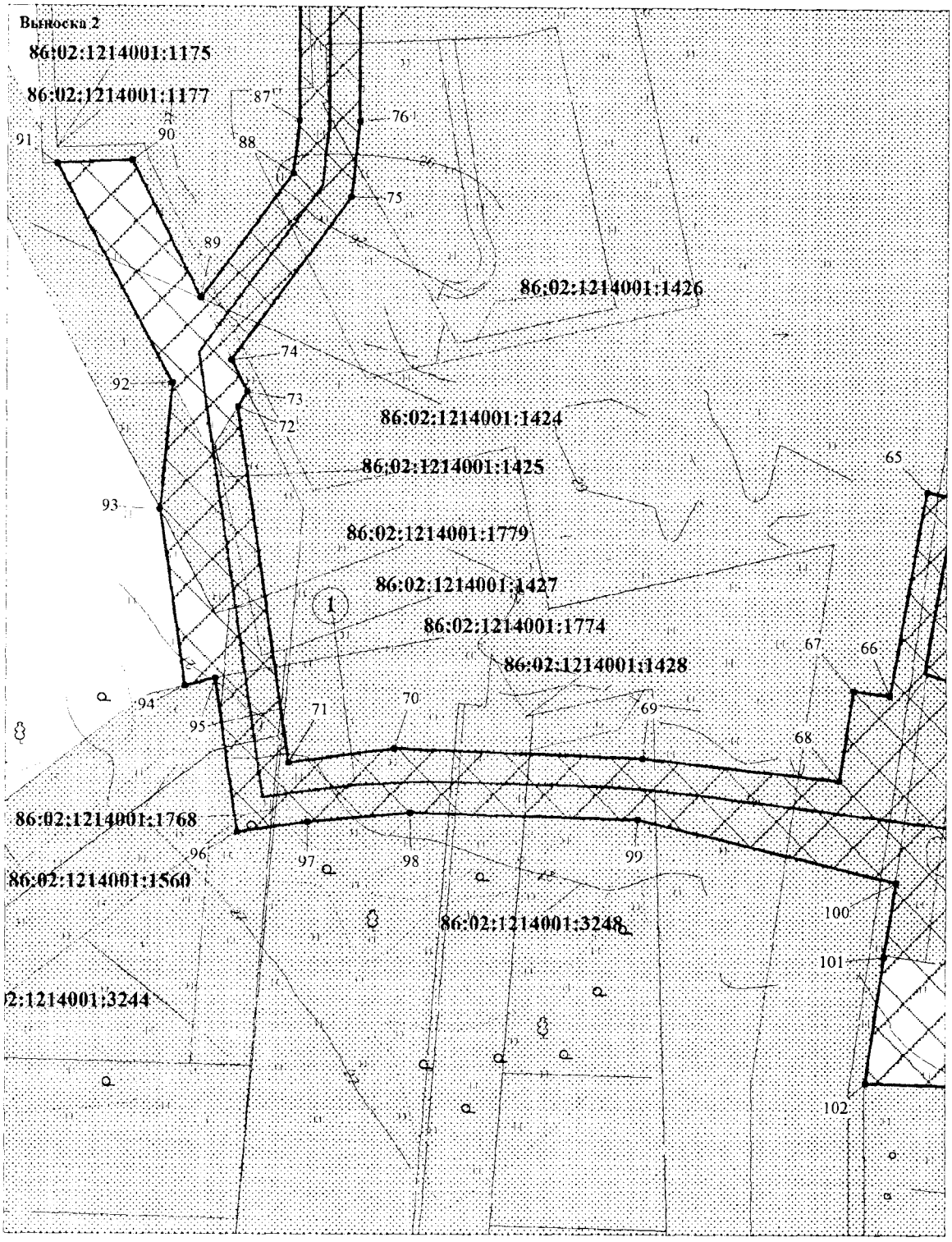
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.УЗ№26.1 - УЗ№2.7

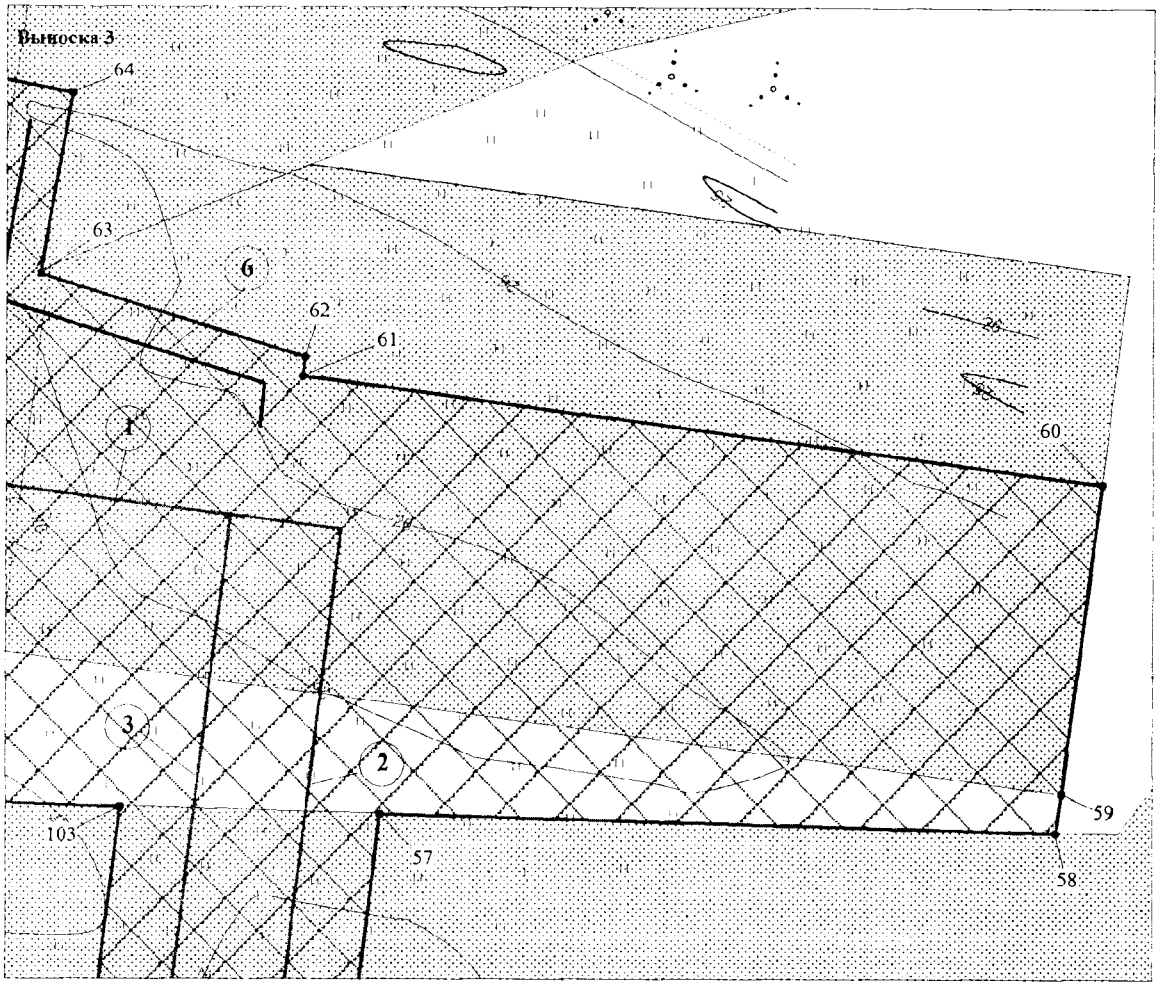
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.УЗ№26.1 - УЗ№2.7

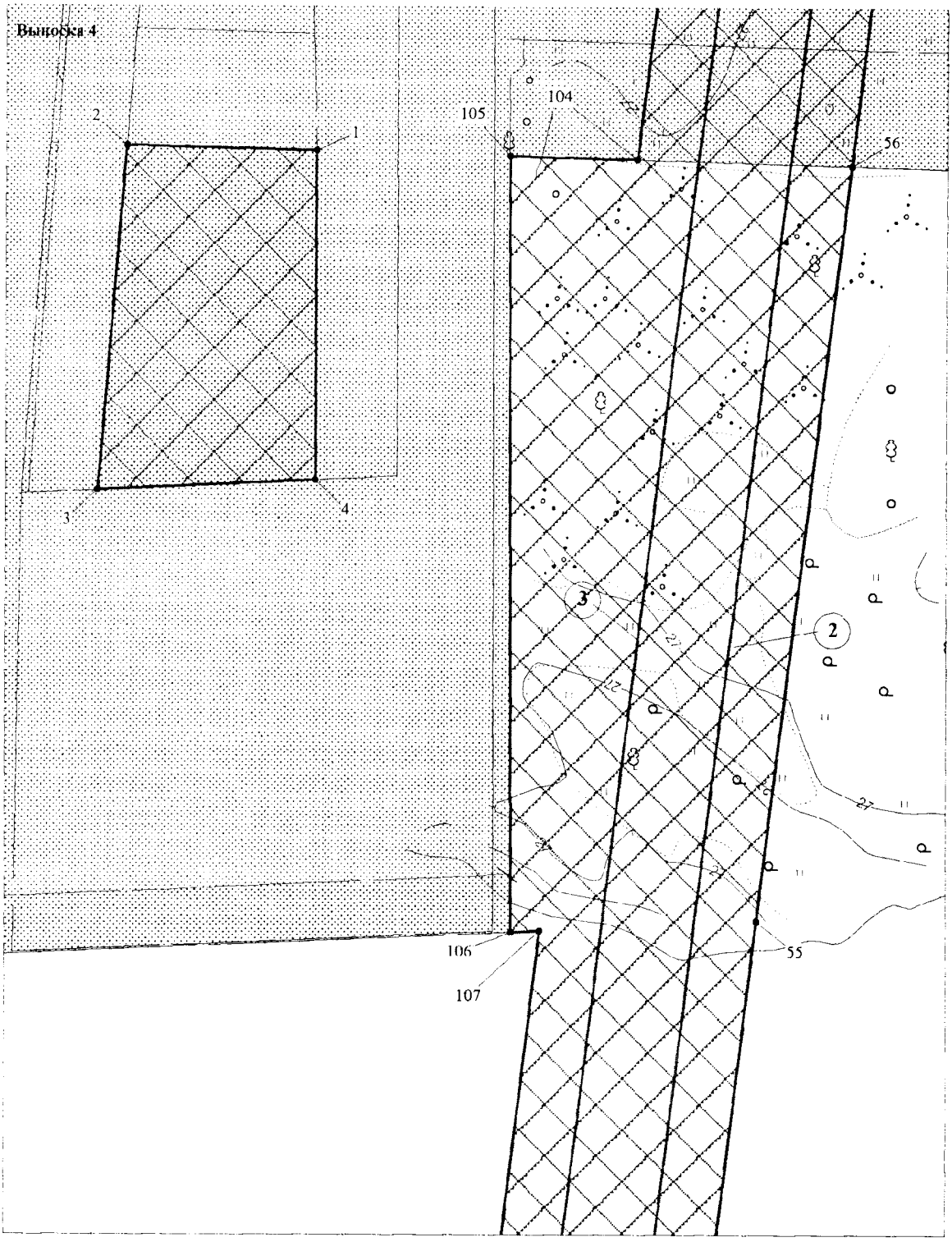
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.УЗ№26.1 - УЗ№2.7
2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)
6	ВЛ 6кВ на УЗ №2.7

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

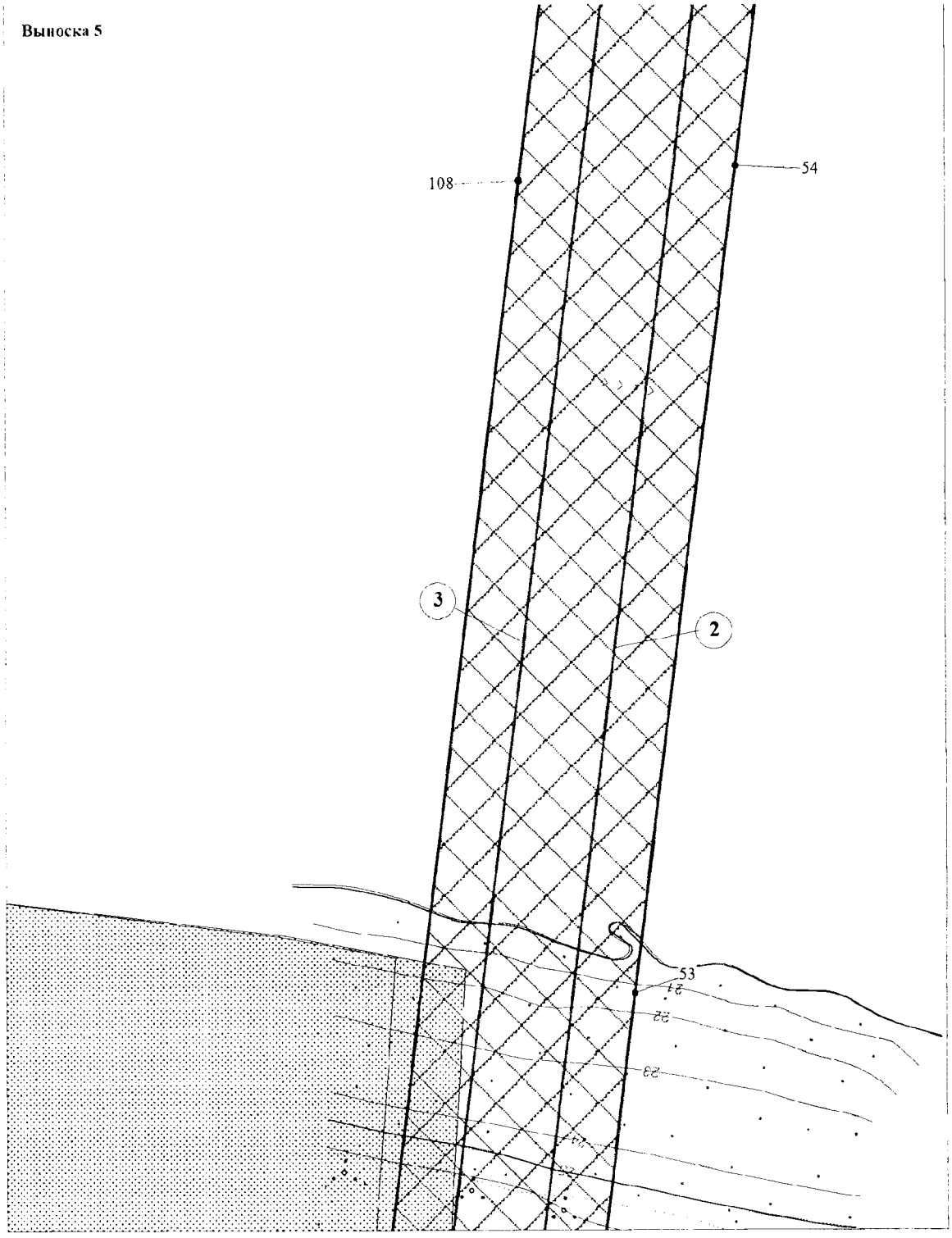


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 УЗ№3.7 (вторая нитка)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

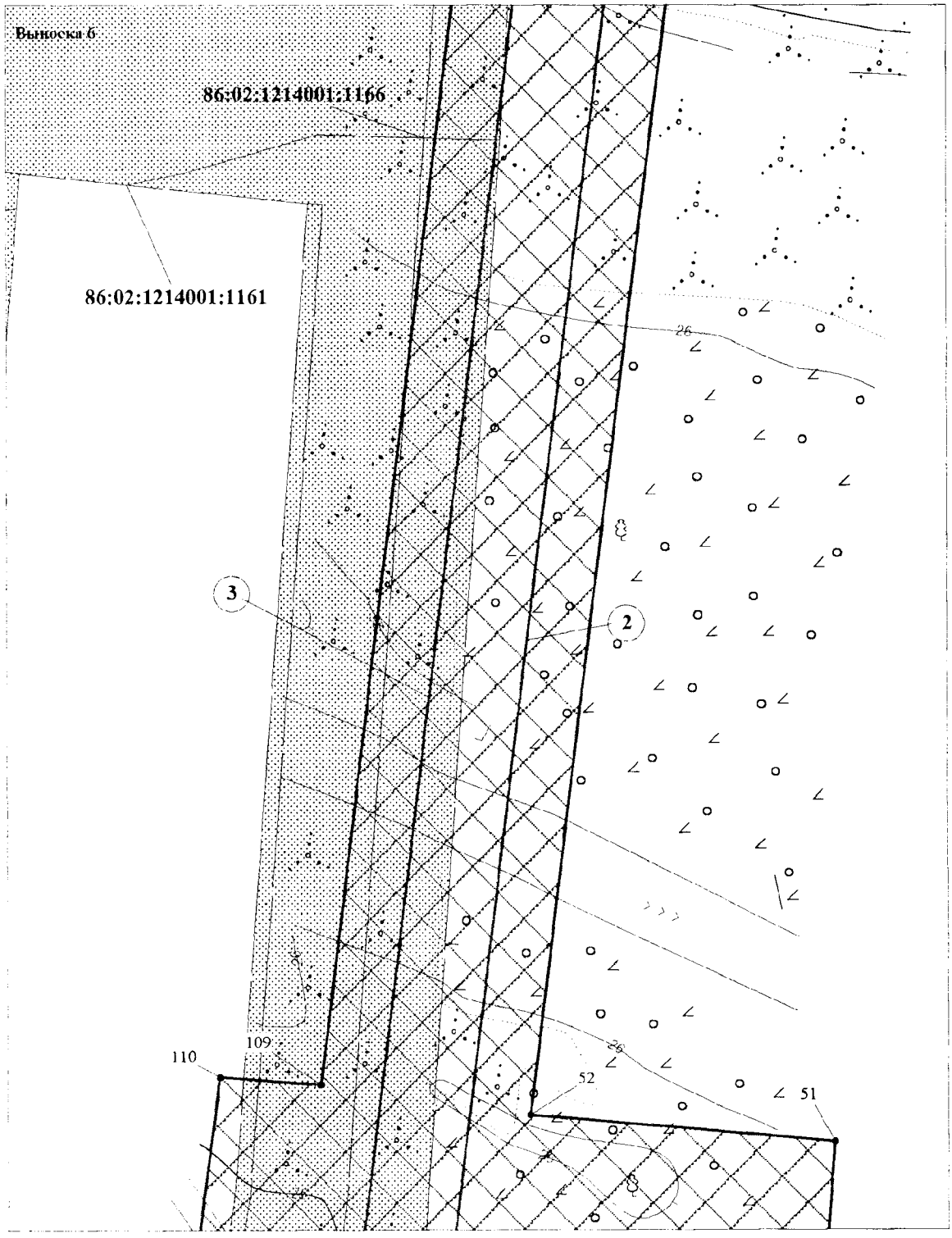
Выноска 5



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)

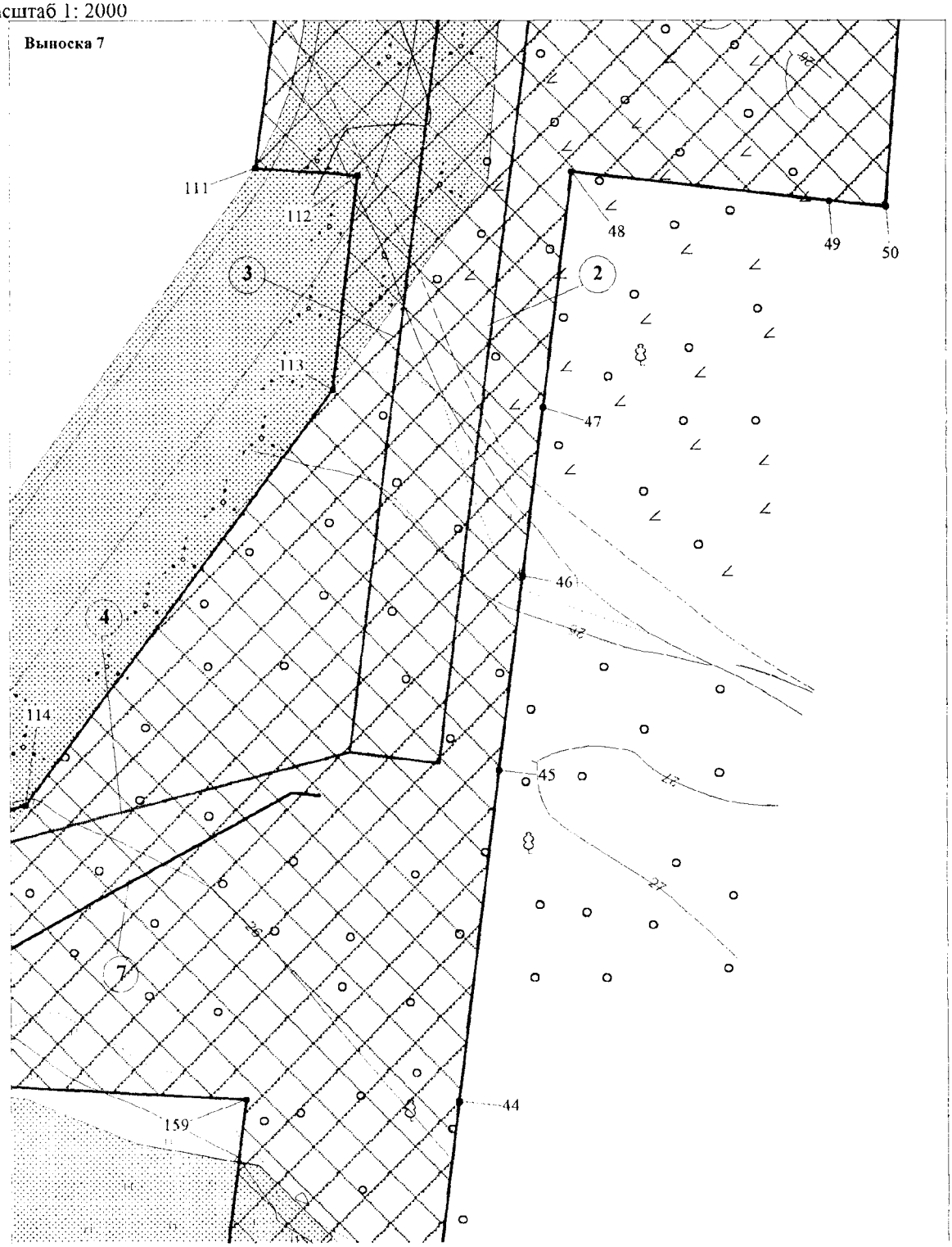
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)

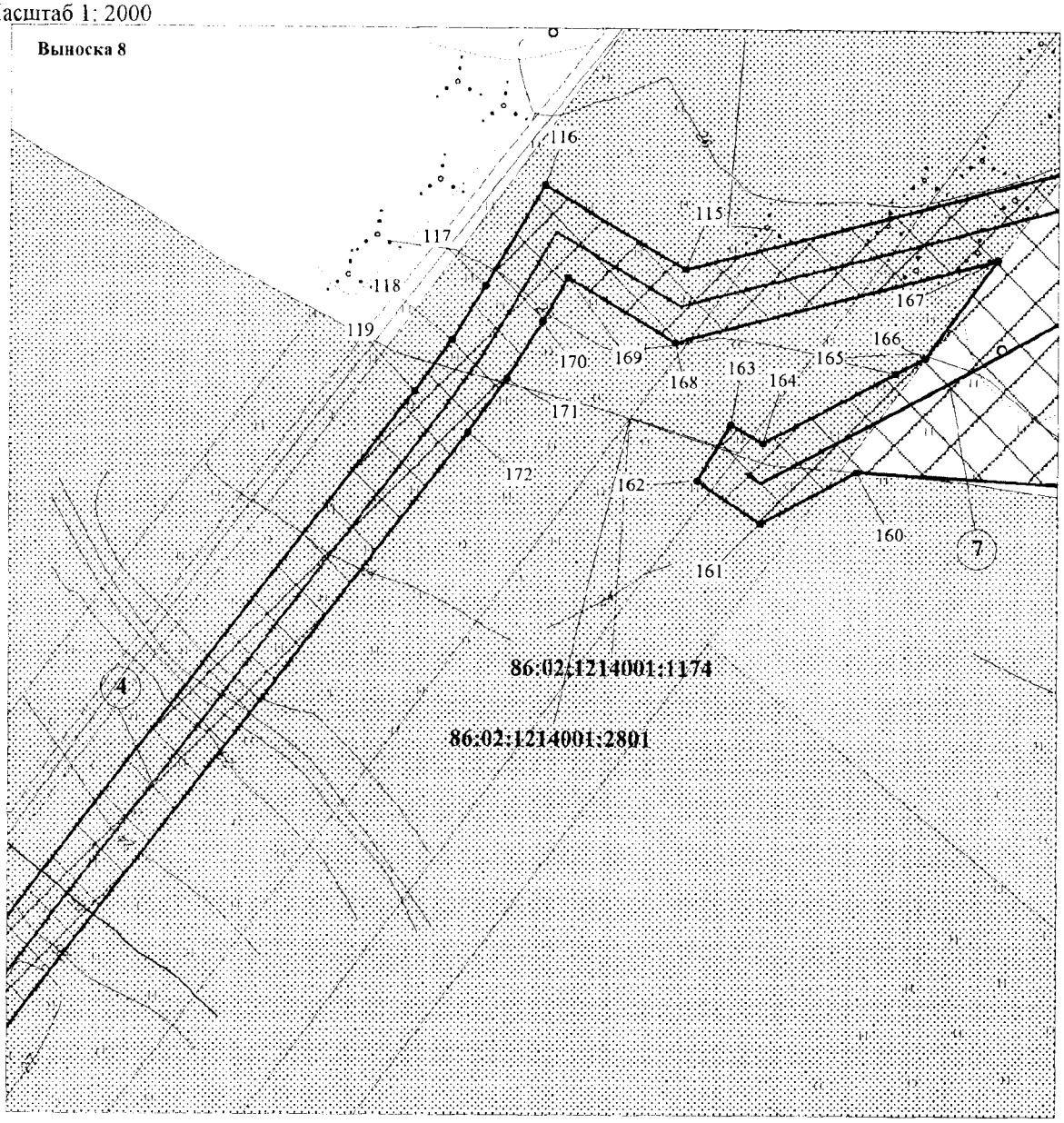
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (вторая нитка)
4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 К 72
7	ВЛ 6кВ на УЗ №3.7

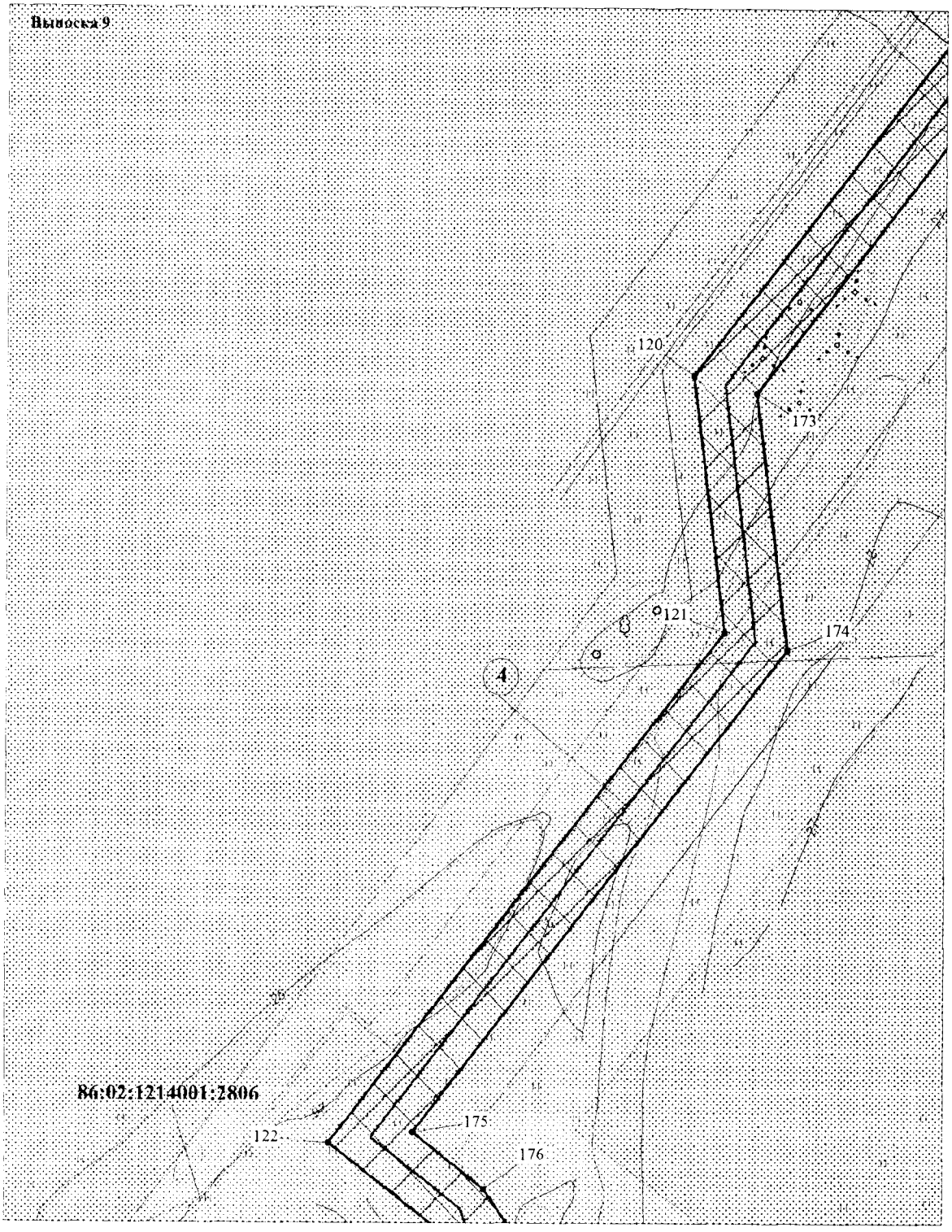
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72
7	ВЛ 6кВ на УЗ №3.7

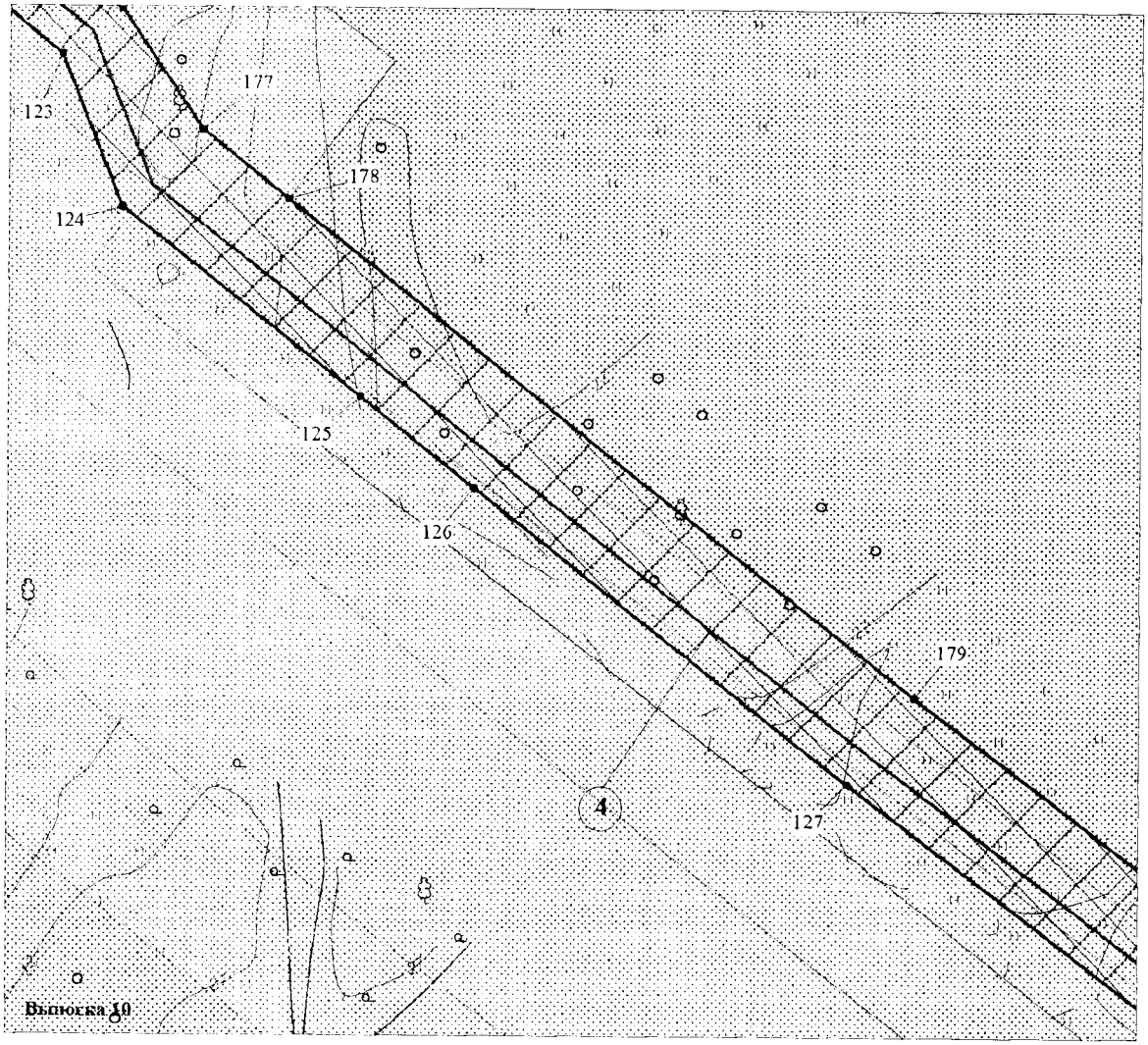
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72

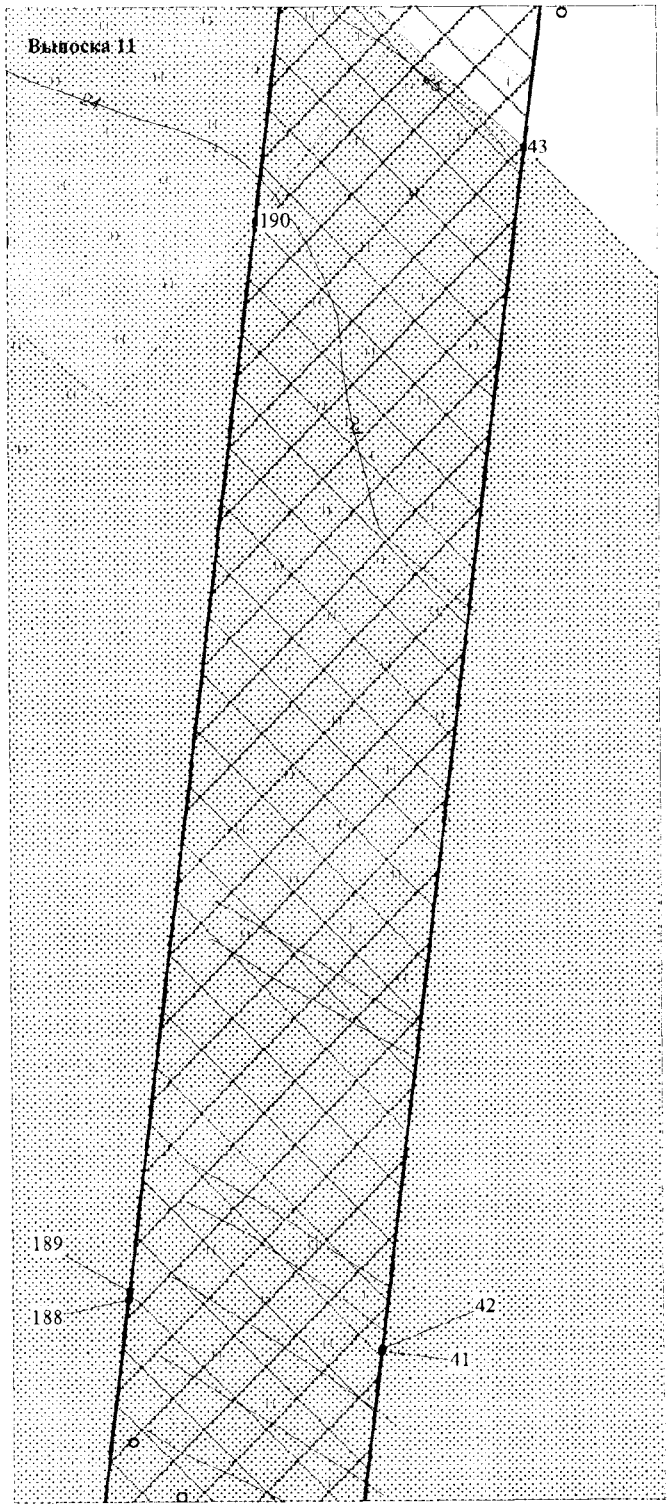
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



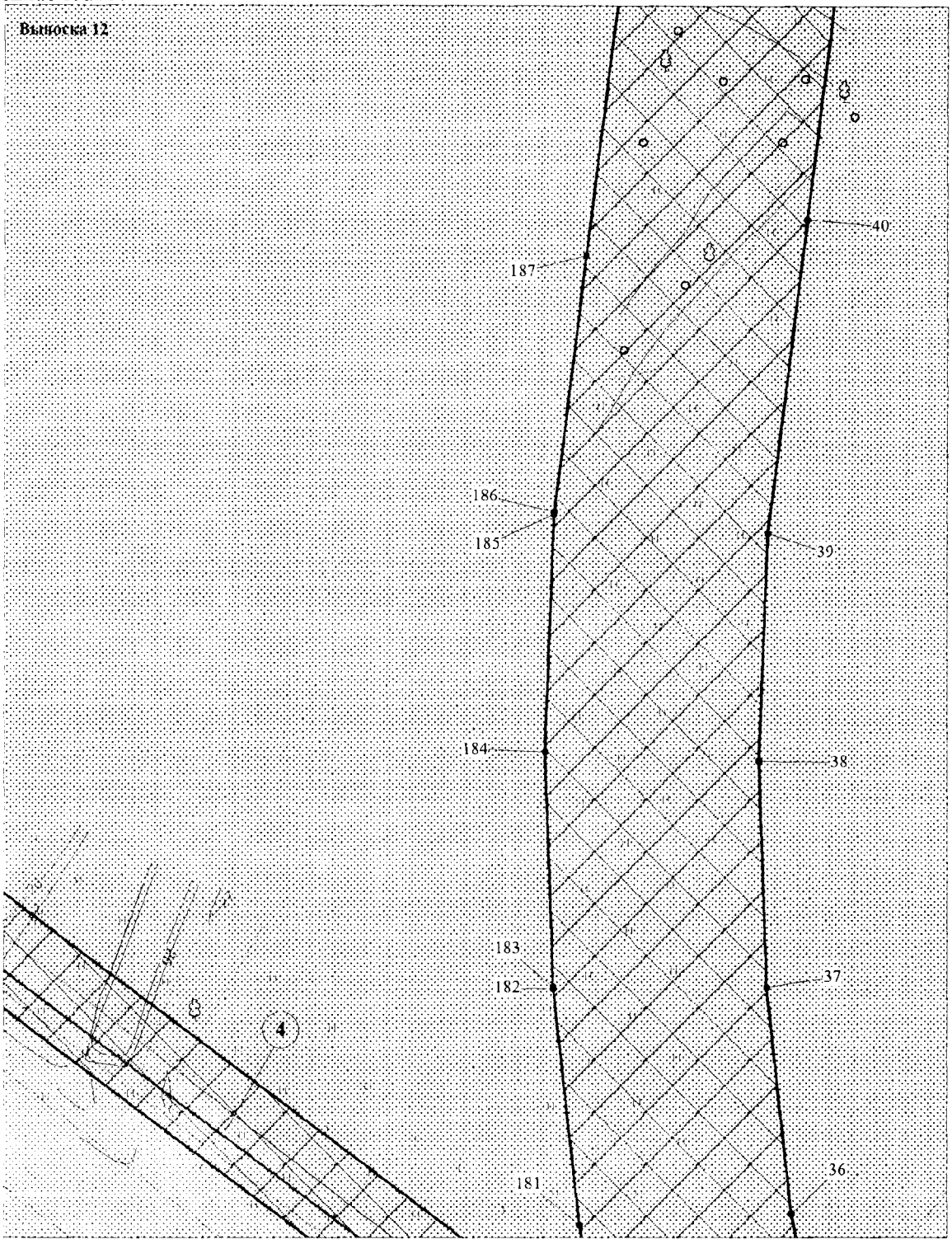
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



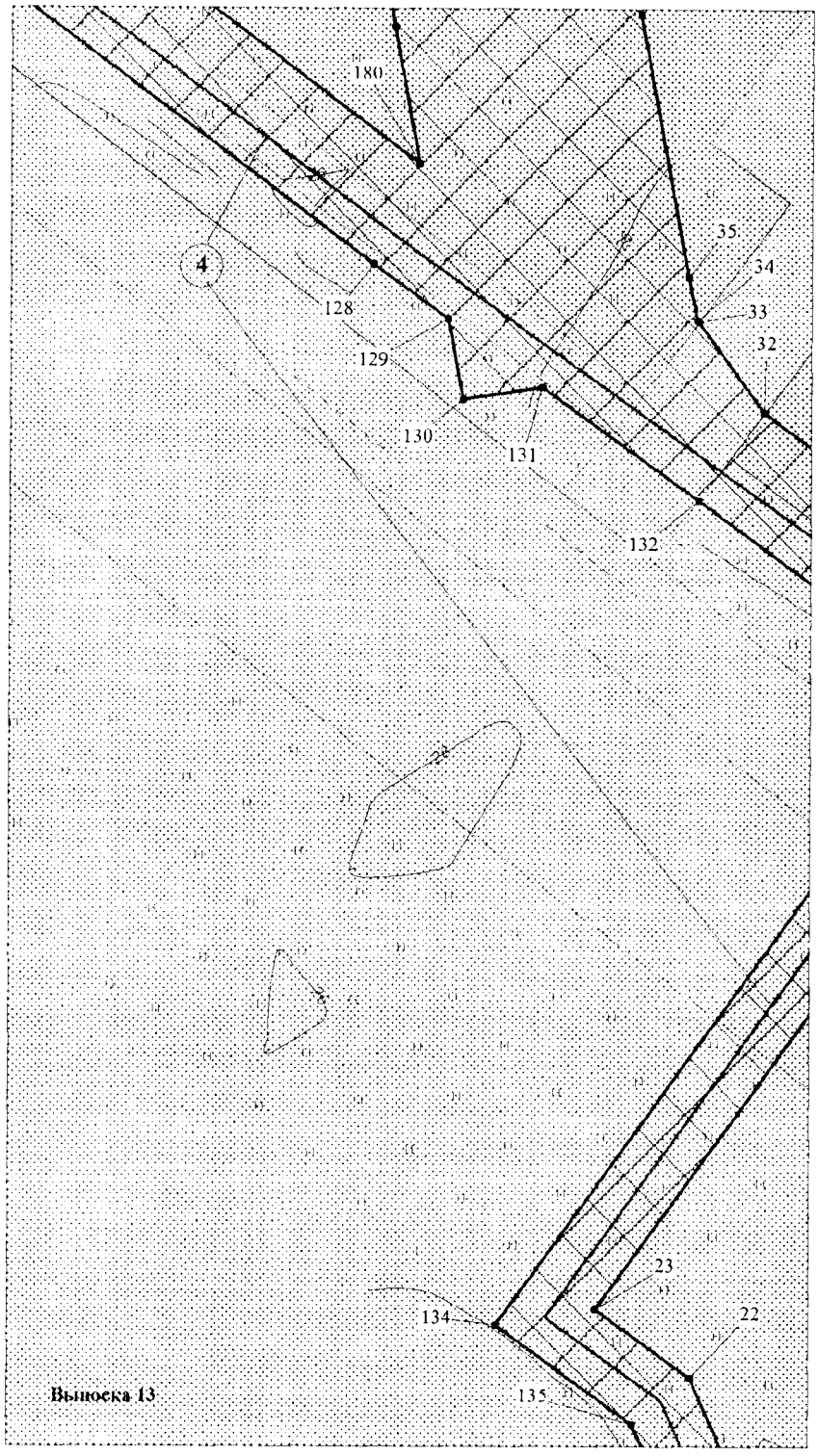
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72

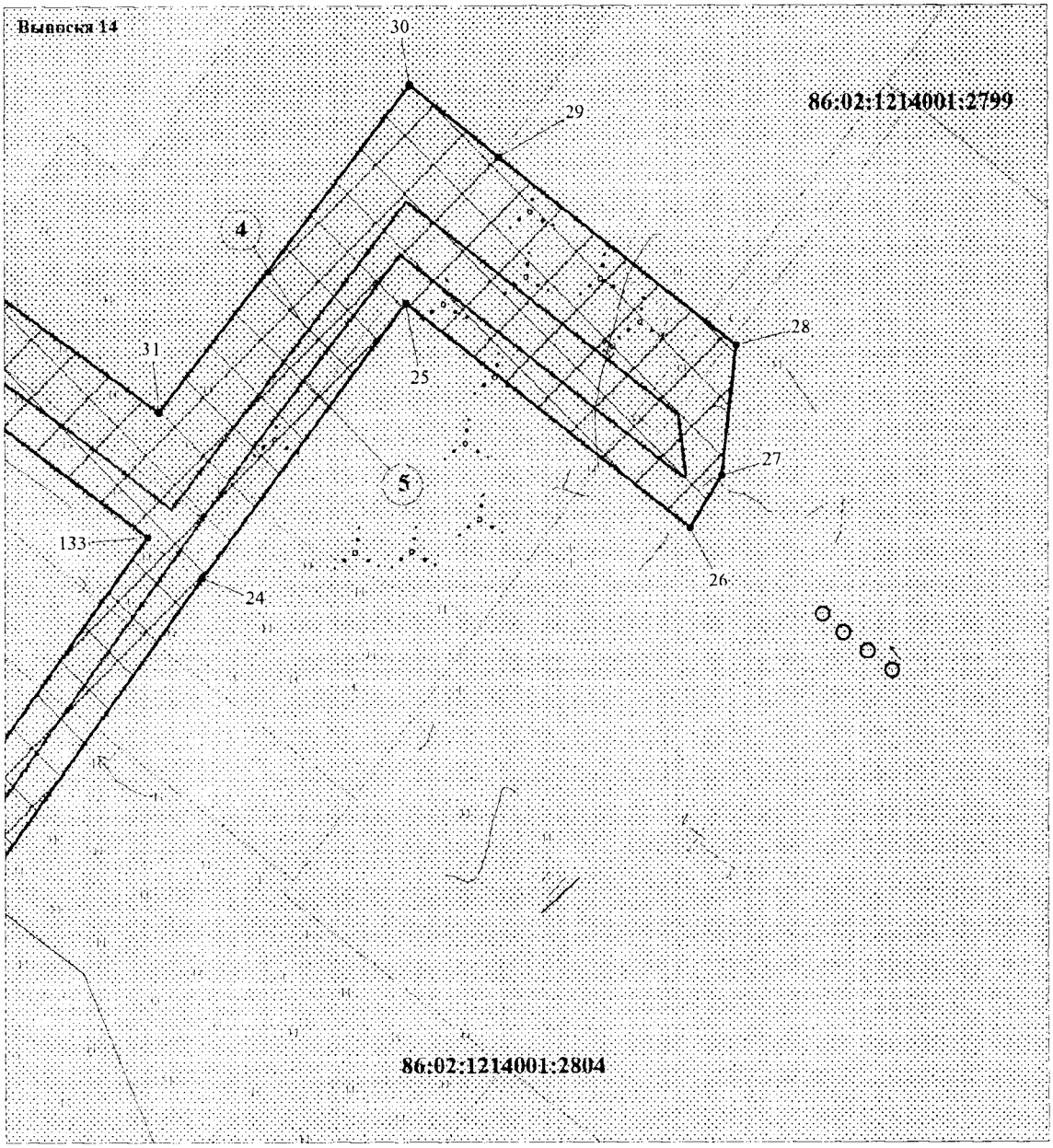
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72

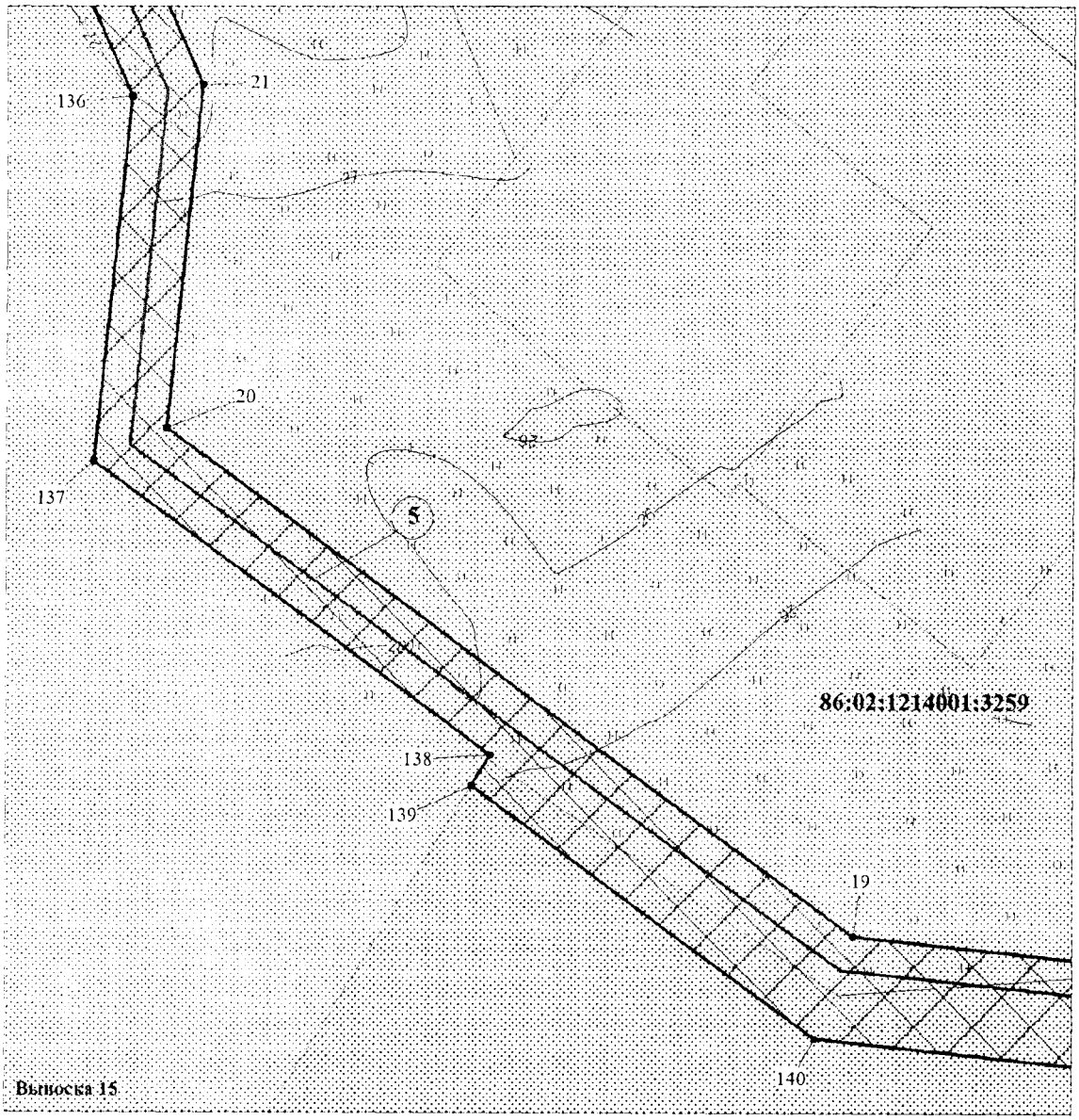
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 - К 72
5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

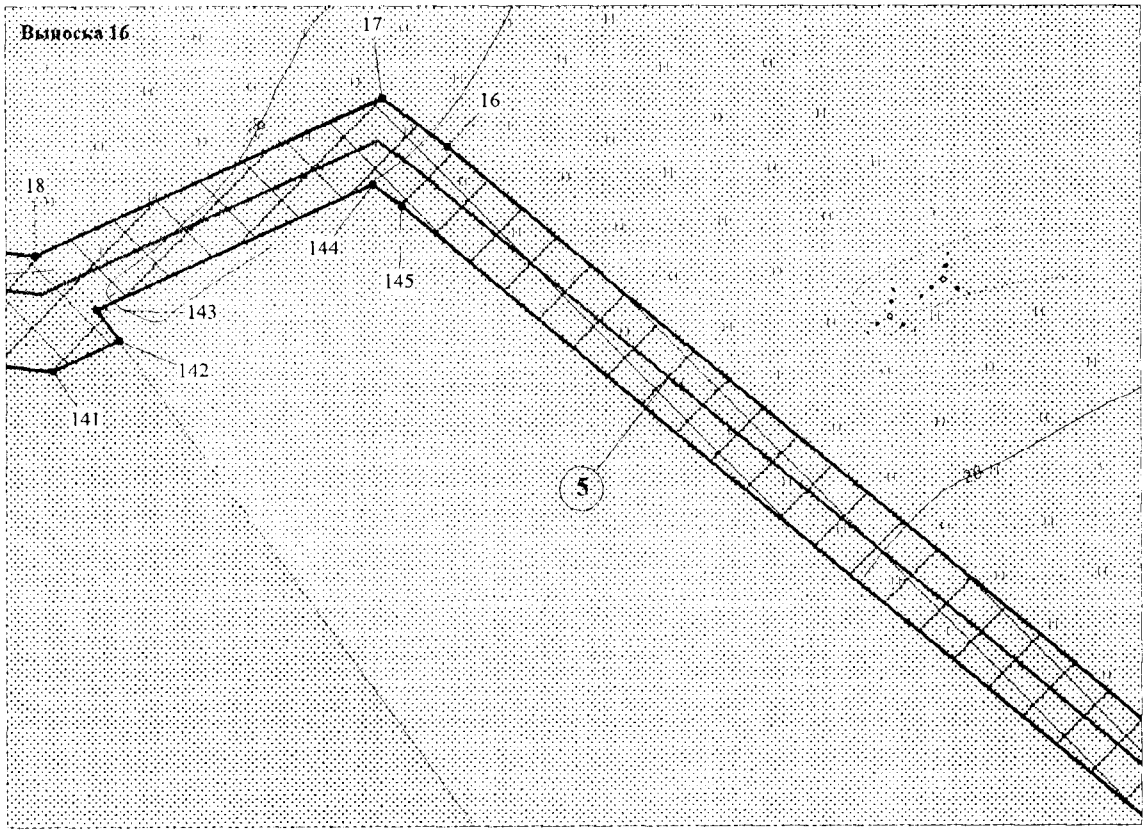
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

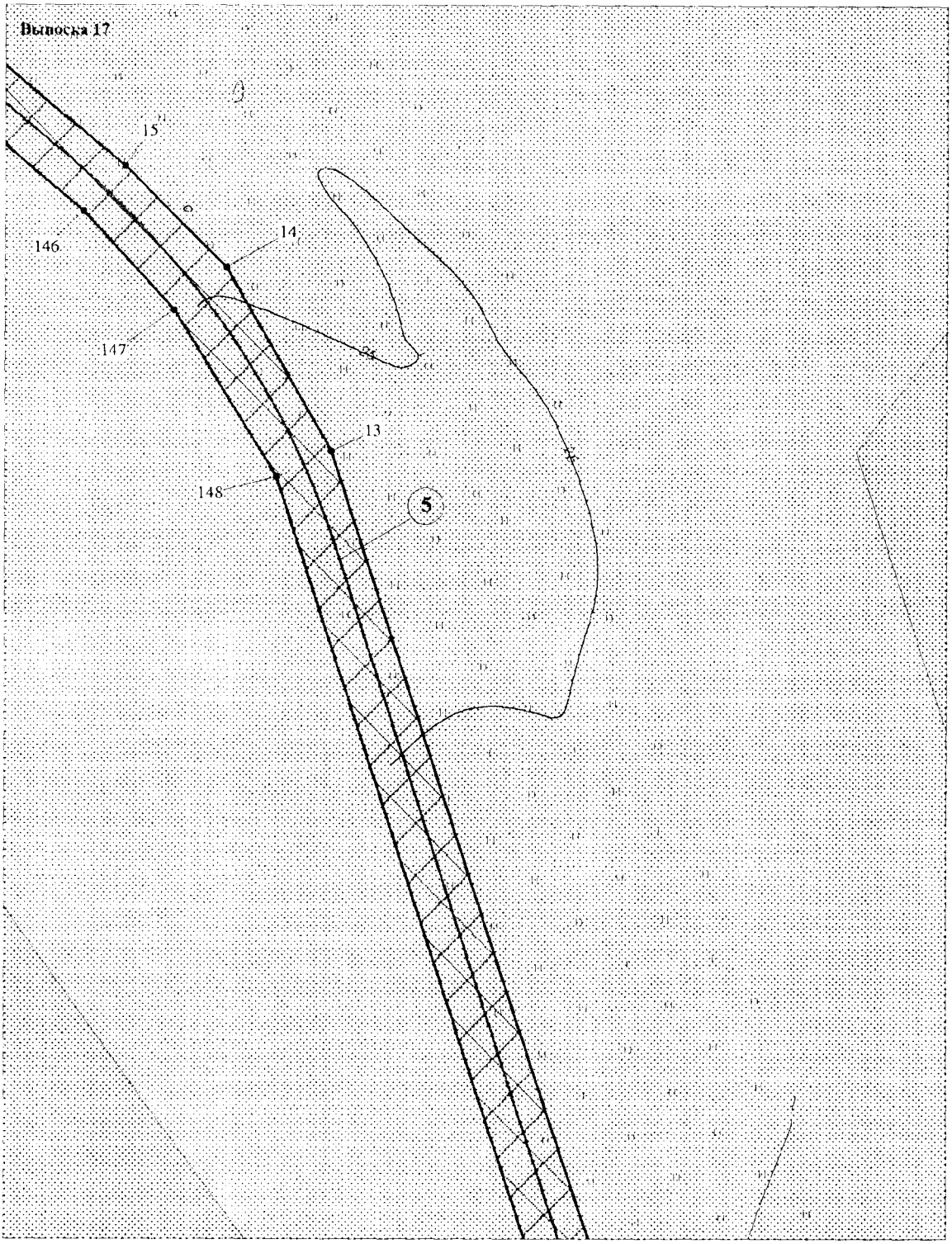
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

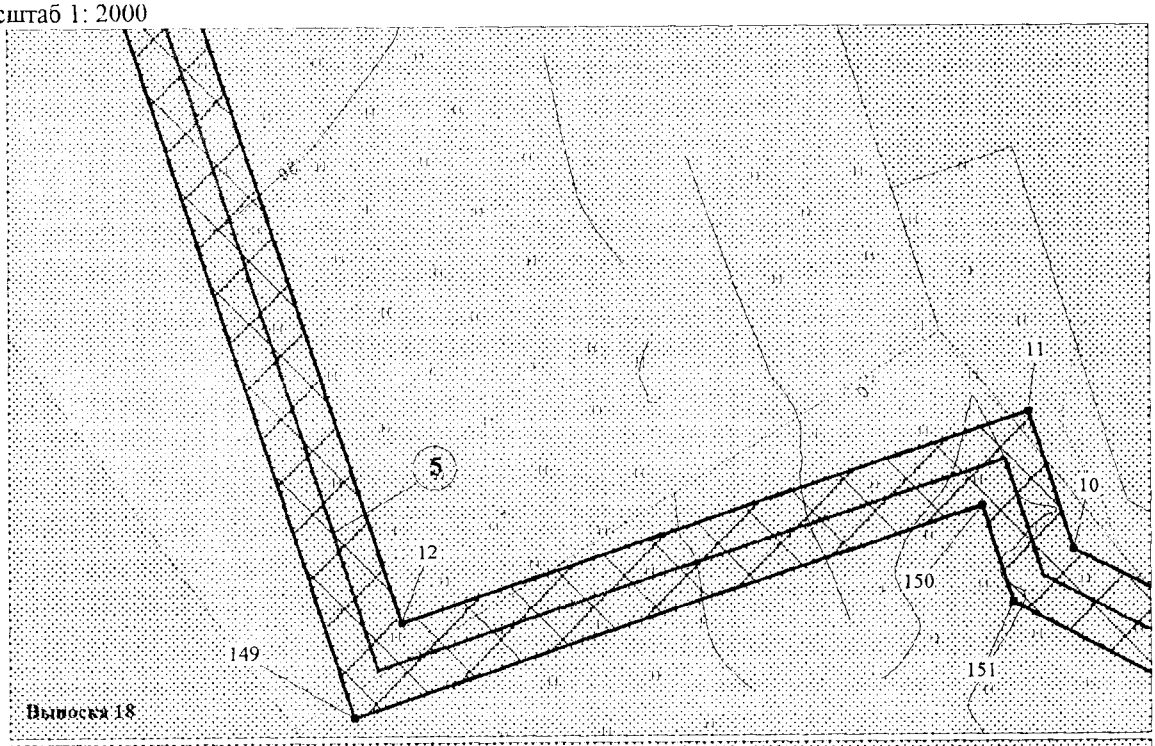
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

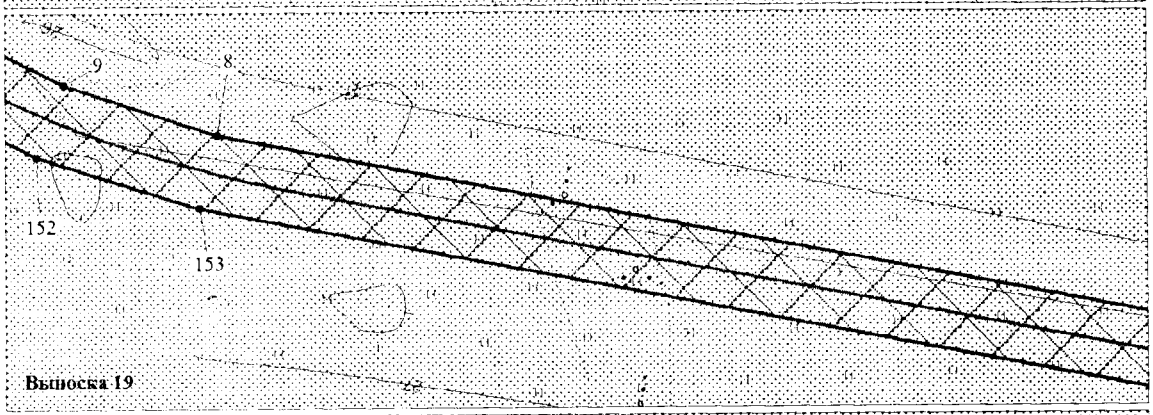


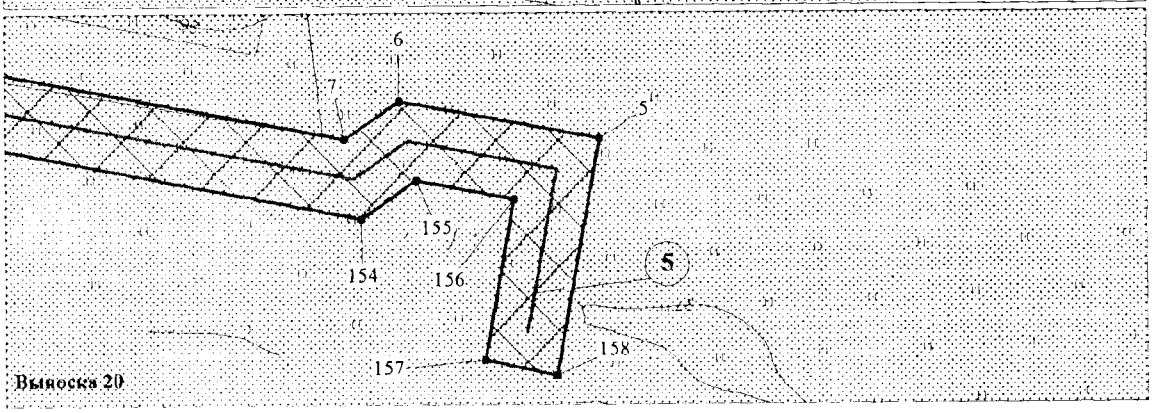
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000







ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№	X	Y
1	937552,54	2693371,68
2	937554,12	2693309,18
3	937442,2	2693299,82
4	937445,67	2693371,53
5	933853,82	2694790,16
6	933864,09	2694735,71
7	933853,9	2694720,81
8	933918,56	2694382,65
9	933932,32	2694340,9
10	933948,51	2694307,69
11	933985,44	2694295,52
12	933929,49	2694125,42
13	934342,45	2693987,85
14	934401,88	2693953,36
15	934434,8	2693920,09
16	934617,37	2693696,51
17	934630,37	2693678,74
18	934588,38	2693584,54
19	934595,61	2693515,23
20	934739,34	2693317,24
21	934836,76	2693327,45
22	934872,72	2693311,41
23	934891,93	2693284,93
24	935052,16	2693401,32
25	935131,93	2693461,26
26	935066,75	2693545,02
27	935081,76	2693554,48
28	935119,8	2693558,67
29	935174,42	2693488,69
30	935195,52	2693462,34
31	935100,18	2693388,49
32	935141,08	2693331,41
33	935166,42	2693312,96
34	935166,71	2693312,51
35	935178,71	2693310,02
36	935251,89	2693296,32
37	935325,26	2693288,22
38	935399,02	2693285,59
39	935472,65	2693288,55
40	935574,56	2693301,31
41	935674,82	2693313,88
42	935675,46	2693313,94
43	935996,64	2693354,13
44	936071,72	2693363,51
45	936179,73	2693377,03
46	936243,24	2693384,97
47	936298,37	2693391,88
48	936375,24	2693401,39
49	936365,68	2693486,35
50	936363,86	2693505,19
51	936446,98	2693511,6
52	936455,88	2693411,57
53	936885,74	2693465,35
54	937155,85	2693499,15
55	937302,35	2693517,4
56	937548	2693548,21
57	937635,67	2693559,09
58	937630,74	2693741,94
59	937641,27	2693743,62
60	937723,88	2693754,58
61	937752,42	2693538,01
62	937757,5	2693538,58
63	937779,81	2693466,7
64	937827,98	2693475,52
65	937831,77	2693455,99
66	937765,45	2693443,85
67	937767,1	2693431,55
68	937737,64	2693426,98
69	937744,7	2693362,38
70	937747,7	2693280,4
71	937743,02	2693245,24
72	937858,62	2693228,08
73	937863,65	2693231,29
74	937874,16	2693225,97
75	937927,26	2693265,34
76	937952,08	2693268,2
77	938026,64	2693268,12
78	938102,6	2693238,88
79	938274,46	2693128,18
80	938306,8	2693178,38
81	938271,32	2693201,13
82	938282,69	2693217,8
83	938334,44	2693184,34
84	938280,42	2693100,54
85	938093,48	2693220,96
86	938022,92	2693248,12
87	937952,23	2693248,21
88	937934,86	2693246,1
89	937894,13	2693215,84
90	937939,08	2693193,05
91	937938,01	2693168,23
92	937866,37	2693206,68
93	937825,24	2693202,67
94	937768,12	2693211,12
95	937770,57	2693221,01
96	937720,3	2693228,4
97	937723,74	2693251,6
98	937726,74	2693285,52
99	937724,74	2693360,86
100	937704,3	2693446,03
101	937680,18	2693441,86
102	937638,99	2693435,79
103	937637,52	2693488,74
104	937549,81	2693477,76
105	937550,89	2693435,76
106	937298,65	2693436,82
107	937299,09	2693446,3
108	937150,88	2693427,8
109	936465,71	2693342,02
110	936468,21	2693308,65
111	936376,44	2693296,42
112	936374,03	2693330,33
113	936304,17	2693321,95
114	936168,56	2693219,71
115	936139,63	2693107,5
116	936164,47	2693065,41
117	936134,54	2693047,76

118	936118,61	2693037,65
119	936103,4	2693026,55
120	935852,22	2692830,87
121	935767,83	2692841,36
122	935599,53	2692710,23
123	935571,88	2692745,7
124	935530,16	2692762,64
125	935478,92	2692828,42
126	935454,32	2692859,99
127	935373,77	2692963,39
128	935182,02	2693221,49
129	935166,97	2693242,61
130	935144,73	2693246,85
131	935148,14	2693269,27
132	935116,99	2693313,13
133	935064,02	2693385,18
134	934887,49	2693256,98
135	934859,67	2693295,32
136	934833,51	2693307,01
137	934729,93	2693296,19
138	934646,9	2693410,61
139	934638,31	2693405,22
140	934566,55	2693504,14
141	934557,66	2693589,42
142	934565,74	2693607,56
143	934574,03	2693601,47
144	934607,4	2693676,33
145	934601,68	2693684,07
146	934420,17	2693906,4
147	934388,21	2693936,14
148	934334,07	2693969,72
149	933904,25	2694112,68
150	933960,18	2694282,79
151	933934,37	2694291,25
152	933913,01	2694333,37
153	933899,17	2694377,66
154	933832,7	2694725,29

155	933842,89	2694740,18
156	933837,86	2694766,82
157	933794,76	2694758,79
158	933790,56	2694778,34
159	936072,54	2693292,72
160	936080,17	2693158,25
161	936064,62	2693129,92
162	936077,36	2693110,98
163	936093,99	2693121,01
164	936088,43	2693130,52
165	936109,36	2693169,87
166	936114,12	2693178,67
167	936142,9	2693200,38
168	936118,18	2693104,45
169	936137,07	2693072,5
170	936124,08	2693064,82
171	936107,36	2693054,19
172	936091,34	2693042,56
173	935846,47	2692851,74
174	935762,07	2692862,23
175	935603,02	2692738,28
176	935584,38	2692762,22
177	935551,34	2692784,75
178	935532,66	2692808,34
179	935397,59	2692981,74
180	935209,98	2693234,26
181	935248,02	2693227,12
182	935324,82	2693218,54
183	935325,57	2693218,48
184	935402,03	2693215,75
185	935478,81	2693218,71
186	935479,66	2693218,8
187	935562,7	2693229,14
188	935689,05	2693244,91
189	935691,18	2693245,18
190	935977,34	2693280,97

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

Приложение 45
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли лесного фонда)
- границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли запаса)
- границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения (земли запаса)
- земельные участки, предоставленные в аренду ООО "Газпромнефть - Хантос"
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ось проектируемых высоконапорных водоводов
- ось проектируемых ВЛ
- (1) номер линейного объекта
- 86:02:1214001:1806 кадастровый номер земельного участка
- :ЗУ1 номер вновь образуемого земельного участка
- 1 номер поворотной точки

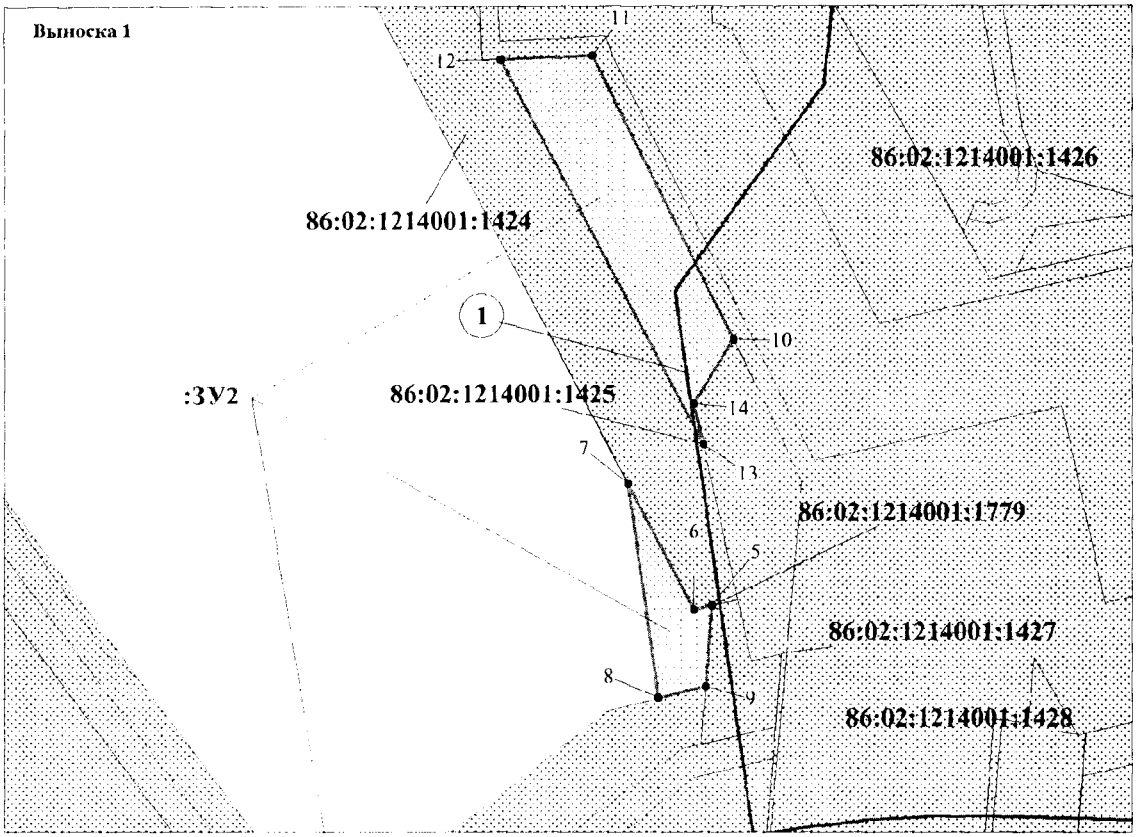
ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

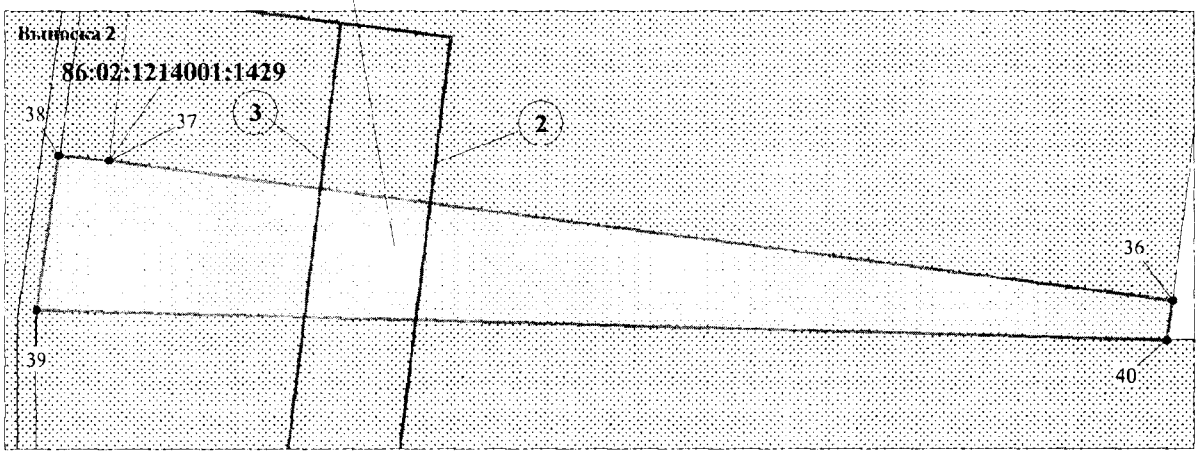
1	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№26.1 - УЗ№2.7
2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)
4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 К 72
5	Высоконапорный водовод т.вр. К 72 – УЗ№27.1
6	ВЛ 6кВ на УЗ №2.7
7	ВЛ 6кВ на УЗ №3.7

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения	37,7132

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

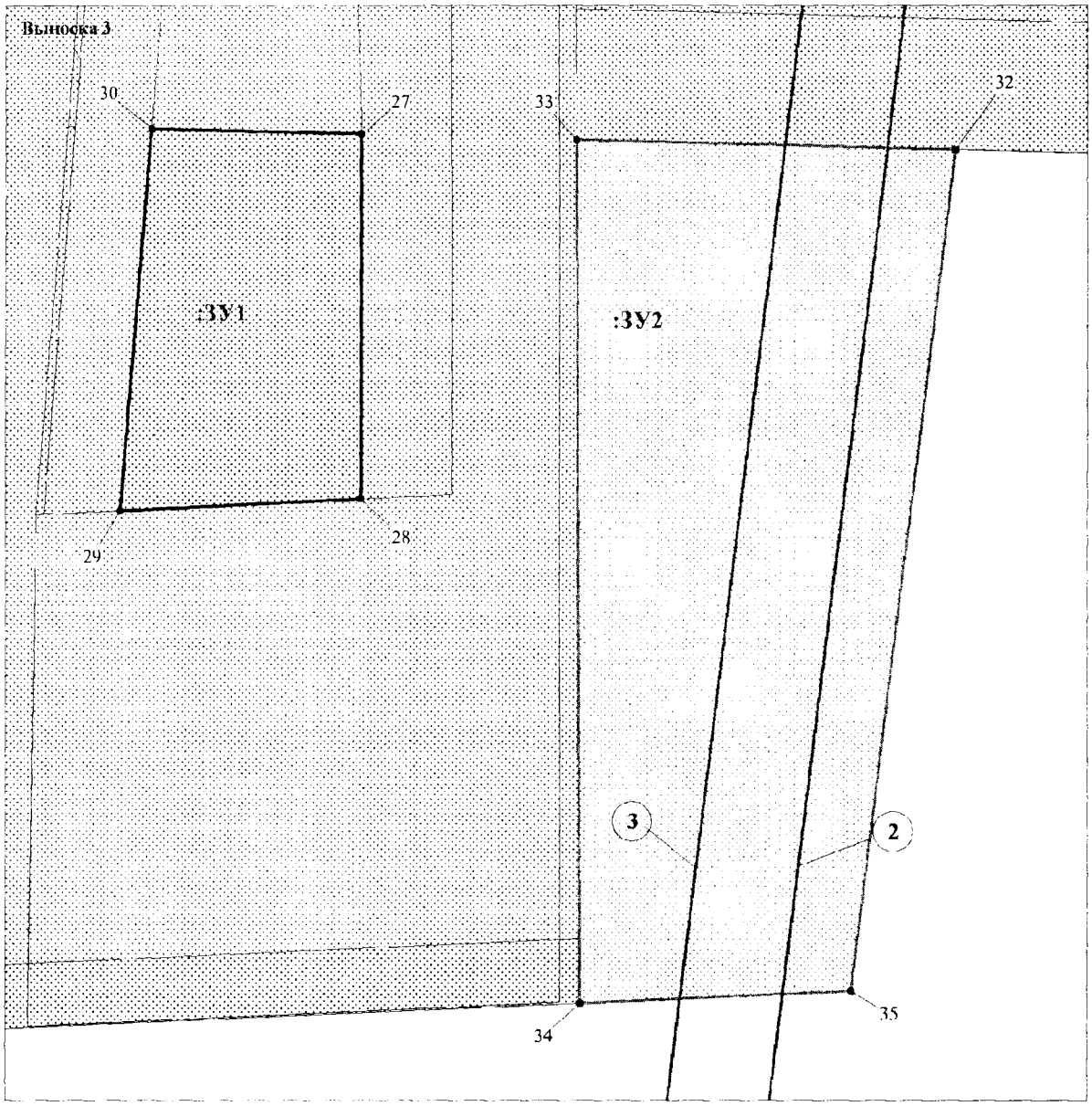




ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.УЗ№26.1 - УЗ№2.7
2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (вторая нитка)

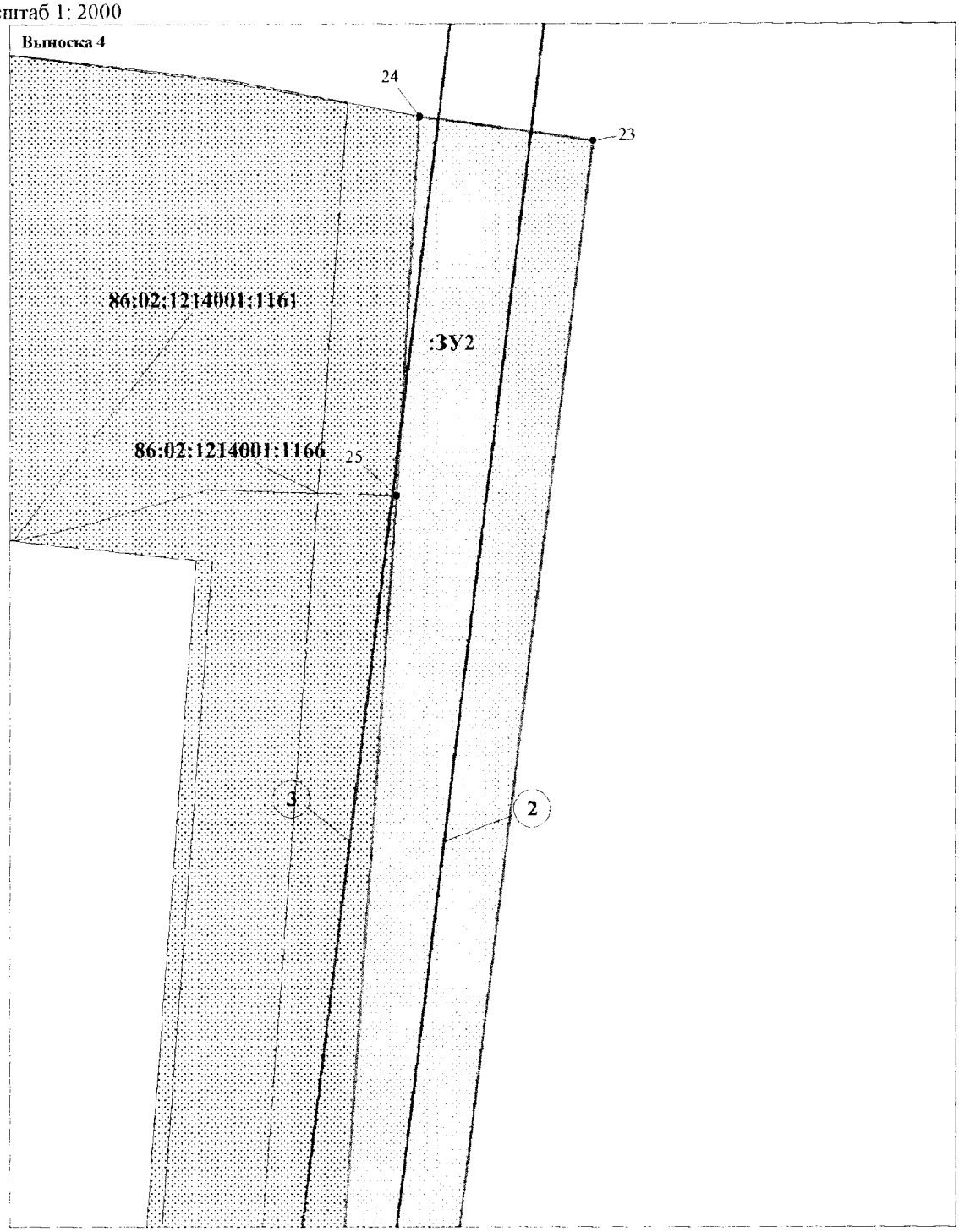
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (вторая нитка)

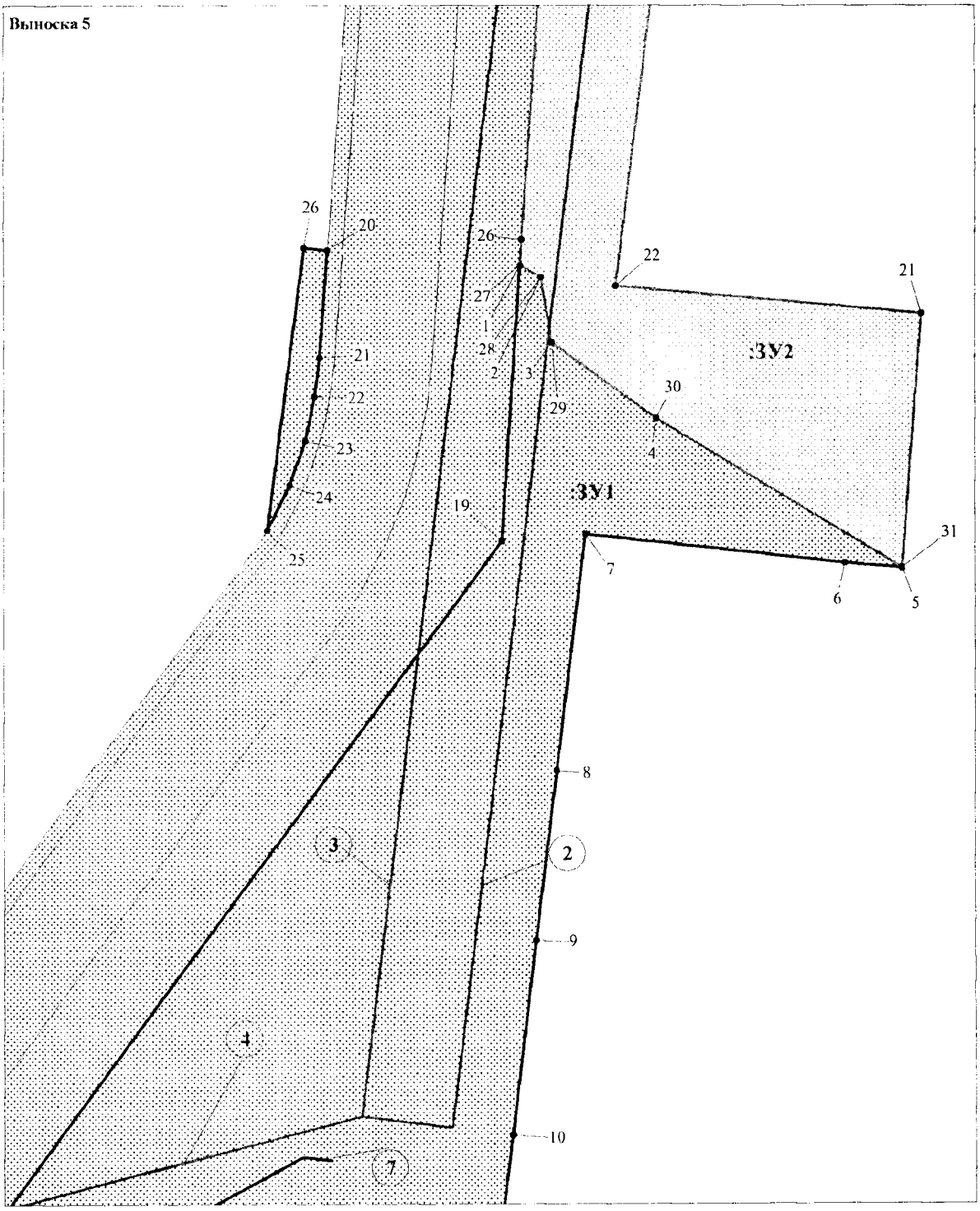
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

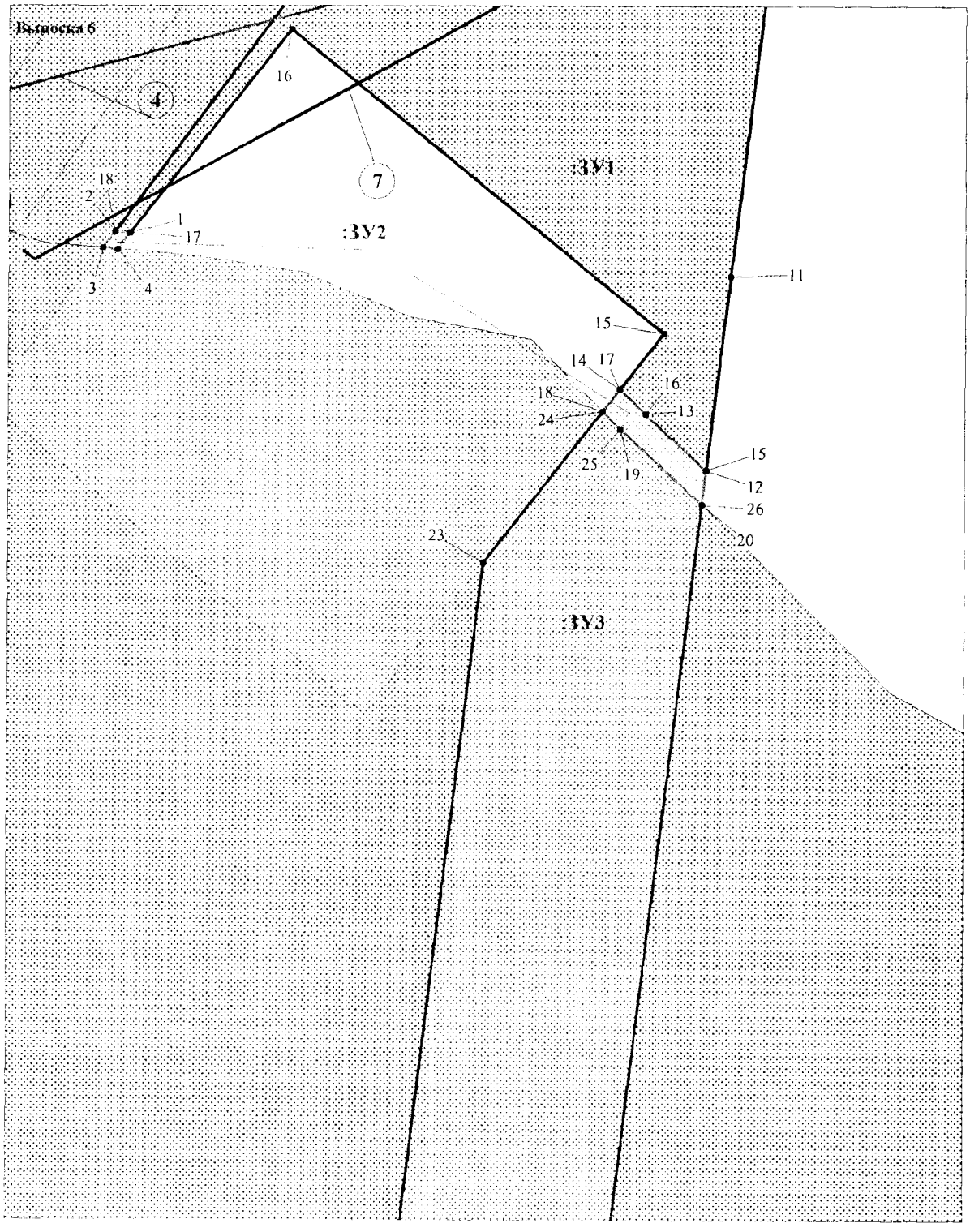


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 - УЗ№3.7 (первая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№2.7 – УЗ№3.7 (вторая нитка)
4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72
7	ВЛ 6кВ на УЗ №3.7

Лист 5 из 11

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

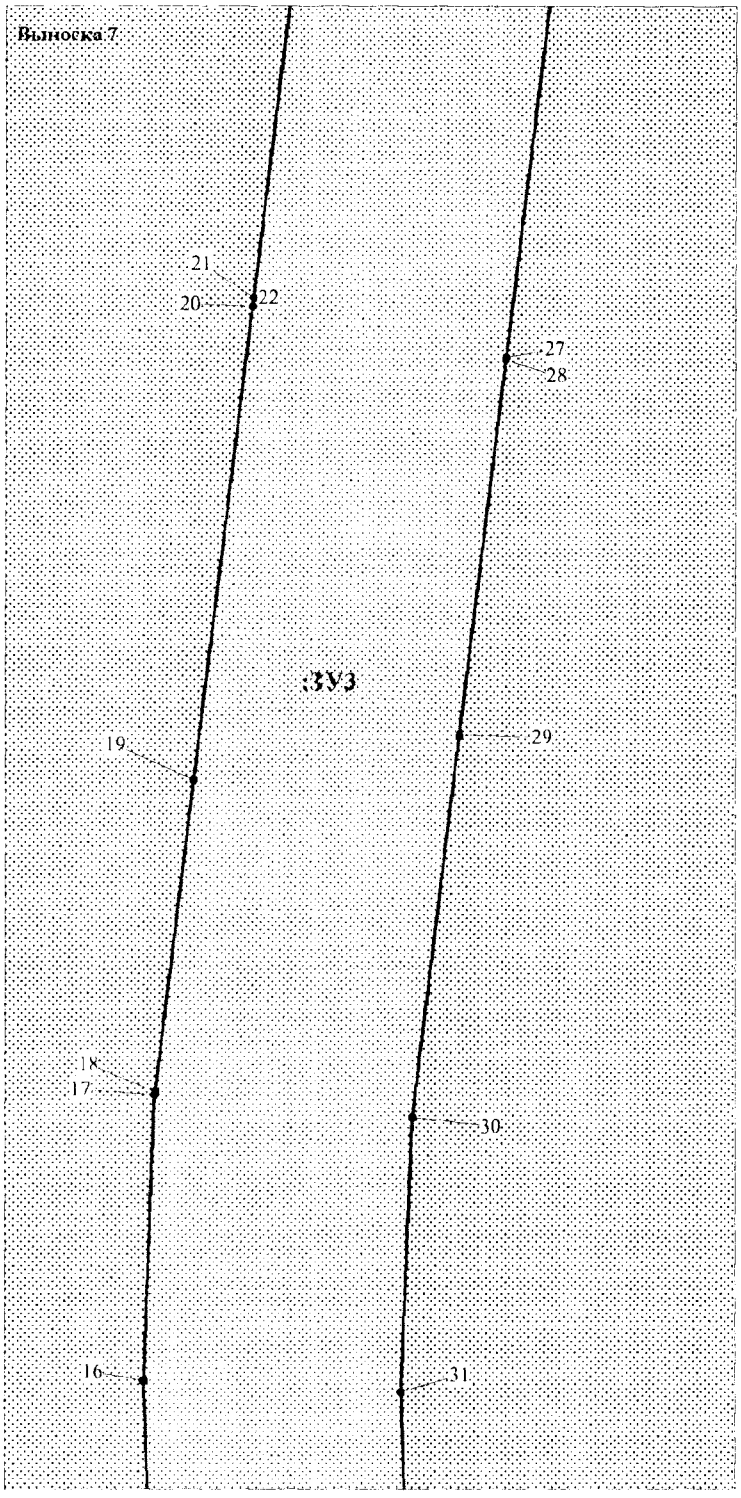


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

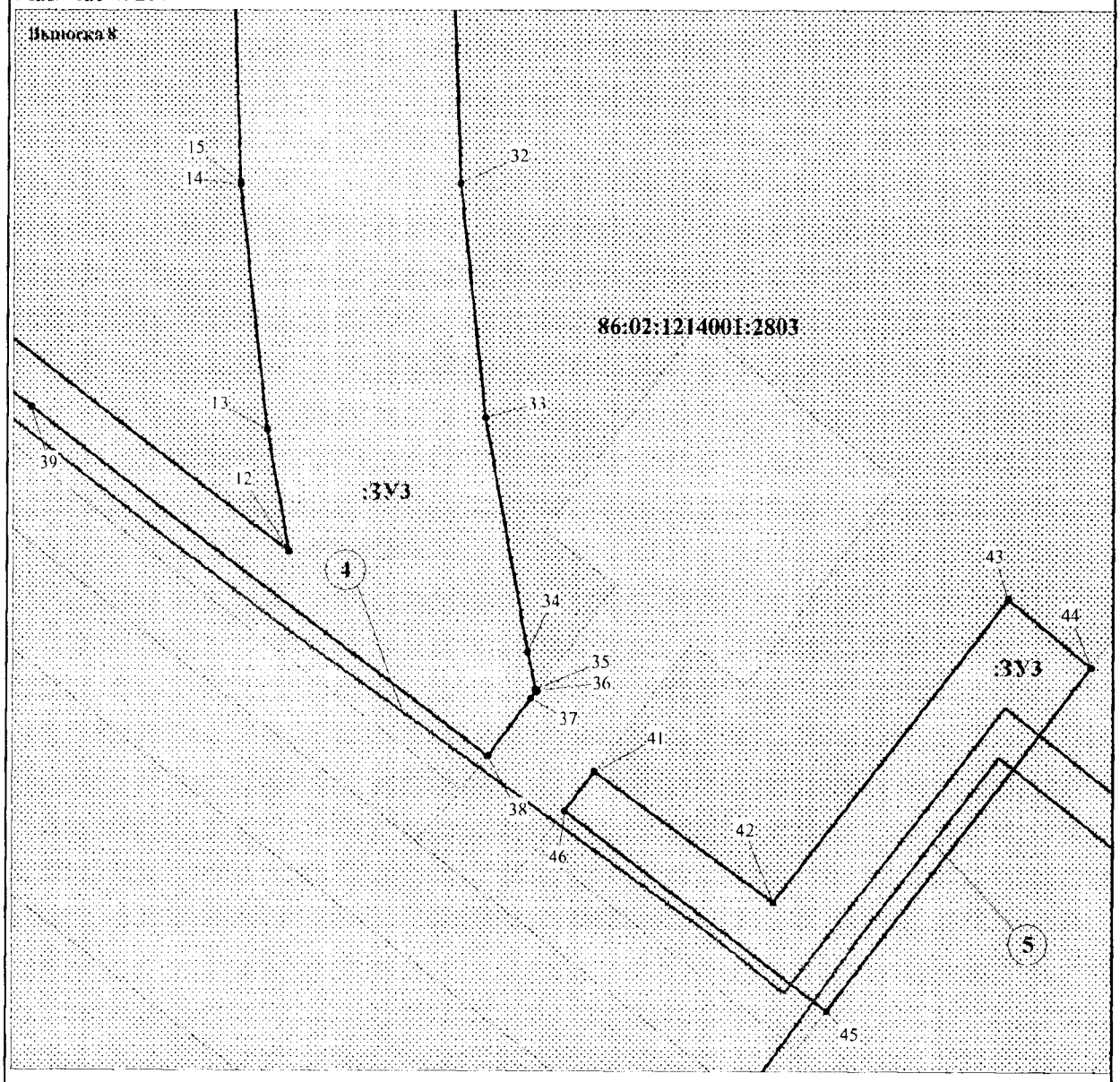
4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72
7	ВЛ 6кВ на УЗ №3.7

Лист 6 из 11

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000



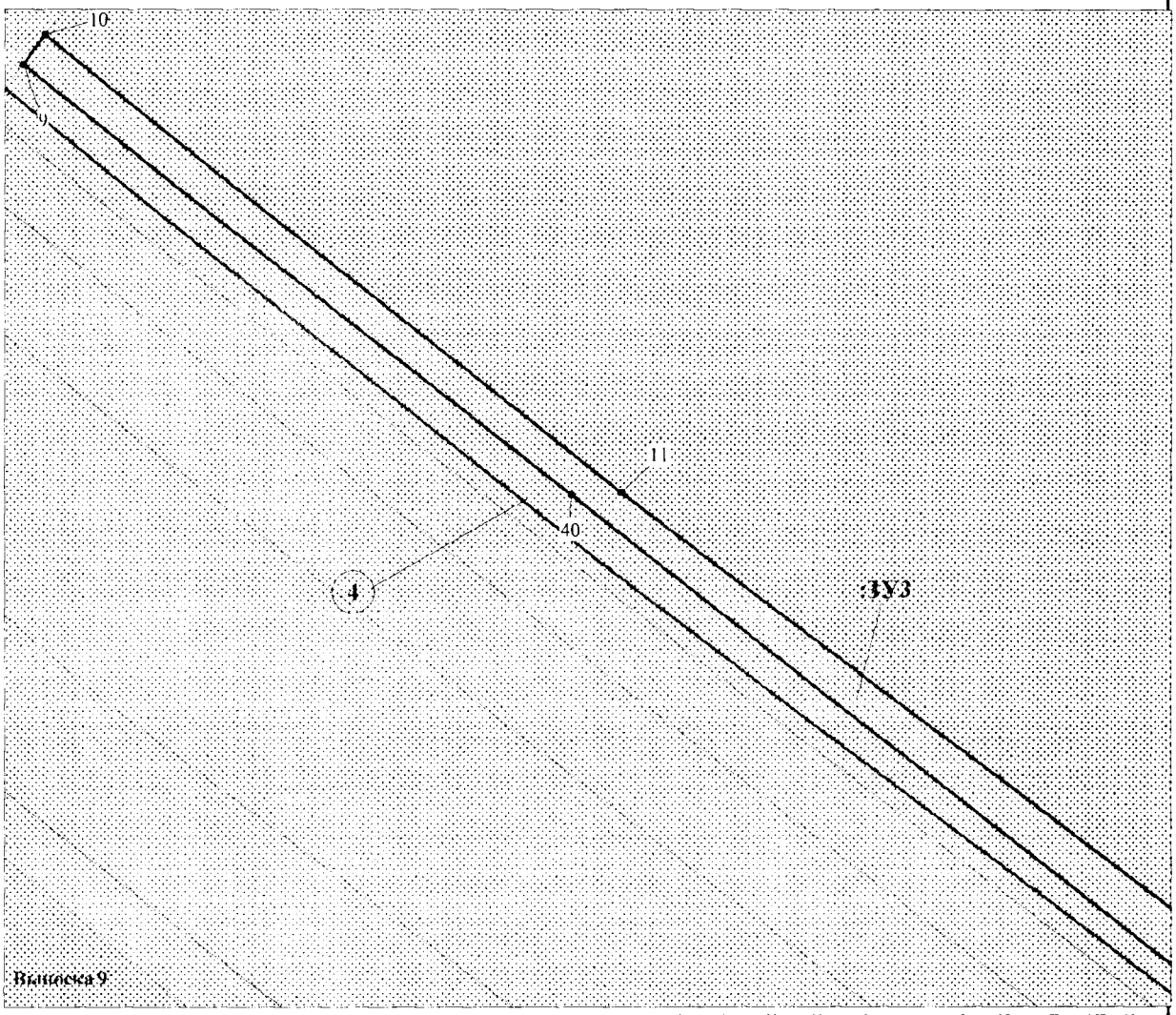
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000

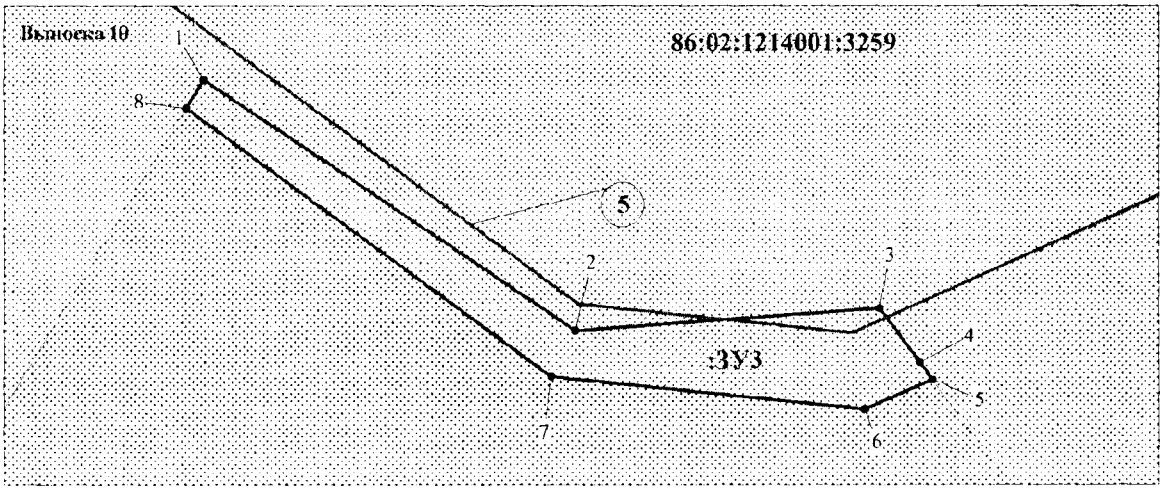


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 - К 72
5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть - Хантос"
Масштаб 1: 2000





ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр. УЗ№3.7 – К 72
5	Высоконапорный водовод т.вр.К72 - УЗ№27.1

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ1

№	X	Y
1	936462,47	2693379,84
2	936458,71	2693386,78
3	936437,35	2693390,32
4	936412,93	2693424,79
5	936364,22	2693505,21
6	936365,68	2693486,35
7	936375,24	2693401,39
8	936298,37	2693391,86
9	936243,24	2693384,97
10	936179,73	2693377,03
11	936071,72	2693363,51
12	936007,81	2693355,52
13	936026,24	2693335,23
14	936034,58	2693326,76
15	936052,82	2693341,36
16	936152,82	2693216,37
17	936085,46	2693162,48
18	936085,87	2693157,39
19	936372,95	2693373,8
20	936467,36	2693316,36
21	936432,49	2693313,7
22	936419,88	2693312,11
23	936405,45	2693308,94
24	936391,22	2693303,67
25	936376,44	2693296,42
26	936468,21	2693308,65
27	937552,54	2693371,68
28	937445,67	2693371,53
29	937442,2	2693299,82
30	937554,12	2693309,18

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ2

№	X	Y
1	936085,46	2693162,48
2	936085,87	2693157,39
3	936080,56	2693153,38
4	936080,16	2693158,25
5	937792,69	2693225,64
6	937791,57	2693220,74
7	937825,24	2693202,67
8	937768,12	2693211,12
9	937771,32	2693223,85
10	937863,65	2693231,29
11	937939,08	2693193,05
12	937938,01	2693168,24
13	937835,76	2693223,16
14	937846,72	2693220,6
15	936007,8	2693355,53
16	936026,24	2693335,23
17	936034,58	2693326,76
18	936027,26	2693320,9
19	936021,36	2693326,91
20	935996,63	2693354,13
21	936446,98	2693511,6
22	936455,87	2693411,57
23	936885,74	2693465,35
24	936893,35	2693409,55
25	936773,9	2693402,24
26	936470,91	2693380,41
27	936462,47	2693379,84
28	936458,71	2693386,78
29	936437,35	2693390,32
30	936412,93	2693424,79
31	936364,22	2693505,22
32	937548	2693548,21
33	937550,89	2693435,76
34	937298,65	2693436,82
35	937302,35	2693517,4
36	937641,26	2693743,62
37	937678,82	2693455,95
38	937680,18	2693441,86
39	937638,99	2693435,79
40	937630,74	2693741,94

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ2

№	X	Y
1	934645,91	2693409,99
2	934578,89	2693510,8
3	934584,88	2693593,48
4	934570,25	2693604,24
5	934565,74	2693607,55
6	934557,66	2693589,42
7	934566,55	2693504,14
8	934638,31	2693405,24
9	935523,99	2692801,69
10	935532,66	2692808,34
11	935397,59	2692981,74
12	935209,98	2693234,26
13	935248,02	2693227,12
14	935324,82	2693218,54
15	935325,57	2693218,48
16	935402,03	2693215,75
17	935478,81	2693218,71
18	935479,66	2693218,8
19	935562,7	2693229,14
20	935689,05	2693244,91
21	935691,18	2693245,18
22	935691,18	2693245,19
23	935977,34	2693280,97
24	936027,25	2693320,91
25	936021,35	2693326,91
26	935996,64	2693354,13
27	935675,46	2693313,94
28	935674,81	2693313,88
29	935574,56	2693301,31
30	935472,65	2693288,54
31	935399,02	2693285,59
32	935325,26	2693288,22
33	935251,89	2693296,32
34	935178,71	2693310,02
35	935166,71	2693312,51
36	935166,42	2693312,96
37	935164,04	2693311,16
38	935145,99	2693297,45
39	935254,97	2693151,28
40	935397,08	2692966,62
41	935141,07	2693331,42
42	935100,18	2693388,49
43	935195,52	2693462,34
44	935174,42	2693488,69
45	935066,43	2693405,31
46	935128,64	2693321,97

Приложение 46
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южной части Приобского месторождения нефти Ханты - Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 3 километрах на юго-восток от населенного пункта Тюли.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на землях запаса, землях сельскохозяйственного назначения, землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Самаровского лесничества (Правдинское участковое лесничество, Пойменное урочище).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Высоконапорные водоводы т.вр. УЗ№26.1 – УЗ№27.1. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения	17,8960	16,9162	34,8122

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	4,4036	Земли лесного фонда
:ЗУ2	6,0464	Земли запаса
:ЗУ2	7,4460	Земли сельскохозяйственного назначения

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов реки Иртыш, протоки и ручьев без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные

работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

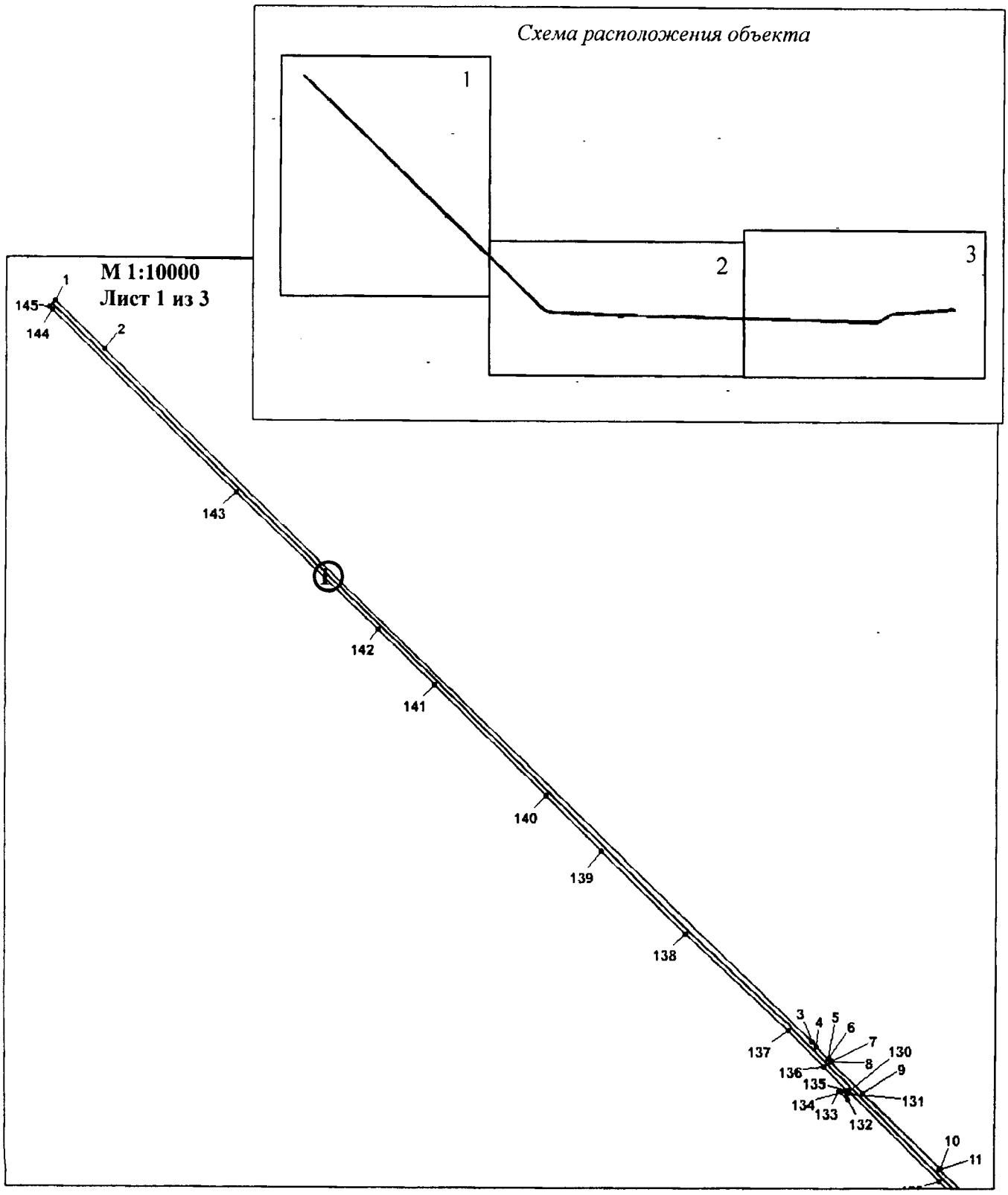
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Испрашиваемый земельный участок не находится на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

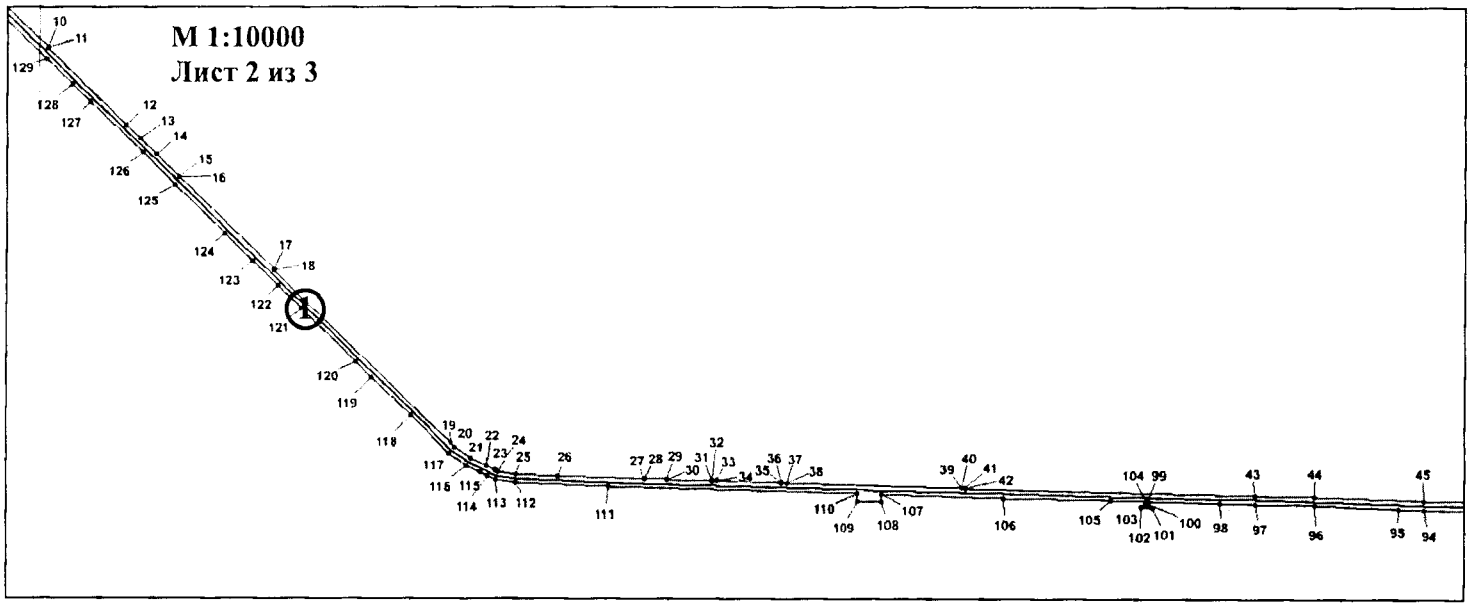


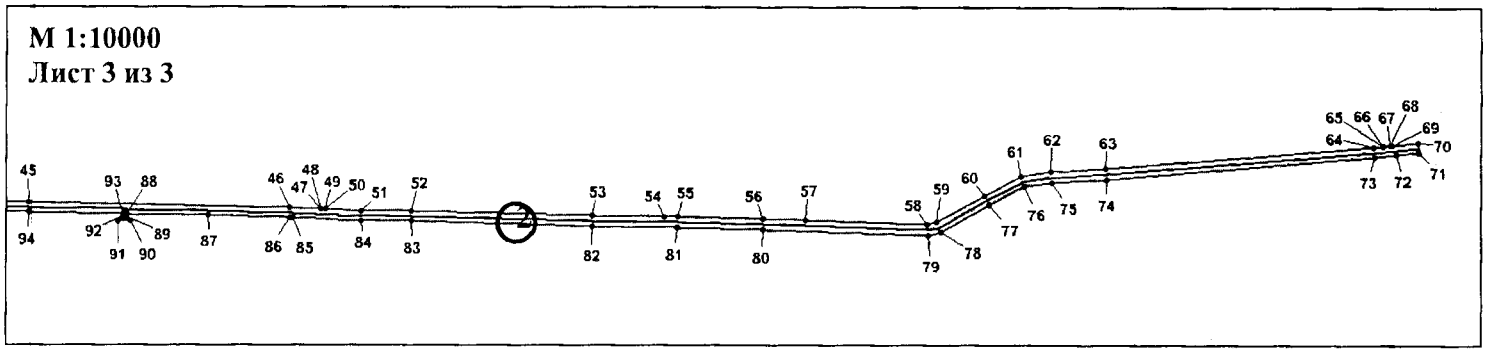
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

Приложение 47
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»





Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование объекта	Площадь, га
1	« Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1»	25,2573

Экспликация проектируемых линейных объектов

1	Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94
2	Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел подключения УН94 – узел подключения УН92

Условные обозначения:

Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения

Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел подключения УН94 – узел подключения УН92

Граница зоны размещения линейных объектов

Границы земельных участков

1,2,…,14 Номера характерных точек

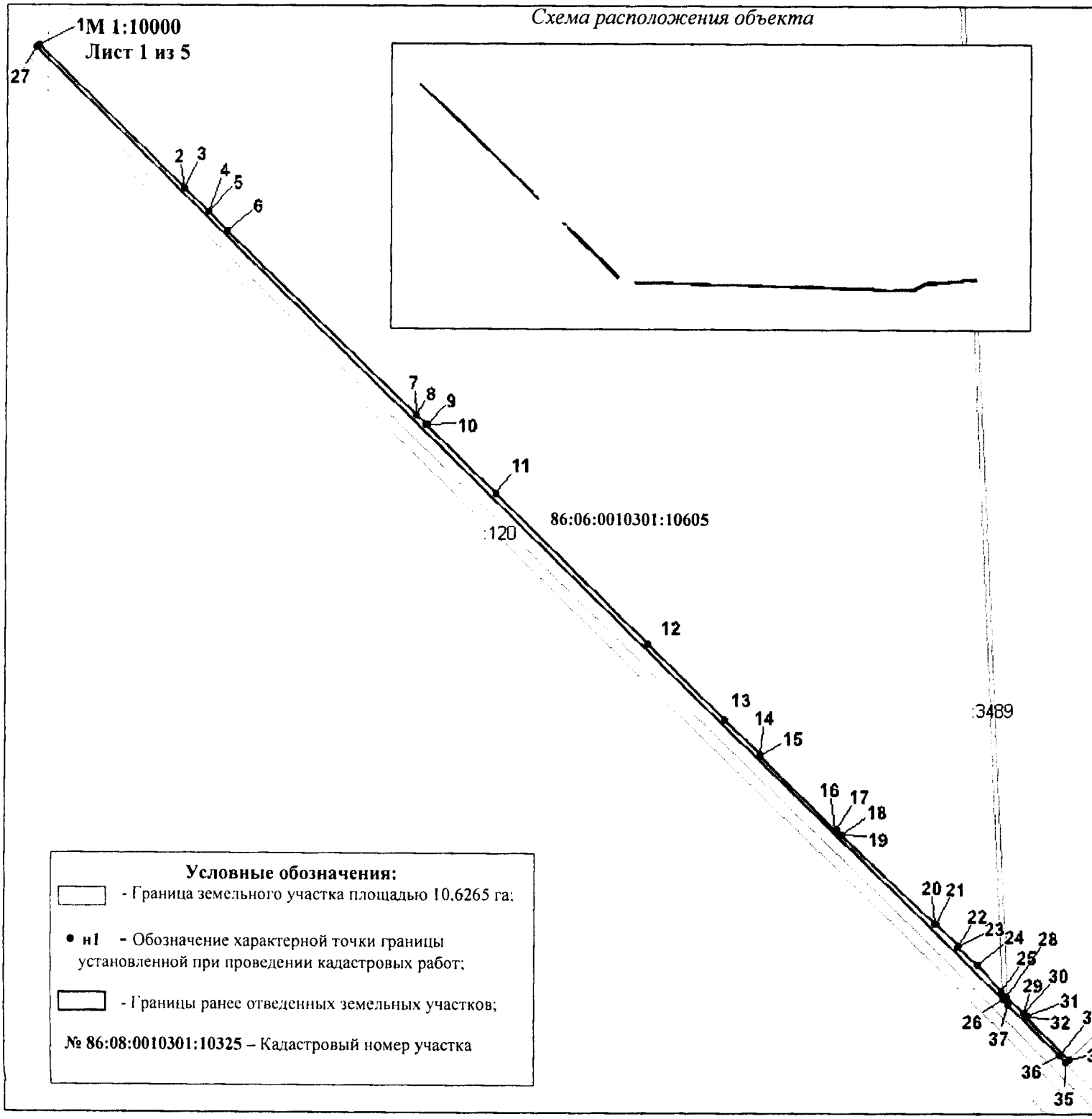
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

Каталог координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейных объектов

1	846905.86	3443466.33	51	843467.87	3450353.20	101	843469.53	3448808.62
2	846783.17	3443594.79	52	843467.38	3450470.43	102	843470.51	3448776.75
3	845040.22	3445414.32	53	843456.22	3450892.57	103	843481.30	3448789.47
4	845029.78	3445424.68	54	843454.71	3451060.69	104	843486.27	3448789.53
5	844998.50	3445455.73	55	843454.23	3451092.52	105	843488.41	3448693.19
6	844999.67	3445456.86	56	843449.32	3451292.51	106	843494.91	3448399.18
7	844992.72	3445464.05	57	843446.81	3451392.56	107	843504.11	3448064.21
8	844991.45	3445462.83	58	843436.91	3451675.96	108	843484.90	3448063.79
9	844912.65	3445544.75	59	843442.56	3451700.31	109	843486.64	3447998.50
10	844722.91	3445743.50	60	843504.16	3451810.50	110	843505.96	3447999.09
11	844722.11	3445742.74	61	843547.98	3451894.80	111	843524.94	3447305.73
12	844511.52	3445965.59	62	843558.42	3451962.59	112	843534.68	3447051.03
13	844473.79	3446006.73	63	843565.43	3452090.34	113	843542.86	3446996.47
14	844431.89	3446051.55	64	843617.68	3452720.37	114	843553.01	3446974.91
15	844371.15	3446115.30	65	843619.90	3452744.01	115	843563.22	3446953.21
16	844371.81	3446115.97	66	843620.81	3452743.90	116	843580.82	3446915.81
17	844118.73	3446383.59	67	843622.56	3452758.79	117	843613.98	3446867.81
18	844117.82	3446382.73	68	843621.31	3452758.95	118	843719.33	3446762.35
19	843643.24	3446872.45	69	843621.72	3452763.33	119	843821.29	3446654.00
20	843632.50	3446883.22	70	843627.02	3452825.47	120	843864.73	3446610.20
21	843600.82	3446927.32	71	843603.76	3452827.65	121	844013.09	3446460.60
22	843579.75	3446972.08	72	843598.68	3452774.60	122	844074.13	3446395.65
23	843569.54	3446993.76	73	843593.78	3452722.49	123	844142.57	3446322.79
24	843565.10	3447003.21	74	843541.50	3452091.99	124	844215.36	3446245.34
25	843557.62	3447053.17	75	843534.52	3451965.08	125	844349.02	3446105.13
26	843553.26	3447166.98	76	843524.87	3451902.37	126	844436.68	3446013.17
27	843545.11	3447409.37	77	843483.03	3451821.90	127	844573.13	3445864.41
28	843546.85	3447409.42	78	843419.96	3451709.04	128	844622.40	3445813.19
29	843545.20	3447469.39	79	843412.82	3451678.29	129	844691.26	3445740.52
30	843543.47	3447469.34	80	843425.33	3451291.93	130	844915.66	3445508.43
31	843540.08	3447593.17	81	843430.24	3451092.06	131	844911.45	3445504.40
32	843541.80	3447593.22	82	843433.23	3450892.10	132	844895.29	3445504.80
33	843541.46	3447606.21	83	843444.38	3450470.08	133	844916.96	3445483.00
34	843539.72	3447606.16	84	843444.87	3450352.64	134	844916.23	3445499.31
35	843534.79	3447786.71	85	843452.02	3450192.34	135	844920.51	3445503.40
36	843536.28	3447786.74	86	843452.34	3450185.10	136	844977.72	3445443.94
37	843535.87	3447801.74	87	843456.26	3449992.59	137	845070.36	3445352.02
38	843534.38	3447801.70	88	843460.27	3449796.04	138	845313.87	3445091.03
39	843521.06	3448284.32	89	843454.60	3449795.96	139	845522.68	3444875.68
40	843522.81	3448284.37	90	843443.45	3449807.24	140	845661.88	3444732.11
41	843522.54	3448294.37	91	843444.22	3449776.52	141	845940.27	3444444.96
42	843520.79	3448294.32	92	843454.94	3449789.27	142	846079.17	3444301.15
43	843502.58	3449093.54	93	843460.41	3449789.40	143	846423.41	3443938.63
44	843498.93	3449258.89	94	843465.02	3449562.92	144	846881.99	3443457.87
45	843488.01	3449563.57	95	843467.54	3449492.69	145	846889.74	3443450.27
46	843475.32	3450185.85	96	843475.94	3449258.22			
47	843472.47	3450259.22	97	843479.58	3449093.02			
48	843473.70	3450259.27	98	843481.79	3448993.07			
49	843473.26	3450269.26	99	843486.10	3448796.72			
50	843471.61	3450269.19	100	843481.14	3448796.54			

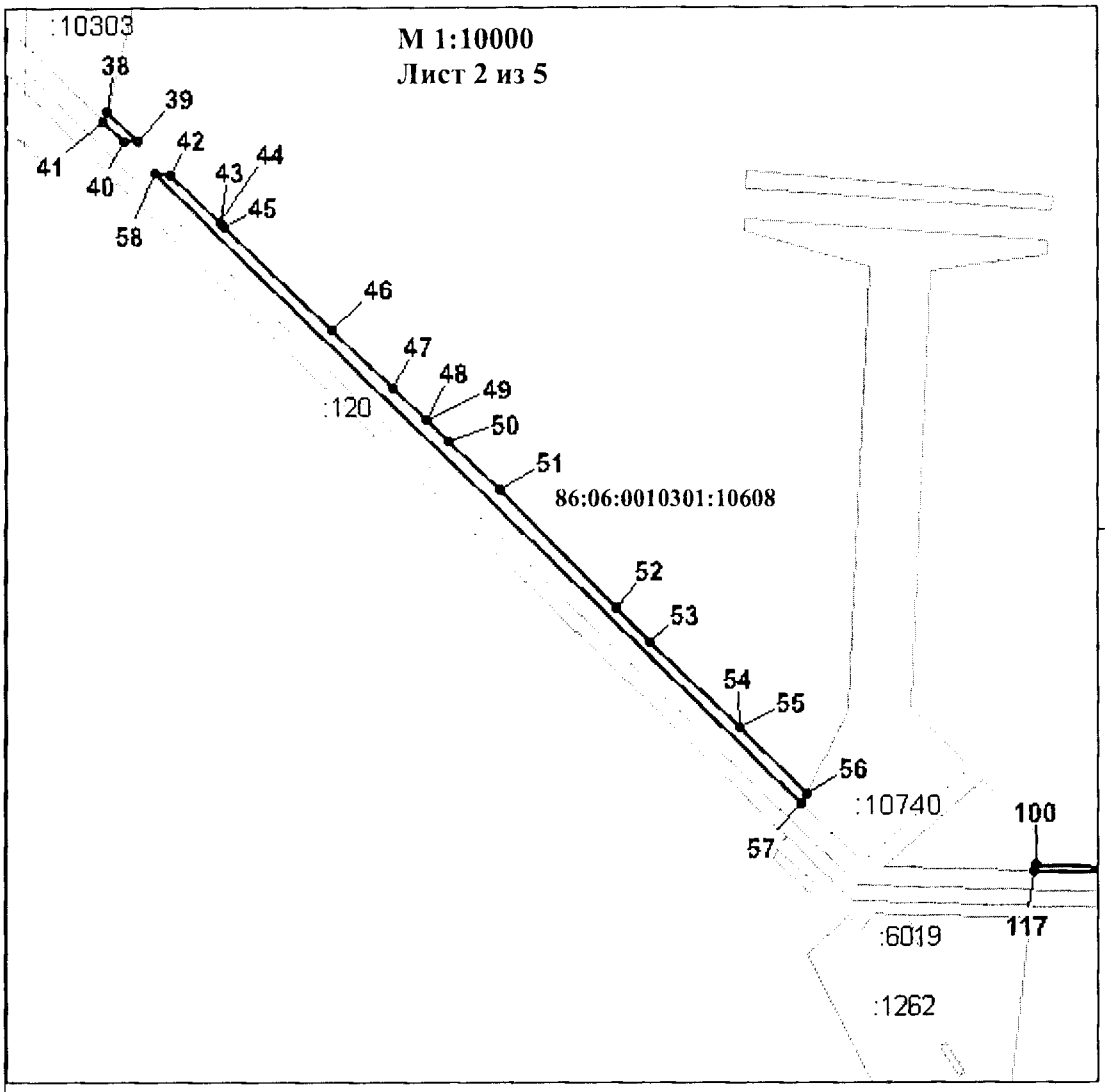
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

Приложение 48
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

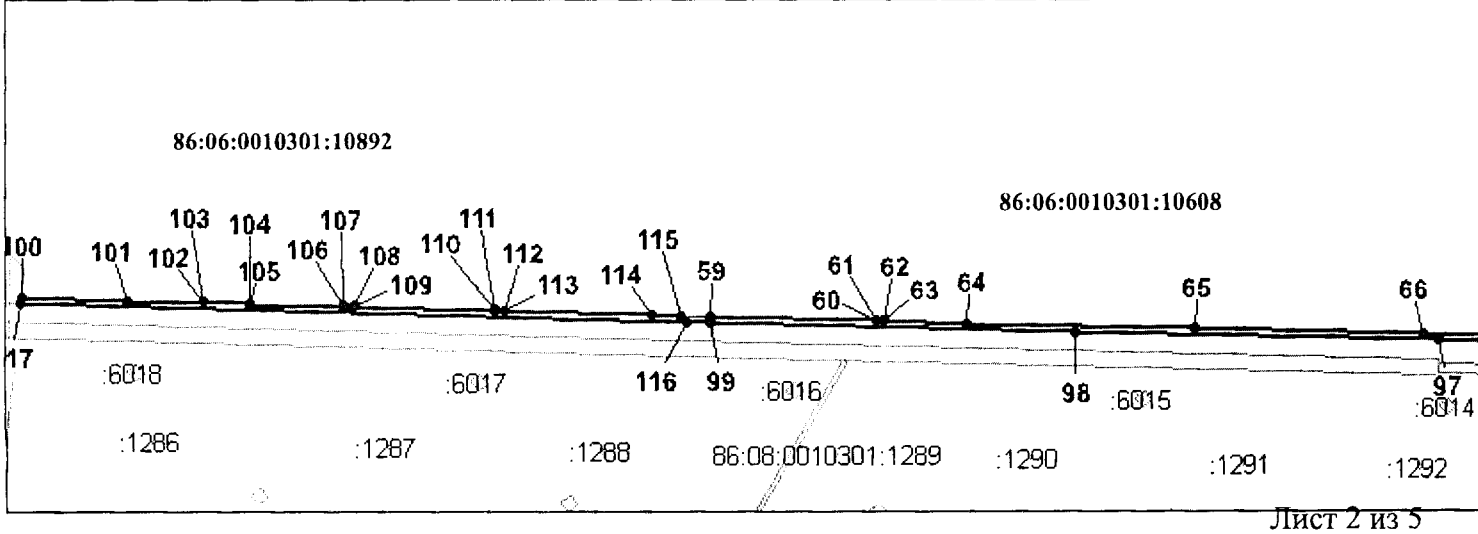


Лист 1 из 5

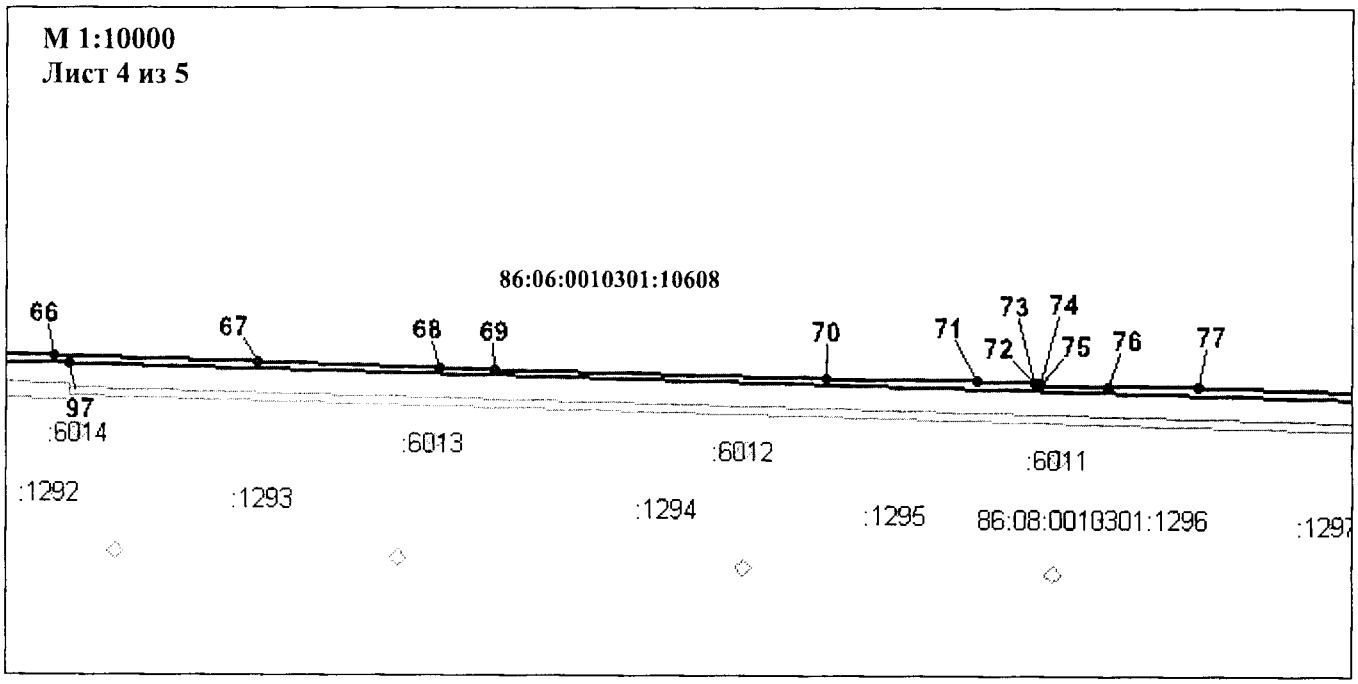
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

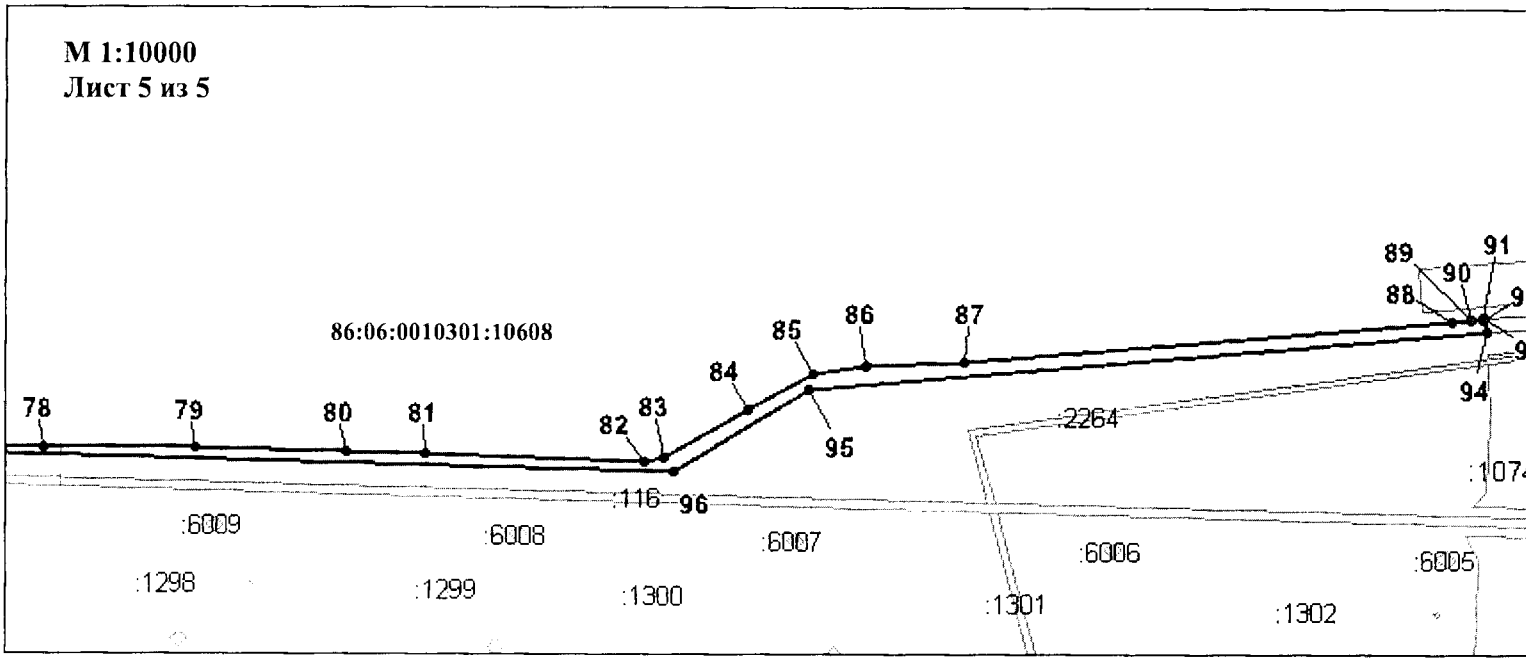


М 1:10000
Лист 3 из 5



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»





Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

Каталог координат поворотных точек испрашиваемого земельного участка

№	X	У	Длина линий	№	X	У	Длина линий
86:08:0010301:10605				31	844992.72	3445464.05	2
1	846783.17	3443594.79	15	32	844991.45	3445462.83	95
2	846516.54	3443874.32	2531	33	844925.25	3445531.64	18
3	846517.27	3443875.01	7	34	844912.65	3445544.75	9
4	846474.80	3443919.51	386	35	844906.53	3445538.19	18
5	846474.14	3443918.83	1	36	844919.12	3445525.04	138
6	846440.05	3443954.50	62	37	845014.99	3445425.39	15
7	846101.00	3444311.54	1	86:08:0010301:10608			
8	846101.73	3444312.24	49	38	844511.52	3445965.59	56
9	846084.43	3444330.28	492	39	844473.79	3446006.73	18
10	846083.69	3444329.58	1	40	844475.02	3445988.92	36
11	845956.80	3444460.95	25	41	844499.95	3445962.62	12
12	845679.10	3444748.81	1	42	844431.89	3446051.55	88
13	845539.90	3444892.38	183	43	844371.15	3446115.30	1
14	845475.46	3444958.86	400	44	844371.81	3446115.97	8
15	845474.74	3444958.16	200	45	844366.38	3446121.69	194
16	845337.46	3445099.75	93	46	844232.79	3446261.82	106
17	845338.72	3445100.97	1	47	844160.07	3446339.22	61
18	845329.70	3445110.33	197	48	844118.73	3446383.59	1
19	845328.44	3445109.11	2	49	844117.82	3446382.73	39
20	845162.49	3445286.98	13	50	844090.88	3446411.39	89
21	845163.77	3445288.17	2	51	844029.63	3446476.58	211
22	845122.84	3445332.04	243	52	843881.07	3446626.39	61
23	845121.56	3445330.85	2	53	843837.82	3446670.00	161
24	845086.88	3445368.03	60	54	843727.15	3446786.75	1
25	845040.22	3445414.32	2	55	843728.03	3446787.63	120
26	845024.91	3445415.07	51	56	843643.24	3446872.45	14
27	846777.99	3443590.14	66	57	843631.10	3446866.07	1158
28	845029.78	3445424.68	44	58	844433.16	3446031.15	20
29	844998.50	3445455.73	2	59	843527.03	3448067.23	217
30	844999.67	3445456.86	10	60	843521.06	3448284.32	2

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1».
Землепользователь: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.»

Каталог координат поворотных точек испрашиваемого земельного участка

№	X	У	Длина линий	№	X	У	Длина линий
61	843522.81	3448284.37	10	92	843621.31	3452758.95	4
62	843522.54	3448294.37	2	93	843621.72	3452763.33	17
63	843520.79	3448294.32	105	94	843604.65	3452764.65	880
64	843517.89	3448399.75	294	95	843528.10	3451888.47	204
65	843511.40	3448693.68	300	96	843424.08	3451713.33	2700
66	843504.79	3448993.58	265	97	843495.49	3449014.50	474
67	843498.93	3449258.89	235	98	843507.57	3448540.81	474
68	843490.52	3449493.51	70	99	843519.65	3448067.12	7
69	843488.01	3449563.57	430	86:08:0010301:10892			
70	843479.25	3449993.06	193	100	843553.26	3447166.98	140
71	843475.32	3450185.85	73	101	843547.93	3447306.48	103
72	843472.47	3450259.22	1	102	843545.11	3447409.37	2
73	843473.70	3450259.27	10	103	843546.85	3447409.42	60
74	843473.26	3450269.26	2	104	843545.20	3447469.39	2
75	843471.61	3450269.19	84	105	843543.47	3447469.34	124
76	843467.87	3450353.20	117	106	843540.08	3447593.17	2
77	843467.38	3450470.43	422	107	843541.80	3447593.22	13
78	843456.22	3450892.57	200	108	843541.46	3447606.21	2
79	843454.23	3451092.52	200	109	843539.72	3447606.16	181
80	843449.32	3451292.51	100	110	843534.79	3447786.71	1
81	843446.81	3451392.56	284	111	843536.28	3447786.74	15
82	843436.91	3451675.96	25	112	843535.87	3447801.74	1
83	843442.56	3451700.31	126	113	843534.38	3447801.70	188
84	843504.16	3451810.50	95	114	843529.23	3447989.86	40
85	843547.98	3451894.80	69	115	843528.06	3448029.74	38
86	843558.42	3451962.59	128	59	843527.03	3448067.23	7
87	843565.43	3452090.34	632	99	843519.64	3448067.11	31
88	843617.68	3452720.37	24	116	843520.54	3448035.72	870
89	843619.90	3452744.01	1	117	843545.23	3447166.08	8
90	843620.81	3452743.90	15				
91	843622.56	3452758.79	1				

Приложение 49
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1» (далее – проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Верхнесалымского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 21 километре на юго-запад от населенного пункта Салым.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нефтеюганского лесничества (Пывъ-Яхское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
1	Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел Ш10 – узел подключения УН94/1; Участок узел подключения УН94/1 – узел подключения УН92/1	10,6265	14,6308	25,2573

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:08:0010301:10605	2,5733	Земли лесного фонда
86:08:0010301:10608	7,3971	Земли лесного фонда
86:08:0010301:10892	0,6561	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая не подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект расположен на водораздельной территории рек Лев и Нехпотъега, постоянных водотоков не пересекает, находится вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места. Согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

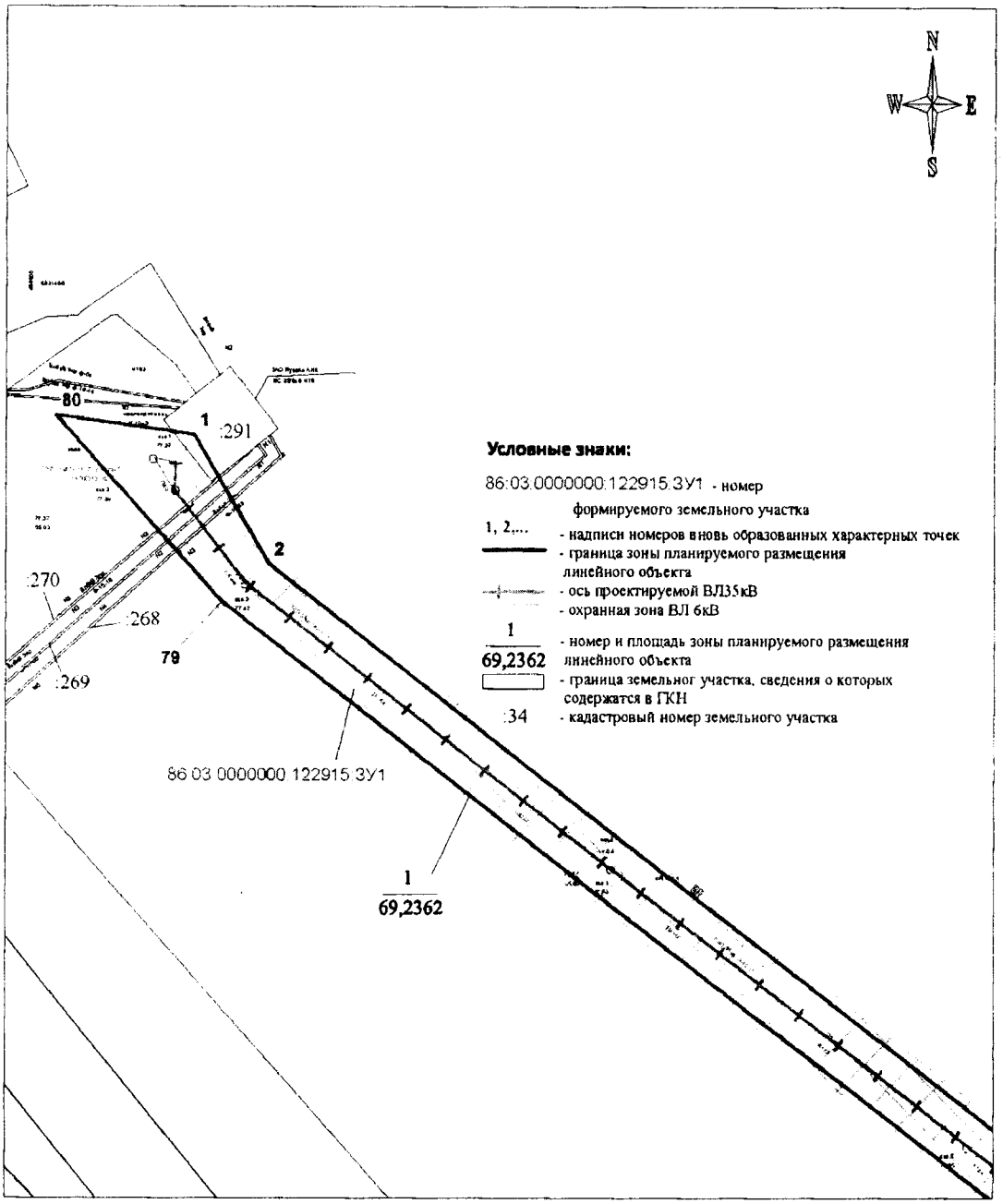
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

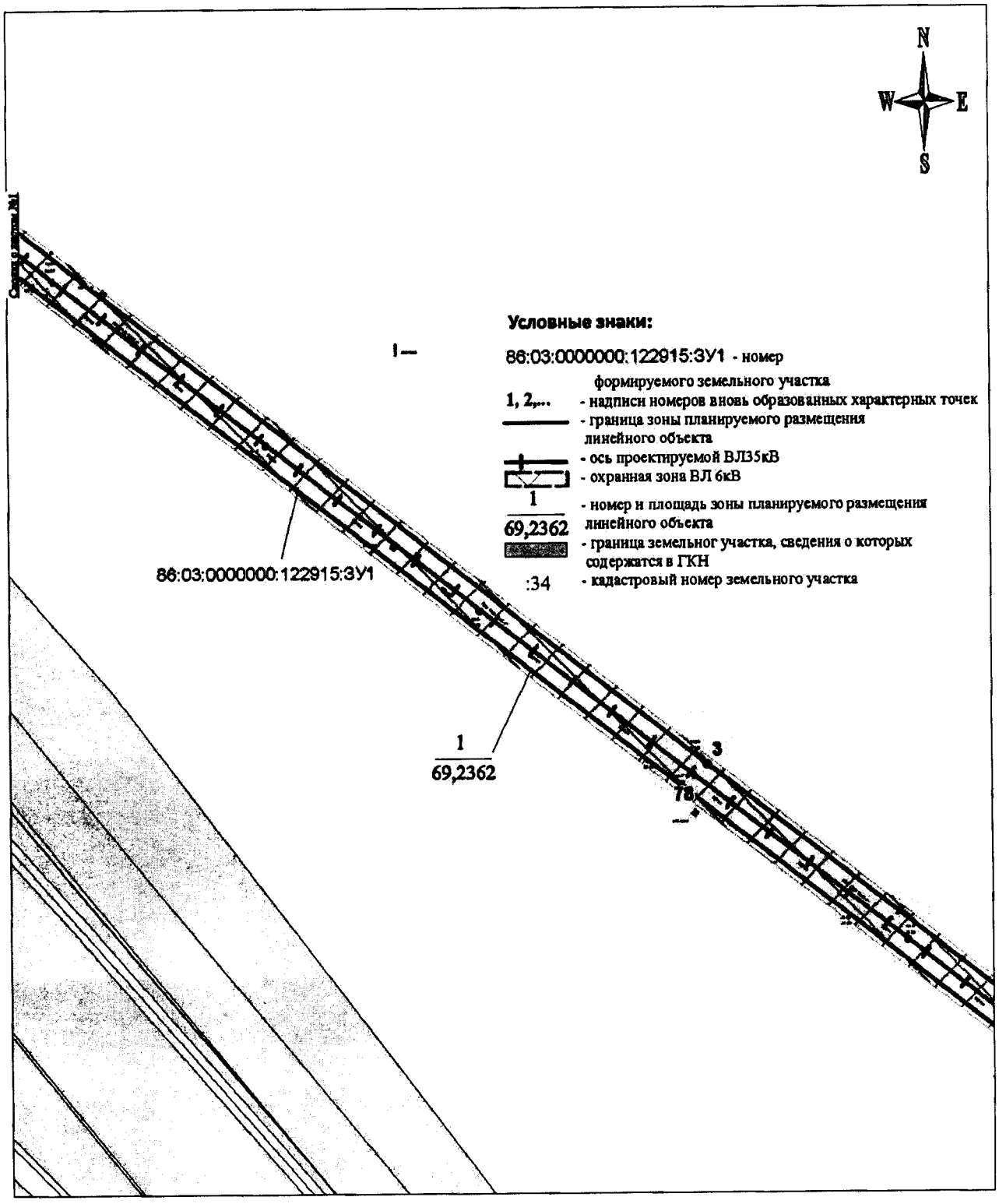
В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:3000

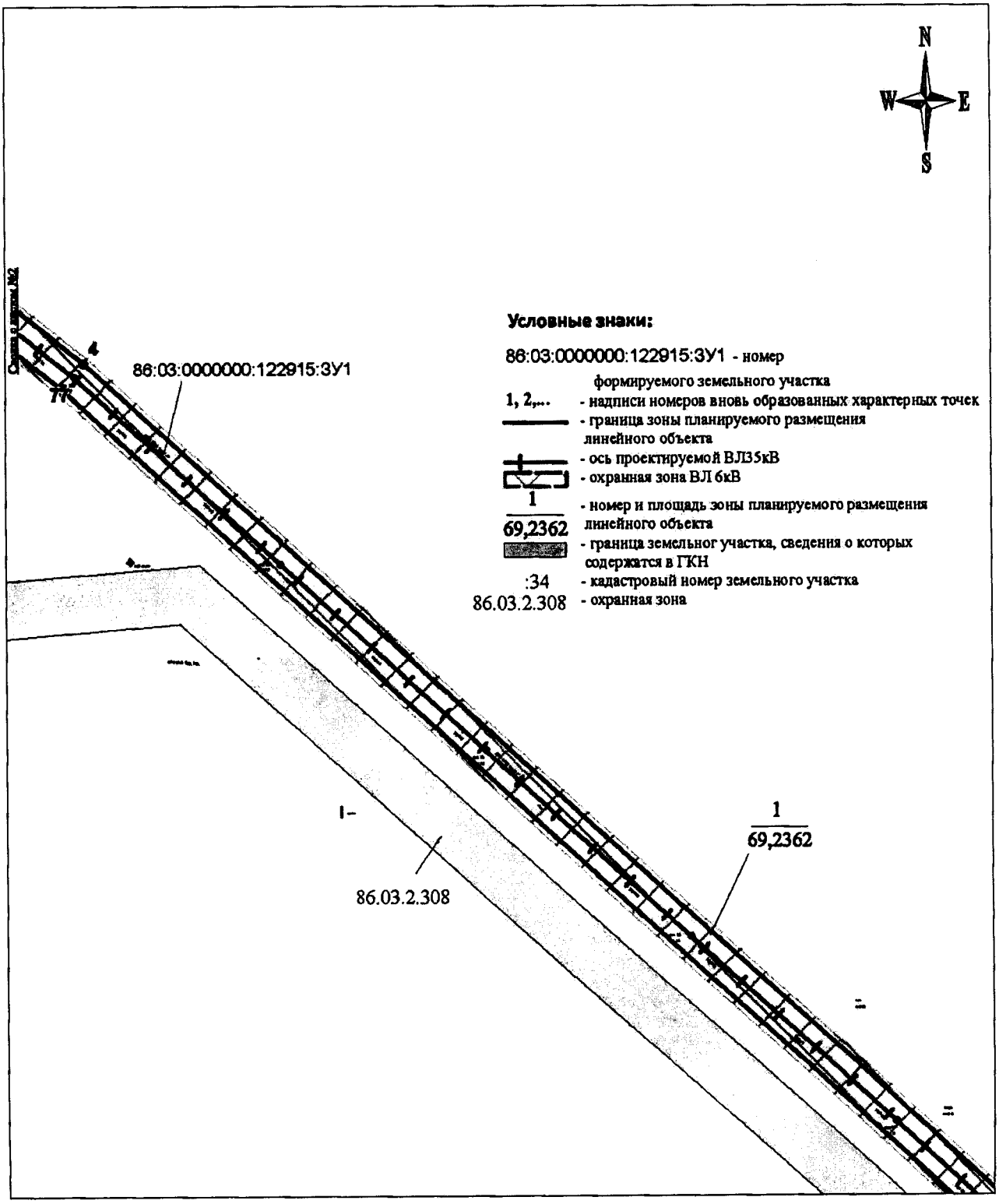
Приложение 50
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



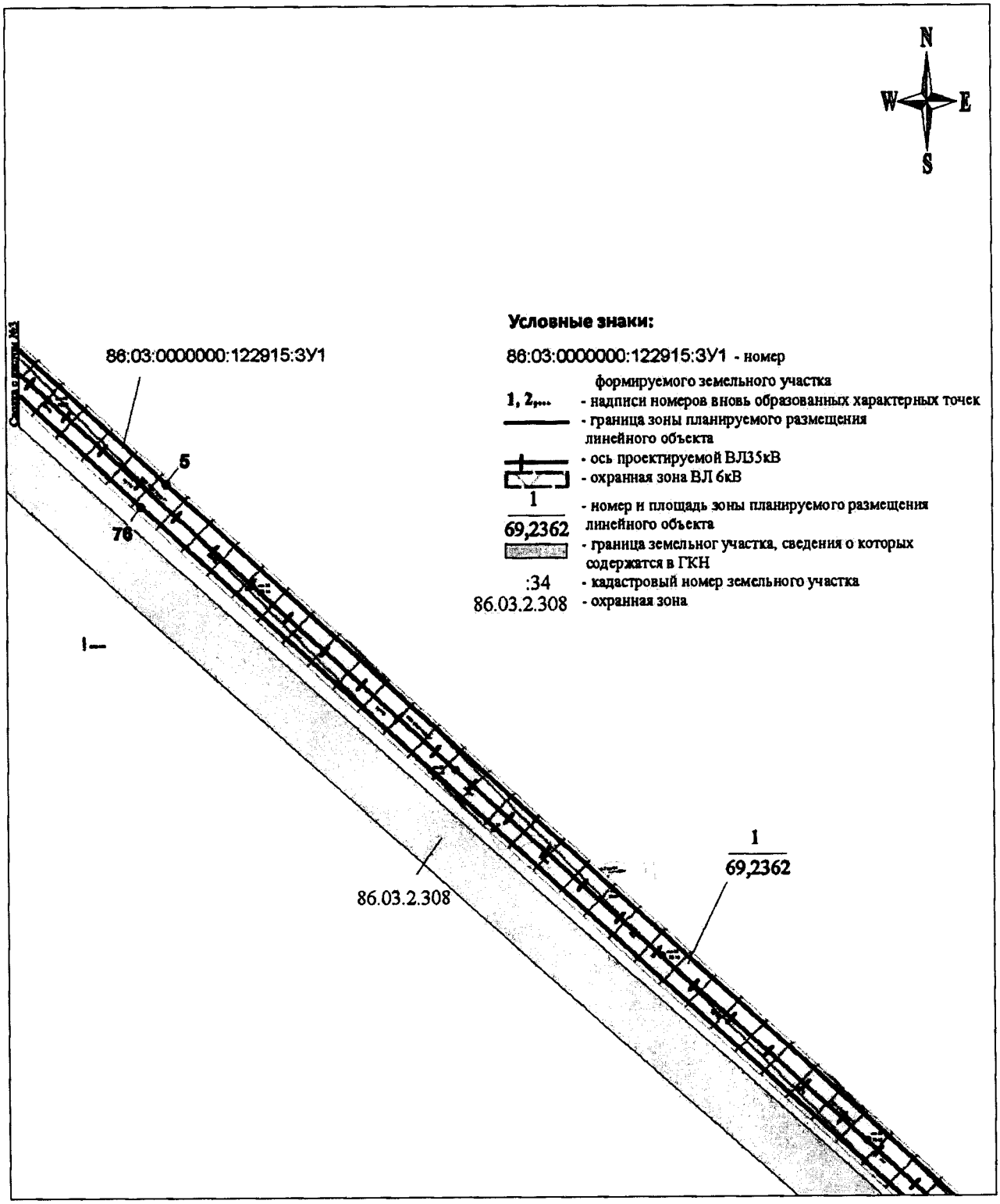
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



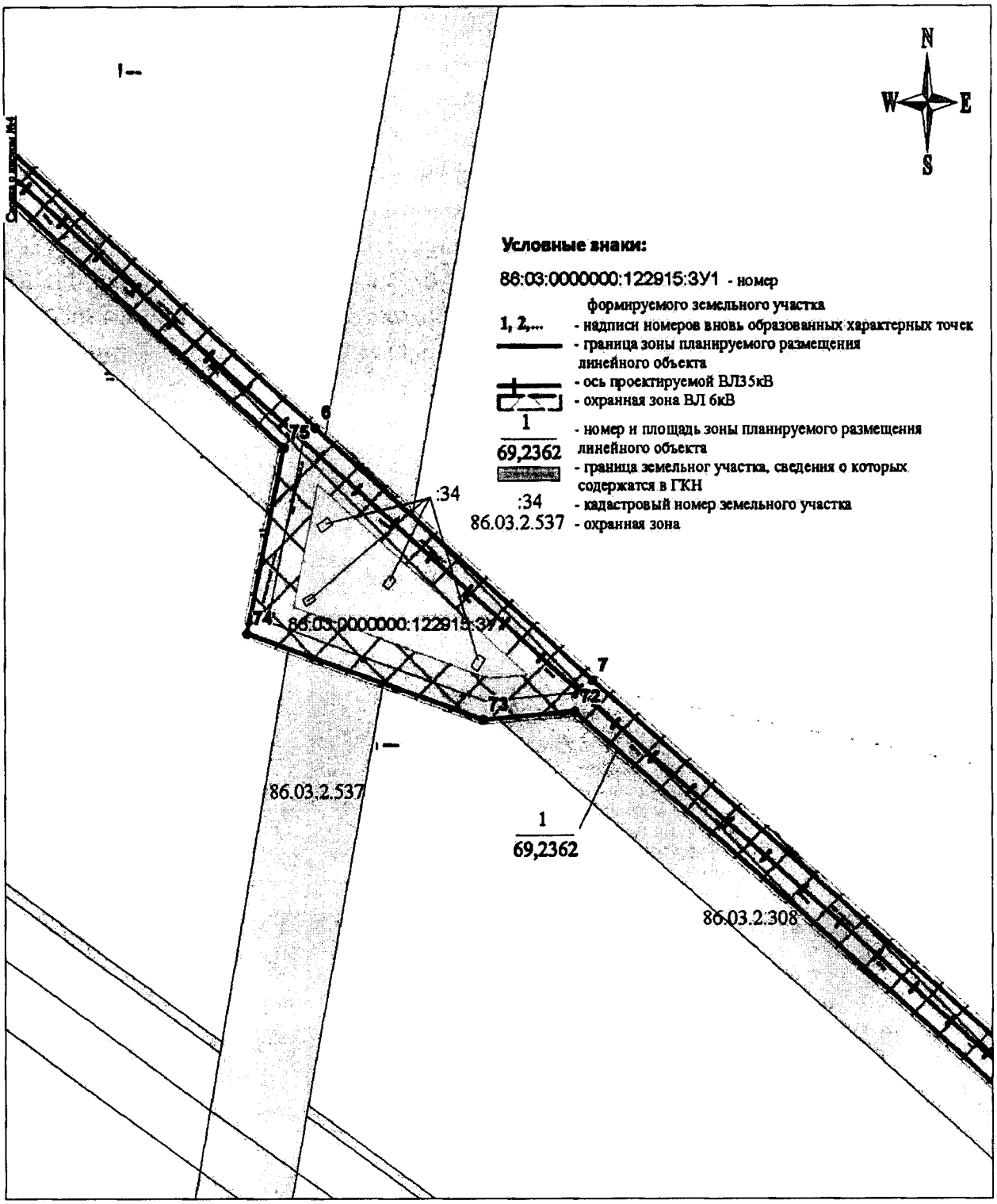
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



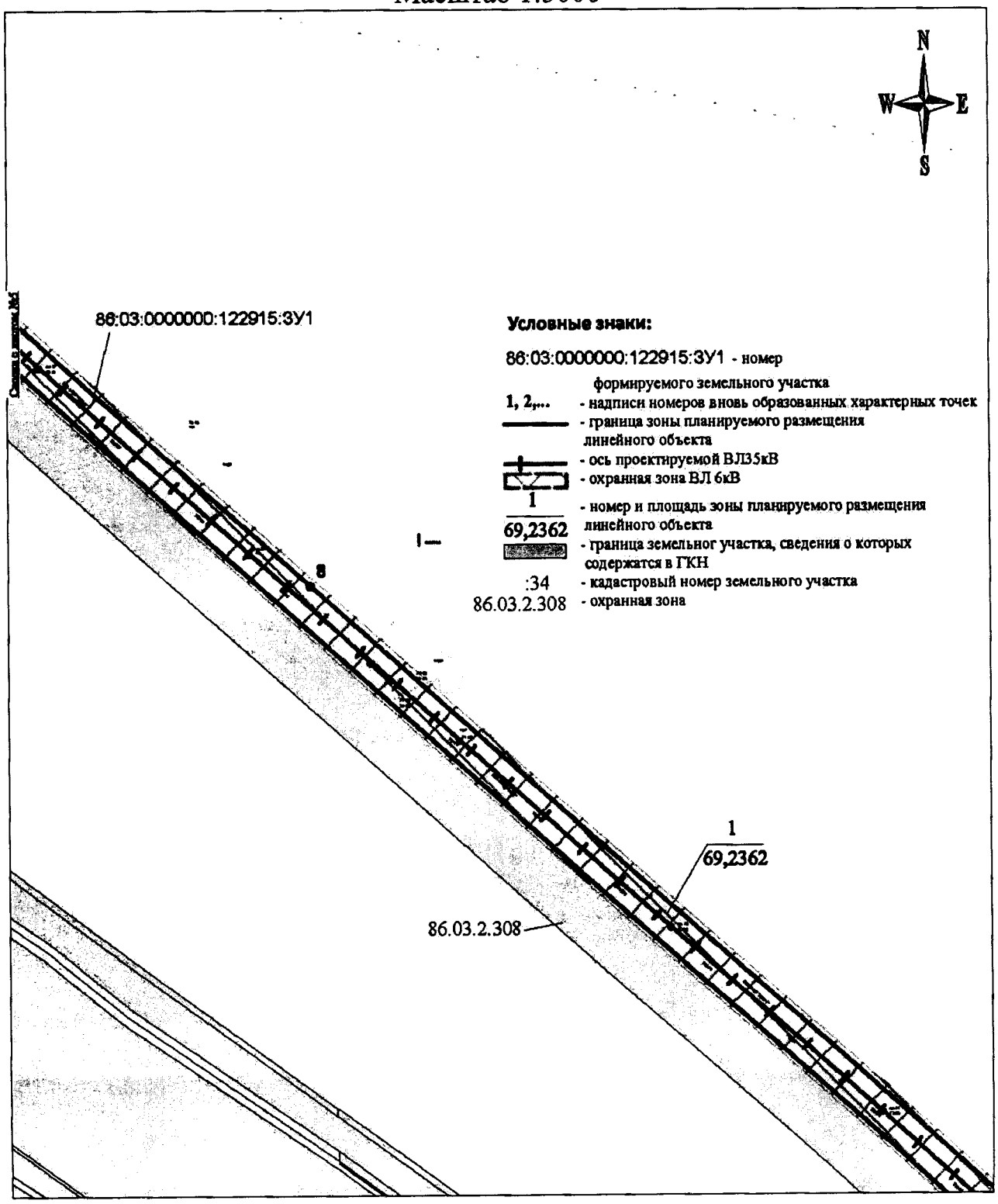
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



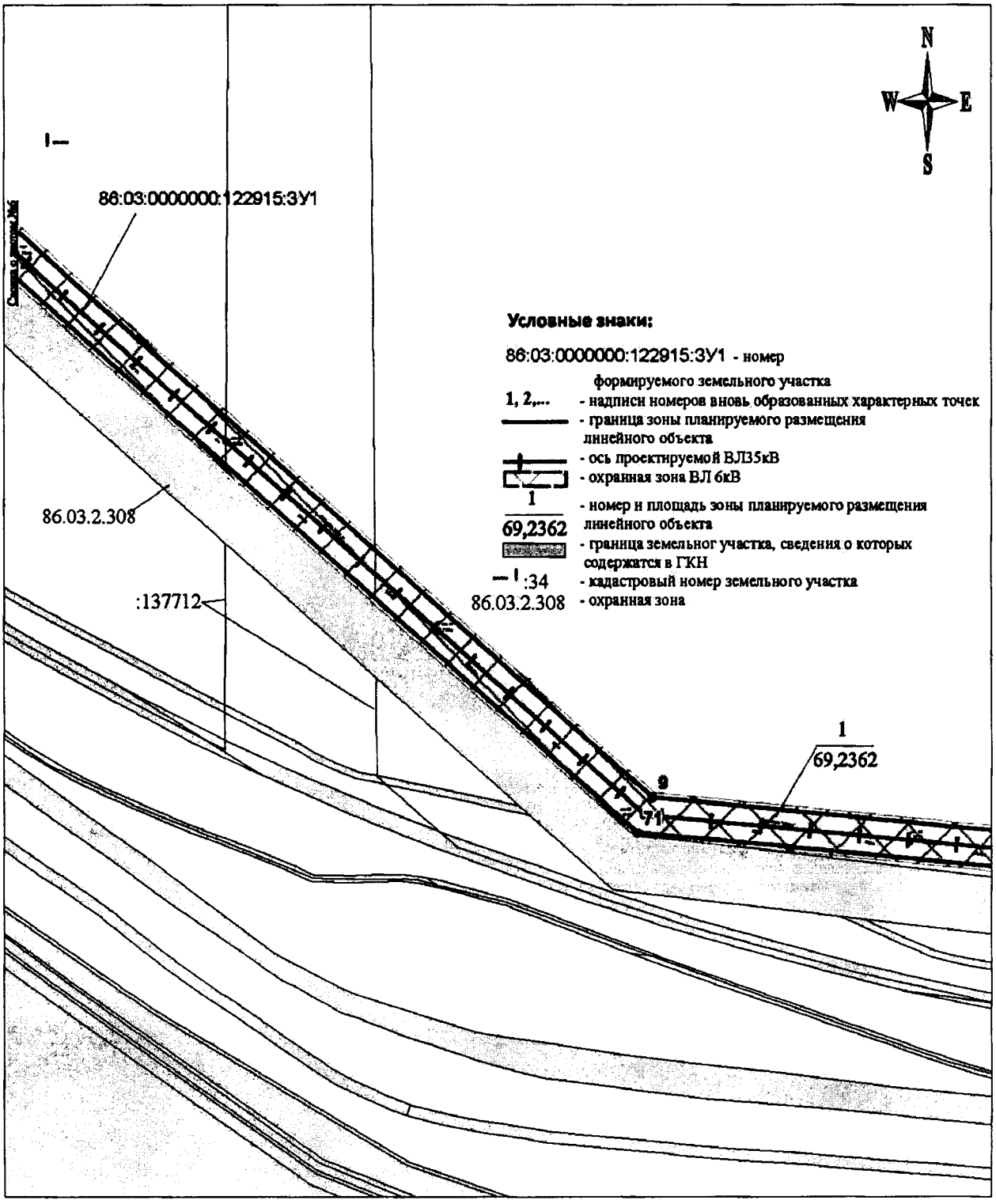
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



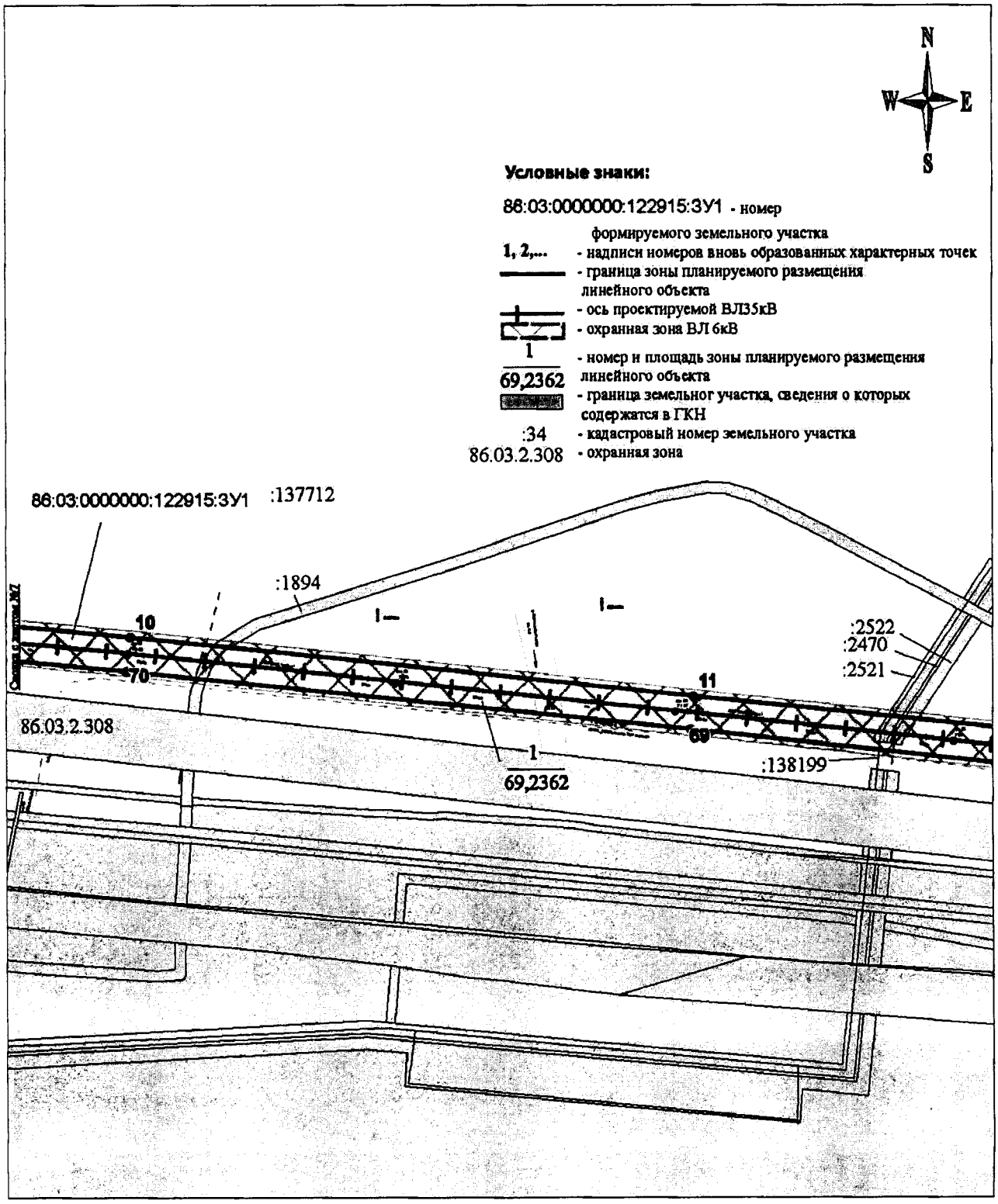
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



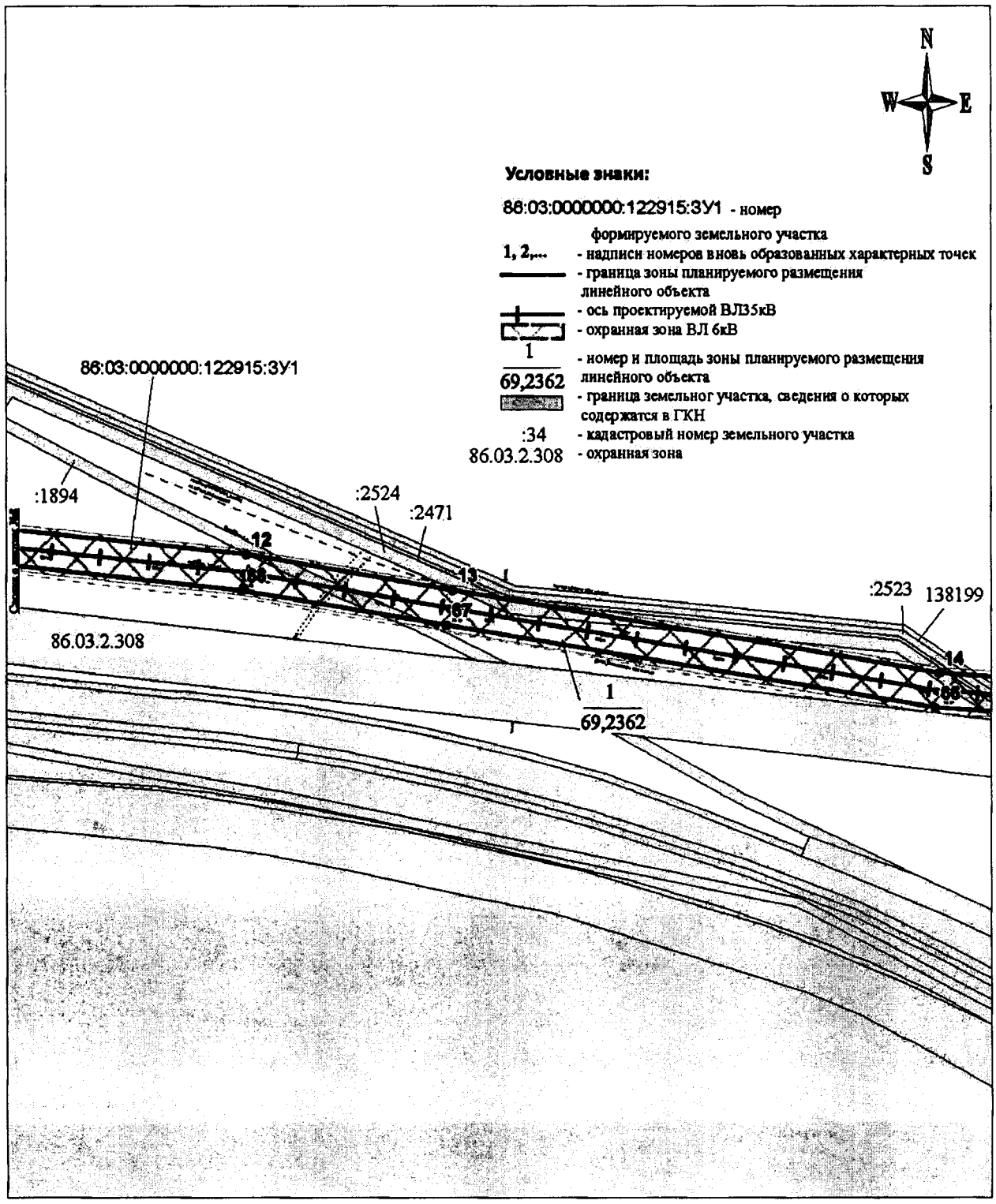
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



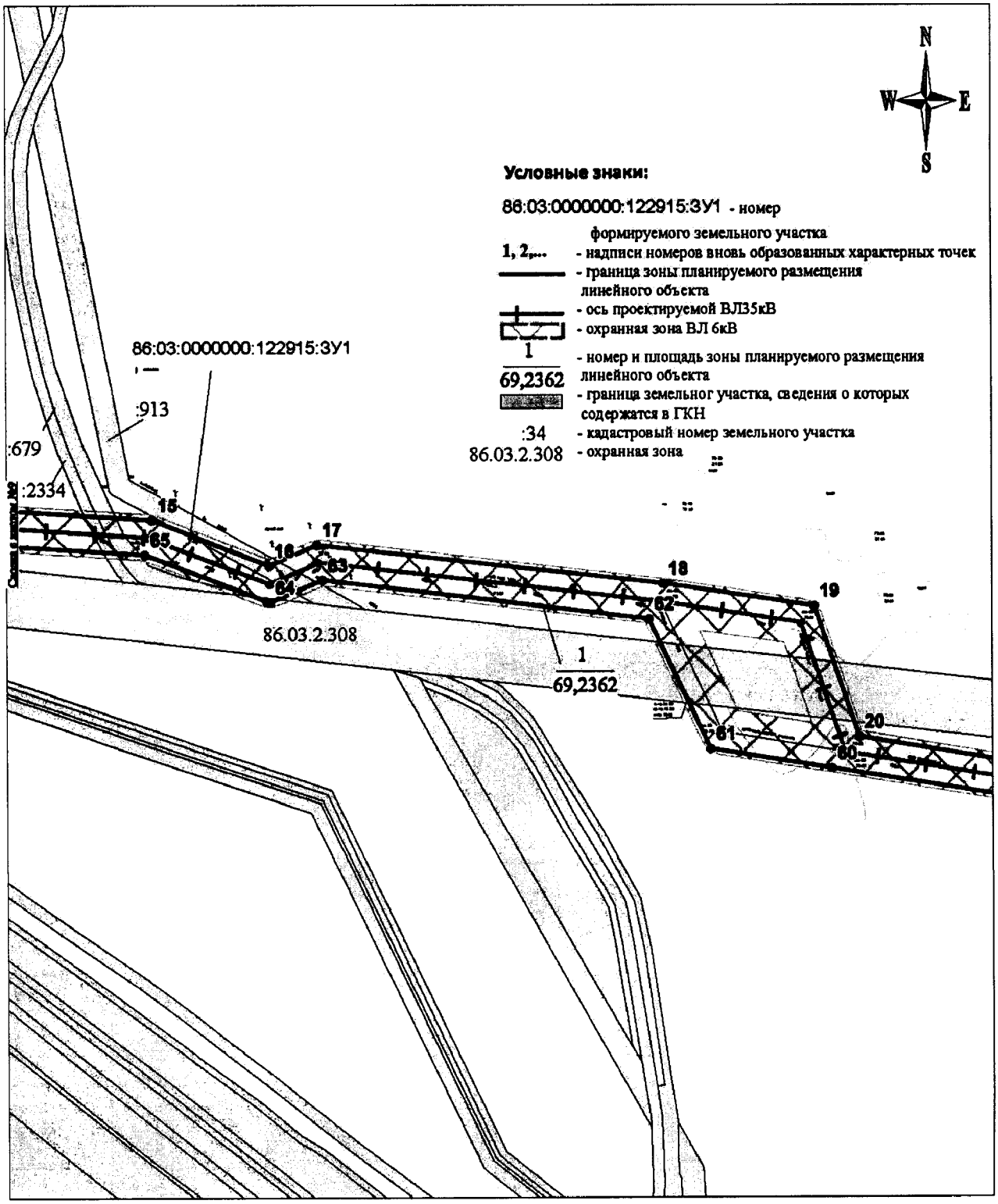
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



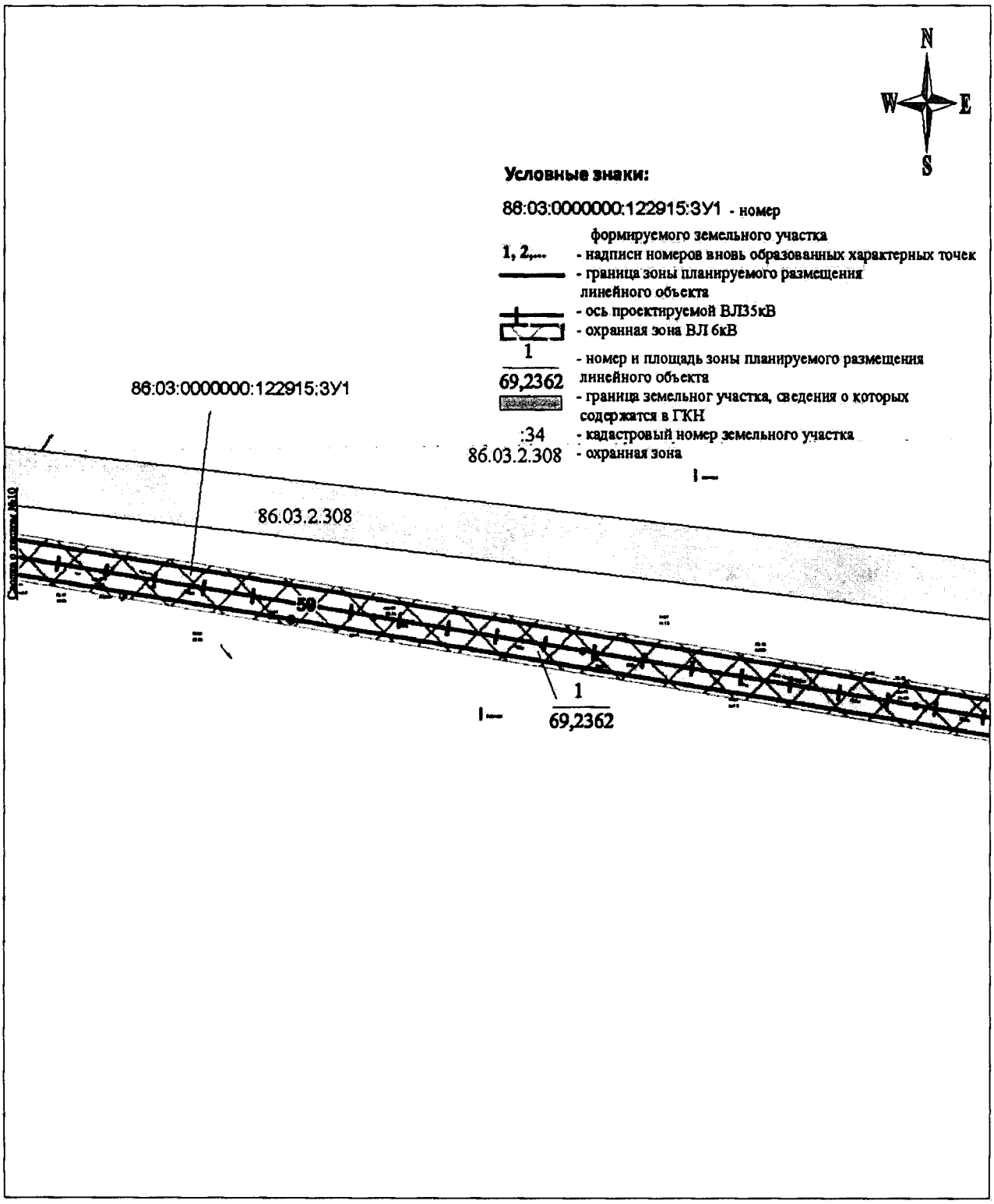
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



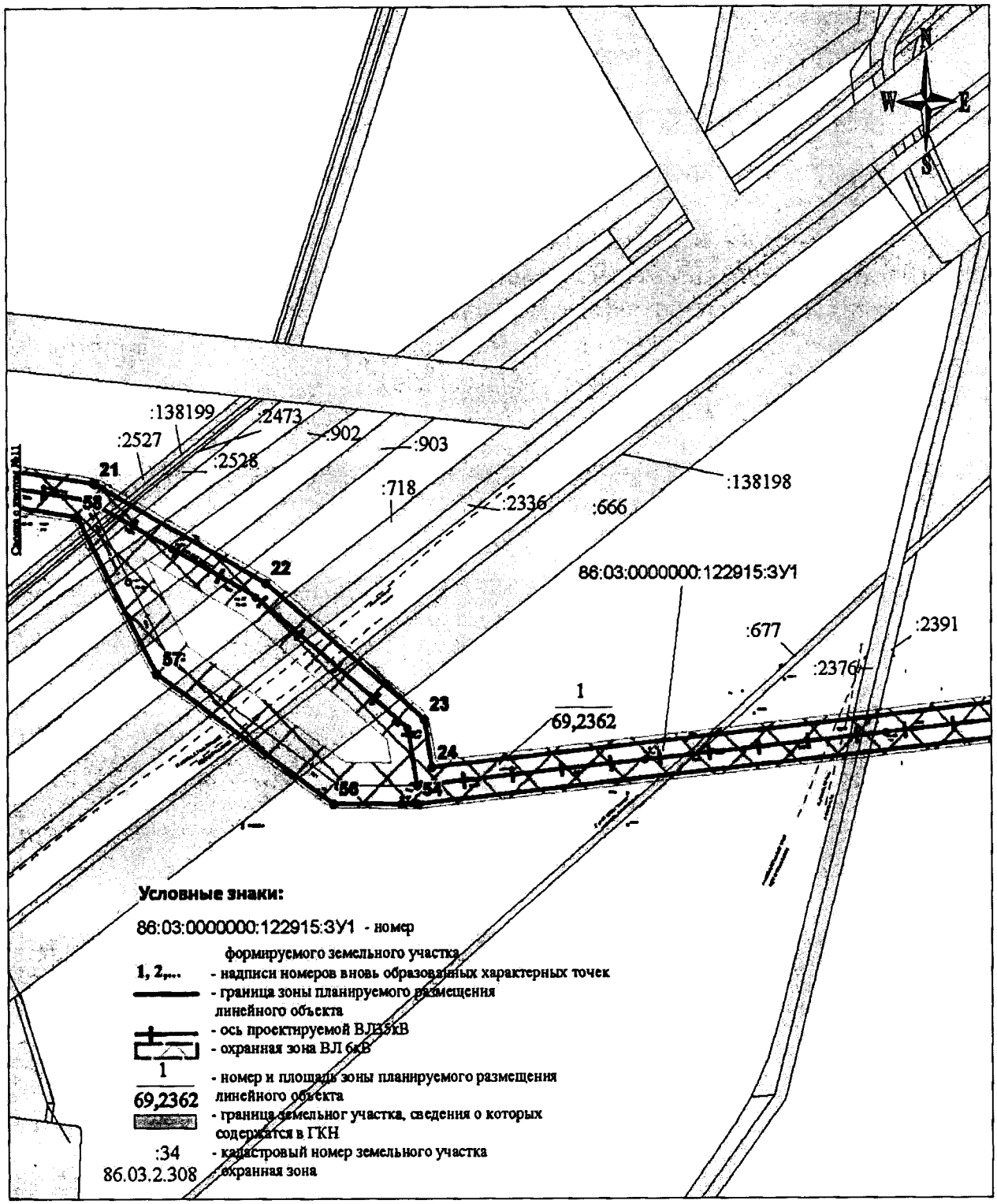
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



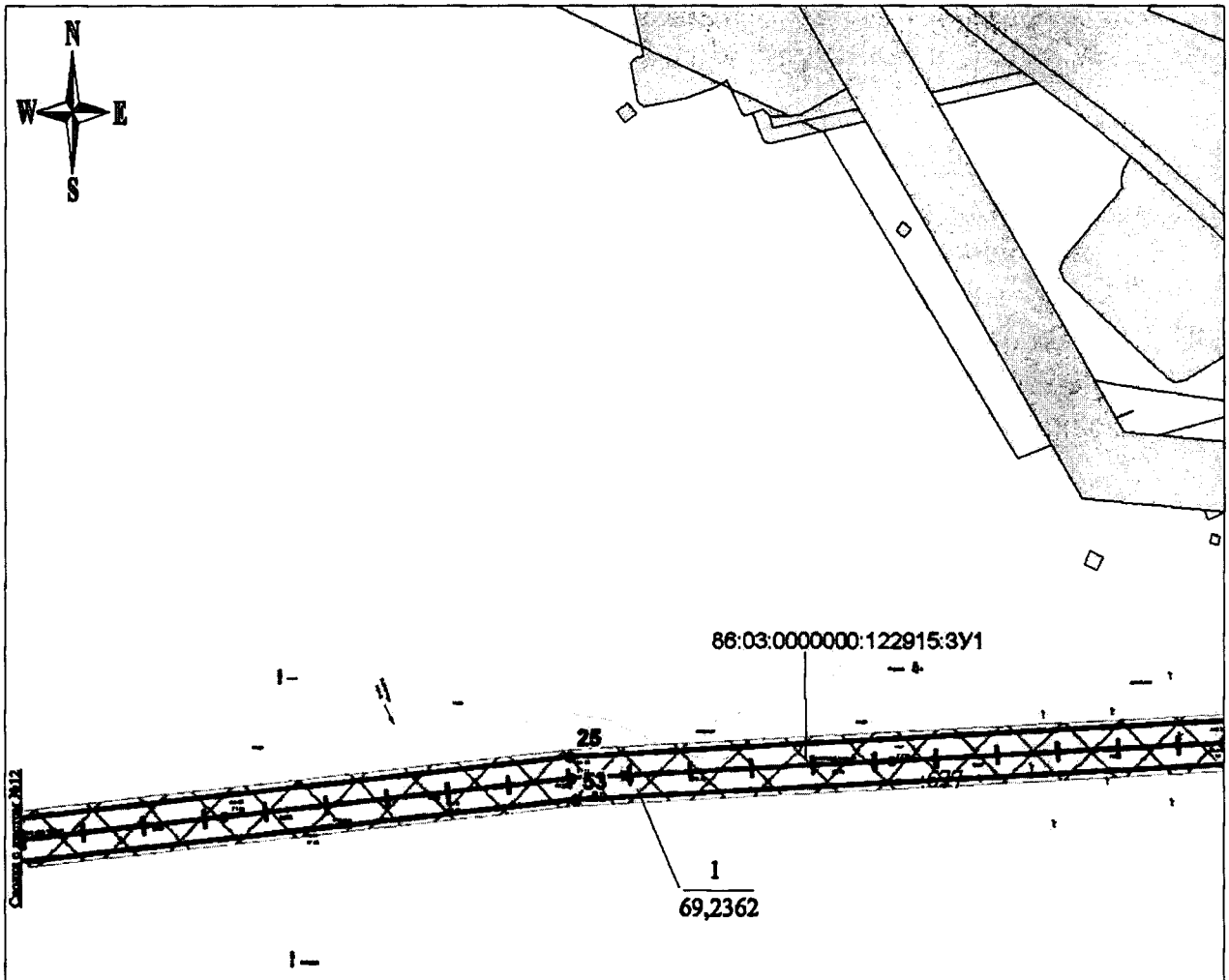
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



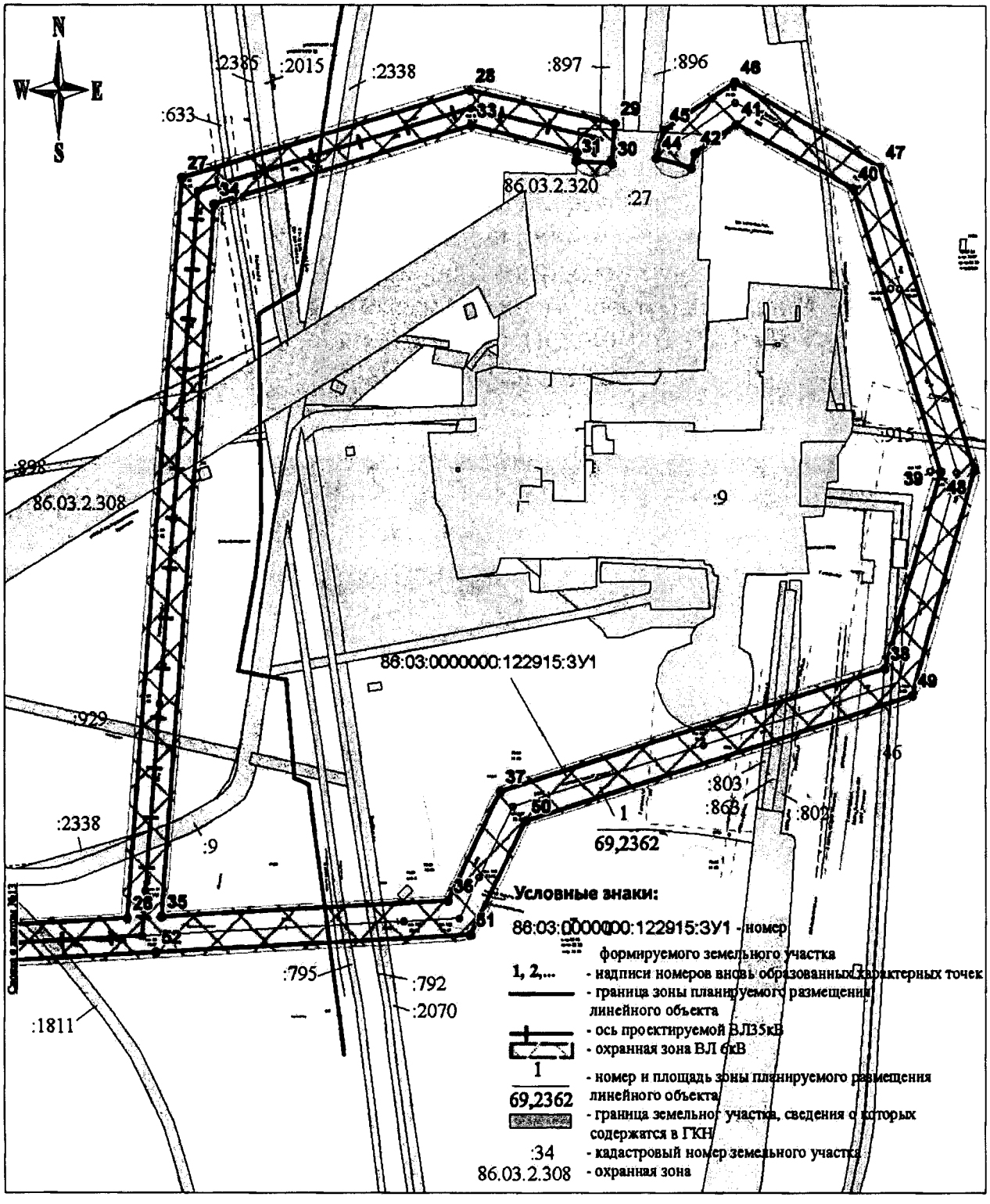
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



Условные знаки:

86:03:0000000:122915:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
1, 2,... - надписи номеров вновь образованных характерных точек
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- ось проектируемой ВЛ35кВ
- охранная зона ВЛ 6кВ
1 / 69,2362 - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница земельног участка, сведения о которых содержатся в ГКН
:34 - кадастровый номер земельного участка
86.03.2.308 - охранная зона

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская)
Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»

Каталог координат поворотных точек земельного участка в кадастровом квартале 86:03:0000000

Таблица 1- Каталог координат точек углов поворота

№	X,м	У,м	№	X,м	У,м
1	1121484.46	3602787.57	31	1115274.19	3618583.23
2	1121416.24	3602827.55	32	1115282.04	3618583.87
3	1120826.72	3603594.01	33	1115305.24	3618489.21
4	1120243.95	3604353.40	34	1115235.66	3618258.53
5	1118844.52	3605908.48	35	1114608.27	3618211.59
6	1117455.97	3607451.10	36	1114622.15	3618468.06
7	1117234.43	3607697.98	37	1114718.92	3618515.01
8	1116585.73	3608434.57	38	1114827.53	3618859.22
9	1115476.69	3609697.80	39	1115000.38	3618909.58
10	1115335.87	3611173.47	40	1115250.12	3618830.31
11	1115283.64	3611674.22	41	1115306.58	3618725.71
12	1115234.36	3612158.30	42	1115281.47	3618689.40
13	1115203.07	3612342.31	43	1115268.06	3618685.85
14	1115130.85	3612776.22	44	1115276.88	3618654.64
15	1115102.69	3613213.50	45	1115301.44	3618661.64
16	1115062.81	3613317.08	46	1115343.37	3618724.34
17	1115081.08	3613359.66	47	1115268.86	3618854.61
18	1115046.82	3613668.48	48	1115001.65	3618940.08
19	1115027.07	3613802.34	49	1114803.54	3618883.84
20	1114912.48	3613842.30	50	1114692.58	3618537.81
21	1114645.26	3615513.60	51	1114592.08	3618488.10
22	1114558.09	3615665.80	52	1114576.99	3618206.58
23	1114438.54	3615807.27	53	1114524.84	3617247.97
24	1114396.32	3615814.26	54	1114363.99	3615800.59
25	1114555.03	3617243.84	55	1114364.05	3615787.01
26	1114606.86	3618181.00	56	1114364.37	3615725.65
27	1115259.17	3618229.94	57	1114478.69	3615568.81
28	1115336.12	3618487.98	58	1114616.23	3615498.04
29	1115307.00	3618617.70	59	1114784.16	3614457.44
30	1115271.83	3618615.11	60	1114884.97	3613817.67

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»
Землепользователь: ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»

№	X,м	У,м
61	1114902.15	3613710.20
62	1115016.05	3613655.80
63	1115050.10	3613364.74
64	1115030.40	3613317.72
65	1115072.66	3613206.99
66	1115100.30	3612772.96
67	1115172.35	3612336.86
68	1115202.64	3612153.95
69	1115254.57	3611671.52
70	1115305.62	3611170.09
71	1115445.80	3609684.46
72	1117206.71	3607682.30
73	1117199.74	3607600.42
74	1117275.28	3607390.08
75	1117438.65	3607423.14
76	1118824.46	3605886.08
77	1120220.76	3604334.18
78	1120804.32	3603574.94
79	1121396.19	3602802.71
80	1121494.48	3602713.88
1	1121484.46	3602787.57

Приложение 51
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения - перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р» (далее - проектируемый объект) находится на межселенной территории в границах Когалымского нефтяного месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 140 километрах на юго-запад от города Сургута и в 18 километрах на юго-восток от города Когалыма.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Когалымское участковое лесничество, Когалымское урочище).

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

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

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 69,2362 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь зоны застройки по земельным участкам, ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«ЛЭП-35 кВ «АИК-1», «АИК-2» для электроснабжения ПС 35/6 кВ №10, ПС 35/6 кВ №12 (изменение схемы внешнего электроснабжения-перевод питания с ПС 110/35/6 кВ Омичка на ПС 110/110/35/10 кВ Уральская) Когалымского м/р»	-	69,2362	69,2362

Координаты поворотных точек границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов рек Тауягун, Кирилл-Высъягун, Ергонгоягун, Ай-Ергонгоягун, Ингуягун и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных

материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

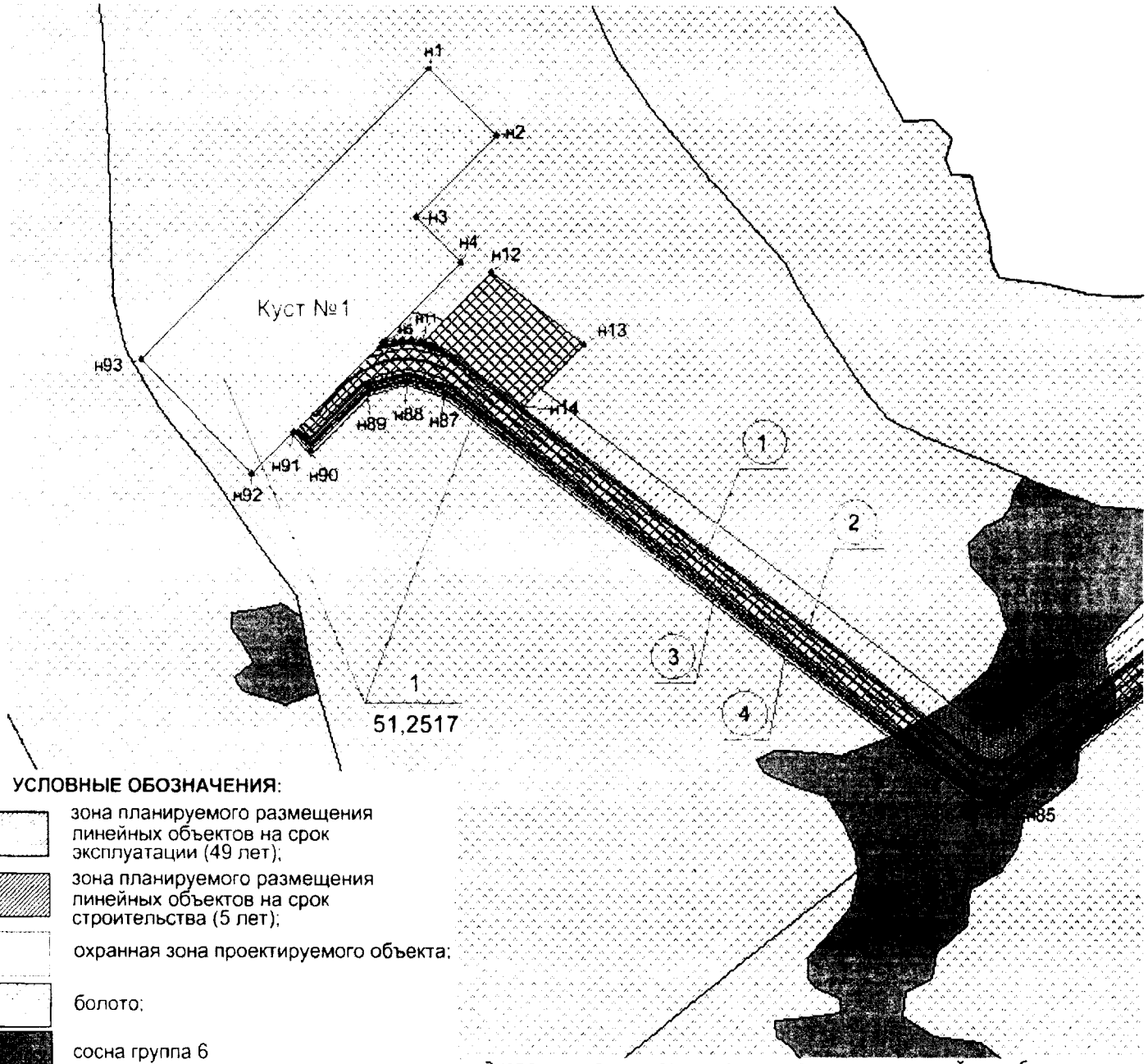
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000

Приложение 52
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок строительства (5 лет);
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- сосна группа 6
- озера, реки, водные преграды
- 5,2517 площадь зоны размещения;
- 1 номер зоны планируемого размещения объекта;
- •н 83 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства;

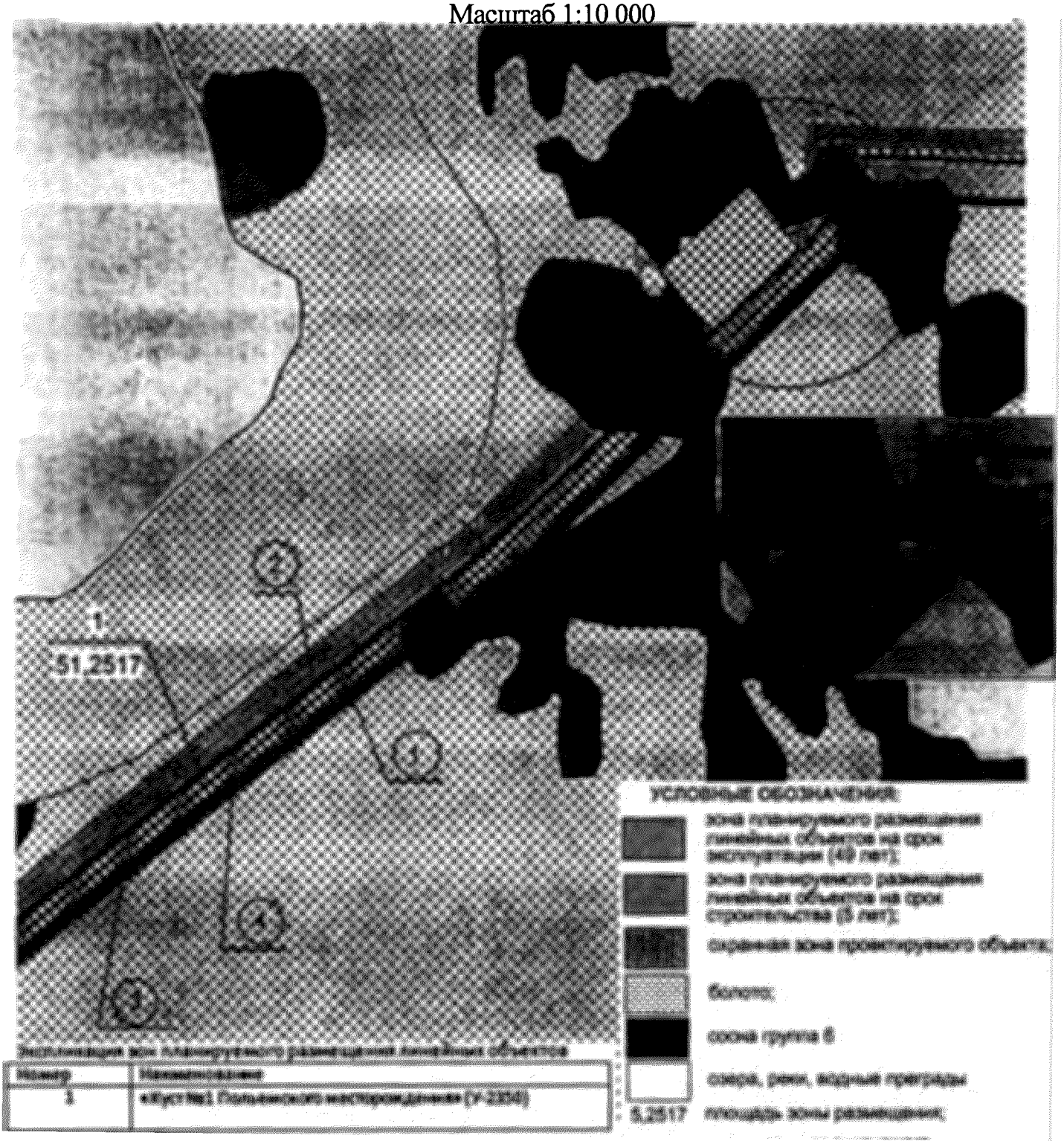
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтесборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия 1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия 2)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Куст №1 Польемского месторождения (У-2304)

Экспликация проектируемых линейных объектов

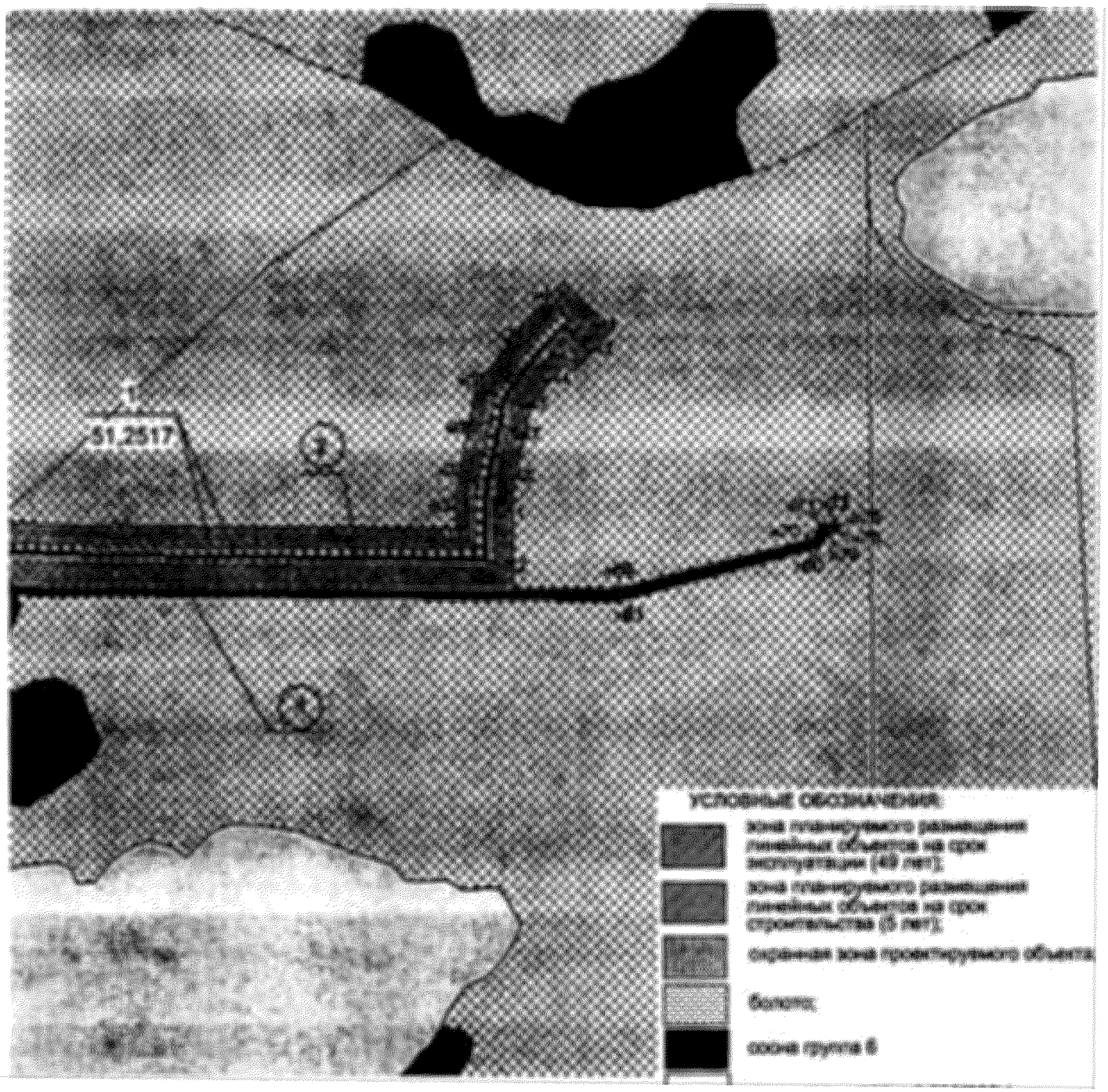
Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтесборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

1 — номер зоны планируемого размещения объекта;

•н 83 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

(1) — номер проектируемого объекта капитального строительства;

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Нефтесборный трубопровод от куста №1
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

	озера, реки, водные преграды
5,2517	площадь зоны размещения;
1	номер зоны планируемого размещения объекта;
• н 83	точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
(1)	номер проектируемого объекта капитального строительства;

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

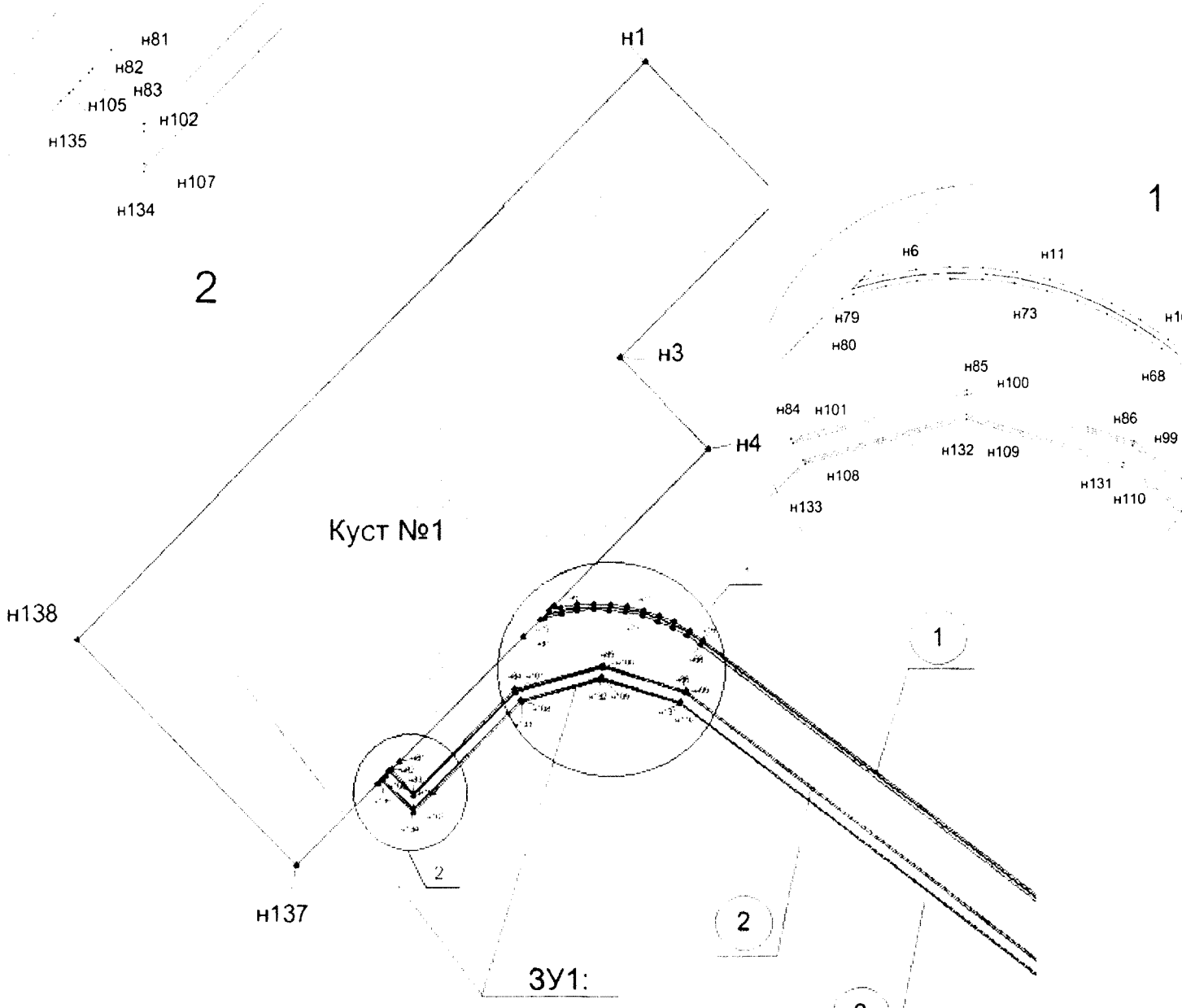
Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н1	907325.09	2438567.62		н43	907879.11	2442489.99
н2	907204.61	2438677.60		н44	907834.18	2442442.61
н3	907073.55	2438533.86		н45	907760.32	2442379.66
н4	906992.58	2438607.65		н46	907730.97	2442374.26
н5	906864.96	2438467.67		н47	907718.69	2442371.46
н6	906866.06	2438472.67		н48	907623.51	2442345.60
н7	906867.80	2438487.08		н49	907611.19	2442342.82
н8	906868.20	2438501.87		н50	907602.64	2442341.54
н9	906867.17	2438516.74		н51	907593.48	2442340.74
н10	906864.73	2438532.73		н52	907482.12	2442334.52
н11	906863.44	2438537.12		н53	907520.22	2441652.45
н12	906974.75	2438659.13		н54	907549.18	2441302.84
н13	906847.18	2438813.17		н55	907519.87	2441300.45
н14	906745.75	2438702.28		н56	907515.84	2441333.81
н15	906120.05	2439456.13		н57	907474.23	2441328.53
н16	906112.61	2439497.83		н58	907463.08	2441326.18
н17	906925.23	2440663.31		н59	907452.49	2441322.79
н18	906933.90	2440674.55		н60	907444.22	2441319.38
н19	907275.32	2441075.51		н61	907417.41	2441306.91
н20	907378.81	2440996.86		н62	907488.38	2441388.39
н21	907508.47	2441149.12		н63	907491.12	2441393.74
н22	907404.97	2441227.77		н64	907490.86	2441396.44
н23	907419.89	2441245.29		н65	907489.29	2441398.56
н24	907434.70	2441261.02		н66	907486.67	2441399.19
н25	907442.23	2441268.48		н67	907484.69	2441398.82
н26	907450.98	2441275.90		н68	907482.98	2441398.08
н27	907457.71	2441280.86		н69	907416.75	2442562.58
н28	907463.23	2441284.67		н70	907490.78	2442912.74
н29	907571.18	2441293.56		н71	907515.48	2442925.12
н30	907541.16	2441653.90		н72	907514.45	2442944.98
н31	907504.25	2442314.72		н73	907516.29	2442947.41
н32	907594.98	2442319.79		н74	907515.74	2442951.38
н33	907605.12	2442320.68		н75	907513.75	2442952.90
н34	907615.06	2442322.17		н76	907509.90	2442953.27
н35	907628.57	2442325.21		н77	907507.19	2442951.87
н36	907723.78	2442351.08		н78	907504.22	2442948.89
н37	907735.21	2442353.69		н79	907505.15	2442931.12
н38	907769.66	2442360.03		н80	907482.00	2442919.52
н39	907848.66	2442427.36		н81	907406.68	2442563.34
н40	907908.79	2442490.79		н82	907472.82	2441400.77
н41	907877.86	2442519.96		н83	907378.87	2441296.01
н42	907863.22	2442505.14		н84	906917.96	2440760.35

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н85	906040.81	2439504.18
н86	906053.57	2439439.70
н87	906773.20	2438571.22
н88	906795.82	2438506.23
н89	906780.21	2438438.20
н90	906688.49	2438337.57
н91	906720.15	2438308.70
н92	906653.49	2438235.54
н93	906854.41	2438052.39
н1	907325.09	2438567.62

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Куст № 1
Польемского месторождения
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000

Приложение 53
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

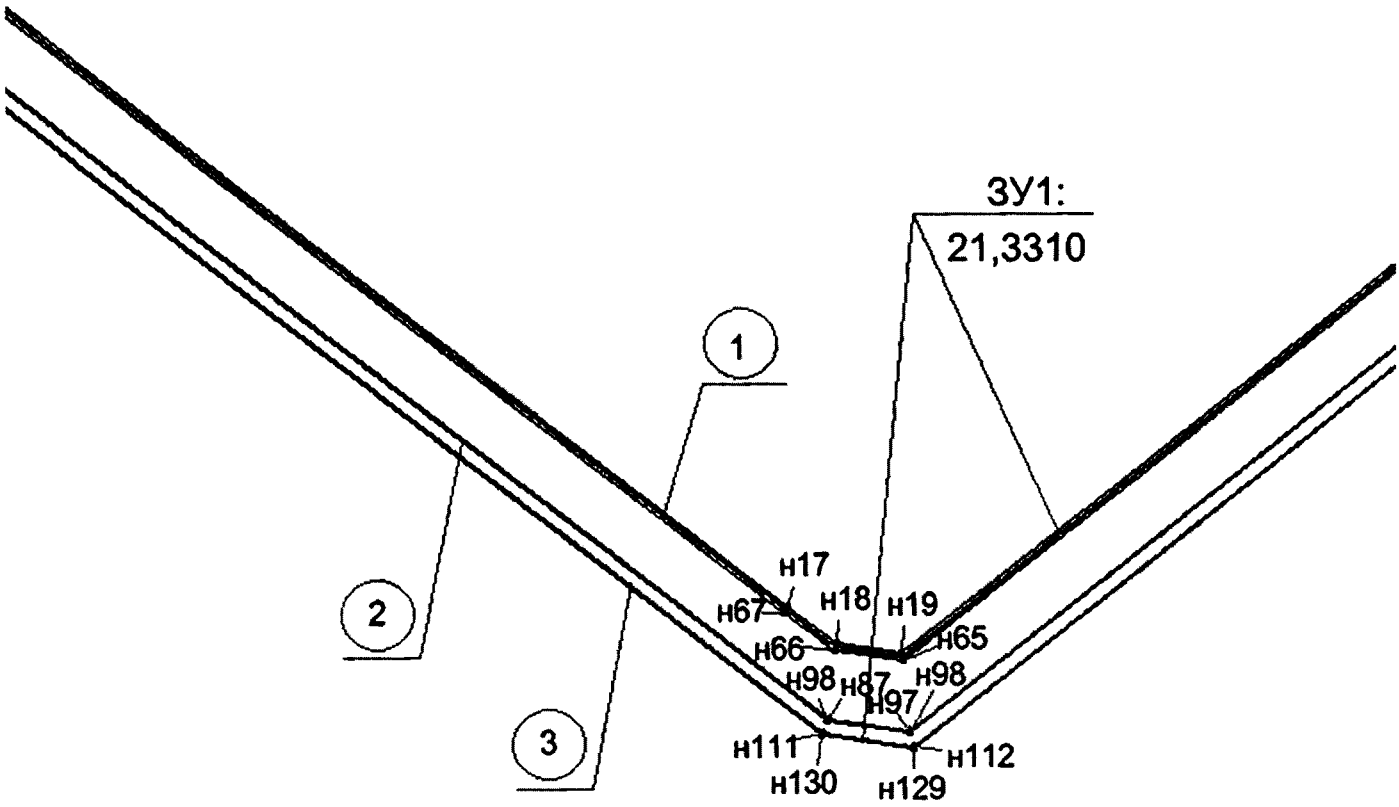
Номер	Наименование
ЗУ1:	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтесборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия 1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия 2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»

Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1:	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

Экспликация проектируемых линейных объектов

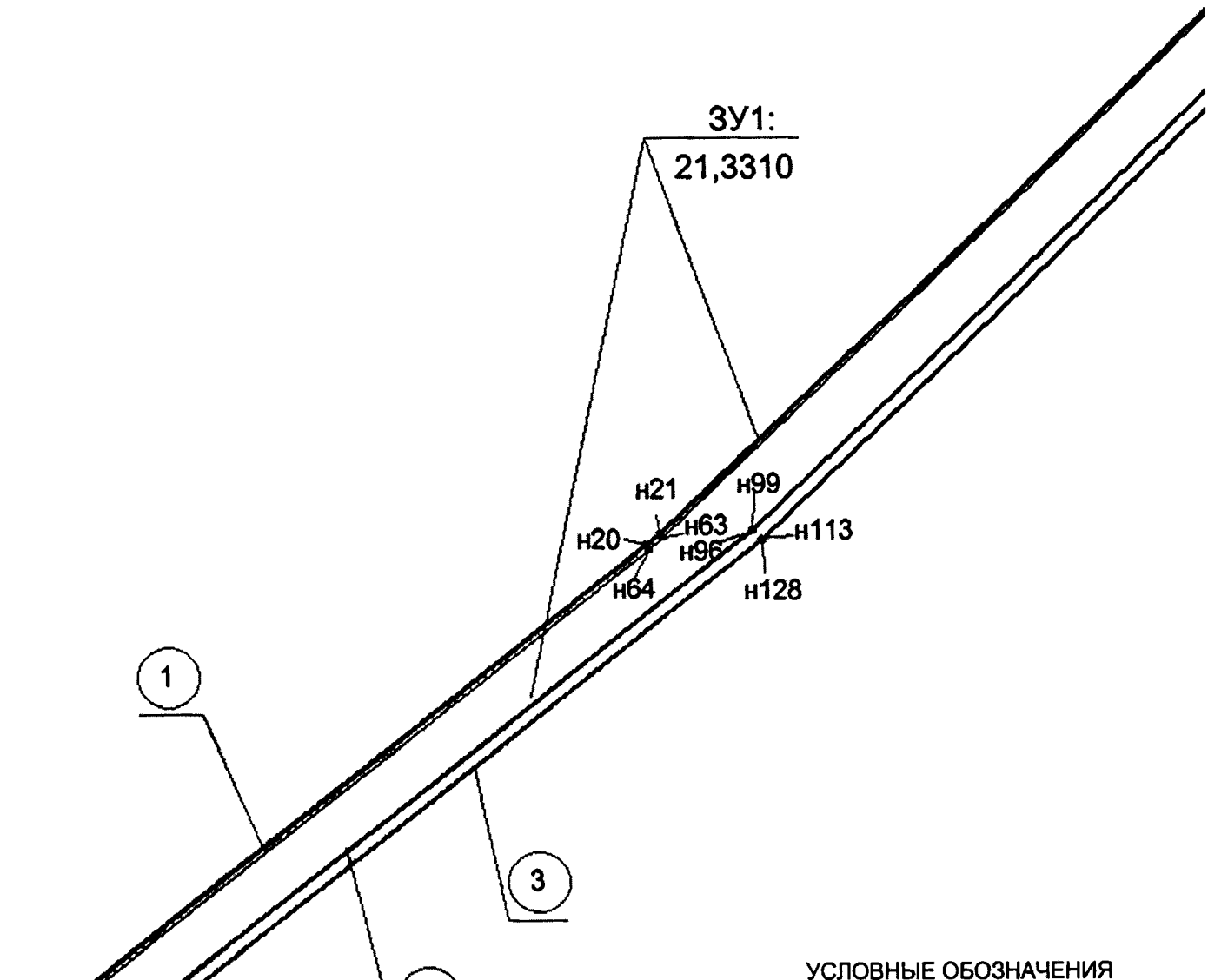
Номер	Наименование
1	Нефтесборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения объектов (красные линии);
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- · 103 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- (1) — номер линейного объекта;
- 21,3310 — площадь зоны (гектар);
- ЗУ1: — обозначение формируемого земельного участка;
- ——— ось проектируемого нефтепровода;
- ——— ось проектируемой линии электропередач

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»

Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1:	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

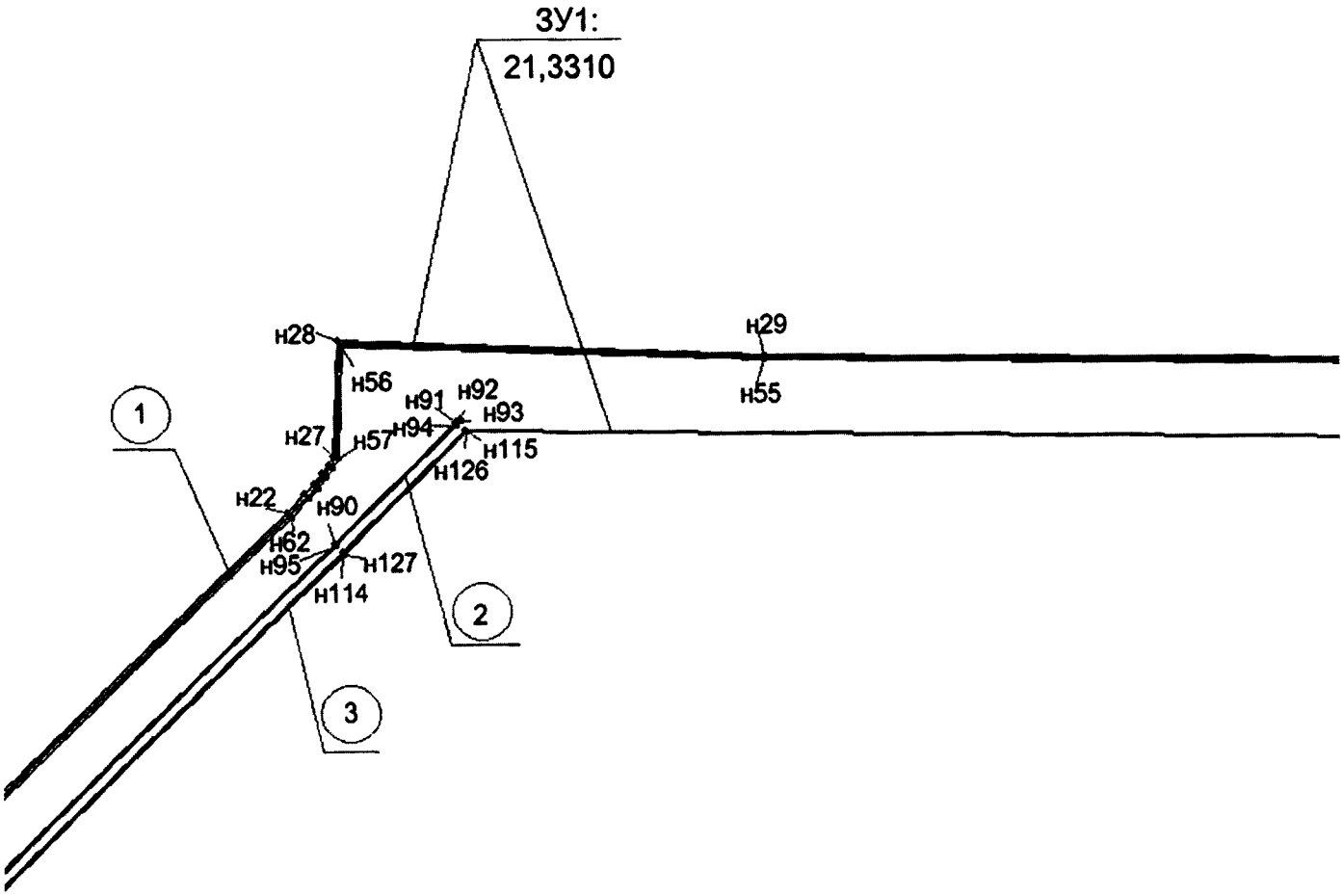
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтесборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения объектов (красные линии);
- зона планируемого размещения линейны объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- • 103 точки поворота границы зоны планируем размещения линейных объектов;
- (1) номер линейного объекта;
- 21,3310 площадь зоны (гектар);
- ЗУ1: обозначение формируемого земельного участка;
- ——— ось проектируемого нефтепровода;
- ——— ось проектируемой линии электроперед

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения объектов (красные линии);
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- • 103 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- (1) номер линейного объекта;
- 21,3310 площадь зоны (гектар);
- ЗУ1: обозначение формируемого земельного участка;
- ——— ось проектируемого нефтепровода;
- ——— ось проектируемой линии электропередач

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

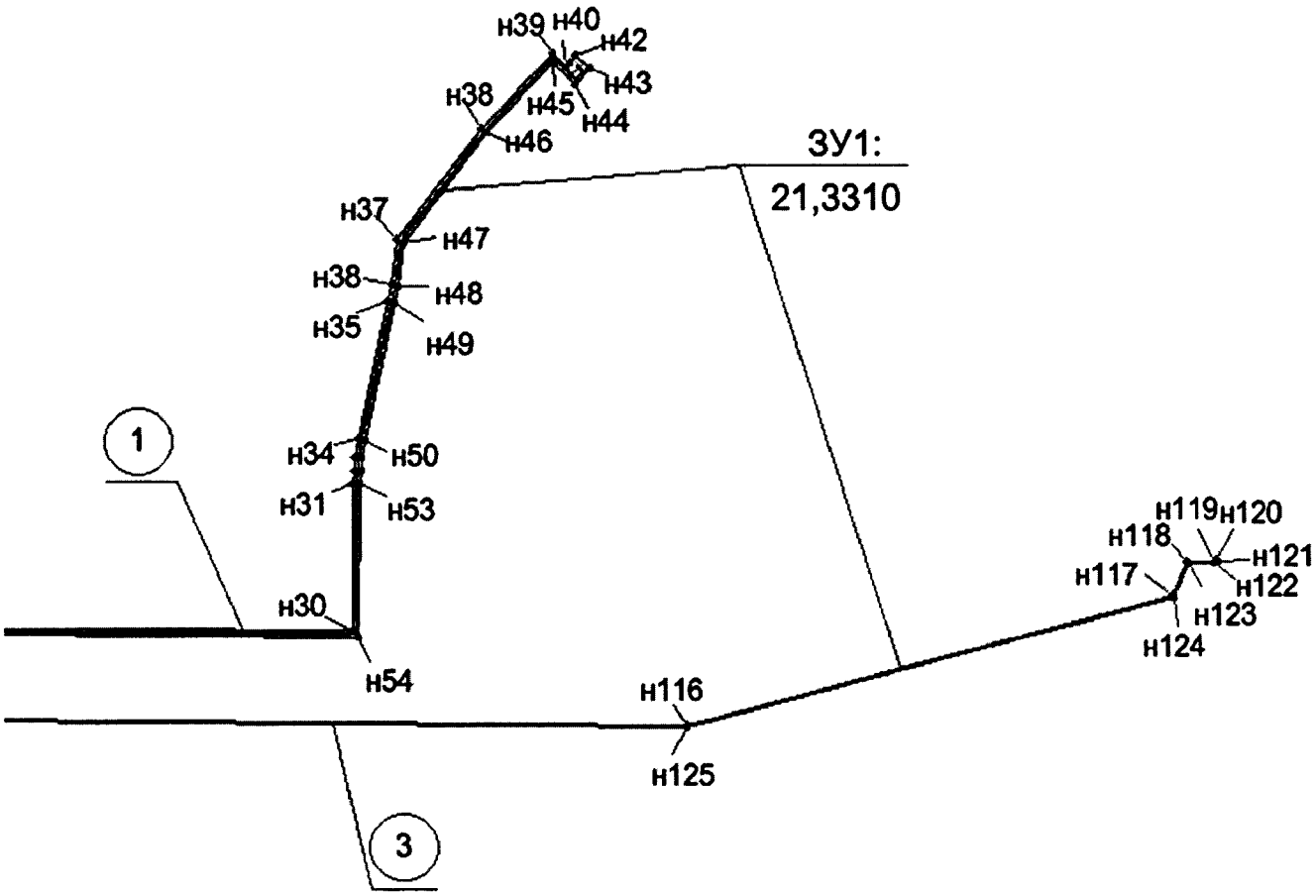
Номер	Наименование
ЗУ1:	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтесборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»

Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения объектов (красные линии);
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет);
- • 103 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- (1) — номер линейного объекта;
- 21,3310 — площадь зоны (гектар);
- ЗУ1: — обозначение формируемого земельного участка;
- ——— ось проектируемого нефтепровода;
- ——— ось проектируемой линии электропередач

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1:	«Куст №1 Польемского месторождения» (У-2350)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтесборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»
Землепользователь: ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
:ЗУ1	–	–		н43	907878.23	2442515.90
н1	907325.09	2438567.62		н44	907867.19	2442505.42
н2	907204.61	2438677.60		н45	907883.36	2442490.11
н3	907073.54	2438533.85		н46	907836.26	2442440.43
н4	906992.58	2438607.65		н47	907761.65	2442376.85
н5	906864.96	2438467.67		н48	907731.58	2442371.32
н6	906860.90	2438463.21		н49	907719.42	2442368.56
н7	906863.09	2438473.18		н50	907624.23	2442342.69
н8	906864.81	2438487.30		н51	907611.74	2442339.86
н9	906865.20	2438501.80		н52	907603.00	2442338.56
н10	906864.19	2438516.38		н53	907593.70	2442337.74
н11	906861.76	2438530.94		н54	907485.29	2442331.69
н12	906857.89	2438545.33		н55	907523.21	2441652.66
н13	906852.81	2438558.86		н56	907552.41	2441300.09
н14	906846.46	2438571.87		н57	907460.43	2441292.48
н15	906838.90	2438584.24		н58	907453.06	2441287.37
н16	906830.13	2438595.91		н59	907446.01	2441282.17
н17	906143.73	2439423.36		н60	907436.82	2441274.38
н18	906117.24	2439454.82		н61	907428.97	2441266.62
н19	906109.43	2439498.53		н62	907413.87	2441250.67
н20	906922.81	2440665.09		н63	906927.69	2440679.59
н21	906931.57	2440676.44		н64	906918.78	2440668.04
н22	907417.66	2441247.30		н65	906104.15	2439499.69
н23	907432.55	2441263.12		н66	906112.55	2439452.62
н24	907440.21	2441270.68		н67	906139.90	2439420.16
н25	907449.11	2441278.24		н68	906826.21	2438592.81
н26	907455.97	2441283.30		н69	906834.77	2438581.42
н27	907462.18	2441287.60		н70	906842.08	2438569.46
н28	907557.82	2441295.52		н71	906848.21	2438556.88
н29	907528.20	2441653.00		н72	906853.13	2438543.79
н30	907490.56	2442326.98		н73	906856.87	2438529.88
н31	907594.05	2442332.75		н74	906859.22	2438515.79
н32	907603.58	2442333.60		н75	906860.19	2438501.71
н33	907612.67	2442334.96		н76	906859.82	2438487.67
н34	907625.44	2442337.84		н77	906858.16	2438474.01
н35	907720.63	2442363.69		н78	906855.05	2438459.88
н36	907732.59	2442366.41		н79	906853.50	2438455.10
н37	907763.88	2442372.19		н80	906839.51	2438439.69
н38	907839.71	2442436.80		н81	906737.45	2438327.69
н39	907890.43	2442490.30		н82	906730.98	2438320.59
н40	907880.87	2442499.40		н83	906711.09	2438338.62
н41	907882.95	2442501.53		н84	906794.86	2438430.53
н42	907888.20	2442506.57		н85	906812.46	2438507.14

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н86	906787.36	2438579.22		н1	907325.09	2438567.62
н87	906068.48	2439446.78				
н88	906057.83	2439500.61				
н89	906930.61	2440750.53				
н90	907390.94	2441285.43				
н91	907484.97	2441390.37				
н92	907487.78	2441395.47				
н93	907486.03	2441396.43				
н94	907483.35	2441391.52				
н95	907389.43	2441286.75				
н96	906929.03	2440751.75				
н97	906055.68	2439501.06				
н98	906066.61	2439445.90				
н99	906785.59	2438578.22				
н100	906810.38	2438507.03				
н101	906793.02	2438431.49				
н102	906708.27	2438338.49				
н103	906729.65	2438319.11				
н104	906729.64	2438319.10				
н105	906726.94	2438316.12				
н106	906724.21	2438313.16				
н107	906696.96	2438337.97				
н108	906785.70	2438435.32				
н109	906802.06	2438506.57				
н110	906778.52	2438574.22				
н111	906059.16	2439442.35				
н112	906047.18	2439502.85				
н113	906922.70	2440756.67				
н114	907383.42	2441292.03				
н115	907478.94	2441398.62				
н116	907412.72	2442562.88				
н117	907487.27	2442915.44				
н118	907511.36	2442927.52				
н119	907510.36	2442946.55				
н120	907511.44	2442947.63				
н121	907510.04	2442949.04				
н122	907508.32	2442947.33				
н123	907509.29	2442928.72				
н124	907485.52	2442916.81				
н125	907410.71	2442563.03				
н126	907476.91	2441399.34				
н127	907381.87	2441293.36				
н128	906921.13	2440757.89				
н129	906045.05	2439503.29				
н130	906057.29	2439441.47				
н131	906776.74	2438573.22				
н132	906799.99	2438506.46				
н133	906783.87	2438436.29				
н134	906694.15	2438337.83				
н135	906722.88	2438311.68				
н136	906720.15	2438308.70				
н137	906653.49	2438235.54				
н138	906854.41	2438052.39				

Приложение 54
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка №

R	U	8	6	0	1	1	1	0	3				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 13 декабря 2016 г. №729-П "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)

Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка Кадастровый номер отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Урайское лесничество, Урайское участковое лесничество

Площадь земельного участка 16,8737 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Гришкиной Е.В. инженер 2 кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»«КогалымНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 25.03.2017 _____ Тайчинов Р.Р.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

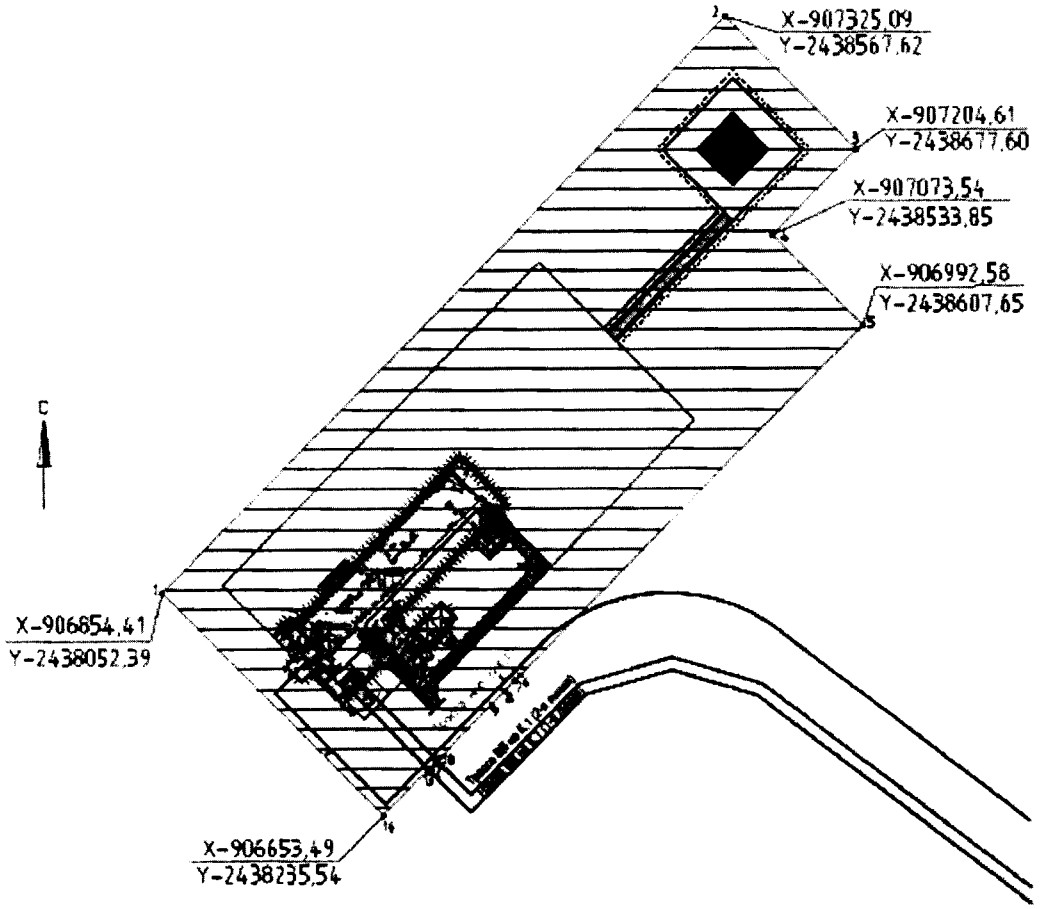
_____
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка



Экспликация проектируемых объектов:

- зона планируемого размещения объектов (зданий, строений, сооружений);
- 3 - номер точки поворота границы планируемого размещения объектов;
- проектируемая ось нефтепровода;
- проектируемая ось высоковольтной линии 6 кВ;
- проектируемый объект (земли лесного фонда);
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000 30.03.2017 г. ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" в г.Тюмени

Система координат МСК86 (зона 2)

Площадь земельного участка – 16,8737 га.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гришкина			30.03.17
Проверил		Герасимов			30.03.17
ГИП		Герасимов			30.03.17

У-2350-Градостроительный план

«Куст №1 Польемского месторождения»

Проект планировки и межевания территории

Стадия	Лист	Листов
	1	2

Чертеж градостроительного плана кустовой площадки №1 (М 1:1000)

ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"

А4

1:50 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства.

1:50 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **16,8737** га

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1), ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени
: 1000 выполненной 25.03.2017 .
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

25.03.2017 ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства:

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенном использовании земельного участка
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства
№ Не имеется (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостр. плана	1. Длина (метров)	2. Ширина (метров)	3. Полоса отчуждения	4. Охранные зоны	5. Площадь земельного участка (га)	6. Номер объекта кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	7. Размер (м)		8. Площа объект кап. стр- (га)
							макс.	мин.	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность. Максимальный коэффициент застройки)_____:
2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства
№ 1, Кустовая площадка №1.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	Сложная конфигурация		16,8737	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ Не имеется , -,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер -,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, Не имеются
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от –
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и сетям инженерно-технического обеспечения

ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

- Технические условия №93 на электроснабжение: куста №1 и скважины №10811 Польемского месторождения;
- Дополнения к техническим условиям №93 от 05.06.2016 года на электроснабжение: куста №1 и скважины №10801 Польемского месторождения;
- Технические условия на проектирование строительства нефтепровода от К-1 Польемского месторождения»;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

7. Иная информация (при наличии)

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение № 7

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь
Территориально – производственное предприятие
Урайнефтегаз

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»

_____ Д.Г. Мухаметов
«09» 06 2015г.

Технические условия №93
на электроснабжение: куста №1 и скважины №10811
Польемского месторождения.
Категория электроснабжения - первая
Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз»

1. Головной источник: ПС 110/35/6кВ «Сырковая» 2*25МВА.
2. Источник эл. снабжения: ЗРУ-6 кВ ПС 110/35/6кВ «Сырковая»;
3. Проектом предусмотреть:
   - 3.1. Строительство ВЛ-6кВ на куст №1 (для механизированного фонда) от опоры №120-124 ф.ЗУ-59 (в районе скважины №10517);
   - 3.2. Строительство ВЛ-6кВ на куст №1 (для бурения) от опоры №170-176 ф.Сырковый (в районе скважины №10804);
   - 3.3. Точки подключения куста определить по месту с представителями ЦЭС-2;
   - 3.4. Строительство ВЛ-6кВ на скважину №10811 от проектной линии на куст №1 ф. ЗУ-59;
   - 3.5. Провод СИП -120мм2 для бурения, СИП-95мм2 для мехфонда;
   - 3.6. Изоляторы ШТИЗ-10-Б;
   - 3.7. Металлические опоры из отработанных бурильных труб;
   - 3.8. На концевой опорах установить РЛК-10;
   - 3.9. Расчёт потребляемой мощности по Uном-6 и 0,4кВ;
   - 3.10. Пересечения проектируемой ВЛ-6кВ с существующими инженерными коммуникациями выполнить с соблюдением габарита и согласно ПУЭ;
   - 3.11. Нанести информационные знаки и знаки безопасности на ВЛ-6кВ;
   - 3.12. Двух трансформаторную КТПН-6/0,4кВ куста №1, мощность определить проектом;
   - 3.13. В двух трансформаторную КТПН-6/0,4кВ запроектировать пусковую аппаратуру и АВР-0,4кВ;

3.14. Одно трансформаторную КТПН-6/0,4 скважины №10811, с пусковой аппаратурой;

3.15. БСК-0,4кВ с доведением tg φ до значения не более 0.1;

4. Грозозащита и заземление: согласно норм и требований ПУЭ;
5. Учёт эл.энергии: установить счётчики типа «Меркурий» или ему подобный, кл.точности-1 в РУ-0,4 кВ каждого ввода КТПН-6/0,4кВ;
6. Все проектные решения по расположению ВЛ, коммутационных аппаратов и электрооборудования кустов скважин согласовать с ГЭО, СЦ «УЭН» и ЦДНГ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения строительно-монтажной организацией расположения точек подключения и коммутационных аппаратов по месту;
7. Перед началом работ представить в ОПРиЭПС, ГЭО и СЦ «УЭН» копию утвержденного календарного плана работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.
8. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации ВЛ и электрооборудования.
9. Точки начала и конца трассы, места пересечений ВЛ с существующими коммуникациями, точки (№ опоры) и способы подключения согласовать с предоставителями ЦЭС (РЭС) и ЦДНГ по месту, выполнить с соблюдением габарита и согласно ПУЭ;
10. Предусмотреть гарантийный срок службы ВЛ и электрооборудования не менее 3 лет, следующий срок капитального ремонта не реже 1 раза в 10 лет (для железобетонных опор) согласно рекомендациям «Инструкции по эксплуатации воздушных линий электропередач напряжением 0,4-10 кВ»;
11. Трассировка проектируемых ВЛ должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание и текущий ремонт, вдоль существующих и проектируемых автомобильных дорог, нефтепроводов и других коммуникаций с максимальным использованием ранее отведенных земель и проектами лесных участков. Расположение коммутационных аппаратов в болотистой местности исключить либо предусмотреть отсыпку подъездных путей к ним;
12. Переходы через коммуникации сторонних организаций (автодороги, линии электропередачи, трубопроводы и др.) согласовать с владельцем, получить ТУ на пересечение, разрешение на строительство;
13. Предусмотреть проведение защиты выполненных работ по каждому этапу (изыскания, проектирования и т.д.), согласно календарному плану у заказчика;
15. Проект согласовать с ГЭО ТПП «Урайнефтегаз» и СЦ «Урайэнергонефть»;
16. Срок действия технических условий: 5 лет;

Главный энергетик - руководитель ГЭО
ТПП «Урайнефтегаз» А.Г. Детков

Гл. инженер СЦ «Урайэнергонефть» А.Ф. Побережный

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь
Территориально – производственное предприятие
Урайнефтегаз

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»

_____ Д.Г. Мухаметов
«29» 12 2016г.

Дополнение к техническим условиям №93 от 05.06.2016 года на электроснабжение: куста №1 и скважины №10801 Польемского месторождения.
Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз»

Внести изменения в следующие пункты:

3.1. Строительство ВЛ-6кВ на куст №1 (для механизированного фонда) от опоры №100/39 ф.3У-59;

3.2. Строительство ВЛ-6кВ на куст №1 (для бурения) от опоры №169 ф.Сырковый;

Главный энергетик - руководитель ГЭО
ТПП «Урайнефтегаз» А.Г. Детков

Гл. инженер СЦ «Урайэнергонефть» А.Ф. Побережный

Приложение № 4

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Отдел трубопроводного транспорта

Исх.№ 13-16-477 у
От 06.04.15 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»

Д.Г. Мухаметов
«06» 04 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на проектирование строительства
нефтепровода от К-1
Польемского месторождения.

Назначение объектов проектирования.

- ***нефтепровод*** – транспорт добываемой продукции от скважин до замерной установки, и далее, в систему промыслового нефтесбора;

Общетехнические требования.

1. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов.
2. Расположение объекта:
3. К-1 расположен в районе скважины 10801р Дорожного л.у.
4. Планируемое расположение объекта: согласно прилагаемой схеме.
5. Точки начала и конца трассы, места пересечений трубопровода с существующими коммуникациями и способы подключения согласовать с представителем ЦДНГ по месту.
6. Материалы изысканий и схемы расположения утвердить первым заместителем генерального директора- главным инженером.
7. Проектом предусмотреть подбор марки стали или других неметаллических материалов, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости, применительно к транспортируемой продукции. Проектом предусмотреть назначенный срок эксплуатации трубопровода согласно расчету, но не менее 20-ти лет.
8. Согласовать с заказчиком карту технологических решений.
9. Все подключения нефтепроводов и водоводов (узлы) предусмотреть в надземном исполнении по причине заболоченности территории с установкой ограждений согласно утвержденной типовой конструкции с обоснованием безопасности отступлений конструкции опасного производственного объекта от Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. В конструкции узлов предусматривать установку секущих задвижек для перекрытия потока жидкости до тройников на нефтепроводах. Предусмотреть установку технических манометров.
10. Произвести гидравлический расчет системы нефтесборных сетей, проведенный расчет согласовать с ОТТ. На основании расчета рекомендовать диаметр трубопровода и толщину стенки.
11. Тип, конструкция и материал защитного покрытия и ингибиторной защиты трубопроводов должны быть определены в разделе защиты трубопровода от коррозии и согласованы с ОТТ. Данные для расчета скорости коррозии запросить в ОТТ.
12. Проектом предусмотреть возможность применения нескольких типов труб и соединений:

- трубопровод из стальных труб с антикоррозионным внутренним покрытием, соединяемых втулочным и безвтулочным способом.

13. В проекте необходимо предусмотреть узлы соединений проектируемого трубопровода с действующими трубопроводами, дополнительно, предусмотреть трубу и отводы на каждое ответвление, диаметром соответствующим диаметру отпаечного трубопровода. В проекте предусмотреть отсыпку узлов проектируемого трубопровода и подъездных путей к ним, кроме узлов, отмеченных на схеме «без отсыпки» (по согласованию с ОТТ).

14. Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание и текущий ремонт. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов, соединительных деталей и арматуры на узлах линейной запорной арматуры. В проекте предусмотреть испытание трубопроводов на прочность и герметичность. Прокладку трубопроводов произвести на глубину в соответствии с требованиями нормативной документации, с максимальным использованием ранее отведенных земель. Переход трубопроводов через автодороги предусмотреть в подземном исполнении установкой защитных кожухов – футляров. Переходы через водоохранные зоны выполнять в соответствии с требованиями НТД с учетом минимального ущерба рыбному хозяйству. Варианты переходов согласовать с ОТТ в каждом случае отдельно.

15. Переходы через коммуникации сторонних организаций согласовать с владельцем, подготовить документы для получения ТУ.

16. Обосновать, в случае необходимости, предусмотреть монтаж малогабаритных камер приема-запуска в соответствии с требованиями НТД.

17. Предусмотреть опознавательные знаки из светоотражающей пленки «ARACAL», установку предусмотреть на расстоянии не более 500м на линейной части, на углах поворотах, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями. Исполнение опознавательных знаков и табличек с обозначениями предусмотреть в соответствии с Каталогом знаковой продукции ОАО «ЛУКОЙЛ», а также предусмотреть аншлаги агитации по пожарной безопасности в местах согласно проекту лесных участков.

18. Предусмотреть установку табличек на узлах задвижек.

19. Все проектные решения по расположению трубопровода и конструкции узлов задвижек согласовать с ЦДНГ и ОТТ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения расположения точек подключения и узлов по месту.

20. Протяженность уточнить по материалам изысканий.

Исходные данные.

21. Планируемое расположение и точки подключения объектов предусмотреть с учетом требований к коридорной прокладке коммуникаций:

№ п/п	Точки начала трассы	Точки конца трассы	Протяженность км., диаметр, толщина стенки мм. (предполагаемые)	Примечание
1	К-1	Г.вр (УП).	5 км., Ду 114х5п	

Объемы добываемой продукции и закачки:

Объект	Объем добываемой жидкости, м3/сут.	Обводненность, %	Объем закачки по скважинам ППД	Объем добываемого газа, м3/сут
К-1	221,1	5	0	14608
ИТОГО:	**221,1**	**5**	**0**	**14608**

Дополнительные требования:

1. Предусмотреть формирование узла задвижек в точке подключения трубопроводов от кустов скважин к трубопроводу.

Начальник отдела В.В. Чаун

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» А.В. Сомов

О.А. Побережный
(34676) 42-9-25

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора по разработке месторождений - главный инженер
А.В. Стенькин
«__» 06 2015г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора по капитальному строительству
Ф.Ф. Идиятуллин
«29» 06 2015г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора по производству- начальник ЦИТС
Е.О. Гусаревич
«08» 06 2015г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора-Главный инженер
Д.Г. Мухаметов
«09» 06 2015г.

СХЕМА
РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРОЕКТНОГО КУСТА №1
ДОРОЖНЫЙ ЛУ
ПОЛЬЕМСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"
ТПП "УРАЙНЕФТЕГАЗ"

МАСШТАБ 1:50 000



К1 60° 34' 02.0" 64° 55' 25.9" НДС- 45°

ПРИМЕЧАНИЕ:
Местоположение проектных трасс является предварительным, запроектировать объект по материалам инженерных изысканий.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
- К-47 - проектная кустовая площадка
- 31Р - разведочная скважина
- проектный нефтепровод
- проектная ЛЭП (6 кВ)
- проектная автодорога

Начальник ОТТ	В.В. Чаун
Начальник ОПРиЭПС	Т.Н. Алексеева
Начальник ПООМиР	О.И. Ситчихин
Начальник ГО	Л.М. Свечников
Главный маркшейдер по УР	Р.З. Муфазалов
Начальник ГТО	В.А. Тимонский
Главный энергетик	А.Г. Детков
Ведущий специалист ООПЗУ	И.В. Марченко

Приложение 55
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст № 1 Польемского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Дорожного лицензионного участка Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 42 километрах на север от города Урая.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Урайского лесничества (Урайское участковое лесничество).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Общая площадь земель под размещение проектируемого объекта, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
На период эксплуатации – 49лет				
«Куст № 1 Польемского месторождения»	21,331	-	21,331	21,331
На период строительства – 5 лет				
«Куст № 1 Польемского месторождения»	29,9207	-	29,9207	29,9207
ИТОГО	51,2517	-	51,2517	51,2517

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ Земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
На период эксплуатации– 49 лет		
86/03/013/2016-12/00118/ЗУ1	21,3310	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (2-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась техногенному воздействию.

Проектируемый линейный объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

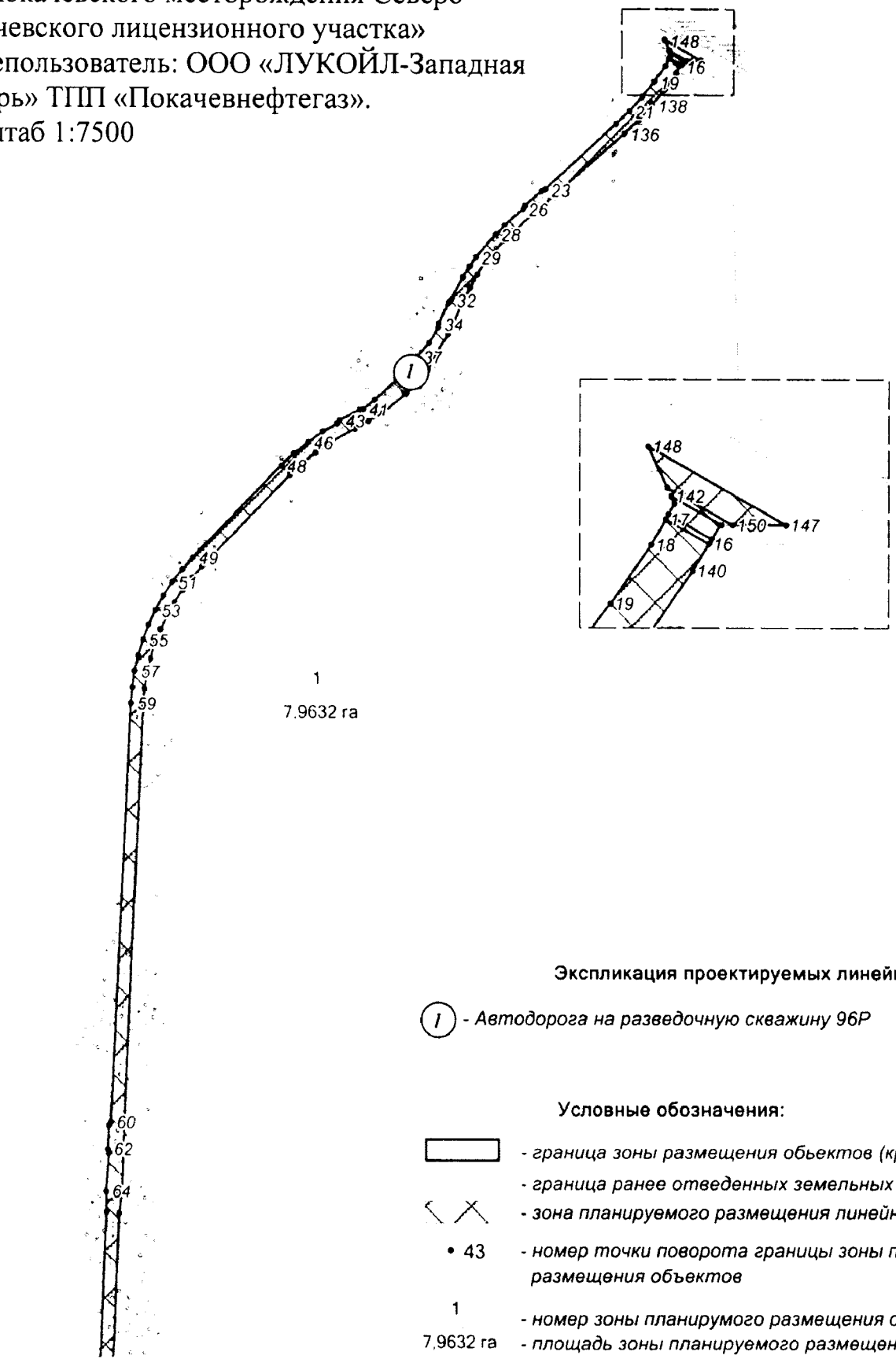
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Покачевнефтегаз».
Масштаб 1:7500

Приложение 56
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



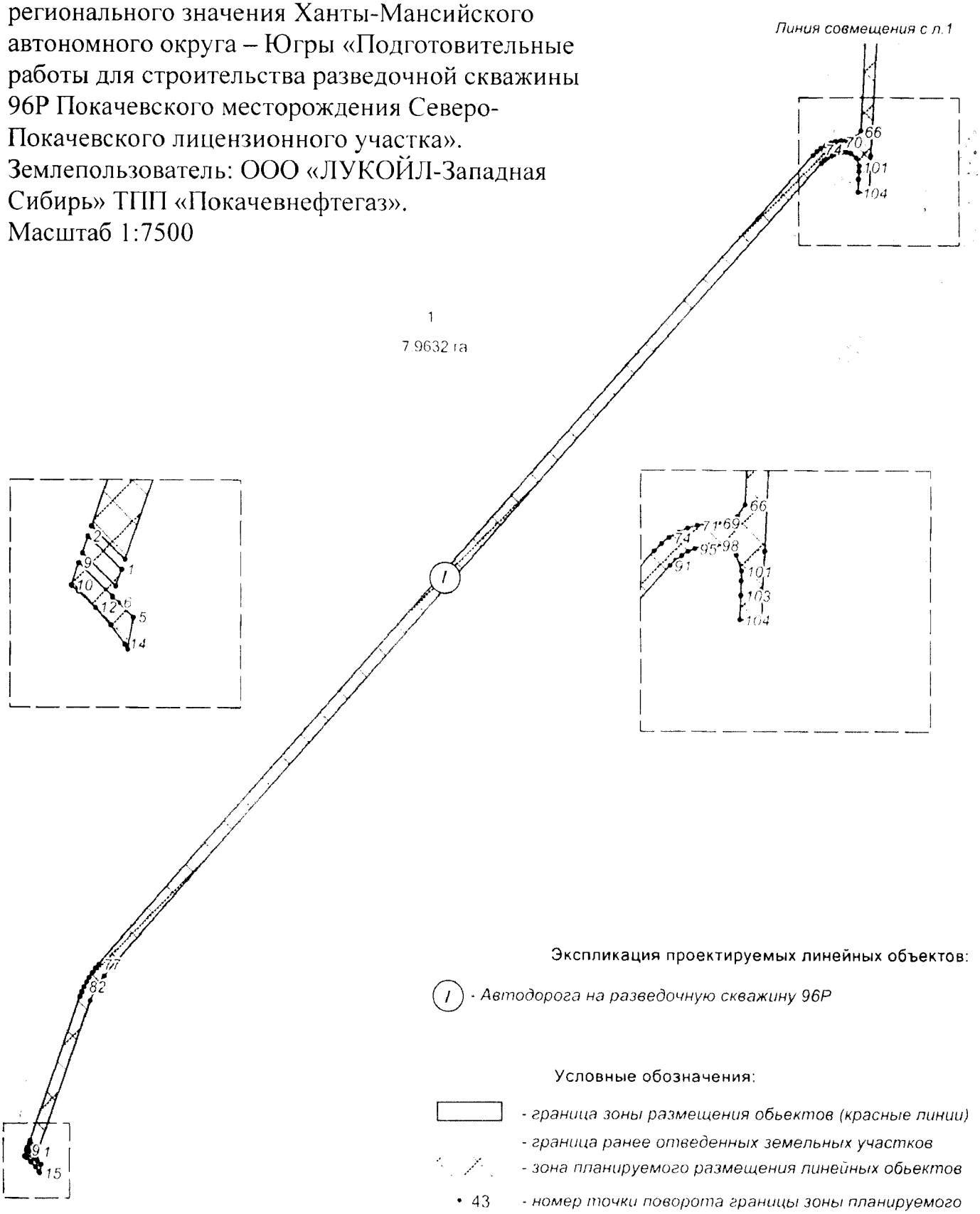
Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автодорога на разведочную скважину 96Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 - *номер зоны планирумого размещения объектов*
- 7,9632 га - *площадь зоны планируемого размещения*
- :1137 - *кадастровый номер земельного участка*
- *ось проектируемого трубопровода*

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка».
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Покачевнефтегаз».
Масштаб 1:7500



Экспликация проектируемых линейных объектов:

(1) - *Автодорога на разведочную скважину 96Р*

Условные обозначения:

- *граница зоны размещения обьектов (красные линии)*
- *граница ранее отведенных земельных участков*
- *зона планируемого размещения линейных обьектов*
- 43 - *номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов*
- 1 - *номер зоны планирумого размещения объектов*
- 7.9632 га - *площадь зоны планируемого размещения*
- 1137 - *кадастровый номер земельного участка*
- *ось проектируемого трубопровода*

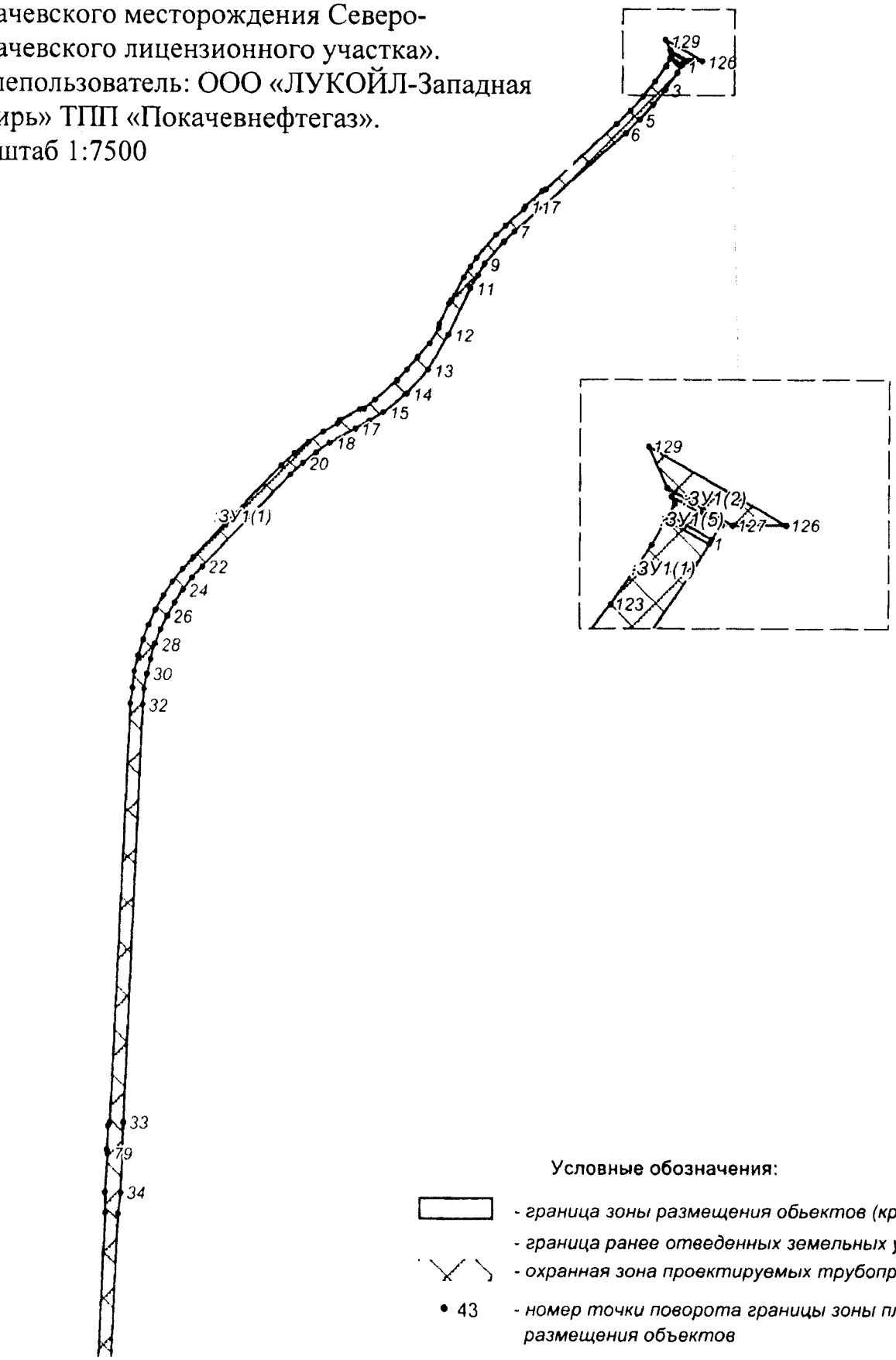
Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
1	1043113.68	4360649.98	76	1044655.52	4361862.36
2	1043127.46	4360635.72	77	1043403.78	4360746.82
3	1043120.54	4360633.24	78	1043397.34	4360741.38
4	1043106.88	4360647.56	79	1043390.68	4360736.32
5	1043094.24	4360655.00	80	1043383.66	4360731.56
6	1043100.20	4360648.76	81	1043376.44	4360727.20
7	1043102.48	4360645.98	82	1043369.10	4360723.30
8	1043102.76	4360646.08	83	1043361.42	4360719.74
9	1043116.42	4360631.76	84	1043353.58	4360716.56
10	1043107.26	4360628.48	85	1043131.60	4360637.20
11	1043104.82	4360631.64	86	1043117.82	4360651.46
12	1043098.20	4360638.78	87	1043347.34	4360733.44
13	1043090.98	4360645.28	88	1043361.04	4360739.40
14	1043083.24	4360651.16	89	1043374.02	4360746.74
15	1043080.98	4360652.56	90	1043386.16	4360755.46
16	1046600.14	4362745.98	91	1044643.46	4361875.72
17	1046609.12	4362730.08	92	1044647.94	4361880.26
18	1046599.82	4362724.76	93	1044651.74	4361885.16
19	1046578.24	4362709.74	94	1044654.96	4361890.56
20	1046557.72	4362693.34	95	1044657.48	4361896.30
21	1046538.36	4362675.58	96	1044659.28	4361902.30
22	1046520.22	4362656.58	97	1044660.32	4361908.44
23	1046430.28	4362558.78	98	1044660.60	4361914.70
24	1046427.84	4362553.62	99	1044659.16	4361921.44
25	1046407.30	4362530.58	100	1044652.04	4361930.42
26	1046403.12	4362528.02	101	1044639.24	4361935.02
27	1046380.10	4362502.74	102	1044631.10	4361934.64
28	1046368.22	4362489.94	103	1044619.04	4361934.08
29	1046336.52	4362462.68	104	1044599.06	4361933.14
30	1046323.52	4362453.44	105	1044598.20	4361951.12
31	1046309.22	4362444.60	106	1044655.24	4361953.78
32	1046278.00	4362427.94	107	1045027.48	4361971.20
33	1046273.42	4362424.44	108	1045056.36	4361974.66
34	1046245.16	4362411.14	109	1045152.40	4361978.04
35	1046239.92	4362410.28	110	1045722.70	4362002.98
36	1046218.82	4362397.60	111	1045744.00	4362004.98
37	1046200.40	4362381.54	112	1045764.94	4362008.76
38	1046182.38	4362366.36	113	1045785.34	4362013.46
39	1046167.96	4362352.94	114	1045805.36	4362019.62
40	1046141.18	4362322.60	115	1045824.88	4362027.22

№	X	Y	№	X	Y
41	1046128.66	4362306.94	116	1045843.80	4362036.18
42	1046128.12	4362301.76	117	1045862.04	4362046.48
43	1046112.62	4362274.18	118	1045879.48	4362058.08
44	1046108.18	4362270.68	119	1045896.06	4362070.90
45	1046097.20	4362250.94	120	1045911.76	4362084.98
46	1046083.18	4362230.62	121	1046037.68	4362206.22
47	1046067.10	4362210.94	122	1046053.86	4362223.12
48	1046050.54	4362193.64	123	1046068.58	4362241.14
49	1045924.12	4362071.92	124	1046081.80	4362260.26
50	1045907.84	4362057.28	125	1046101.38	4362295.46
51	1045890.24	4362043.66	126	1046112.34	4362314.56
52	1045871.26	4362031.02	127	1046124.20	4362334.46
53	1045851.82	4362020.06	128	1046149.48	4362366.92
54	1045831.70	4362010.54	129	1046182.32	4362396.12
55	1045810.96	4362002.52	130	1046230.88	4362424.10
56	1045789.70	4361995.98	131	1046294.52	4362454.04
57	1045768.04	4361991.02	132	1046312.40	4362464.22
58	1045746.02	4361987.92	133	1046327.98	4362474.14
59	1045724.18	4361986.00	134	1046358.66	4362500.38
60	1045152.20	4361958.88	135	1046372.68	4362515.22
61	1045147.34	4361956.70	136	1046506.98	4362668.74
62	1045115.50	4361955.20	137	1046525.96	4362688.62
63	1045109.56	4361956.32	138	1046546.24	4362707.20
64	1045057.30	4361952.54	139	1046567.70	4362724.36
65	1045029.16	4361953.26	140	1046590.30	4362740.04
66	1044693.62	4361937.56	141	1046607.06	4362750.56
67	1044683.90	4361931.00	142	1046617.52	4362732.08
68	1044678.76	4361922.76	143	1046614.80	4362733.34
69	1044678.60	4361915.14	144	1046610.86	4362731.08
70	1044678.24	4361906.70	145	1046601.84	4362747.02
71	1044676.76	4361898.04	146	1046607.06	4362750.16
72	1044674.40	4361890.20	147	1046607.08	4362774.24
73	1044671.00	4361882.42	148	1046635.78	4362723.54
74	1044666.60	4361875.00	149	1046620.66	4362730.60
75	1044661.54	4361868.46	150	1046607.06	4362754.66

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка». Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Покачевнефтегаз». Масштаб 1:7500

Приложение 57
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

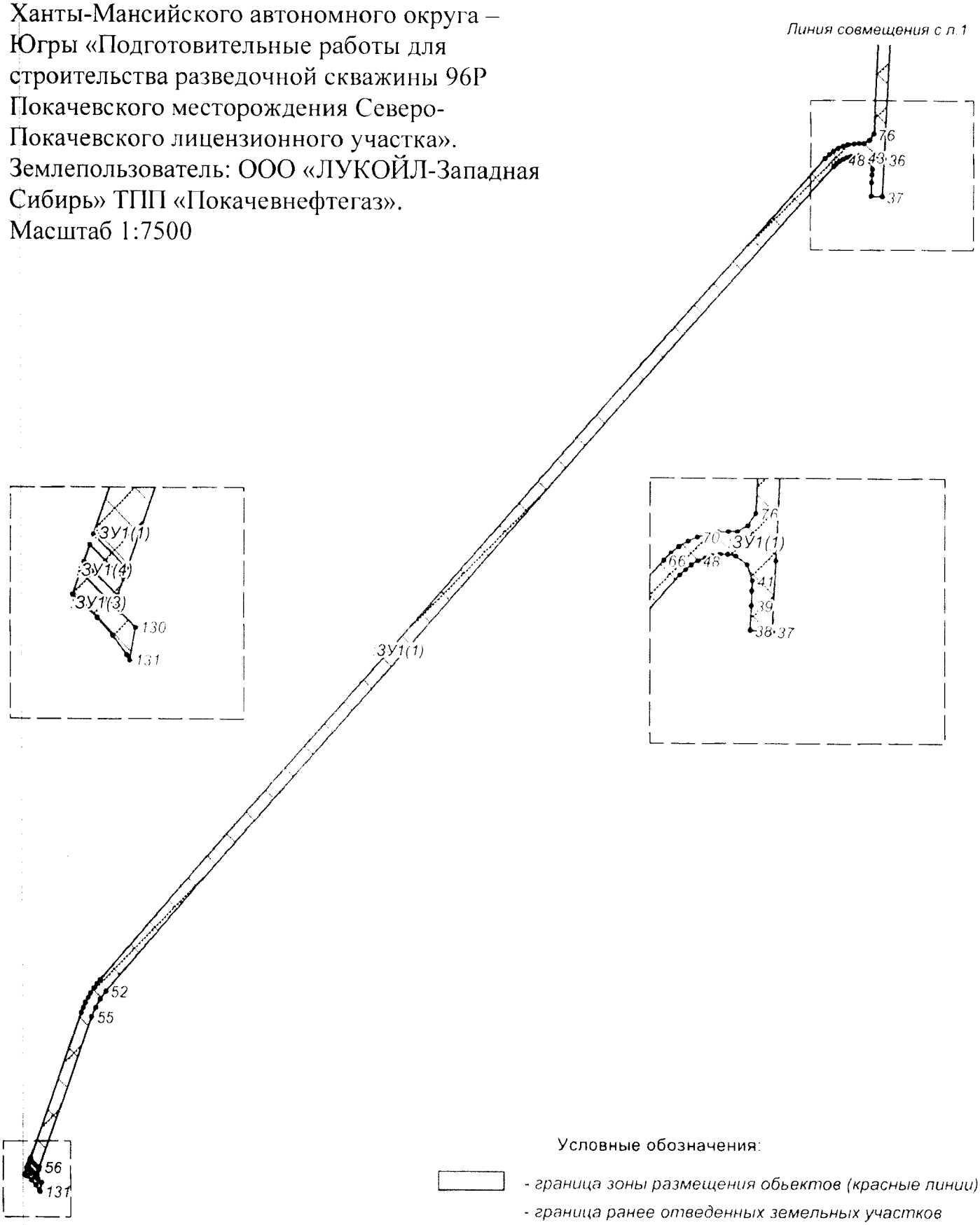


Линия совмещения с л.2

Условные обозначения:

- граница зоны размещения обьектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка».
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Покачевнефтегаз».
Масштаб 1:7500



Условные обозначения:

- граница зоны размещения обьектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемых трубопроводов
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
ЗУ 1(1)					
1	1046600,14	4362745,98	64	1043397,34	4360741,38
2	1046590,30	4362740,04	65	1043403,78	4360746,82
3	1046567,70	4362724,36	66	1044655,52	4361862,36
4	1046546,24	4362707,20	67	1044661,54	4361868,46
5	1046525,96	4362688,62	68	1044666,60	4361875,00
6	1046506,98	4362668,74	69	1044671,00	4361882,42
7	1046372,68	4362515,22	70	1044674,40	4361890,20
8	1046358,66	4362500,38	71	1044676,76	4361898,04
9	1046327,98	4362474,14	72	1044678,24	4361906,70
10	1046312,40	4362464,22	73	1044678,60	4361915,14
11	1046294,52	4362454,04	74	1044678,76	4361922,76
12	1046230,88	4362424,10	75	1044683,90	4361931,00
13	1046182,32	4362396,12	76	1044693,62	4361937,56
14	1046149,48	4362366,92	77	1045029,16	4361953,26
15	1046124,20	4362334,46	78	1045057,30	4361952,54
16	1046112,34	4362314,56	79	1045109,56	4361956,32
17	1046101,38	4362295,46	80	1045115,50	4361955,20
18	1046081,80	4362260,26	81	1045147,34	4361956,70
19	1046068,58	4362241,14	82	1045152,20	4361958,88
20	1046053,86	4362223,12	83	1045724,18	4361986,00
21	1046037,68	4362206,22	84	1045746,02	4361987,92
22	1045911,76	4362084,98	85	1045768,04	4361991,02
23	1045896,06	4362070,90	86	1045789,70	4361995,98
24	1045879,48	4362058,08	87	1045810,96	4362002,52
25	1045862,04	4362046,48	88	1045831,70	4362010,54
26	1045843,80	4362036,18	89	1045851,82	4362020,06
27	1045824,88	4362027,22	90	1045871,26	4362031,02
28	1045805,36	4362019,62	91	1045890,24	4362043,66
29	1045785,34	4362013,46	92	1045907,84	4362057,28
30	1045764,94	4362008,76	93	1045924,12	4362071,92
31	1045744,00	4362004,98	94	1046050,54	4362193,64
32	1045722,70	4362002,98	95	1046067,10	4362210,94
33	1045152,40	4361978,04	96	1046083,18	4362230,62
34	1045056,36	4361974,66	97	1046097,20	4362250,94
35	1045027,48	4361971,20	98	1046108,18	4362270,68
36	1044655,24	4361953,78	99	1046112,62	4362274,18
37	1044598,20	4361951,12	100	1046128,12	4362301,76
38	1044599,06	4361933,14	101	1046128,66	4362306,94
39	1044619,04	4361934,08	102	1046141,18	4362322,60

№	X	Y	№	X	Y
40	1044631,10	4361934,64	103	1046167,96	4362352,94
41	1044639,24	4361935,02	104	1046182,38	4362366,36
42	1044652,04	4361930,42	105	1046200,40	4362381,54
43	1044659,16	4361921,44	106	1046218,82	4362397,60
44	1044660,60	4361914,70	107	1046239,92	4362410,28
45	1044660,32	4361908,44	108	1046245,16	4362411,14
46	1044659,28	4361902,30	109	1046273,42	4362424,44
47	1044657,48	4361896,30	110	1046278,00	4362427,94
48	1044654,96	4361890,56	111	1046309,22	4362444,60
49	1044651,74	4361885,16	112	1046323,52	4362453,44
50	1044647,94	4361880,26	113	1046336,52	4362462,68
51	1044643,46	4361875,72	114	1046368,22	4362489,94
52	1043386,16	4360755,46	115	1046380,10	4362502,74
53	1043374,02	4360746,74	116	1046403,12	4362528,02
54	1043361,04	4360739,40	117	1046407,30	4362530,58
55	1043347,34	4360733,44	118	1046427,84	4362553,62
56	1043117,82	4360651,46	119	1046430,28	4362558,78
57	1043131,60	4360637,20	120	1046520,22	4362656,58
58	1043353,58	4360716,56	121	1046538,36	4362675,58
59	1043361,42	4360719,74	122	1046557,72	4362693,34
60	1043369,10	4360723,30	123	1046578,24	4362709,74
61	1043376,44	4360727,20	124	1046599,82	4362724,76
62	1043383,66	4360731,56	125	1046609,12	4362730,08
63	1043390,68	4360736,32			
ЗУ 1(2)					
126	1046607,08	4362774,24	128	1046620,66	4362730,60
127	1046607,06	4362754,66	129	1046635,78	4362723,54
ЗУ 1(3)					
130	1043094,24	4360655,00	136	1043107,26	4360628,48
131	1043080,98	4360652,56	137	1043116,42	4360631,76
132	1043083,24	4360651,16	138	1043102,76	4360646,08
133	1043090,98	4360645,28	139	1043102,48	4360645,98
134	1043098,20	4360638,78	140	1043100,20	4360648,76
135	1043104,82	4360631,64			
ЗУ 1(4)					
141	1043113,68	4360649,98	143	1043120,54	4360633,24
142	1043106,88	4360647,56	144	1043127,46	4360635,72
ЗУ 1(5)					
145	1046607,06	4362750,56	148	1046610,86	4362731,08
146	1046607,06	4362750,16	149	1046614,80	4362733,34
147	1046601,84	4362747,02	150	1046617,52	4362732,08

Приложение 58
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Градостроительный план земельного участка

№	8	6	5	0	4	0	0	0									

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 19.04.2017г. №183-п «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Северо-Покачевский лицензионный участок
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Мегионский территориальный отдел – лесничество, Покачевское участковое лесничество. Квартал № 101 (выдел 4, 6, 34, 35,57); № 102
(выд.14, 16, 30, 35,38, 49, 59, 120, 138)

Площадь земельного участка 3,2565 га

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства)

План подготовлен Бикчантаев И.Р. главный инженер проекта ООО «Югорский Проектный Институт»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. _____ (дата) _____ (подпись) / И.Р. Бикчантаев / (расшифровка подписи)

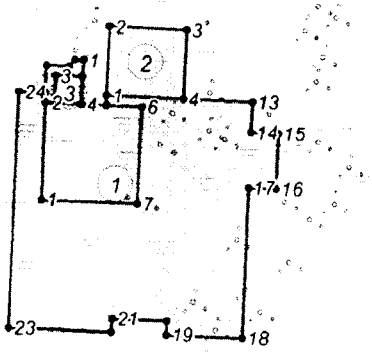
Представлен Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план





Экспликация проектируемых объектов

1 - Площадка разведочной скважины 96Р

2 - Площадка складирования плодородного грунта

3 - Техническая площадка

Условные обозначения

- границы земельного участка
- зона допустимого расположения зданий, строений и сооружений
- 12 - номер точки поворота грани земельного участка
- границы лицензионных участков
- линейные промышленные объекты

Информация
Площадь земельного участка - 3,2565 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе 1:500, выполненной ООО "ЮПИ" в августе 2016 г.

						07-1014/16С1784		
						Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка		
изм	кол уч	лист	№ док	подпись	дата			
Разраб		Пылков			20.03.17	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Бикчантаев			20.03.17		П	1	1
Н.контр		Андров			20.03.17	Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования М 1:5 000	ООО «Югорский Проектный Институт»		
ГИП		Бикчантаев			20.03.17				

Каталог координат поворотных точек границ зоны размещения объекта (МСК-86)

№	X	Y	№	X	Y
Площадка разведочной скважины 96Р					
1	1044631.10	4361934.64	15	1044577.40	4362076.32
2	1044619.04	4361934.08	16	1044537.44	4362074.44
3	1044619.98	4361914.10	17	1044538.38	4362054.44
4	1044600.00	4361913.16	18	1044430.46	4362049.40
5	1044599.06	4361933.14	19	1044433.02	4361994.46
6	1044600.28	4361907.10	20	1044443.02	4361994.92
7	1044530.36	4361903.80	21	1044444.90	4361954.96
8	1044527.06	4361973.72	22	1044434.90	4361954.48
9	1044596.98	4361977.02	23	1044438.42	4361879.56
10	1044598.20	4361951.12	24	1044608.28	4361887.50
11	1044605.30	4361951.46	25	1044607.38	4361906.74
12	1044602.68	4362007.38	26	1044627.36	4361907.68
13	1044600.32	4362057.36	27	1044626.62	4361924.04
14	1044578.34	4362056.34	28	1044631.38	4361928.64
Площадка складирования плодородного грунта					
1	1044530.36	4361903.80	5	1044598.20	4361951.12
2	1044600.28	4361907.10	6	1044596.98	4361977.02
3	1044600.00	4361913.16	7	1044527.06	4361973.72
4	1044599.06	4361933.14			
Техническая площадка					
1	1044605.30	4361951.46	3	1044652.64	4362009.74
2	1044655.24	4361953.78	4	1044602.68	4362007.38

1: 5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1: 5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка: 3,2565 га.[(2), (3), (4)]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1 : 500), выполненной **08.2016 г.**

ООО «ЮПИ»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан **20.03.2017 г.**

ООО «ЮПИ»

2. Информация о градостроительном регламенте <2> либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства <1>,<3>, <4>, <5>

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд))

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка <2>,<3>, <4>

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначнию, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства <2>

Назначение объекта капитального строительства:

№ _____ , _____ .

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь <2>

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования (кв.м.)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м.)	Площадь земельного участка (кв.м.)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м.)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ – _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ - _____ м. <2>

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _ – _ %<2>.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) <2>

_____

2.3. Требования к назначнию, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке <3>, <4>, <5>

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 , Площадка разведочной скважины 96Р ;

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

№ 2 , Площадка складирования плодородного грунта ;

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

№ 3 , Техническая площадка .

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градострои-тельного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	2,9365		
2	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	0,2800		
3	Сложной конфигурации	Сложной конфигурации	0,0400		
Итого:			3,2565		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ , _____
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - , Не имеется
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры ,
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре № 3410 от 06.09.2016 г.
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

_____
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

ТУ №06-08-471 от 02.03.2015 на строительство ледовых площадок для бурения разведочных скважин

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

7. Иная информация (при наличии)

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОГО
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

А.А. Прокура
«__» _____ 2014г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер
ТПП «Покачевнефтегаз»

Р.Р. Ямлихин
«27» 5 2014г.

Типовые технические условия на проектирование автомобильных дорог объектов обустройства кустовых площадок и скважин ТПП «Покачевнефтегаз»

1. Принять IV категорию подъездных дорог **к кустам скважин** по СНиП 2.05.02-85*, со следующими параметрами:

- расчетная скорость движения - 40 км/ч;
- число полос движения - 2;
- ширина проезжей части - 6,0 м (для автомобиля шириной 2,5м);
- ширина обочин - 2м;
- ширина земляного полотна - 10м;
- нагрузка на одиночную, наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожной одежды следует принимать 10 тонн на ось (100кН).
- наибольший продольный уклон – 30‰.

2. Принять V категорию подъездных дорог **к поисковым, разведочным и одиночным скважинам** по СНиП 2.05.02-85* со следующими параметрами:

- расчетная скорость движения - 40 км/ч;
- число полос движения - 1;
- ширина проезжей части - 4,5м к кустовым площадкам (для автомобиля шириной 2,5м);
- ширина обочин - 1,75м;
- ширина земляного полотна - 8м;
- наибольший продольный уклон - 30‰.

- нагрузка на одиночную, наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожной одежды следует принимать 10 тонн на ось (100кН).

2.1 Земляное полотно в теле насыпи для подъездных дорог к кустам скважин, поисковым и разведочным скважинам запроектировать из гидронамывного песка, с использованием армирующей георешетки.

2.2 Покрытие проезжей части для подъездных дорог к кустам скважин, поисковым и разведочным скважинам запроектировать: 1-й этап песок и армированная георешетка, 2-й этап щебень.

2.3. Для предохранения земляного полотна от переувлажнения поверхностными водами и размыва, а также для обеспечения производства работ по сооружению земляного полотна следует предусматривать системы поверхностного водоотвода (планировку территории, устройство канав, лотков и т.д.).

2.4. Отверстия водопропускных труб в районах со средней температурой наружного воздуха наиболее холодной пятидневки ниже минус 40 °С принять диаметром не более 1метра, количество определить расчетом.

2.5. Предусмотреть укрепление откосов земляного полотна. Тип укрепления следует принимать в зависимости от физико-механических свойств грунтов, слагающих откосы земляного полотна, погодно-климатических факторов, гидрологического режима подтопления, высоты насыпи и глубины выемки, а также наличия местных материалов для укрепительных работ.

2.6. Мостовые переходы запроектировать по СНиП 2.05.03-84* из металлических конструкций; покрытие мостового полотна из сборных ж/б плит ПДН по песчано-цементному слою (габарит мостов - 8 м для IV категории автодорог; 7 м - V категории автодорог).

2.7. В местах пересечения проектируемыми автодорогами существующих и проектируемых коммуникаций (трубопроводов) предусмотреть устройство защитных футляров.

3. Запрещается переезд любой техники через трубопровод в не оборудованных местах. Временный переезд должен быть оборудован согласно указанным ниже условиям:

3.1. Переезды должны быть оборудованы по обеим сторонам столбиками и знаками безопасности: «"Осторожно! Газопровод-нефтепровод-продуктопровод", Ру =, Ду =, Н залегания», а также знаками, запрещающими остановку и стоянку транспорта над трубопроводом.

3.2. Ширина временного переезда должна быть не менее 4 метров из

уплотненного грунта и двойного наката бревен, уложенных послойно вдоль и поперек оси трубопровода. Угол пересечения переезда с трубопроводами должен быть близким к прямому, но не менее 60 градусов.

3.3. Предусмотреть в текстовой части проектной документации: «Перед началом производства работ определить точное местонахождение и глубину залегания трубопроводов в местах пересечений вручную, методом шурфования, в присутствии представителя ТПП «Покачевнефтегаз».

3.4. Проектирование сооружений в охранных зонах трубопроводов выполнить согласно РД 39-132-94.

3.5. Все работы и действия, не затронутые настоящими техническими условиями, производить в соответствии с действующими нормативными документами.

4. При проектировании автодорог под существующими ВЛ-6кВ, 35кВ, 110кВ, 500кВ на ранее обустроенные кустовые площадки, предусмотреть проектом нормативный габарит проезда, при необходимости выполнить замену существующих опор обычного габарита по высоте на повышенные, расположенных рядом с дорогой.

5. Предусмотреть установку знаков кустовых площадок с указанием направлений.

6. Предусмотреть установку аншлагов на концах водопропускных труб высотой 1,5 м, размером 150 мм (h) х 300 мм (l), на синем фоне белой надписью «Водопропускная труба».

Руководитель ГТО
ТПП «Покачевнефтегаз» А.Р. Исмагилов

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по геологоразведке
ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»

С.В. Арефьев

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
ТПП «Покачевнефтегаз»

Р.Р. Ямлихин

Технические условия на разработку рабочего проекта «Строительство площадки для бурения разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка»

Для производства бурения разведочной скважины № 96Р на Покачевском месторождении Северо-Покачевского лицензионного участка по программе геологоразведочных работ ТПП «Покачевнефтегаз» в 2018 г. устанавливаются следующие технические условия на разработку проекта по строительству площадки:

№ п/п	№ скважины	Месторождение	Глубина	Начало подготовительных работ
1	96Р	Покачевское	2950	1 кв. 2018 г.

Проектный пласт: $ЮВ_1^1$
Сезонность бурения: всесезонная
Электроснабжение: ДЭС

Начальник отдела ГРР
по Лангепасско-Покачевскому региону
ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь»

П.В. Белов

Приложение 59
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Подготовительные работы для строительства разведочной скважины 96Р Покачевского месторождения Северо-Покачевского лицензионного участка» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Северо-Покачевского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 8,5 километрах на северо-запад от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположены на землях лесного фонда, находящийся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Покачевское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Таблица 1

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельных участков, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1(1)	7,8669	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(2)	0,0417	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(3)	0,0299	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(4)	0,0121	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(5)	0,0126	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

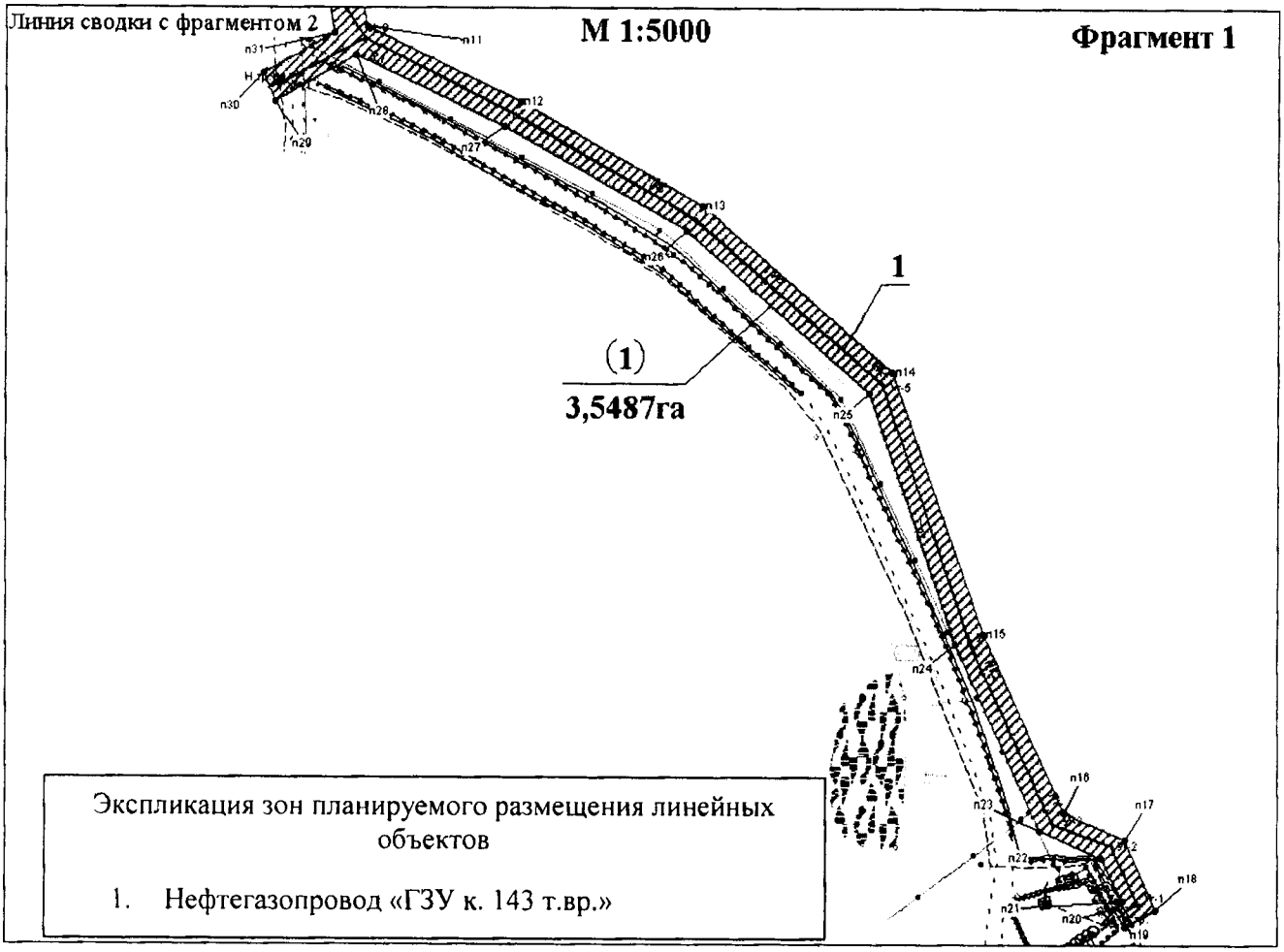
Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Приложение 60
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

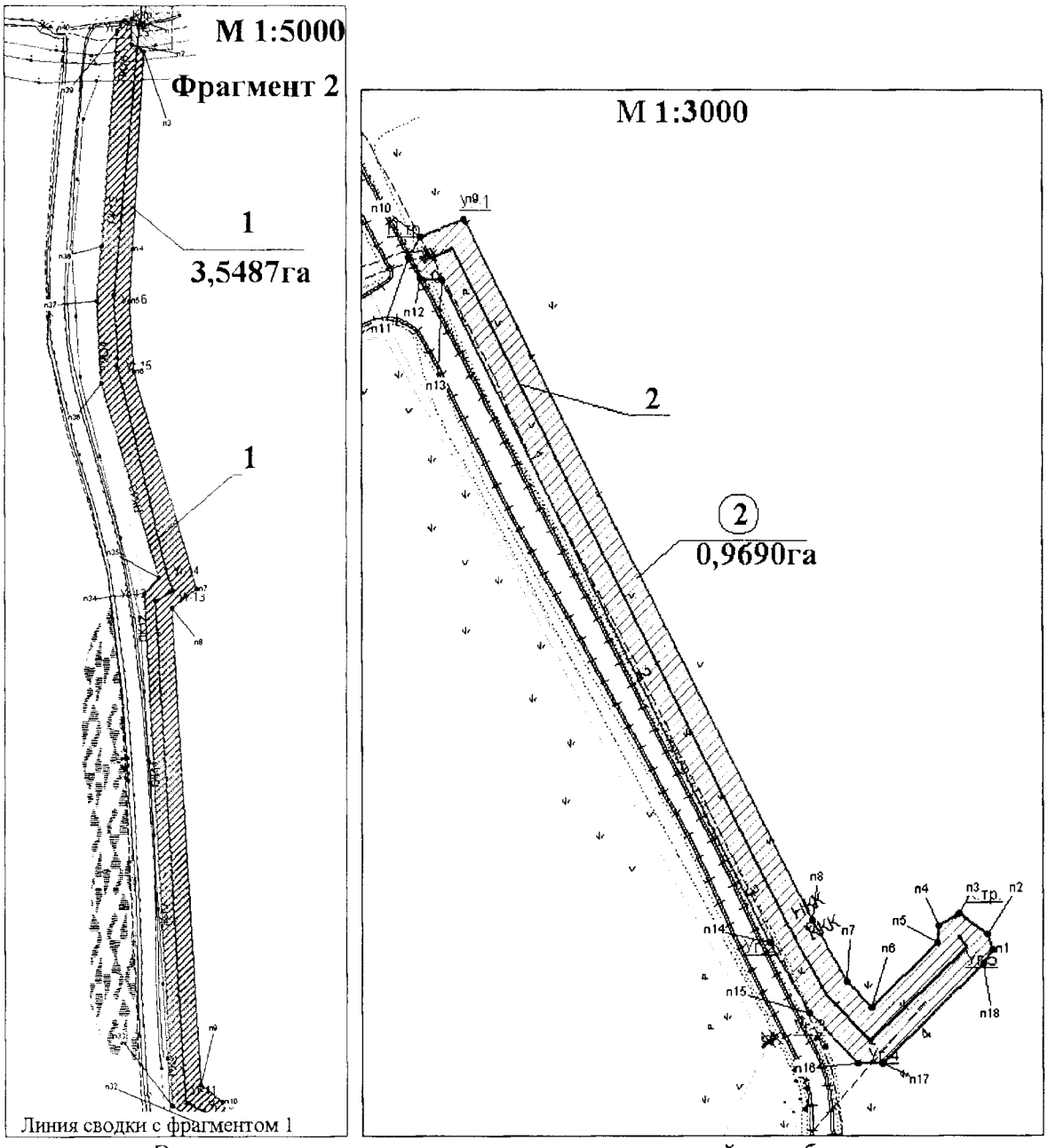
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Условные обозначения:

- п 38 - точка поворота границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- границы зоны размещения планируемых линейных объектов (красных линий)
- существующие линейные объекты регионального значения
- 8 / 0,3520 - номер зоны планируемого размещения линейного объекта и занимаемая площадь
- ось планируемого нефтегазопровода
- ось планируемого водовода
- 3 - номер линейного объекта на экспликации чертежа размещения

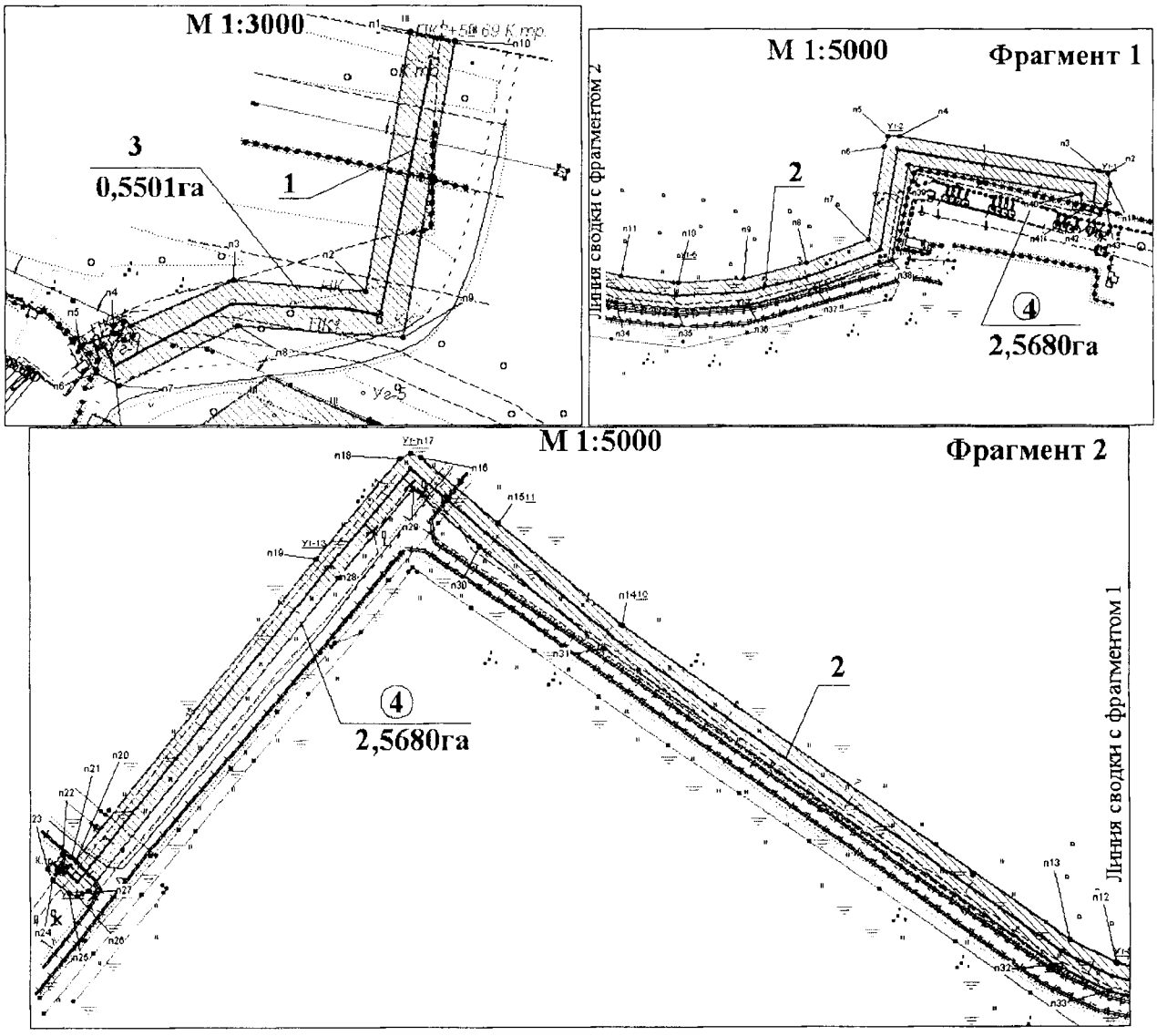
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод «ГЗУ к. 143 т.вр.»
2	Нефтегазопровод «т.вр.к.110, 24 т.вр.уз.3»

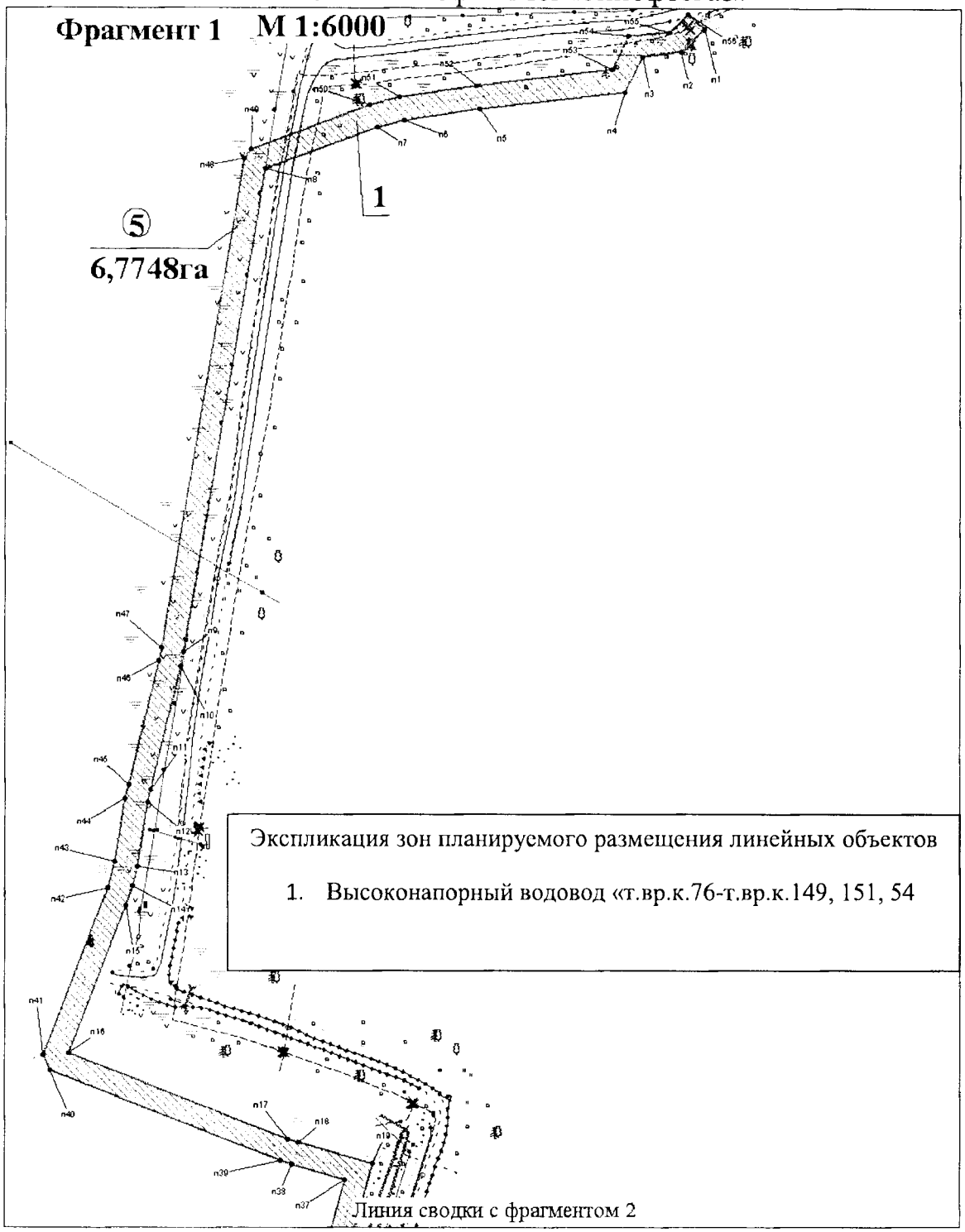
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



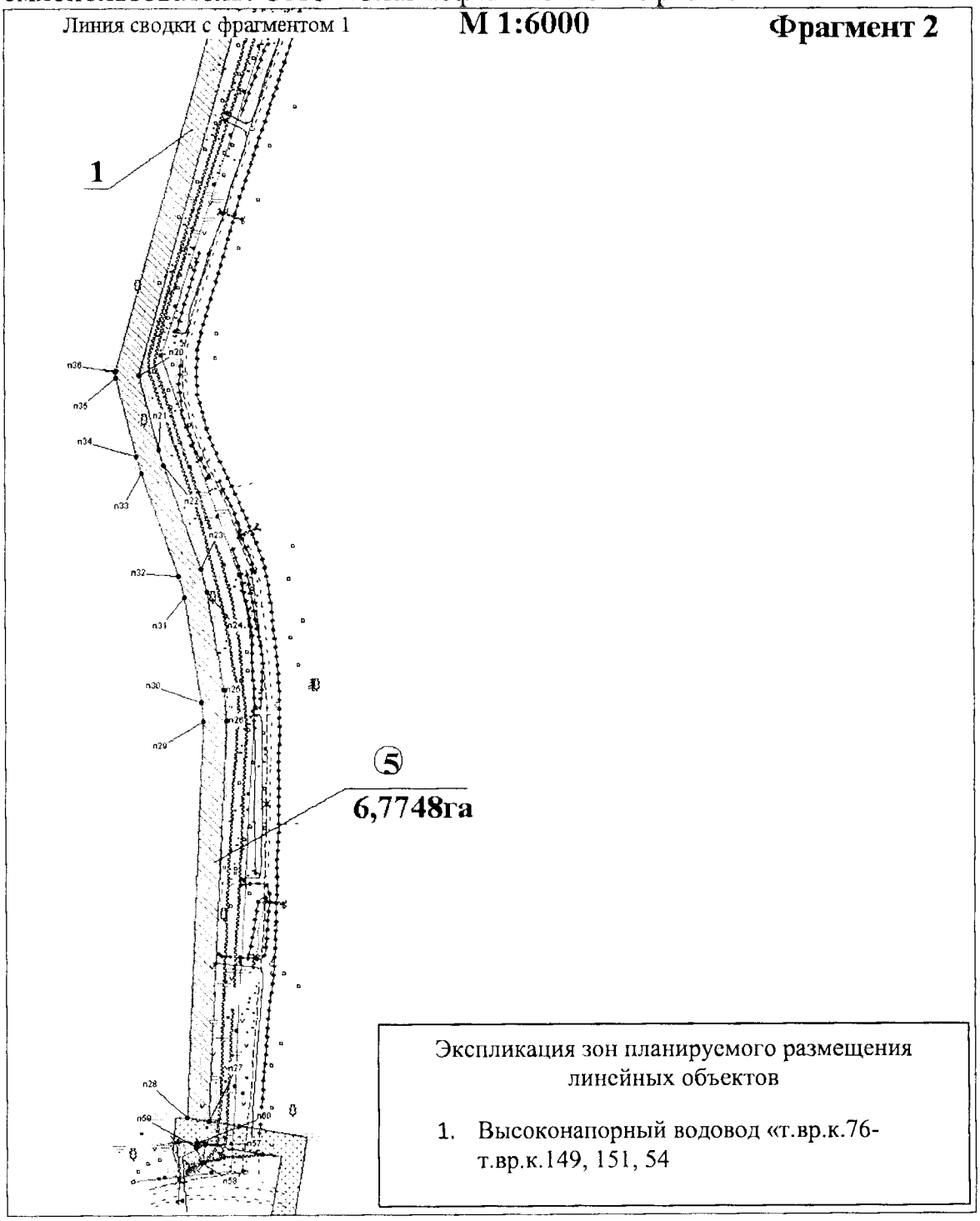
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод «ГЗУ к. 18 т.вр.»
2	Нефтегазопровод «ГЗУ.к.214, 24 т.вр.»

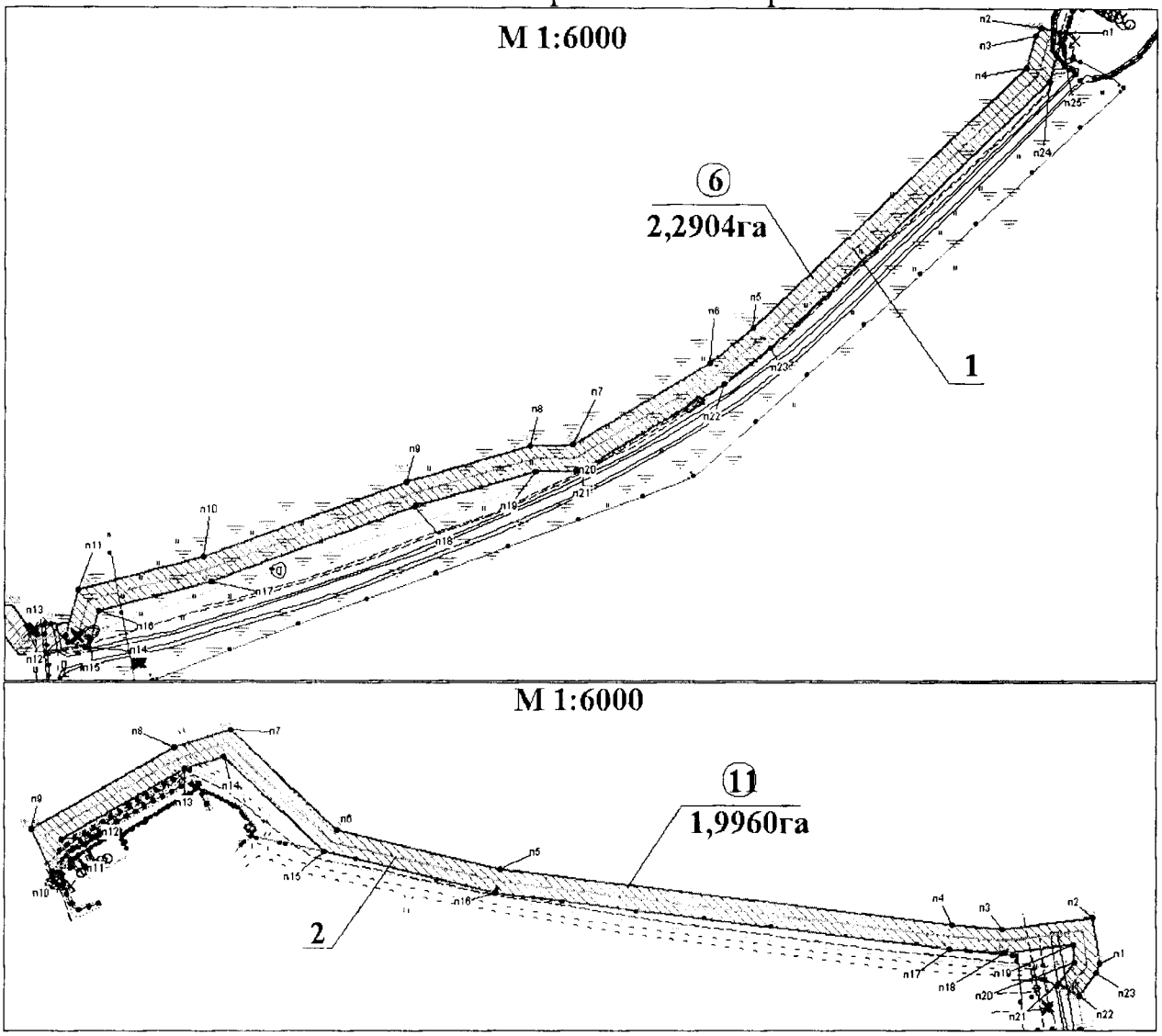
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



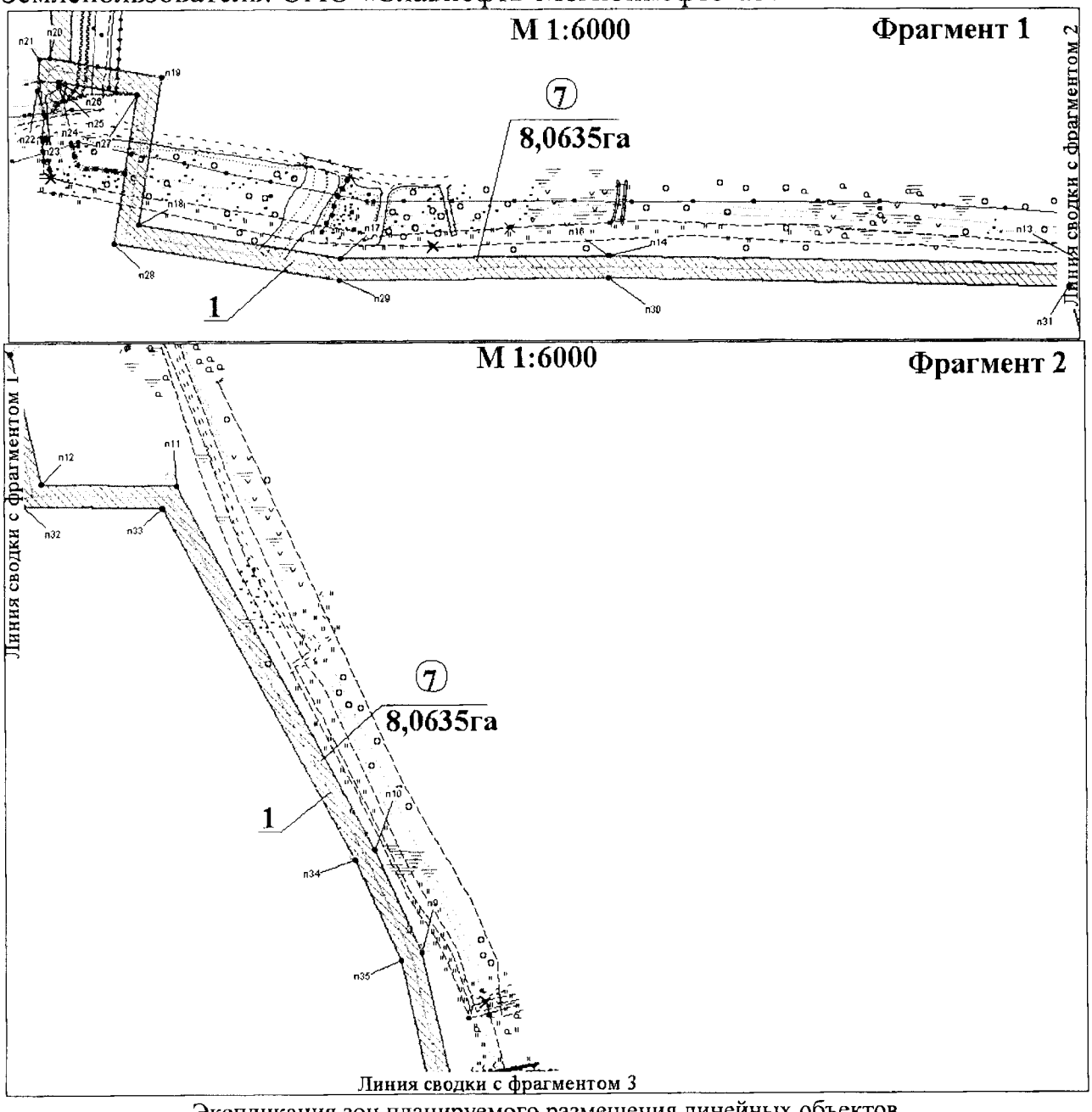
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.69»
2	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.996»

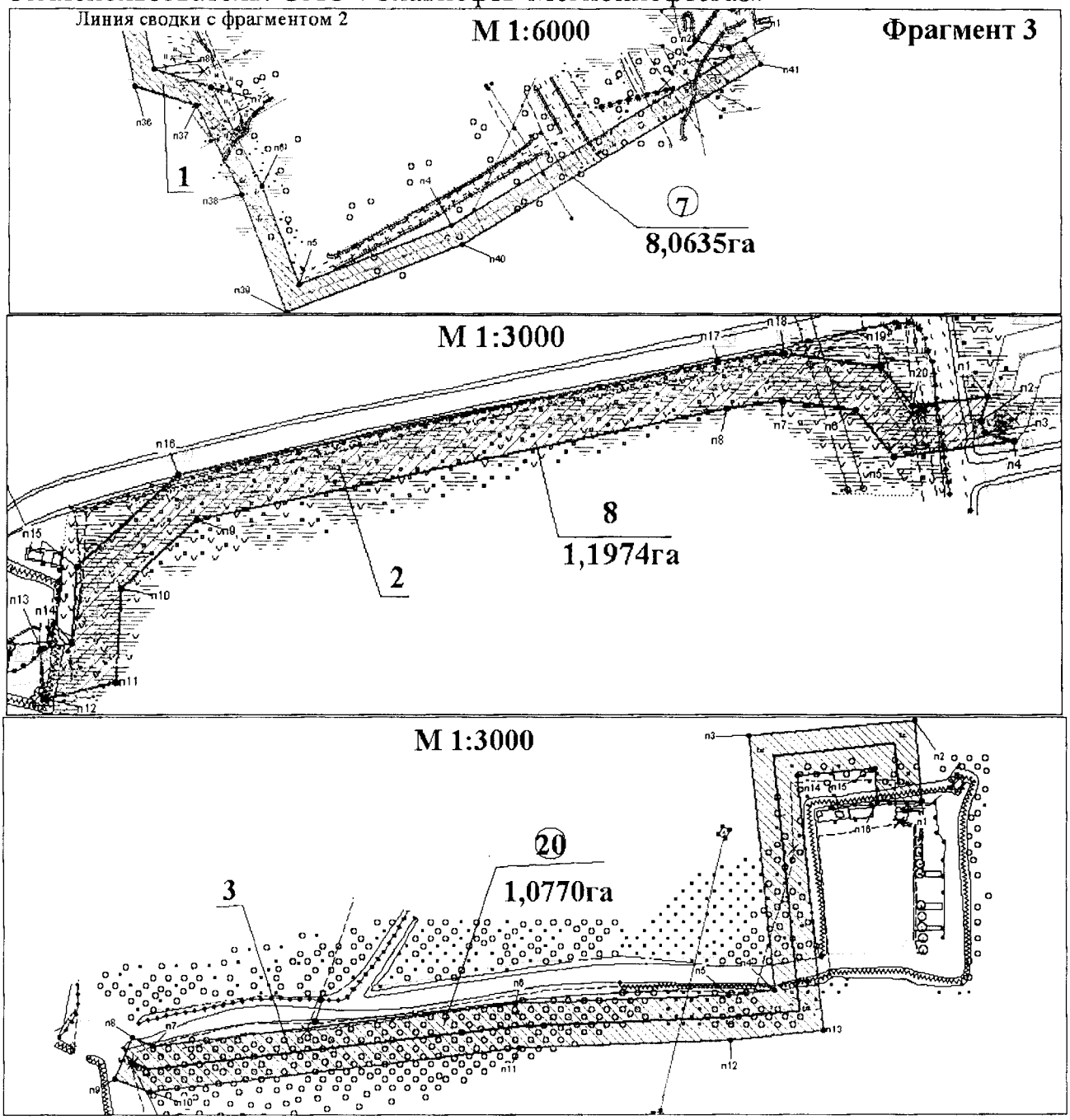
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «КНС-6б-т.вр.к.76»

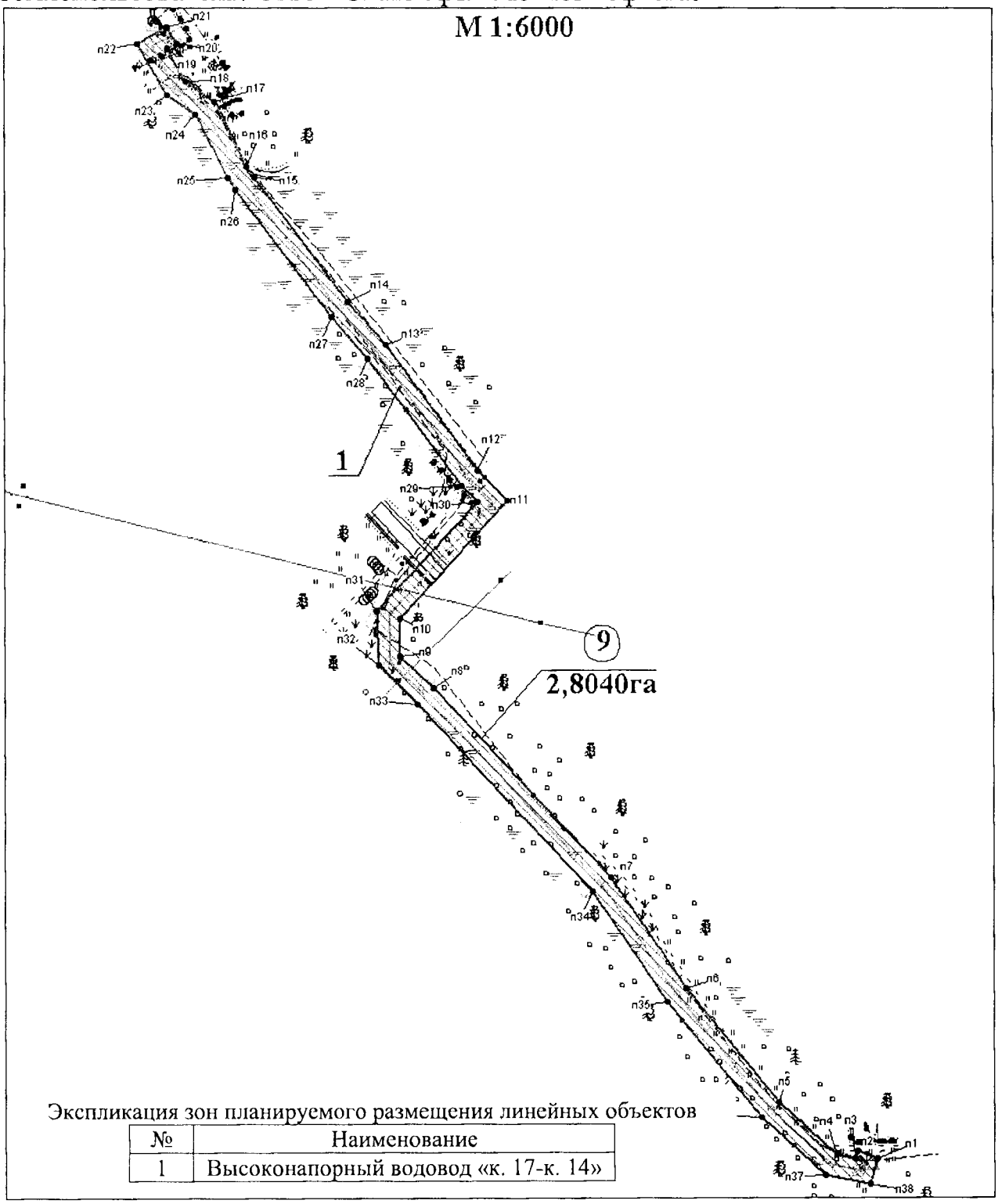
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «КНС-66-т.вр.к.76»
2	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.122»
3	Нефтегазопровод «к. 114 т.вр.к.64»

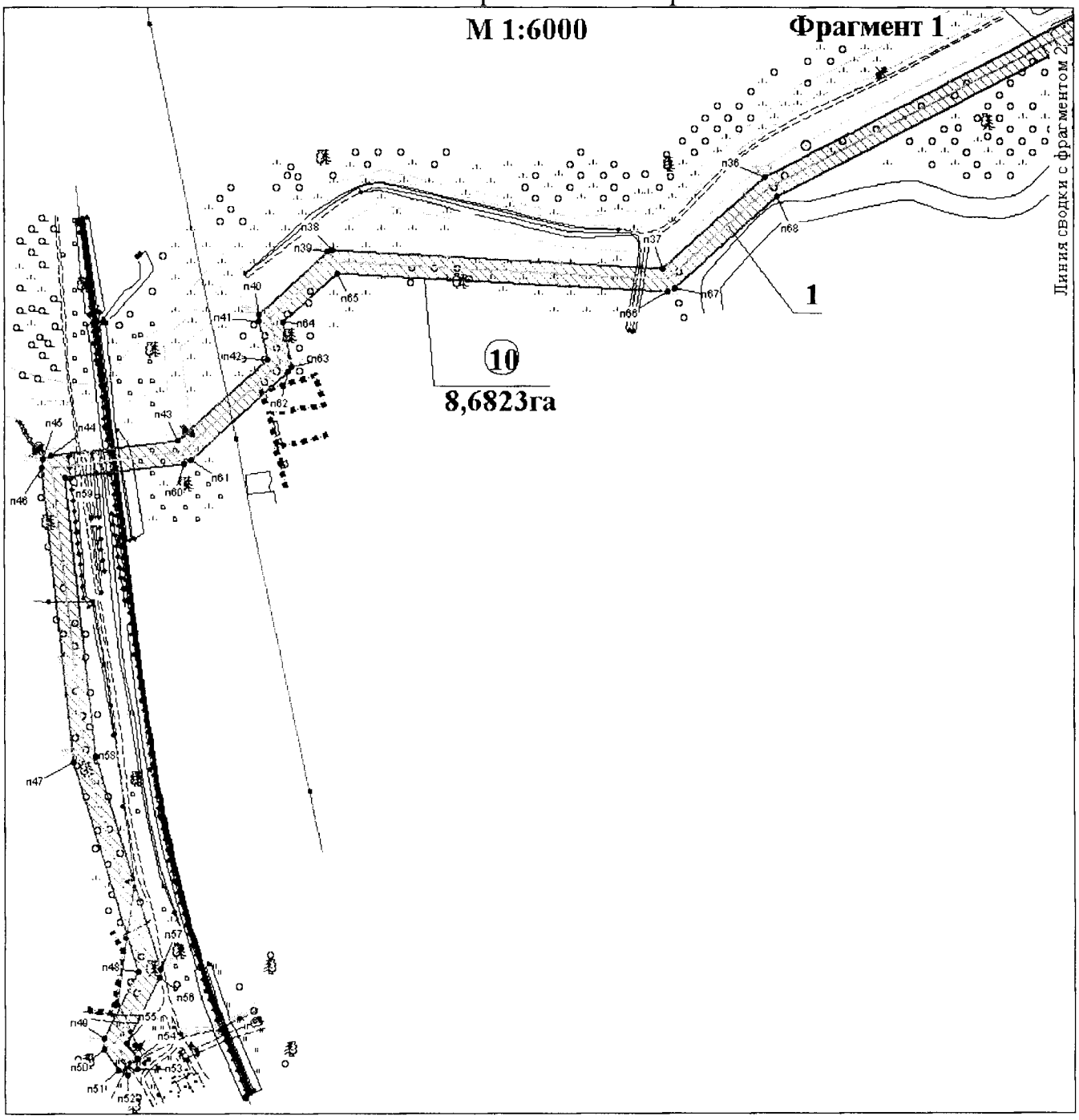
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «к. 17-к. 14»

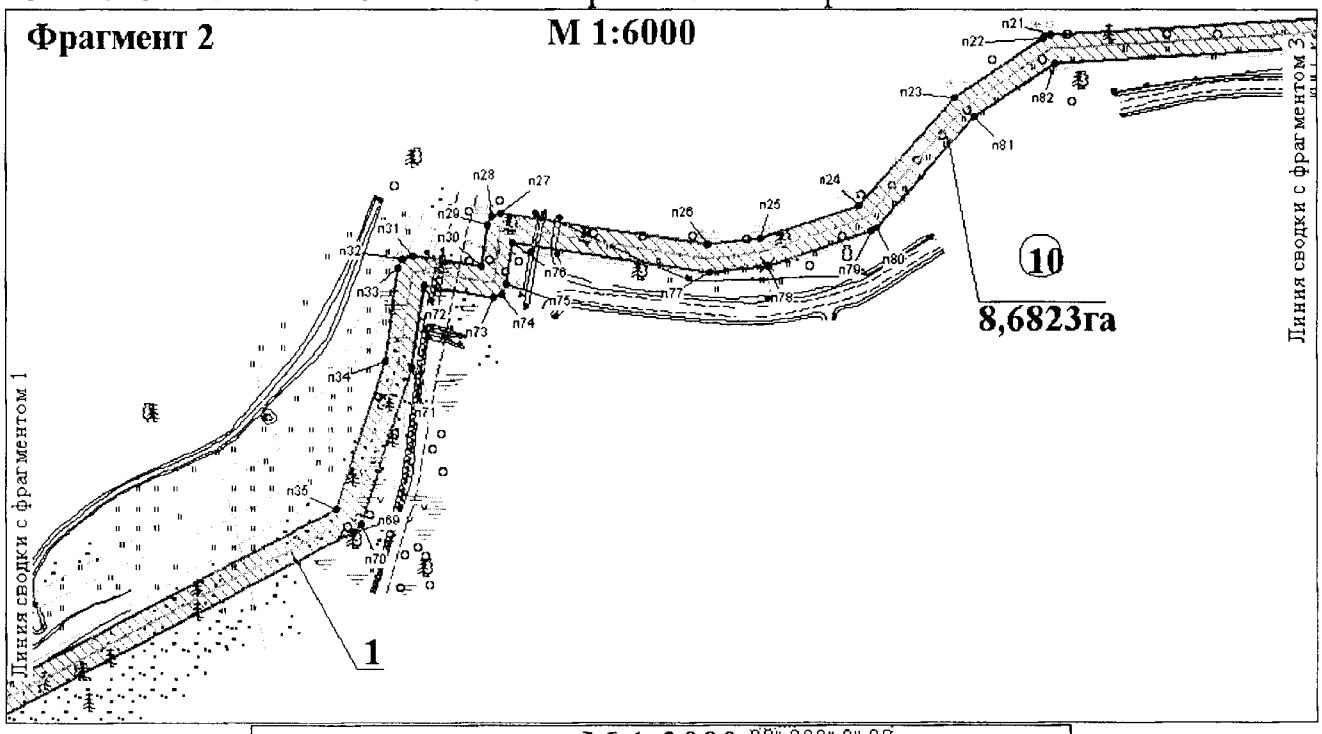
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

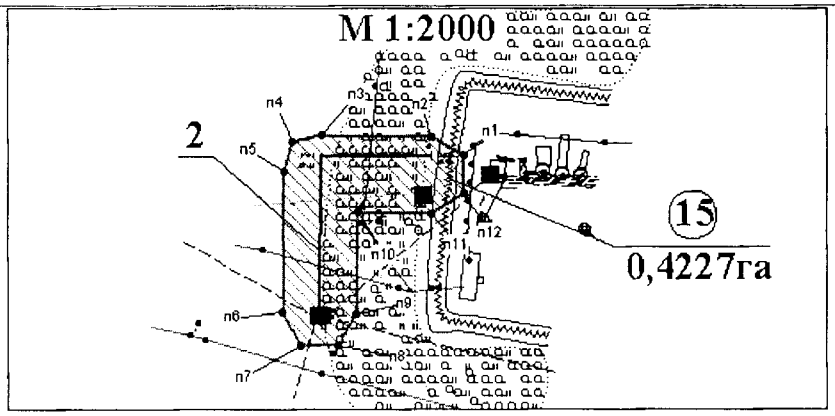


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «КНС-5 т.вр.к.22»

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

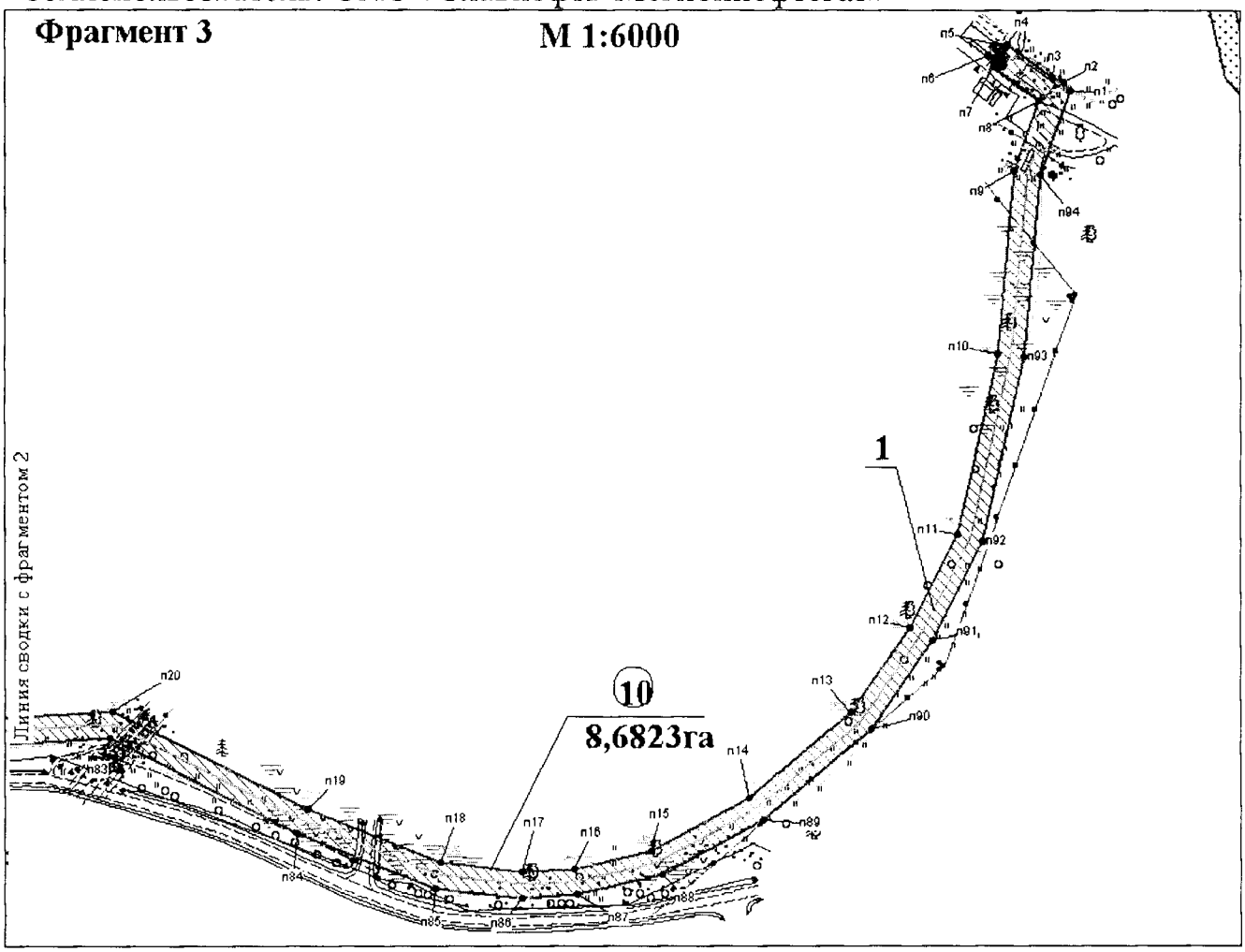




Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «КНС-5 т.вр.к.22»
2	Нефтегазопровод «ГЗУ к. 12 (б) т.вр.»

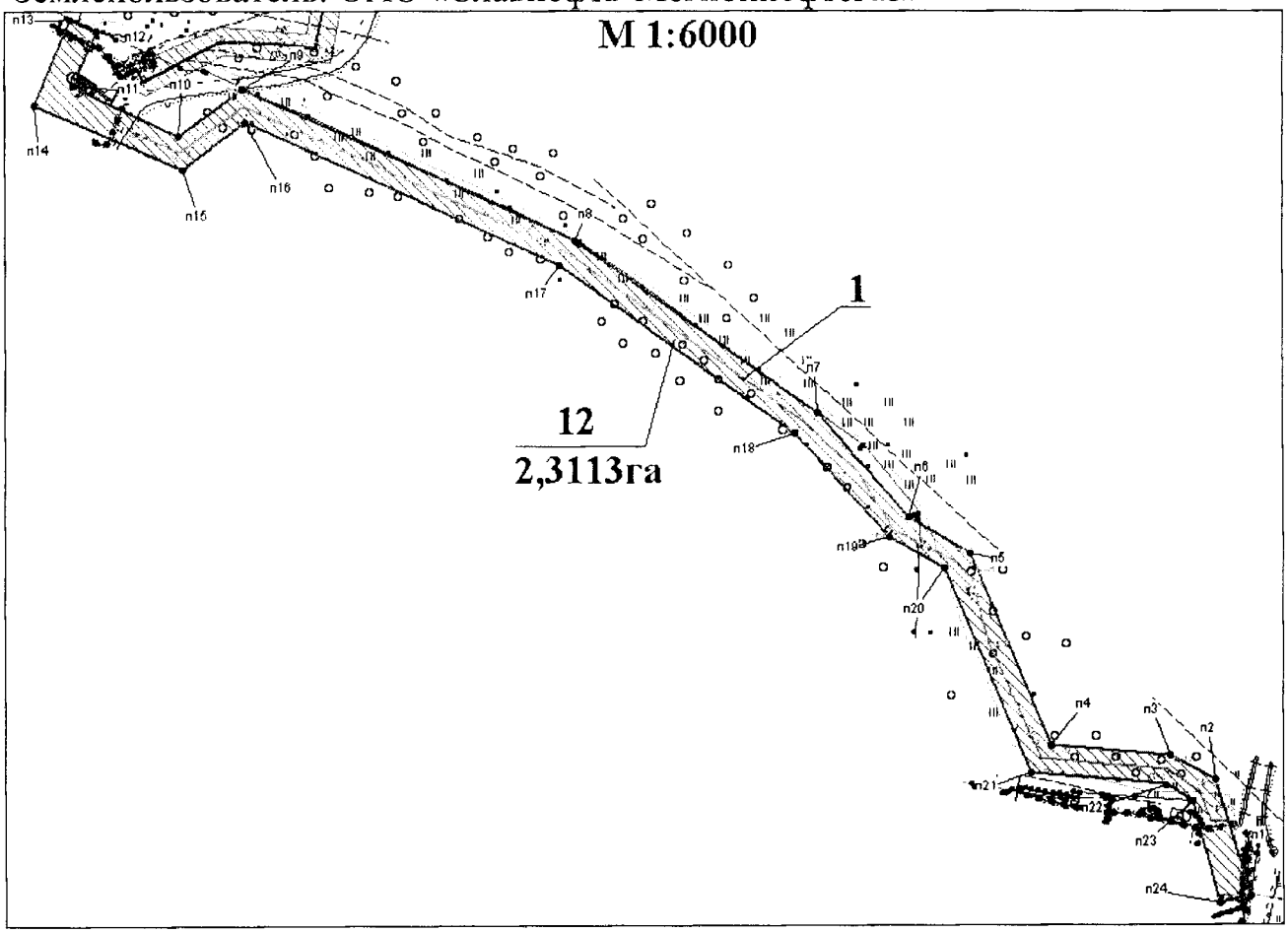
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «КНС-5 т.вр.к.22»

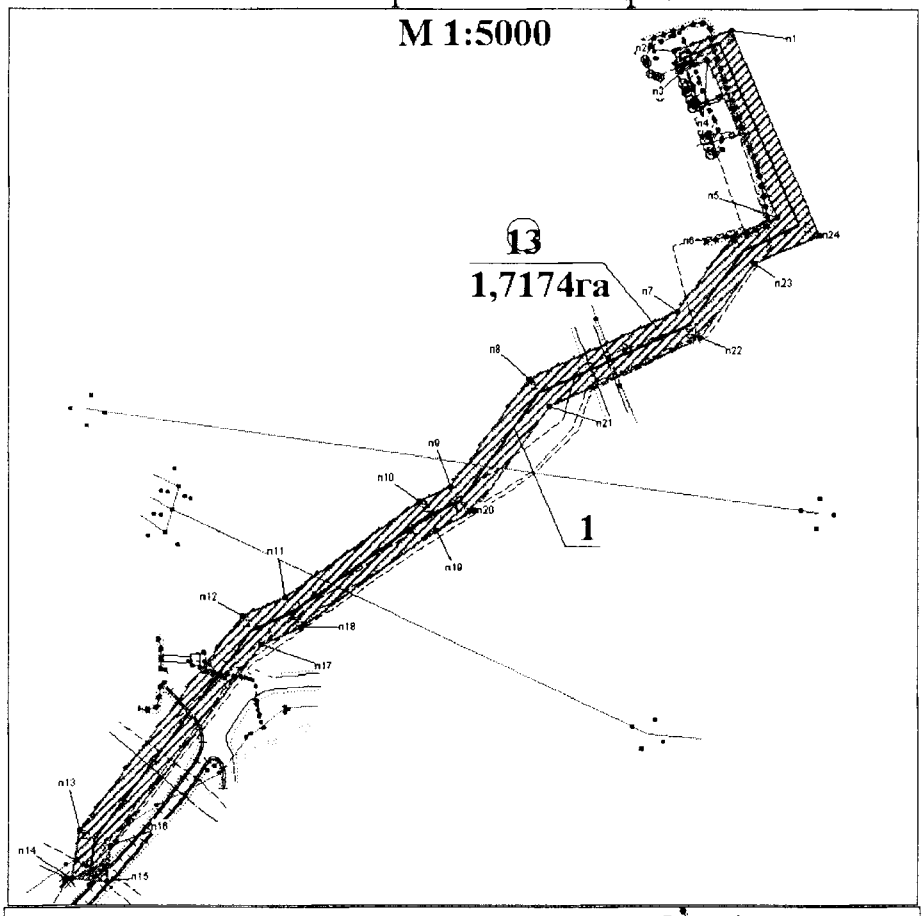
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

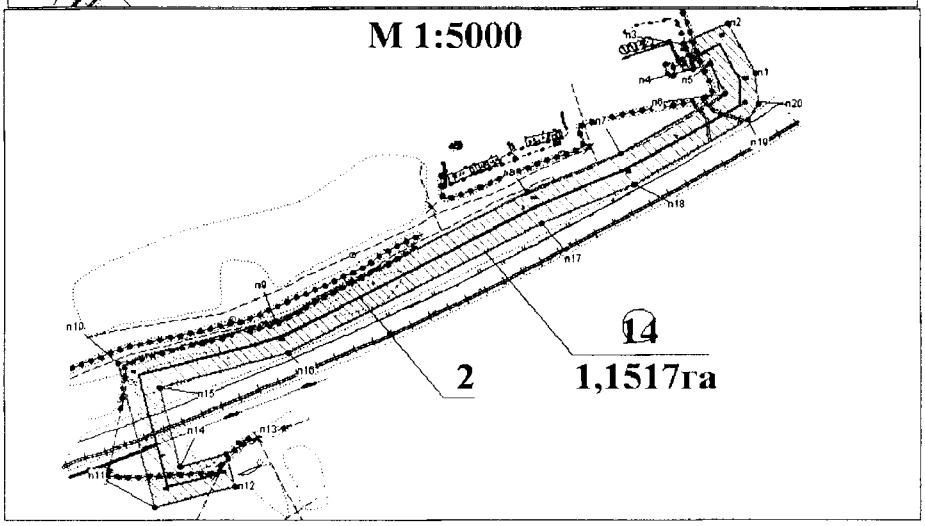


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод «т.вр.к. 18 к. 131»

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

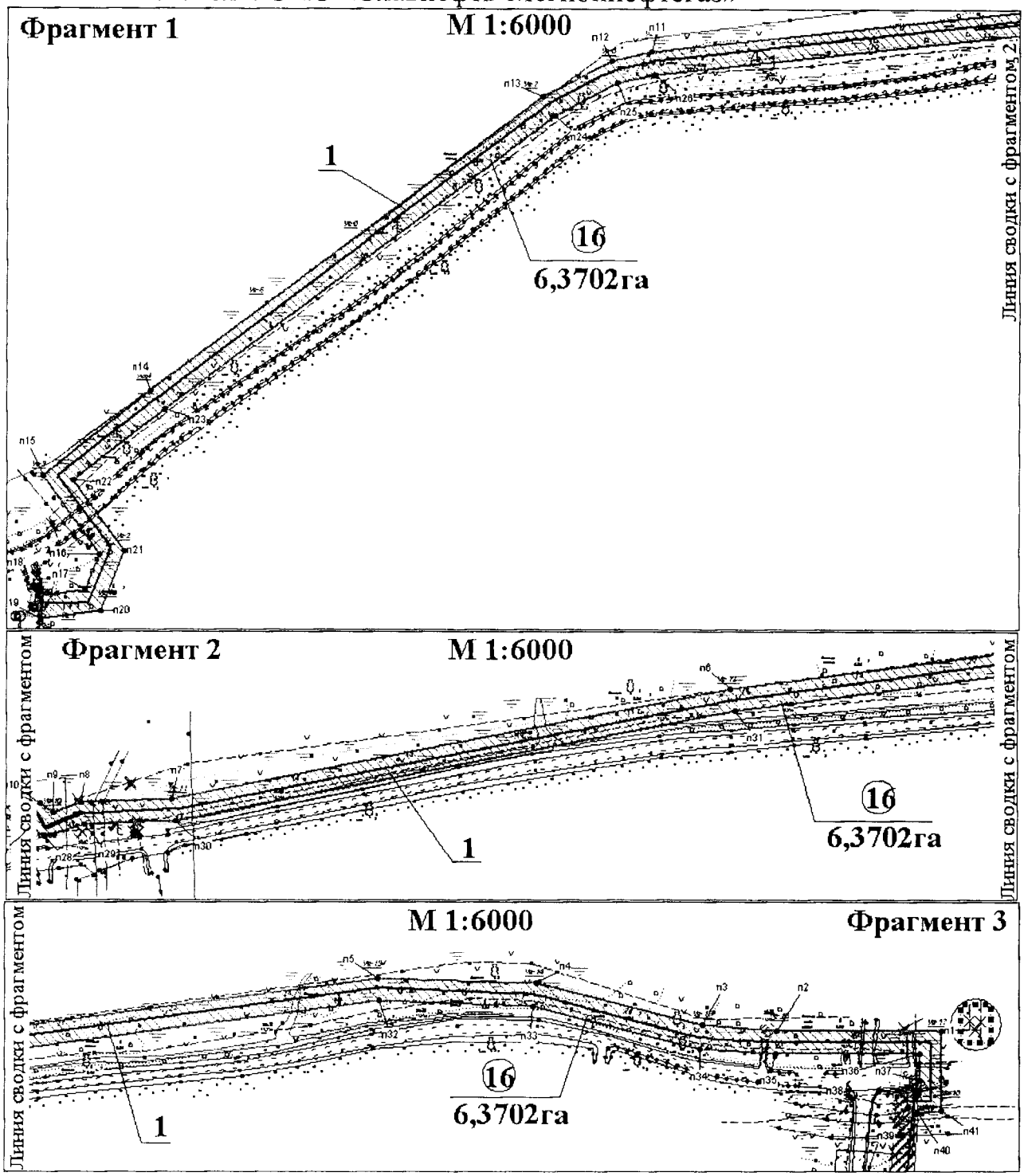




Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод «к. 194 – т.вр.к.59, 11»
2	Нефтегазопровод «к. 170 (б) ДНС-1»

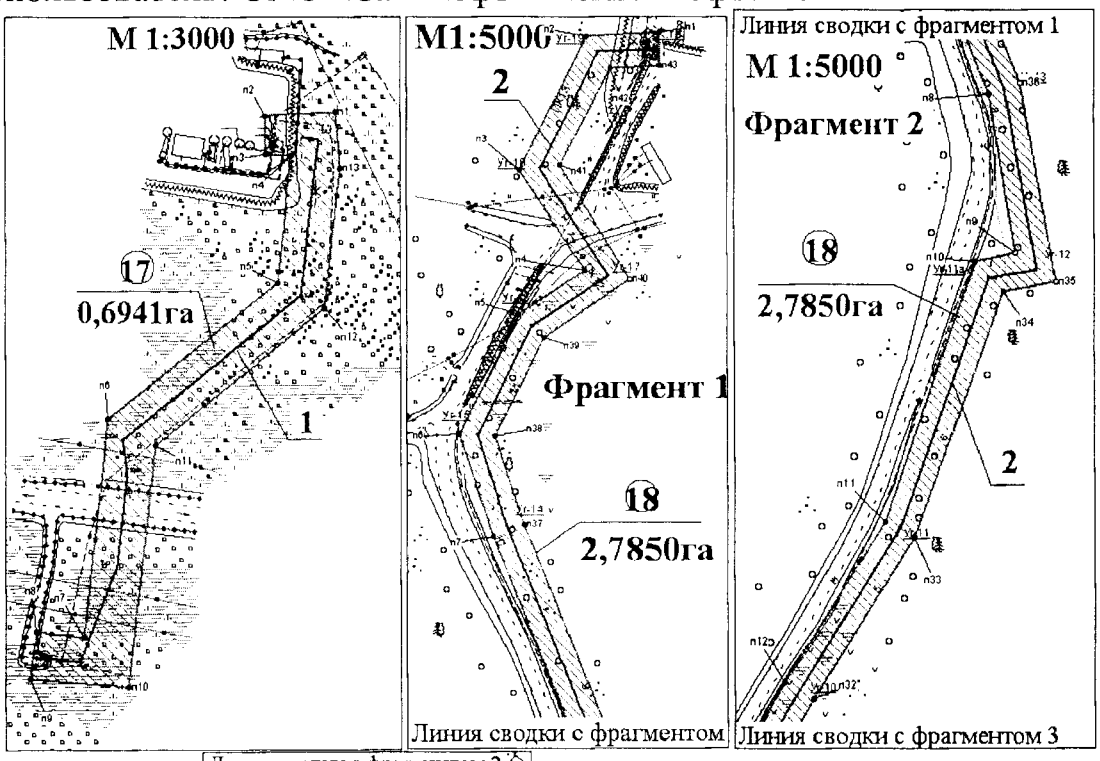
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод «ГЗУ к.79 т.вр.к.77»

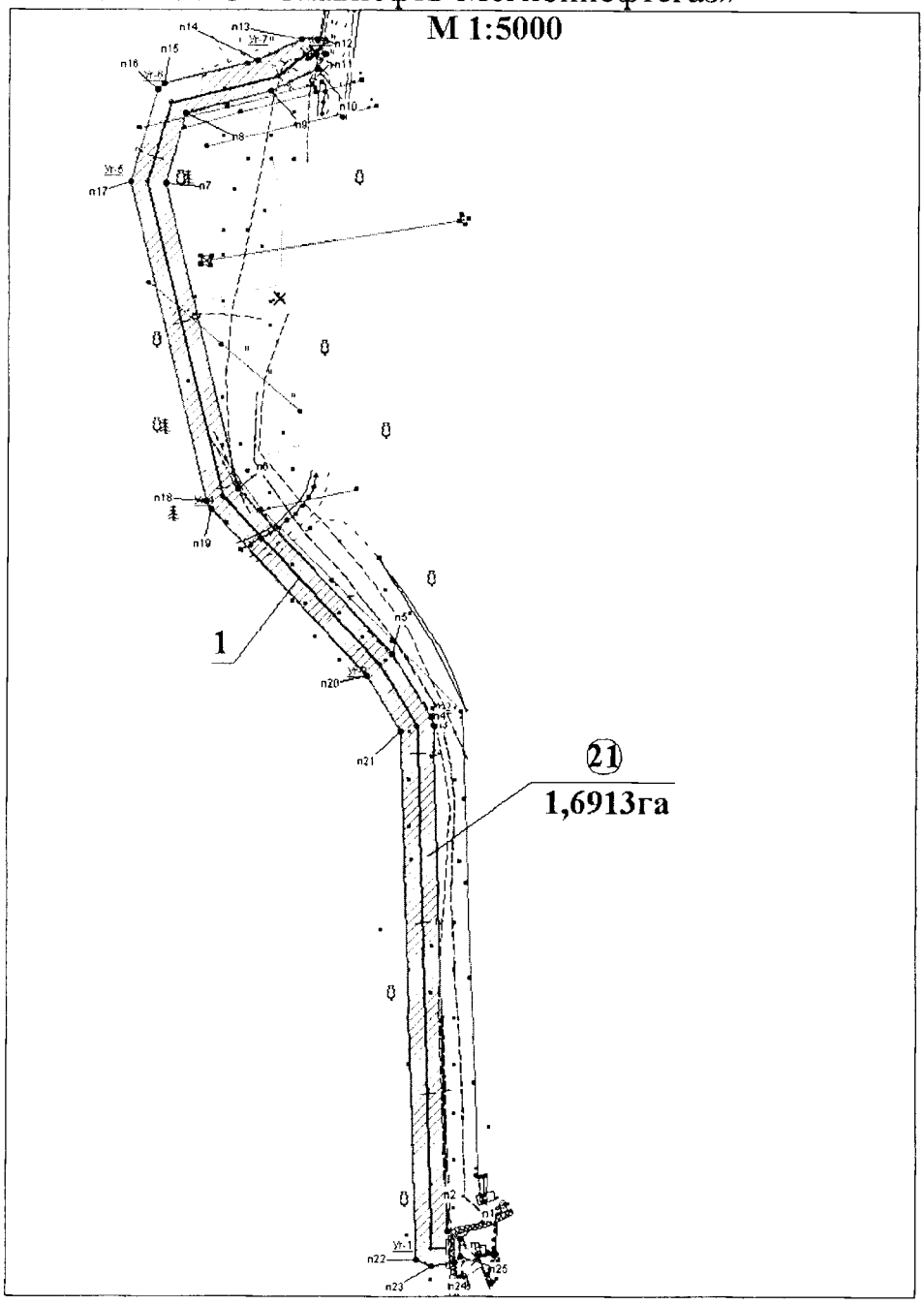
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод «ГЗУ к. 146 т.вр.»
2	Нефтегазопровод «ГЗУ к,73 Т.вр.к.31»
3	Нефтегазопровод «ГЗУ к. 100 т.врезки»

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов
Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



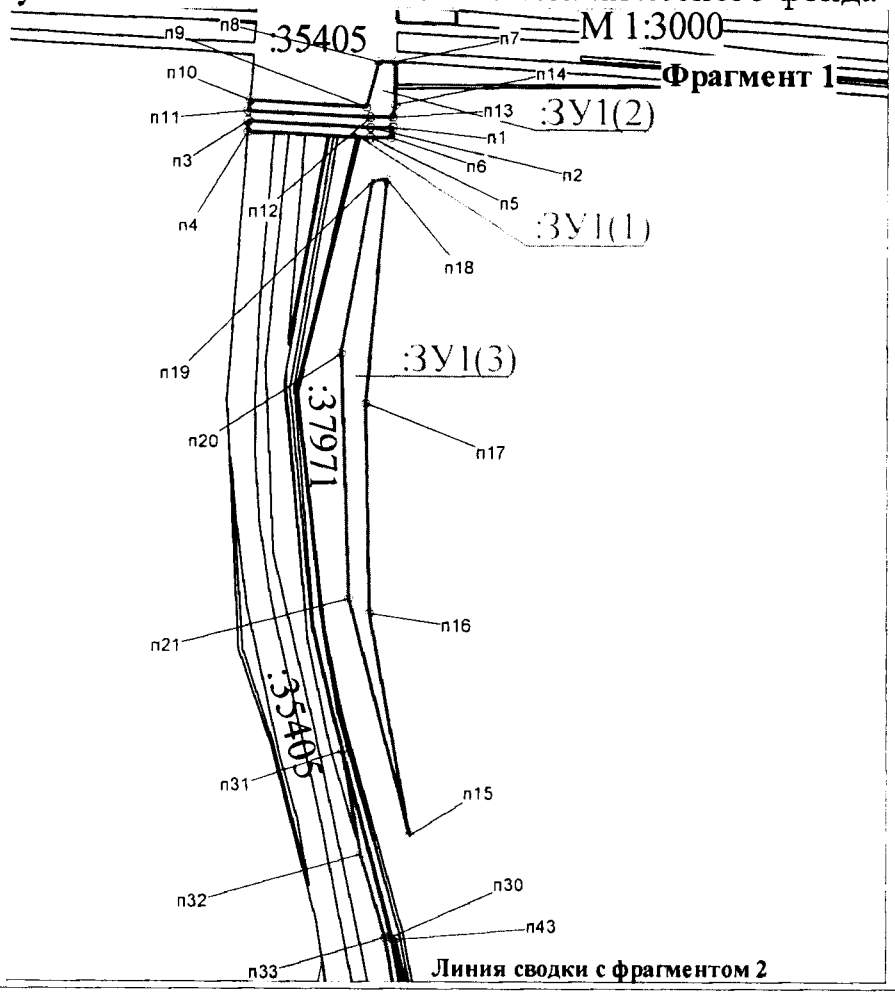
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод «ГЗУ к.27 т.врезки»

Приложение 61
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов Ватинского месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

участок 86:04:0000001:ЗУ1 на землях лесного фонда



Условные обозначения:

н14 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении межевания

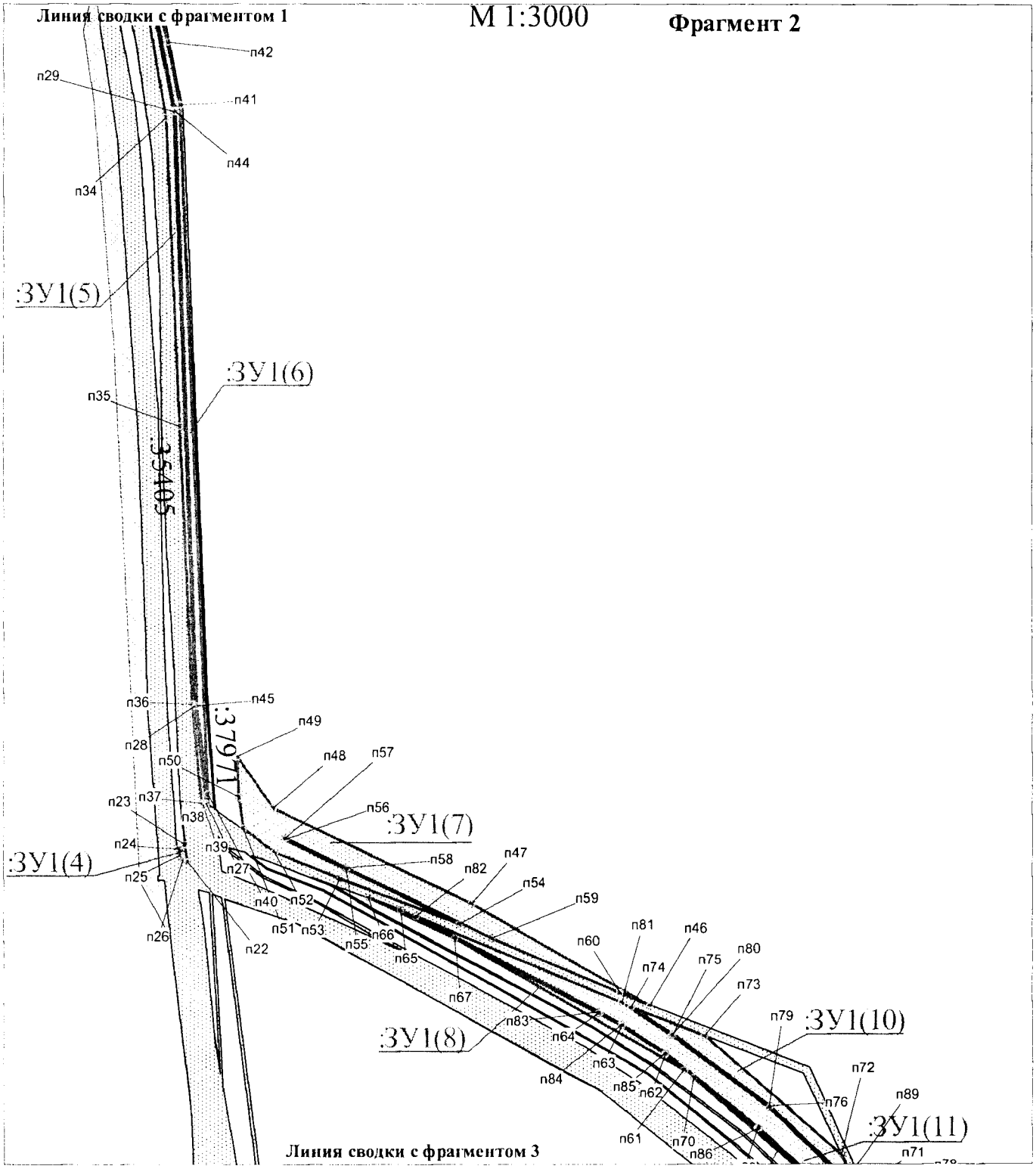
- границы земельных участков, предоставляемые в аренду расположенные на землях лесного фонда

- границы земельных участков ранее предоставленные в аренду, стоящие на государственном кадастровом учете

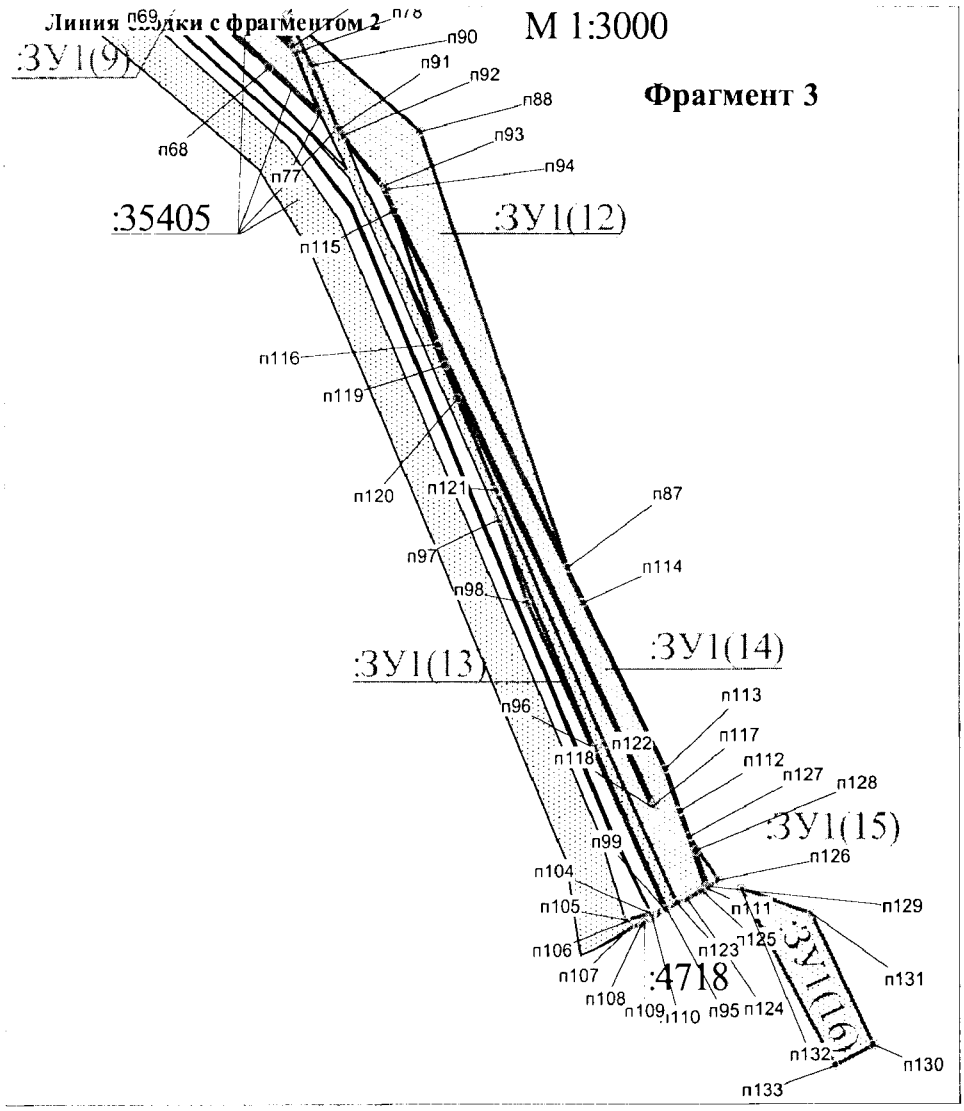
:3104 - кадастровый номер существующего земельного участка

:ЗУ2(4) - номер контура сформированного многоконтурного земельного участка

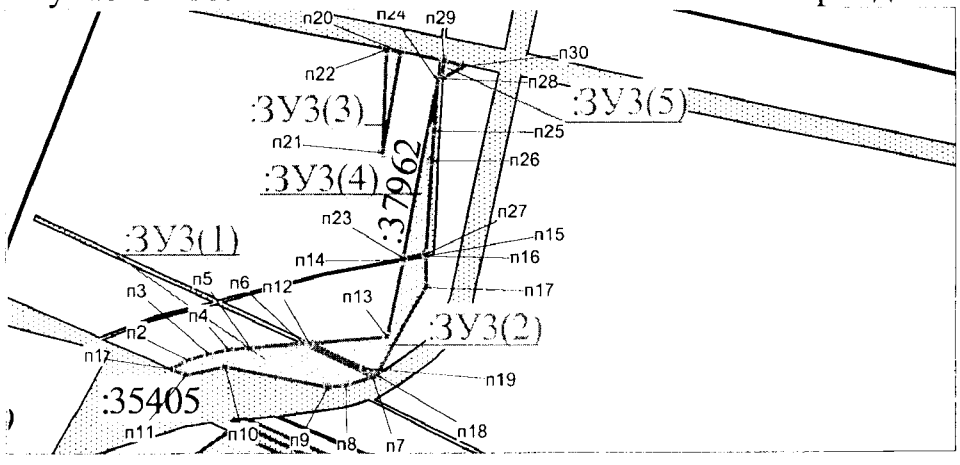
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

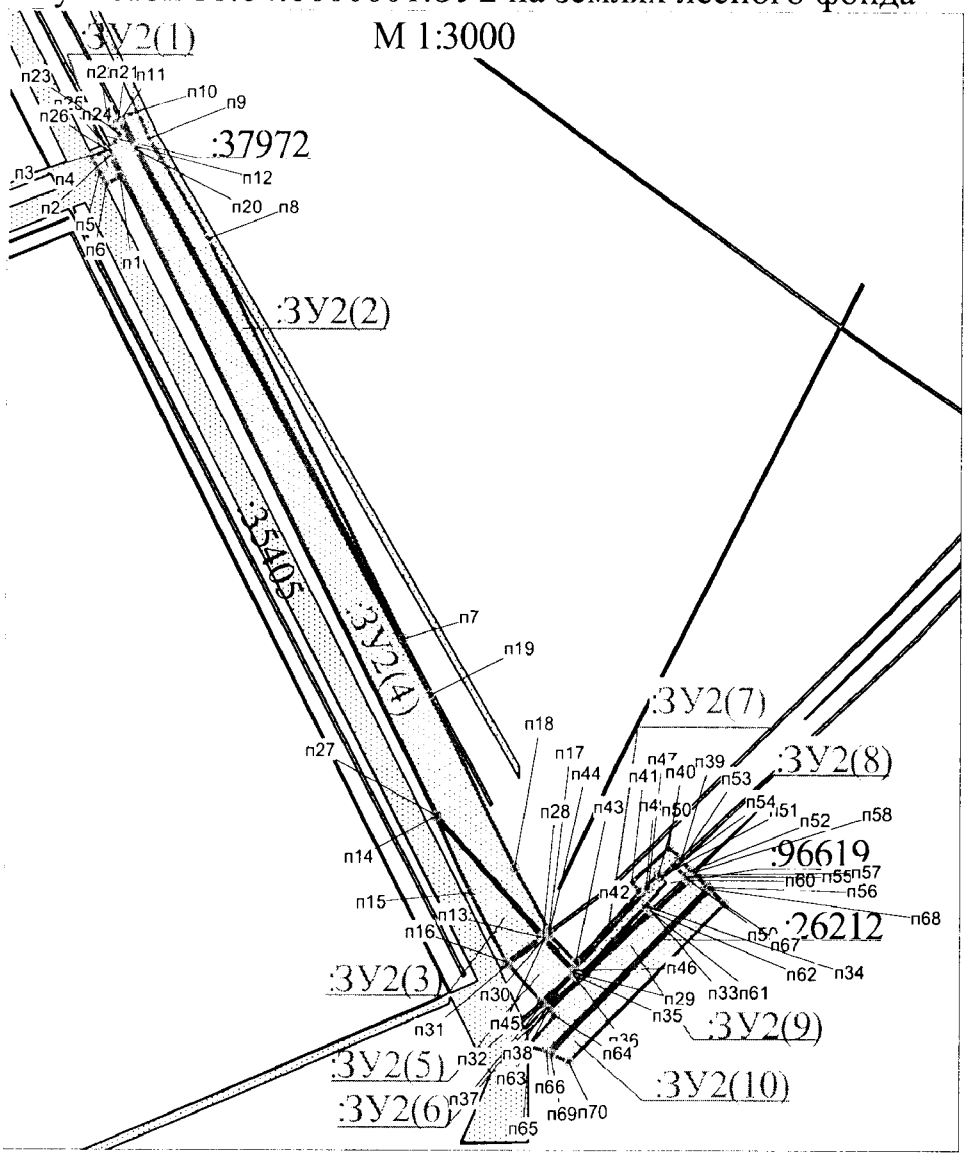


участок 86:04:0000001:ЗУ3 на землях лесного фонда



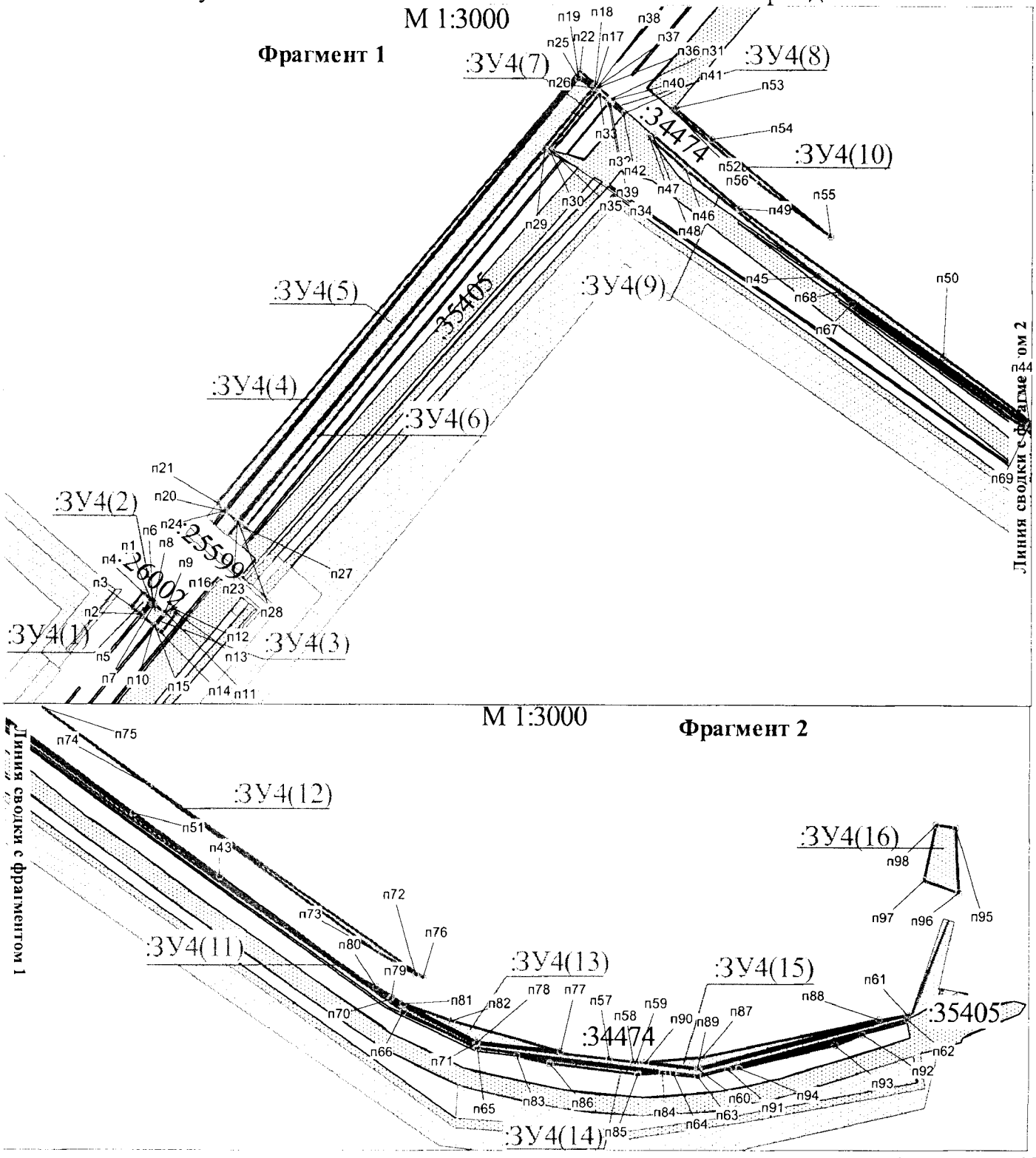
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

участок 86:04:0000001:ЗУ2 на землях лесного фонда

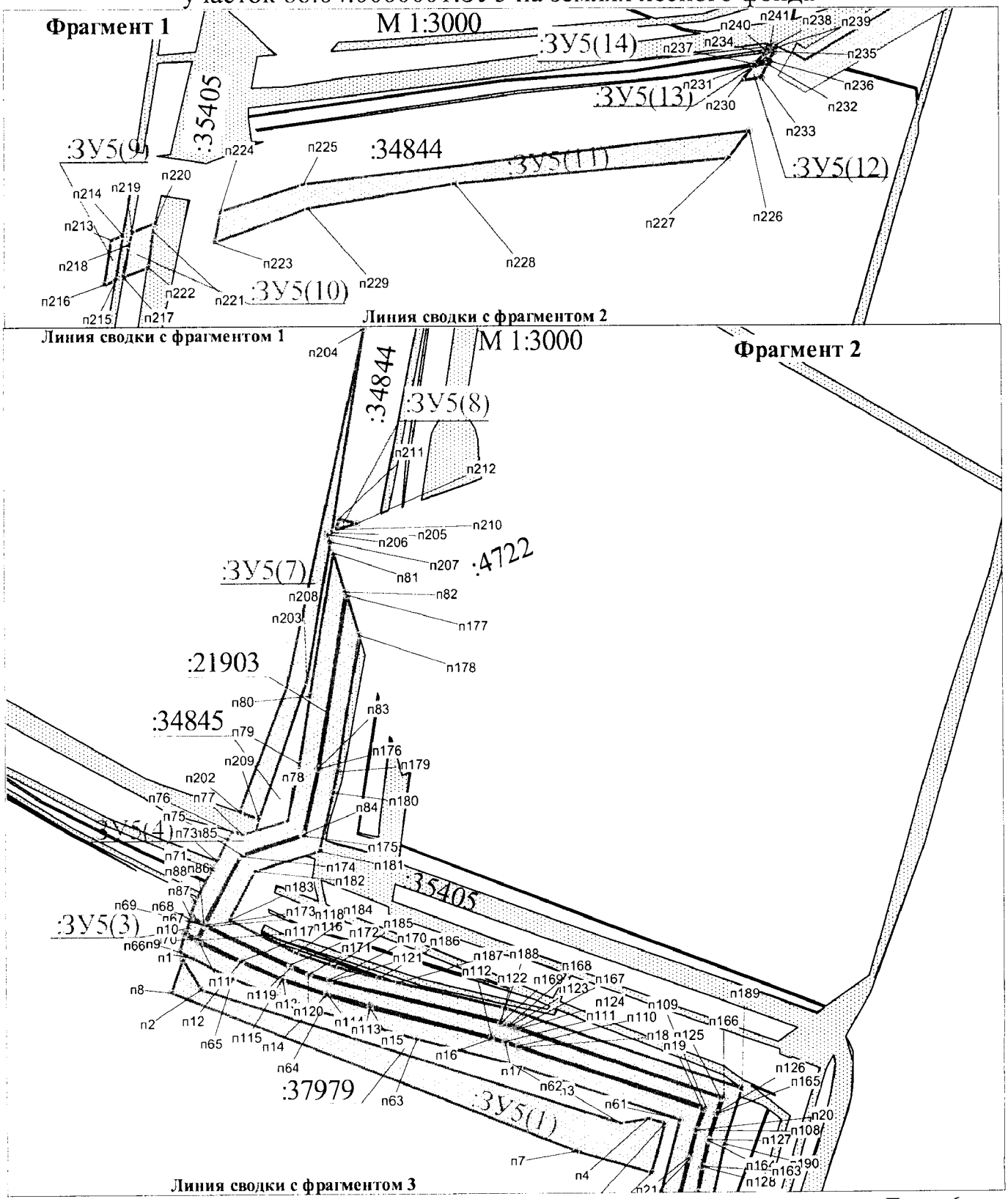


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

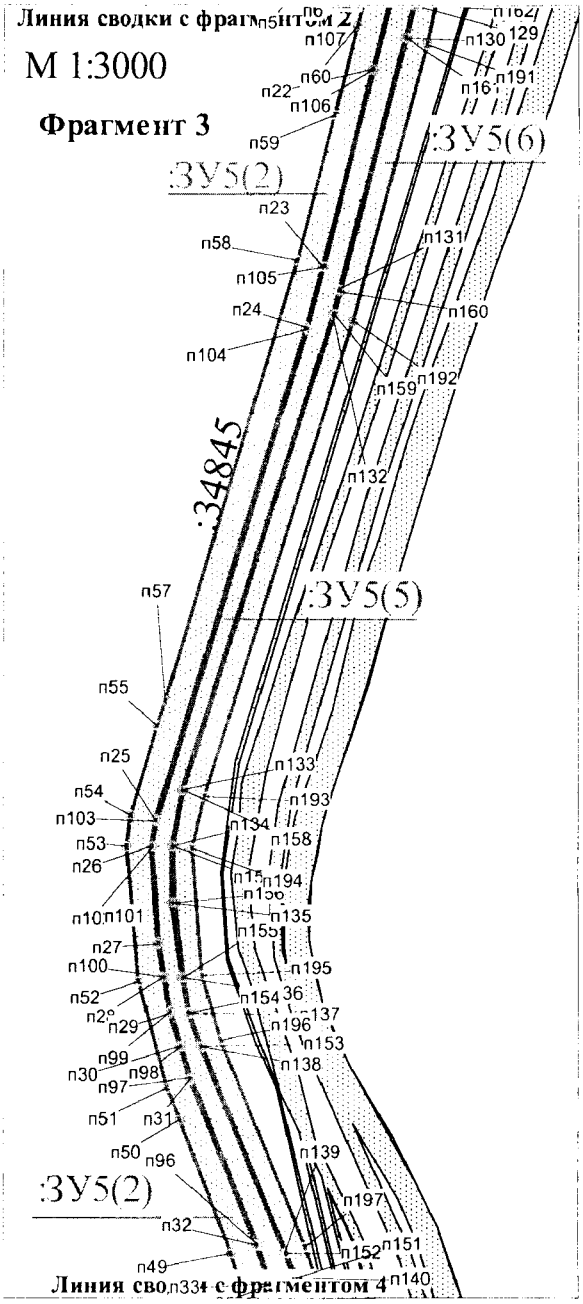
участок 86:04:0000001:ЗУ4 на землях лесного фонда

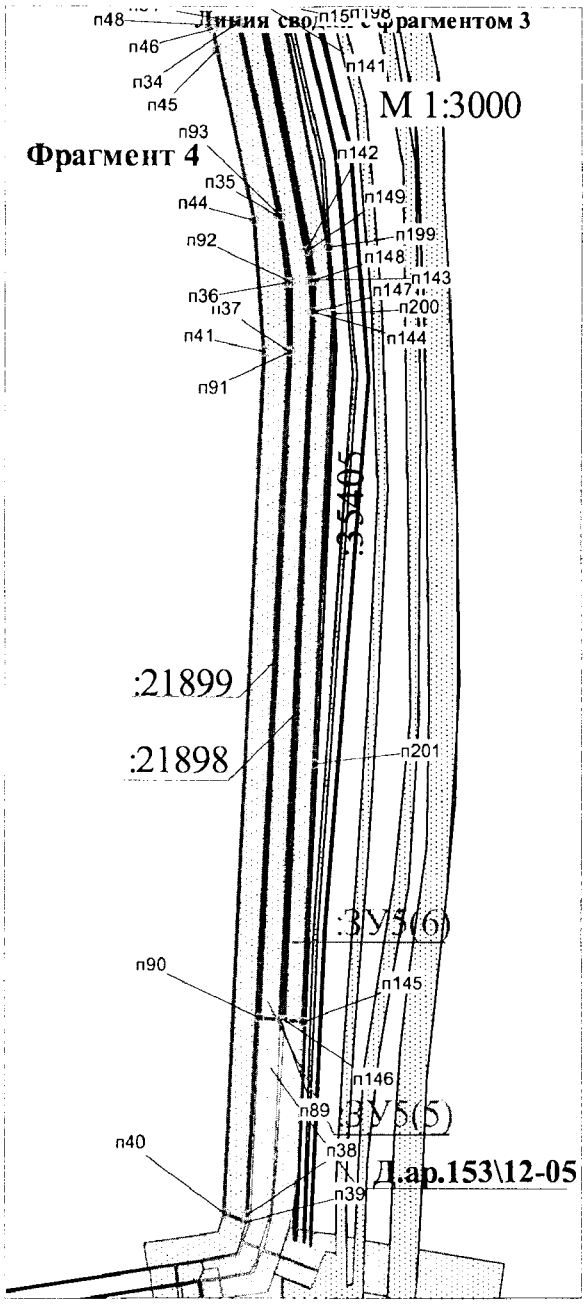


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
участок 86:04:0000001:ЗУ5 на землях лесного фонда



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



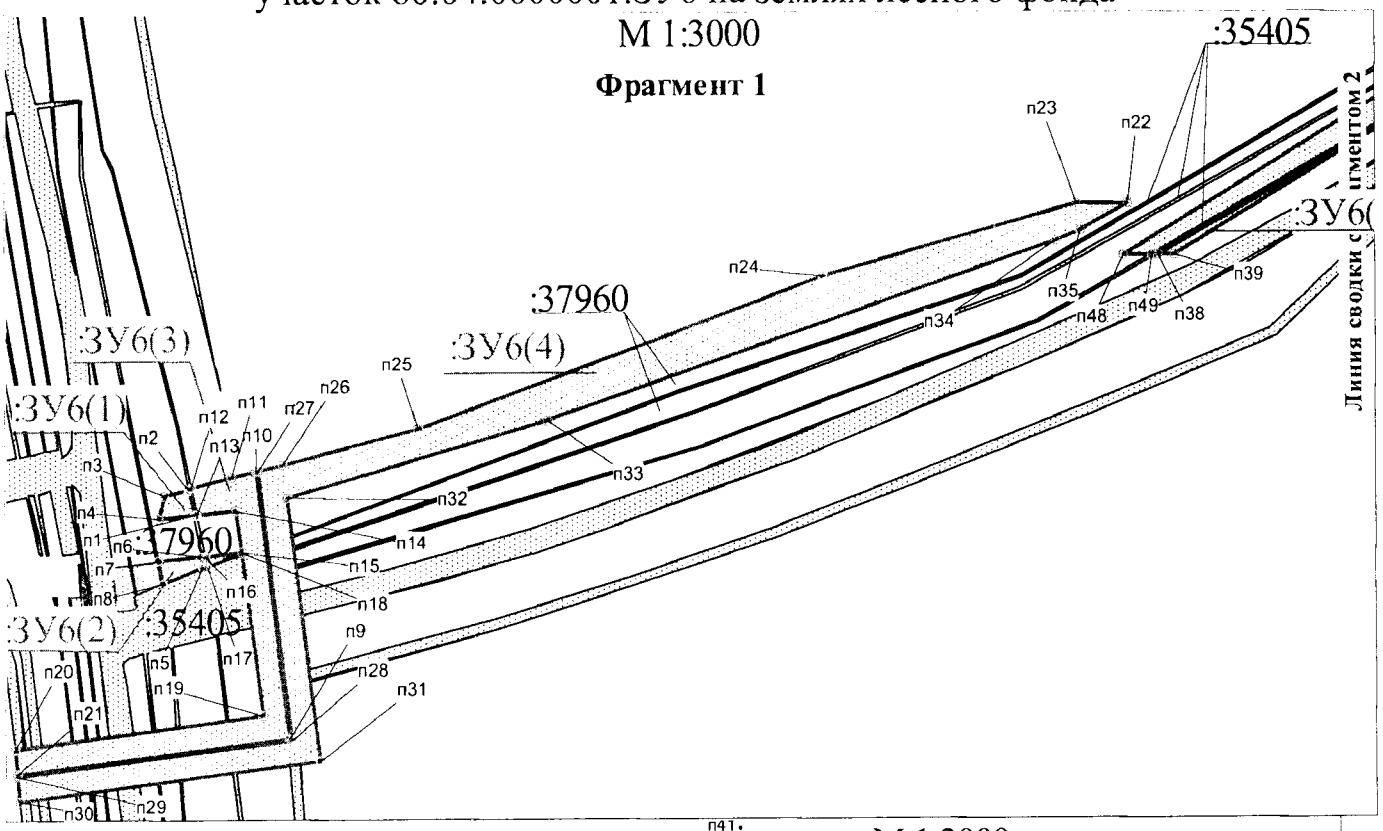


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

участок 86:04:0000001:ЗУ6 на землях лесного фонда

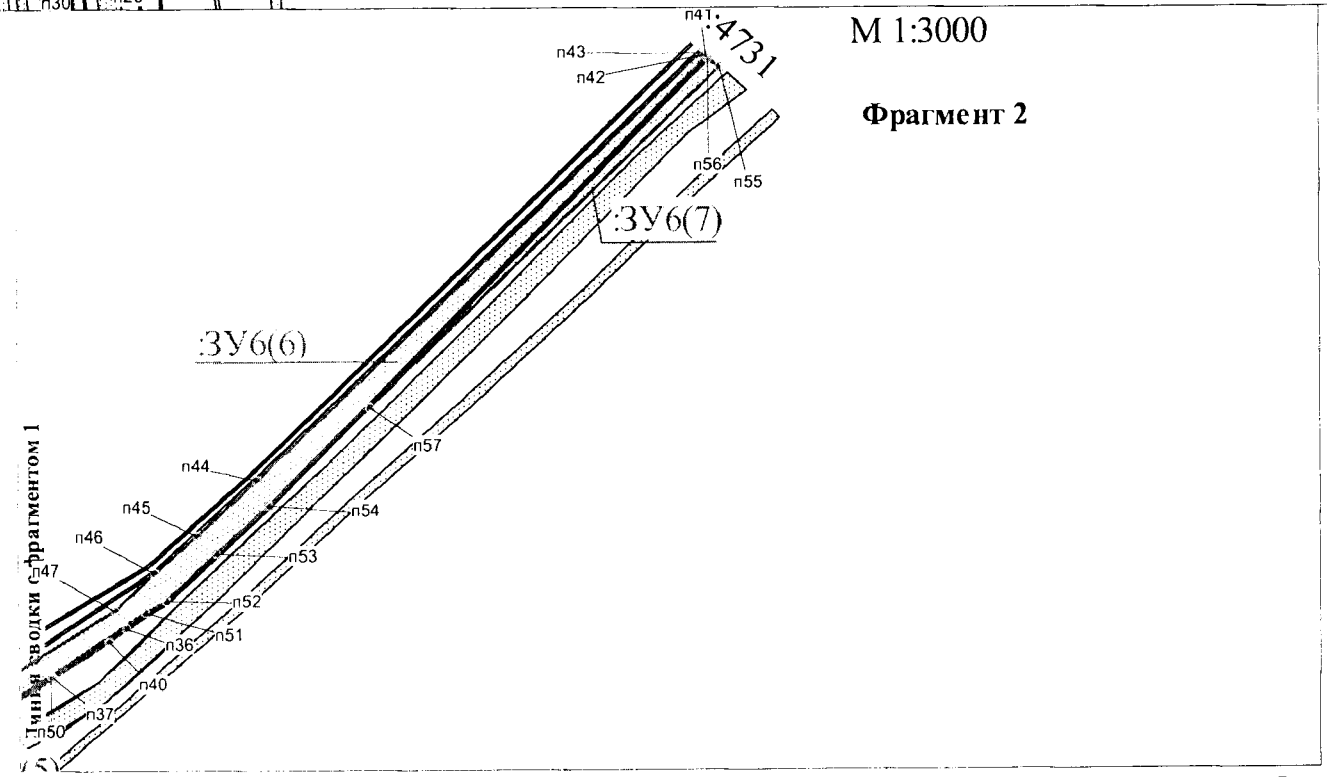
М 1:3000

Фрагмент 1



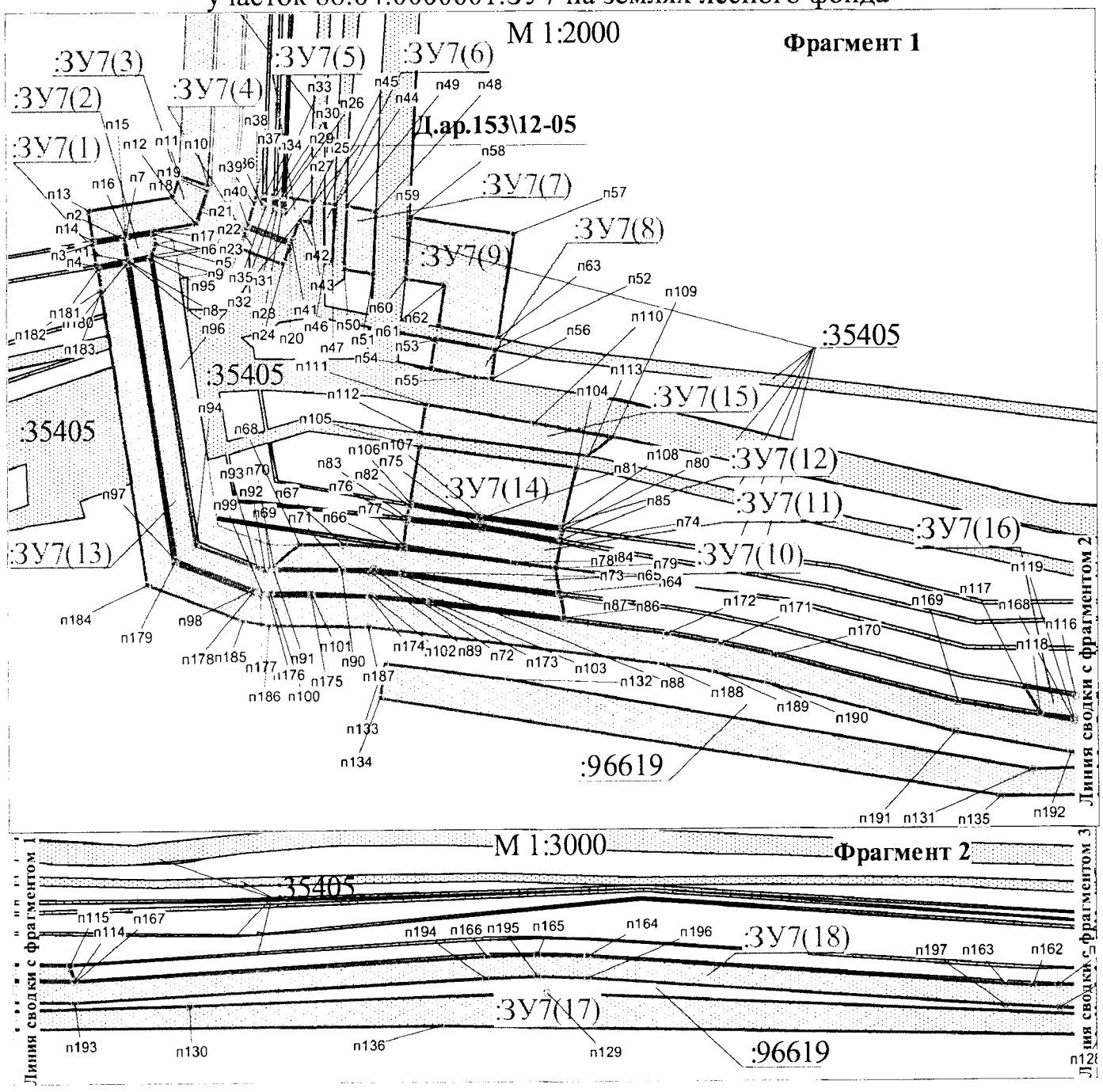
М 1:3000

Фрагмент 2

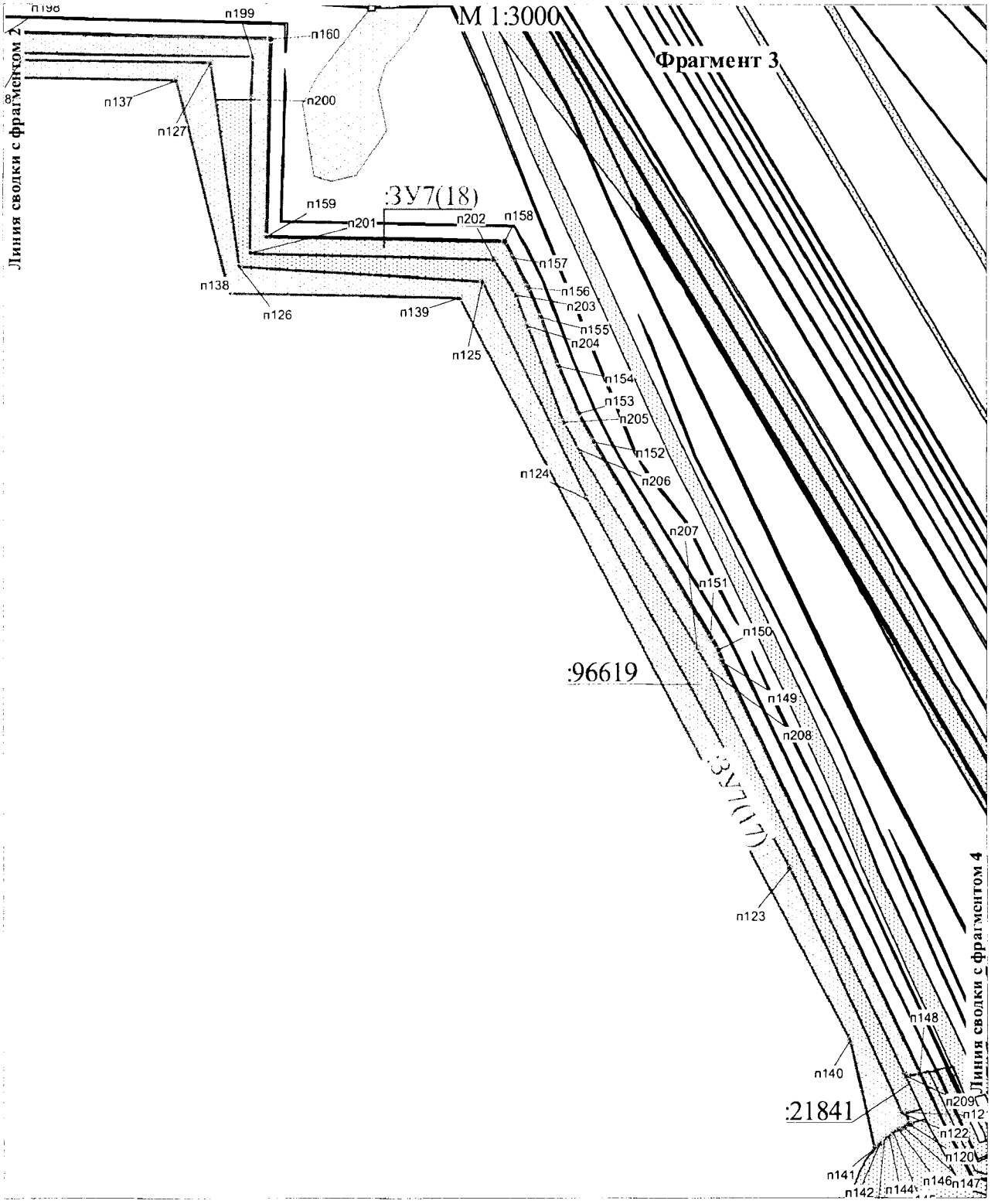


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

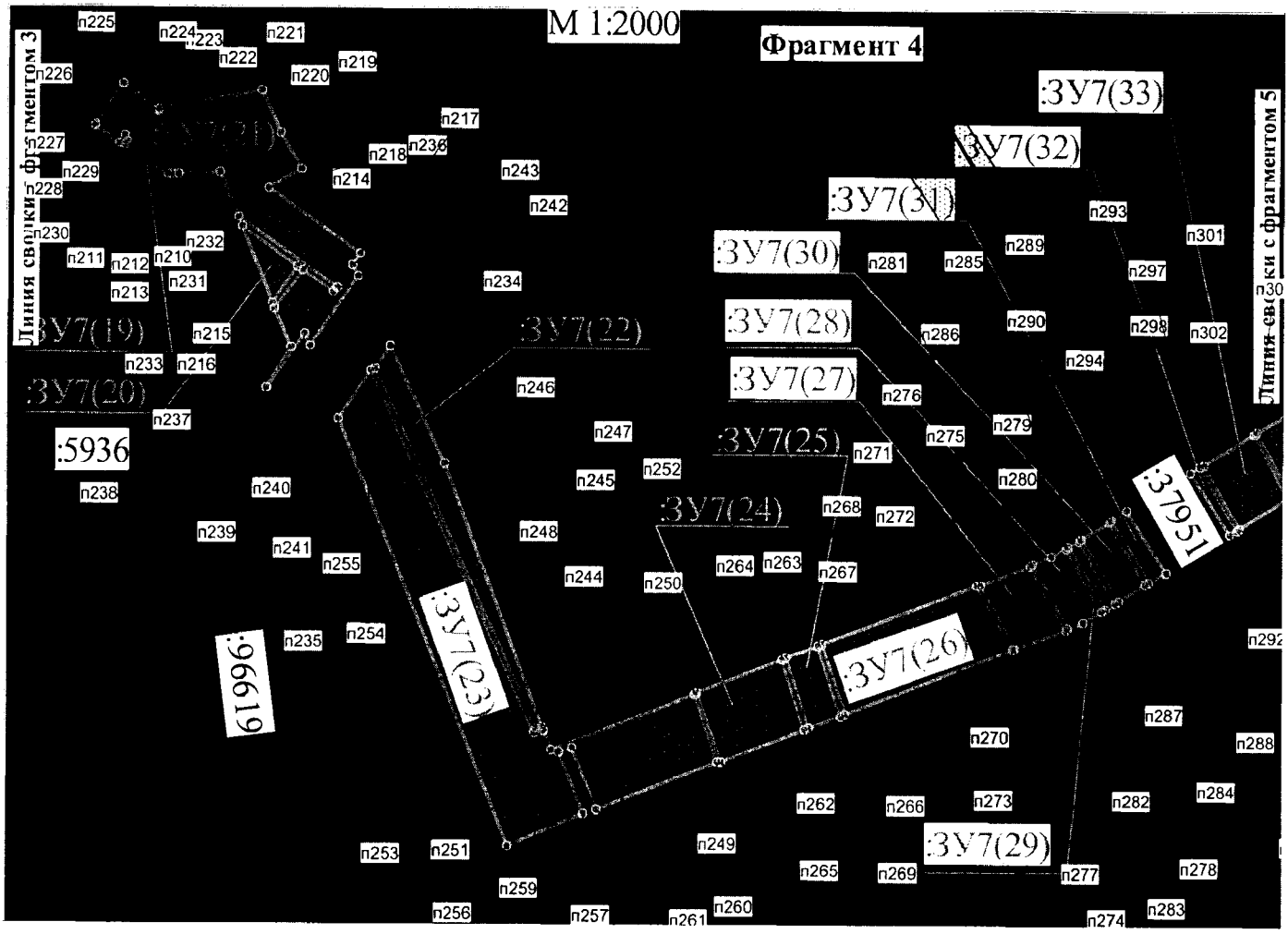
участок 86:04:0000001:ЗУ7 на землях лесного фонда



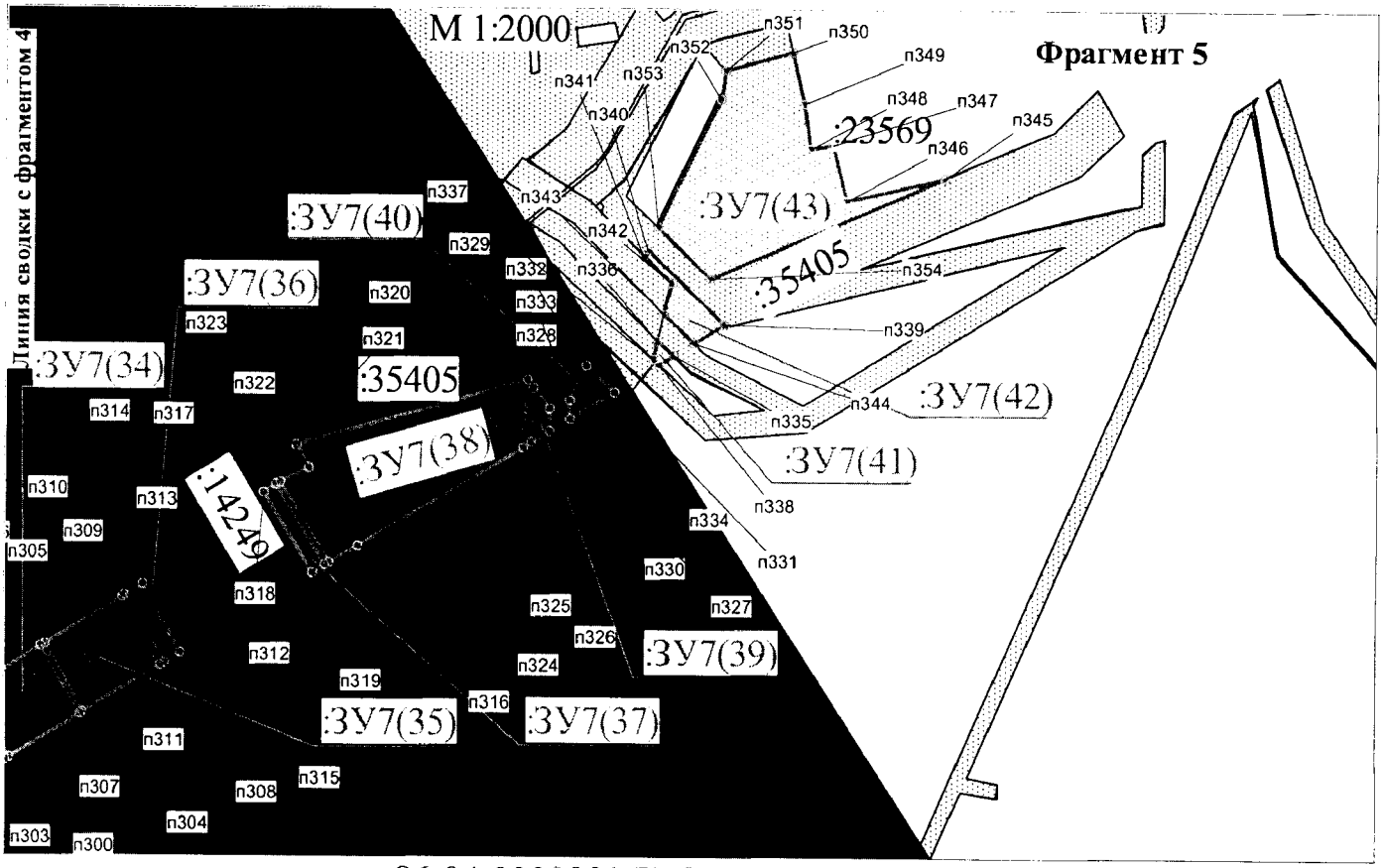
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



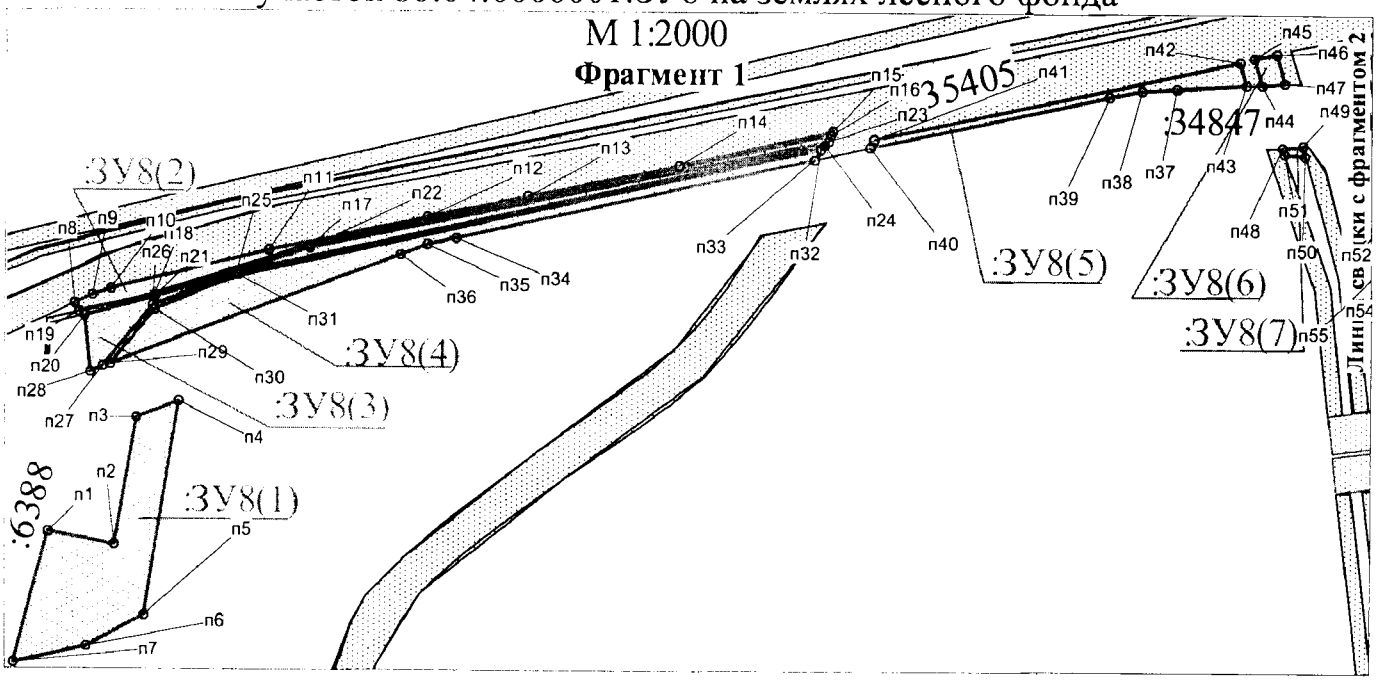
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



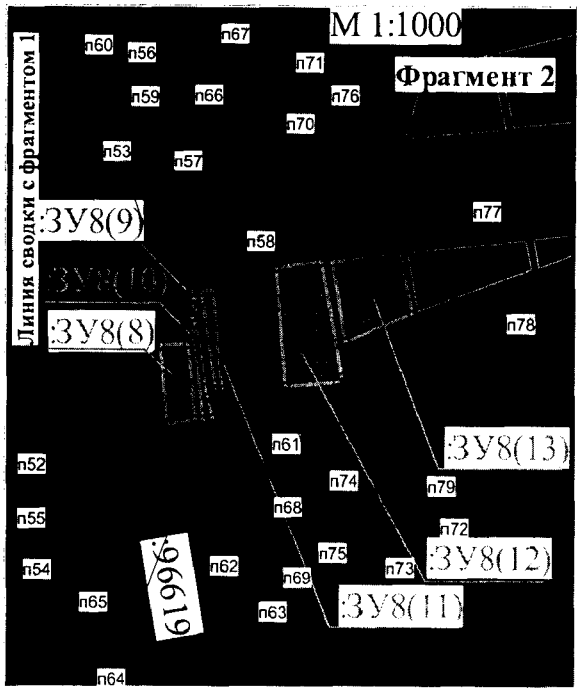
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



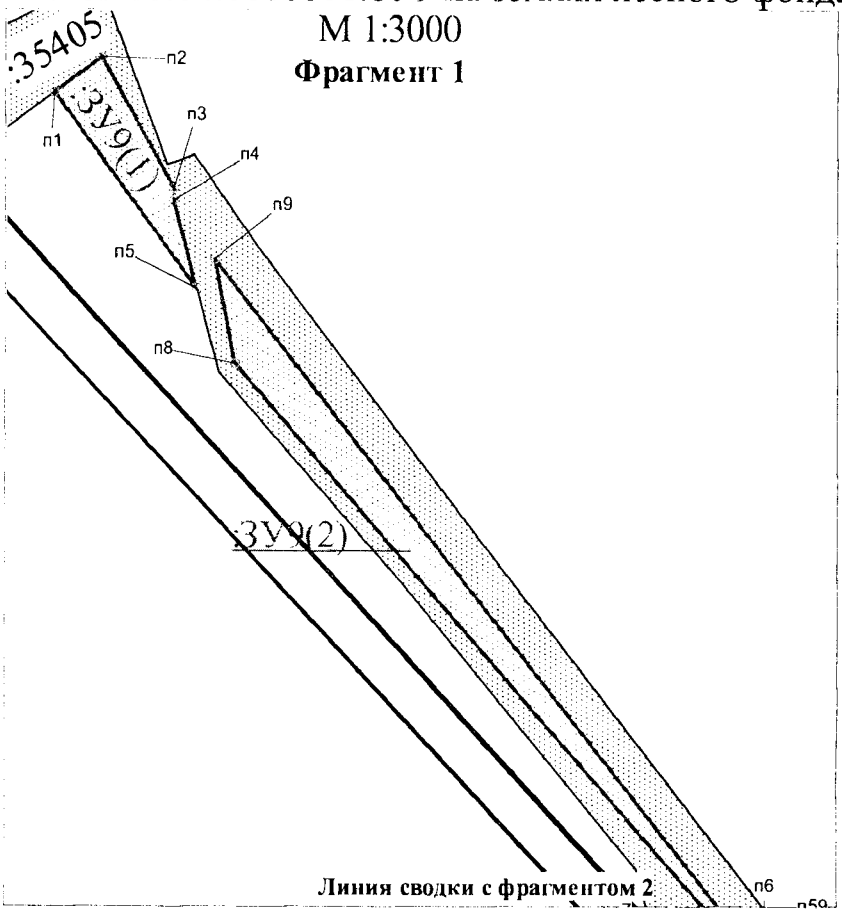
участок 86:04:0000001:ЗУ8 на землях лесного фонда



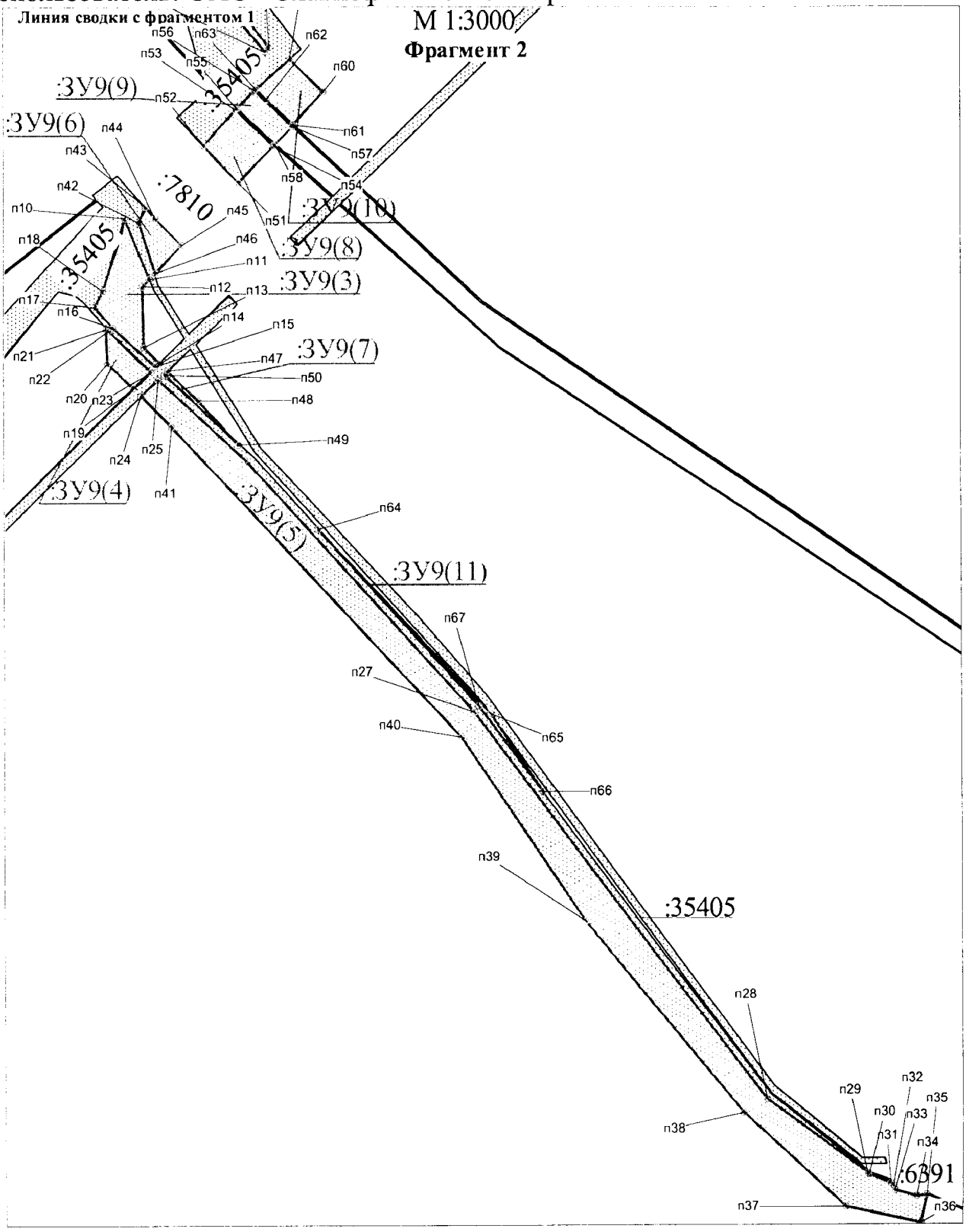
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



участок 86:04:0000001:ЗУ9 на землях лесного фонда

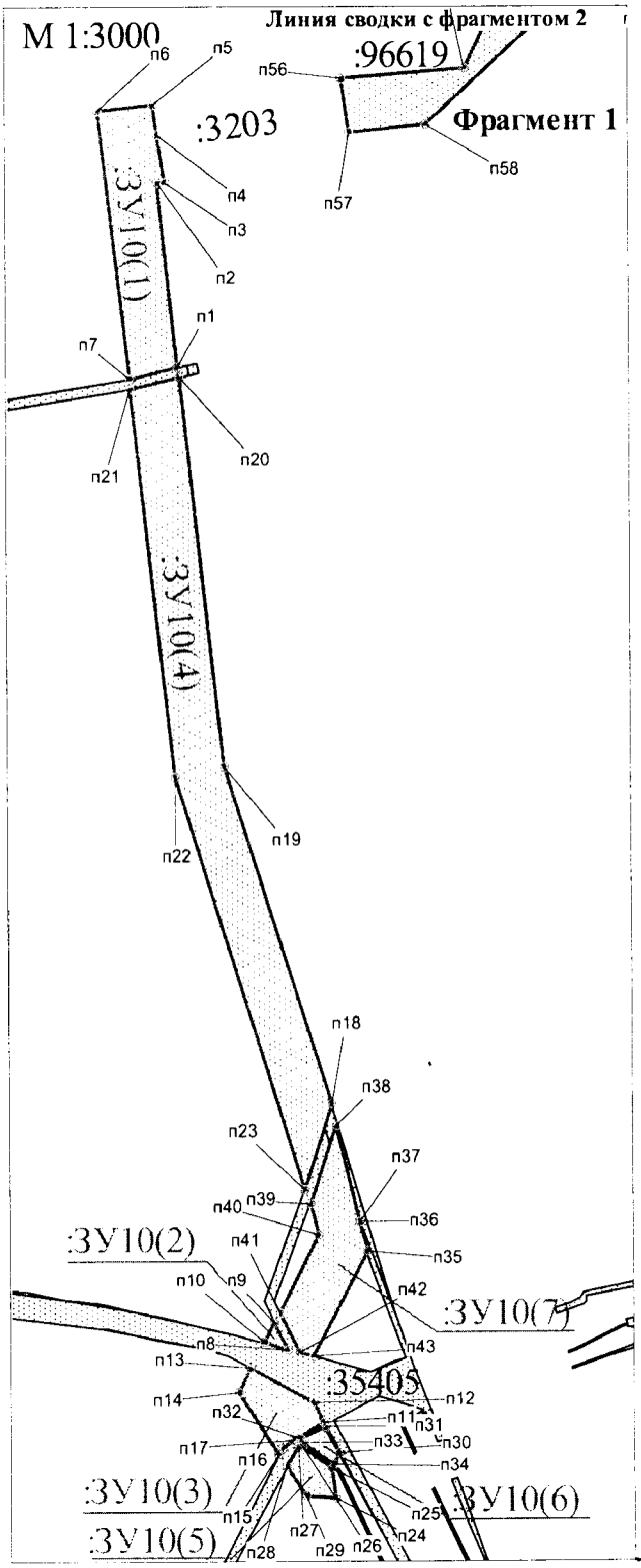


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

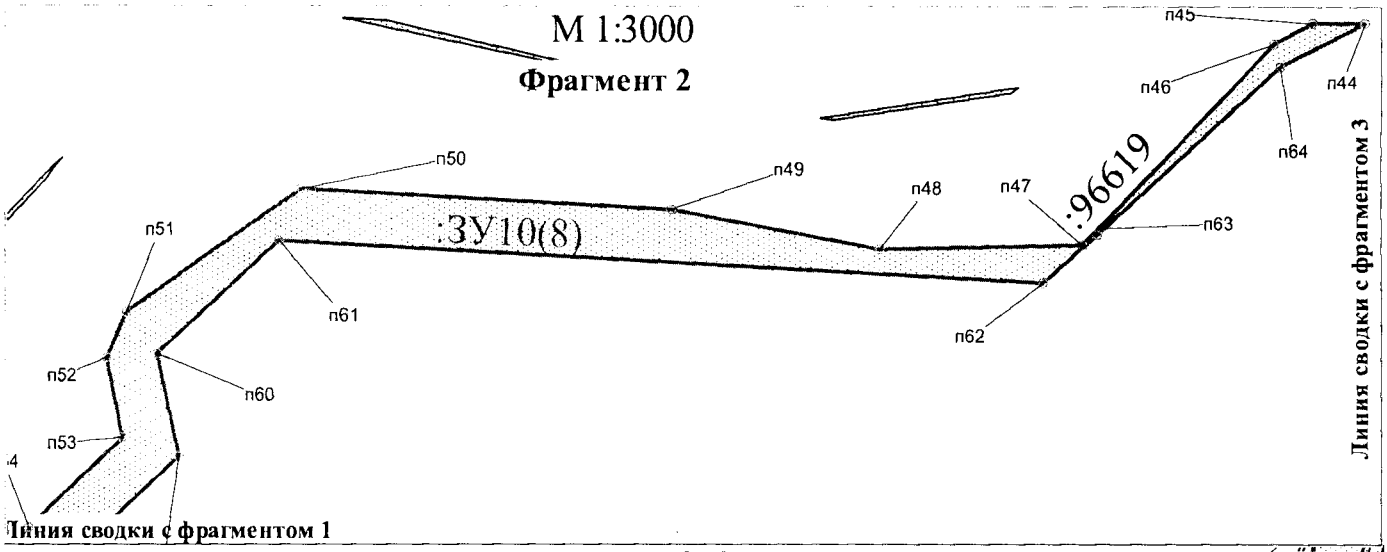


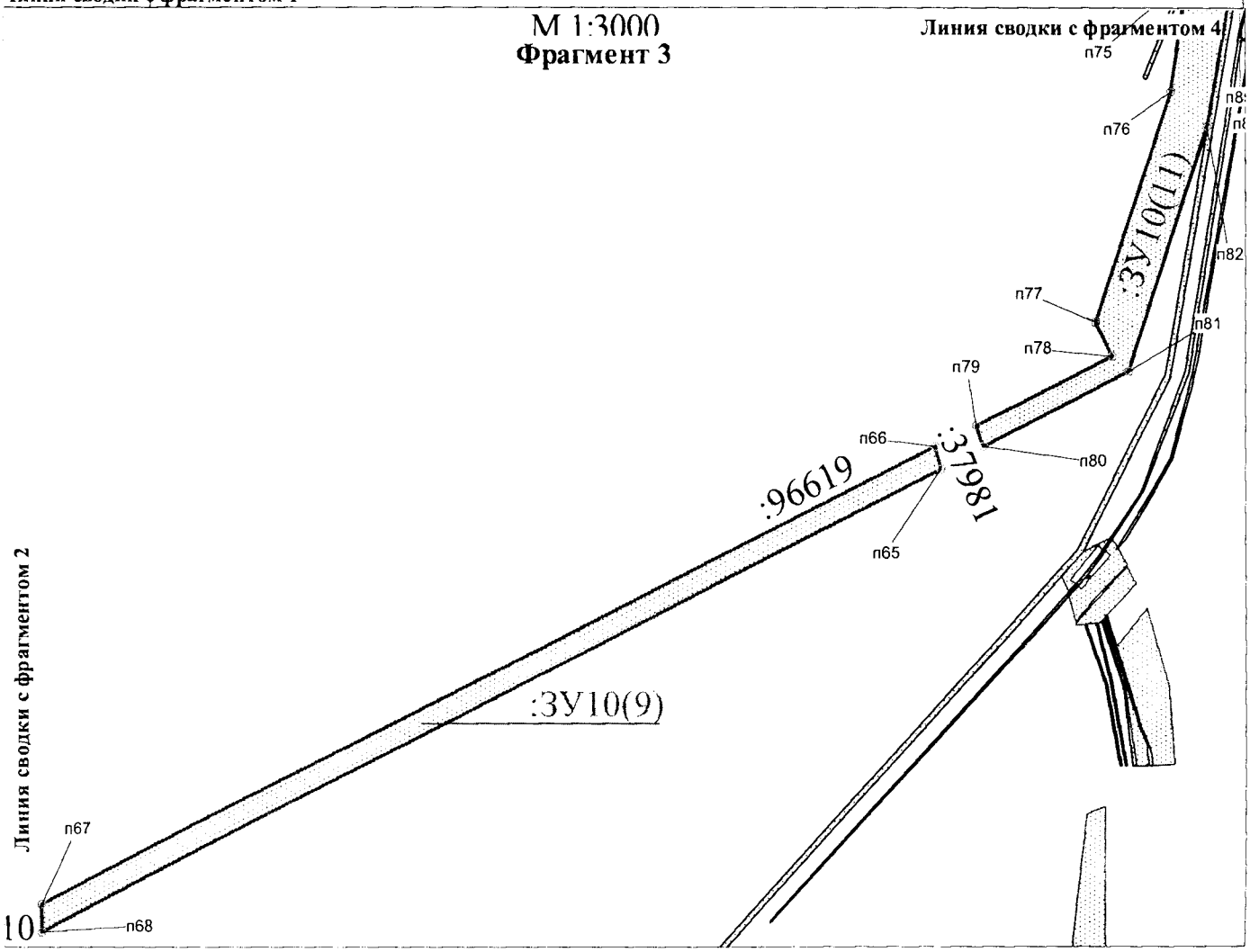
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

участок 86:04:0000001:ЗУ10 на землях лесного фонда

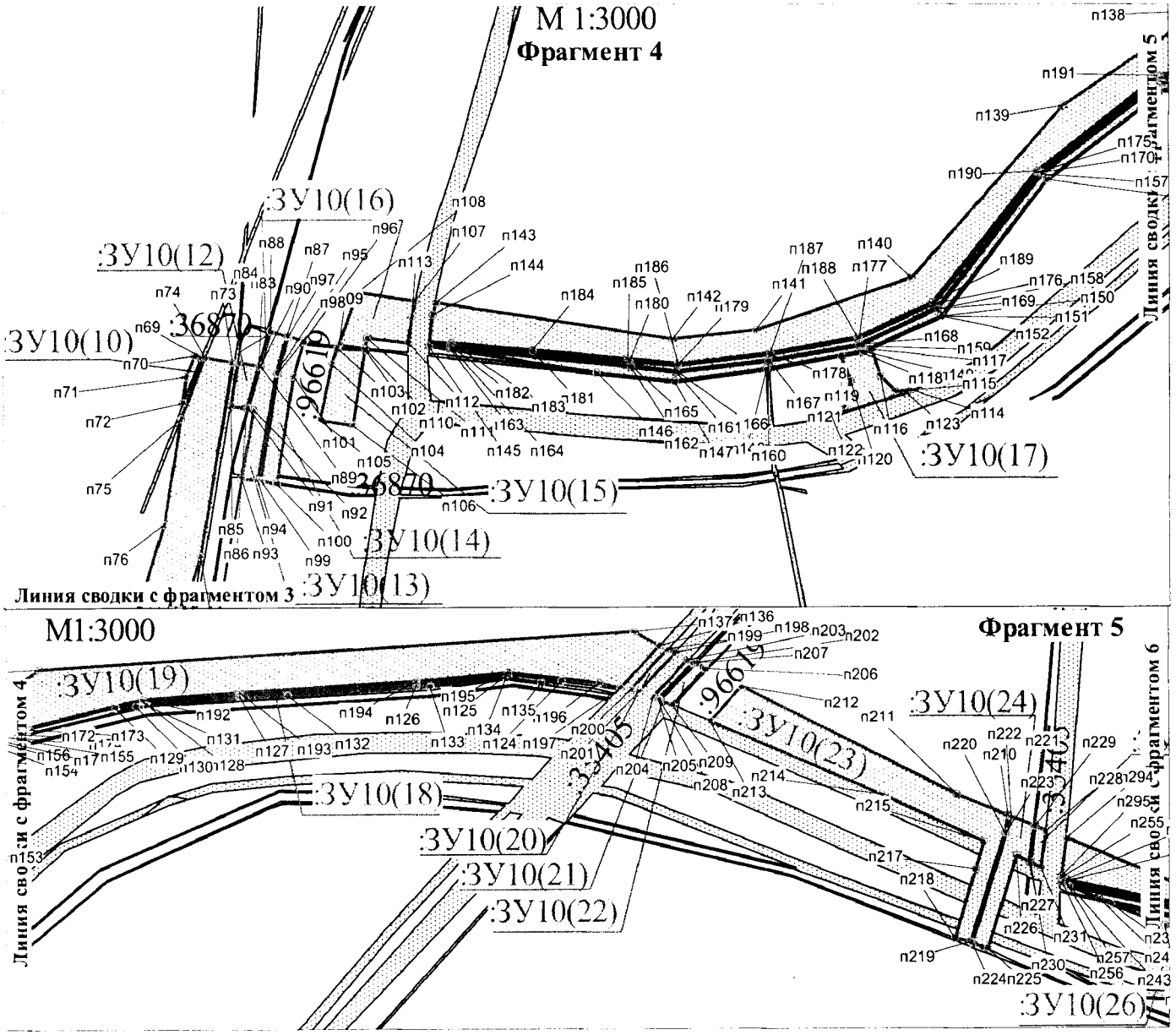


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

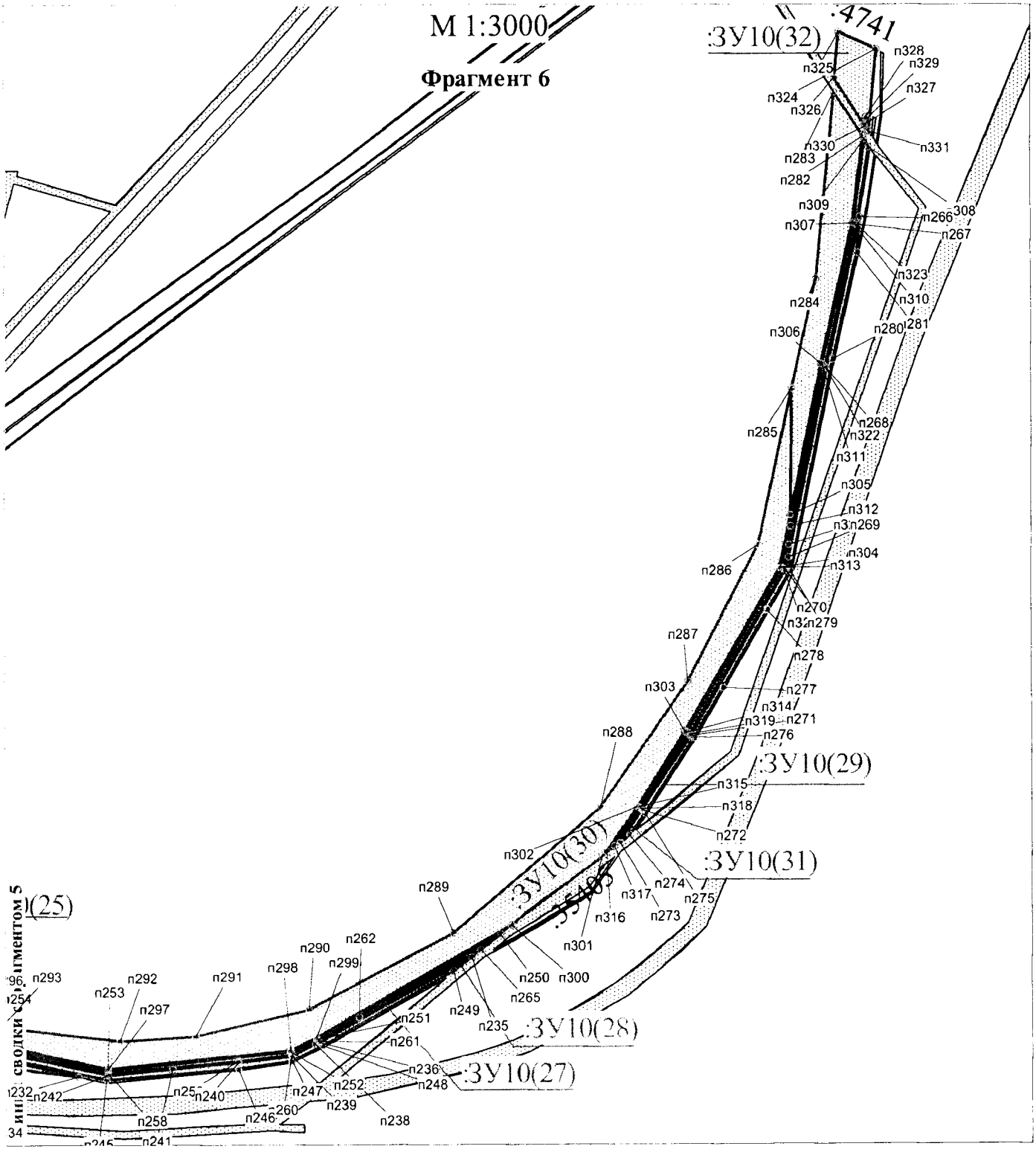




Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

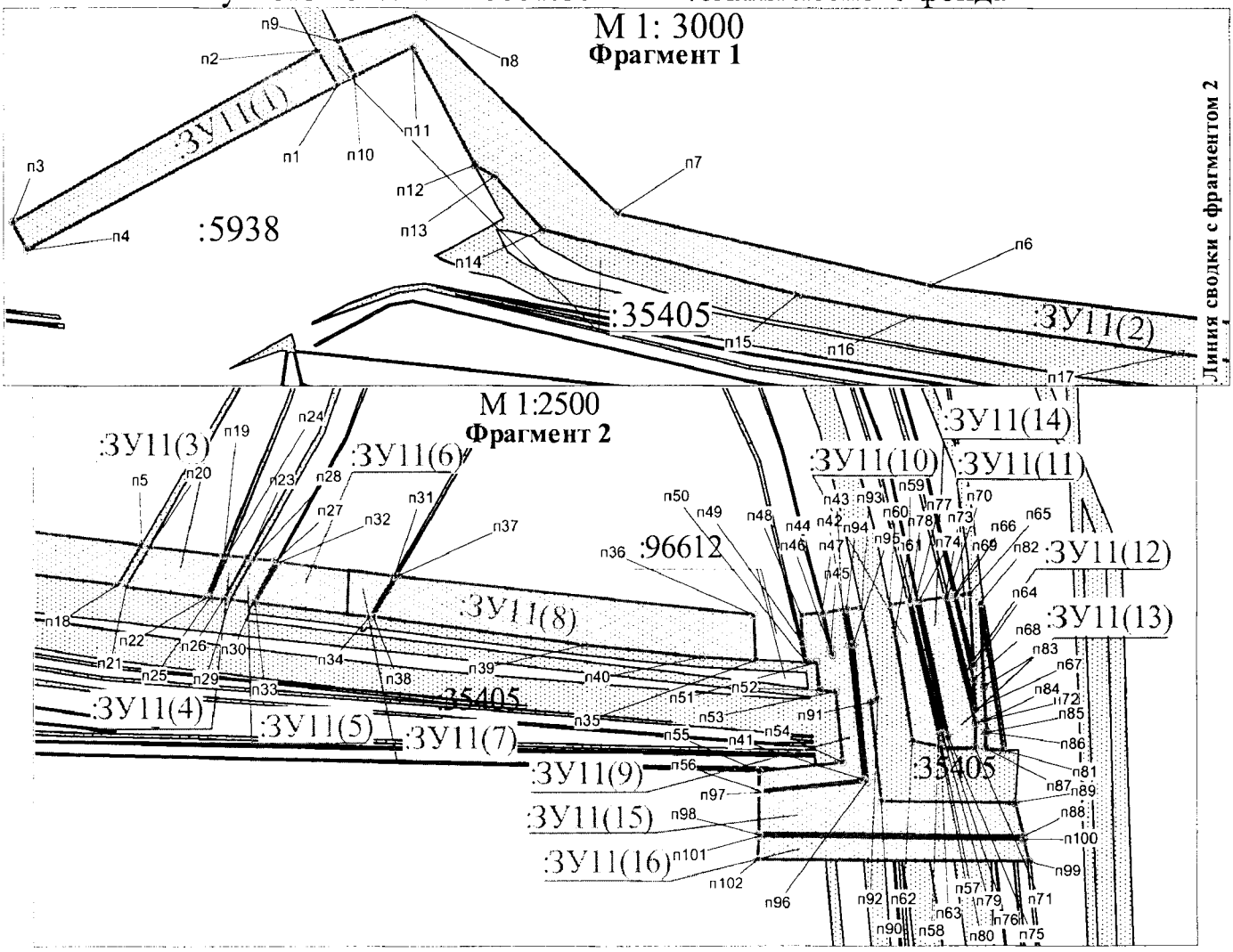


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

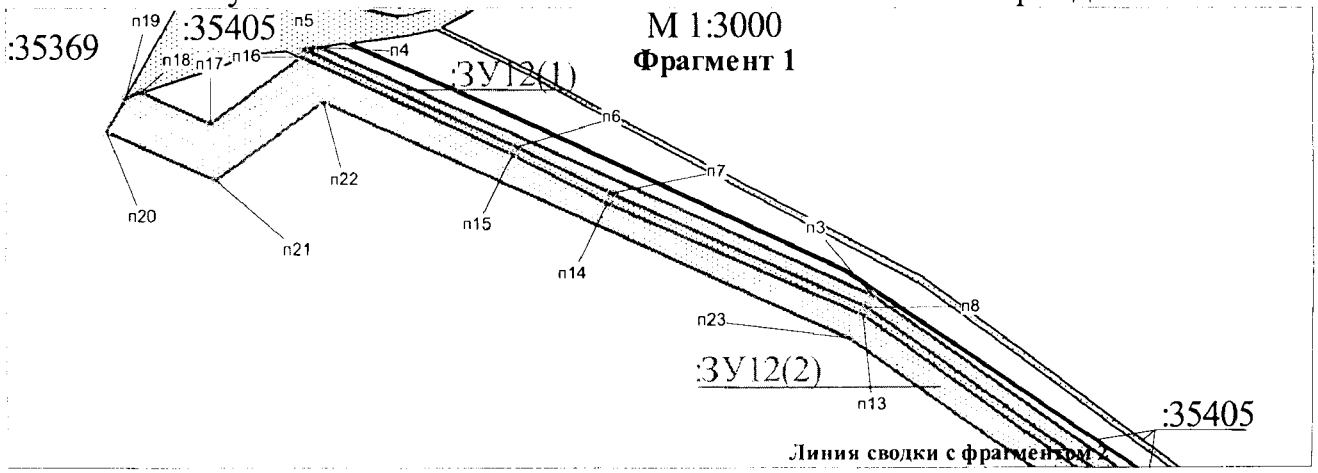


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

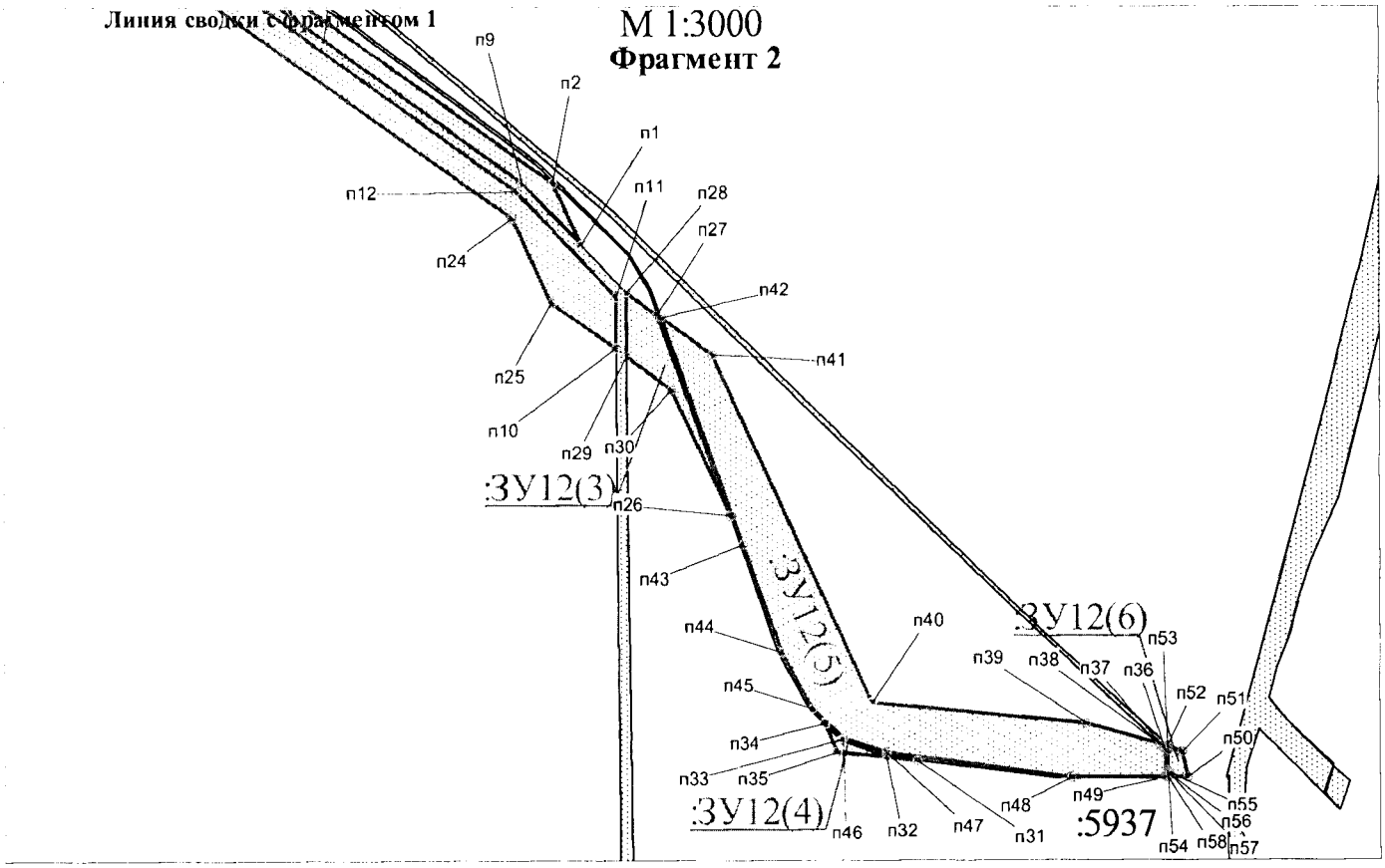
участок 86:04:0000001:ЗУ11 на землях лесного фонда



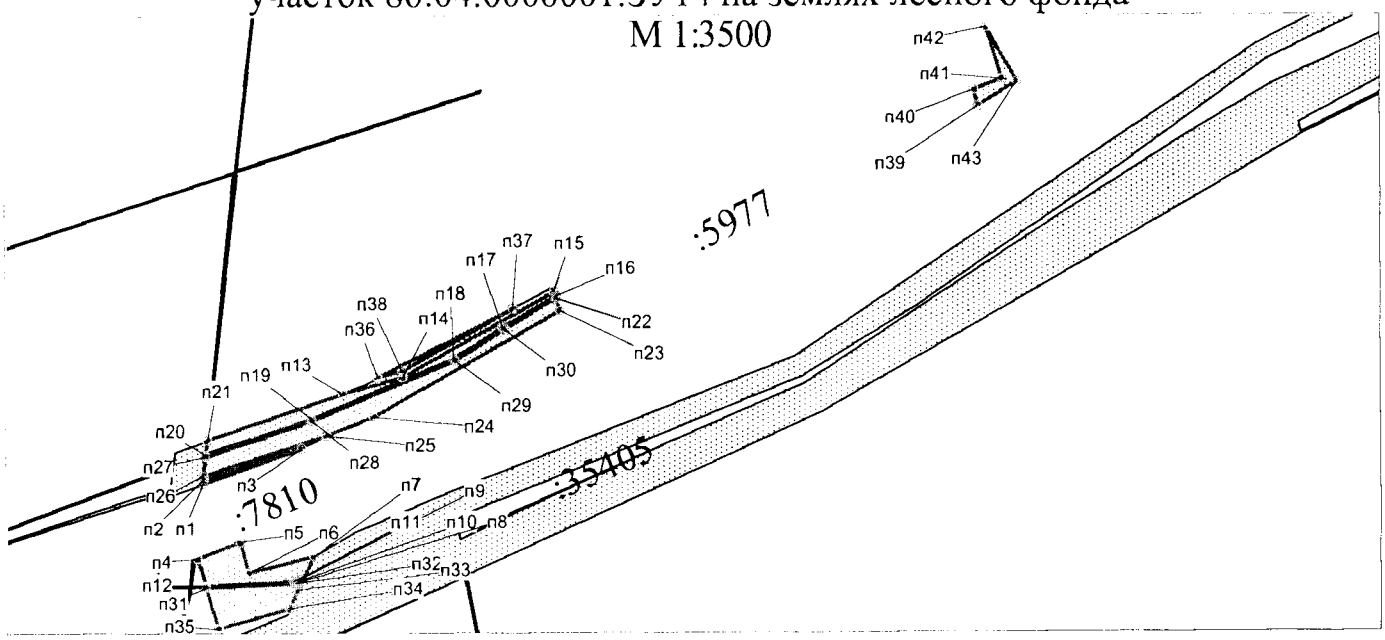
участок 86:04:0000001:ЗУ12 на землях лесного фонд



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

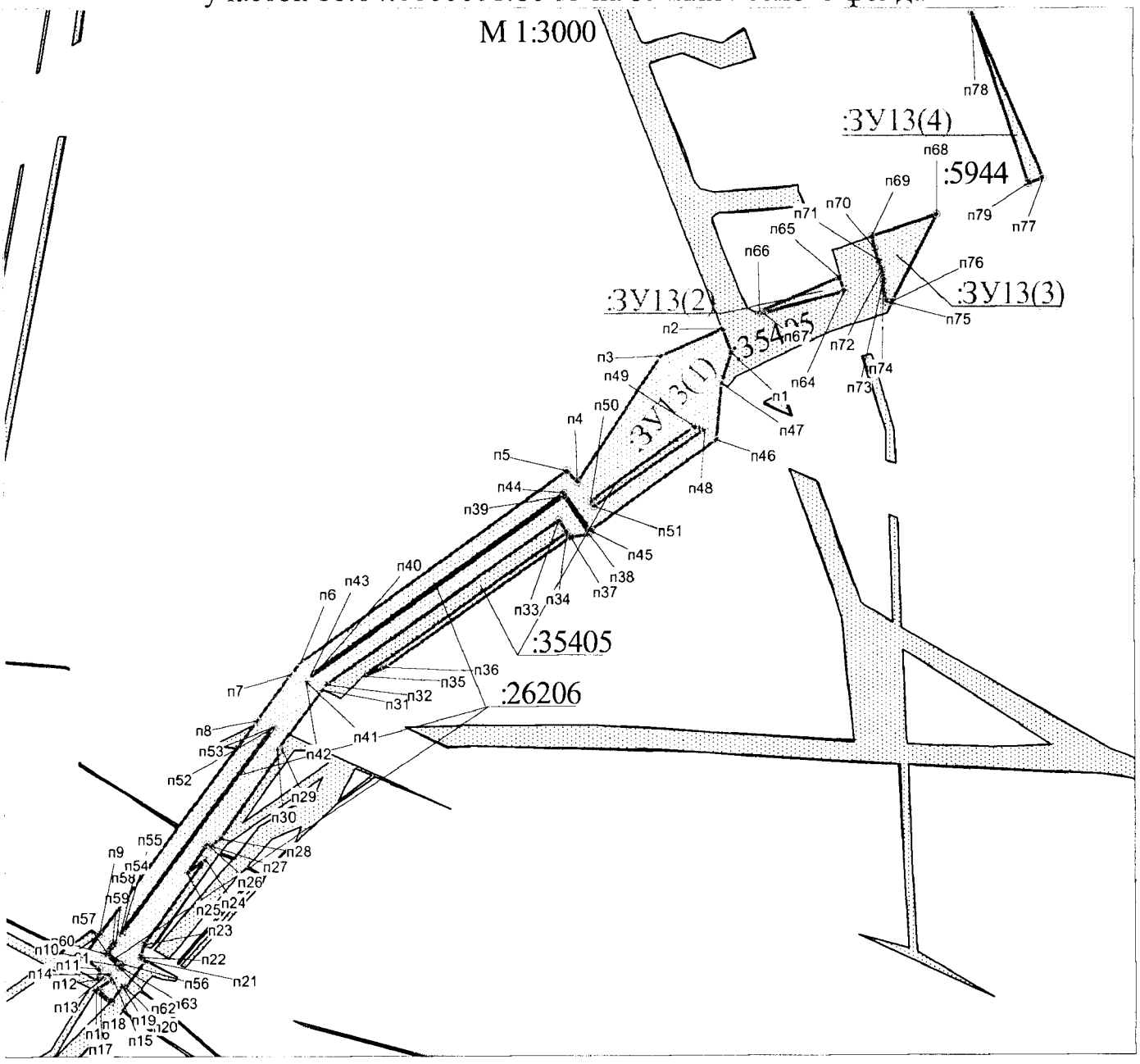


участок 86:04:0000001:ЗУ14 на землях лесного фонда



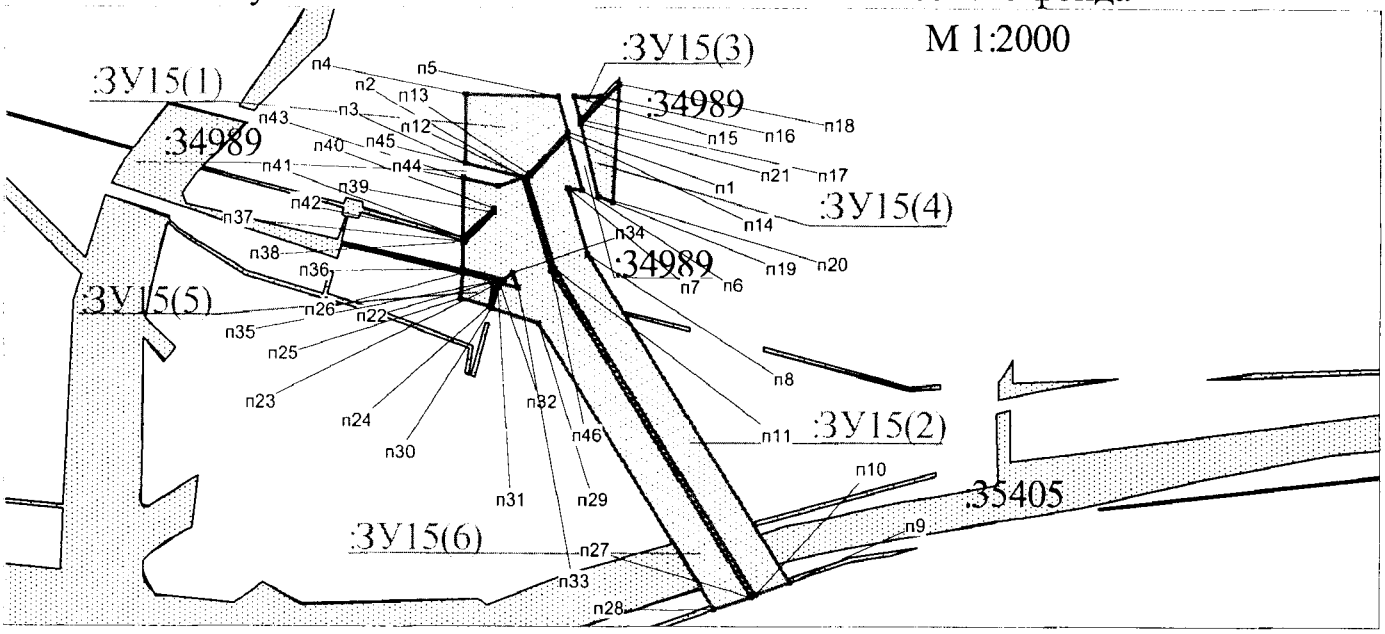
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

участок 86:04:0000001:ЗУ13 на землях лесного фонда
М 1:3000

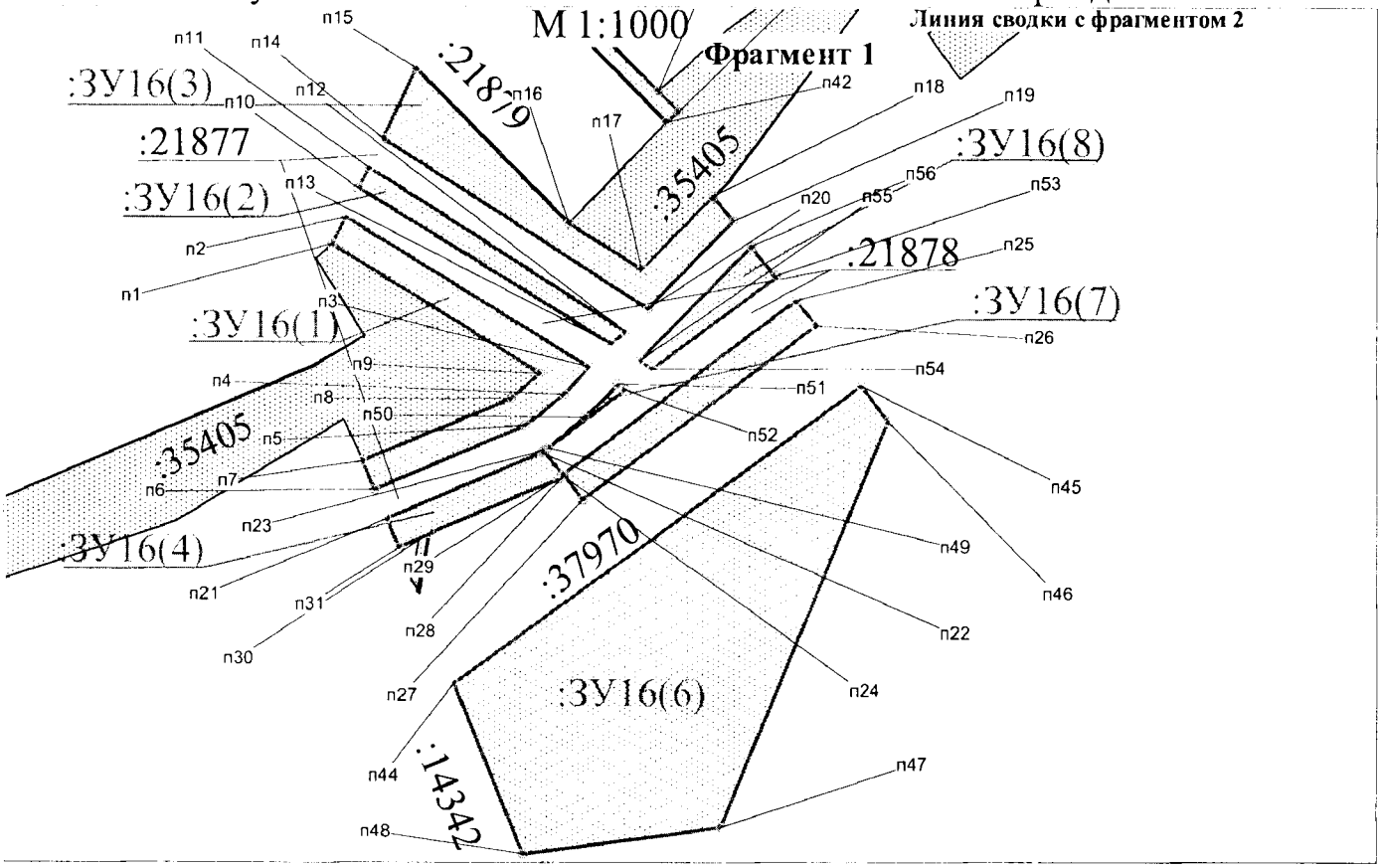


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

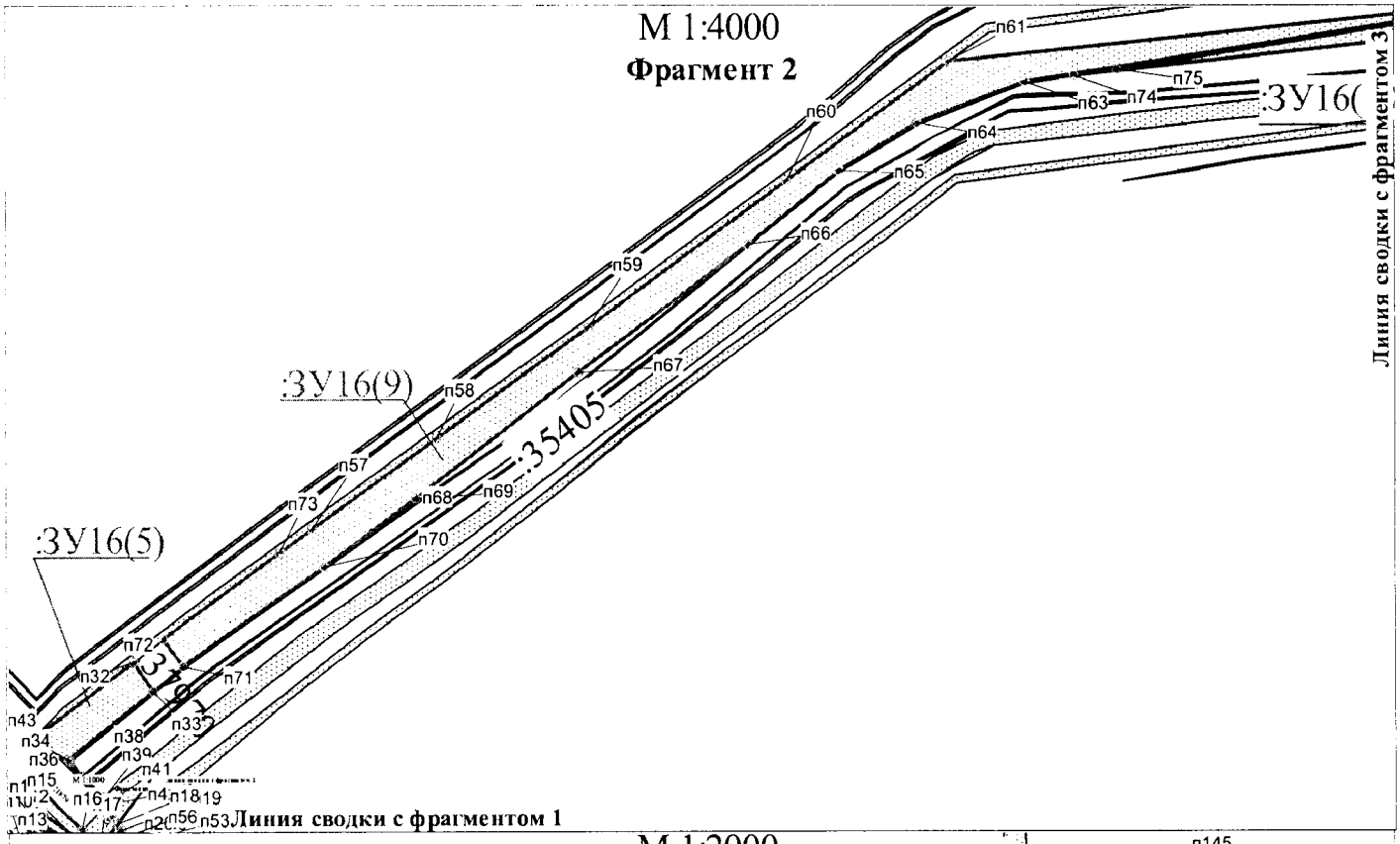
участок 86:04:0000001:ЗУ15 на землях лесного фонда

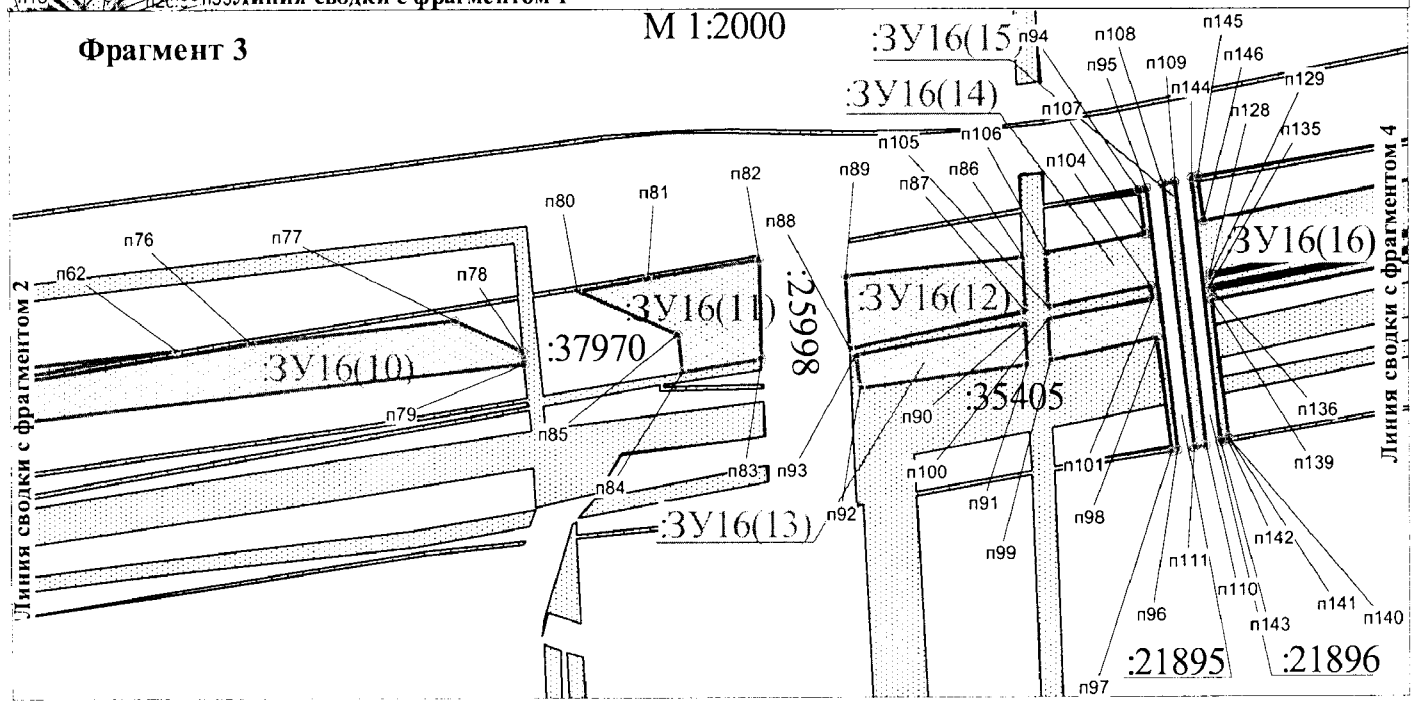


участок 86:04:0000001:ЗУ16 на землях лесного фонда

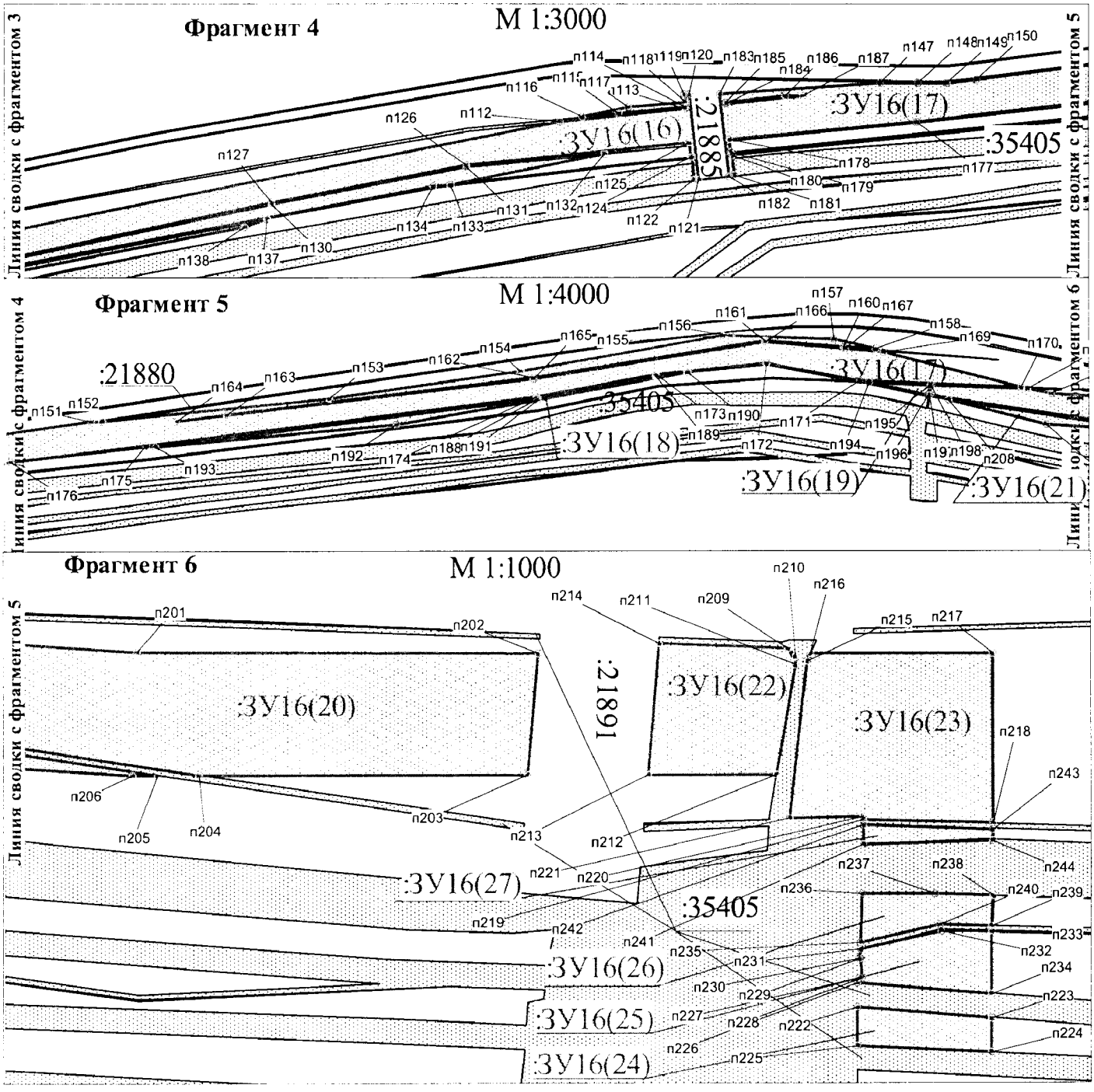


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



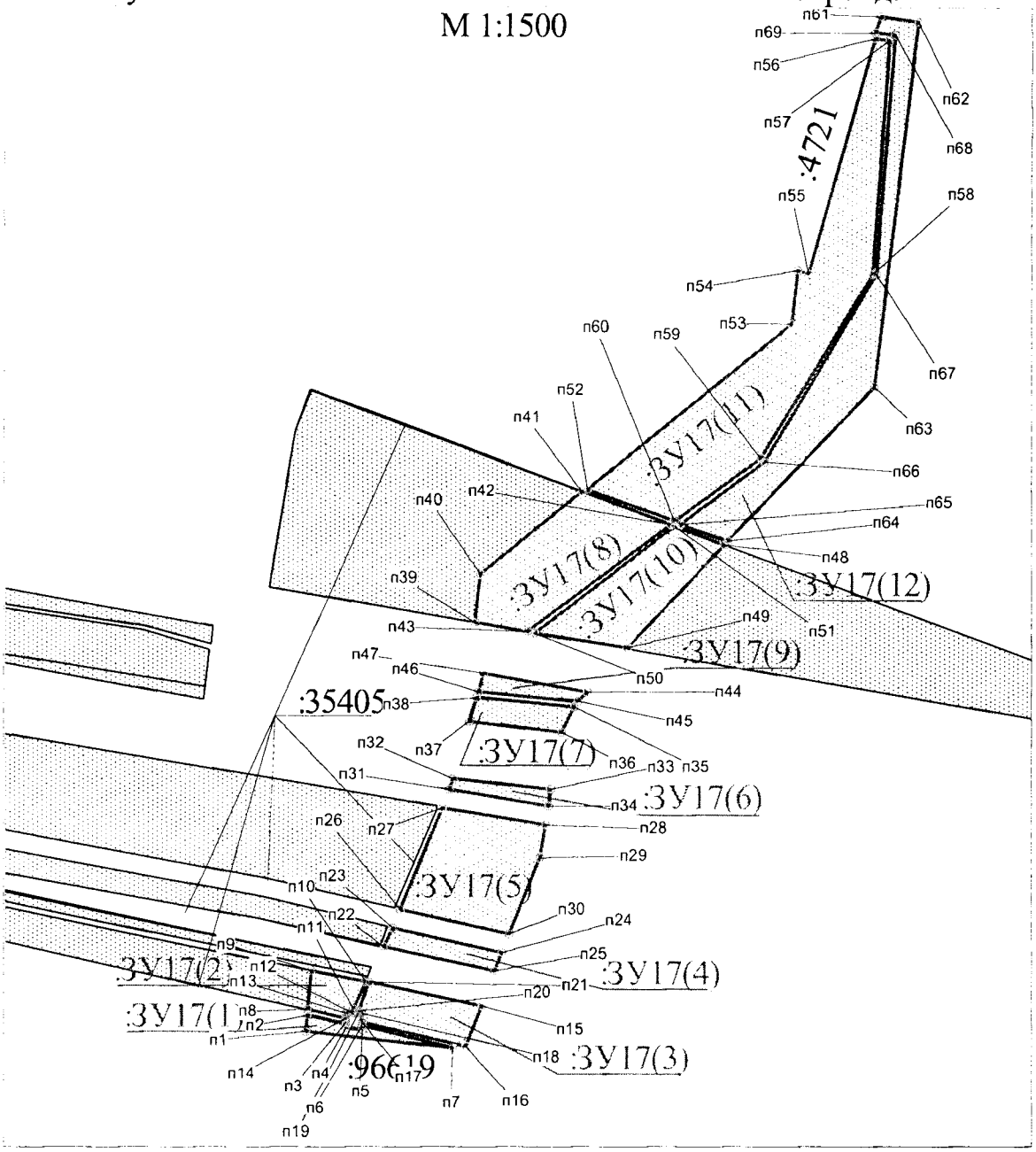


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



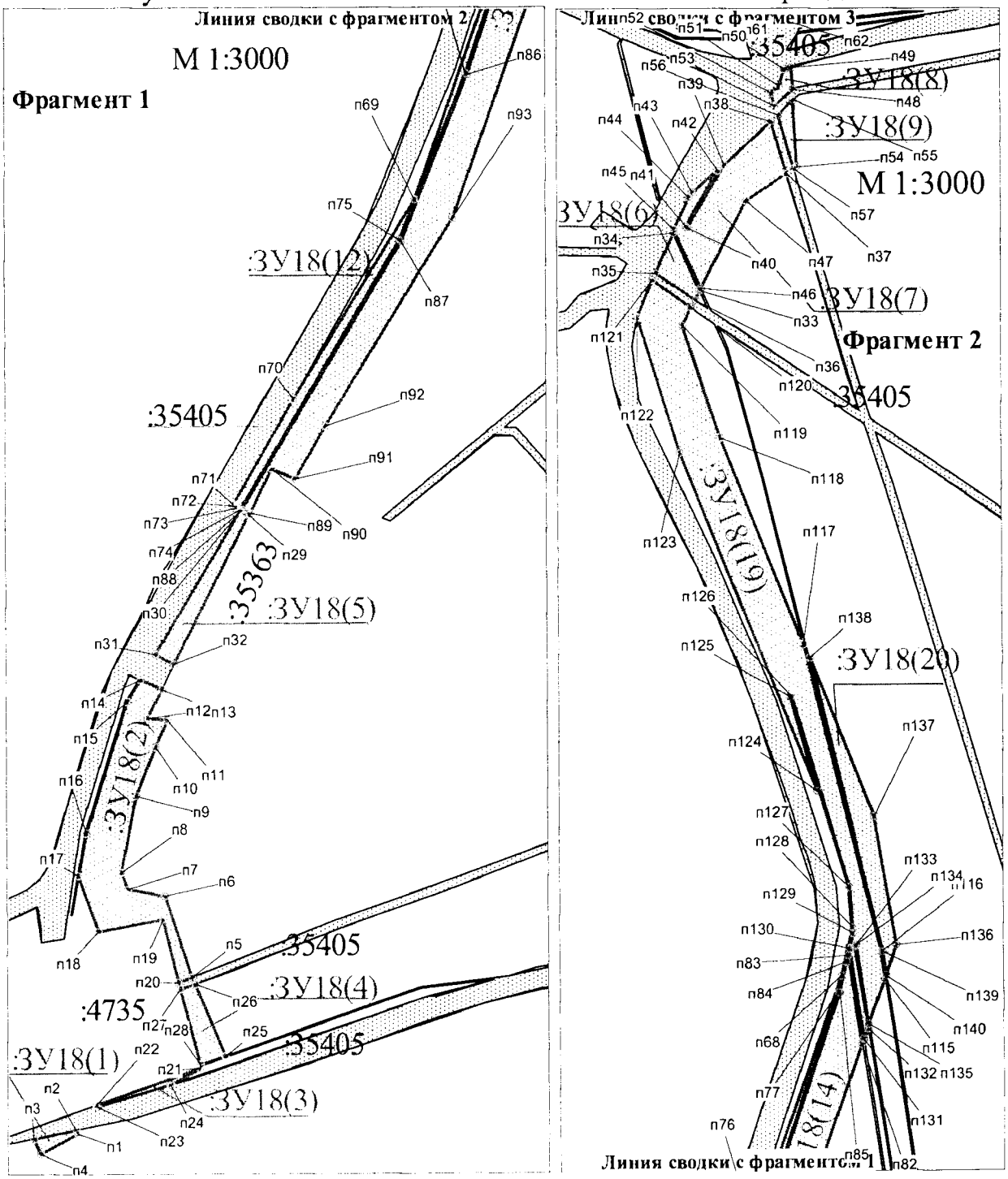
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

участок 86:04:0000001:ЗУ17 на землях лесного фонда
М 1:1500

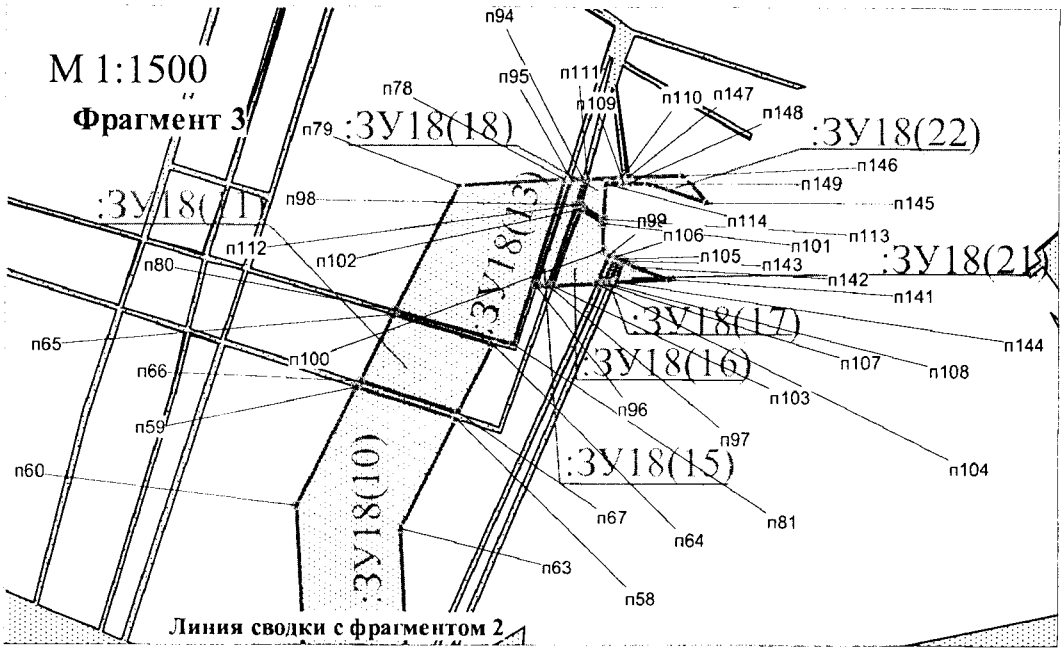


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

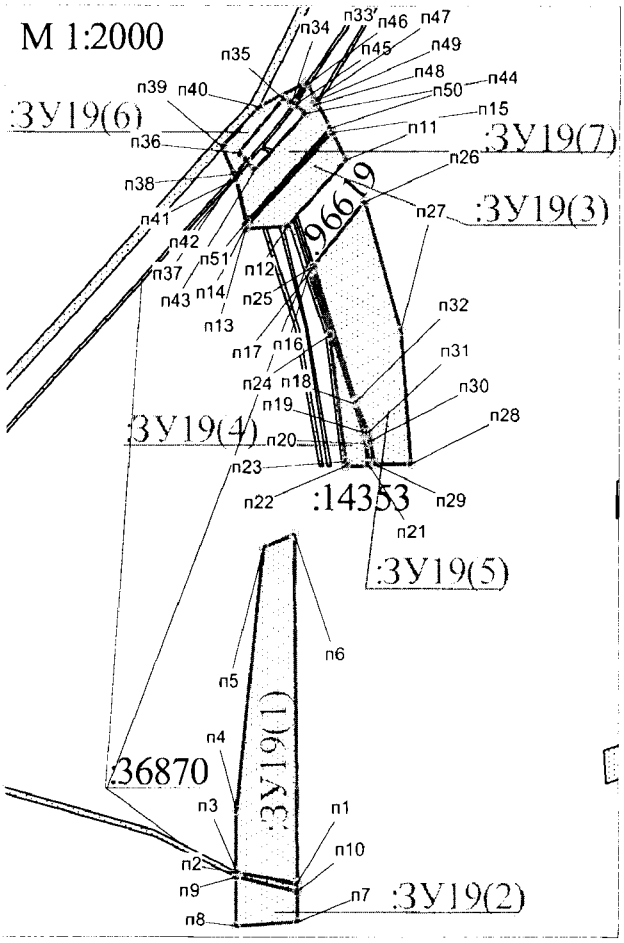
участок 86:04:0000001:ЗУ18 на землях лесного фонда



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

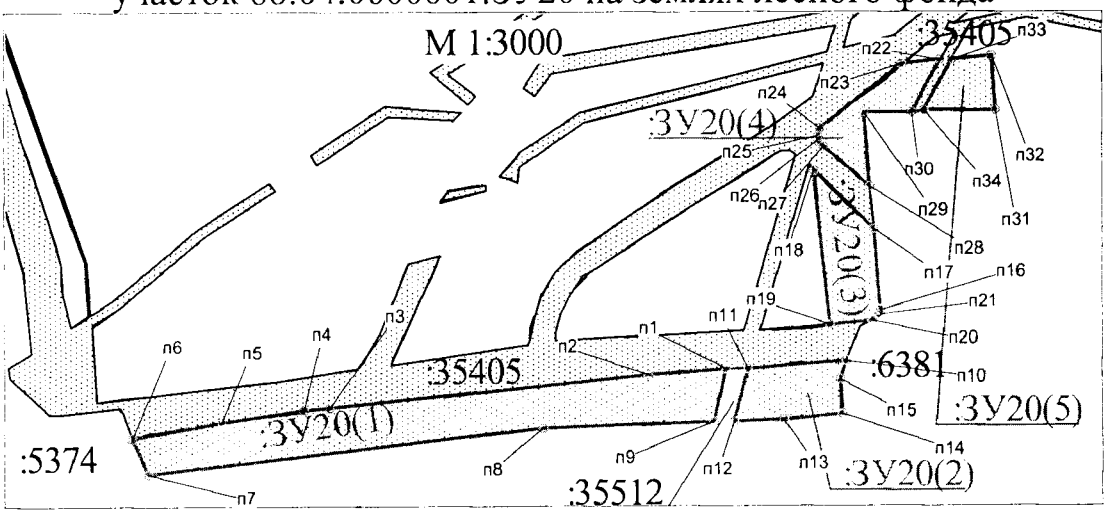


участок 86:04:0000001:ЗУ19 на землях лесного фонда

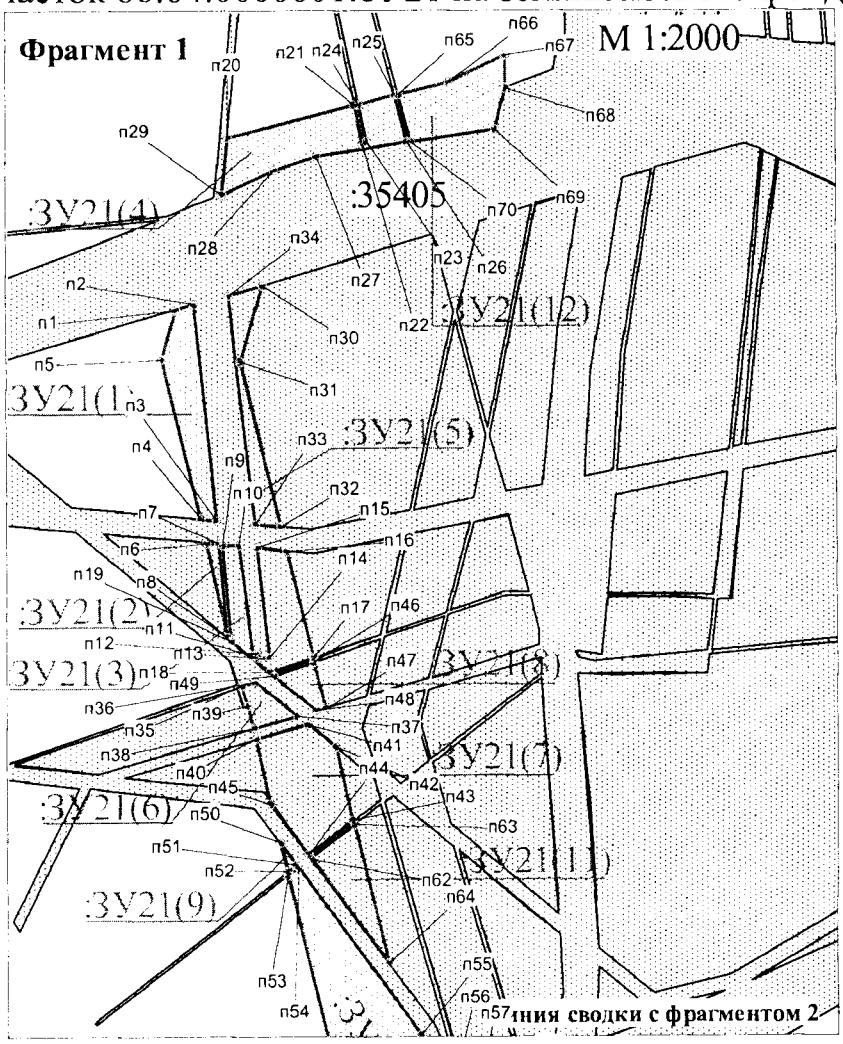


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

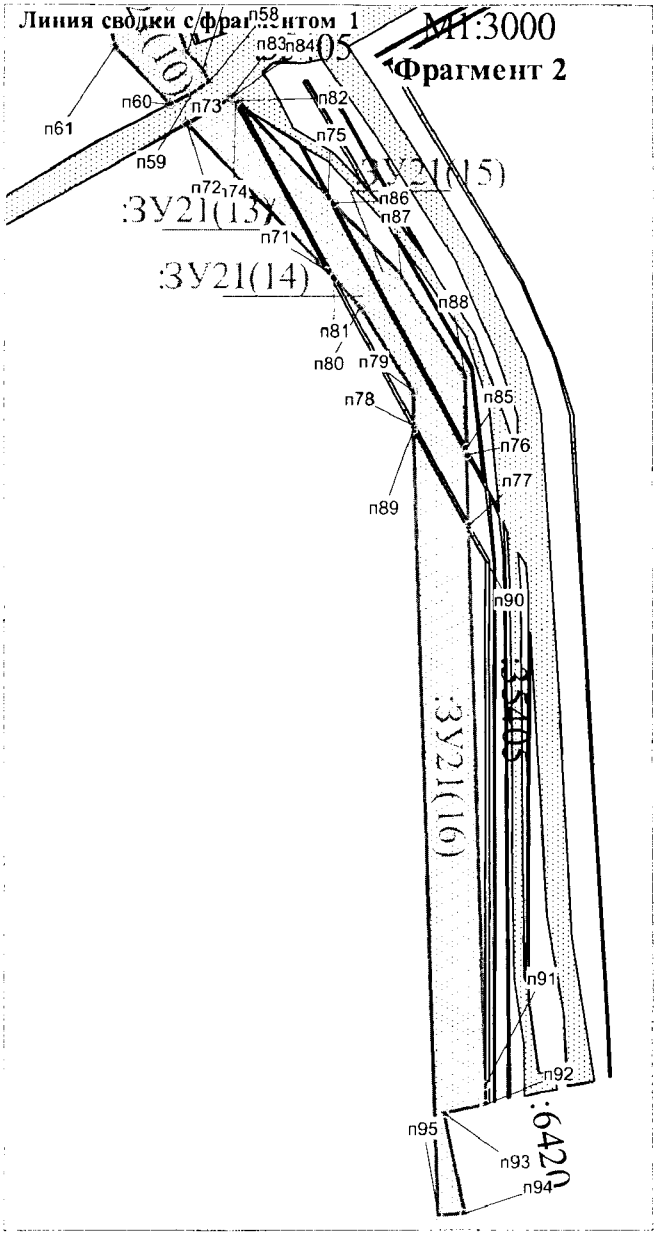
участок 86:04:0000001:ЗУ20 на землях лесного фонда



участок 86:04:0000001:ЗУ21 на землях лесного фонда



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция нефтегазопроводов и
высоконапорных водоводов Ватинского
месторождения нефти (I очередь)»
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



п1	978691,12	4385793,56
п2	978746,32	4385809,53
п3	978745,95	4385813,93
п4	978746,13	4385821,64
п5	978644,43	4385807,11
п6	978564,1	4385804,93
п7	978386,72	4385830,38
п8	978043,56	4385834,74
п9	978012,63	4385854,06
п10	977959,71	4385953,61
п11	977903,66	4386042,65
п12	977910,38	4386027,45
п13	977941,69	4385963,18
п14	977980,54	4385890,12
п15	977997,35	4385859,35
п16	977996,48	4385858,84
п17	977979,65	4385889,66
п18	977949,36	4385946,58
п19	977975,61	4385886,57
п20	977990,85	4385853,59
п21	978013,19	4385824,88
п22	978021,94	4385824,67
п23	978067,86	4385823,48
п24	978202,67	4385823,94
п25	978366,6	4385824,05
п26	978441,56	4385812,7
п27	978526,06	4385792,9
п28	978560,25	4385787,56
п29	978590,01	4385785,63
п30	978646,12	4385787,15
п31	977587,66	4386247,16
п32	977522,32	4386275,63
п33	977506,76	4386280,34
п34	977476,71	4386289,44
п35	977475,77	4386287,53
п36	977473,26	4386282,38
п37	977471,17	4386277,9
п38	977533,53	4386253,28
п39	977631,98	4386215,72
п40	977667,88	4386201,88
п41	977681,1	4386197,99
п42	977508,75	4386270,72
п43	977509,29	4386271,49
п44	977688,54	4386195,82

п45	977740,71	4386180,47
п46	977601,13	4386242,37
п47	977748,2	4386178,28
п48	977750,08	4386177,46
п49	977769,75	4386162,06
п50	977772,76	4386160,91
п51	977797,31	4386151,49
п52	977817,26	4386143,21
п53	977770,1	4386192,7
п54	977779,37	4386154,03
п55	977839,5	4386095,22
п56	977879,12	4386049,47
п57	977894,88	4386027,8
п58	977902,03	4386016,72
п59	977954,85	4385924,92
п60	977905,68	4386028,21
п61	977888,15	4386053,04
п62	977848,92	4386100,53
п63	977802,3	4386145,35
п64	978559,61	4385783,28
п65	978579,44	4385785,33
п66	978560,17	4385786,59
п67	978525,87	4385791,87
п68	978441,37	4385811,74
п69	978366,52	4385823,01
п70	978202,71	4385822,92
п71	978067,91	4385822,47
п72	978014,01	4385823,89
п73	978015,98	4385821,26
п74	978066,27	4385817,89
п75	978365,92	4385820,74
п76	978440,12	4385809,26
п77	978525,13	4385790,32
п78	978439,92	4385808,24
п79	978365,85	4385819,71
п80	978066,2	4385816,86
п81	978016,68	4385820,22
п82	978016,3	4385818,27
п83	978016,86	4385818,11
п84	978016,77	4385817,41
п85	978066,68	4385815,48
п86	978207,42	4385815,43
п87	978363,1	4385815,37
п88	978440,12	4385805,45

п89	978471,77	4385797,97
п90	978512,04	4385792,19
п91	977406,68	4386335,86
п92	977475,69	4386302,92
п93	977465,35	4386329,37
п94	977413,9	4386350,95
п95	977903,51	4386032,97
п96	977887,39	4386069,4
п97	977823,66	4386136,5
п98	977804,67	4386144,46
п99	977849,68	4386101,25
п100	977888,9	4386053,66
п101	977958,23	4385917,16
п102	977901,16	4386016,21
п103	977894	4386027,23
п104	977878,35	4386048,85
п105	977870,21	4386058,24
п106	977942,41	4385943,58
п107	977965,26	4385900,54
п108	977532,08	4386249,52
п109	977469,43	4386274,28
п110	977466,75	4386268,64
п111	977466,92	4386268,56
п112	977468,17	4386268,05
п113	977469,55	4386273,49
п114	977588,3	4386225,27
п115	977620,87	4386215,7
п116	978698,14	4385794,57
п117	978747,16	4385800,68
п118	978746,47	4385808,51
п119	978758,1	4385813
п120	978775,69	4385818,07
п121	978775,04	4385824,61
п122	978758,18	4385823,63
п123	978757,98	4385814,32
п124	977866,33	4386062,71
п125	977838,75	4386094,54
п126	977797,26	4386135,18
п127	977996,1	4385825,63
п128	977988,21	4385834,74
п129	977983,62	4385826,26
п130	977479,15	4386294,66

п131	977477,15	4386290,42
п132	977490,87	4386286,24
п133	977496,71	4386284,47
п134	977462,39	4386259,7
п135	977465,24	4386258,13
п136	977465,92	4386257,96
п137	977468,16	4386268,01
п138	977467,99	4386268,08
п139	977466,75	4386268,64
п140	977465,02	4386265,01

п141	977464,49	4386264,14
п142	977990,88	4385838,79
п143	977990,59	4385839,14
п144	977988,73	4385835,68
п145	977997,56	4385825,56
п146	977999,56	4385825,46
п147	977994,29	4385830,36
п148	977994,57	4385804,44
п149	977996,61	4385808,21
п150	977988,08	4385808,84

п151	977988,92	4385806,66
п152	977991,32	4385804,96
п153	978790,49	4385826,36
п154	978796,72	4385826,68
п155	978796,72	4385826,69
п156	978790,55	4385826,37
п157	978800,73	4385826,85
п158	978801,33	4385826,92
п159	978800,71	4385826,89

п1	968999,49	4396462,24
п2	969002,76	4396469,93
п3	968991,18	4396475,57
п4	968778,47	4396581,25
п5	968711	4396611,21
п6	968686,05	4396623,55
п7	968684,75	4396621,56
п8	968732,41	4396581,96
п9	968990,22	4396466,53
п10	968990,66	4396466,83
п11	968992,25	4396465,68
п12	969003,15	4396470,87
п13	969005,77	4396477,05
п14	968995,13	4396481,56
п15	968955,38	4396502,67
п16	968800,62	4396571,4
п17	968991,6	4396476,5
п18	968684,22	4396620,74
п19	968674,99	4396606,7
п20	968702,51	4396593,09
п21	968975,99	4396471,55
п22	968980,64	4396469,5
п23	968977,84	4396463,61

п24	968988,66	4396458,66
п25	968990,62	4396464,12
п26	968989,34	4396465,81
п27	968731,87	4396581,08
п28	968674,08	4396607,16
п29	968683,42	4396621,36
п30	968670,39	4396632,2
п31	968659,72	4396619,58
п32	968658,95	4396620,26
п33	968669,58	4396632,82
п34	968668,21	4396634,02
п35	968699,15	4396666,55
п36	968699,49	4396666,18
п37	968702,83	4396669,94
п38	968704,43	4396668,53
п39	968710,96	4396676,2
п40	968706,62	4396680,01
п41	968657,05	4396621,95
п42	968656,3	4396622,59
п43	968705,87	4396680,67
п44	968705,61	4396680,89
п45	968653,76	4396624,82
п46	968702,89	4396656,47

п47	968716,39	4396671,43
п48	968711,75	4396675,5
п49	968705,24	4396667,85
п50	968706,04	4396667,18
п51	968701,5	4396662,03
п52	968700,82	4396662,66
п53	968698,57	4396660,41
п54	968685,11	4396624,01
п55	968674,07	4396633,62
п56	968690,42	4396652,23
п57	968671,15	4396632,92
п58	968683,95	4396622,25
п59	968996,48	4396455,13
п60	968999,07	4396461,25
п61	968992,06	4396464,59
п62	968991,45	4396462,53
п63	968992,35	4396462,23
п64	968990,81	4396457,71

п1	967482,37	4387123,01
п2	967488,53	4387142,97
п3	967493,54	4387167,63
п4	967462,76	4387226,83
п5	967460,19	4387216,71
п6	967459,42	4387209,39
п7	967469,27	4387169,98
п8	967467,03	4387154,55
п9	967466,97	4387154,15
п10	967506,29	4387230,09
п11	967588,43	4387238,58

п12	967583,38	4387259,12
п13	967575,19	4387257,92
п14	967556,09	4387255,14
п15	967544,2	4387253,82
п16	967509,19	4387249,89
п17	967490,71	4387176,29
п18	967486,62	4387217,7
п19	967505,22	4387229,99
п20	967508,09	4387249,82
п21	967507,64	4387249,74
п22	967496,09	4387249,15
п23	967463,38	4387228,58

п24	967465,92	4387223,72
п25	967575,83	4387259,43
п26	967583,13	4387260,14
п27	967580,91	4387268,68
п28	967579,95	4387269,1
п29	967594,51	4387252,01
п30	967598,51	4387260,86
п31	967597,79	4387261,18
п32	967592,39	4387260,38
п33	967596,05	4387261,94
п34	967591,46	4387264
п35	967592,13	4387261,4

п1	976752,27	4401892
п2	976757,66	4401872,75
п3	976759,61	4401865,76
п4	976793,57	4401744,59
п5	976774,31	4401739,42
п6	976781,65	4401720,48
п7	976810,1	4401728,53
п8	976773,83	4401896,74
п9	976855,71	4400821,36
п10	976861,32	4400815,28
п11	977076,41	4401009,66
п12	977071,18	4401017,32
п13	976695,96	4401551,28
п14	976693,5	4401563,81
п15	976693,56	4401565,54
п16	976688,19	4401597,84
п17	976711,68	4401708,39
п18	976709,28	4401708,51
п19	976707,02	4401697,97
п20	976685,41	4401597,5
п21	976687,51	4401584,94
п22	976702,41	4401495,29
п23	976704,31	4401482,72
п24	976726,05	4401444,57
п25	976953,88	4401147,71
п26	976960,06	4401140,69
п27	976886,58	4401238,26
п28	976732,36	4401437,85
п29	976707,47	4401482,3
п30	977072,81	4401018,82
п31	977071,83	4401018,03
п32	977077,74	4401009,55
п33	976862,01	4400814,54
п34	976865,41	4400810,84
п35	976969,03	4400907,19
п36	977080,28	4401010,79
п37	976852,29	4400825,12
п38	976855,03	4400822,12
п39	977040,81	4400990,95
п40	977039,2	4400992,91
п41	977038,83	4400993,51
п42	977010,25	4400966,73

п43	976800,58	4401351,32
п44	976887,45	4401238,88
п45	976969,02	4401130,5
п46	977027,16	4401064,39
п47	977044,45	4401045,93
п48	977046,14	4401047,56
п49	977005,67	4401091,25
п50	976924,39	4401194,33
п51	976834,79	4401307,95
п52	976742,43	4401456,31
п53	976744,23	4401452,06
п54	976757,85	4401431,3
п55	976848,83	4401315,93
п56	976892,06	4401261,11
п57	976742,87	4401455,49
п58	976694,93	4401600,09
п59	976709,87	4401693,72
п60	976689,2	4401597,82
п61	976693,74	4401570,66
п62	976701,14	4401526,26
п63	976708,36	4401482,59
п64	976733,23	4401438,35
п65	976738,9	4401431,08
п66	976730,06	4401444,55
п67	976719,43	4401469,72
п68	977057,79	4401058,58
п69	977058,98	4401059,68
п70	977041,96	4401077,85
п71	976989,47	4401137,54
п72	977017,75	4401101,65
п73	976700,03	4401503,38
п74	976687,46	4401579,14
п75	976687,36	4401566,66
п76	976694,9	4401520,75
п77	977065,56	4401026,68
п78	977063,89	4401025,17
п79	977067,99	4401020,78
п80	977039,8	4400994,4
п81	977040,18	4400993,2
п82	977070,77	4401019,89
п83	977071,36	4401018,88
п84	977072,11	4401019,6

п85	976687,73	4401613,26
п86	976702,77	4401684,62
п87	976697,91	4401669,39
п88	976687,78	4401619,26
п89	976809,98	4400768,57
п90	976816,03	4400774,3
п91	976815	4400775,08
п92	976815,53	4400775,85
п93	976811,04	4400780,78
п94	976804,36	4400774,73
п95	976810,38	4400781,5
п96	976809,55	4400782,41
п97	976812,49	4400785,02
п98	976810,26	4400787,43
п99	976800,64	4400778,82
п100	976803,68	4400775,48
п101	976810,35	4400781,52
п102	976817,27	4400774,18
п103	976817,16	4400774,02
п104	976810,63	4400767,87
п105	976814,41	4400763,71
п106	976821,18	4400769,99
п107	977085,86	4401030,98
п108	977084,54	4401029,76
п109	977094,94	4401018,59
п110	977096,27	4401019,86
п111	977083,83	4401030,58
п112	977085,11	4401031,76
п113	977078,46	4401038,87
п114	977077,19	4401037,68
п115	977076,48	4401038,45
п116	977077,75	4401039,63
п117	977070,96	4401046,87
п118	977069,74	4401045,71
п119	977063,1	4401025,99
п120	977064	4401026,8
п121	977057,68	4401033,73
п122	977056,74	4401032,82
п123	976811,04	4400780,78
п124	976811,05	4400780,78
п125	976810,38	4400781,5

п1	979267,38	4388645,91
п2	979276,43	4388649,25
п3	979272,02	4388656,63
п4	979260,25	4388677,7
п5	979249,81	4388699,41
п6	979240,7	4388721,71
п7	979232,94	4388744,54
п8	979213,4	4388808,31
п9	979211,06	4388815,37
п10	979208,48	4388822,39
п11	979171,17	4388917,83
п12	979160,41	4388913,63
п13	979145,85	4388908,58
п14	979103,22	4388895,57
п15	979028,79	4388872,91
п16	979005,71	4388865,11
п17	978820,46	4388798,22
п18	978810,15	4388796,31
п19	978773,27	4388797,34
п20	978759,91	4388798,62
п21	978746,68	4388800,79
п22	978733,6	4388803,84
п23	978720,77	4388807,76
п24	978656,64	4388829,73
п25	978641,05	4388834,35
п26	978625,12	4388837,71
п27	978550,41	4388850,29
п28	978524,64	4388852,92
п29	978498,77	4388852,22
п30	978169,38	4388821,12
п31	978166,97	4388820,83
п32	978170,36	4388811,67
п33	978499,33	4388842,73
п34	978499,33	4388842,73
п35	978499,3	4388842,74
п36	978549,2	4388840,87
п37	978615,18	4388829,75
п38	978623,38	4388828,37
п39	978623,4	4388828,37
п40	978625,16	4388827,92
п41	978653,74	4388820,68
п42	978705,4	4388802,97
п43	978717,89	4388798,69

п44	978758,67	4388789,22
п45	978810,8	4388786,78
п46	978823,08	4388789,06
п47	978856,34	4388800,99
п48	978856,32	4388800,98
п49	978865,68	4388804,35
п50	979031,6	4388863,84
п51	979086,49	4388880,57
п52	979120,06	4388891
п53	979165,78	4388905,52
п54	979199,63	4388819
п55	979215,36	4388768,87
п56	979231,8	4388718,45
п57	979251,83	4388673,38
п58	979263,76	4388651,95
п59	978242,42	4388845,72
п60	978243,26	4388838,27
п61	978512,92	4388862,35
п62	978525,04	4388862,71
п63	978537,01	4388861,61
п64	978633,49	4388846,97
п65	978643,29	4388844,97
п66	978652,82	4388842,04
п67	978733,24	4388812,73
п68	978746,19	4388808,99
п69	978759,52	4388806,99
п70	978788,79	4388804,73
п71	978810,32	4388805,34
п72	978831,2	4388810,61
п73	979009,84	4388876,74
п74	979019,12	4388879,91
п75	979114,28	4388909,93
п76	979127,4	4388913,57
п77	979140,8	4388916,83
п78	979154,55	4388920,68
п79	979167,99	4388925,52
п80	979176,46	4388928,91
п81	979218,92	4388822,77
п82	979220,54	4388818,46
п83	979221,97	4388814,02
п84	979248,64	4388724,13
п85	979252,35	4388713,74
п86	979257,21	4388703,8

п87	979281,4	4388660,62
п88	979316,01	4388681,32
п89	979324,41	4388714,7
п90	979359,17	4388724,43
п91	979448,19	4388743,46
п92	979427,2	4388749,03
п93	979356,88	4388733,64
п94	979346,31	4388730,68
п95	979316,54	4388722,33
п96	979307,77	4388687,46
п97	979283,2	4388672,78
п98	979263,86	4388707,3
п99	979255,76	4388726,46
п100	979248,53	4388750,67
п101	979245,65	4388760,43
п102	979229,13	4388816,25
п103	979180,57	4388938,63
п104	979152,26	4388927,84
п105	979112,13	4388917,11
п106	979007,28	4388883,77
п107	978828,98	4388817,78
п108	978809,29	4388812,83
п109	978760,37	4388814,47
п110	978735,59	4388819,86
п111	978655,22	4388849,15
п112	978634,81	4388854,36
п113	978537,9	4388869,06
п114	978512,47	4388869,84
п115	978340,68	4388854,5
п116	978243,37	4388837,29
п117	978244,21	4388829,19
п118	978498,69	4388853,21
п119	978524,69	4388853,95
п120	978550,54	4388851,29
п121	978625,3	4388838,68
п122	978641,28	4388835,32
п123	978656,93	4388830,69
п124	978721,1	4388808,72
п125	978733,85	4388804,82
п126	978746,87	4388801,76

п127	978760,05	4388799,61
п128	978773,31	4388798,33
п129	978810,09	4388797,31
п130	978820,2	4388799,17
п131	979005,36	4388866,06
п132	979028,51	4388873,89
п133	979102,93	4388896,54
п134	979145,55	4388909,55
п135	979160,05	4388914,56
п136	979171,73	4388919,13
п137	979209,39	4388822,76
п138	979211,98	4388815,7
п139	979214,35	4388808,59
п140	979233,89	4388744,87
п141	979241,62	4388722,08
п142	979250,73	4388699,81
п143	979261,16	4388678,13
п144	979273,58	4388655,95
п145	979280,54	4388660,12
п146	979256,33	4388703,37
п147	979251,43	4388713,34
п148	979247,68	4388723,82
п149	979221,01	4388813,73
п150	979219,61	4388818,13
п151	979217,99	4388822,44
п152	979175,9	4388927,61
п153	979168,33	4388924,57
п154	979154,84	4388919,74
п155	979141,05	4388915,86
п156	979127,64	4388912,62
п157	979114,54	4388908,98
п158	979019,42	4388878,94
п159	979010,18	4388875,8
п160	978831,52	4388809,64
п161	978810,47	4388804,35
п162	978788,78	4388803,72
п163	978759,43	4388806,04
п164	978746	4388807,99
п165	978732,94	4388811,77

п166	978652,5	4388841,08
п167	978643,04	4388844,01
п168	978633,32	4388845,98
п169	978536,87	4388860,62
п170	978525	4388861,71
п171	978512,99	4388861,35
п172	979263,61	4388647,84
п173	979247,21	4388656,18
п174	979166,04	4388874,64
п175	979168,04	4388888,93
п176	979164,71	4388897,41
п177	979139,39	4388889,49
п178	979152,66	4388850,48
п179	979246,51	4388640,18
п180	980022	4388931,43
п181	980037,56	4388935,49
п182	980050,04	4388979,75
п183	980065,9	4389217,71
п184	980052,2	4389205,72
п185	980046,08	4389059,87
п186	980037,18	4388981,28
п187	979310,43	4388665,75
п188	979310,42	4388665,76
п189	979313,93	4388667,86
п190	979313,95	4388667,84
п191	979325,13	4388674,51
п192	979328,94	4388677,08
п193	979327,17	4388682,54
п194	979333,11	4388706,21
п195	979361,74	4388714,25
п196	979397,07	4388721,8
п197	979470,78	4388737,57
п198	979450,34	4388742,9
п199	979359,42	4388723,45
п200	979325,25	4388713,87
п201	979316,88	4388680,68
п202	979281,9	4388659,76
п203	979285,83	4388652,73
п204	979293,16	4388655,45

п205	979338,8	4388681,48
п206	979403,07	4388709,53
п207	979586,71	4388760,06
п208	979481,61	4388737,14
п209	979480,96	4388734,9
п210	979476,69	4388736,01
п211	979405,05	4388720,38
п212	979334,45	4388691,82
п213	980006,51	4388882,04
п214	980023,34	4388885,77
п215	980029,2	4388887,33
п216	980033,35	4388900,3
п217	980029,72	4388899,21
п218	980010,75	4388895,29
п219	980025,63	4388876,21
п220	980027,73	4388882,75
п221	980005,12	4388877,68
п222	980003,07	4388871,29
п223	980092,71	4389214,85
п224	980099,86	4389221,36
п225	980100,6	4389228,91
п226	980093,36	4389225,31
п227	979277,37	4388649,6
п228	979284,86	4388652,37
п229	979281,02	4388659,24
п230	979274,09	4388655,1
п231	979482,46	4388740,06
п232	979487,91	4388741,21
п233	979485,74	4388751,34
п234	980106,54	4389227,46
п235	980106,97	4389232,09
п236	980101,8	4389229,51
п237	980101,1	4389222,49
п238	980109,81	4389233,51
п239	980108,17	4389232,69
п240	980107,77	4389228,59
п241	980110,37	4389230,97

п1	972768,13	4397610,69
п2	972768,92	4397590,76
п3	972745,81	4397491,55
п4	972694,73	4397331,51
п5	972683,76	4397277,97
п6	972681,83	4397268,6
п7	972578,73	4397276,8
п8	972570,05	4397167,63
п9	972560,62	4397168,18
п10	972570,06	4397286,99
п11	972671,19	4397279,01
п12	972695,89	4397381,38
п13	972755,02	4397582,19
п14	972758,21	4397591,36
п15	973033,44	4398000
п16	973034,5	4397998,81
п17	973035,41	4397997,83
п18	972872,03	4397807,15
п19	972851,14	4397781,44

п20	972836,52	4397763,46
п21	972822,57	4397745,82
п22	972748,24	4397607,53
п23	972747,8	4397619,3
п24	972797,47	4397718,13
п25	972820,74	4397759,19
п26	972825,56	4397767,7
п27	972843,44	4397789,34
п28	972861,76	4397811,53
п29	972579,66	4397275,7
п30	972681,62	4397267,57
п31	972679,71	4397258,22
п32	972676,43	4397242,18
п33	972665,9	4397243,74
п34	972666,8	4397259,24
п35	972650,94	4397260,5
п36	972650,08	4397246,04
п37	972646,19	4397246,6
п38	972650,68	4397260,53

п39	972588,43	4397265,5
п40	972580,48	4397167,04
п41	972571,05	4397167,57
п42	973029,04	4398004,94
п43	973032,75	4398000,79
п44	972899,6	4397854,57
п45	972814,71	4397750,64
п46	972796,56	4397718,63
п47	972747,73	4397621,38
п48	972747,41	4397627,46
п49	972809,34	4397742,99
п50	972665,85	4397242,73
п51	972676,23	4397241,21
п52	972674,28	4397231,72
п53	972665,02	4397228,64
п54	972645,88	4397245,67
п55	972650,02	4397245,06
п56	972649,01	4397228,14
п57	972640,78	4397229,36

п1	977339,71	4390101,97
п2	977346,56	4390100,51
п3	977346,19	4390098,44
п4	977481,15	4390042,76
п5	977683,77	4389942,85
п6	977803,2	4389891,13
п7	977818,09	4389758,69
п8	977928,07	4389747,92
п9	977934,26	4389644,21
п10	977960,8	4389365,97
п11	977963	4389190,38
п12	977965,62	4389080,3
п13	978003,44	4388910,55
п14	978010,42	4388870,5
п15	977999,47	4388868,17
п16	977957,52	4389069,4
п17	977946,96	4389312,65
п18	977919,37	4389729,63
п19	977803,87	4389752,42
п20	977795,42	4389878,13
п21	977387,15	4390071,65
п22	977327,34	4390082,18
п23	977330,3	4390085,31
п24	977332,25	4390087,76

п25	977334,03	4390090,29
п26	977335,67	4390092,92
п27	977337,13	4390095,67
п28	977338,42	4390098,47
п29	977367,19	4390108,55
п30	977593,46	4390012,01
п31	977600,13	4390009,26
п32	977606,43	4390005,71
п33	977714,97	4389947,04
п34	977730,13	4389939,84
п35	977756,29	4389930,13
п36	977782,71	4389921,6
п37	977799,27	4389915,57
п38	977815,35	4389908,4
п39	977824,18	4389904,05
п40	977832,95	4389773,64
п41	977939,38	4389781,11
п42	977950,92	4389617,71
п43	977951,99	4389604,34
п44	977953,39	4389591,01
п45	977977,01	4389386,51
п46	977979,12	4389361,7
п47	977979,64	4389336,8
п48	977977,69	4389132,72

п49	977980,27	4389094,51
п50	977988,62	4389057,14
п51	978006,76	4388997,76
п52	978011,49	4388980,45
п53	978015,18	4388962,89
п54	978028,93	4388886,05
п55	978031,72	4388866,93
п56	978033,25	4388847,7
п57	978033,9	4388834,16
п58	978034,29	4388831,35
п59	978035,21	4388828,69
п60	978046,31	4388803,42
п61	978143,33	4388792,75
п62	978142,27	4388783,12
п63	978134,85	4388784,13
п64	978134,8	4388784,13
п65	978039,81	4388794,57
п66	978026,32	4388825,27
п67	978024,42	4388833,26
п68	978022,25	4388865,88
п69	978005,84	4388961,08
п70	978002,27	4388978,21

п71	977997,65	4388995,13
п72	977978,9	4389055,14
п73	977970,23	4389093,22
п74	977967,61	4389132,49
п75	977969,34	4389335,49
п76	977968,79	4389361,46
п77	977966,88	4389385,8
п78	977942,42	4389590,19
п79	977939,97	4389617,42
п80	977930,06	4389770,95
п81	977907,08	4389769,24
п82	977824,9	4389764,37
п83	977815,38	4389897,87
п84	977795,22	4389908,58
п85	977778,58	4389914,65
п86	977726,41	4389932,3
п87	977711,17	4389939,56
п88	977601,36	4389998,53
п89	977589,58	4390004,44
п90	977366,17	4390100,32
п91	977001,67	4390295,08
п92	977020,82	4390289,32
п93	977007,34	4390248,28
п94	977012,52	4390246,57
п95	977012,15	4390243,83
п96	977113,21	4390202,67
п97	977100,85	4390193,1
п98	976981,28	4390235,17
п99	976989,05	4390256,75
п100	977006,47	4390250,65
п101	977006,48	4390250,65
п102	977007,69	4390254,46
п103	976990,31	4390260,55
п104	977206,05	4390709,68
п105	977201,04	4390684,07
п106	977215,62	4390681,23
п107	977214,92	4390675,14
п108	977226,87	4390674,38
п109	977239,99	4390671,88
п110	977236,32	4390653,84
п111	977228,55	4390652,63
п112	977196,68	4390634,58
п113	977182,65	4390647,77
п114	977145,96	4390200,92

п115	977164,93	4390176,22
п116	977169,74	4390185,39
п117	977180,06	4390180,06
п118	977192,41	4390175,47
п119	977187,99	4390146,18
п120	977187,98	4390146,18
п121	977187,99	4390146,17
п122	977195,61	4390136,26
п123	977184,63	4390127,6
п124	977184,63	4390127,58
п125	977184,61	4390127,57
п126	977179,47	4390134,68
п127	977181,52	4390136,37
п128	977169,92	4390151,02
п129	977169,77	4390162,75
п130	977157,6	4390167,15
п131	977136,69	4390194,06
п132	977135,37	4390193,1
п133	977141,89	4390184,75
п134	977131,65	4390176,51
п135	977121,05	4390180,38
п136	977109,81	4390173,32
п137	977124,11	4390184,37
п138	977120,92	4390185,86
п139	977139,36	4390200,09
п140	977142,87	4390198,62
п141	978022,11	4388929,79
п142	978029,3	4388929,08
п143	978038,46	4388877,4
п144	978039,68	4388867,82
п145	978040,62	4388858,21
п146	978041,82	4388836,01
п147	978042,22	4388833,23
п148	978043,12	4388830,54
п149	978051,77	4388810,88
п150	978144,19	4388800,73
п151	978143,44	4388793,74
п152	978046,99	4388804,35
п153	978036,12	4388829,06
п154	978035,28	4388831,58
п155	978034,9	4388834,25
п156	978034,26	4388847,75
п157	978032,69	4388867,04
п158	978029,91	4388886,2

п159	977159,08	4390599,02
п160	977144,92	4390538,08
п161	977139,03	4390541,03
п162	977135,25	4390533,37
п163	977114,03	4390545,13
п164	977118,04	4390552,63
п165	977141,78	4390597,04
п166	978069,97	4388936,62
п167	978079,59	4388885,21
п168	978061,27	4388881,38
п169	978056,15	4388903,98
п170	978051,05	4388931,01
п171	977029,02	4390378,32
п172	977047,11	4390369,28
п173	977032,67	4390325,39
п174	977013,42	4390330,83
п175	978146,16	4388919,79
п176	978153,33	4388886,05
п177	978139,01	4388884,65
п178	978133,37	4388883,75
п179	978130,75	4388896,06
п180	978117,69	4388893,3
п181	978113,15	4388912,77
п182	978030,34	4388928,99
п183	978038,08	4388928,25
п184	978046,86	4388878,7
п185	978049,09	4388858,87
п186	978049,88	4388844,49
п187	978042,99	4388835,01
п188	978042,84	4388836,1
п189	978041,61	4388858,3
п190	978040,68	4388867,93
п191	978039,45	4388877,55
п192	977013,5	4390246,25
п193	977087,16	4390222,03
п194	977120,27	4390208,11
п195	977114,15	4390203,37
п196	977013,24	4390244,46
п197	978079,11	4388948,78
п198	978085,28	4388923,48
п199	978092,93	4388888,02
п200	978083,54	4388886,04

п201	978073,38	4388940,16
п202	977009,75	4390319,71
п203	977029,05	4390314,38
п204	977021,12	4390290,23
п205	977001,96	4390296
п206	977089,93	4390500,04
п207	977107,56	4390490,57
п208	977096,28	4390469,45
п209	977078,74	4390479,07
п210	977078,26	4390478,17
п211	977095,8	4390468,56
п212	977085,77	4390449,79
п213	977067,84	4390458,67
п214	978046,14	4388929,84
п215	978051,76	4388904,45
п216	978055,75	4388880,13
п217	978047,93	4388878,47
п218	978040,74	4388914,37
п219	978038,18	4388928,25
п220	978166,97	4388820,83
п221	978170,36	4388811,67
п222	978163,64	4388809,28
п223	978160,6	4388780,65
п224	978151,19	4388781,92
п225	978152,37	4388792,76
п226	978152,31	4388792,76
п227	978153,35	4388802,21
п228	978154,78	4388815,94
п229	978165,06	4388820,13
п230	977978,69	4389132,76
п231	977985,87	4389131,44
п232	977988,25	4389095,69
п233	977992,06	4389078,66
п234	977983,65	4389083,97
п235	977981,25	4389094,65
п236	977067,37	4390457,77
п237	977085,28	4390448,9
п238	977077,5	4390434,32
п239	977059,92	4390443,82
п240	977033,99	4390393,45
п241	977052,01	4390384,2
п242	977047,43	4390370,29
п243	977029,35	4390379,31
п244	977038,56	4390403,89
п245	977056,19	4390394,44

п246	977054,07	4390390,47
п247	977052,31	4390385,14
п248	977034,31	4390394,39
п249	977035,61	4390398,35
п250	978160,05	4388854,4
п251	978161,87	4388845,78
п252	978156,28	4388845,28
п253	978156,74	4388844,22
п254	978162,1	4388844,71
п255	978162,42	4388843,22
п256	978157,36	4388842,79
п257	978157,8	4388841,77
п258	978162,64	4388842,19
п259	978163,22	4388839,45
п260	978158,97	4388839,08
п261	978159,44	4388838,02
п262	978163,45	4388838,36
п263	978163,82	4388836,65
п264	978160,51	4388835,51
п265	978153,4	4388833,04
п266	978147,34	4388847,06
п267	978154,16	4388850,06
п268	978153,04	4388854
п269	978155,61	4388875,28
п270	978157,68	4388865,54
п271	978137,59	4388863,85
п272	978135,62	4388873,15
п273	977013,1	4390329,86
п274	977032,36	4390324,42
п275	977029,37	4390315,32
п276	977010,07	4390320,64
п277	978109,29	4388911,97
п278	978113,82	4388892,47
п279	978104,47	4388890,48
п280	978101,02	4388904,99
п281	978099,99	4388909,99
п282	977045,34	4390416,56
п283	977062,92	4390407,03
п284	977058,78	4390399,29
п285	977041,2	4390408,83
п286	977170,66	4390651,1
п287	977191,18	4390631,45
п288	977189,55	4390630,6
п289	977182,07	4390637,69
п290	977174,22	4390635,4

п291	977166,3	4390642,95
п292	978050,12	4388930,88
п293	978055,23	4388903,81
п294	978060,38	4388881,11
п295	978056,76	4388880,35
п296	978052,76	4388904,64
п297	978047,14	4388930,02
п298	977142,95	4390183,38
п299	977154,9	4390168,1
п300	977133,35	4390175,85
п301	977048,56	4390422,58
п302	977065,74	4390412,33
п303	977063,38	4390407,89
п304	977045,79	4390417,4
п305	977092,97	4390505,69
п306	977110,51	4390496,1
п307	977108,04	4390491,48
п308	977090,43	4390500,93
п309	978146,41	4388846,68
п310	978152,45	4388832,72
п311	978150,2	4388831,96
п312	978146,09	4388830,16
п313	978140,13	4388844,01
п314	977113,56	4390544,23
п315	977134,84	4390532,44
п316	977133,28	4390529,18
п317	977111,77	4390540,89
п318	977154,89	4390621,58
п319	977162	4390614,54
п320	977153,27	4390609,93
п321	977148,36	4390609,35
п322	977040,74	4390407,96
п323	977058,32	4390398,44
п324	977056,65	4390395,31
п325	977039,04	4390404,78
п326	978144,31	4388792,66
п327	978151,27	4388791,88
п328	978150,19	4388782,05
п329	978143,25	4388782,99
п330	978148,98	4388802,7
п331	978152,37	4388802,32
п332	978151,39	4388792,86

п333	978144,42	4388793,64
п334	978145,29	4388801,66
п335	978158,49	4388861,74
п336	978159,18	4388858,49
п337	978139,89	4388857,41
п338	978140,58	4388860,1
п339	977059,46	4390442,96
п340	977077,04	4390433,46

п341	977075,64	4390430,85
п342	977058,46	4390441,11
п343	977145,61	4390604,22
п344	977151,42	4390604,48
п345	977156,91	4390600,52
п346	977142,81	4390598,98
п347	977163,37	4390637,48
п348	977167,59	4390633,47

п349	977162,73	4390632,09
п350	977161,27	4390633,54
п351	977169,98	4390148,71
п352	977179,51	4390136,51
п353	977178,64	4390135,87
п354	977170,01	4390147,84

п1	972565,04	4396833,49
п2	972561,07	4396851,17
п3	972593,31	4396858,33
п4	972596,93	4396869,94
п5	972542,92	4396857,88
п6	972535,48	4396842,43
п7	972532,3	4396822,48
п8	972607,62	4396852,16
п9	972620,79	4396864,36
п10	972628,5	4396886,4
п11	972653,81	4397038,89
п12	972651,41	4397036,92
п13	972635,63	4396943,19
п14	972634,19	4396935,98
п15	972632,15	4396928,87
п16	972620,08	4396845,55
п17	972623,79	4396864,66
п18	972634,61	4396905,71
п19	972656,32	4397040,68
п20	972655,01	4397039,83
п21	972629,4	4396886,16
п22	972621,69	4396863,85
п23	972606,98	4396850,2
п24	972605,78	4396846,45
п25	972623,25	4396843,47
п26	972625,16	4396848,16
п27	972626,69	4396852,77

п28	972634,7	4396894,94
п29	972641,55	4396936,09
п30	972645,35	4396962,06
п31	972651,32	4397002,17
п32	972658,62	4397041,99
п33	972657,41	4397041,31
п34	972635,52	4396905,52
п35	972624,68	4396864,41
п36	972620,88	4396844,2
п37	972665,82	4397131,22
п38	972665,42	4397122,31
п39	972664,23	4397113,44
п40	972653,79	4397051,28
п41	972655,98	4397052,37
п42	972671,92	4397147,77
п43	972665,81	4397149,2
п44	972647,86	4397209,42
п45	972648,26	4397215,98
п46	972636,99	4397217,5
п47	972632,17	4397218,17
п48	972631,42	4397217,44
п49	972631,41	4397210,12
п50	972648,35	4397217,41
п51	972648,95	4397227,13
п52	972640,46	4397228,45
п53	972637,17	4397218,97
п54	972665,85	4397153,36

п55	972672,54	4397151,69
п56	972673,51	4397157,63
п57	972665,8	4397159,5
п58	972637,72	4397192,47
п59	972637,71	4397196,46
п60	972627,09	4397197,21
п61	972626,73	4397193,23
п62	972644,99	4397198,75
п63	972645,09	4397200,23
п64	972631,35	4397201,12
п65	972631,25	4397200,09
п66	972649,78	4397158,05
п67	972649,74	4397163,14
п68	972646,89	4397163,8
п69	972647,79	4397158,67
п70	972641,59	4397197,16
п71	972640,47	4397197,67
п72	972630,29	4397198,83
п73	972630,28	4397199,15
п74	972627,31	4397199,45
п75	972627,19	4397198,2
п76	972644,91	4397197,16
п77	972644,95	4397197,73
п78	972642,25	4397197,99
п79	972643,15	4397197,42

п1	967544,31	4392056,98
п2	967553,22	4392067,27
п3	967507,93	4392111,54
п4	967367,17	4392229,91
п5	967151,66	4392378,55

п6	967109,17	4392431,12
п7	967108,33	4392432,17
п8	967103,28	4392444,17
п9	967101,58	4392445,09
п10	967099,21	4392446

п11	967095,71	4392458,23
п12	967095,99	4392463,09
п13	967081,32	4392459,33
п14	967091,66	4392418,9
п15	967144,67	4392365,21

п16	967252,27	4392285,15
п17	967353,95	4392222,62
п18	967527,5	4392073,02
п19	967727,96	4392135,59
п20	967726,15	4392132,84
п21	967970,69	4391939,2
п22	968010,34	4391933,22
п23	968076,7	4391874,28
п24	968089,62	4391893,31
п25	968038,43	4391918,99
п26	968033,33	4391918,19
п27	967999,38	4391925,68
п28	967639,96	4392052,86
п29	967607,31	4392064,42
п30	967603,26	4392060,19
п31	967570,61	4392059,52
п32	967561,8	4392067,93
п33	967559,84	4392065,67

п34	967581,92	4392043,7
п35	967593,48	4392034,11
п36	967601,7	4392038,86
п37	967656,39	4392115,55
п38	967677,4	4392097,24
п39	967695,12	4392115,96
п40	967675,79	4392135,75
п41	967720,89	4392146,06
п42	967702,51	4392163,59
п43	967686,36	4392146,76
п44	967700,55	4392132,65
п45	967706,03	4392127,21
п46	967695,87	4392116,7
п47	967705,37	4392126,43
п48	967685,67	4392146,03
п49	967676,5	4392136,5
п50	967637,48	4392060,45
п51	967645,85	4392064,44

п52	967639,94	4392069,52
п53	967624,84	4392082,68
п54	967610,58	4392067,83
п55	967548,62	4392052,86
п56	967562,77	4392039,34
п57	967581,52	4392039,74
п58	967580,22	4392040,78
п59	967557,47	4392063,08
п60	967468,68	4392150,12
п61	967365,8	4392238,83
п62	967322,12	4392265,65
п63	967370,08	4392232,8
п64	967557,45	4392072,07
п65	967540,94	4392087,83
п66	967516,26	4392109,11
п67	967555,59	4392069,93

п1	967735,28	4396874,02
п2	967741,73	4396862,52
п3	967738,33	4396587,19
п4	967698,43	4396520,02
п5	967623,33	4396446,76
п6	967603,11	4396374,81
п7	967600,62	4396336,58
п8	967622,28	4396228,08
п9	967617,05	4396226,65
п10	967602,67	4396224,17
п11	967587,42	4396300,54
п12	967581,73	4396336,41
п13	967585,39	4396378,67
п14	967591,02	4396422,76
п15	967605,32	4396459,67
п16	967605,33	4396459,65
п17	967605,33	4396459,65
п18	967664,9	4396511,2
п19	967703,3	4396568,03
п20	967707,76	4396574,9
п21	967706,31	4396566,71
п22	967667,52	4396509,13
п23	967608,28	4396457,8

п24	967593,6	4396421,75
п25	967588,25	4396380
п26	967585,38	4396337,28
п27	967588,54	4396316,67
п28	967601,26	4396233,66
п29	967602,14	4396233,89
п30	967589,56	4396316,42
п31	967586,38	4396337,31
п32	967589,25	4396379,86
п33	967594,62	4396421,46
п34	967609,07	4396457,18
п35	967668,33	4396508,46
п36	967707,22	4396566,3
п37	967709,17	4396577,27
п38	967711,43	4396581,07
п39	967708,78	4396566,19
п40	967668,8	4396507,34
п41	967610,87	4396456,54
п42	967596,52	4396421,3
п43	967591,25	4396380,4
п44	967588,36	4396338,28
п45	967591,57	4396315,94
п46	967597,91	4396271,81

п47	967603,02	4396234,08
п48	967604,02	4396234,32
п49	967598,9	4396272
п50	967592,63	4396315,69
п51	967589,36	4396338,36
п52	967592,26	4396380,28
п53	967597,54	4396421,06
п54	967611,67	4396455,96
п55	967669,6	4396506,65
п56	967709,8	4396565,79
п57	967722,13	4396635,32
п58	967722,95	4396679,92
п59	967724,02	4396761,43
п60	967726,69	4396803,39
п61	967719,21	4396845,64
п62	967716,94	4396854,9
п63	968051,42	4397578,23
п64	968075,09	4397563,93
п65	967980,12	4397550,28
п66	967923,77	4397535
п67	967844,87	4397513,57
п68	967776,16	4397473,64
п69	967714,11	4397425,5

п70	967653,36	4397345,43
п71	967617,23	4397268,66
п72	967606,47	4397208,8
п73	967605,77	4397168,78
п74	967616,01	4397106,14
п75	967638,54	4397056,23
п76	967621,17	4397053,26
п77	967619,86	4397055,86
п78	967592,03	4397162,01
п79	967597,59	4397257,9
п80	967603,22	4397271,4
п81	967655,82	4397375,62
п82	967689,05	4397425,2
п83	967713,8	4397444,32
п84	967751,04	4397471,3
п85	967832,45	4397524,01
п86	967858,74	4397530,77
п87	967936,05	4397550,65
п88	968007,39	4397570,25
п89	967184,5	4395573,71
п90	967185,48	4395552,81
п91	967178,03	4395537,08
п92	967104,33	4395459,22
п93	967106,12	4395381,09
п94	967125,14	4395300,74
п95	967139,71	4395157,36
п96	967096,39	4395087,16
п97	967079,38	4395078
п98	967048,25	4395083,19
п99	967016,09	4395043,9
п100	966981,98	4395025,52
п101	966980,54	4394975,2
п102	966959,15	4394976,93
п103	966961,24	4395008,49
п104	967040,12	4395104,82
п105	967079,85	4395098,19
п106	967120,57	4395147,75
п107	967090,55	4395443,22
п108	967108,4	4395465,1
п109	967169,14	4395539,57
п110	966572,61	4394950,46
п111	966709,76	4394913,62
п112	966865,04	4394903,39
п113	966861,64	4394883,53
п114	966706,52	4394893,8
п115	966539,59	4394937,89

п116	967372,83	4395992,57
п117	967382,05	4395990,26
п118	967205,75	4395595,48
п119	967194,04	4395594,94
п120	967600,07	4396134,27
п121	967602,68	4396121,18
п122	967575,57	4396108,59
п123	967528,07	4396099,09
п124	967431,85	4396062,56
п125	967417,22	4396069,09
п126	967390,34	4396008,81
п127	967381,16	4396011,11
п128	967410,22	4396075,74
п129	967512,74	4396114,67
п130	967650,26	4397030,25
п131	967661,09	4397006,25
п132	967714,67	4396910,76
п133	967699,97	4396895,55
п134	967662,67	4396972,19
п135	967638,97	4397018,49
п136	967626,69	4397013,92
п137	967626,69	4397013,92
п138	967596,01	4397002,46
п139	967593,46	4397009,51
п140	967642,33	4397027,76
п141	966869,09	4394903,11
п142	966943,1	4394898,14
п143	966942,82	4394902,01
п144	966962,07	4394899,52
п145	966973,98	4394898,34
п146	966972,51	4394876,19
п147	966865,6	4394883,27
п148	966513,49	4394961,78
п149	966525,44	4394959,39
п150	966525,47	4394959,41
п151	966564,46	4394951,68
п152	966533,31	4394939,54
п153	966520,76	4394942,86
п154	966490,56	4394925,28
п155	966473,73	4394932,57
п156	966472,09	4394937,67
п157	967640,72	4397354,77
п158	967600,38	4397272,93
п159	967599,43	4397270,7
п160	967599,44	4397270,71
п161	967594,22	4397258,35

п162	967592,15	4397230,39
п163	967590,47	4397196,02
п164	967588,79	4397161,66
п165	967616,27	4397056,95
п166	967610,07	4397070,69
п167	967586,24	4397161,24
п168	967589,25	4397230,1
п169	967591,88	4397258,28
п170	967598,77	4397274,56
п171	967633,41	4397344,7
п172	968010,96	4397574,92
п173	968006,49	4397573,95
п174	967933,95	4397553,74
п175	967837,92	4397529,42
п176	967831,12	4397527,7
п177	967748,83	4397474,09
п178	967711,6	4397447,07
п179	967695,68	4397434,79
п180	967699,42	4397440,22
п181	967710,11	4397448,59
п182	967747,47	4397475,73
п183	967772,6	4397492,07
п184	967811,28	4397517,19
п185	967830,51	4397529,68
п186	967937,87	4397556,97
п187	967992,07	4397572,21
п188	968046,08	4397581,42
п189	968050,17	4397579,01
п190	968007,23	4397571,29
п191	967935,79	4397551,62
п192	967853,27	4397530,41
п193	967832,1	4397524,97
п194	967750,46	4397472,15
п195	967713,11	4397445,17
п196	967690,98	4397427,96
п197	967693,76	4397432,03
п198	967712,19	4397446,28
п199	967749,42	4397473,31
п200	967831,59	4397526,73
п201	967843,64	4397529,78
п202	967934,2	4397552,77
п203	968006,75	4397573
п204	968095,72	4397587,09
п205	968105,91	4397568,35

п206	968081,58	4397564,85
п207	968057,41	4397579,32
п208	968060,96	4397579,91
п209	968060,82	4397580,94
п210	968056,16	4397580,1
п211	968054,36	4397581,15
п212	967624,15	4396218,73
п213	967629,27	4396193,08
п214	967605,29	4396182,67
п215	967603,57	4396194,58
п216	967608,39	4396195,55
п217	967604,57	4396214,69
п218	967617,04	4396216,45
п219	966445,5	4394940,55
п220	966454,18	4394936,75
п221	966468,57	4394912,48
п222	966459,31	4394907,1
п223	966433,73	4394921,87
п224	966436,21	4394923,32
п225	966439,21	4394927,23
п226	967645,16	4397041,55
п227	967649,85	4397031,17
п228	967642,07	4397028,73
п229	967593,11	4397010,47
п230	967590,43	4397017,45
п231	967631,68	4397032,87
п232	967628,62	4397038,75
п233	967610,96	4396159,04
п234	967613,42	4396152,01
п235	967597,56	4396146,76
п236	967597,62	4396146,47
п237	967578,48	4396140,23
п238	967578,07	4396142,3
п239	967547,54	4396135,54
п240	967545,93	4396142,82
п241	967594,13	4396153,47
п242	967608,11	4396167,09
п243	967610,61	4396160,03
п244	967593,89	4396154,49
п245	967545,72	4396143,84
п246	967544,11	4396151,16
п247	967591,89	4396161,71
п248	967602,57	4396194,38
п249	967604,3	4396182,21
п250	967597,25	4396179,17
п251	967571,98	4396172,78
п252	967569	4396187,68
п253	967651,84	4397370,11
п254	967602,31	4397271,8
п255	967596,57	4397258,15
п256	967591,02	4397161,94
п257	967618,87	4397055,48
п258	967620,16	4397053,13
п259	967619,05	4397052,93
п260	967617,76	4397055,49
п261	967589,79	4397161,74
п262	967593,04	4397230,37
п263	967595,14	4397258,1
п264	967601,29	4397272,52
п265	967612,16	4397294,57
п266	967644,25	4397359,58
п267	967644,2	4397359,51
п268	967644,26	4397359,66
п269	967572,46	4396444,57
п270	967572,48	4396437,41
п271	967579,8	4396430,13
п272	967591,63	4396426,9
п273	967590,11	4396423
п274	967588,89	4396413,57
п275	967577,57	4396416,71
п276	967567,11	4396413,87
п277	967562,02	4396407,33
п278	967571,39	4396441,88
п279	967721,29	4396828,05
п280	967725,69	4396803,29
п281	967723,02	4396761,46
п282	967722,06	4396679,89
п283	967721,12	4396635,45
п284	967718,76	4396622,19
п285	967718,88	4396631,79
п286	967719,75	4396636,71
п287	967720,57	4396702,01
п288	967721,39	4396767,29
п289	967723,8	4396803,09
п290	967721,18	4396818,43
п291	966415,55	4394943,93
п292	966427,67	4394943,1
п293	966436,97	4394931,27
п294	966436,46	4394929,48
п295	966428,76	4394924,74
п296	966416,76	4394932,33
п297	967597,83	4396145,45
п298	967599,61	4396136,55
п299	967580,09	4396132,17
п300	967578,68	4396139,18
п301	967589,2	4397146,09
п302	967607,69	4397075,94
п303	967596,7	4397100,31
п304	966433,47	4394946,29
п305	966444,6	4394940,95
п306	966439,78	4394930,77
п307	966438,07	4394931,69
п308	966428,64	4394943,55
п309	967723,69	4396894,68
п310	967726,14	4396890,3
п311	967710,59	4396873,6
п312	967707,99	4396878,87
п313	967731,32	4396881,09
п314	967733,24	4396877,68
п315	967715,8	4396859,51
п316	967714,67	4396863,9
п317	967642,67	4397047,1
п318	967644,74	4397042,5
п319	967628,14	4397039,71
п320	967625,68	4397044,4
п321	967726,62	4396889,45
п322	967727,97	4396887,04
п323	967712,15	4396869,97
п324	967710,95	4396872,64
п325	967603,02	4396119,48
п326	967603,61	4396116,54
п327	967594,42	4396112,34
п328	967582,74	4396110,01
п329	966475,44	4394927,51
п330	966486,28	4394922,8
п331	966478,53	4394918,28

п1	969115,67	4397534,49
п2	969144,49	4397362,99
п3	969182,64	4397227,89
п4	969271,7	4397143,96
п5	969261,91	4397109,42
п6	969246,72	4397116,34
п7	969258,45	4397141,72
п8	969205,76	4397166,72
п9	969200,83	4397175,31
п10	969176,83	4397195,22
п11	969143,86	4397305,43
п12	969131,28	4397354,2
п13	969109,82	4397471,37
п14	969100,7	4397524,5
п15	969061,25	4397767,52
п16	969078,23	4397767,82
п17	969099,36	4397631,52
п18	969084,16	4397621,44
п19	969069,88	4397702,36
п20	969063,01	4397747,05
п21	969242,95	4397108,2
п22	969258,13	4397100,38
п23	969191,02	4396962,28
п24	969178,22	4396968,23
п25	968989,97	4397866,53
п26	969002,76	4397864,07
п27	969005,92	4397812,59
п28	969043,11	4397810,6
п29	969044,5	4397813,06
п30	969078,97	4397808,65
п31	969078,49	4397802,55
п32	969065,12	4397804,87
п33	969013,2	4397807,69
п34	969011,51	4397766,3
п35	968995,63	4397765,46

п36	969014,12	4397806,63
п37	969065,04	4397803,84
п38	969078,4	4397801,49
п39	969077,81	4397794,16
п40	969064,25	4397796,43
п41	969061,36	4397796,57
п42	969077,74	4397793,31
п43	969077,14	4397785,79
п44	969066,81	4397785,62
п45	969059,62	4397786,96
п46	969059,29	4397790,57
п47	969048,58	4397791,18
п48	969047,62	4397797,31
п49	969021,26	4397798,74
п50	969019,42	4397766,71
п51	969012,18	4397766,33
п52	968980,38	4397868,36
п53	968988,87	4397866,73
п54	968994,45	4397765,39
п55	968985,93	4397764,95
п56	969099,54	4397630,45
п57	969106,87	4397586,81
п58	969091,58	4397577,15
п59	969084,3	4397620,37
п60	969023,79	4397849,75
п61	969033,27	4397849,79
п62	969081,55	4397840,64
п63	969080,75	4397830,71
п64	969029,34	4397839,27
п65	969029,15	4397838,25
п66	969080,67	4397829,65
п67	969080,49	4397827,54
п68	969029,62	4397836,86
п69	969024,72	4397837,19
п70	969110,43	4397565,64

п71	969115,2	4397537,29
п72	969100,16	4397527,46
п73	969094,81	4397558,26
п74	969025,53	4397836,15
п75	969029,44	4397835,88
п76	969080,41	4397826,54
п77	969079,84	4397819,44
п78	969068,33	4397821,14
п79	969027,72	4397825,54
п80	969025,53	4397836,13
п81	969023,05	4397860,12
п82	969078,51	4397854,19
п83	969047,16	4397853,92
п84	969034,61	4397853,83
п85	969029,67	4397854,71
п86	969029,58	4397853,8
п87	969023,57	4397853,73
п88	969107,05	4397585,71
п89	969108,49	4397577,23
п90	969093,31	4397567,5
п91	969091,83	4397576,08
п92	969108,88	4397574,89
п93	969110,17	4397567,2
п94	969094,64	4397559,77
п95	969093,72	4397565,08
п96	969038,4	4397849,83
п97	969049,88	4397849,96
п98	969081,82	4397843,99
п99	969081,63	4397841,65
п100	969055,12	4397850
п101	969082,32	4397850,24
п102	969081,89	4397844,98

п1	967121,63	4387613,55
п2	967142,19	4387614,46
п3	967184,29	4387577,47
п4	967328,86	4387393,97
п5	967379,74	4387292,01
п6	967401,01	4387253,73
п7	967444,55	4387169,79

п8	967419,22	4387131,04
п9	967433,57	4387102,7
п10	967431,91	4387096,57
п11	967418,58	4387088
п12	967396,16	4387132,32
п13	967425,94	4387177,88
п14	967319,73	4387387,87

п15	967173,81	4387575,79
п16	967140,37	4387589,42
п17	966957,26	4387819,42
п18	966958,5	4387819,04
п19	966960	4387817,53
п20	966969,83	4387789,02
п21	966981,48	4387706,96

п22	967117,76	4387651,11
п23	967133,03	4387631,46
п24	967044,3	4387659,46
п25	967002,53	4387672,31
п26	966980,19	4387683,75
п27	966968,46	4387694,97
п28	966961,8	4387711,56
п29	966949,13	4387782,56
п30	966947,67	4387818,69
п31	967162,33	4387602,05
п32	967186,31	4387592,28
п33	967336,71	4387398,63
п34	967448,75	4387177,09

п35	967448,38	4387170,98
п36	967404,53	4387255,62
п37	967383,23	4387293,91
п38	967332,25	4387396,08
п39	967187,22	4387580,26
п40	967055,3	4387654,97
п41	967134,11	4387630,08
п42	967143,07	4387618,53
п43	967118,58	4387617,46
п44	967105,26	4387634,61
п45	966958,73	4387722,99
п46	966960,81	4387711,25
п47	966967,59	4387694,4

п48	966974,36	4387687,95
п49	966962,9	4387692,62
п50	966947,3	4387828,08
п51	966957,02	4387826,15
п52	966959,47	4387820,19
п53	966957,56	4387820,46
п54	966950	4387819,89
п55	966949,29	4387820,95
п56	966948,52	4387820,77
п57	966949,1	4387819,82
п58	966947,63	4387819,76

п1	968101,28	4390456,47
п2	968112,22	4390452,77
п3	968101,2	4390423,24
п4	968043,9	4390380,56
п5	968050,24	4390376,32
п6	967967,24	4390245,37
п7	967961,52	4390240,3
п8	967941,25	4390223,78
п9	967844,95	4390143,61
п10	967835,4	4390135,66
п11	967829,34	4390143,13
п12	967824,58	4390142,28
п13	967824,97	4390144,54
п14	967826,36	4390146,81
п15	967824,49	4390149,13
п16	967819,85	4390140,57
п17	967818,44	4390142,89
п18	967814,16	4390148,05
п19	967820,44	4390154,02
п20	967819,74	4390154,96
п21	967831,91	4390165,12
п22	967833,66	4390162,9
п23	967839,66	4390164,62
п24	967877,79	4390196,01
п25	967872,08	4390187,02
п26	967884,74	4390197,61
п27	967884,05	4390198,47

п28	967887,24	4390203,75
п29	967926,53	4390235,08
п30	967926,6	4390232,59
п31	967953,8	4390255,39
п32	967955,71	4390257,2
п33	968026,87	4390371,34
п34	968021,41	4390374,82
п35	967959,29	4390274,79
п36	967962,76	4390285,12
п37	968019,08	4390376,39
п38	968020,09	4390385,42
п39	968038,06	4390373,9
п40	967960,36	4390251,15
п41	967957,36	4390248,42
п42	967957,93	4390247,33
п43	967961,28	4390250,41
п44	968039,72	4390374,27
п45	968021,52	4390385,73
п46	968060,64	4390447,66
п47	968086,87	4390451,08
п48	968065,81	4390442,06
п49	968068,18	4390437,46
п50	968035,32	4390386,32
п51	968032,37	4390388,28
п52	967937,22	4390231,53
п53	967937,69	4390230,56
п54	967845,75	4390153,99

п55	967845,28	4390154,9
п56	967830,8	4390154,46
п57	967836,26	4390147,44
п58	967840,59	4390151,07
п59	967841,08	4390150,13
п60	967836,18	4390146,03
п61	967830,63	4390152,97
п62	967829,87	4390152,31
п63	967829,17	4390153,05
п64	968160,93	4390556,8
п65	968151,88	4390524,91
п66	968146,82	4390526,52
п67	968141,1	4390527,54
п68	968135,84	4390528,62
п69	968131,02	4390529,22
п70	968126,23	4390528,97
п71	968121,73	4390530,55
п72	968121,3	4390533,29
п73	968175,51	4390607,67
п74	968254,18	4390577,2
п75	968173,5	4390600,91
п76	968127,36	4390510,76
п77	968134,02	4390509,22
п78	968119,21	4390470,87
п79	968118,97	4390472,24

п1	967803,57	4389352,02
п2	967797,89	4389353,78
п3	967754,85	4389266,86
п4	967747,04	4389245,35
п5	967731,99	4389188,85
п6	967740,98	4389190,26
п7	967753,82	4389239,25
п8	967778,3	4389304,94
п9	967791,06	4389328,27
п10	967765,87	4389253,16
п11	967771,92	4389280,67
п12	967806,72	4389351,03
п13	967804,48	4389351,74
п14	967791,97	4389327,75
п15	967779,2	4389304,53

п16	967754,83	4389238,94
п17	967742,08	4389190,48
п18	967747,74	4389191,45
п19	967682,59	4389187,38
п20	967681,81	4389227,87
п21	967679,75	4389229,46
п22	967671,28	4389225,3
п23	967663	4389191,58
п24	967695,69	4389184,6
п25	967701,77	4389203,77
п26	967687,69	4389206,77
п27	967693,45	4389237,19
п28	967682,6	4389231,02
п29	967683,51	4389230,35
п30	967682,87	4389229,36

п31	967682,9	4389227,64
п32	967683,61	4389187,17
п33	967880,39	4389547
п34	967887,95	4389545,44
п35	967891,76	4389559,11
п36	967915,21	4389552,66
п37	967890,3	4389565,23
п38	967771,92	4389269,77
п39	967800,29	4389332,72
п40	967774,48	4389280,64
п41	967728,43	4389188,36
п42	967730,87	4389188,65
п43	967742,85	4389233,72

п1	968949,77	4389192,85
п2	968946,99	4389183,47
п3	969021,8	4389141,22
п4	969025,88	4389129,21
п5	969031,16	4389130,78
п6	969032,37	4389131,28
п7	969030,9	4389136,02
п8	969034,82	4389134,94
п9	969033,12	4389132,51
п10	969036,16	4389121,76
п11	969043,34	4389122,25
п12	969043,13	4389122,85
п13	969050,46	4389130,89
п14	969051,57	4389130,66
п15	969044,26	4389122,61
п16	969044,35	4389122,31

п17	969059,64	4389123,35
п18	969057,12	4389131,92
п19	969058,8	4389138,61
п20	969034,74	4389144,82
п21	969054,87	4389153,64
п22	969055,87	4389150,22
п23	969038,77	4389154,64
п24	968952,8	4389203,11
п25	968950,04	4389193,75
п26	969035,15	4389145,74
п27	969058,99	4389139,58
п28	969059,2	4389140,36
п29	969068,89	4389150,79
п30	969070,02	4389150,55
п31	969059,17	4389138,94
п32	969063,62	4389123,61

п33	969080,98	4389124,78
п34	969079,38	4389148,66
п35	969081,5	4389164,56
п36	969051,28	4389161,4
п37	969053,29	4389158,02
п38	969072,03	4389154,2
п39	969032,74	4389130,34
п40	969031,52	4389129,87
п41	969026,24	4389128,25
п42	969028,85	4389121,27
п43	969035,19	4389121,7
п44	969079,11	4389152,76
п45	969078,64	4389159,72
п46	969073,25	4389153,95

п1	978870,77	4384834,1
п2	978869,48	4384853,15
п3	978869,05	4384868,03
п4	978869,73	4384882,85
п5	978879,68	4385001,91
п6	978880,1	4385008,86
п7	978887,44	4385161,49
п8	978900,04	4385290,28
п9	978916,55	4385426,21
п10	978916,79	4385431,97
п11	978911,53	4385499,17
п12	978903,14	4385526,83
п13	978905,76	4385505,6

п14	978905,75	4385505,61
п15	978912,1	4385454,11
п16	978894,77	4385298,39
п17	978880,65	4385092,67
п18	978877,39	4385059,32
п19	978893,77	4385298,48
п20	978911,09	4385454,15
п21	978904,59	4385506,9
п22	978904,59	4385506,9
п23	978901,45	4385532,38
п24	978873,68	4385623,09
п25	978882,67	4385515,63
п26	978897,83	4385454,53

п27	978893,32	4385380,28
п28	978882,22	4385300,41
п29	978862,02	4385038
п30	978856,44	4384944,92
п31	978850,84	4384851,6
п32	978846,32	4384758,36
п33	978839,51	4384758,82
п34	978838,5	4384758,9
п35	978828,33	4384759,58
п36	978828,12	4384757,11
п37	978868,62	4384754,35
п38	978863,74	4384757,2
п39	978864,75	4384757,12

п40	978866,44	4384787,26
п41	978865,82	4384795,95
п42	978546,44	4383407
п43	978590,29	4383474
п44	978644,09	4383556,22
п45	978714,24	4383663,58
п46	978771,62	4383751,3
п47	978789,88	4384069,72
п48	978759,46	4383789,74
п49	978740,94	4383733,01
п50	978717,68	4383690,86
п51	978681,82	4383641,24
п52	978620,37	4383550,2
п53	978560,46	4383461,48
п54	978560,45	4383461,48
п55	978527,54	4383412,73
п56	978479,52	4383335,69
п57	978493,71	4383326,37
п58	978535,33	4383389,99
п59	978859,18	4384673,77
п60	978862,51	4384737,19
п61	978863,62	4384737,11
п62	978861,83	4384703,51
п63	978860,84	4384684,94
п64	978864,96	4384708,38
п65	978865,9	4384736,98
п66	978869,8	4384736,72
п67	978869,62	4384739,23
п68	978827,12	4384742,12
п69	978826,97	4384739,64
п70	978838,37	4384738,89
п71	978838,37	4384738,87
п72	978845,3	4384738,39
п73	978839,76	4384625,5
п74	978826,26	4384527,36
п75	978796,58	4384337,86
п76	978795,79	4384337,93
п77	978825,24	4384527,48
п78	978838,74	4384625,58
п79	978842,19	4384695,54
п80	978830,74	4384617,58
п81	978830,15	4384608,88
п82	978793,56	4384338,07
п83	978792,66	4384338,15
п84	978817,62	4384525,18
п85	978814,47	4384513,32

п86	978789,83	4384338,32
п87	978754,66	4384340,73
п88	978754,65	4384340,72
п89	978753,7	4384340,79
п90	978753,41	4384338,83
п91	978821,16	4384334,18
п92	978821,5	4384336,15
п93	978809,83	4384336,95
п94	978871,24	4385561,91
п95	978877,67	4385563,03
п96	978872,16	4385628,07
п97	978867,93	4385643,2
п98	978860,58	4385709,58
п99	978857,31	4385776,49
п100	978837,42	4385773,81
п101	978840,09	4385719,16
п102	978761,17	4383815,01
п103	978763,61	4383837,43
п104	978791	4384089,47
п105	978794,02	4384142,3
п106	978785,32	4384159,59
п107	978782,12	4384159,73
п108	978340,06	4383260,36
п109	978375,88	4383314,89
п110	978371,19	4383318,15
п111	978319,99	4383294,11
п112	978317,8	4383268,11
п113	978482,76	4383309,63
п114	978467,91	4383319,37
п115	978434,49	4383272,2
п116	978433,57	4383272,97
п117	978433,58	4383272,98
п118	978426,44	4383279,53
п119	978426,43	4383279,52
п120	978414,83	4383290,18
п121	978414,83	4383290,17
п122	978411,95	4383292,79
п123	978410,55	4383291,26
п124	978448,2	4383256,74
п125	978853,78	4385820,94
п126	978855,1	4385821,68
п127	978853,62	4385852,01
п128	978825,93	4385850,67
п129	978827,54	4385829,18
п130	978828,1	4385829,19
п131	978828,16	4385816,98

п132	978881,21	4385300,53
п133	978892,31	4385380,36
п134	978893,59	4385401,9
п135	978879,66	4385300,43
п136	978868,95	4385205,63
п137	978861,47	4385043,99
п138	978818,88	4384320,7
п139	978819,22	4384322,68
п140	978752,05	4384327,68
п141	978751,81	4384325,69
п142	978781,11	4384323,52
п143	978776,34	4384295,64
п144	978786,93	4384295,78
п145	978790,82	4384322,75
п146	978794,17	4384322,54
п147	978794,17	4384322,53
п148	978794,18	4384322,53
п149	978790,05	4384295,82
п150	978803,84	4384295,99
п151	978807,57	4384321,54
п152	978800,23	4384174,44
п153	978802,23	4384192,81
п154	978805,96	4384221,83
п155	978780,35	4384221,58
п156	978778,04	4384200,58
п157	978787,49	4384199,75
п158	978802,96	4384289,95
п159	978789,13	4384289,82
п160	978781,82	4384244,23
п161	978800,4	4384244,23
п162	978840,43	4385712,21
п163	978840,63	4385708,01
п164	978848,1	4385639,43
п165	978867,71	4385574,45
п166	978856,1	4385817,85
п167	978854,82	4385819,3
п168	978853,5	4385819,2
п169	978835,41	4385815,07
п170	978836,45	4385793,84
п171	978857,91	4385796,76
п172	978786,11	4384289,78
п173	978775,53	4384289,65
п174	978771,59	4384246,73

п175	978780,21	4384245,73
п176	978410,16	4383254,11
п177	978419,01	4383258,87
п178	978398,27	4383277,9
п179	978391,95	4383287,19
п180	978400,86	4383296,89
п181	978397,59	4383299,28
п182	978386,88	4383287,54
п183	978396,97	4383247,01
п184	978400,52	4383248,91
п185	978379,74	4383279,73
п186	978376,57	4383276,25
п187	978372,81	4383271,13
п188	978365,61	4383251,02
п189	978369,35	4383249,65
п190	978376,38	4383269,24
п191	978379,26	4383273,21
п192	978361,86	4383252,43
п193	978369,24	4383273,02
п194	978369,57	4383273,43
п195	978366,23	4383275,64
п196	978387,01	4383307,03
п197	978383,74	4383309,43
п198	978362,9	4383277,92

п199	978366,2	4383275,72
п200	978365,67	4383275,01
п201	978359,58	4383257,92
п202	978358,05	4383253,85
п203	978819,89	4384326,64
п204	978820,49	4384330,21
п205	978752,92	4384334,85
п206	978752,53	4384331,65
п207	978800,73	4385826,85
п208	978801,39	4385826,93
п209	978801,49	4385827,45
п210	978804,61	4385827,57
п211	978804,62	4385827,25
п212	978806,28	4385827,46
п213	978808,63	4385841,2
п214	978808,01	4385849,8
п215	978797,91	4385849,3
п216	978796,72	4385826,66
п217	978793,91	4385849,07
п218	978788,34	4385848,76
п219	978790,49	4385826,35
п220	978807,28	4385827,5
п221	978815,29	4385828,22
п222	978814,77	4385840,53

п223	978813,99	4385850,09
п224	978809	4385849,85
п225	978809,63	4385841,07
п226	978881,13	4385521,77
п227	978877,8	4385562,06
п228	978871,49	4385560,95
п229	978404,06	4383250,83
п230	978406,62	4383252,21
п231	978384,12	4383284,5
п232	978382,53	4383282,78
п233	978390,25	4383304,66
п234	978379,13	4383287,85
п235	978380,23	4383286,21
п236	978394,35	4383301,67
п237	978823,41	4385828,82
п238	978826,53	4385829,09
п239	978824,93	4385850,61
п240	978823,12	4385850,53
п241	978369,9	4383273,91
п242	978373,48	4383278,8
п243	978377,45	4383283,13
п244	978376,71	4383284,23

п1	978217,15	4387866,63
п2	978250,47	4387912,87
п3	978262,12	4387914,74
п4	978261,3	4387917,18
п5	978311,4	4387933,58
п6	978310,96	4387937
п7	978260,65	4387930,87
п8	978222	4387904,89
п9	978209,11	4387885,6
п10	978316,07	4387935,09
п11	978314,43	4387943,52
п12	978236,31	4387930
п13	978204,31	4387896,78
п14	978208,62	4387886,65
п15	978221,19	4387905,62
п16	978260,29	4387931,83
п17	978311,82	4387938,11

п18	978312,4	4387933,9
п19	978189,45	4387840,71
п20	978199,66	4387842,37
п21	978216,42	4387865,61
п22	978208,36	4387884,54
п23	978186,87	4387852,39
п24	978128,32	4387821,62
п25	978149,73	4387831,82
п26	978144,98	4387854,25
п27	978138,07	4387852,62
п28	978121,84	4387845,3
п29	978203,6	4387896,03
п30	978182,21	4387873,98
п31	978186,6	4387853,73
п32	978208	4387885,67
п33	978106,92	4387838,6
п34	978098,28	4387834,72

п35	978104,52	4387812,15
п36	978106,3	4387812,15
п37	978106,44	4387811,38
п38	978107	4387811,45
п39	978113,04	4387814,28
п40	978170,27	4387861,66
п41	978164,93	4387858,97
п42	978168,13	4387838,7
п43	978173,2	4387840,48
п44	978120,51	4387817,87
п45	978124,57	4387819,88
п46	978118,11	4387843,64
п47	978114,02	4387841,8
п48	978107,62	4387800,55
п49	978116,23	4387801,61
п50	978113,28	4387813,33
п51	978107,25	4387810,46

п52	978106,47	4387810,37
п53	978106,63	4387808,76
п54	978105,41	4387808,72
п55	978173,09	4387864,56
п56	978171,18	4387862,6
п57	978174,2	4387840,85

п58	978178,17	4387842,2
п59	978153,46	4387833,61
п60	978155,88	4387834,44
п61	978152,37	4387856
п62	978148,88	4387855,18
п63	978102,86	4387799,95

п64	978106,65	4387800,42
п65	978104,41	4387808,69
п66	978103,52	4387808,65
п67	978102,96	4387812,09
п68	978103,52	4387812,1
п69	978097,99	4387831,94

п1	975630,4	4390280,18
п2	975643,57	4390278,81
п3	975790,09	4390249,24
п4	975888,6	4390214,34
п5	975942,48	4390199,64
п6	975950,51	4390204,22
п7	975964,13	4390185,93
п8	975947,1	4390178,07
п9	975882,62	4390195,24
п10	975720,59	4390252,61
п11	975765,26	4390241,37
п12	975765,57	4390242,34
п13	975674,43	4390265,29
п14	975655,11	4390266,3
п15	975652,33	4390265,6
п16	975645,26	4390263,78
п17	975602,25	4390268,52
п18	975607,34	4390270,63
п19	975646,52	4390266,19
п20	975646,71	4390267,22
п21	975609,32	4390271,44
п22	975600,3	4390267,71
п23	975642,49	4390263,06
п24	975639,47	4390262,27
п25	975624,8	4390258,57
п26	975510,6	4390212,84
п27	975433,18	4390177,9
п28	975310,77	4390095,09
п29	975309,21	4390098,91
п30	975329,26	4390110,31
п31	975323,8	4390121,48
п32	975347,92	4390137,12
п33	975442,69	4390202,43
п34	975092,72	4390060,46
п35	975130,91	4390049,48
п36	975135,28	4390031,91
п37	975143,67	4390029,5
п38	975178,83	4390038,23
п39	975201,74	4390048,62

п40	975213,65	4390055,16
п41	975215,43	4390045,25
п42	975228,69	4390052,83
п43	975233,54	4390043,26
п44	975223,41	4390036,39
п45	975162,51	4390013,57
п46	975142,92	4390008,91
п47	975116,25	4390016,86
п48	975120,11	4390048,14
п49	975090,62	4390054,09
п50	976011,42	4390252,41
п51	976036,64	4390246,12
п52	976017,18	4390222,84
п53	975988,21	4390204,22
п54	975988,67	4390203,37
п55	976014,82	4390220,02
п56	976004,72	4390207,53
п57	976002,22	4390205,73
п58	975987,29	4390198
п59	975959,25	4390209,21
п60	975999,7	4390232,31
п61	976134,49	4390268,72
п62	976141,41	4390249,64
п63	976119,35	4390237,03
п64	976081,37	4390237,21
п65	976082,68	4390257,2
п66	976114,08	4390257,06
п67	975645,93	4390286,61
п68	975707,38	4390278,53
п69	975783,15	4390251,69
п70	975643,65	4390279,79
п71	975632,31	4390280,98
п72	975633,03	4390259,63
п73	975452,31	4390184,75
п74	975361,72	4390122,33
п75	975313,79	4390091,35
п76	975312,73	4390093,09
п77	975311,73	4390092,59
п78	975311,13	4390094,13

п79	975433,65	4390177
п80	975510,96	4390211,95
п81	975625,17	4390257,61
п82	976179,08	4390291,91
п83	976179,07	4390271,14
п84	976155,86	4390257,89
п85	976148,4	4390280,4
п86	975308,32	4390098,39
п87	975309,89	4390094,47
п88	975245,02	4390050,97
п89	975240,07	4390059,37
п90	975054,62	4390074,9
п91	975089,07	4390061,54
п92	975086,9	4390054,86
п93	975050,77	4390062,19
п94	976148,56	4390276,77
п95	976154,96	4390257,37
п96	976142,35	4390250,18
п97	976135,45	4390269,26
п98	975958,15	4390208,59
п99	975986,2	4390197,37
п100	975967,76	4390187,81
п101	975954,01	4390206,22
п102	976014,42	4390257,51
п103	976045,96	4390257,37
п104	976039,43	4390249,55
п105	976013,53	4390256
п106	975020,98	4390002,05
п107	975022,78	4390001,53
п108	975019,72	4389980,05
п109	975012,36	4389983,58
п110	976164,52	4390300,23
п111	976165,46	4390298,69
п112	976170,35	4390299,12
п113	976173,5	4390294,69
п114	976159,13	4390288,82

п115	976159,14	4390297,47
п116	976051,11	4390257,34
п117	976061,53	4390257,3
п118	976060,82	4390253,81
п119	976053,09	4390250,99
п120	976050,1	4390246,91
п121	976043,81	4390248,49
п122	975048,98	4390062,56
п123	975034,29	4390011,8
п124	975033,49	4390012,04
п125	975042,3	4390047,72
п126	976179,09	4390295,46

п127	976179,08	4390293,05
п128	976159,13	4390285,51
п129	976159,13	4390287,76
п130	976174,41	4390294,03
п131	976173,39	4390319,78
п132	976179,1	4390315,09
п133	976179,08	4390304,3
п134	976177,88	4390304,41
п135	976177,76	4390308,12
п136	976177,91	4390303,39
п137	976179,09	4390303,29
п138	976179,09	4390296,5

п139	976174,38	4390295,05
п140	976171,46	4390299,21
п141	976178,02	4390299,78
п142	976159,15	4390311,94
п143	976161,7	4390304,83
п144	976162,99	4390302,71
п145	976159,14	4390300,82
п146	976163,53	4390301,85
п147	976164,03	4390301,05
п148	976159,14	4390298,55
п149	976159,14	4390299,7

п1	967136,3	4396053,25
п2	967140,06	4396038,04
п3	967140,34	4396037,55
п4	967155,55	4396038,2
п5	967222,6	4396048,62
п6	967225,68	4396056,55
п7	967293,71	4396064,74
п8	967309,73	4396078,64
п9	967276,31	4396086,46
п10	967242,18	4396087,74
п11	967242,45	4396077,86
п12	967248,51	4396077,24
п13	967250,87	4396076,85
п14	967258,86	4396074,28
п15	967317,09	4396045,19
п16	967320,74	4396048,83
п17	967319,14	4396050,46

п18	967332,66	4396064,11
п19	967334,67	4396061,48
п20	967339,75	4396065,31
п21	967336	4396067,08
п22	967334,76	4396066,22
п23	967335,7	4396067,21
п24	967328,54	4396070,59
п25	967305,68	4396047,51
п26	967320,36	4396074,43
п27	967304,05	4396058,03
п28	967304,23	4396047,73
п29	967304,63	4396047,69
п30	967327,68	4396070,99
п31	967126,48	4396052,89
п32	967126,17	4396036,94
п33	967138,55	4396037,48
п34	967134,22	4396053,18

п35	967292,19	4396063,42
п36	967292,69	4396063,85
п37	967258,54	4396073,3
п38	967250,55	4396075,88
п39	967248,3	4396076,29
п40	967242,47	4396076,76
п41	967242,64	4396070,43
п42	967243,57	4396070,56
п43	967276,22	4396067,78
п44	967340,73	4396064,85
п45	967335,24	4396060,72
п46	967336,85	4396058,61
п47	967323,27	4396046,09
п48	967321,42	4396048,13
п49	967318,1	4396044,8
п50	967324,92	4396042,12
п51	967334,76	4396051,89

п1	968021,37	4384423,84
п2	968020,39	4384392,13
п3	968014,11	4384263,6
п4	968013,59	4384253,31
п5	968010,55	4384220,07
п6	968006,03	4384184,3
п7	967990,81	4384190,11
п8	968001,65	4384349,16
п9	968001,05	4384417,47
п10	968042,31	4384485,89
п11	968074,25	4384484,82
п12	968098,21	4384462,23

п13	968037,62	4384465,59
п14	968038,41	4384482,36
п15	968040,3	4384485,46
п16	968022,72	4384471,37
п17	968021,53	4384432,42
п18	968000,97	4384426,03
п19	968000,8	4384445,71
п20	968002,06	4384468,54
п21	968015,66	4384468,99
п22	968139,21	4384514,54
п23	968138,33	4384498,81
п24	968114,79	4384465,49

п25	968111,6	4384464,36
п26	968110,12	4384464,69
п27	968107,51	4384466,7
п28	968090,98	4384484,3
п29	968120,57	4384483,32
п30	968119,73	4384502,58
п31	968118,2	4384536,05
п32	968140,33	4384534,86
п33	968139,47	4384519,4
п34	968119,56	4384507,14

п1	968027,76	4397845,22
п2	967988,7	4397864,63
п3	967776,43	4397861,43
п4	967769,34	4397861,1
п5	967766,85	4397844,45
п6	967727,75	4397850,76
п7	967727,72	4397840,43
п8	968119,02	4397815,65
п9	968017,75	4397865,07
п10	967990,79	4397864,66
п11	968029,88	4397845,24
п12	968042,39	4397845,43
п13	968075,87	4397826,77
п14	968087,44	4397816,65
п15	968156,89	4397782,16
п16	968158,27	4397780,55
п17	968158,59	4397781,08
п18	968236,86	4397724,6
п19	968238,86	4397727,45
п20	968193,82	4397757,6
п21	968175,7	4397763,67
п22	968169,62	4397769,85
п23	968164,77	4397771,92
п24	968161,06	4397765,07
п25	968156,9	4397756
п26	968180,06	4397735,77
п27	968019,97	4397865,11
п28	968116,23	4397818,09
п29	968087,44	4397843,22
п30	968047,44	4397865,51
п31	968090,42	4397814,06
п32	968149,37	4397762,58
п33	968157,86	4397779,6
п34	968156,24	4397781,33
п35	968272,72	4397717,54
п36	968275,98	4397731,5
п37	968269,53	4397738,57
п38	968250,35	4397742,34
п39	968241,89	4397730,18
п40	968255,81	4397720,86
п41	968428,54	4397717,98
п42	968435,2	4397751,78
п43	968425,18	4397753,41
п44	968425,39	4397754,45
п45	968435,4	4397752,8
п46	968437,33	4397762,59
п47	968424,85	4397765,38
п48	968422,75	4397741,1
п49	968419,3	4397729,72
п50	968413,68	4397715,81
п51	968323,72	4397711,4
п52	968323,14	4397715,93
п53	968294,76	4397718,35
п54	968294,86	4397719,37
п55	968294,18	4397719,41
п56	968293,97	4397722,64
п57	968322,45	4397720,61
п58	968321,4	4397728,34
п59	968293,23	4397733,89
п60	968289,84	4397722,2
п61	968298,5	4397712,68
п62	968437,52	4397763,59
п63	968440,17	4397777,06
п64	968446,28	4397791,94
п65	968437,57	4397791,71
п66	968427,06	4397788,7
п67	968424,93	4397766,42
п68	968384,59	4397702,43
п69	968385,72	4397707,22
п70	968330	4397710,09
п71	968330,54	4397706,15
п72	968371,74	4397698,04
п73	968390,04	4397725,44
п74	968370,35	4397718,72
п75	968327,62	4397727,13
п76	968328,6	4397720,19
п77	968387,81	4397716,03
п78	968241,1	4397730,76
п79	968249,31	4397742,54
п80	968212,78	4397749,72
п81	968286,61	4397714,54
п82	968287,73	4397718,57
п83	968278,17	4397729,04
п84	968275,33	4397717,02
п85	968281,11	4397715,9
п86	968292,23	4397734,09
п87	968280	4397736,5
п88	968279,37	4397733,76
п89	968289,04	4397723,1
п90	968324,39	4397707,37
п91	968323,98	4397710,4
п92	968299,52	4397711,63
п93	968245,61	4397722,88
п94	968239,65	4397726,89
п95	968237,92	4397724,4

Приложение 62
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов Ватинского месторождения нефти (I очередь)»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов Ватинского месторождения нефти (I очередь)» (далее - планируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Ватинского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 20 километрах на север от города Мегиона.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориальных отделов Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество) и Нижневартовского лесничества (Нижневартовское участковое лесничество).

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

Расчет параметров полосы отвода земельного участка на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов производится в соответствии с действующими нормами отвода земель.

Таблица 1

Расчет вновь отводимых земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь, га		
				На вновь отведённых земельных участках	На ранее отведенных земельных участках	Итого
1	Высоконапорный водовод «КНС-6б-т.вр.к.76» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017716	-	-	2,4900	1,3279	3,8179
2	Нефтегазопровод «ГЗУ к.73-т.вр.к.31» Ватинского м/р нефти, инв.№130000002617	-	-	1,39	0,6024	1,9924
3	Нефтегазопровод «к.114-т.вр.к.64» Ватинского м/р нефти, инв.№130000000769	-	-	0,23	0,2345	0,4645
4	Нефтегазопровод «ГЗУ к.18-т.вр «Ватинского м/р нефти, инв.№130000017520	-	-	0,1600	0,3901	0,5501
5	Высоконапорный водовод «т.вр.к.18-к.131» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017453	-	-	0,44	0,2925	0,7325
Итого по защитным лесам				**4,71**	**2,8474**	**7,5574**
6	Высоконапорный водовод «т.вр.к.76-т.вр.к.149,151,54» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017729	-	-	4,4500	2,3248	6,7748
7	Нефтегазопровод «ГЗУ к.146-т.вр.»Ватинского м/р нефти, инв.№130000002936	-	-	0,4600	0,2341	0,6941
8	Нефтегазопровод «ГЗУ к.143-т.вр.»Ватинского м/р нефти, инв.№130000017685	-	-	1,8200	1,7287	3,5487
9	Нефтегазопровод «ГЗУ к.79-т.вр.к.77»Ватинского м/р нефти, инв.№130000002923	-	-	4,9800	1,3902	6,3702
10	Высоконапорный водовод «т.вр.к.18-к.131» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017453	-	-	1,23	0,3488	1,5788
11	Нефтегазопровод «к.114-т.вр.к.64» Ватинского м/р нефти, инв.№130000000769	-	-	0,4900	0,1225	0,6125
12	Нефтегазопровод «ГЗУ к.73-т.вр.к.31» Ватинского м/р нефти, инв.№130000002617	-	-	0,74	0,0526	0,7926
13	Нефтегазопровод «ГЗУ к.214, 24-т.вр.» Ватинского м/р	-	-	0,83	1,7380	2,5680
14	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.122» Ватинского м/р	-	-	0,3300	0,8674	1,1974

	нефти, инв.№130000017457					
15	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.69» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017458	-	-	1,3500	0,9404	2,2904
16	Высоконапорный водовод «КНС-6б-т.вр.к.76» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017716	-	-	3,22	1,0256	4,2456
Итого по эксплуатационным лесам				**19,90**	**10,7731**	**30,6731**
17	Нефтегазопровод «к.170(б)-ДНС-1»Ватинского м/р нефти, инв.№130000000477	-	-	0,3300	0,8217	1,1517
18	Нефтегазопровод «к.194-т.вр.к.59,11»Ватинского м/р нефти, инв.№130000000488	-	-	0,02	0,3204	0,3404
19	Высоконапорный водовод «к.17-к.14» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017705	-	-	1,8900	0,9140	2,8040
20	Высоконапорный водовод «КНС-5-т.вр.к.22» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017455	-	-	4,44	1,7150	6,1550
21	Нефтегазопровод «ГЗУ к.100 т.врезки»Ватинского м/р нефти, инв.№130000000488	-	-	0,28	0,3110	0,5910
Итого по защитным лесам				**6,96**	**4,0821**	**11,0421**
22	Нефтегазопровод «к.194-т.вр.к.59,11»Ватинского м/р нефти, инв.№130000000488	-	-	0,9600	0,4170	1,3770
23	Нефтегазопровод «ГЗУ к.12(б)-т.вр.»Ватинского м/р нефти, инв.№130000004126	-	-	0,3400	0,0827	0,4227
24	Нефтегазопровод «т.вр. к.110,24-т.вр.уз.3»Ватинского м/р нефти, инв.№130000017532	-	-	0,8300	0,1390	0,9690
25	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.99б» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017465	-	-	1,1700	0,3509	1,5209
26	Высоконапорный водовод «КНС-5-т.вр.к.22» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017455	-	-	1,5100	0,2741	1,7841
Итого по эксплуатационным лесам				**4,81**	**1,2637**	**6,0737**
Итого по территориальному отделу -Мегионскому лесничеству				**36,38**	**18,9663**	**55,3463**
27	Высоконапорный водовод «т.вр.-к.99б» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017465	-	-	0,79	0,3276	1,1176
28	Нефтегазопровод «ГЗУ к.214-т.вр.» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017685	-	-	0,28	0,1241	0,4041
Итого по эксплуатационным лесам				***1,07***	***0,4517***	***1,5217***

29	Высоконапорный водовод «КНС-5-т.вр.к.22» Ватинского м/р нефти, инв.№130000017455	-	-	0,3800	0,3632	0,7432
30	Нефтегазопровод «ГЗУ к.27-т.врезки Ватинского м/р нефти, инв.№130000001003	-	-	1,2900	0,4013	1,6913
Итого по эксплуатационным лесам				***1,6700***	***0,7645***	***2,4345***
Итого по территориальному отделу-Нижневартовскому лесничеству				***2,74***	**1,2163**	**3,9563**
Всего по лесничествам		-	-	**39,12**	**20,1826**	**59,3026**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001: ЗУ1	1,8200	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ2	0,8300	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ3	0,1600	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ4	0,8300	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ5	4,4500	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ6	1,3500	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ7	5,7100	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ8	0,3300	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ9	1,8900	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ10	6,3300	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ11	1,9600	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ12	1,6700	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ13	0,9800	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ14	0,3300	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ15	0,3400	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ16	4,9800	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ17	0,4600	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ18	2,1300	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ19	0,2800	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ20	0,7200	Земли Лесного Фонда
86:04:0000001: ЗУ21	1,2900	Земли Лесного Фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Планируемый линейный объект в основном расположен параллельно существующим техническим коридорам коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов рек Ватинский Еган, Малый Еган, озера Соленое, ручьев и озера без названия.

Для уменьшения воздействия на водоток предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организованный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для предотвращения аварий предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

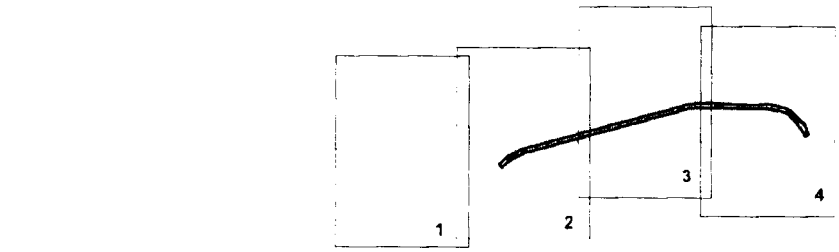
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017 г.»
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 50 000

Приложение 63
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Схема расположения объекта на листах



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборные сети. Куст №516.1- т.вр.куст№78 (2 нитка)

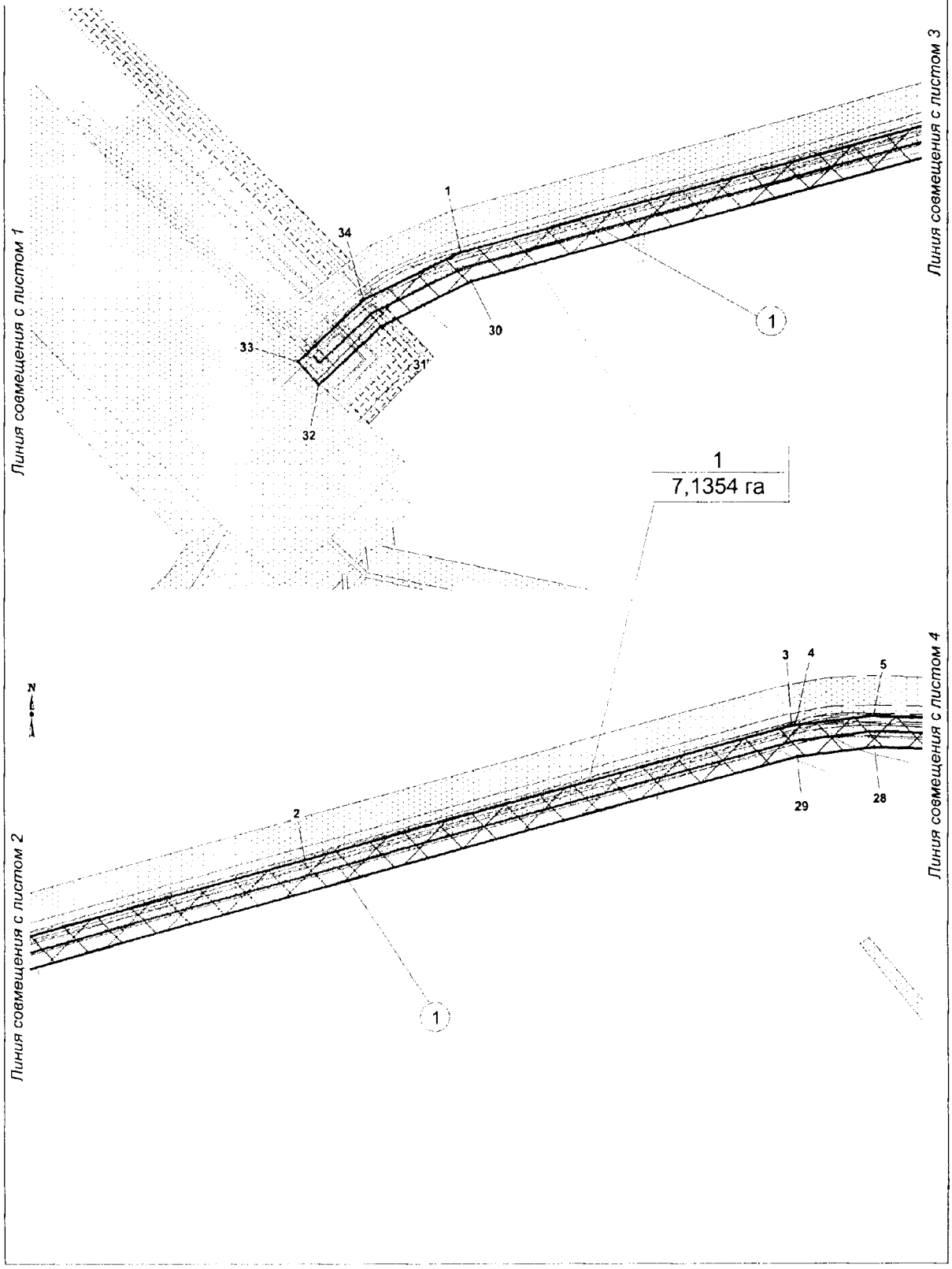
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017г.

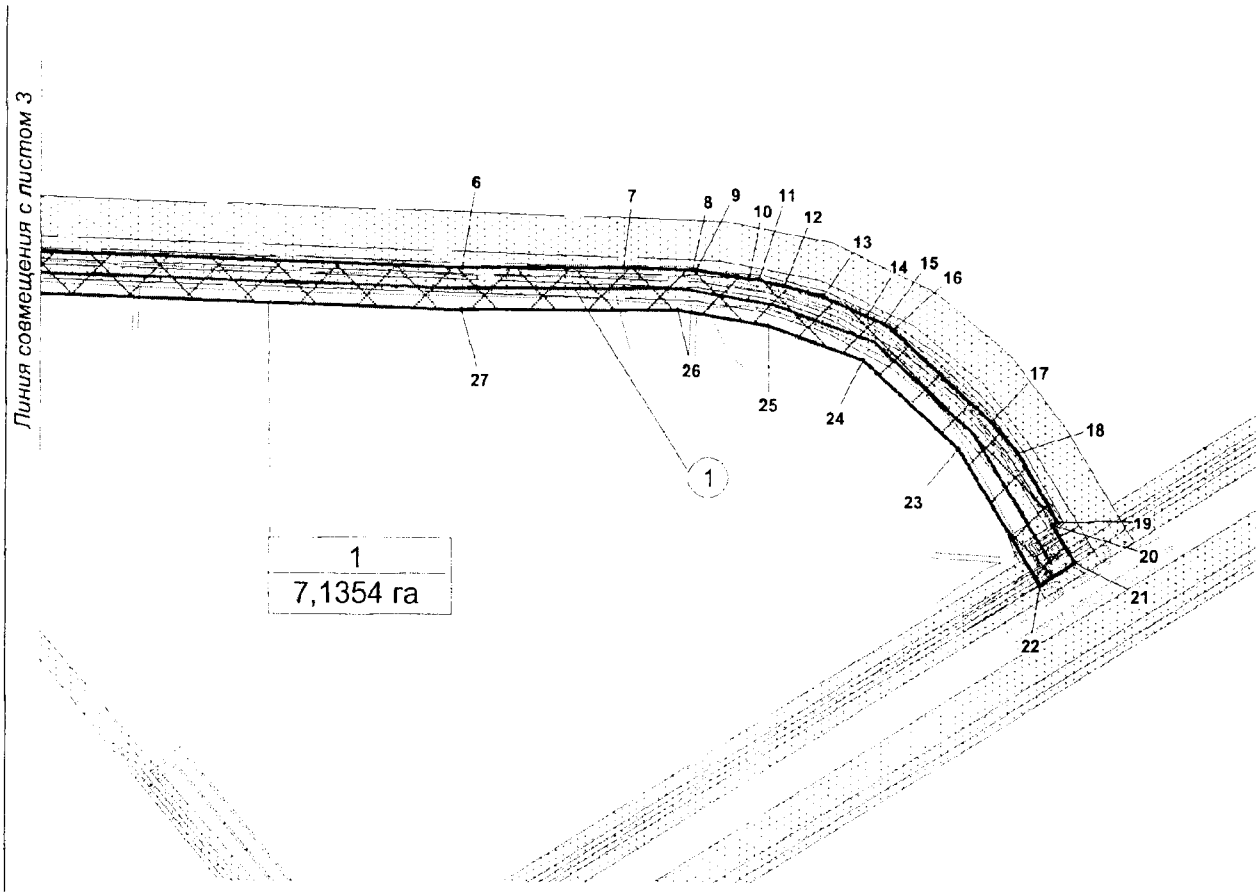
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- • 35 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
- оси проектируемых сетей
- (1) номер линейного объекта
- 1 / 7,1354 га номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Трубопроводы Горшковской площади Приобского
месторождения строительства 2017г.»
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Трубопроводы Горшковской площади Приобского
месторождения строительства 2017г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Каталог координат
границ размещения объекта

Точка	X	Y
1	1 024 973,13	3 396 962,83
2	1 025 168,57	3 397 682,78
3	1 025 297,84	3 398 159,00
4	1 025 298,26	3 398 162,59
5	1 025 307,15	3 398 239,11
6	1 025 295,58	3 398 588,26
7	1 025 295,88	3 398 704,50
8	1 025 294,39	3 398 754,20
9	1 025 294,21	3 398 756,84
10	1 025 287,70	3 398 794,76
11	1 025 287,25	3 398 801,63
12	1 025 282,71	3 398 819,93

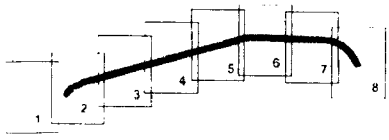
Точка	X	Y
13	1 025 275,79	3 398 847,77
14	1 025 261,99	3 398 878,68
15	1 025 256,40	3 398 891,19
16	1 025 252,16	3 398 897,42
17	1 025 187,56	3 398 967,46
18	1 025 165,83	3 398 987,15
19	1 025 116,99	3 399 015,47
20	1 025 114,82	3 399 011,92
21	1 025 088,18	3 399 028,20
22	1 025 071,56	3 399 003,13
23	1 025 168,36	3 398 944,04
24	1 025 231,12	3 398 875,97

Точка	X	Y
25	1 025 254,87	3 398 808,62
26	1 025 265,98	3 398 743,97
27	1 025 265,57	3 398 587,81
28	1 025 277,08	3 398 240,36
29	1 025 268,29	3 398 164,69
30	1 024 944,92	3 396 973,43
31	1 024 901,60	3 396 884,64
32	1 024 845,51	3 396 823,74
33	1 024 867,76	3 396 803,65
34	1 024 926,64	3 396 867,55

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017 г.»
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 50 000

Приложение 64
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

расположения земельного участка на листах



86:02:0404001

86:02:0404002

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

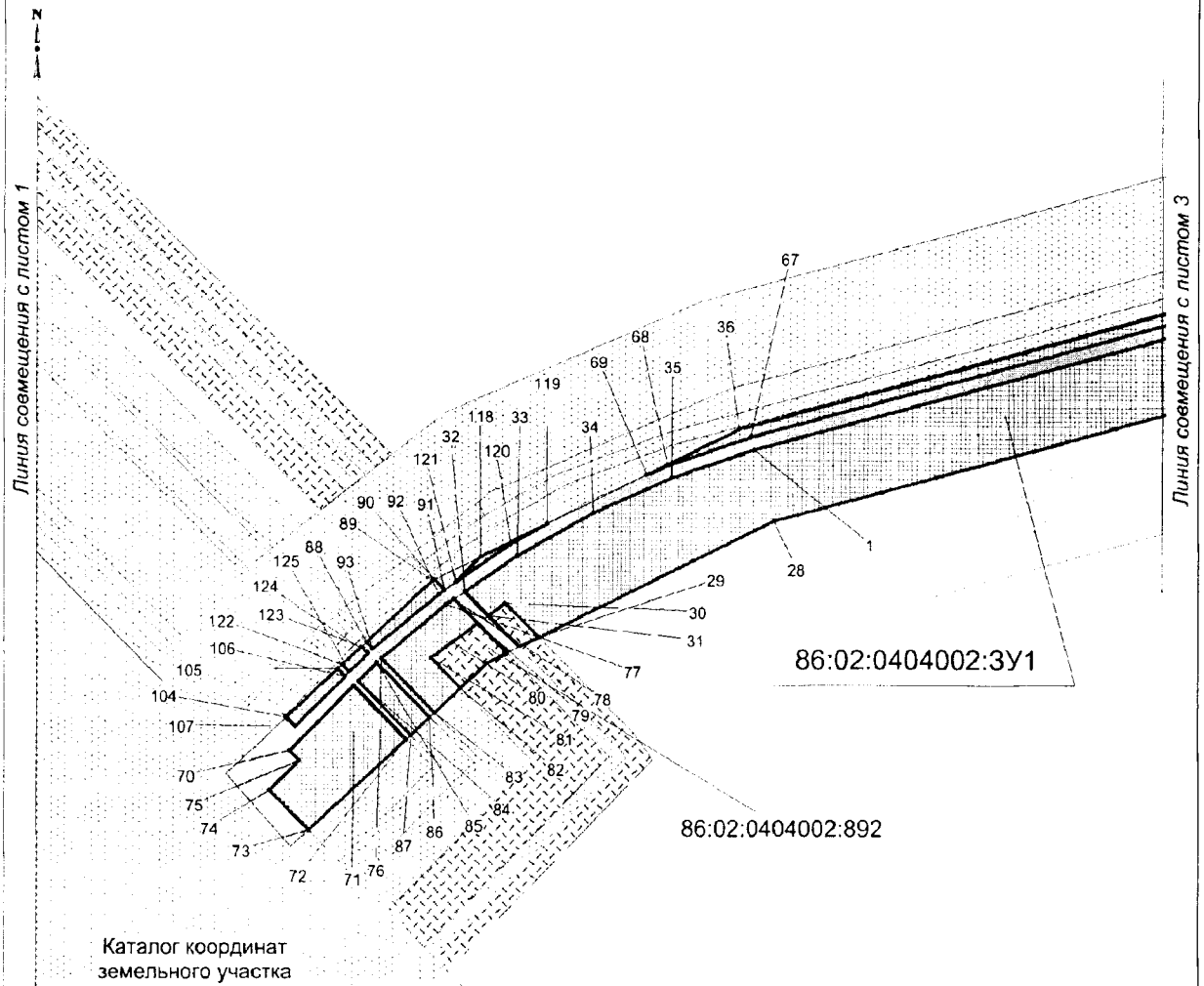
- граница земельного участка
- • 25 точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1 номер формируемого земельного участка

Зоны историко-культурного наследия:

- перспективная зона
- малоперспективная зона

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки согласно сведениям государственного лесного реестра
- земельный участок на ранее арендованных земельных участках
- охранная зона проектируемой сети
- граница кадастрового деления

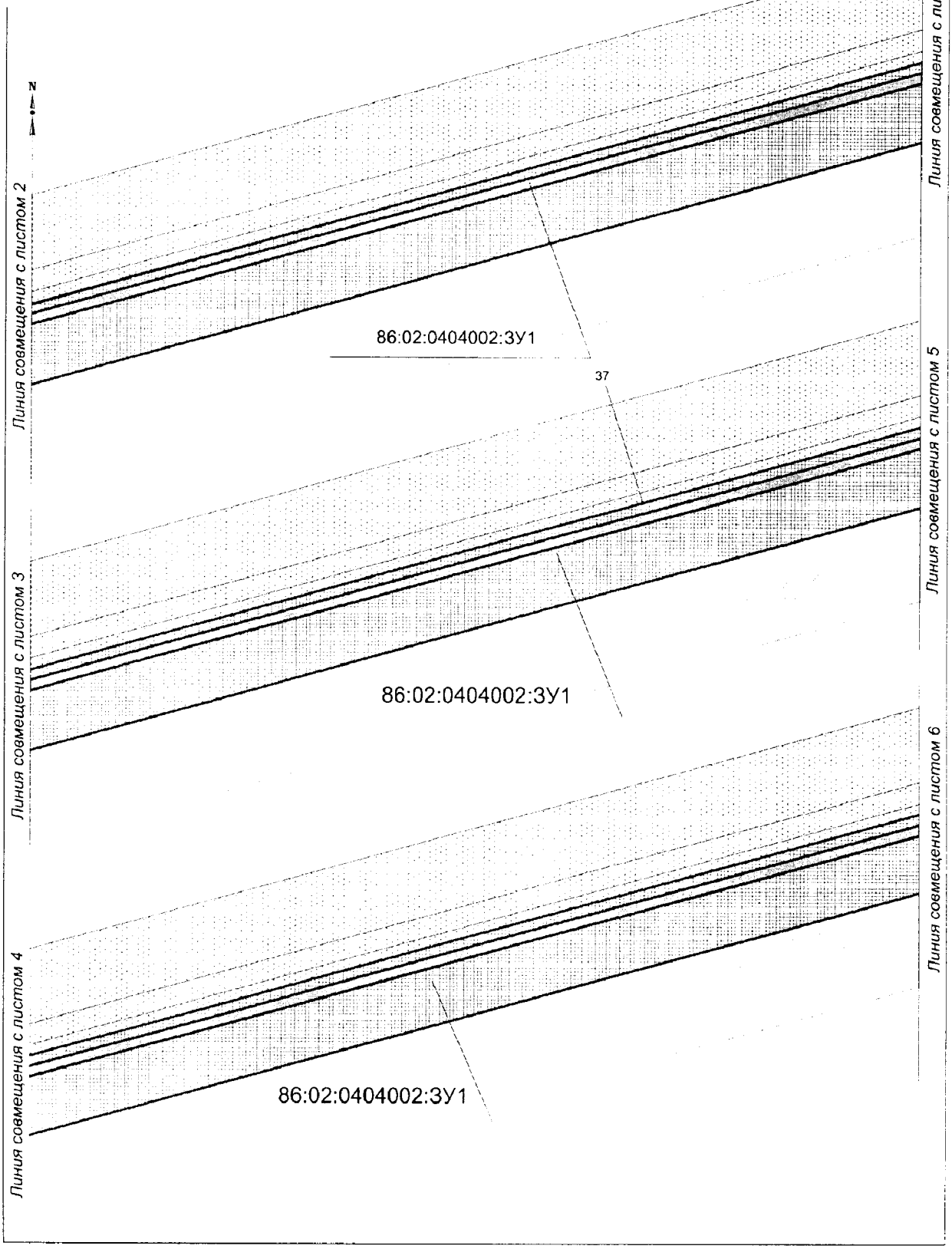
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Трубопроводы Горшковской площади Приобского
месторождения строительства 2017 г.»
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 50 000

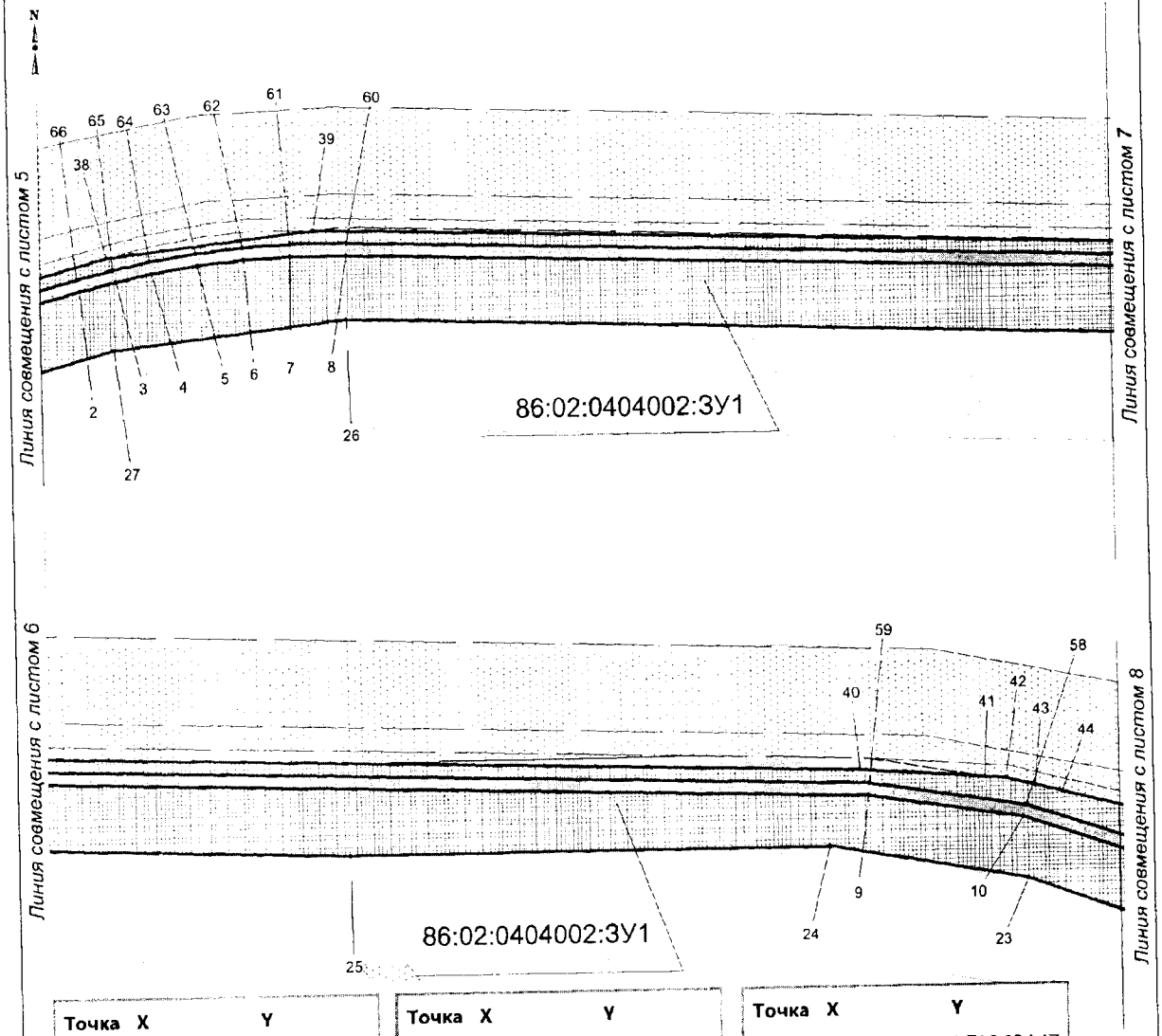


Каталог координат
земельного участка
86:02:0404002:3У1

Точка	X	Y
1	1 030 138,10	2 715 181,03
2	1 030 566,87	2 716 333,47
3	1 030 570,85	2 716 344,89
4	1 030 574,38	2 716 356,46
5	1 030 578,11	2 716 371,10
6	1 030 581,10	2 716 385,90
7	1 030 583,33	2 716 400,87
8	1 030 585,01	2 716 418,92
9	1 030 616,90	2 716 934,58
10	1 030 613,99	2 716 985,35
11	1 030 602,49	2 717 034,89
12	1 030 582,74	2 717 081,75
13	1 030 555,30	2 717 124,57
14	1 030 520,99	2 717 162,12
15	1 030 471,34	2 717 200,97
16	1 030 465,50	2 717 193,18
17	1 030 459,70	2 717 185,49
18	1 030 456,40	2 717 187,16
19	1 030 443,30	2 717 196,94
20	1 030 439,66	2 717 192,09
21	1 030 520,82	2 717 131,61
22	1 030 577,09	2 717 058,03
23	1 030 594,54	2 716 988,76
24	1 030 599,65	2 716 923,33
25	1 030 584,87	2 716 767,78
26	1 030 564,41	2 716 420,60
27	1 030 548,70	2 716 346,00
28	1 030 116,81	2 715 189,08
29	1 030 074,71	2 715 119,83
30	1 030 083,99	2 715 108,49
31	1 030 079,80	2 715 103,67
32	1 030 086,35	2 715 095,66
33	1 030 098,96	2 715 110,95
34	1 030 114,10	2 715 133,10
35	1 030 127,17	2 715 156,53
36	1 030 143,93	2 715 175,92

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Трубопроводы Горшковской площади Приобского
месторождения строительства 2017г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 2 000



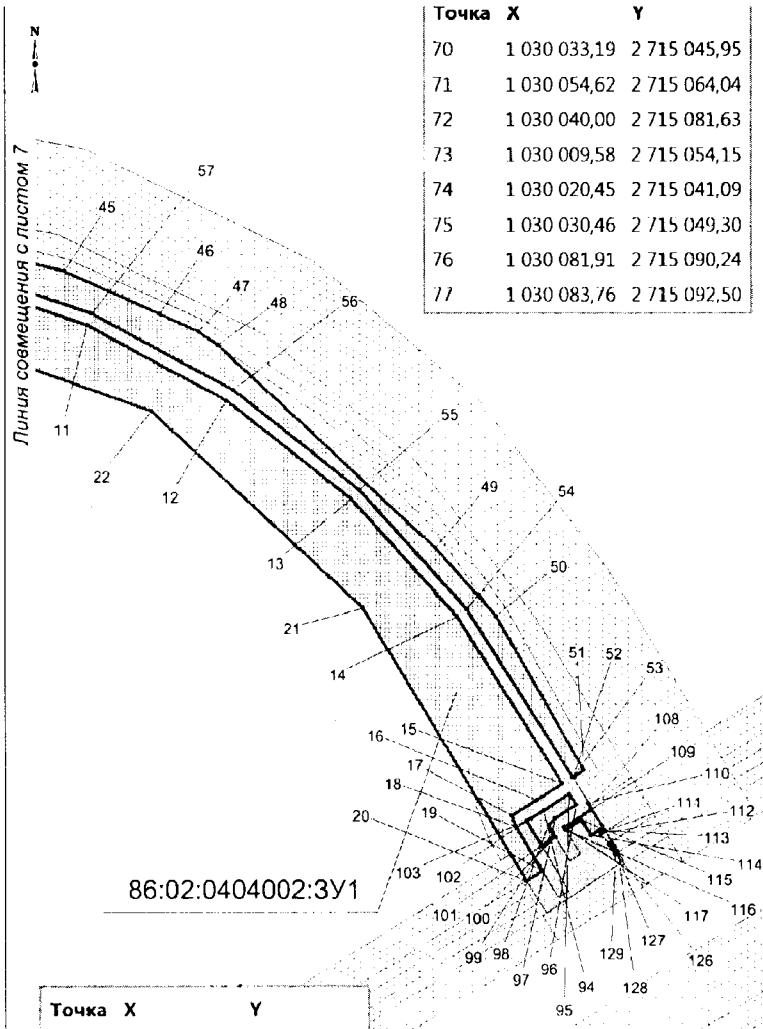


Точка	X	Y
37	1 030 404,91	2 715 875,15
38	1 030 578,29	2 716 341,18
39	1 030 592,33	2 716 407,78
40	1 030 624,91	2 716 931,25
41	1 030 625,98	2 716 971,91
42	1 030 626,14	2 716 978,81
43	1 030 624,67	2 716 988,48
44	1 030 623,32	2 716 997,46
45	1 030 619,00	2 717 025,85
46	1 030 608,08	2 717 057,90
47	1 030 603,67	2 717 070,87

Точка	X	Y
48	1 030 600,02	2 717 077,47
49	1 030 542,12	2 717 153,19
50	1 030 522,28	2 717 174,81
51	1 030 476,23	2 717 207,51
52	1 030 473,74	2 717 204,19
53	1 030 473,74	2 717 204,17
54	1 030 523,69	2 717 165,05
55	1 030 558,47	2 717 127,00
56	1 030 586,28	2 717 083,61
57	1 030 606,29	2 717 036,12
58	1 030 617,95	2 716 985,93

Точка	X	Y
59	1 030 620,91	2 716 934,47
60	1 030 589,00	2 716 418,66
61	1 030 587,30	2 716 400,37
62	1 030 585,04	2 716 385,22
63	1 030 582,01	2 716 370,21
64	1 030 578,23	2 716 355,37
65	1 030 574,66	2 716 343,64
66	1 030 570,61	2 716 332,08
67	1 030 141,82	2 715 179,57
68	1 030 130,74	2 715 154,73
69	1 030 127,34	2 715 148,62

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Трубопроводы Горшковской площади Приобского
месторождения строительства 2017г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 2 000



Точка	X	Y
70	1 030 033,19	2 715 045,95
71	1 030 054,62	2 715 064,04
72	1 030 040,00	2 715 081,63
73	1 030 009,58	2 715 054,15
74	1 030 020,45	2 715 041,09
75	1 030 030,46	2 715 049,30
76	1 030 081,91	2 715 090,24
77	1 030 083,76	2 715 092,50

Точка	X	Y
78	1 030 077,14	2 715 100,59
79	1 030 070,67	2 715 093,18
80	1 030 065,38	2 715 087,09
81	1 030 057,10	2 715 097,05
82	1 030 048,92	2 715 089,68
83	1 030 063,75	2 715 071,84
84	1 030 062,26	2 715 070,49
85	1 030 047,44	2 715 088,34
86	1 030 041,49	2 715 082,96
87	1 030 056,14	2 715 065,32
88	1 030 088,84	2 715 085,28
89	1 030 089,20	2 715 085,87
90	1 030 086,34	2 715 089,34

Точка	X	Y
115	1 030 460,43	2 717 208,06
116	1 030 456,77	2 717 203,27
117	1 030 457,59	2 717 202,65
118	1 030 097,55	2 715 099,62
119	1 030 109,53	2 715 119,31
120	1 030 102,16	2 715 108,54
121	1 030 089,10	2 715 092,69
122	1 030 066,63	2 715 065,24
123	1 030 064,83	2 715 067,41
124	1 030 058,69	2 715 062,24
125	1 030 060,67	2 715 059,87
126	1 030 453,68	2 717 217,49
127	1 030 454,47	2 717 218,56
128	1 030 451,26	2 717 220,95
129	1 030 450,62	2 717 220,09

Точка	X	Y
91	1 030 084,87	2 715 087,56
92	1 030 066,31	2 715 068,76
93	1 030 068,13	2 715 066,59
94	1 030 462,30	2 717 195,58
95	1 030 468,19	2 717 203,45
96	1 030 465,07	2 717 205,91
97	1 030 460,28	2 717 199,58
98	1 030 457,84	2 717 197,56
99	1 030 455,68	2 717 199,07
100	1 030 454,35	2 717 200,08
101	1 030 451,25	2 717 195,99
102	1 030 458,51	2 717 190,58
103	1 030 458,52	2 717 190,58

Точка	X	Y
104	1 030 059,20	2 715 058,54
105	1 030 057,19	2 715 060,97
106	1 030 040,75	2 715 047,10
107	1 030 043,21	2 715 044,10
108	1 030 462,24	2 717 208,82
109	1 030 463,90	2 717 210,86
110	1 030 466,01	2 717 209,94
111	1 030 457,67	2 717 216,16
112	1 030 456,72	2 717 214,89
113	1 030 457,71	2 717 214,05
114	1 030 455,89	2 717 211,66

Приложение 65
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017 г.»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017 г.» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 70,05 километрах на юго-восток от населенного пункта Селиярово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Таблица 1

Площади земельных участков,
необходимые для строительства и эксплуатации
проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Трубопроводы Горшковской площади Приобского месторождения строительства 2017г.	5,9504	1,1850	7,1354

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:02:0404002:ЗУ1	5,9504	Земли лесного фонда	Трубопроводный транспорт – 7.5

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

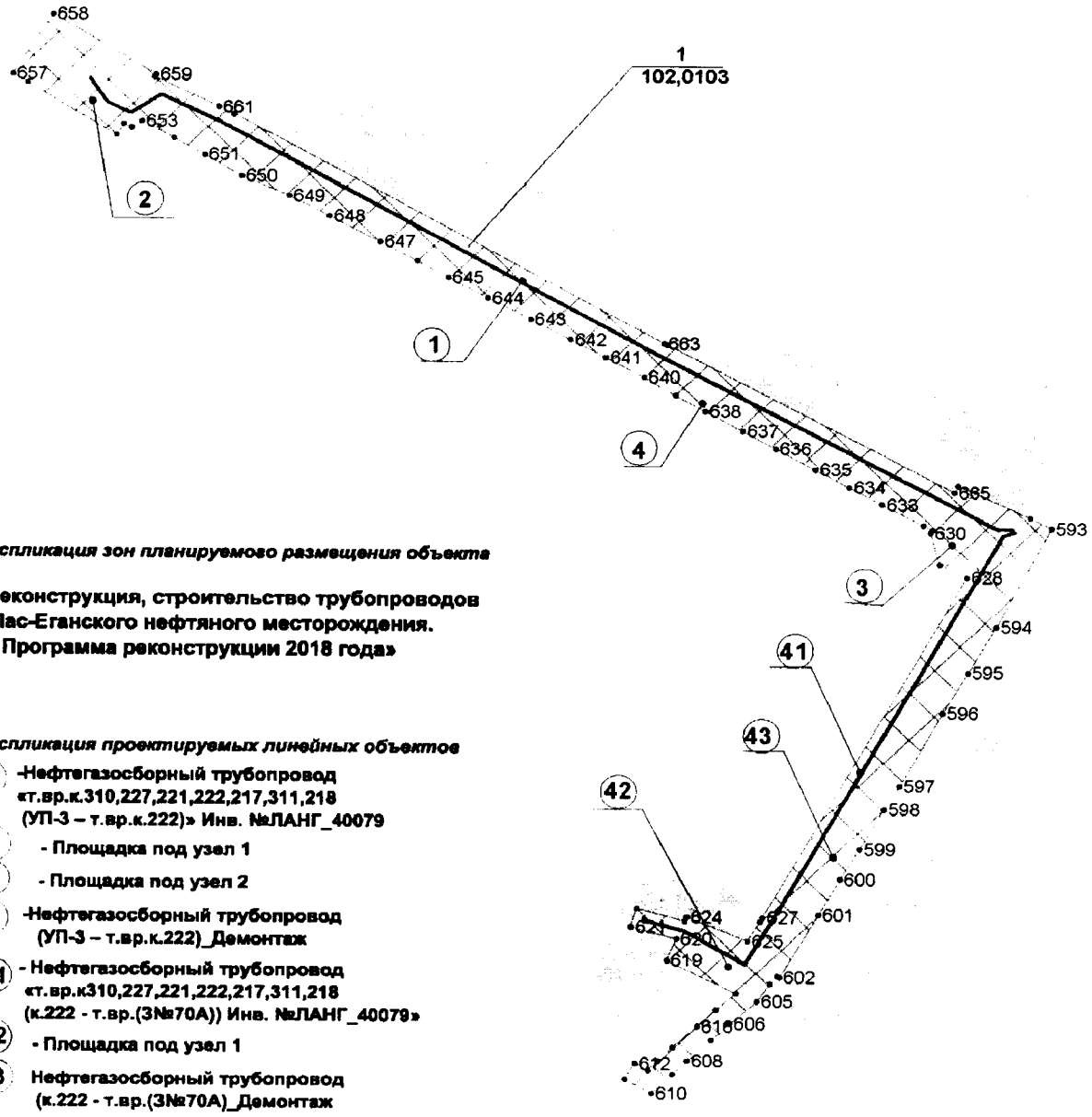
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Приложение 66
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

1 -Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079

2 - Площадка под узел 1

3 - Площадка под узел 2

4 -Нефтегазосборный трубопровод (УП-3 – т.вр.к.222)_Демонтаж

41 - Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(3№70А)) Инв. №ЛАНГ_40079»

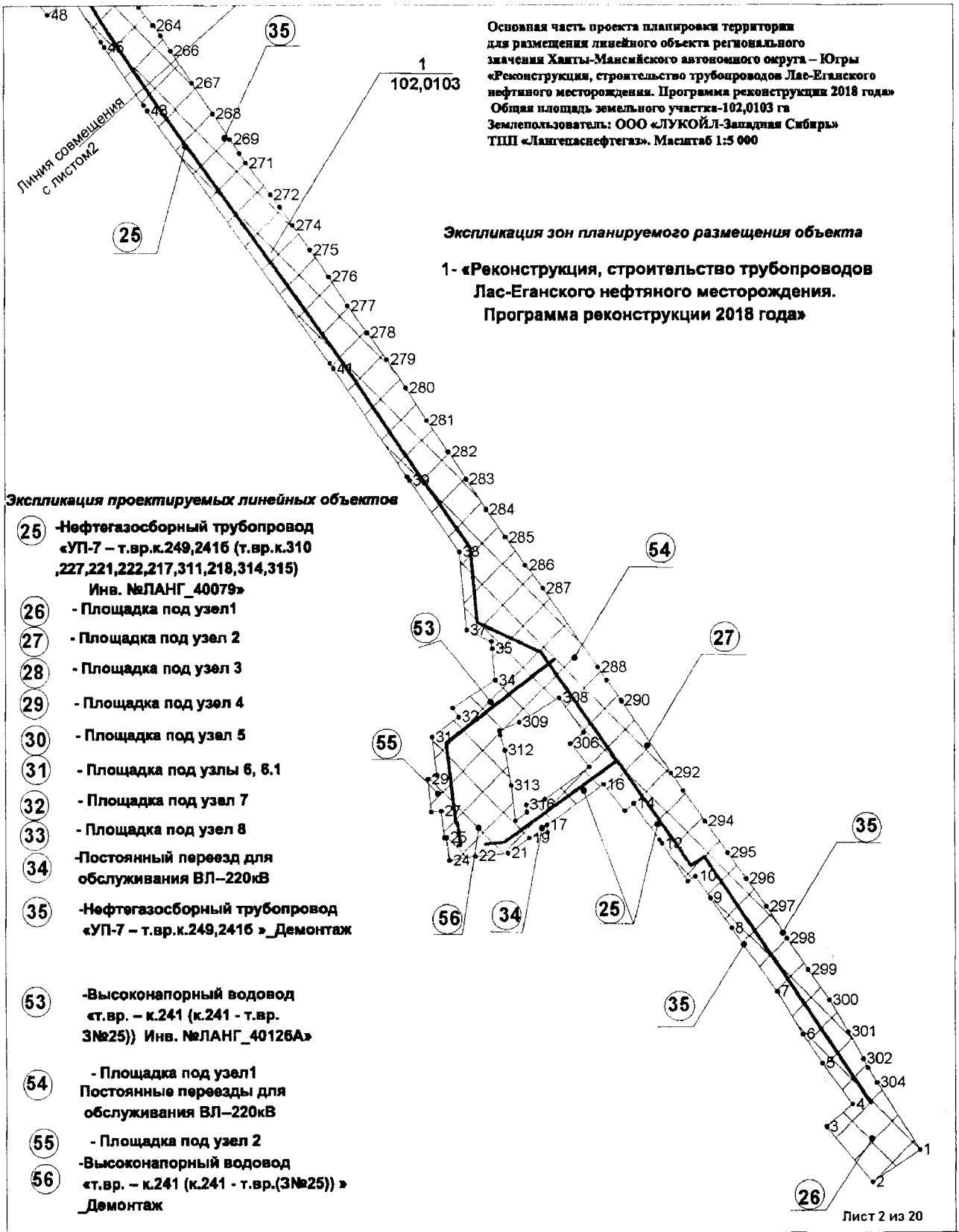
42 - Площадка под узел 1

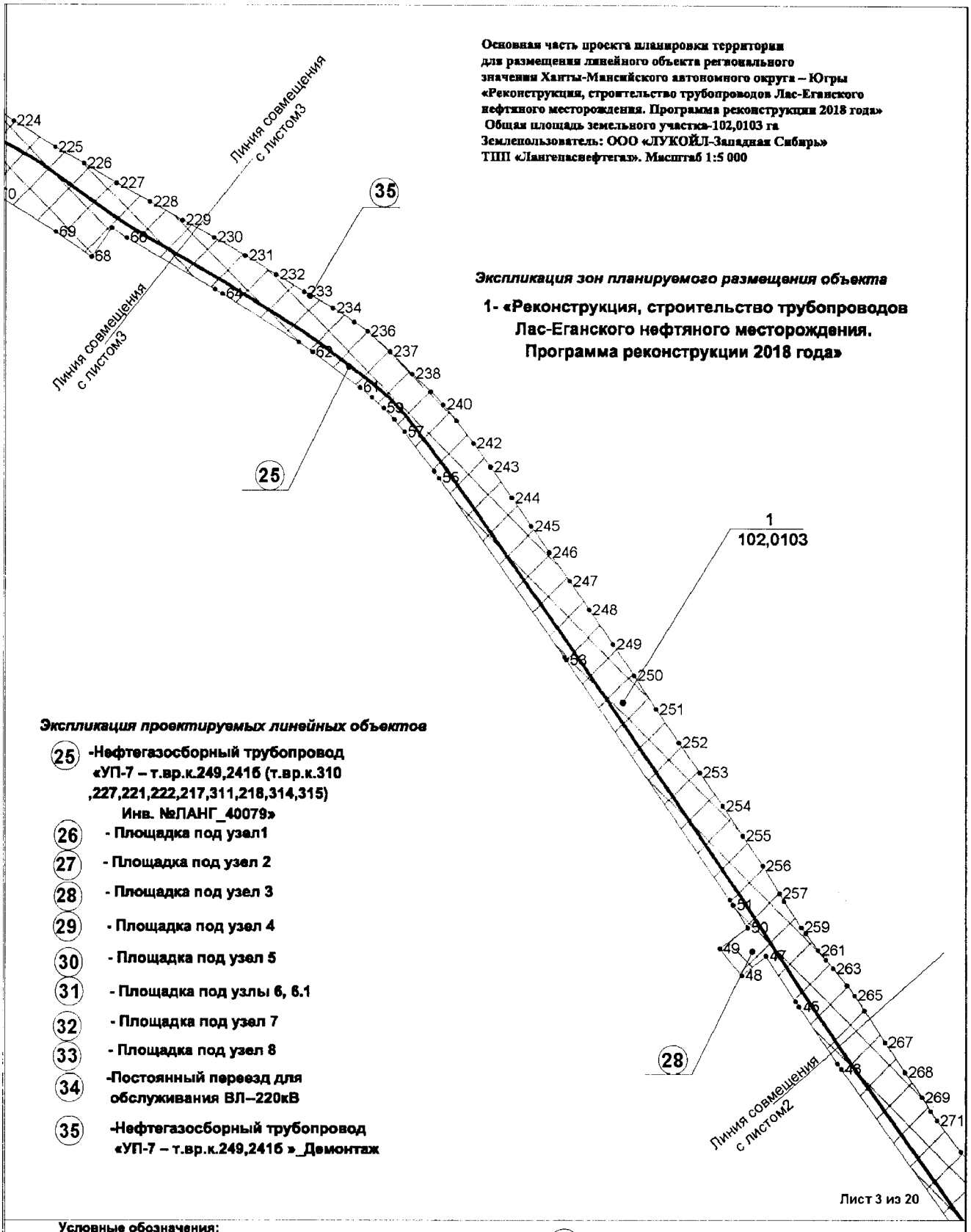
43 Нефтегазосборный трубопровод (к.222 - т.вр.(3№70А)_Демонтаж

Лист 1 из 20

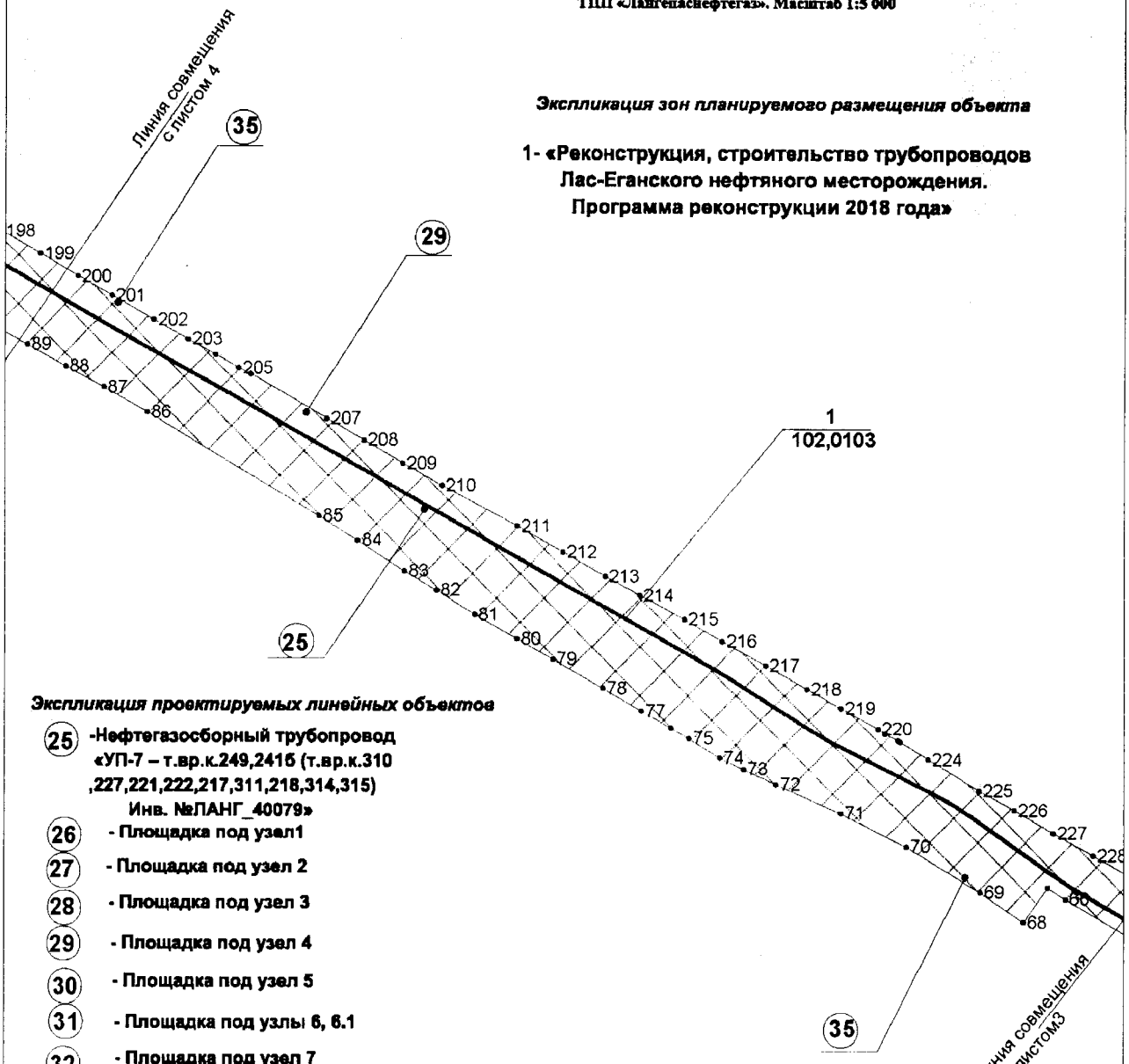
Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- 3 - номер обьекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Экспликация зон планируемого размещения объекта
1- «Реконструкция, строительство трубопроводов
Лас-Еганского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года»
1
102,0103
Линия совмещения с листом2
Экспликация проектируемых линейных объектов
25 -Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»
26 - Площадка под узел1
27 - Площадка под узел 2
28 - Площадка под узел 3
29 - Площадка под узел 4
30 - Площадка под узел 5
31 - Площадка под узлы 6, 6.1
32 - Площадка под узел 7
33 - Площадка под узел 8
34 -Постоянный переезд для обслуживания ВЛ–220кВ
35 -Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б » _Демонтаж
53 -Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр. 3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»
54 - Площадка под узел1 Постоянные переезды для обслуживания ВЛ–220кВ
55 - Площадка под узел 2
56 -Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) » _Демонтаж
Лист 2 из 20
Условные обозначения:
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
21 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения
3 - номер объекта
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Экспликация зон планируемого размещения объекта
1- «Реконструкция, строительство трубопроводов
Лас-Еганского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года»
Экспликация проектируемых линейных объектов
25 -Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,2416 (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
26 - Площадка под узел1
27 - Площадка под узел 2
28 - Площадка под узел 3
29 - Площадка под узел 4
30 - Площадка под узел 5
31 - Площадка под узлы 6, 6.1
32 - Площадка под узел 7
33 - Площадка под узел 8
34 -Постоянный переезд для
обслуживания ВЛ–220кВ
35 -Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,2416 »_Демонтаж
Линия совмещения с листом3
Линия совмещения с листом3
Линия совмещения с листом2
1
102,0103
Лист 3 из 20
Условные обозначения:
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения
3 - номер объекта
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
1
102,0103
- номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

25 **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»**

26 **- Площадка под узел1**

27 **- Площадка под узел 2**

28 **- Площадка под узел 3**

29 **- Площадка под узел 4**

30 **- Площадка под узел 5**

31 **- Площадка под узлы 6, 6.1**

32 **- Площадка под узел 7**

33 **- Площадка под узел 8**

34 **-Постоянный переезд для обслуживания ВЛ–220кВ**

35 **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б »_Демонтаж**

Лист 4 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения

3 - номер объекта

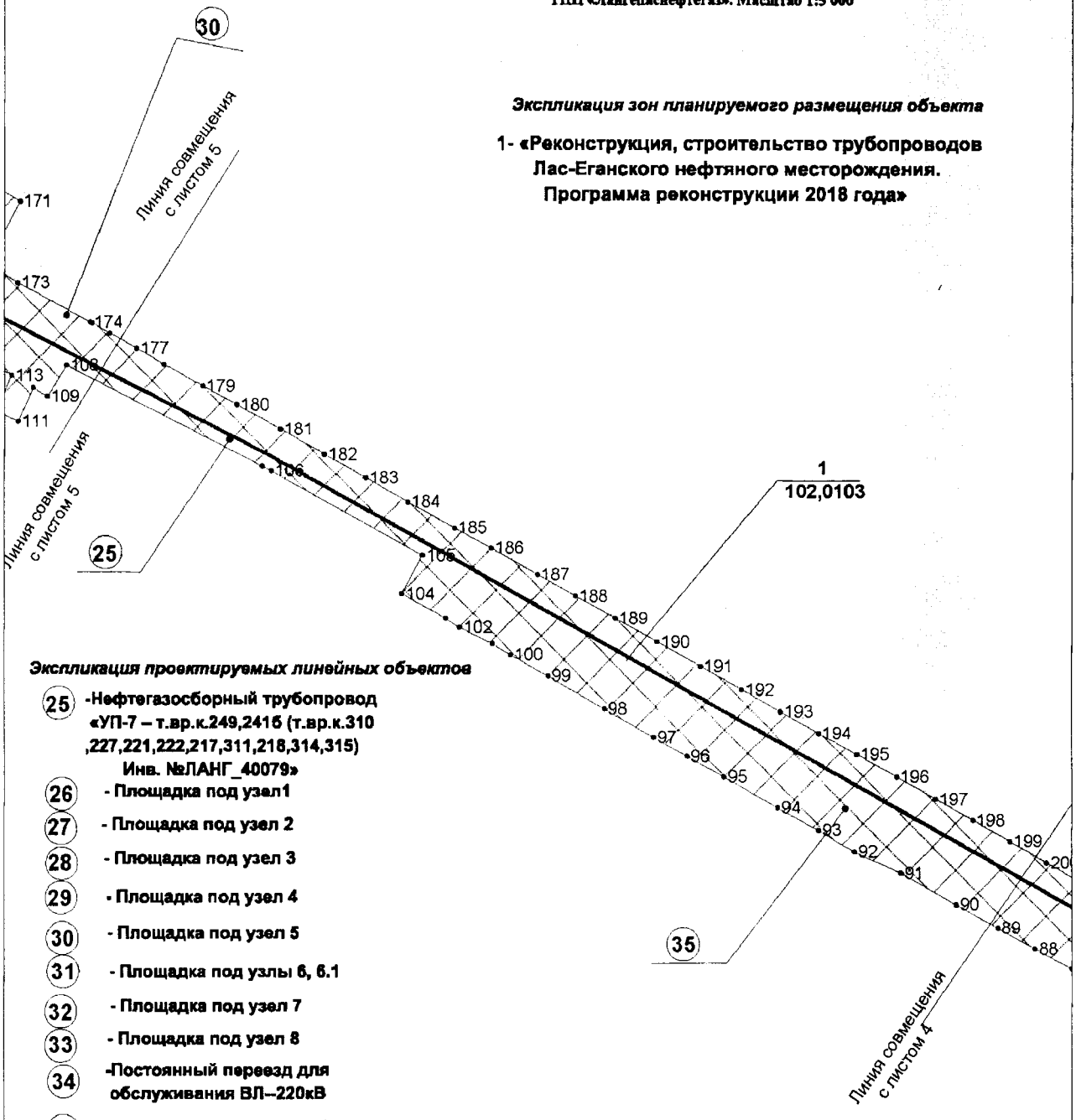
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта

1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»



Экспликация проектируемых линейных объектов

(25) **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»**

(26) **- Площадка под узел1**

(27) **- Площадка под узел 2**

(28) **- Площадка под узел 3**

(29) **- Площадка под узел 4**

(30) **- Площадка под узел 5**

(31) **- Площадка под узлы 6, 6.1**

(32) **- Площадка под узел 7**

(33) **- Площадка под узел 8**

(34) **-Постоянный переезд для обслуживания ВЛ--220кВ**

(35) **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б »_Демонтаж**

Лист 5 из 20

Условные обозначения:

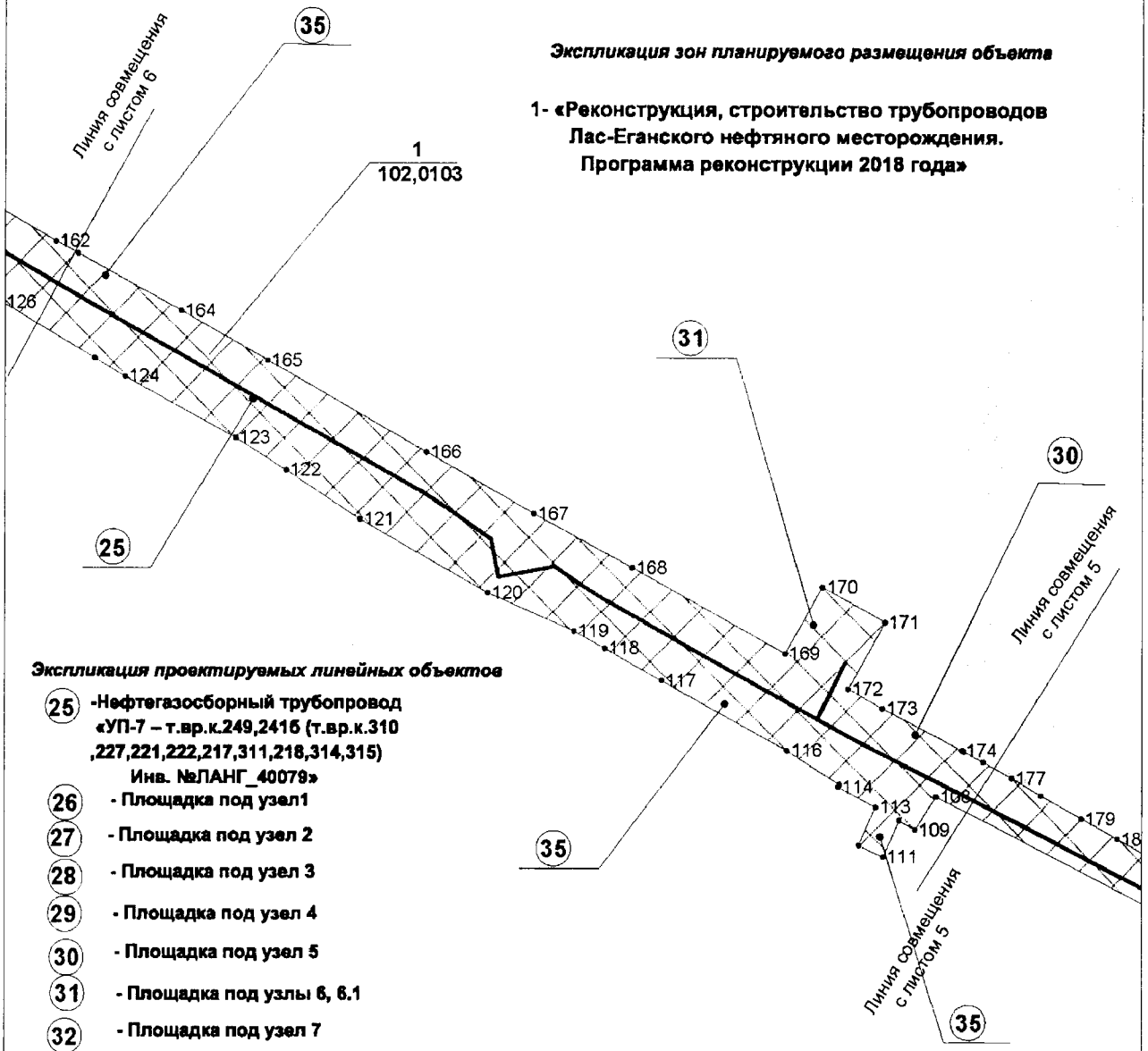
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения

(3) - номер обьекта

- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта

1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

25 **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»**

26 **- Площадка под узел1**

27 **- Площадка под узел 2**

28 **- Площадка под узел 3**

29 **- Площадка под узел 4**

30 **- Площадка под узел 5**

31 **- Площадка под узлы 6, 6.1**

32 **- Площадка под узел 7**

33 **- Площадка под узел 8**

34 **-Постоянный переезд для обслуживания ВЛ--220кВ**

35 **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б »_Демонтаж**

Лист 6 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения

• 21

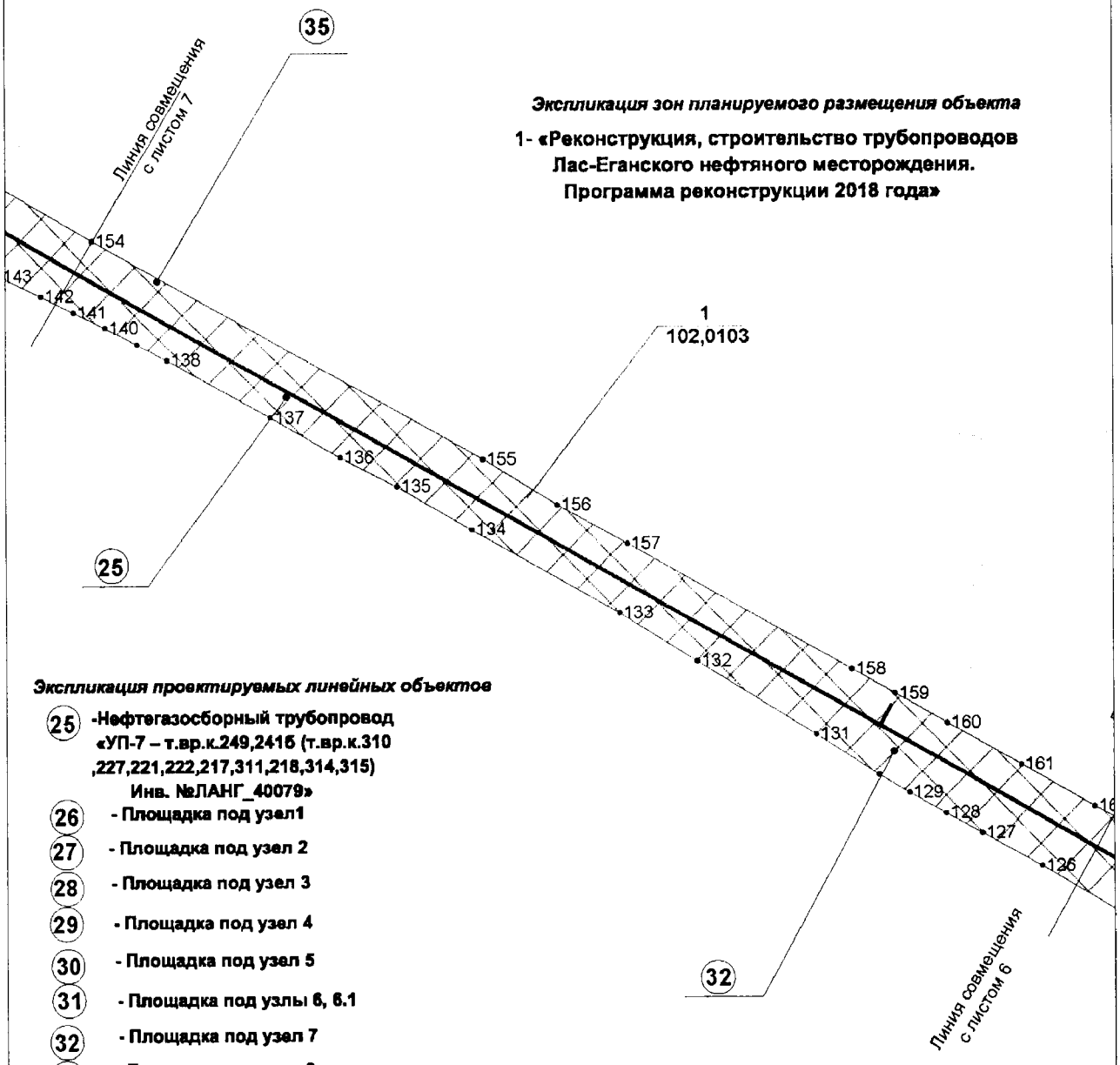
(3) - номер объекта

- ось проектируемого объекта

- ось демонтируемого объекта

1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

(25) **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»**

(26) **- Площадка под узел1**

(27) **- Площадка под узел 2**

(28) **- Площадка под узел 3**

(29) **- Площадка под узел 4**

(30) **- Площадка под узел 5**

(31) **- Площадка под узлы 6, 6.1**

(32) **- Площадка под узел 7**

(33) **- Площадка под узел 8**

(34) **-Постоянный переезд для обслуживания ВЛ–220кВ**

(35) **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б »_Демонтаж**

Лист 7 из 20

Условные обозначения:

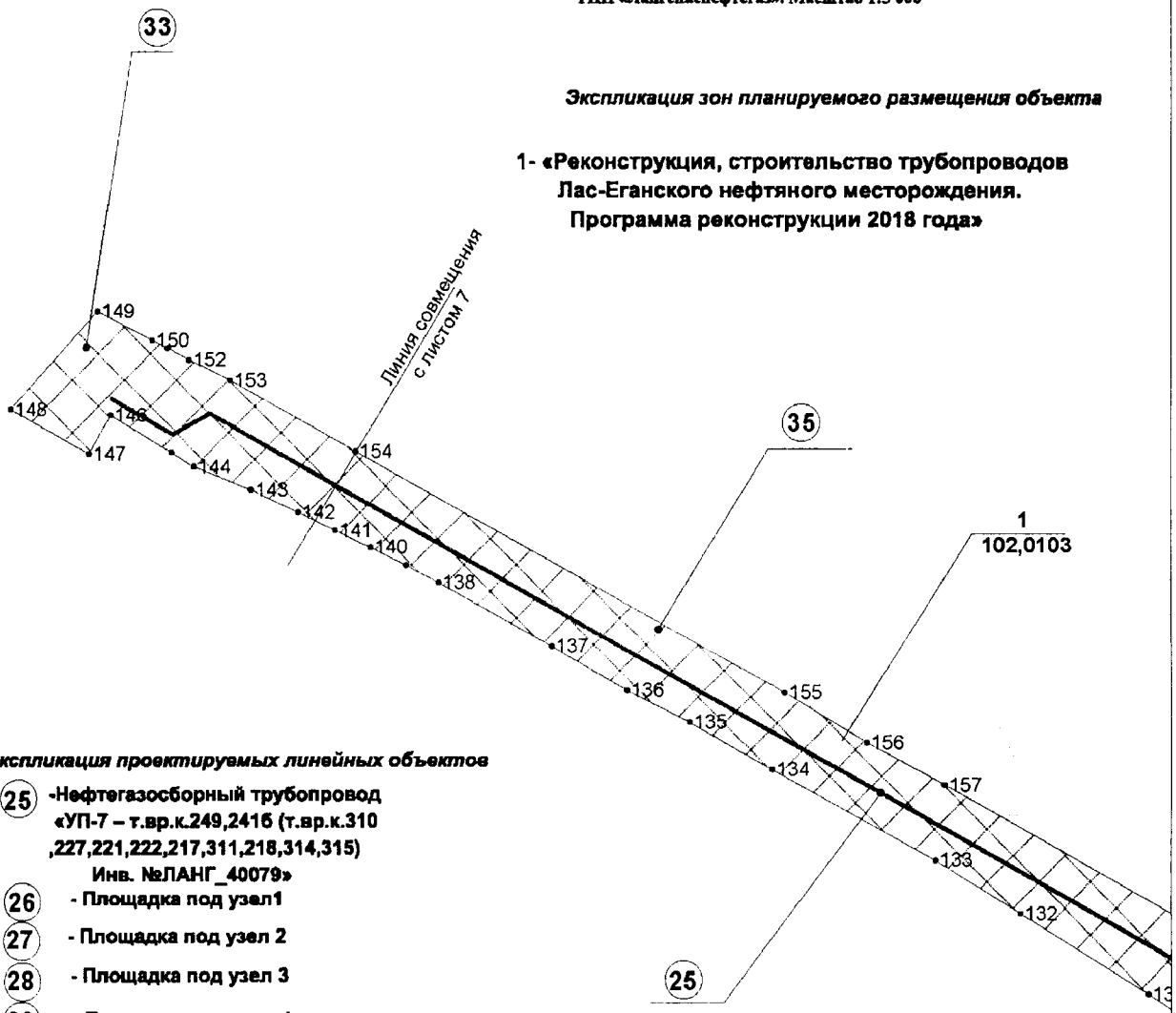
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения

(3) - номер обьекта

- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта

1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

(25) **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»**

(26) **- Площадка под узел1**

(27) **- Площадка под узел 2**

(28) **- Площадка под узел 3**

(29) **- Площадка под узел 4**

(30) **- Площадка под узел 5**

(31) **- Площадка под узлы 6, 6.1**

(32) **- Площадка под узел 7**

(33) **- Площадка под узел 8**

(34) **-Постоянный переезд для обслуживания ВЛ–220кВ**

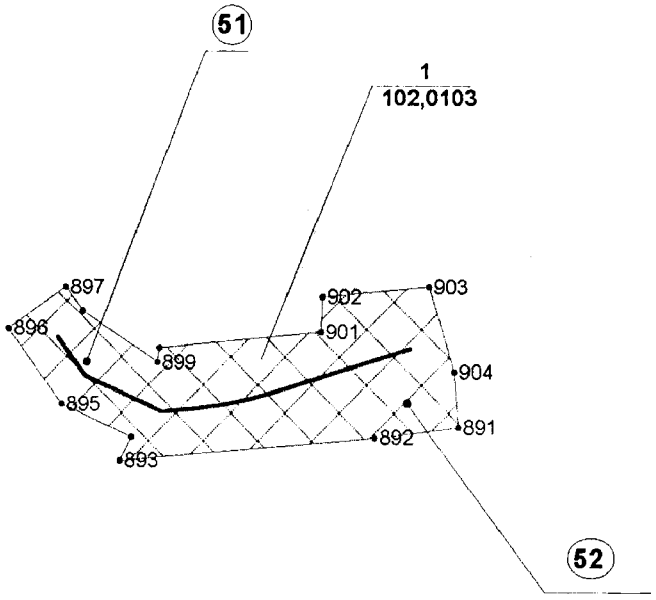
(35) **-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б » _Демонтаж**

Лист 8 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- (3) - номер объекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТШП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

(51) Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»

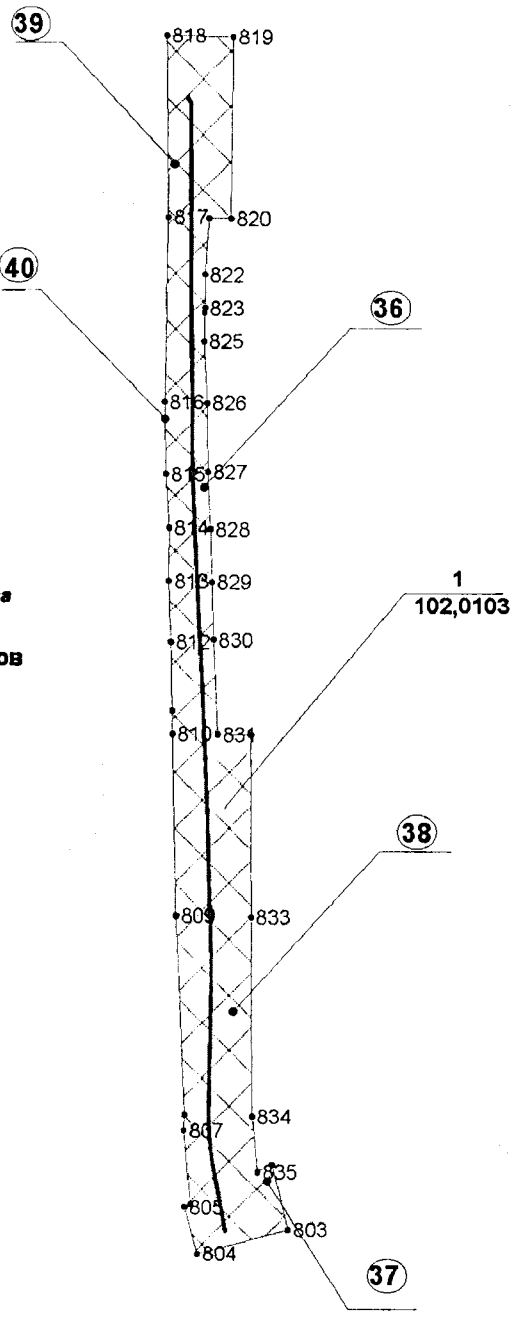
(52) - Площадка под узлы 1,2

Лист 9 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- (3) - номер объекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

36 **-Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б**

37 **- Площадка под узел 1**

38 **- Площадка под узлы 2,3**

39 **- Площадка под узел 4**

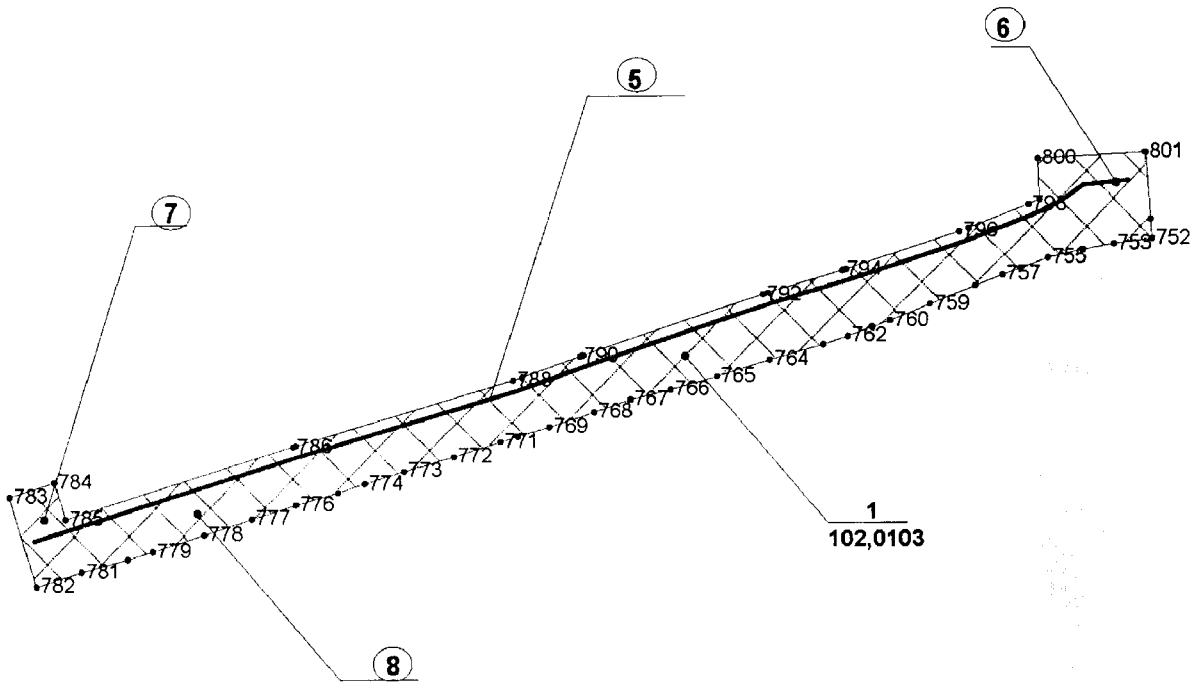
40 **-Нефтегазосборный трубопровод (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294 _Демонтаж**

Лист 10 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- 3 — номер обьекта
- ——— ось проектируемого объекта
- – – – – ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 — номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация проектируемых линейных объектов

(5) **-Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.2946,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б**

(6) **- Площадка под узел 1**

(7) **- Площадка под узел 2**

(8) **-Нефтегазосборный трубопровод (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж**

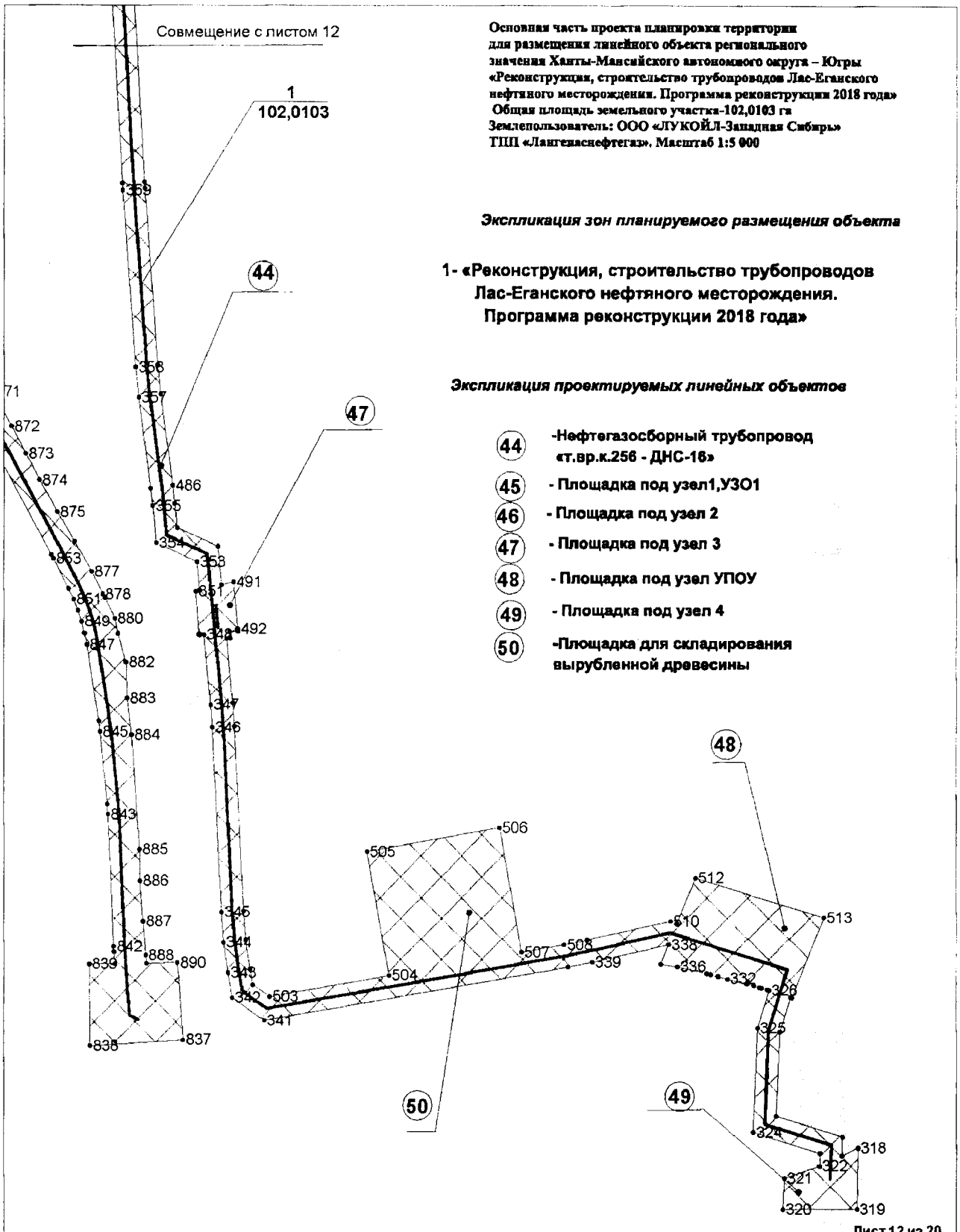
Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Лист 11 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (21)
- (3) - номер обьекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

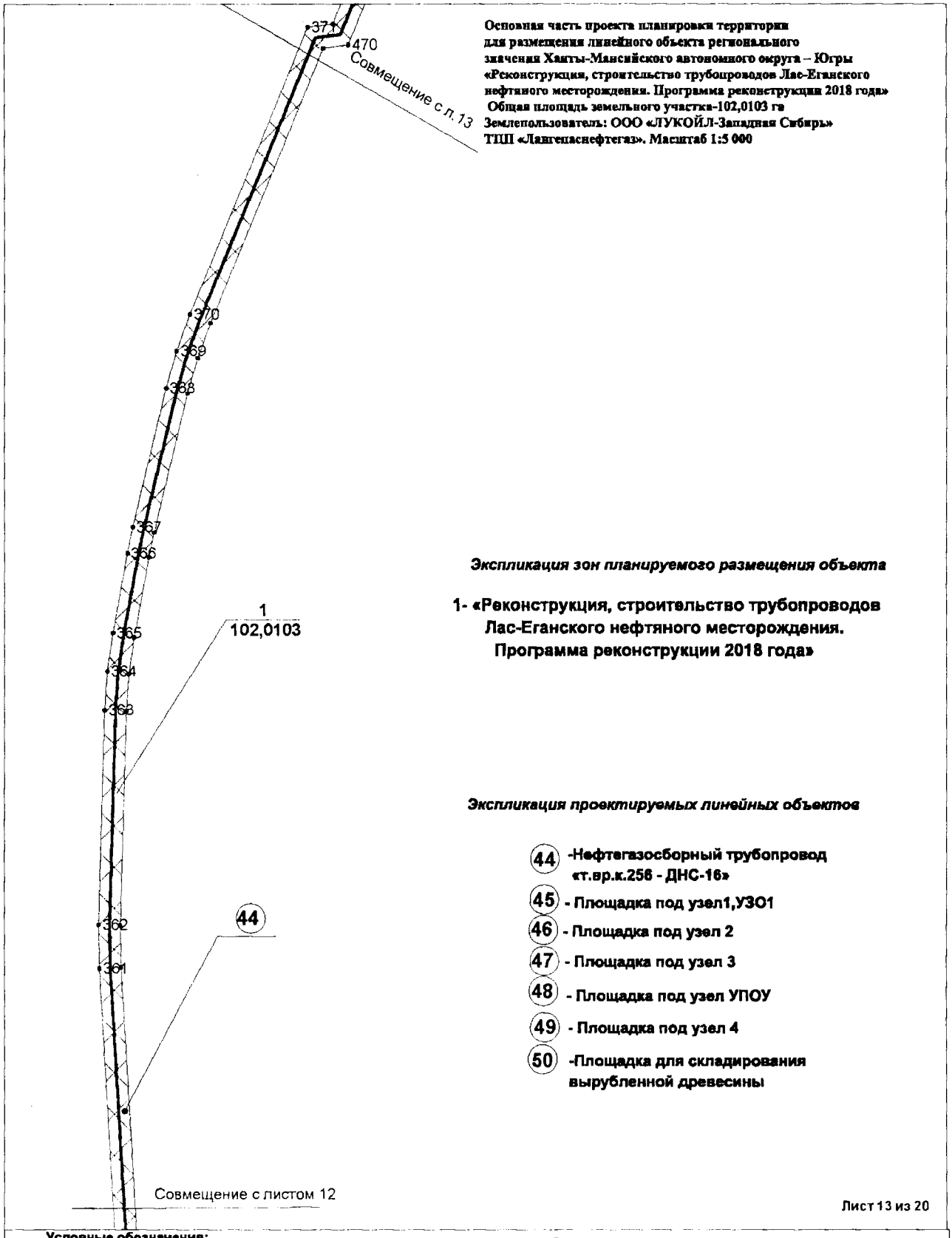
Экспликация проектируемых линейных объектов

44 -Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-1Б»
45 - Площадка под узел1,УЗО1
46 - Площадка под узел 2
47 - Площадка под узел 3
48 - Площадка под узел УПОУ
49 - Площадка под узел 4
50 -Площадка для складирования вырубленной древесины

Лист 12 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- 3 - номер объекта
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

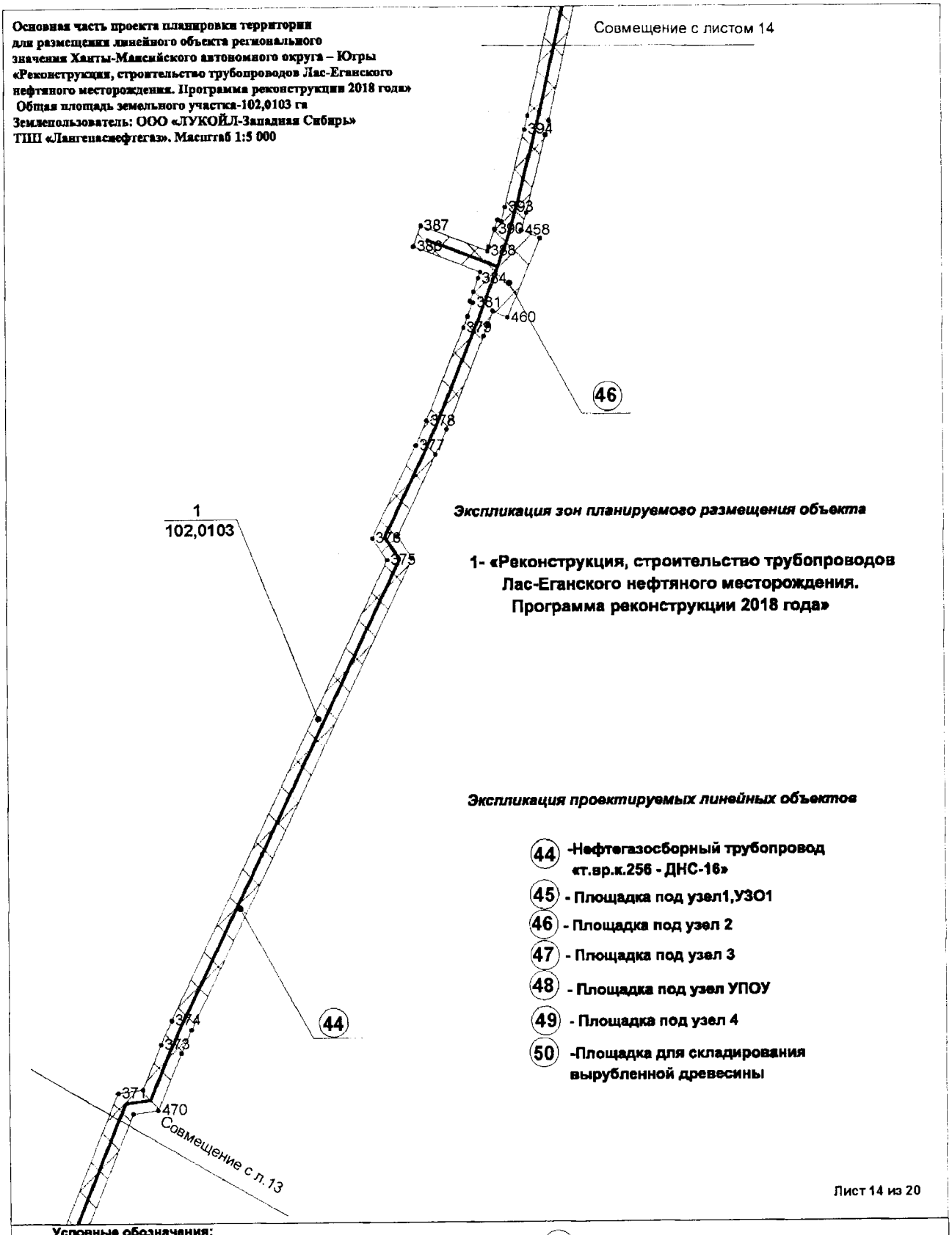
Экспликация проектируемых линейных объектов

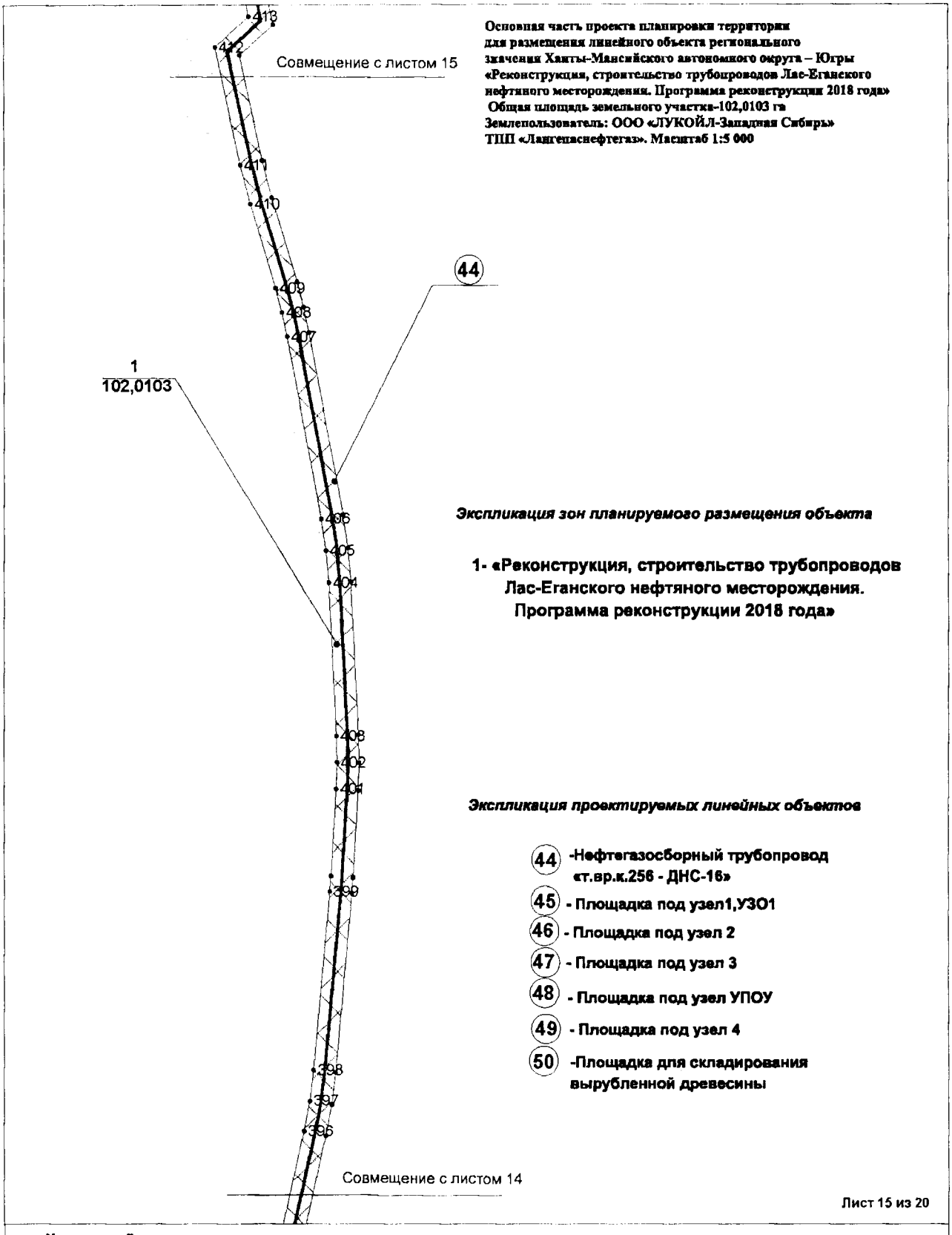
44 -Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»
45 - Площадка под узел1,УЗО1
46 - Площадка под узел 2
47 - Площадка под узел 3
48 - Площадка под узел УПОУ
49 - Площадка под узел 4
50 -Площадка для складирования вырубленной древесины

Лист 13 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- 3 - номер объекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Совмещение с листом 14
394
393
387
390
458
389
388
384
381
460
379
46
378
377
1
102,0103
376
375
44
374
373
371
470
Совмещение с л. 13
Экспликация зон планируемого размещения объекта
1- «Реконструкция, строительство трубопроводов
Лас-Еганского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года»
Экспликация проектируемых линейных объектов
44 -Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»
45 - Площадка под узел1,УЗО1
46 - Площадка под узел 2
47 - Площадка под узел 3
48 - Площадка под узел УПОУ
49 - Площадка под узел 4
50 -Площадка для складирования вырубленной древесины
Лист 14 из 20
Условные обозначения:
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения
21
3 - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
1
102,0103
- номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

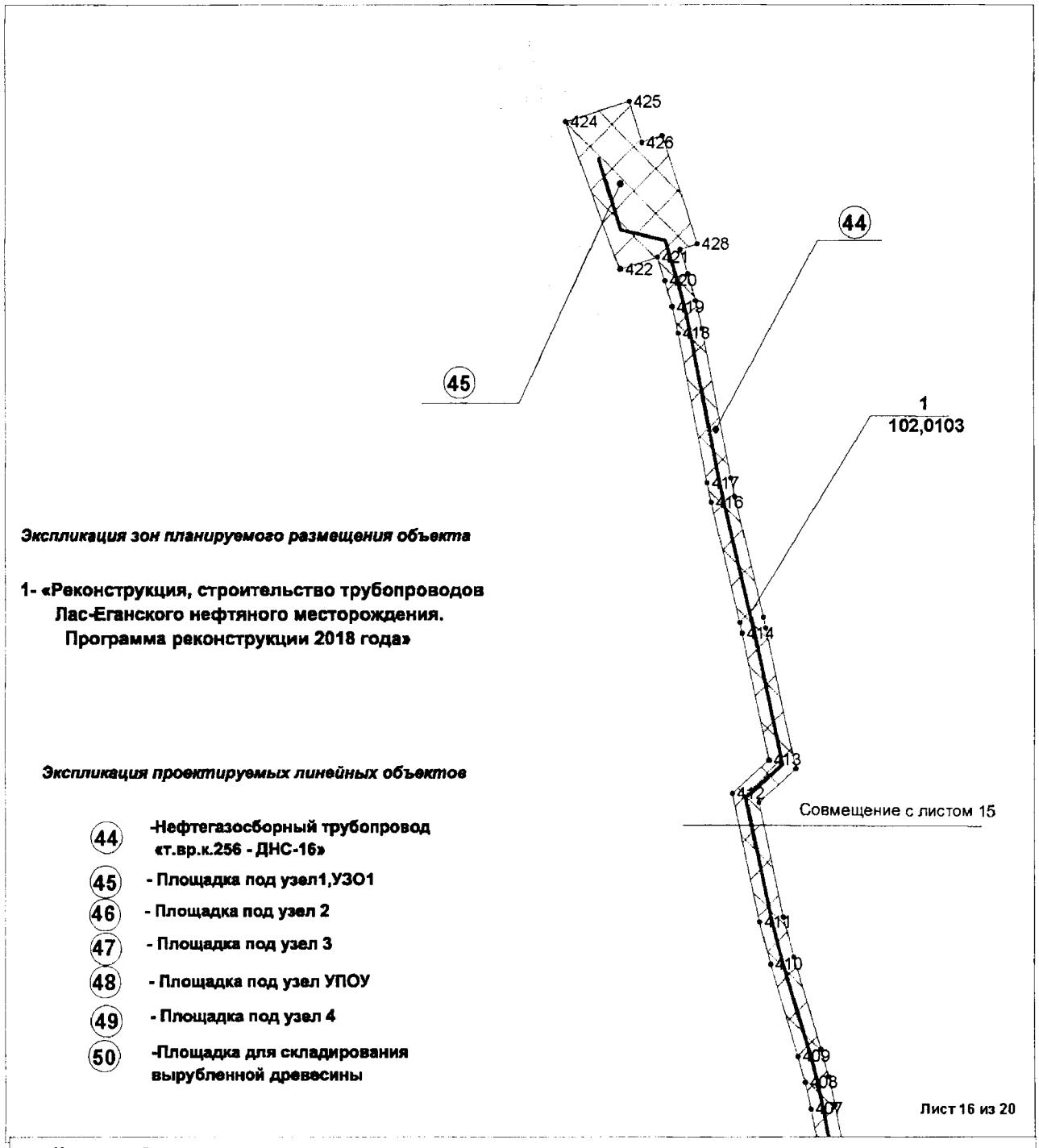
44 -Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»
45 - Площадка под узел1,УЗО1
46 - Площадка под узел 2
47 - Площадка под узел 3
48 - Площадка под узел УПОУ
49 - Площадка под узел 4
50 -Площадка для складирования вырубленной древесины

Лист 15 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- 3 - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

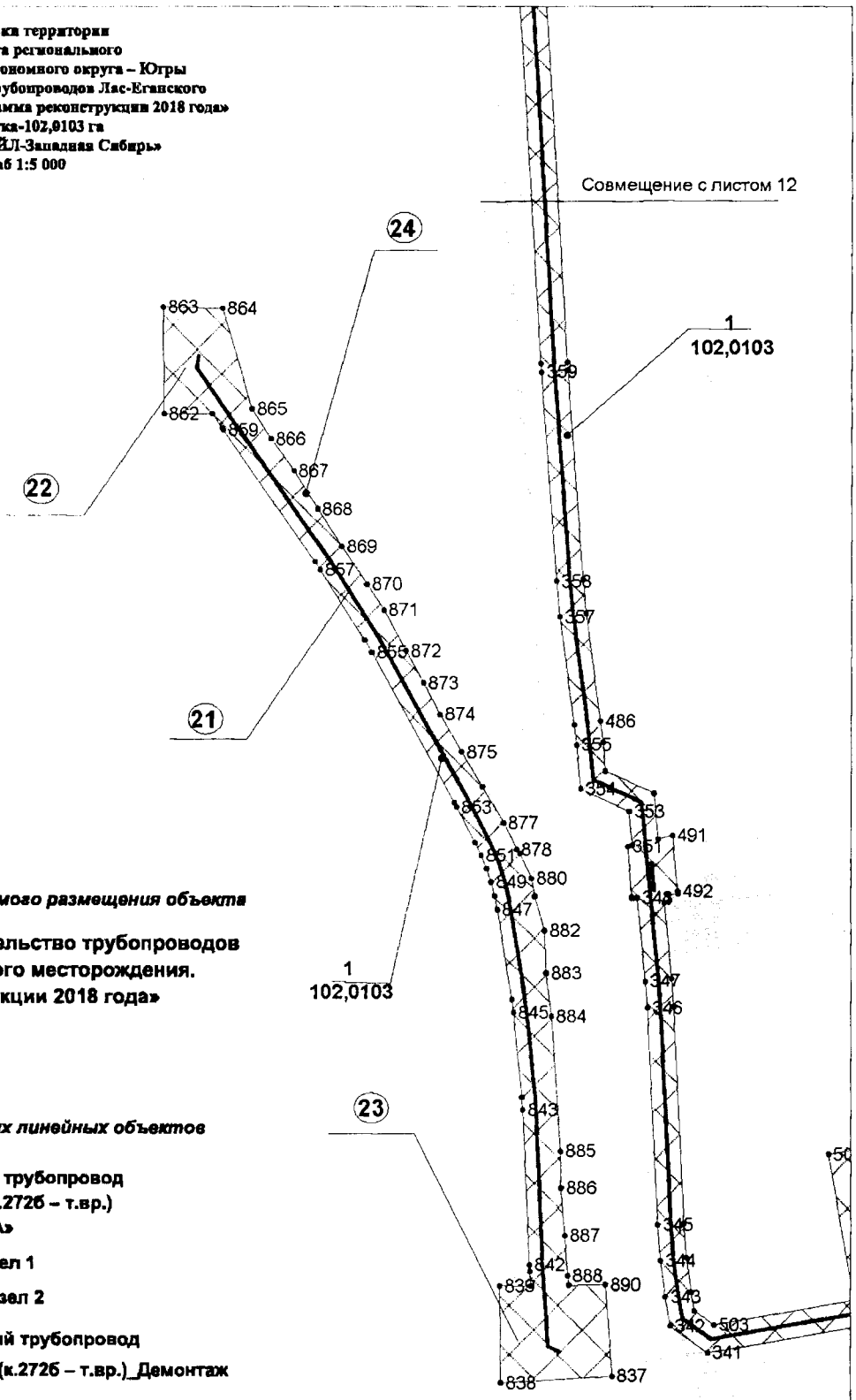
(44) **-Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»**
(45) **- Площадка под узел1,УЗО1**
(46) **- Площадка под узел 2**
(47) **- Площадка под узел 3**
(48) **- Площадка под узел УПОУ**
(49) **- Площадка под узел 4**
(50) **-Площадка для складирования вырубленной древесины**

Лист 16 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- номер объекта (3)
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
- номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га (1 / 102,0103)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

21 **-Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»**

22 **- Площадка под узел 1**

23 **- Площадка под узел 2**

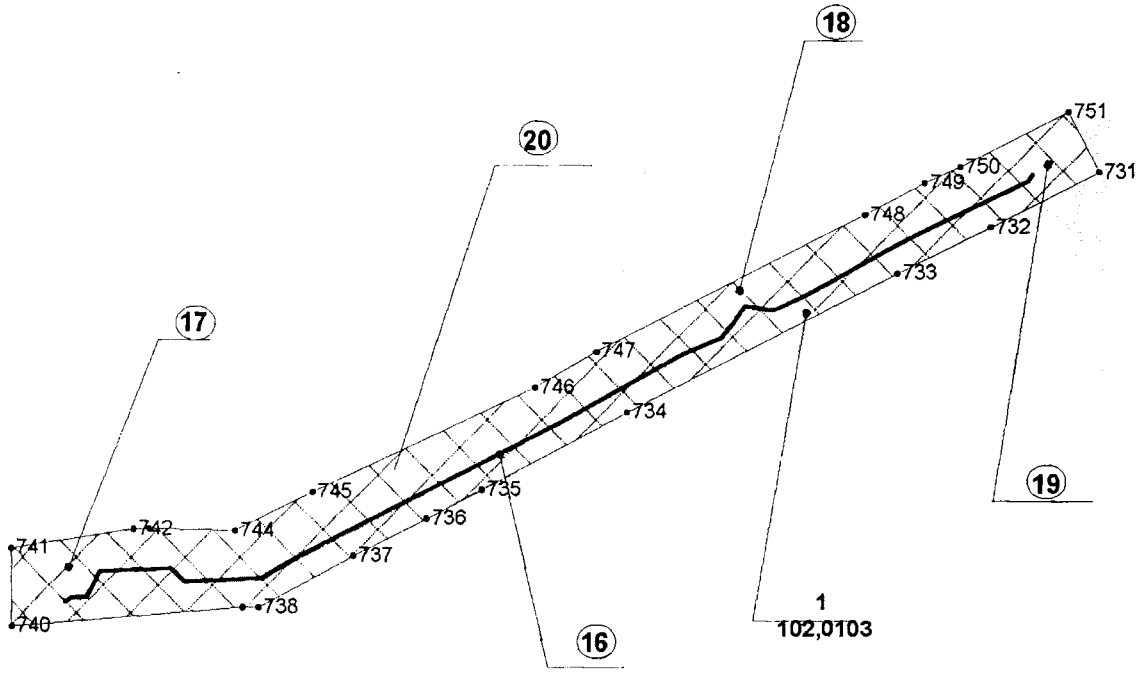
24 **-Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.)_Демонтаж**

Лист 17 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- (3) - номер обьекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Экспликация проектируемых линейных объектов

(16) **-Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр. к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252, 253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048**

(17) **- Площадка под узел 1**

(18) **-Узел2,3_постоянный переезд для обслуживания ВЛ–110кв**

(19) **- Площадка под узел 4**

(20) **-Нефтегазосборный трубопровод (УП-3 – т.вр.к.222)_Демонтаж**

Экспликация зон планируемого размещения объекта

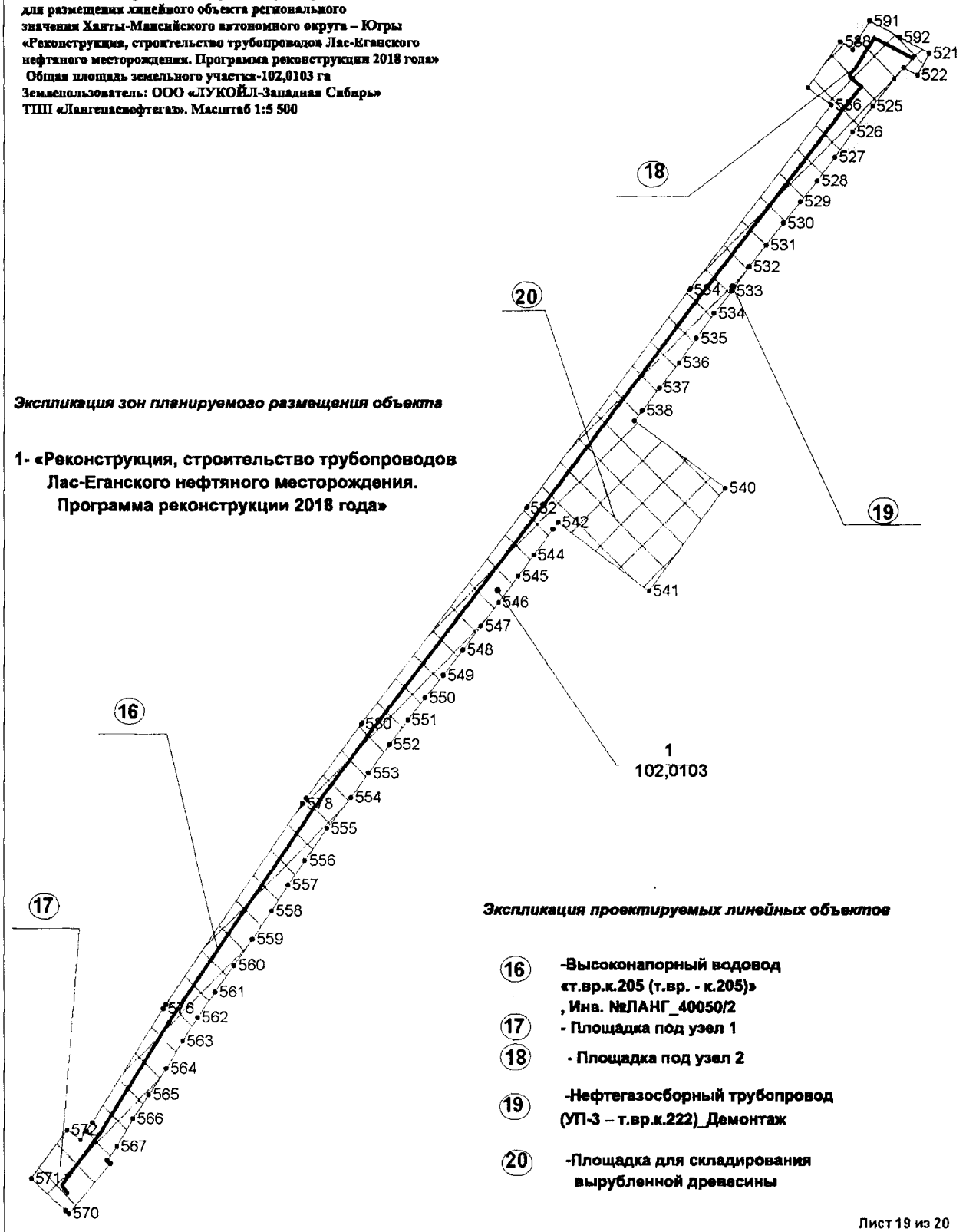
1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Лист 18 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (• 21)
- (3) - номер обьекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- – – – - ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 500



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

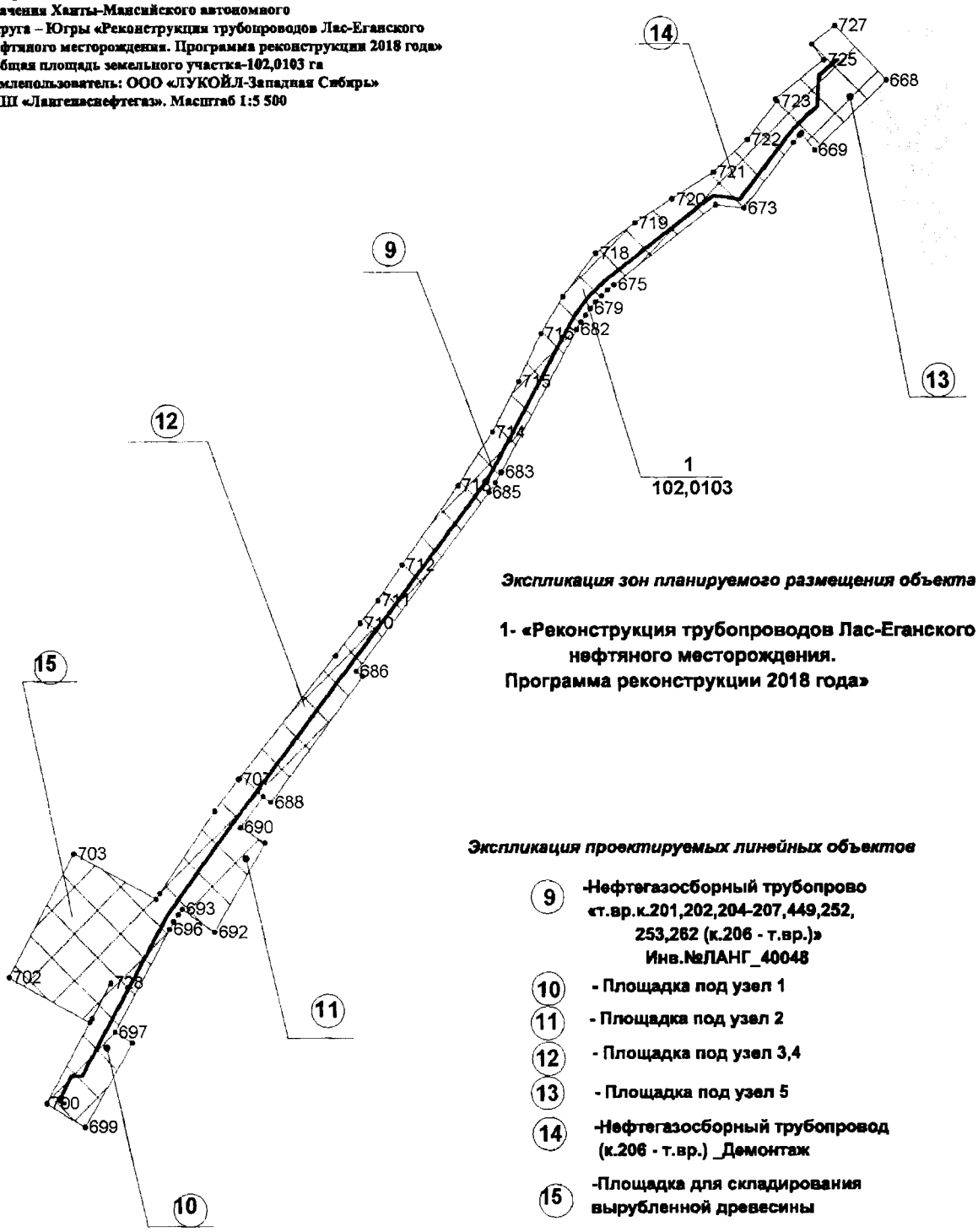
16	**-Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)» , Инв. №ЛАНГ_40050/2**
17	**- Площадка под узел 1**
18	**- Площадка под узел 2**
19	**-Нефтегазосборный трубопровод (УП-3 – т.вр.к.222)_Демонтаж**
20	**-Площадка для складирования вырубленной древесины**

Лист 19 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения (21)
- (3) - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта
- 1 / 102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 500



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1- «Реконструкция трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

Экспликация проектируемых линейных объектов

9 **-Нефтегазосборный трубопрово «т.вр.к.201,202,204-207,449,252, 253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048**

10 **- Площадка под узел 1**

11 **- Площадка под узел 2**

12 **- Площадка под узел 3,4**

13 **- Площадка под узел 5**

14 **-Нефтегазосборный трубопровод (к.206 - т.вр.) _Демонтаж**

15 **-Площадка для складирования вырубленной древесины**

Лист 20 из 20

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения

3 - номер обьекта

- ось проектируемого объекта
- ось демонтируемого объекта

1/102,0103 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

№	X	Y
1	1018381,16	4353861,14
2	1018348,44	4353811,24
3	1018405,06	4353763,56
4	1018427,96	4353790,82
5	1018470,02	4353759,28
6	1018499,68	4353739,02
7	1018543,24	4353712,54
8	1018608,96	4353665,56
9	1018639,80	4353643,72
10	1018662,08	4353628,62
11	1018656,74	4353620,78
12	1018695,96	4353594,10
13	1018699,80	4353591,42
14	1018736,86	4353565,10
15	1018729,50	4353556,00
16	1018756,44	4353533,98
17	1018714,84	4353475,20
18	1018707,50	4353475,88
19	1018701,78	4353456,76
20	1018701,80	4353456,76
21	1018686,18	4353434,72
22	1018682,96	4353400,02
23	1018683,10	4353400,00
24	1018678,80	4353373,34
25	1018702,46	4353370,22
26	1018702,22	4353368,30
27	1018729,56	4353365,02
28	1018728,56	4353354,32
29	1018762,02	4353351,30
30	1018766,20	4353360,58
31	1018805,32	4353355,86
32	1018825,76	4353383,10
33	1018834,98	4353377,20
34	1018863,10	4353421,72
35	1018895,36	4353418,70
36	1018902,70	4353417,96
37	1018914,60	4353392,04
38	1018994,30	4353384,56
39	1019067,58	4353332,56
40	1019071,06	4353330,12
41	1019182,56	4353253,70
42	1019188,00	4353249,86
43	1019446,60	4353061,78
44	1019452,28	4353057,76
45	1019511,52	4353017,04
46	1019516,86	4353013,46
47	1019564,74	4352982,26
48	1019544,20	4352956,88
49	1019572,32	4352933,88
50	1019593,68	4352963,40
51	1019617,44	4352947,90
52	1019622,56	4352944,48
53	1019871,56	4352772,80
54	1019874,84	4352770,48
55	1020060,20	4352638,04
56	1020067,52	4352632,62
57	1020108,26	4352601,08
58	1020120,94	4352590,54
59	1020132,90	4352579,14
60	1020144,02	4352566,92
61	1020154,26	4352553,98
62	1020190,96	4352504,22
63	1020201,08	4352489,36
64	1020251,08	4352409,58
65	1020255,92	4352401,48
66	1020309,32	4352308,30
67	1020319,44	4352292,36
68	1020289,48	4352270,74
69	1020315,22	4352232,16
70	1020354,50	4352167,34
71	1020383,64	4352109,86
72	1020408,76	4352053,10
73	1020421,76	4352025,10
74	1020431,68	4352004,04
75	1020448,46	4351976,86
76	1020457,62	4351960,94
77	1020472,36	4351935,06
78	1020492,20	4351900,88
79	1020517,04	4351856,78
80	1020534,76	4351824,74
81	1020555,56	4351787,64
82	1020576,80	4351753,92
83	1020593,50	4351725,46
84	1020619,94	4351684,12
85	1020640,94	4351650,12
86	1020730,44	4351499,08
87	1020751,82	4351460,48
88	1020770,04	4351426,14
89	1020789,08	4351391,52
90	1020810,36	4351352,60
91	1020839,44	4351301,46
92	1020858,72	4351258,56
93	1020878,32	4351225,68
94	1020899,02	4351188,28
95	1020927,00	4351139,16
96	1020945,48	4351105,30
97	1020962,68	4351074,58
98	1020988,56	4351028,92
99	1021018,10	4350976,88
100	1021037,20	4350942,08
101	1021047,40	4350924,76
102	1021062,28	4350894,68
103	1021070,76	4350881,74
104	1021092,86	4350841,26
105	1021127,74	4350860,30
106	1021205,02	4350720,92
107	1021209,38	4350712,66
108	1021301,08	4350530,80
109	1021272,48	4350512,70
110	1021280,52	4350499,28
111	1021249,64	4350485,24
112	1021259,18	4350464,30
113	1021291,70	4350479,04
114	1021309,30	4350446,78
115	1021311,44	4350447,82
116	1021340,38	4350402,52
117	1021400,16	4350294,16
118	1021427,88	4350244,82
119	1021442,52	4350218,04
120	1021475,06	4350142,88
121	1021537,80	4350032,02
122	1021579,54	4349968,02
123	1021607,30	4349924,24
124	1021658,82	4349828,20
125	1021674,50	4349801,66
126	1021722,20	4349719,68
127	1021751,32	4349666,10
128	1021768,70	4349633,96
129	1021786,76	4349601,32
130	1021802,50	4349574,68
131	1021838,16	4349519,32
132	1021902,28	4349414,36
133	1021944,94	4349345,36
134	1022017,68	4349213,58
135	1022055,90	4349146,94
136	1022081,22	4349096,42
137	1022116,62	4349034,90
138	1022167,74	4348942,78
139	1022181,44	4348916,24
140	1022195,96	4348887,24
141	1022209,64	4348858,66
142	1022224,08	4348828,80
143	1022242,20	4348790,68
144	1022260,64	4348744,46
145	1022271,88	4348726,24
146	1022301,80	4348676,68
147	1022270,72	4348658,96
148	1022306,36	4348594,50
149	1022384,16	4348666,28
150	1022361,34	4348710,72
151	1022355,34	4348723,08
152	1022345,96	4348740,60
153	1022329,78	4348773,46
154	1022272,46	4348875,34
155	1022079,30	4349223,60
156	1022039,30	4349289,84
157	1022005,22	4349352,50
158	1021894,78	4349550,92
159	1021873,44	4349589,02
160	1021847,52	4349635,28
161	1021810,76	4349701,50
162	1021773,96	4349767,26
163	1021763,74	4349786,78
164	1021715,14	4349877,24
165	1021672,64	4349951,90
166	1021594,92	4350089,46
167	1021542,54	4350182,76
168	1021496,64	4350268,66
169	1021423,14	4350401,02
170	1021479,86	4350433,10
171	1021450,16	4350486,90
172	1021393,04	4350454,94
173	1021376,34	4350484,44
174	1021340,38	4350553,14
175	1021339,64	4350554,62
176	1021330,38	4350571,64
177	1021316,70	4350596,50
178	1021301,82	4350621,82
179	1021281,98	4350657,68
180	1021264,80	4350689,16
181	1021242,60	4350729,40
182	1021219,94	4350769,60
183	1021198,78	4350807,82
184	1021176,84	4350846,78
185	1021152,66	4350889,86
186	1021134,30	4350923,94
187	1021110,42	4350966,92
188	1021090,88	4351002,24
189	1021070,70	4351038,84
190	1021049,10	4351077,48
191	1021026,86	4351117,38
192	1021005,88	4351155,30
193	1020985,78	4351190,64
194	1020966,12	4351225,72
195	1020946,88	4351260,86
196	1020926,86	4351297,56
197	1020906,72	4351333,42
198	1020887,60	4351368,20
199	1020868,12	4351402,90
200	1020848,58	4351436,90
201	1020831,74	4351467,42
202	1020810,98	4351504,62
203	1020794,00	4351535,04
204	1020780,66	4351559,26
205	1020768,94	4351579,58
206	1020763,72	4351590,08
207	1020725,10	4351656,90
208	1020706,36	4351689,52
209	1020686,50	4351723,88
210	1020667,16	4351758,36
211	1020632,48	4351824,88
212	1020610,06	4351865,44
213	1020589,14	4351902,96
214	1020572,68	4351933,54
215	1020551,40	4351972,68
216	1020532,32	4352006,10
217	1020511,68	4352044,04
218	1020491,30	4352080,26

219	1020474,62	4352109,86
220	1020456,68	4352142,56
221	1020452,78	4352148,42
222	1020446,80	4352159,70
223	1020445,68	4352161,64
224	1020430,56	4352186,28
225	1020403,48	4352231,06
226	1020386,64	4352262,24
227	1020366,46	4352297,08
228	1020347,02	4352332,74
229	1020327,70	4352367,18
230	1020309,70	4352400,44
231	1020290,86	4352433,38
232	1020271,28	4352465,78
233	1020253,28	4352495,02
234	1020236,12	4352525,68
235	1020221,80	4352547,94
236	1020212,06	4352561,98
237	1020191,12	4352585,88
238	1020168,22	4352609,08
239	1020150,02	4352628,92
240	1020136,44	4352642,06
241	1020119,64	4352656,00
242	1020096,64	4352673,94
243	1020071,78	4352692,20
244	1020039,80	4352714,96
245	1020010,28	4352735,46
246	1019983,18	4352754,48
247	1019953,42	4352776,16
248	1019923,46	4352796,70
249	1019887,82	4352821,78
250	1019855,22	4352843,84
251	1019820,20	4352866,72
252	1019785,48	4352890,86
253	1019754,24	4352912,84
254	1019719,52	4352936,92
255	1019688,96	4352957,80
256	1019658,20	4352978,92
257	1019629,32	4352996,52
258	1019621,02	4353000,92
259	1019594,26	4353019,44
260	1019588,12	4353023,86
261	1019570,52	4353037,14
262	1019560,82	4353045,18
263	1019551,58	4353053,06
264	1019533,66	4353067,84
265	1019523,20	4353075,76
266	1019507,34	4353086,30
267	1019474,52	4353108,16
268	1019443,28	4353129,36
269	1019417,04	4353147,74
270	1019402,58	4353156,82
271	1019392,84	4353163,34
272	1019360,24	4353188,86
273	1019347,90	4353198,60
274	1019329,36	4353211,48
275	1019303,92	4353229,72
276	1019276,08	4353248,92
277	1019246,66	4353268,30
278	1019219,08	4353288,58
279	1019191,58	4353309,18
280	1019162,68	4353328,88
281	1019129,32	4353350,28
282	1019097,48	4353372,76
283	1019068,64	4353391,64
284	1019037,50	4353412,34
285	1019009,20	4353432,50
286	1018980,50	4353453,32
287	1018957,10	4353471,50
288	1018876,12	4353528,42
289	1018862,90	4353537,54
290	1018842,72	4353552,16
291	1018841,62	4353552,92

292	1018767,92	4353603,58
293	1018749,92	4353616,02
294	1018718,52	4353638,26
295	1018686,16	4353661,44
296	1018659,42	4353680,56
297	1018631,04	4353701,52
298	1018598,14	4353722,46
299	1018565,66	4353744,30
300	1018534,56	4353766,48
301	1018501,84	4353786,44
302	1018474,10	4353801,94
303	1018464,80	4353806,90
304	1018449,74	4353816,38
1	1018381,16	4353861,14
305	1018774,28	4353519,40
306	1018798,52	4353499,56
307	1018809,74	4353513,40
308	1018845,08	4353488,32
309	1018820,30	4353446,78
310	1018811,70	4353426,24
311	1018807,20	4353427,04
312	1018791,56	4353431,70
313	1018755,66	4353437,86
314	1018719,60	4353442,10
315	1018728,30	4353454,40
316	1018735,62	4353453,72
317	1018741,44	4353473,00
305	1018774,28	4353519,40
318	1011658,58	4348820,92
319	1011596,12	4348819,50
320	1011595,94	4348742,82
321	1011627,90	4348744,30
322	1011640,08	4348780,48
323	1011653,42	4348781,02
324	1011674,86	4348712,08
325	1011781,72	4348716,36
326	1011820,70	4348728,50
327	1011821,44	4348726,24
328	1011823,22	4348720,50
329	1011823,74	4348718,58
330	1011825,38	4348712,80
331	1011827,44	4348705,06
332	1011832,44	4348685,70
333	1011834,98	4348676,02
334	1011836,98	4348668,26
335	1011837,86	4348664,36
336	1011844,56	4348634,04
337	1011847,06	4348616,86
338	1011867,30	4348625,12
339	1011849,54	4348546,34
340	1011844,50	4348521,18
341	1011789,86	4348205,84
342	1011813,00	4348172,96
343	1011838,52	4348168,54
344	1011869,42	4348164,14
345	1011900,54	4348161,66
346	1012088,00	4348152,34
347	1012111,24	4348150,64
348	1012183,10	4348143,62
349	1012182,62	4348138,88
350	1012183,64	4348138,76
351	1012227,68	4348135,20
352	1012228,68	4348139,16
353	1012257,68	4348136,34
354	1012276,84	4348094,14
355	1012315,04	4348090,42
356	1012332,64	4348088,38
357	1012425,98	4348075,82
358	1012456,64	4348072,66
359	1012637,14	4348059,40
360	1012644,18	4348058,92
361	1013030,78	4348035,86
362	1013076,02	4348035,16

363	1013297,46	4348041,54
364	1013337,54	4348044,28
365	1013377,26	4348050,18
366	1013459,44	4348065,62
367	1013485,64	4348071,26
368	1013629,24	4348106,16
369	1013667,88	4348117,14
370	1013705,54	4348131,14
371	1014000,74	4348254,36
372	1014004,16	4348280,72
373	1014051,14	4348300,32
374	1014076,28	4348311,64
375	1014552,66	4348541,32
376	1014575,62	4348525,66
377	1014672,42	4348572,32
378	1014697,72	4348583,68
379	1014794,08	4348623,54
380	1014805,56	4348628,14
381	1014820,32	4348633,80
382	1014821,60	4348630,84
383	1014831,16	4348634,38
384	1014845,10	4348639,52
385	1014851,70	4348641,86
386	1014878,52	4348570,96
387	1014900,02	4348579,10
388	1014873,42	4348649,52
389	1014877,70	4348651,02
390	1014896,26	4348657,46
391	1014905,86	4348660,58
392	1014904,32	4348664,16
393	1014918,98	4348668,36
394	1014999,64	4348689,20
395	1015013,86	4348692,64
396	1015152,56	4348724,08
397	1015183,86	4348730,10
398	1015215,48	4348734,08
399	1015399,14	4348751,12
400	1015414,70	4348752,32
401	1015504,10	4348757,74
402	1015531,26	4348758,62
403	1015558,40	4348758,00
404	1015716,60	4348749,98
405	1015749,56	4348747,18
406	1015782,26	4348742,16
407	1015969,46	4348706,92
408	1015994,52	4348701,52
409	1016019,30	4348694,78
410	1016106,28	4348668,72
411	1016146,32	4348658,48
412	1016268,14	4348632,46
413	1016299,84	4348667,60
414	1016419,74	4348642,00
415	1016429,96	4348639,70
416	1016543,62	4348612,86
417	1016562,04	4348608,88
418	1016702,76	4348581,10
419	1016727,96	4348575,42
420	1016752,84	4348568,42
421	1016775,52	4348561,38
422	1016764,06	4348526,22
423	1016763,70	4348525,10
424	1016903,80	4348473,24
425	1016922,66	4348534,42
426	1016883,88	4348546,60
427	1016890,60	4348566,10
428	1016787,86	4348599,24
429	1016782,64	4348583,26
430	1016759,64	4348590,40
431	1016733,60	4348597,72
432	1016707,20	4348603,66
433	1016566,50	4348631,46
434	1016548,92	4348635,26
435	1016435,24	4348662,10

436	1016424,54	4348664,50
437	1016291,64	4348692,86
438	1016259,96	4348657,74
439	1016151,12	4348680,98
440	1016112,88	4348690,76
441	1016025,92	4348716,84
442	1015999,98	4348723,86
443	1015973,70	4348729,52
444	1015786,52	4348764,78
445	1015752,26	4348770,02
446	1015717,76	4348772,94
447	1015559,58	4348780,96
448	1015531,14	4348781,62
449	1015502,72	4348780,68
450	1015413,30	4348775,28
451	1015397,02	4348774,04
452	1015213,36	4348757,00
453	1015180,24	4348752,82
454	1015147,48	4348746,52
455	1015008,76	4348715,08
456	1014993,88	4348711,46
457	1014913,22	4348690,62
458	1014895,18	4348685,40
459	1014886,68	4348705,16
460	1014804,62	4348670,30
461	1014811,22	4348654,98
462	1014797,32	4348649,62
463	1014785,30	4348644,80
464	1014688,90	4348604,92
465	1014662,42	4348593,04
466	1014577,58	4348552,16
467	1014554,62	4348567,80
468	1014066,28	4348332,36
469	1014042,28	4348321,56
470	1013983,02	4348296,84
471	1013979,64	4348270,48
472	1013696,66	4348152,38
473	1013660,72	4348139,00
474	1013623,80	4348128,50
475	1013480,20	4348093,62
476	1013455,20	4348088,22
477	1013373,02	4348072,76
478	1013335,08	4348067,16
479	1013296,78	4348064,54
480	1013075,34	4348058,16
481	1013032,14	4348058,82
482	1012645,54	4348081,88
483	1012638,84	4348082,32
484	1012458,32	4348095,60
485	1012429,04	4348098,64
486	1012335,70	4348111,18
487	1012317,30	4348113,32
488	1012292,28	4348115,76
489	1012273,14	4348157,94
490	1012234,26	4348161,74
491	1012237,34	4348174,20
492	1012188,96	4348178,82
493	1012186,72	4348179,04
494	1012185,84	4348170,36
495	1012179,34	4348171,00
496	1012178,98	4348167,14
497	1012113,50	4348173,54
498	1012089,14	4348175,32
499	1011901,68	4348184,62
500	1011871,96	4348187,02
501	1011842,44	4348191,20
502	1011826,32	4348194,00
503	1011814,12	4348211,30
504	1011835,62	4348335,16
505	1011961,82	4348312,44
506	1011986,68	4348450,30
507	1011859,54	4348473,18
508	1011867,18	4348517,24

509	1011871,96	4348541,26
510	1011891,34	4348627,16
511	1011889,18	4348634,04
512	1011935,36	4348652,84
513	1011895,06	4348785,20
514	1011813,04	4348751,80
515	1011813,50	4348750,36
516	1011777,80	4348739,24
517	1011691,58	4348735,78
518	1011670,12	4348804,70
519	1011650,58	4348803,90
520	1011658,88	4348820,68
318	1011658,58	4348820,92
521	1019400,08	4342619,62
522	1019376,30	4342606,86
523	1019384,68	4342591,04
524	1019371,50	4342580,32
525	1019342,14	4342556,44
526	1019314,32	4342534,20
527	1019286,82	4342514,30
528	1019260,84	4342494,52
529	1019237,74	4342475,86
530	1019214,48	4342457,18
531	1019190,70	4342438,00
532	1019166,98	4342419,28
533	1019140,12	4342400,30
534	1019115,94	4342380,80
535	1019088,68	4342361,08
536	1019061,70	4342341,86
537	1019034,42	4342320,42
538	1019009,28	4342301,38
539	1018998,12	4342292,78
540	1018923,96	4342392,58
541	1018811,50	4342309,04
542	1018886,34	4342208,30
543	1018878,76	4342202,56
544	1018850,98	4342181,42
545	1018827,66	4342163,84
546	1018798,76	4342142,16
547	1018772,96	4342122,08
548	1018747,10	4342101,96
549	1018719,62	4342080,32
550	1018694,94	4342060,04
551	1018670,34	4342040,88
552	1018643,80	4342020,36
553	1018612,66	4341997,16
554	1018585,54	4341977,50
555	1018551,72	4341950,72
556	1018516,78	4341926,32
557	1018489,88	4341907,74
558	1018461,32	4341889,60
559	1018430,24	4341868,36
560	1018401,80	4341848,10
561	1018372,62	4341827,16
562	1018344,48	4341807,86
563	1018319,00	4341791,30
564	1018289,30	4341772,94
565	1018260,36	4341753,50
566	1018234,18	4341735,80
567	1018204,08	4341717,96
568	1018188,68	4341706,72
569	1018185,72	4341710,66
570	1018130,46	4341663,86
571	1018168,94	4341621,28
572	1018222,26	4341661,98
573	1018211,24	4341676,66
574	1018220,56	4341683,78
575	1018229,94	4341690,34
576	1018354,22	4341769,78
577	1018358,62	4341772,68
578	1018578,76	4341923,56
579	1018584,86	4341927,92
580	1018665,84	4341989,08

581	1018667,78	4341990,54
582	1018902,02	4342172,94
583	1018903,72	4342174,24
584	1019141,52	4342353,52
585	1019143,34	4342354,90
586	1019343,48	4342510,22
587	1019362,50	4342484,56
588	1019412,98	4342520,56
589	1019404,04	4342534,08
590	1019413,84	4342540,24
591	1019435,36	4342553,20
592	1019417,30	4342587,26
521	1019400,08	4342619,62
593	1023034,38	4347518,18
594	1022945,10	4347471,58
595	1022903,64	4347448,00
596	1022866,88	4347426,56
597	1022801,10	4347391,00
598	1022779,96	4347377,86
599	1022744,06	4347357,58
600	1022717,00	4347341,48
601	1022684,36	4347323,62
602	1022627,70	4347291,30
603	1022628,80	4347289,32
604	1022621,72	4347283,42
605	1022605,34	4347272,36
606	1022585,44	4347249,70
607	1022570,72	4347234,36
608	1022551,70	4347214,06
609	1022539,50	4347201,92
610	1022521,92	4347184,46
611	1022534,60	4347162,08
612	1022549,40	4347170,46
613	1022543,10	4347181,54
614	1022551,48	4347189,86
615	1022563,90	4347202,20
616	1022583,04	4347222,62
617	1022597,98	4347238,22
618	1022612,84	4347255,16
619	1022642,90	4347196,72
620	1022662,36	4347204,98
621	1022673,06	4347166,44
622	1022689,44	4347171,00
623	1022678,14	4347211,68
624	1022681,90	4347213,28
625	1022660,16	4347264,34
626	1022678,00	4347274,84
627	1022681,60	4347276,92
628	1022989,48	4347446,38
629	1023001,26	4347423,40
630	1023029,64	4347415,54
631	1023032,40	4347417,02
632	1023036,48	4347409,52
633	1023055,32	4347374,56
634	1023070,74	4347347,30
635	1023086,52	4347318,86
636	1023105,06	4347285,66
637	1023120,98	4347258,02
638	1023138,66	4347226,22
639	1023153,04	4347201,44
640	1023169,54	4347174,84
641	1023187,22	4347142,24
642	1023203,22	4347112,68
643	1023221,22	4347078,80
644	1023240,64	4347042,40
645	1023258,68	4347008,90
646	1023273,52	4346982,50
647	1023290,22	4346951,08
648	1023313,24	4346908,14
649	1023331,22	4346874,36
650	1023348,80	4346834,42
651	1023367,68	4346803,42
652	1023382,68	4346777,60

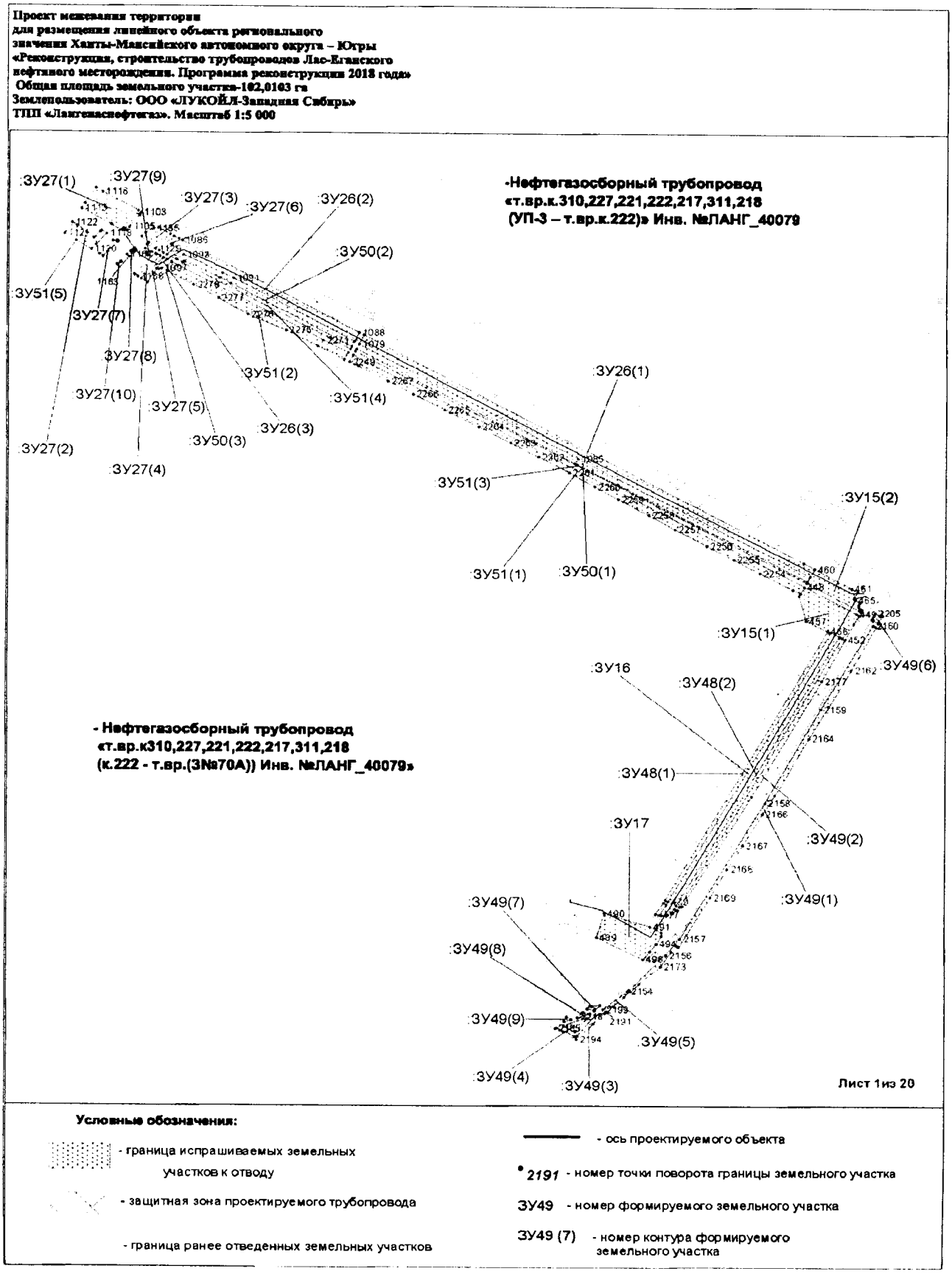
653	1023397,66	4346750,32
654	1023391,88	4346741,72
655	1023395,22	4346734,96
656	1023385,22	4346728,96
657	1023440,38	4346640,24
658	1023494,10	4346674,56
659	1023440,38	4346762,06
660	1023438,08	4346760,68
661	1023411,32	4346814,76
662	1023404,60	4346827,58
663	1023199,88	4347191,62
664	1023198,58	4347194,02
665	1023066,42	4347435,50
666	1023072,56	4347438,70
667	1023043,60	4347499,90
593	1023034,38	4347518,18
668	1019318,00	4341012,12
669	1019247,74	4340940,14
670	1019264,94	4340926,92
671	1019262,84	4340924,96
672	1019255,42	4340918,92
673	1019189,94	4340869,24
674	1019193,52	4340840,86
675	1019114,22	4340738,70
676	1019108,88	4340732,22
677	1019103,16	4340726,08
678	1019097,10	4340720,28
679	1019090,70	4340714,84
680	1019083,98	4340709,82
681	1019077,00	4340705,20
682	1019069,72	4340700,98
683	1018927,62	4340624,14
684	1018917,38	4340618,10
685	1018907,64	4340611,32
686	1018729,50	4340477,10
687	1018724,50	4340483,66
688	1018599,72	4340391,16
689	1018605,42	4340383,60
690	1018574,76	4340360,48
691	1018559,40	4340385,28
692	1018471,06	4340334,24
693	1018493,82	4340301,74
694	1018488,32	4340297,86
695	1018481,24	4340293,14
696	1018473,86	4340288,86
697	1018371,20	4340233,32
698	1018360,74	4340251,20
699	1018276,64	4340203,14
700	1018300,32	4340163,82
701	1018380,82	4340208,22
702	1018426,08	4340124,98
703	1018549,18	4340191,90
704	1018503,84	4340275,34
705	1018509,46	4340279,38
706	1018590,74	4340334,68
707	1018622,32	4340358,72
708	1018623,30	4340359,50
709	1018745,38	4340456,52
710	1018777,62	4340481,48
711	1018800,44	4340499,42
712	1018835,50	4340523,74
713	1018914,22	4340580,38
714	1018967,88	4340615,44
715	1019018,10	4340642,08
716	1019065,52	4340664,78
717	1019102,52	4340687,34
718	1019145,42	4340720,56
719	1019175,32	4340759,94
720	1019199,24	4340797,28
721	1019226,06	4340838,94
722	1019258,32	4340872,82
723	1019296,56	4340902,68
724	1019298,86	4340900,92

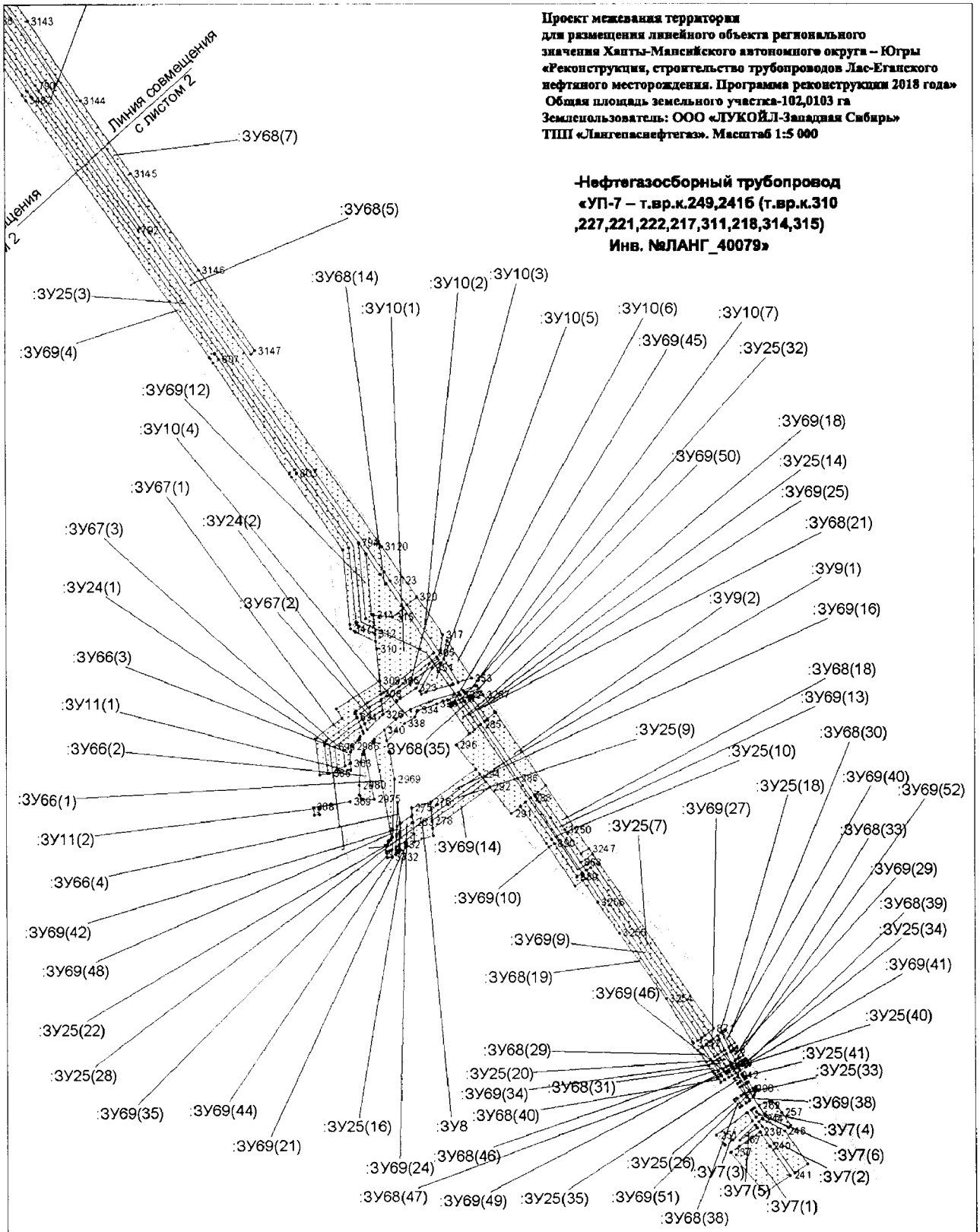
725	1019338,44	4340949,46
726	1019354,12	4340937,24
727	1019372,60	4340960,46
668	1019318,00	4341012,12
728	1018420,36	4340229,16
729	1018380,82	4340208,22
730	1018384,86	4340210,36
728	1018420,36	4340229,16
731	1018610,18	4346066,68
732	1018567,60	4345982,86
733	1018532,24	4345911,06
734	1018426,02	4345702,56
735	1018366,78	4345589,68
736	1018344,56	4345547,08
737	1018316,00	4345490,46
738	1018276,50	4345417,50
739	1018276,54	4345405,24
740	1018261,58	4345225,38
741	1018321,42	4345224,64
742	1018336,10	4345320,84
743	1018336,72	4345332,52
744	1018335,02	4345399,02
745	1018364,82	4345459,08
746	1018444,76	4345630,94
747	1018472,40	4345678,66
748	1018576,90	4345886,12
749	1018601,64	4345931,76
750	1018613,78	4345959,08
751	1018655,64	4346042,82
731	1018610,18	4346066,68
752	1010896,62	4349245,08
753	1010892,88	4349215,08
754	1010888,40	4349190,66
755	1010882,46	4349163,88
756	1010874,72	4349142,88
757	1010869,50	4349128,56
758	1010860,96	4349107,36
759	1010846,96	4349072,86
760	1010834,40	4349042,00
761	1010829,60	4349028,08
762	1010822,46	4349009,40
763	1010816,26	4348990,78
764	1010804,90	4348949,54
765	1010792,38	4348908,84
766	1010782,44	4348872,78
767	1010774,92	4348841,58
768	1010765,32	4348813,56
769	1010754,10	4348778,22
770	1010746,98	4348753,74
771	1010742,84	4348740,40
772	1010731,52	4348704,00
773	1010720,68	4348665,46
774	1010711,64	4348634,80
775	1010704,78	4348614,12
776	1010695,70	4348581,60
777	1010685,26	4348547,78
778	1010673,40	4348510,88
779	1010660,64	4348470,66
780	1010654,92	4348451,40
781	1010645,38	4348415,38
782	1010634,34	4348379,70
783	1010702,48	4348358,66
784	1010713,38	4348394,12
785	1010685,50	4348402,84
786	1010739,74	4348579,82
787	1010740,28	4348581,60
788	1010789,76	4348750,10
789	1010792,04	4348757,16
790	1010807,86	4348802,20
791	1010808,86	4348805,08
792	1010854,78	4348944,28
793	1010856,00	4348948,12
794	1010873,34	4349005,54

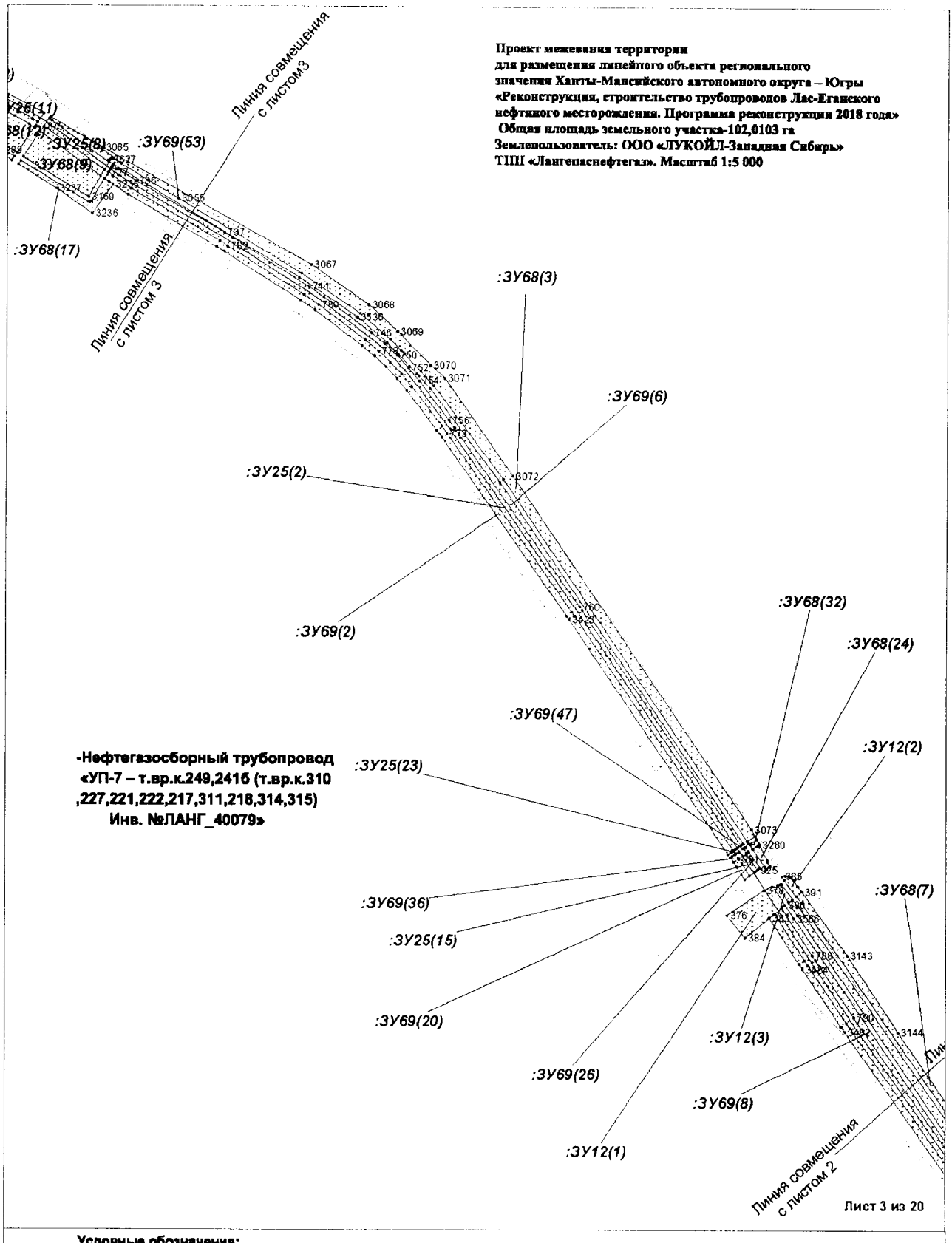
795	1010874,24	4349008,36
796	1010902,52	4349095,44
797	1010905,02	4349102,46
798	1010922,78	4349148,72
799	1010926,52	4349157,46
800	1010957,92	4349156,10
801	1010962,60	4349240,14
802	1010911,42	4349243,92
752	1010896,62	4349245,08
803	1008425,02	4348633,70
804	1008406,42	4348563,88
805	1008442,44	4348554,28
806	1008444,62	4348558,88
807	1008500,76	4348553,80
808	1008512,60	4348554,40
809	1008663,98	4348547,76
810	1008802,38	4348544,52
811	1008820,18	4348544,12
812	1008872,66	4348543,20
813	1008919,38	4348541,82
814	1008959,58	4348542,10
815	1009000,56	4348539,42
816	1009055,54	4348538,18
817	1009195,92	4348541,20
818	1009334,94	4348539,38
819	1009333,84	4348590,50
820	1009194,94	4348589,38
821	1009195,32	4348572,32
822	1009152,58	4348569,30
823	1009127,38	4348569,26
824	1009123,50	4348568,94
825	1009101,44	4348568,64
826	1009054,58	4348571,32
827	1009002,10	4348572,04
828	1008958,70	4348573,72
829	1008918,24	4348574,86
830	1008874,30	4348576,28
831	1008801,96	4348579,62
832	1008801,42	4348604,86
833	1008662,60	4348605,54
834	1008511,14	4348606,30
835	1008468,70	4348610,16
836	1008474,16	4348621,78
803	1008425,02	4348633,70
837	1011769,56	4348122,24
838	1011763,62	4348025,22
839	1011847,18	4348024,36
840	1011847,62	4348051,08
841	1011859,80	4348050,24
842	1011865,42	4348049,92
843	1011999,90	4348043,98
844	1012010,56	4348043,20
845	1012083,80	4348035,80
846	1012094,84	4348034,36
847	1012172,40	4348021,86
848	1012184,48	4348019,50
849	1012196,38	4348016,36
850	1012208,06	4348012,44
851	1012219,46	4348007,80
852	1012230,52	4348002,38
853	1012261,02	4347986,28
854	1012264,72	4347984,26
855	1012394,96	4347911,62
856	1012405,56	4347905,26
857	1012465,96	4347866,16
858	1012472,84	4347861,50
859	1012586,66	4347780,52
860	1012588,48	4347779,26
861	1012600,74	4347770,72
862	1012600,50	4347728,52
863	1012692,52	4347727,56
864	1012691,44	4347779,72
865	1012604,98	4347805,78

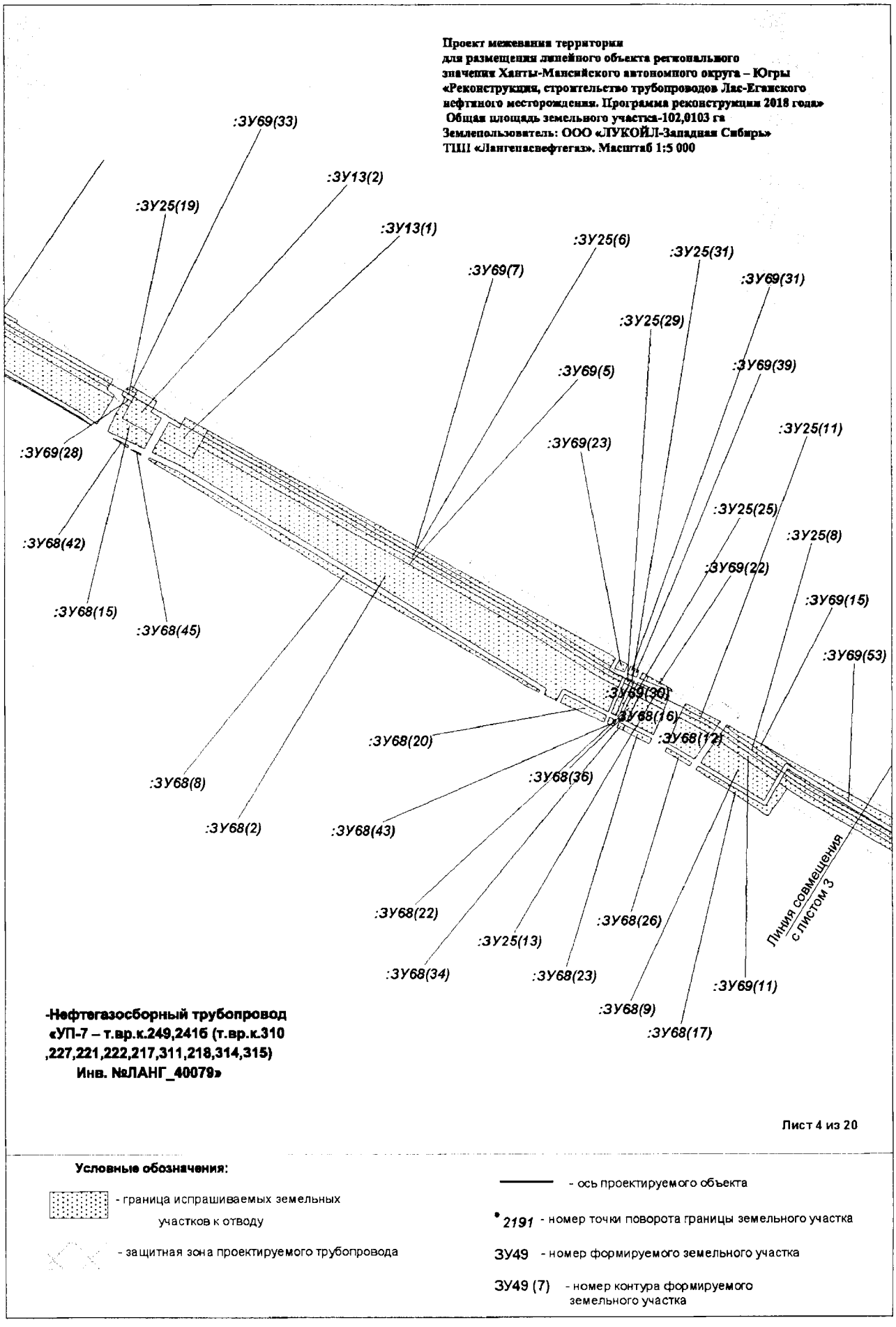
866	1012578,92	4347822,32
867	1012551,58	4347842,64
868	1012518,88	4347863,72
869	1012486,40	4347885,04
870	1012453,54	4347907,06
871	1012431,36	4347922,02
872	1012396,26	4347941,44
873	1012368,32	4347956,88
874	1012341,08	4347971,40
875	1012308,66	4347990,38
876	1012278,02	4348008,66
877	1012247,48	4348026,98
878	1012224,80	4348038,40
879	1012221,06	4348041,08
880	1012199,78	4348051,12
881	1012184,14	4348054,24
882	1012154,64	4348062,74
883	1012117,94	4348064,04
884	1012080,62	4348068,76
885	1011964,02	4348076,82
886	1011932,26	4348077,22
887	1011891,04	4348080,38
888	1011856,34	4348083,42
889	1011848,20	4348084,22
890	1011848,76	4348116,34
837	1011769,56	4348122,24
891	1022491,42	4345620,94
892	1022487,40	4345588,42
893	1022478,62	4345489,46
894	1022487,64	4345493,98
895	1022500,00	4345466,90
896	1022528,72	4345446,46
897	1022544,38	4345468,46
898	1022535,38	4345474,86
899	1022515,90	4345504,00
900	1022521,36	4345504,80
901	1022527,66	4345567,42
902	1022540,90	4345568,04
903	1022544,78	4345609,48
904	1022512,38	4345619,12
891	1022491,42	4345620,94
905	1018133,56	4341660,42
906	1018133,52	4341660,34
907	1018133,94	4341660,00
905	1018133,56	4341660,42
908	1023432,62	4346652,72
909	1023432,60	4346652,70
910	1023432,64	4346652,68
908	1023432,62	4346652,72

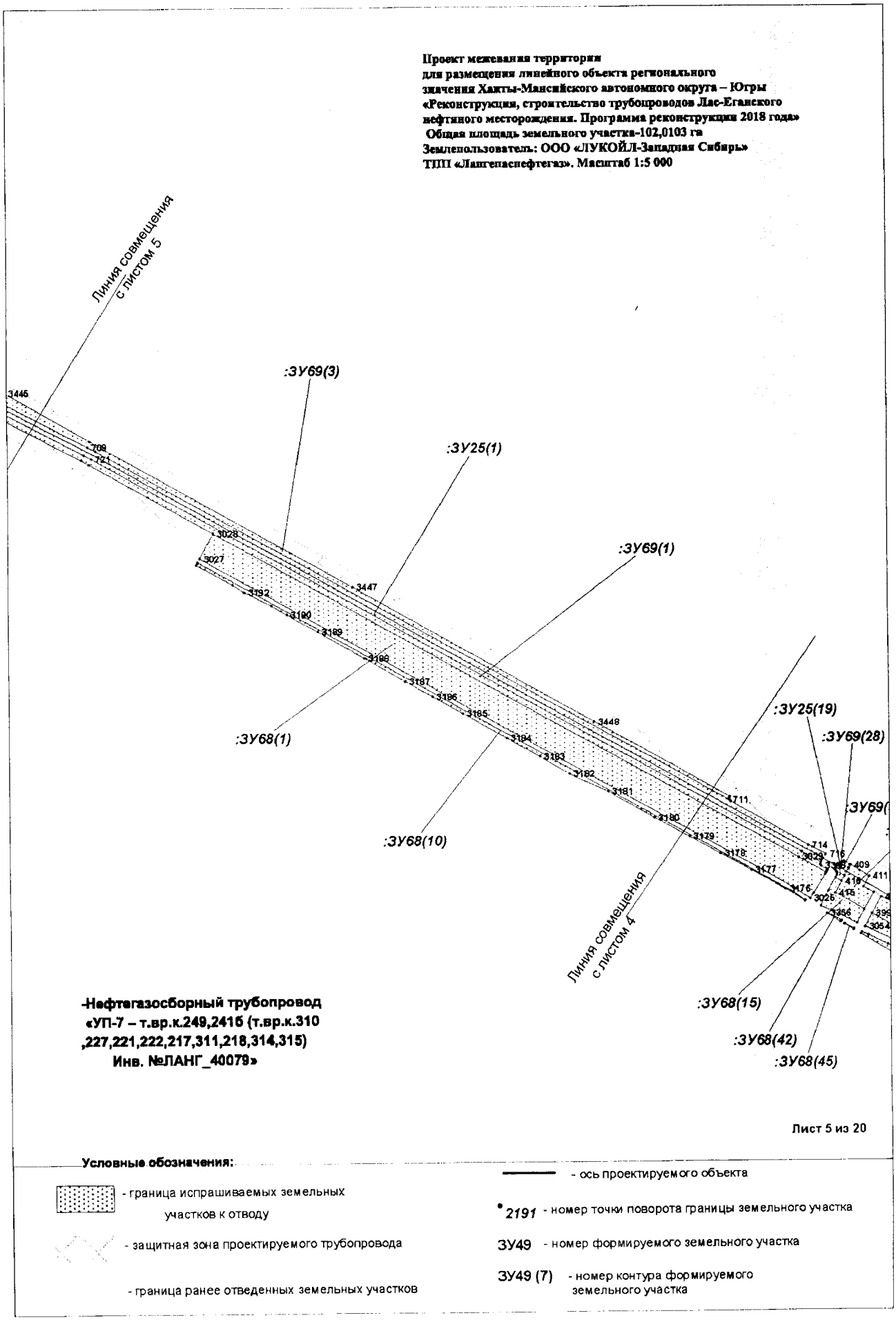
Приложение 67
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

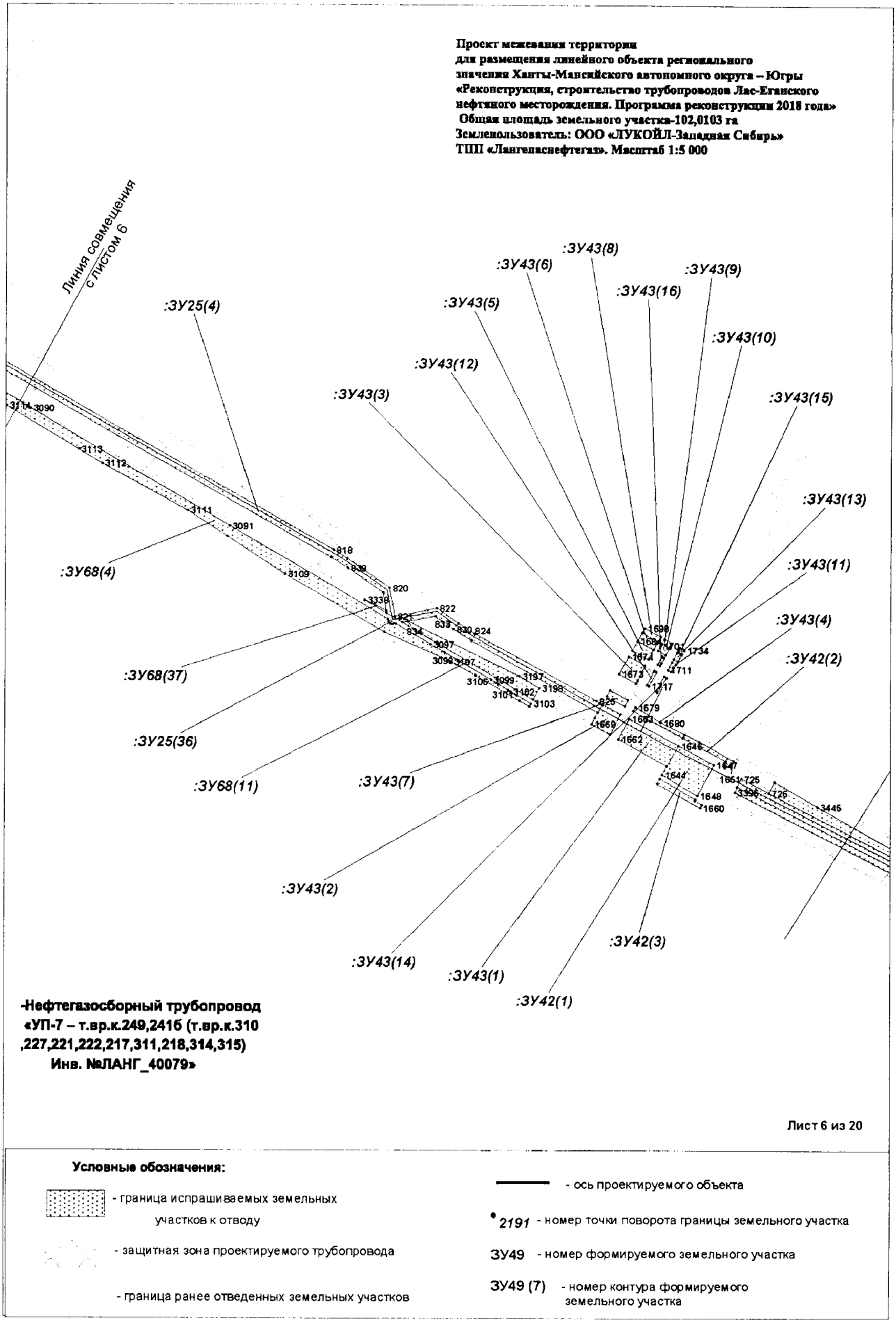


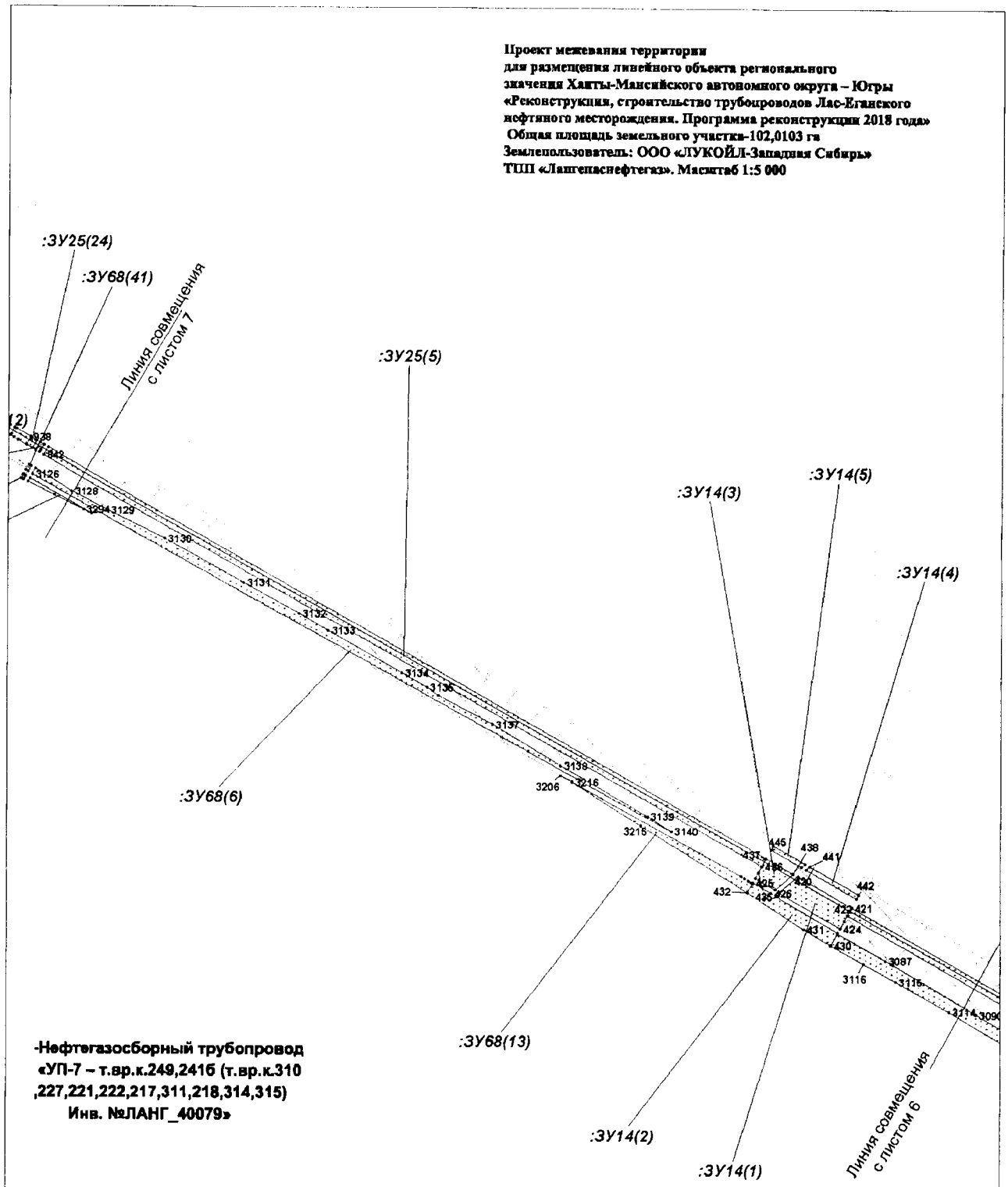

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
Линия совмещения с листом 2
:ЗУ68(7)
:ЗУ68(5)
:ЗУ68(14)
:ЗУ10(2)
:ЗУ10(3)
:ЗУ10(1)
:ЗУ10(5)
:ЗУ10(6)
:ЗУ10(7)
:ЗУ25(3)
:ЗУ69(4)
:ЗУ69(45)
:ЗУ25(32)
:ЗУ69(12)
:ЗУ10(4)
:ЗУ69(18)
:ЗУ69(50)
:ЗУ25(14)
:ЗУ67(1)
:ЗУ69(25)
:ЗУ24(2)
:ЗУ68(21)
:ЗУ67(3)
:ЗУ9(1)
:ЗУ24(1)
:ЗУ67(2)
:ЗУ9(2)
:ЗУ69(16)
:ЗУ66(3)
:ЗУ68(18)
:ЗУ11(1)
:ЗУ69(13)
:ЗУ25(9)
:ЗУ68(30)
:ЗУ66(2)
:ЗУ68(35)
:ЗУ25(10)
:ЗУ25(18)
:ЗУ69(40)
:ЗУ69(52)
:ЗУ66(1)
:ЗУ69(27)
:ЗУ25(7)
:ЗУ68(33)
:ЗУ11(2)
:ЗУ69(14)
:ЗУ69(29)
:ЗУ66(4)
:ЗУ69(10)
:ЗУ68(39)
:ЗУ69(42)
:ЗУ25(34)
:ЗУ69(9)
:ЗУ69(48)
:ЗУ68(19)
:ЗУ69(41)
:ЗУ69(46)
:ЗУ25(22)
:ЗУ25(40)
:ЗУ68(29)
:ЗУ25(41)
:ЗУ25(28)
:ЗУ25(20)
:ЗУ25(33)
:ЗУ69(34)
:ЗУ68(31)
:ЗУ69(35)
:ЗУ69(44)
:ЗУ68(40)
:ЗУ69(38)
:ЗУ25(16)
:ЗУ8
:ЗУ7(4)
:ЗУ69(21)
:ЗУ68(46)
:ЗУ25(26)
:ЗУ7(6)
:ЗУ69(24)
:ЗУ7(3)
:ЗУ7(2)
:ЗУ68(47)
:ЗУ69(49)
:ЗУ25(35)
:ЗУ69(51)
:ЗУ7(5)
:ЗУ7(1)
:ЗУ68(38)
Лист 2 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Линия совмещения с листом3
Линия совмещения с листом 3
Линия совмещения с листом 2
:ЗУ68(17)
:ЗУ25(8)
:ЗУ68(9)
:ЗУ69(53)
:ЗУ68(3)
:ЗУ69(6)
:ЗУ25(2)
:ЗУ69(2)
:ЗУ68(32)
:ЗУ68(24)
:ЗУ69(47)
:ЗУ12(2)
:ЗУ25(23)
:ЗУ68(7)
:ЗУ69(36)
:ЗУ25(15)
:ЗУ69(20)
:ЗУ12(3)
:ЗУ69(26)
:ЗУ69(8)
:ЗУ12(1)
-Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
Лист 3 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепасвефтегаз». Масштаб 1:5 000
:ЗУ69(33)
:ЗУ13(2)
:ЗУ25(19)
:ЗУ13(1)
:ЗУ25(6)
:ЗУ25(31)
:ЗУ69(7)
:ЗУ69(31)
:ЗУ25(29)
:ЗУ69(5)
:ЗУ69(39)
:ЗУ25(11)
:ЗУ69(28)
:ЗУ69(23)
:ЗУ25(25)
:ЗУ68(42)
:ЗУ25(8)
:ЗУ69(22)
:ЗУ68(15)
:ЗУ69(15)
:ЗУ68(45)
:ЗУ69(53)
:ЗУ69(30)
:ЗУ68(16)
:ЗУ68(20)
:ЗУ68(12)
:ЗУ68(8)
:ЗУ68(36)
:ЗУ68(2)
:ЗУ68(43)
:ЗУ68(22)
:ЗУ68(26)
:ЗУ25(13)
:ЗУ68(34)
:ЗУ68(23)
:ЗУ69(11)
:ЗУ68(9)
:ЗУ68(17)
Линия совмещения с листом 3
-Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,2416 (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
Лист 4 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

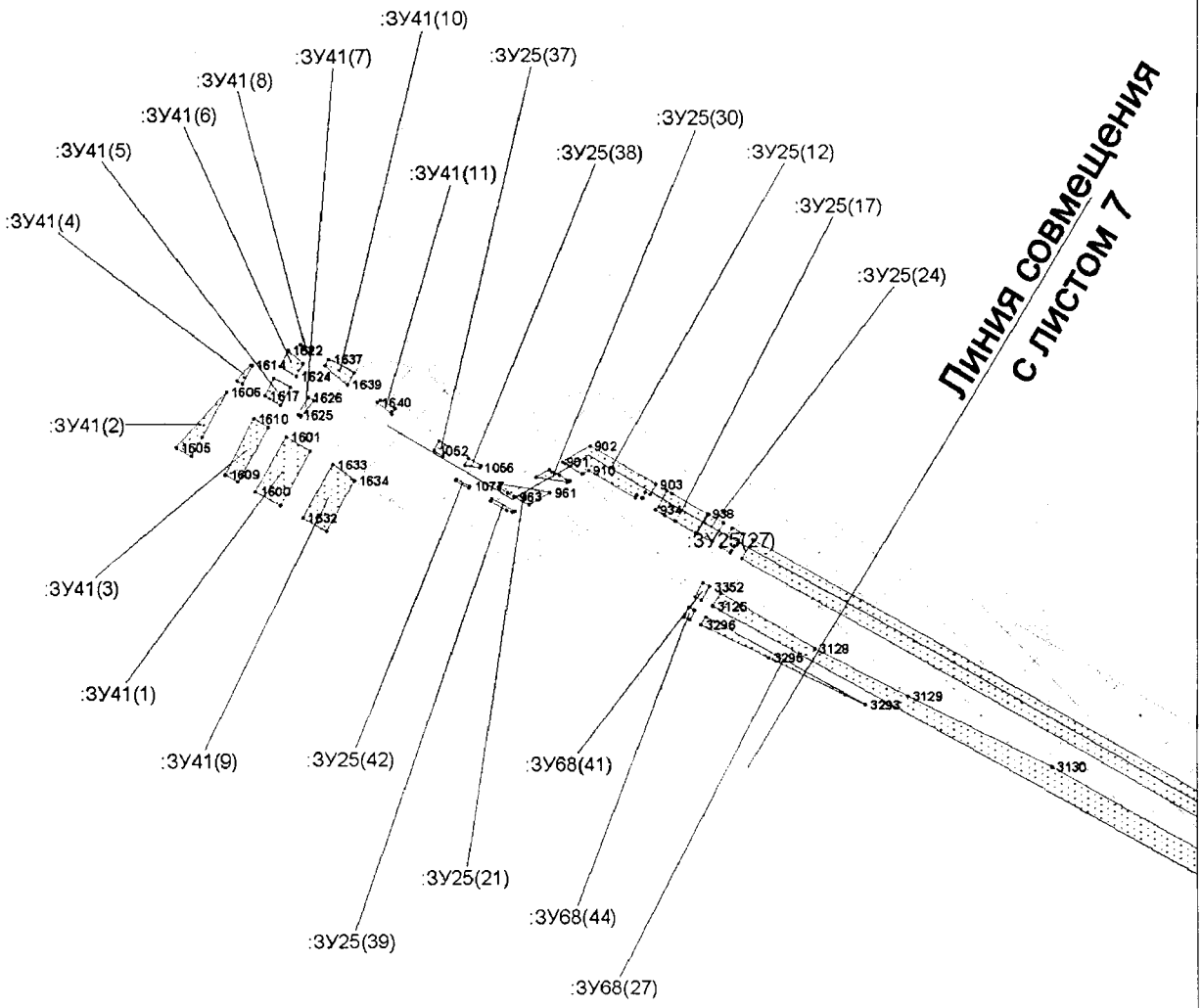

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Линия совмещения с листом 5
:ЗУ69(3)
:ЗУ25(1)
:ЗУ69(1)
:ЗУ68(1)
:ЗУ68(10)
:ЗУ25(19)
:ЗУ69(28)
Линия совмещения с листом 4
:ЗУ68(15)
:ЗУ68(42)
:ЗУ68(45)
Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
Лист 5 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Линия совмещения с листом 6
:ЗУ25(4)
:ЗУ43(8)
:ЗУ43(6)
:ЗУ43(9)
:ЗУ43(16)
:ЗУ43(5)
:ЗУ43(10)
:ЗУ43(12)
:ЗУ43(3)
:ЗУ43(15)
:ЗУ43(13)
:ЗУ43(11)
:ЗУ43(4)
:ЗУ42(2)
:ЗУ68(4)
:ЗУ68(37)
:ЗУ25(36)
:ЗУ68(11)
:ЗУ43(7)
:ЗУ43(2)
:ЗУ43(14)
:ЗУ43(1)
:ЗУ42(3)
:ЗУ42(1)
Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
Лист 6 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
:ЗУ25(24)
:ЗУ68(41)
Линия совмещения с листом 7
:ЗУ25(5)
:ЗУ14(3)
:ЗУ14(5)
:ЗУ14(4)
:ЗУ68(6)
:ЗУ68(13)
:ЗУ14(2)
:ЗУ14(1)
Линия совмещения с листом 6
-Нефтегазосборный трубопровод
«УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310
,227,221,222,217,311,218,314,315)
Инв. №ЛАНГ_40079»
Лист 7 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

-Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310 ,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

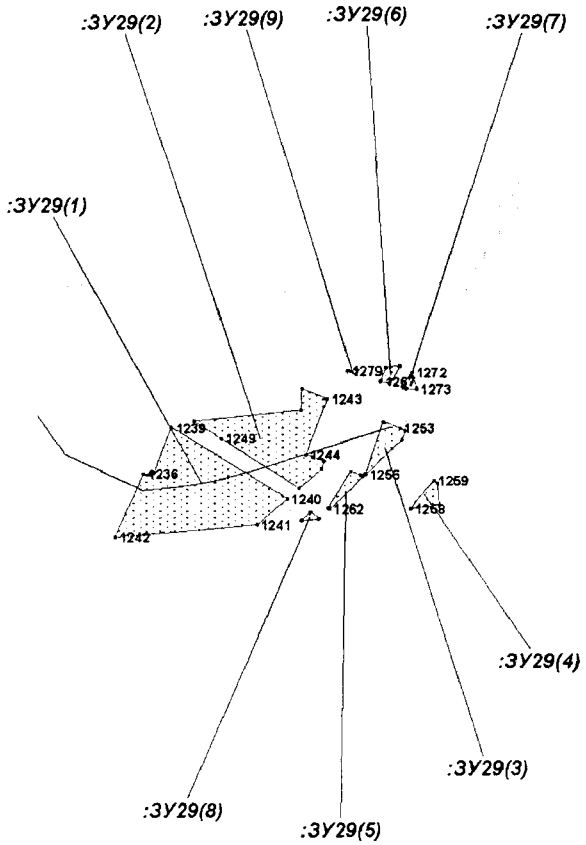


Лист 8 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:2 500



Высоконапорный водовод
«т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(ЗУ№2))
Инв. №ЛАНГ_40040А/2»

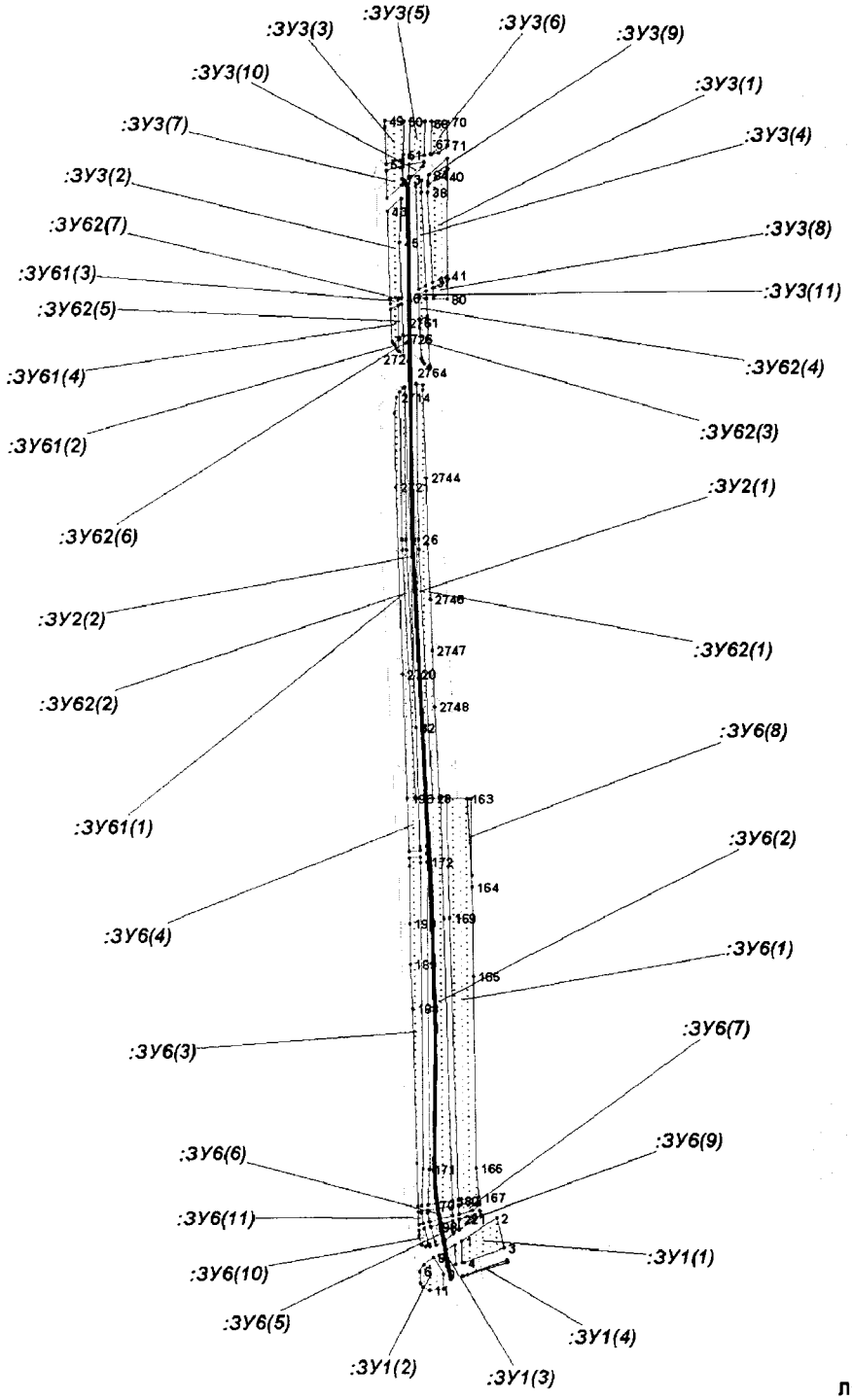
Лист 9 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

-Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б
(т.вр.к.294Б(ЗN№94)-т.вр.к.294»
Инв.№ЛАНГ_40141Б

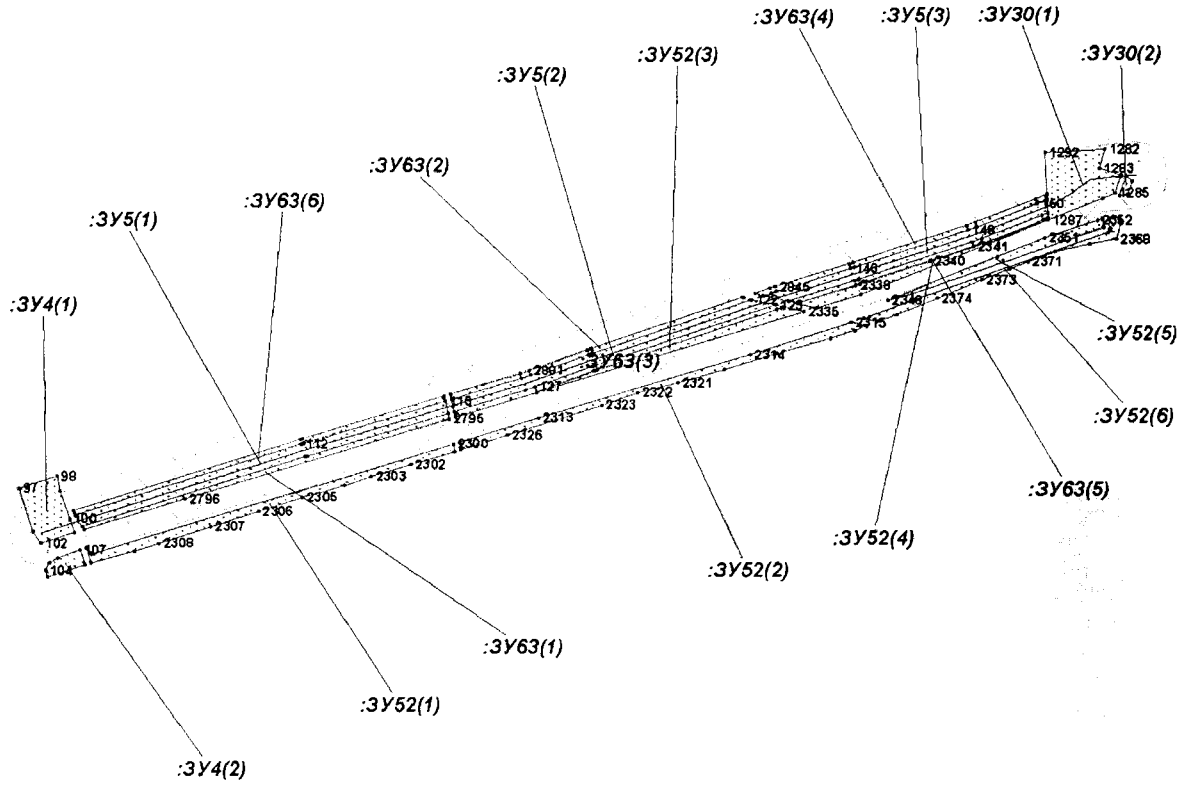


Лист 10 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- 2191 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

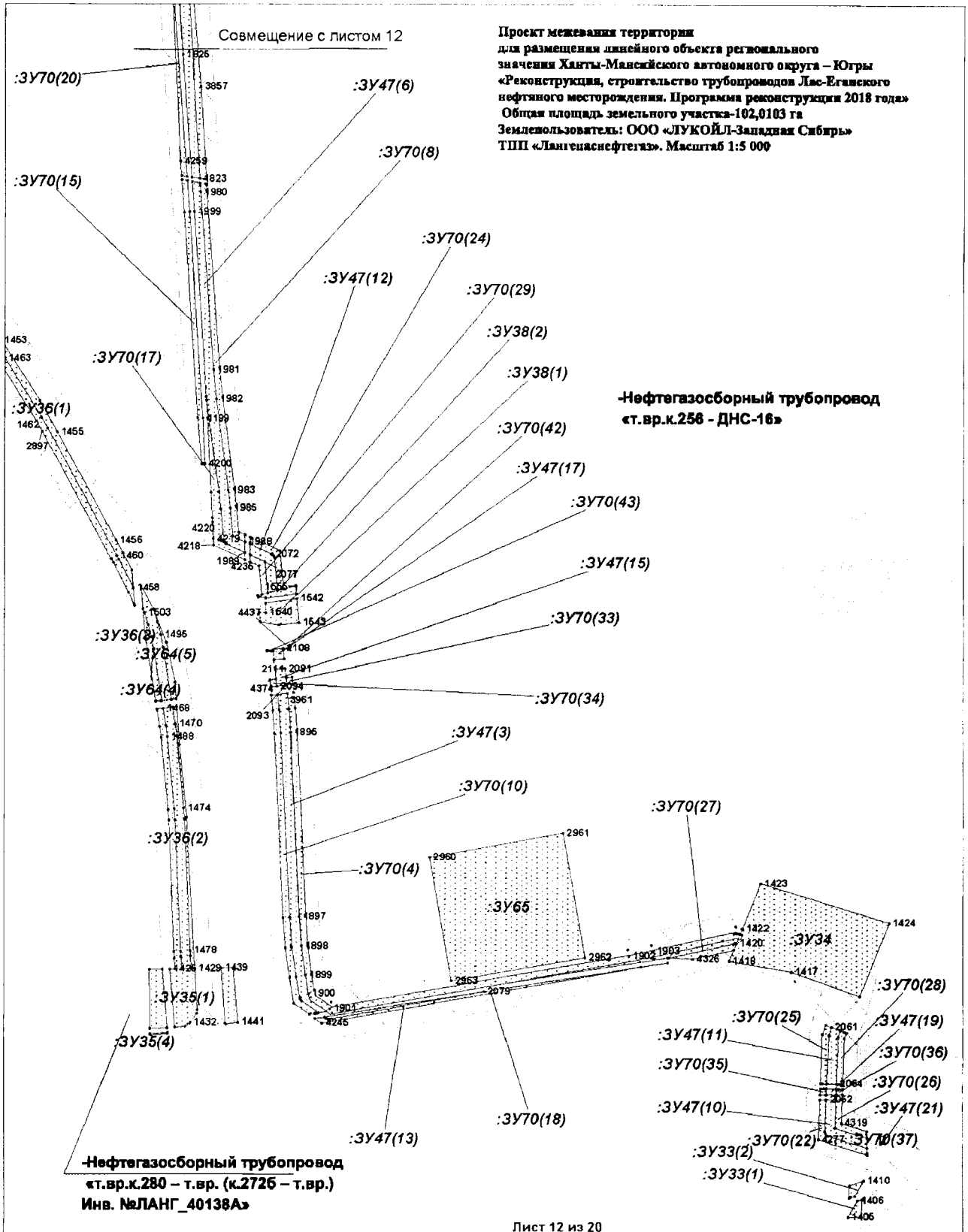


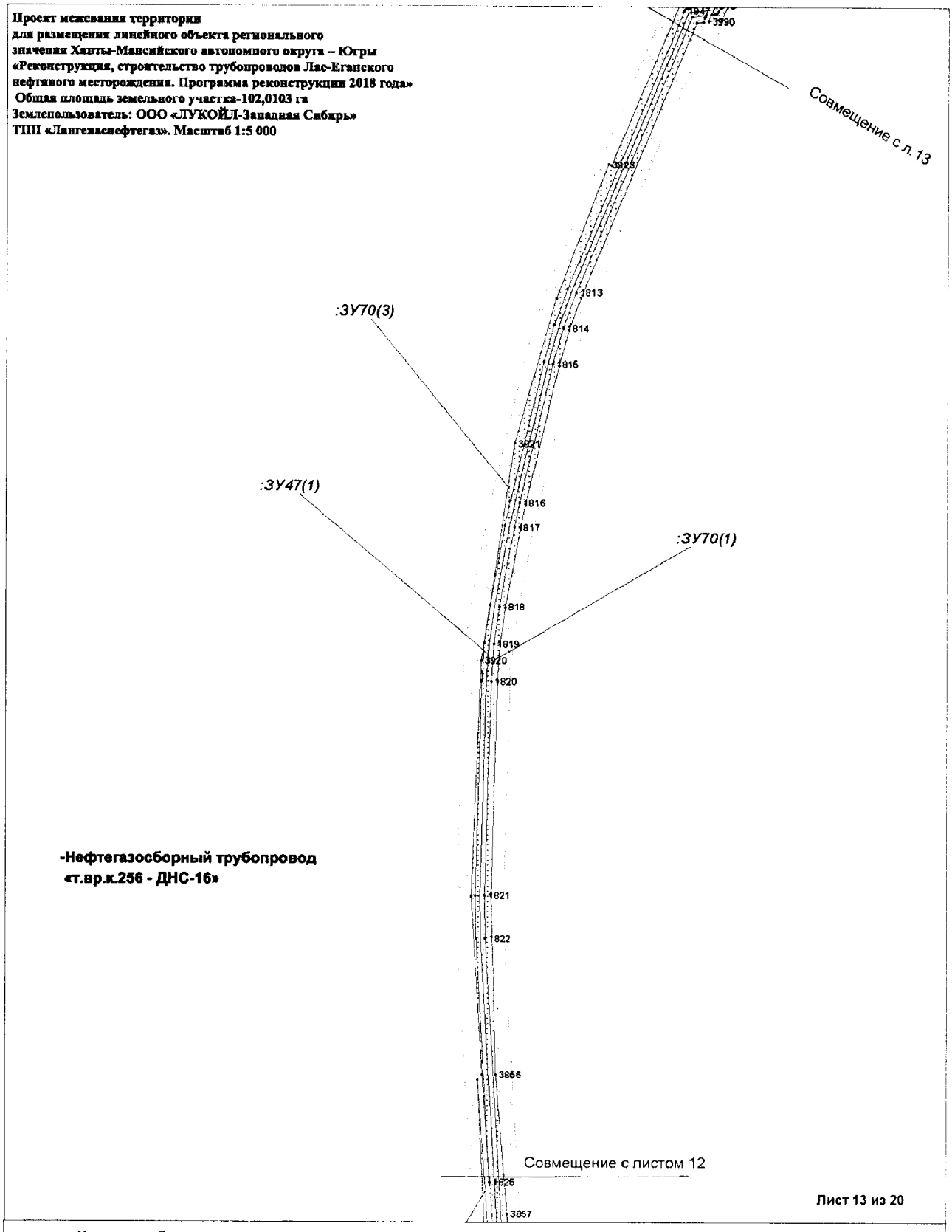
Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б
(к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б

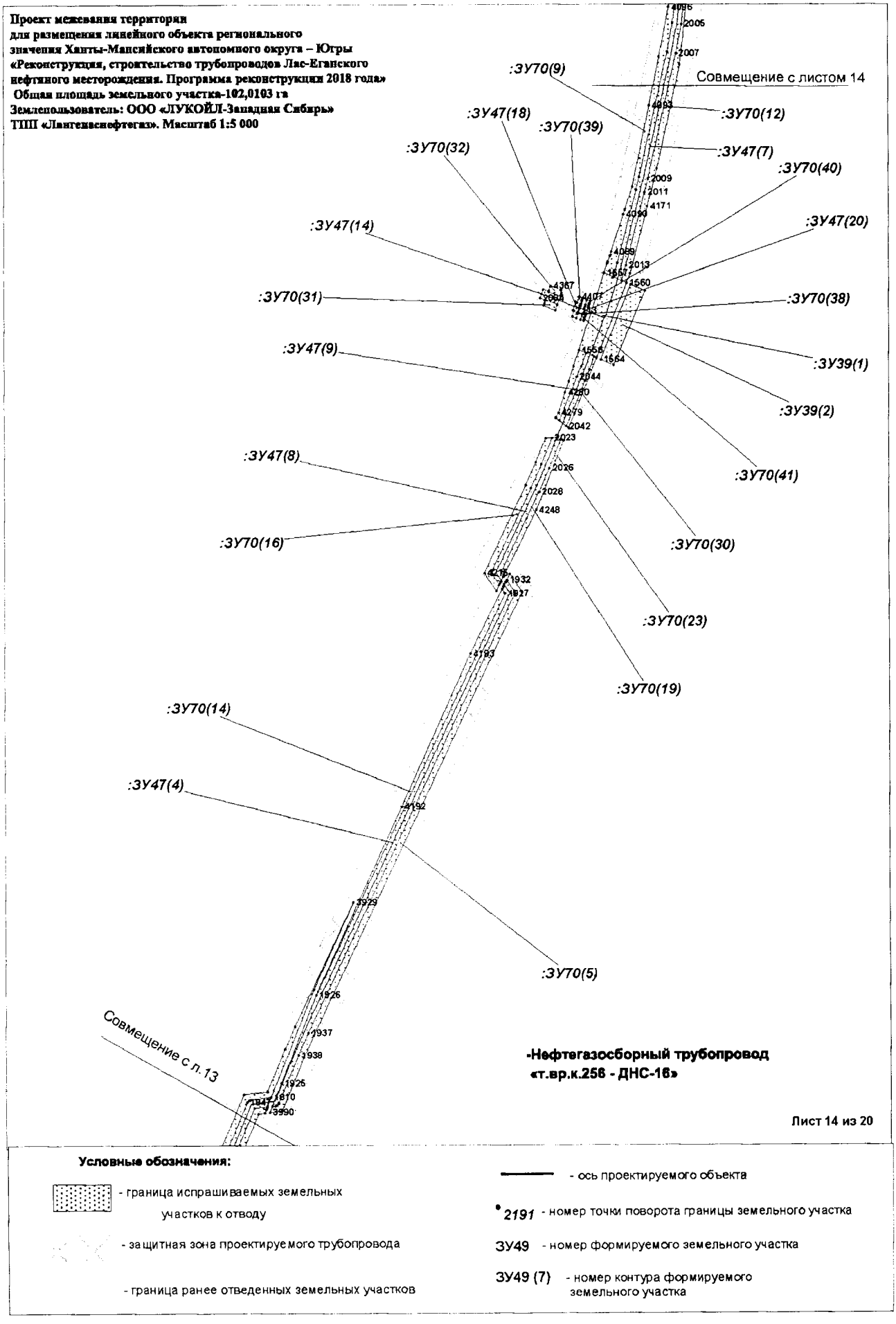
Лист 11 из 20

Условные обозначения:

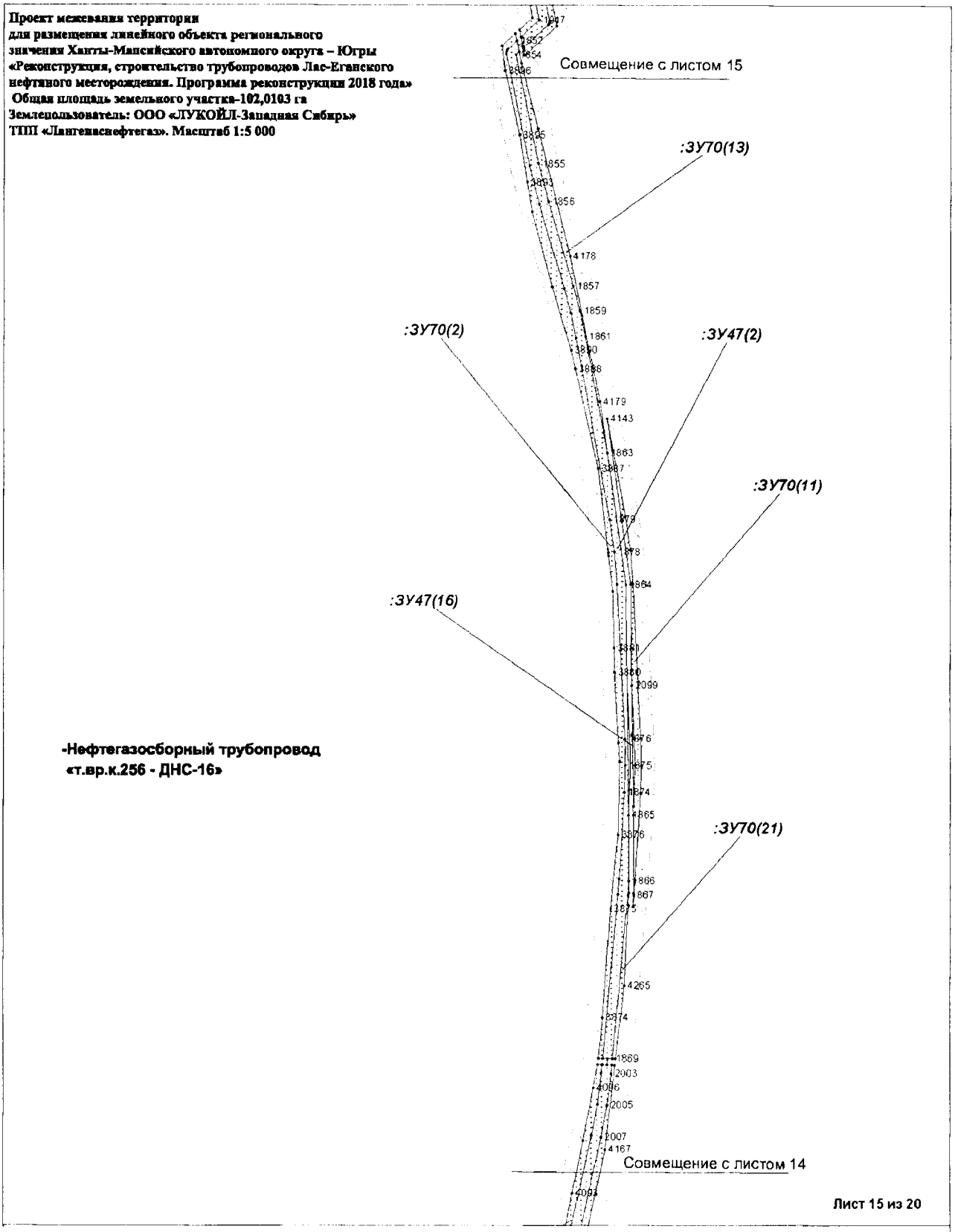
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Совмещение с листом 12
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
:ЗУ70(20)
:ЗУ47(6)
:ЗУ70(8)
:ЗУ70(15)
:ЗУ70(24)
:ЗУ47(12)
:ЗУ70(29)
:ЗУ70(17)
:ЗУ38(2)
:ЗУ38(1)
:ЗУ36(1)
:ЗУ70(42)
:ЗУ47(17)
:ЗУ70(43)
:ЗУ47(15)
:ЗУ70(33)
:ЗУ36(3)
:ЗУ64(5)
:ЗУ64(4)
:ЗУ70(34)
:ЗУ47(3)
:ЗУ70(10)
:ЗУ70(27)
:ЗУ36(2)
:ЗУ70(4)
:ЗУ65
:ЗУ34
:ЗУ70(28)
:ЗУ70(25)
:ЗУ47(19)
:ЗУ47(11)
:ЗУ70(36)
:ЗУ70(35)
:ЗУ70(26)
:ЗУ47(10)
:ЗУ47(21)
:ЗУ35(1)
:ЗУ35(4)
:ЗУ47(13)
:ЗУ70(18)
:ЗУ70(22)
:ЗУ70(37)
:ЗУ33(2)
:ЗУ33(1)
-Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.256 - ДНС-16»
-Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.)
Инв. №ЛАНГ_40138А»
Лист 12 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
Совмещение с л. 13
:ЗУ70(3)
:ЗУ47(1)
:ЗУ70(1)
-Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.256 - ДНС-16»
Совмещение с листом 12
Лист 13 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000
:ЗУ70(9)
Совмещение с листом 14
:ЗУ47(18)
:ЗУ70(39)
:ЗУ70(12)
:ЗУ70(32)
:ЗУ47(7)
:ЗУ70(40)
:ЗУ47(14)
:ЗУ47(20)
:ЗУ70(31)
:ЗУ70(38)
:ЗУ47(9)
:ЗУ39(1)
:ЗУ39(2)
:ЗУ47(8)
:ЗУ70(41)
:ЗУ70(16)
:ЗУ70(30)
:ЗУ70(23)
:ЗУ70(19)
:ЗУ70(14)
:ЗУ47(4)
:ЗУ70(5)
Совмещение с л. 13
-Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.256 - ДНС-16»
Лист 14 из 20
Условные обозначения:
- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
2191 - номер точки поворота границы земельного участка
ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

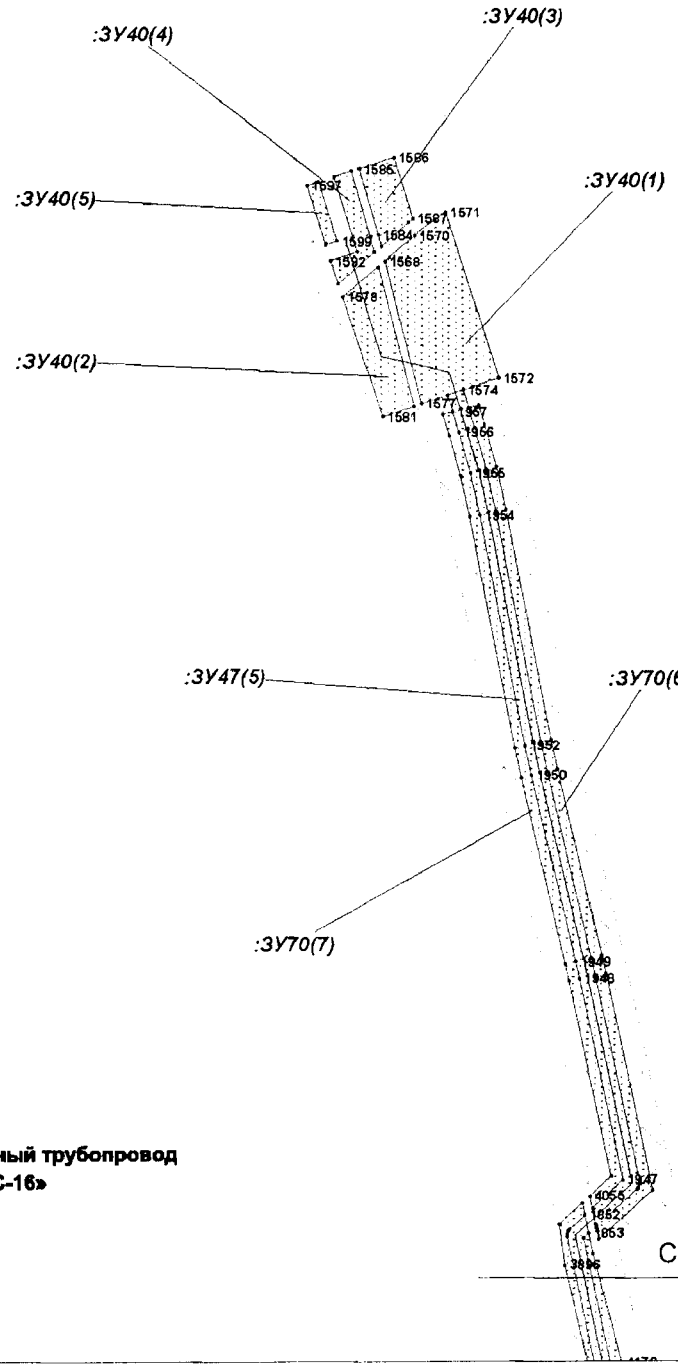


Лист 15 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:4 000



Нефтегазосборный трубопровод
«т.вр.к.256 - ДНС-16»

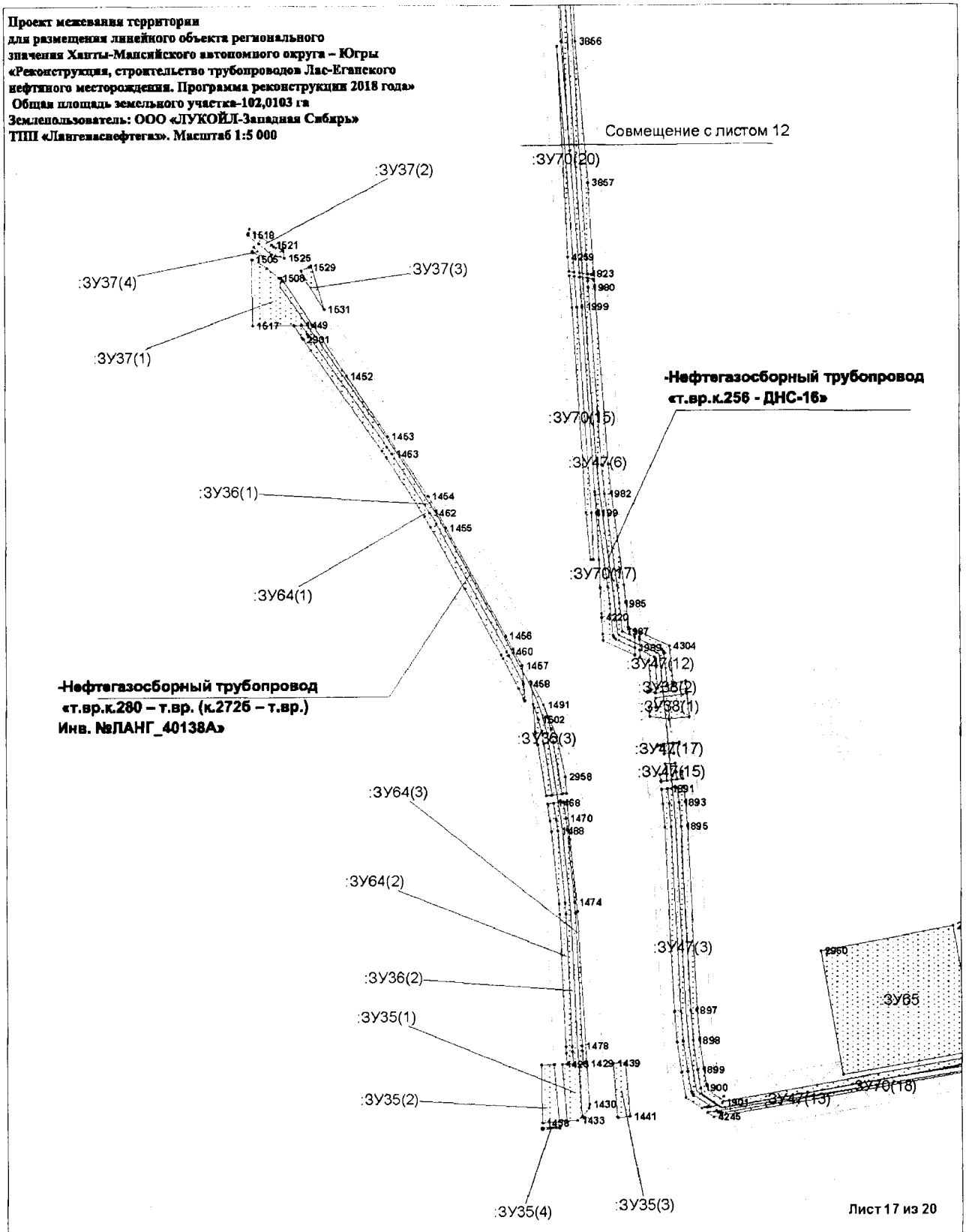
Совмещение с листом 15

Лист 16 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



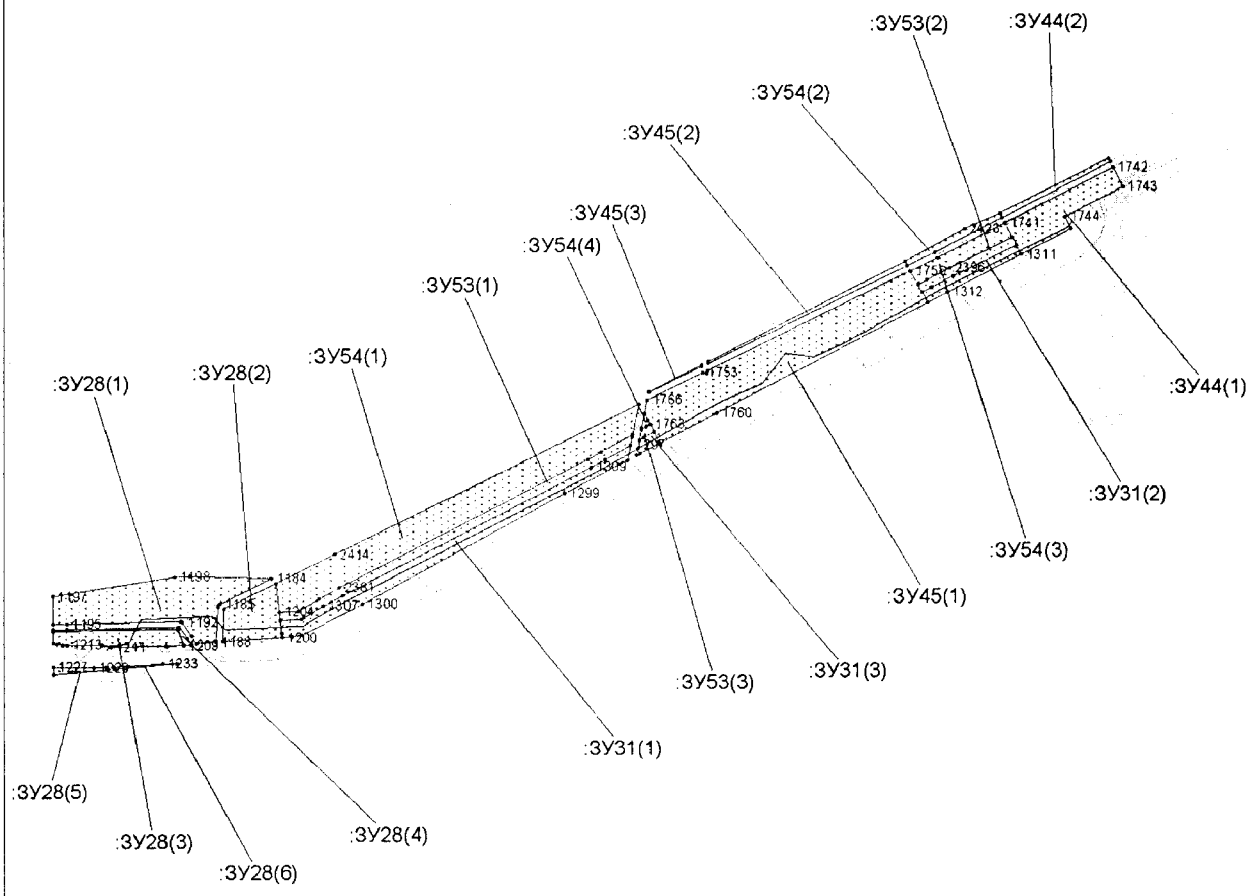
Лист 17 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр. к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252, 253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048

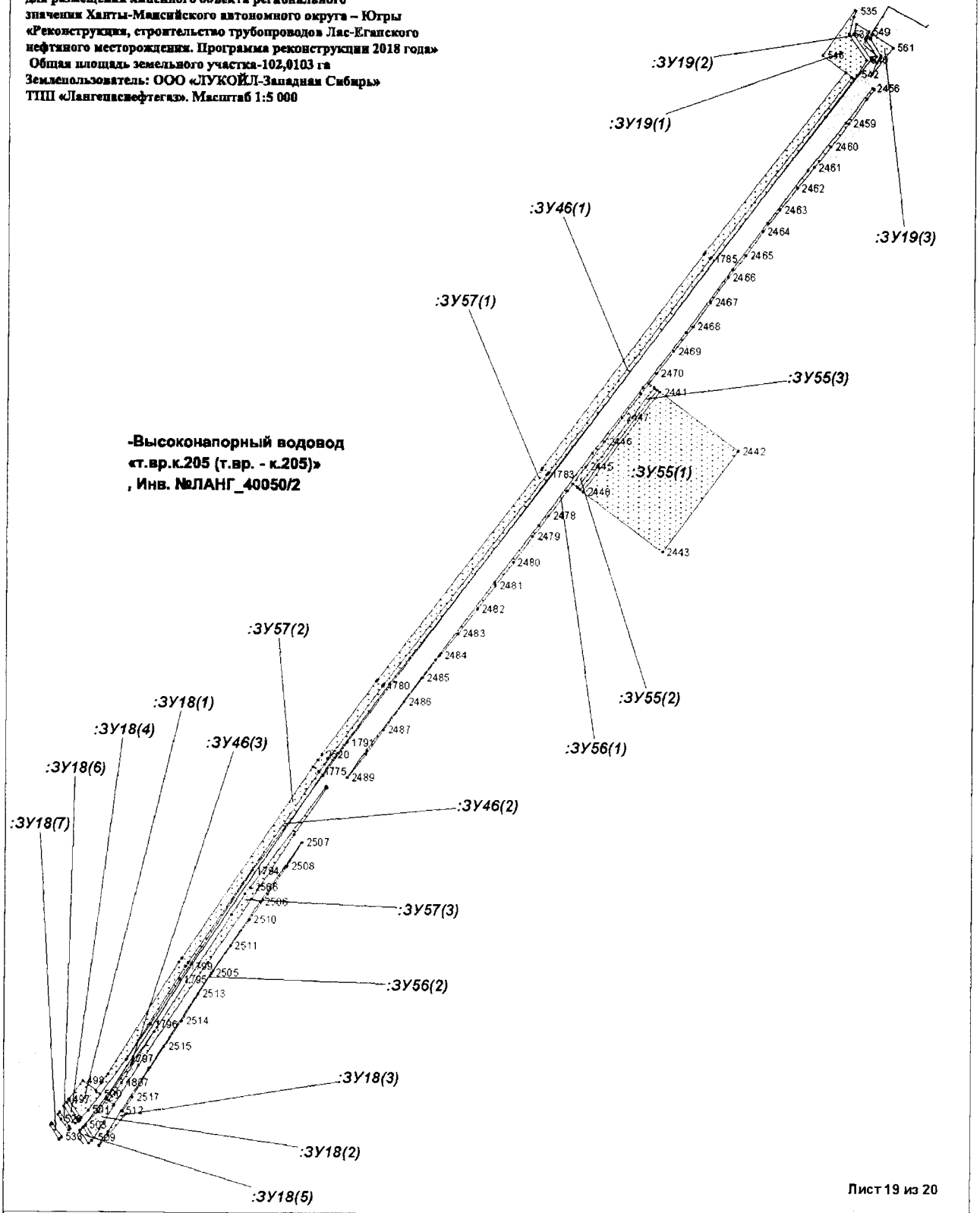


Лист 18 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- *2191* - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000

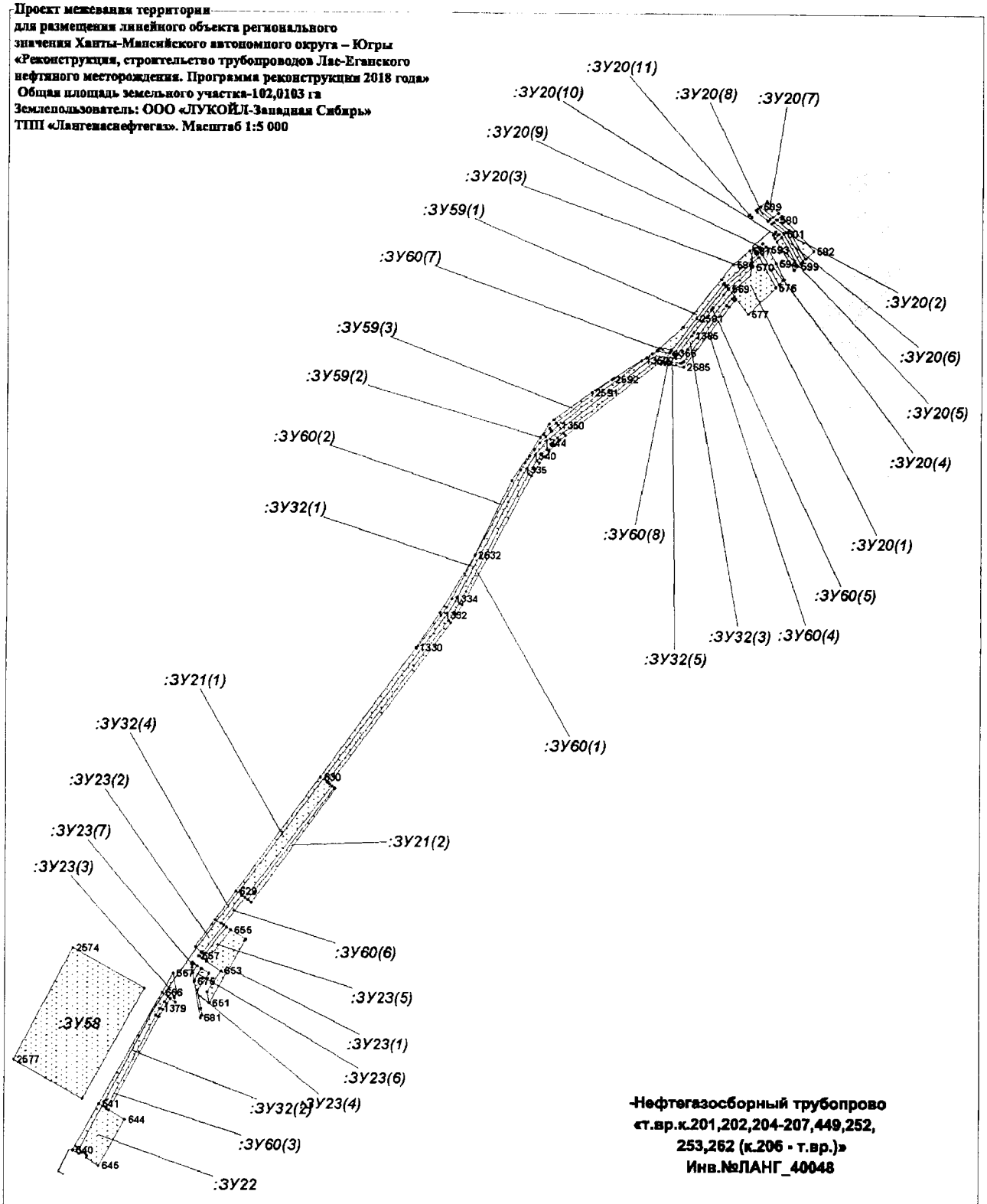


Лист 19 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- 2191 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»
Общая площадь земельного участка-102,0103 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз». Масштаб 1:5 000



Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252, 253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048

Лист 20 из 20

Условные обозначения:

- граница испрашиваемых земельных участков к отводу
- защитная зона проектируемого трубопровода
- граница ранее отведенных земельных участков
- ось проектируемого объекта
- 2191 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ49 - номер формируемого земельного участка
- ЗУ49 (7) - номер контура формируемого земельного участка

:ЗУ1(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел1»		
1	1008453,940	4348593,860
2	1008471,800	4348622,360
3	1008448,460	4348628,020
4	1008437,180	4348595,900
5	1008436,860	4348594,460
1	1008453,940	4348593,860
:ЗУ1(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел1»		
6	1008430,400	4348560,820
7	1008435,840	4348563,840
8	1008441,300	4348571,560
9	1008428,020	4348579,480
10	1008416,100	4348579,220
11	1008415,100	4348568,560
12	1008417,780	4348563,500
13	1008420,900	4348561,220
6	1008430,400	4348560,820
:ЗУ1(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел1»		
14	1008435,820	4348589,560
15	1008434,140	4348581,700
16	1008443,440	4348576,100
17	1008451,040	4348589,100
14	1008435,820	4348589,560
:ЗУ1(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел1»		
18	1008436,820	4348630,820
19	1008426,000	4348594,840
20	1008426,720	4348594,800
21	1008427,520	4348598,600
22	1008438,680	4348630,360
18	1008436,820	4348630,820
:ЗУ2(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
23	1009127,240	4348559,380
24	1009128,280	4348563,660
25	1009128,260	4348564,040
26	1009006,280	4348564,700
27	1008998,140	4348564,900
28	1008802,100	4348574,060
29	1008802,220	4348567,900
23	1009127,240	4348559,380
:ЗУ2(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
30	1009125,940	4348554,040
31	1009126,020	4348554,420
32	1008858,280	4348561,420
33	1008997,720	4348554,900
34	1008997,820	4348554,900
35	1009006,080	4348554,700
36	1009006,180	4348554,680
30	1009125,940	4348554,040
:ЗУ3(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
37	1009207,700	4348577,260
38	1009278,340	4348574,300
39	1009283,580	4348574,520
40	1009296,600	4348590,200
41	1009212,760	4348589,520
42	1009211,060	4348584,360
37	1009207,700	4348577,260
:ЗУ3(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
43	1009264,140	4348541,980
44	1009273,460	4348553,120
45	1009238,920	4348551,440
46	1009195,760	4348552,620
47	1009195,780	4348550,160
48	1009195,880	4348543,440
43	1009264,140	4348541,980
:ЗУ3(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
49	1009334,920	4348540,420
50	1009334,600	4348555,440
51	1009307,980	4348554,880
52	1009304,520	4348554,620
53	1009300,780	4348541,160
54	1009329,900	4348540,520
49	1009334,920	4348540,420
:ЗУ3(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
55	1009283,320	4348564,860
56	1009287,340	4348569,700
57	1009278,340	4348569,300
58	1009205,220	4348572,340
59	1009202,460	4348566,560
55	1009283,320	4348564,860
:ЗУ3(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
60	1009305,540	4348559,700
61	1009307,760	4348559,840
62	1009334,480	4348560,400
63	1009334,220	4348572,460
64	1009333,880	4348572,460
65	1009307,340	4348571,840
60	1009305,540	4348559,700
:ЗУ3(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
66	1009308,980	4348583,060
67	1009308,020	4348576,840
68	1009333,880	4348577,480
69	1009334,120	4348577,480
70	1009333,840	4348590,500
71	1009315,080	4348590,340
66	1009308,980	4348583,060
:ЗУ3(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
72	1009299,300	4348554,360
73	1009288,600	4348553,840
74	1009284,240	4348553,620
75	1009274,300	4348541,700
76	1009295,500	4348541,260
72	1009299,300	4348554,360
:ЗУ3(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
77	1009203,440	4348577,540
78	1009207,320	4348585,840
79	1009208,520	4348589,500
80	1009194,940	4348589,380
81	1009195,180	4348578,000
77	1009203,440	4348577,540
:ЗУ3(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
82	1009284,240	4348574,560
83	1009286,560	4348574,680
84	1009292,020	4348575,340
85	1009304,560	4348590,260
86	1009297,220	4348590,200
82	1009284,240	4348574,560
:ЗУ3(10) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(ЗМ94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
87	1009289,480	4348558,880
88	1009300,420	4348559,420
89	1009302,240	4348571,580

90	1009299,000	4348571,100
91	1009289,360	4348559,640
87	1009289,480	4348558,880
:ЗУ3(11) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел4»		
92	1009198,020	4348566,660
93	1009200,960	4348572,520
94	1009195,320	4348572,760
95	1009195,320	4348572,320
96	1009195,440	4348566,700
92	1009198,020	4348566,660
:ЗУ4(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел2»		
97	1010703,120	4348360,740
98	1010712,420	4348391,000
99	1010701,020	4348393,180
100	1010679,740	4348400,760
101	1010669,080	4348404,440
102	1010661,180	4348378,160
103	1010670,160	4348372,020
97	1010703,120	4348360,740
:ЗУ4(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел2»		
104	1010640,040	4348381,840
105	1010646,160	4348384,920
106	1010649,560	4348391,200
107	1010655,940	4348408,860
108	1010645,180	4348412,520
109	1010644,560	4348412,760
110	1010635,440	4348383,300
104	1010640,040	4348381,840
:ЗУ5(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
111	1010682,520	4348405,040
112	1010736,400	4348580,840
113	1010736,920	4348582,520
114	1010736,920	4348582,580
115	1010769,040	4348691,920
116	1010759,260	4348694,180
117	1010727,340	4348585,440
118	1010726,840	4348583,780
119	1010726,840	4348583,760
120	1010673,820	4348410,700
121	1010681,400	4348405,460
111	1010682,520	4348405,040
:ЗУ5(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
122	1010846,260	4348929,720
123	1010841,960	4348948,560
124	1010841,940	4348948,480
125	1010796,020	4348809,360
126	1010795,120	4348806,660
127	1010779,300	4348761,620
128	1010779,260	4348761,500
129	1010776,860	4348754,040
130	1010776,820	4348753,920
131	1010760,680	4348698,980
132	1010764,740	4348698,060
133	1010770,460	4348696,760
134	1010786,380	4348751,020
135	1010788,760	4348758,360
136	1010804,560	4348803,360
137	1010804,560	4348803,400
138	1010805,500	4348806,120
139	1010805,520	4348806,180
122	1010846,260	4348929,720
:ЗУ5(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
140	1010844,920	4348958,140

141	1010849,280	4348938,860
142	1010851,440	4348945,380
143	1010851,480	4348945,460
144	1010852,640	4348949,080
145	1010852,660	4348949,140
146	1010869,980	4349006,520
147	1010870,900	4349009,460
148	1010899,200	4349096,480
149	1010901,780	4349103,800
150	1010919,480	4349149,900
151	1010922,740	4349157,640
152	1010912,080	4349158,100
153	1010910,240	4349153,700
154	1010892,400	4349107,300
155	1010892,360	4349107,180
156	1010889,720	4349099,720
157	1010889,680	4349099,600
158	1010861,380	4349012,520
159	1010861,360	4349012,480
160	1010860,420	4349009,500
161	1010860,400	4349009,440
140	1010844,920	4348958,140
:ЗУ6(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
162	1008801,820	4348585,720
163	1008801,500	4348601,380
164	1008732,520	4348605,200
165	1008662,600	4348605,540
166	1008511,140	4348606,300
167	1008488,580	4348608,360
168	1008486,280	4348592,100
169	1008708,080	4348587,080
162	1008801,820	4348585,720
:ЗУ6(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
170	1008482,840	4348567,780
171	1008510,820	4348569,000
172	1008752,380	4348569,240
173	1008759,080	4348569,020
174	1008764,660	4348568,880
175	1008802,220	4348567,900
176	1008802,100	4348574,060
177	1008801,960	4348579,620
178	1008801,920	4348580,700
179	1008707,940	4348582,140
180	1008485,580	4348587,120
170	1008482,840	4348567,780
:ЗУ6(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
181	1008756,000	4348555,060
182	1008756,380	4348564,120
183	1008752,240	4348564,260
184	1008510,920	4348563,980
185	1008482,180	4348562,720
186	1008481,760	4348559,780
187	1008515,820	4348559,060
188	1008637,760	4348556,700
189	1008672,640	4348555,320
190	1008704,120	4348555,100
191	1008749,400	4348555,260
181	1008756,000	4348555,060
:ЗУ6(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
192	1008802,320	4348562,880
193	1008764,540	4348563,880
194	1008761,420	4348563,940
195	1008760,920	4348554,920
196	1008802,360	4348553,720
197	1008802,360	4348560,540
192	1008802,320	4348562,880
:ЗУ6(5) «Нефтегазосборный трубопровод		

«т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»1		
198	1008465,380	4348569,620
199	1008469,980	4348587,440
200	1008461,340	4348587,660
201	1008459,900	4348587,860
202	1008455,060	4348581,180
203	1008455,000	4348581,080
204	1008453,800	4348579,440
205	1008451,040	4348573,700
206	1008453,880	4348572,800
198	1008465,380	4348569,620
:ЗУ6(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
207	1008476,640	4348567,440
208	1008478,860	4348567,600
209	1008481,560	4348587,220
210	1008474,100	4348587,360
211	1008469,220	4348568,620
207	1008476,640	4348567,440
:ЗУ6(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
212	1008482,240	4348592,220
213	1008484,620	4348608,700
214	1008482,680	4348608,900
215	1008478,100	4348603,080
216	1008475,320	4348592,340
212	1008482,240	4348592,220
:ЗУ6(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
217	1008801,480	4348601,860
218	1008801,420	4348604,860
219	1008741,940	4348605,160
217	1008801,480	4348601,860
:ЗУ6(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
220	1008463,260	4348592,580
221	1008471,300	4348592,420
222	1008474,440	4348604,920
223	1008477,920	4348609,320
224	1008474,600	4348609,620
220	1008463,260	4348592,580
:ЗУ6(10) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
225	1008464,140	4348564,840
226	1008452,400	4348568,000
227	1008450,040	4348568,820
228	1008449,940	4348565,660
229	1008451,300	4348562,380
230	1008458,980	4348560,220
231	1008463,020	4348560,140
225	1008464,140	4348564,840
:ЗУ6(11) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(3№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узлы2,3»		
232	1008477,760	4348559,800
233	1008478,060	4348562,540
234	1008476,400	4348562,460
235	1008467,980	4348563,780
236	1008467,040	4348560,020
232	1008477,760	4348559,800
:ЗУ7(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел1»		
237	1018388,860	4353777,200
238	1018394,840	4353785,940
239	1018409,140	4353807,000
240	1018395,000	4353816,620
241	1018365,620	4353837,480
242	1018348,440	4353811,240
237	1018388,860	4353777,200

:ЗУ7(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел1»		
243	1018419,680	4353805,740
244	1018422,640	4353809,320
245	1018421,980	4353809,920
246	1018410,000	4353831,800
247	1018377,040	4353854,880
248	1018368,280	4353841,520
249	1018397,640	4353820,660
250	1018414,600	4353809,460
243	1018419,680	4353805,740
:ЗУ7(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел1»		
251	1018406,100	4353762,920
252	1018428,220	4353793,740
253	1018420,420	4353799,120
254	1018401,500	4353779,480
255	1018395,860	4353771,300
251	1018406,100	4353762,920
:ЗУ7(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел1»		
256	1018434,740	4353824,460
257	1018428,740	4353828,720
258	1018415,520	4353838,040
259	1018413,740	4353835,200
260	1018426,080	4353812,920
261	1018427,340	4353811,560
262	1018435,640	4353805,940
263	1018438,500	4353811,480
264	1018439,740	4353816,900
265	1018439,280	4353819,620
266	1018437,360	4353822,560
256	1018434,740	4353824,460
:ЗУ7(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел1»		
267	1018401,300	4353786,420
268	1018416,260	4353802,020
269	1018413,260	4353804,200
267	1018401,300	4353786,420
:ЗУ7(6) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел1»		
270	1018431,160	4353797,800
271	1018432,340	4353799,400
272	1018433,360	4353801,400
273	1018426,480	4353806,180
274	1018423,800	4353802,880
270	1018431,160	4353797,800
:ЗУ8 «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_постоянный переезд для обслуживания ВЛ--220кВ»		
275	1018735,620	4353453,720
276	1018741,440	4353473,000
277	1018733,820	4353473,460
278	1018722,320	4353474,500
279	1018714,840	4353475,200
280	1018707,500	4353475,880
281	1018701,780	4353456,760
282	1018709,300	4353456,140
283	1018720,820	4353455,080
284	1018728,300	4353454,400
275	1018735,620	4353453,720
:ЗУ9(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел2»		
285	1018818,900	4353524,760
286	1018764,860	4353562,100
287	1018757,520	4353567,160
288	1018745,320	4353575,600
289	1018740,940	4353570,180
290	1018736,860	4353565,100

291	1018729,500	4353556,000
292	1018756,440	4353533,980
293	1018761,480	4353529,840
294	1018769,240	4353523,500
295	1018774,280	4353519,400
296	1018798,520	4353499,560
297	1018809,740	4353513,400
298	1018813,820	4353518,460
285	1018818,900	4353524,760
:ЗУ9(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел2»		
299	1018822,040	4353528,620
300	1018824,240	4353531,320
301	1018830,940	4353539,680
302	1018757,460	4353590,640
303	1018751,320	4353583,060
304	1018748,440	4353579,460
299	1018822,040	4353528,620
:ЗУ10(1) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
305	1018891,220	4353477,080
306	1018863,220	4353440,780
307	1018851,660	4353425,800
308	1018849,780	4353422,720
309	1018863,100	4353421,720
310	1018895,360	4353418,700
311	1018902,700	4353417,960
312	1018910,160	4353417,300
313	1018921,640	4353416,240
314	1018929,080	4353415,600
315	1018927,020	4353435,360
316	1018935,880	4353446,000
305	1018891,220	4353477,080
:ЗУ10(2) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
317	1018909,480	4353486,380
318	1018891,180	4353483,260
319	1018939,120	4353449,880
320	1018947,240	4353459,640
317	1018909,480	4353486,380
:ЗУ10(3) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
321	1018885,580	4353481,120
322	1018879,840	4353471,900
323	1018856,200	4353459,040
324	1018845,280	4353442,760
325	1018842,940	4353439,260
326	1018829,120	4353424,620
327	1018833,480	4353424,240
328	1018844,300	4353423,220
329	1018847,640	4353428,660
330	1018857,440	4353441,420
331	1018887,100	4353480,000
321	1018885,580	4353481,120
:ЗУ10(4) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
332	1018848,800	4353504,080
333	1018840,140	4353480,040
334	1018833,240	4353460,840
335	1018832,820	4353460,140
336	1018832,060	4353459,680
337	1018826,700	4353457,460
338	1018820,300	4353446,780
339	1018803,060	4353428,760
340	1018813,460	4353426,080
341	1018824,260	4353438,100
342	1018834,340	4353452,760
343	1018842,240	4353471,840
344	1018849,840	4353497,580
345	1018851,540	4353502,120

332	1018848,800	4353504,080
:ЗУ10(5) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
346	1018859,940	4353496,840
347	1018859,340	4353494,840
348	1018851,840	4353468,980
349	1018849,800	4353464,260
350	1018852,780	4353462,780
351	1018876,320	4353475,600
352	1018881,340	4353483,860
346	1018859,940	4353496,840
:ЗУ10(6) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
353	1018865,620	4353515,600
354	1018861,500	4353501,760
355	1018885,320	4353487,320
356	1018903,380	4353490,440
353	1018865,620	4353515,600
:ЗУ10(7) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел1,постоянные переезды для обслуживания ВЛ--220кВ_(2шт)»		
357	1018855,500	4353522,680
358	1018850,500	4353508,900
359	1018851,840	4353507,980
360	1018853,380	4353506,980
361	1018858,100	4353519,220
362	1018858,360	4353520,660
357	1018855,500	4353522,680
:ЗУ11(1) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел2»		
363	1018780,240	4353391,740
364	1018773,840	4353392,080
365	1018770,700	4353370,540
366	1018774,180	4353378,280
367	1018777,840	4353386,380
363	1018780,240	4353391,740
:ЗУ11(2) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»_Узел2»		
368	1018736,800	4353353,580
369	1018741,980	4353391,400
370	1018741,900	4353391,360
371	1018737,060	4353360,480
372	1018736,240	4353359,160
373	1018735,020	4353358,780
374	1018729,080	4353359,800
375	1018728,560	4353354,320
368	1018736,800	4353353,580
:ЗУ12(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел3»		
376	1019566,960	4352938,260
377	1019570,760	4352943,720
378	1019592,920	4352976,280
379	1019597,340	4352985,440
380	1019577,900	4352998,520
381	1019575,180	4352995,160
382	1019568,860	4352987,340
383	1019564,740	4352982,260
384	1019544,200	4352956,880
376	1019566,960	4352938,260
:ЗУ12(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел3»		
385	1019607,640	4352995,320
386	1019608,020	4352998,960
387	1019607,680	4353002,220
388	1019606,440	4353005,040
389	1019602,840	4353008,140
390	1019597,220	4353011,680
391	1019591,480	4353015,880
392	1019587,160	4353010,340
393	1019603,960	4352997,500
385	1019607,640	4352995,320

:ЗУ12(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел3»		
394	1019598,680	4352990,540
395	1019599,120	4352993,380
396	1019599,520	4352994,520
397	1019584,100	4353006,400
398	1019581,000	4353002,460
394	1019598,680	4352990,540
:ЗУ13(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел4		
399	1020702,540	4351596,660
400	1020721,100	4351607,060
401	1020714,780	4351618,720
402	1020726,360	4351624,720
403	1020726,380	4351624,700
404	1020712,360	4351649,820
405	1020709,540	4351648,240
406	1020700,820	4351643,340
407	1020695,140	4351640,160
408	1020682,400	4351633,020
399	1020702,540	4351596,660
:ЗУ13(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел4»		
409	1020756,340	4351572,280
410	1020749,740	4351582,780
411	1020743,760	4351593,500
412	1020731,940	4351587,040
413	1020725,860	4351598,280
414	1020707,380	4351587,920
415	1020725,600	4351555,020
416	1020738,500	4351562,260
417	1020744,180	4351565,440
418	1020752,880	4351570,340
409	1020756,340	4351572,280
:ЗУ14(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел7»		
419	1021838,120	4349550,480
420	1021853,440	4349568,940
421	1021823,700	4349622,160
422	1021816,280	4349617,980
423	1021810,620	4349614,820
424	1021803,440	4349610,760
419	1021838,120	4349550,480
:ЗУ14(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел7»		
425	1021847,440	4349524,480
426	1021837,580	4349542,580
427	1021834,140	4349547,480
428	1021799,120	4349608,300
429	1021798,260	4349607,820
430	1021786,760	4349601,320
431	1021802,500	4349574,680
432	1021838,160	4349519,320
433	1021846,760	4349524,080
425	1021847,440	4349524,480
:ЗУ14(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел7»		
434	1021851,760	4349526,900
435	1021857,800	4349530,260
436	1021863,480	4349533,440
437	1021870,920	4349537,600
438	1021855,940	4349564,420
439	1021841,000	4349546,660
434	1021851,760	4349526,900
:ЗУ14(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел7»		
440	1021860,280	4349577,180
441	1021863,160	4349580,680
442	1021836,280	4349629,140
443	1021832,440	4349627,040
440	1021860,280	4349577,180
:ЗУ14(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел7»		
444	1021879,620	4349542,480
445	1021883,440	4349544,620
446	1021865,720	4349576,040
447	1021862,820	4349572,600
444	1021879,620	4349542,480
:ЗУ15(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Узел2»		
448	1023040,180	4347421,260
449	1023009,420	4347476,980
450	1023007,520	4347479,480
451	1022997,840	4347474,000
452	1022980,080	4347464,700
453	1022981,720	4347461,520
454	1022983,300	4347458,400
455	1022987,860	4347449,500
456	1022989,480	4347446,380
457	1023001,260	4347423,400
458	1023029,640	4347415,540
459	1023032,400	4347417,020
448	1023040,180	4347421,260
:ЗУ15(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Узел2»		
460	1023060,380	4347432,240
461	1023038,340	4347471,700
462	1023034,820	4347478,240
463	1023028,740	4347474,580
464	1023026,740	4347474,280
465	1023025,240	4347475,420
466	1023022,320	4347480,620
467	1023020,040	4347479,400
468	1023018,140	4347479,220
469	1023016,760	4347479,840
470	1023015,260	4347481,060
471	1023014,280	4347482,820
472	1023011,880	4347481,920
473	1023013,640	4347479,700
474	1023044,580	4347423,640
475	1023046,200	4347424,520
476	1023051,900	4347427,620
460	1023060,380	4347432,240
:ЗУ16 «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(3№70А)) Инв. №ЛАНГ_40079»		
477	1022664,340	4347270,880
478	1022676,160	4347277,840
479	1022679,960	4347279,980
480	1022987,880	4347449,500
481	1022983,320	4347458,400
482	1022675,100	4347288,740
483	1022675,040	4347288,700
484	1022671,200	4347286,520
485	1022671,120	4347286,480
486	1022666,160	4347283,540
487	1022664,540	4347279,480
488	1022663,960	4347272,600
477	1022664,340	4347270,880
:ЗУ17 «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(3№70А)) Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
489	1022638,580	4347205,120
490	1022666,040	4347213,240
491	1022650,400	4347261,320
492	1022644,420	4347272,900
493	1022640,280	4347272,980
494	1022631,240	4347268,000
495	1022622,380	4347261,020
496	1022613,440	4347254,000
489	1022638,580	4347205,120

:ЗУ18(1) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1»		
497	1018201,440	4341646,080
498	1018222,260	4341661,980
499	1018211,240	4341676,660
500	1018207,520	4341681,620
501	1018189,900	4341668,260
502	1018181,360	4341659,740
497	1018201,440	4341646,080
:ЗУ18(2) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1		
503	1018173,520	4341665,060
504	1018187,520	4341679,220
505	1018201,820	4341689,240
506	1018200,140	4341691,480
507	1018195,680	4341697,380
508	1018169,240	4341680,940
509	1018159,020	4341674,920
503	1018173,520	4341665,060
:ЗУ18(3) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1»		
510	1018150,980	4341680,380
511	1018166,220	4341690,820
512	1018189,260	4341705,960
513	1018188,680	4341706,720
514	1018185,720	4341710,660
515	1018150,420	4341680,760
510	1018150,980	4341680,380
:ЗУ18(4) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1»		
516	1018194,020	4341640,440
517	1018198,060	4341643,500
518	1018178,480	4341656,880
519	1018174,980	4341653,460
516	1018194,020	4341640,440
:ЗУ18(5) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1»		
520	1018167,240	4341658,700
521	1018170,660	4341662,160
522	1018156,040	4341672,140
523	1018152,840	4341668,600
520	1018167,240	4341658,700
:ЗУ18(6) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1»		
524	1018169,200	4341647,560
525	1018167,600	4341645,940
526	1018179,520	4341636,580
527	1018184,580	4341633,220
528	1018187,480	4341635,440
529	1018171,700	4341646,280
524	1018169,200	4341647,560
:ЗУ18(7) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел1»		
530	1018173,380	4341624,660
531	1018175,720	4341626,460
532	1018174,020	4341627,640
533	1018159,860	4341637,600
534	1018157,300	4341634,980
530	1018173,380	4341624,660
:ЗУ19(1) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел2»		
535	1019412,240	4342521,660
536	1019405,600	4342519,080
537	1019386,520	4342514,060
538	1019385,420	4342514,020
539	1019384,400	4342514,440
540	1019357,260	4342533,920
541	1019357,140	4342533,760
542	1019341,240	4342523,340
543	1019336,480	4342519,720
544	1019338,440	4342517,060
545	1019343,480	4342510,220
546	1019362,500	4342484,560
547	1019412,980	4342520,560
535	1019412,240	4342521,660

:ЗУ19(2) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел2		
548	1019397,860	4342522,180
549	1019389,080	4342535,960
550	1019384,800	4342534,180
551	1019382,660	4342532,740
552	1019381,320	4342532,400
553	1019379,980	4342532,780
554	1019361,580	4342544,560
555	1019357,140	4342541,360
556	1019357,520	4342540,100
557	1019357,680	4342539,340
558	1019358,820	4342538,940
559	1019386,400	4342519,160
548	1019397,860	4342522,180
:ЗУ19(3) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Узел2»		
560	1019386,440	4342540,260
561	1019371,440	4342563,600
562	1019342,240	4342540,380
563	1019354,300	4342545,500
564	1019360,100	4342549,580
565	1019361,540	4342550,040
566	1019362,880	4342549,660
567	1019381,300	4342537,840
568	1019382,500	4342538,580
560	1019386,440	4342540,260
:ЗУ20(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
569	1019275,760	4340918,580
570	1019300,020	4340945,320
571	1019300,380	4340944,960
572	1019276,100	4340918,340
573	1019278,620	4340916,400
574	1019279,100	4340916,040
575	1019310,880	4340951,740
576	1019277,380	4340970,500
577	1019247,740	4340940,140
578	1019264,940	4340926,920
579	1019267,740	4340924,760
569	1019275,760	4340918,580
:ЗУ20(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
580	1019351,840	4340971,180
581	1019355,700	4340976,440
582	1019318,000	4341012,120
583	1019309,420	4341003,320
584	1019340,720	4340984,780
580	1019351,840	4340971,180
:ЗУ20(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
585	1019286,300	4340910,520
586	1019302,700	4340923,500
587	1019317,900	4340941,660
588	1019320,740	4340945,560
589	1019317,300	4340948,140
590	1019314,420	4340949,760
591	1019282,260	4340913,620
585	1019286,300	4340910,520
:ЗУ20(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
592	1019314,280	4340955,540
593	1019319,560	4340961,560
594	1019303,860	4340971,000
595	1019286,340	4340979,680
596	1019280,980	4340974,220
592	1019314,280	4340955,540
:ЗУ20(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
597	1019328,500	4340971,500

598	1019332,820	4340976,480
599	1019301,180	4340994,880
600	1019297,080	4340990,660
597	1019328,500	4340971,500
:ЗУ20(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
601	1019336,980	4340978,700
602	1019347,640	4340965,500
603	1019349,320	4340967,860
604	1019338,080	4340981,660
605	1019306,520	4341000,360
606	1019304,080	4340997,860
601	1019336,980	4340978,700
:ЗУ20(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
607	1019359,340	4340973,000
608	1019355,020	4340967,160
609	1019366,580	4340952,920
610	1019372,600	4340960,460
607	1019359,340	4340973,000
:ЗУ20(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
611	1019362,360	4340947,580
612	1019364,100	4340949,760
613	1019352,620	4340963,860
614	1019350,840	4340961,460
615	1019360,420	4340949,380
611	1019362,360	4340947,580
:ЗУ20(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
616	1019321,980	4340950,920
617	1019325,860	4340955,760
618	1019322,920	4340959,360
619	1019317,840	4340953,540
620	1019320,000	4340952,360
616	1019321,980	4340950,920
:ЗУ20(10) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
621	1019335,260	4340967,320
622	1019336,960	4340969,320
623	1019338,700	4340970,240
624	1019335,880	4340973,860
625	1019331,940	4340969,360
621	1019335,260	4340967,320
:ЗУ20(11) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел5»		
626	1019356,640	4340940,400
627	1019357,280	4340941,220
628	1019354,560	4340943,640
626	1019356,640	4340940,400
:ЗУ21(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узлы3,4»		
629	1018612,240	4340374,520
630	1018737,160	4340467,060
631	1018731,640	4340474,320
632	1018729,500	4340477,100
633	1018727,480	4340479,780
634	1018605,100	4340384,020
635	1018607,500	4340380,820
629	1018612,240	4340374,520
:ЗУ21(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узлы3,4»		
636	1018602,680	4340387,240
637	1018725,040	4340482,940
638	1018724,500	4340483,660
639	1018599,720	4340391,160
636	1018602,680	4340387,240
:ЗУ22 «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
640	1018326,880	4340192,920
641	1018377,700	4340222,120
642	1018372,960	4340230,300
643	1018371,200	4340233,320
644	1018360,740	4340251,200
645	1018310,040	4340222,220
646	1018318,680	4340208,260
647	1018320,900	4340208,740
648	1018322,640	4340207,360
649	1018324,380	4340203,080
650	1018322,740	4340200,280
640	1018326,880	4340192,920
:ЗУ23(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
651	1018489,340	4340344,800
652	1018501,160	4340342,460
653	1018524,440	4340358,060
654	1018535,180	4340342,040
655	1018569,600	4340368,820
656	1018559,400	4340385,280
651	1018489,340	4340344,800
:ЗУ23(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
657	1018541,100	4340333,180
658	1018544,440	4340336,140
659	1018545,140	4340336,780
660	1018546,000	4340335,800
661	1018551,620	4340329,620
662	1018580,580	4340351,060
663	1018576,600	4340357,520
664	1018574,840	4340360,360
665	1018540,760	4340333,700
657	1018541,100	4340333,180
:ЗУ23(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
666	1018500,240	4340292,540
667	1018521,800	4340304,920
668	1018500,180	4340308,800
669	1018496,300	4340306,460
670	1018495,520	4340306,200
671	1018494,840	4340306,220
672	1018489,960	4340307,240
673	1018493,820	4340301,740
674	1018495,800	4340298,900
666	1018500,240	4340292,540
:ЗУ23(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
675	1018513,020	4340328,320
676	1018526,920	4340336,420
677	1018521,700	4340344,180
678	1018503,280	4340331,820
679	1018483,100	4340335,840
680	1018475,880	4340337,040
681	1018472,820	4340335,280
675	1018513,020	4340328,320
:ЗУ23(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
682	1018538,520	4340337,020
683	1018572,720	4340363,780
684	1018569,880	4340368,360
685	1018535,480	4340341,560
682	1018538,520	4340337,020
:ЗУ23(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
686	1018522,220	4340326,760
687	1018530,200	4340331,540
688	1018527,200	4340335,980

689	1018513,800	4340328,200
686	1018522,220	4340326,760
:ЗУ23(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2»		
690	1018532,180	4340325,200
691	1018533,600	4340326,460
692	1018532,440	4340328,180
693	1018528,420	4340325,780
690	1018532,180	4340325,200
:ЗУ24(1) «Высоконапорный водовод «т.вр. к.241 (к.241 - т.вр.(ЗМ№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»		
694	1018826,440	4353398,180
695	1018816,920	4353402,180
696	1018796,920	4353375,520
697	1018774,180	4353378,280
698	1018770,700	4353370,540
699	1018770,440	4353368,640
700	1018798,580	4353365,220
701	1018801,020	4353365,340
702	1018803,200	4353367,200
694	1018826,440	4353398,180
:ЗУ24(2) «Высоконапорный водовод «т.вр. к.241 (к.241 - т.вр.(ЗМ№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»		
703	1018837,200	4353411,660
704	1018844,300	4353423,220
705	1018833,480	4353424,240
706	1018820,020	4353406,300
707	1018820,320	4353406,160
708	1018830,120	4353402,020
703	1018837,200	4353411,660
:ЗУ25(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
709	1021224,100	4350720,100
710	1021219,440	4350728,920
711	1020829,340	4351436,040
712	1020829,220	4351436,040
713	1020827,840	4351437,220
714	1020778,440	4351524,760
715	1020776,140	4351529,160
716	1020768,000	4351544,660
717	1020758,940	4351538,900
718	1020770,940	4351517,320
719	1020771,120	4351517,000
720	1020771,160	4351516,920
721	1021210,680	4350724,100
722	1021215,200	4350715,560
723	1021305,940	4350535,660
724	1021306,180	4350535,160
725	1021314,960	4350539,940
726	1021299,420	4350570,800
709	1021224,100	4350720,100
:ЗУ25(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
727	1020331,820	4352287,340
728	1020332,040	4352287,460
729	1020334,620	4352289,000
730	1020335,040	4352289,260
731	1020335,840	4352289,740
732	1020337,400	4352290,680
733	1020338,400	4352291,260
734	1020339,580	4352291,960
735	1020335,740	4352297,440
736	1020323,580	4352316,600
737	1020270,280	4352409,680
738	1020270,200	4352409,760
739	1020265,120	4352418,240
740	1020265,080	4352418,340
741	1020215,080	4352498,120
742	1020215,060	4352498,160
743	1020214,980	4352498,260
744	1020204,360	4352513,860
745	1020204,260	4352514,000
746	1020167,560	4352563,780
747	1020167,460	4352563,920
748	1020156,700	4352577,500
749	1020156,460	4352577,760
750	1020144,820	4352590,560
751	1020144,580	4352590,800
752	1020132,060	4352602,760
753	1020131,800	4352602,980
754	1020118,480	4352614,020
755	1020118,360	4352614,120
756	1020077,600	4352645,660
757	1020077,520	4352645,720
758	1020069,860	4352651,400
759	1020069,800	4352651,460
760	1019884,460	4352783,920
761	1019884,420	4352783,940
762	1019880,980	4352786,360
763	1019880,940	4352786,400
764	1019639,720	4352952,680
765	1019637,260	4352949,060
766	1019636,780	4352948,340
767	1019635,400	4352946,320
768	1019635,280	4352946,160
769	1019634,920	4352945,600
770	1019634,080	4352944,420
771	1019875,240	4352778,180
772	1019878,640	4352775,780
773	1020063,940	4352643,360
774	1020071,540	4352637,740
775	1020112,180	4352606,260
776	1020125,280	4352595,380
777	1020137,540	4352583,680
778	1020148,960	4352571,140
779	1020159,540	4352557,780
780	1020196,140	4352508,140
781	1020206,640	4352492,720
782	1020256,560	4352413,080
783	1020261,620	4352404,660
784	1020315,080	4352311,340
785	1020328,760	4352291,800
727	1020331,820	4352287,340
:ЗУ25(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
786	1019568,860	4352987,340
787	1019575,180	4352995,160
788	1019525,880	4353027,300
789	1019520,860	4353030,660
790	1019461,640	4353071,340
791	1019456,260	4353075,160
792	1019315,960	4353177,200
793	1019317,840	4353179,600
794	1019001,180	4353400,500
795	1018925,620	4353407,580
796	1018921,640	4353416,240
797	1018910,160	4353417,300
798	1018917,720	4353400,800
799	1018918,060	4353400,180
800	1018919,980	4353398,420
801	1018921,800	4353397,900
802	1018996,640	4353390,880
803	1019071,340	4353337,860
804	1019071,360	4353337,840
805	1019074,680	4353335,520
806	1019074,720	4353335,500
807	1019186,220	4353259,080
808	1019191,860	4353255,080
809	1019450,420	4353067,060
810	1019450,460	4353067,020
811	1019455,880	4353063,160
812	1019455,940	4353063,120
813	1019515,220	4353022,400
814	1019515,260	4353022,360
815	1019520,340	4353018,960
816	1019520,400	4353018,920

786	1019568,860	4352987,340
:ЗУ25(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
817	1021823,700	4349622,160
818	1021564,580	4350086,120
819	1021555,040	4350101,480
820	1021522,720	4350148,740
821	1021491,980	4350154,460
822	1021500,800	4350201,700
823	1021484,460	4350225,560
824	1021473,240	4350243,960
825	1021400,040	4350379,620
826	1021396,400	4350386,120
827	1021387,660	4350381,280
828	1021465,820	4350240,580
829	1021465,940	4350240,380
830	1021478,200	4350220,540
831	1021478,260	4350220,460
832	1021478,340	4350220,340
833	1021492,320	4350199,920
834	1021486,620	4350169,340
835	1021485,460	4350163,200
836	1021495,560	4350145,660
837	1021498,200	4350145,160
838	1021517,940	4350141,460
839	1021544,840	4350102,180
840	1021556,740	4350082,960
841	1021816,280	4349617,980
817	1021823,700	4349622,160
:ЗУ25(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
842	1022262,720	4348818,140
843	1022270,140	4348822,700
844	1021870,920	4349537,600
845	1021863,480	4349533,440
842	1022262,720	4348818,140
:ЗУ25(6) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
846	1020700,820	4351643,340
847	1020709,540	4351648,240
848	1020512,260	4352002,640
849	1020512,200	4352002,760
850	1020504,840	4352015,140
851	1020504,760	4352015,280
852	1020460,900	4352084,400
853	1020454,380	4352095,280
854	1020453,060	4352097,780
855	1020450,580	4352096,380
856	1020448,480	4352096,240
857	1020447,080	4352097,640
858	1020441,840	4352110,580
859	1020436,340	4352108,300
860	1020439,500	4352101,960
861	1020439,560	4352101,840
862	1020445,600	4352090,460
863	1020445,740	4352090,260
864	1020452,360	4352079,200
865	1020452,420	4352079,080
866	1020496,280	4352009,960
867	1020503,560	4351997,740
846	1020700,820	4351643,340
:ЗУ25(7) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
868	1018680,520	4353626,380
869	1018688,620	4353638,400
870	1018688,440	4353638,520
871	1018512,860	4353760,300
872	1018506,020	4353751,420
873	1018675,120	4353636,240
874	1018672,280	4353632,080
868	1018680,520	4353626,380

:ЗУ25(8) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
875	1020378,800	4352218,480
876	1020386,980	4352224,240
877	1020385,180	4352227,020
878	1020385,080	4352227,180
879	1020342,480	4352287,860
880	1020334,660	4352283,180
881	1020376,840	4352221,500
875	1020378,800	4352218,480
:ЗУ25(9) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
882	1018733,820	4353473,460
883	1018769,240	4353523,500
884	1018761,480	4353529,840
885	1018722,320	4353474,500
882	1018733,820	4353473,460
:ЗУ25(10) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
886	1018740,940	4353570,180
887	1018745,320	4353575,600
888	1018669,460	4353628,000
889	1018665,640	4353622,440
890	1018699,600	4353599,480
891	1018703,580	4353596,700
886	1018740,940	4353570,180
:ЗУ25(11) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
892	1020403,140	4352174,920
893	1020403,580	4352175,100
894	1020411,320	4352179,660
895	1020411,940	4352180,600
896	1020393,800	4352216,380
897	1020392,700	4352218,400
898	1020383,180	4352211,720
899	1020386,860	4352206,040
900	1020395,680	4352189,860
892	1020403,140	4352174,920
:ЗУ25(12) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
901	1022300,540	4348746,980
902	1022306,960	4348758,180
903	1022291,820	4348784,200
904	1022291,920	4348784,260
905	1022287,740	4348782,020
906	1022288,720	4348779,920
907	1022286,420	4348778,980
908	1022287,640	4348776,740
909	1022286,520	4348776,160
910	1022297,380	4348757,540
911	1022296,040	4348755,180
912	1022299,880	4348748,160
901	1022300,540	4348746,980
:ЗУ25(13) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
913	1020424,980	4352131,120
914	1020432,120	4352134,600
915	1020421,020	4352162,240
916	1020411,420	4352158,280
913	1020424,980	4352131,120
:ЗУ25(14) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
917	1018842,360	4353508,540
918	1018818,900	4353524,760
919	1018813,820	4353518,460
920	1018839,500	4353500,240
917	1018842,360	4353508,540
:ЗУ25(15) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315)		

Инв. №ЛАНГ_40079»		
921	1019625,540	4352950,280
922	1019631,200	4352958,560
923	1019626,500	4352961,720
924	1019626,440	4352961,740
925	1019614,480	4352969,540
926	1019612,840	4352967,420
927	1019608,340	4352961,600
928	1019620,960	4352953,380
921	1019625,540	4352950,280
:ЗУ25(16) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
929	1018711,600	4353442,080
930	1018720,820	4353455,080
931	1018709,300	4353456,140
932	1018698,940	4353441,480
933	1018708,380	4353441,920
929	1018711,600	4353442,080
:ЗУ25(17) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
934	1022281,920	4348784,020
935	1022283,020	4348785,440
936	1022289,220	4348788,640
937	1022288,080	4348790,560
938	1022280,220	4348804,640
939	1022272,820	4348800,060
940	1022277,360	4348791,960
941	1022277,380	4348791,900
942	1022279,720	4348787,800
943	1022279,760	4348787,740
934	1022281,920	4348784,020
:ЗУ25(18) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
944	1018505,880	4353764,340
945	1018502,120	4353766,180
946	1018491,540	4353771,420
947	1018486,960	4353764,420
948	1018499,440	4353755,920
944	1018505,880	4353764,340
:ЗУ25(19) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
949	1020758,320	4351560,580
950	1020752,880	4351570,340
951	1020744,180	4351565,440
952	1020749,560	4351555,760
953	1020750,600	4351554,940
954	1020751,180	4351554,120
955	1020752,920	4351555,100
956	1020757,100	4351558,720
949	1020758,320	4351560,580
:ЗУ25(20) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
957	1018487,880	4353773,160
958	1018478,320	4353777,860
959	1018474,980	4353772,560
960	1018483,640	4353766,680
957	1018487,880	4353773,160
:ЗУ25(21) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
961	1022288,660	4348742,240
962	1022283,860	4348733,840
963	1022286,880	4348728,280
964	1022287,080	4348727,940
965	1022288,460	4348725,400
966	1022290,540	4348721,540
967	1022291,900	4348722,300
961	1022288,660	4348742,240
:ЗУ25(22) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
968	1018698,240	4353426,600
969	1018698,400	4353427,860
970	1018699,440	4353429,560
971	1018701,440	4353429,920
972	1018702,660	4353429,640
973	1018702,840	4353431,100
974	1018703,880	4353432,780
975	1018705,280	4353433,140
976	1018706,180	4353434,420
977	1018693,640	4353433,980
978	1018693,280	4353433,480
979	1018692,900	4353432,880
980	1018692,360	4353431,020
981	1018692,040	4353427,600
968	1018698,240	4353426,600
:ЗУ25(23) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
982	1019630,860	4352946,640
983	1019633,160	4352950,040
984	1019636,480	4352954,920
985	1019631,920	4352958,060
986	1019631,880	4352958,100
987	1019631,640	4352958,260
988	1019626,000	4352950,000
989	1019626,280	4352949,800
982	1019630,860	4352946,640
:ЗУ25(24) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
990	1022272,560	4348800,540
991	1022279,960	4348805,100
992	1022276,660	4348811,020
993	1022269,280	4348806,420
990	1022272,560	4348800,540
:ЗУ25(25) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
994	1020428,420	4352124,180
995	1020435,100	4352127,360
996	1020432,360	4352134,100
997	1020425,200	4352130,640
994	1020428,420	4352124,180
:ЗУ25(26) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
998	1018453,040	4353799,600
999	1018449,620	4353801,920
1000	1018446,200	4353801,100
1001	1018444,220	4353800,060
1002	1018458,440	4353793,100
1003	1018459,660	4353795,080
998	1018453,040	4353799,600
:ЗУ25(27) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1004	1022267,340	4348809,880
1005	1022274,740	4348814,500
1006	1022272,580	4348818,340
1007	1022267,640	4348815,280
1008	1022265,880	4348814,200
1009	1022265,160	4348813,760
1004	1022267,340	4348809,880
:ЗУ25(28) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1010	1018709,100	4353438,520
1011	1018711,260	4353441,580
1012	1018698,580	4353440,980
1013	1018696,560	4353438,100
1014	1018706,400	4353438,440
1015	1018708,240	4353438,500
1016	1018708,400	4353438,500
1010	1018709,100	4353438,520
:ЗУ25(29) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 –		

т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1017	1020440,340	4352114,300
1018	1020438,220	4352119,420
1019	1020432,120	4352116,780
1020	1020434,540	4352111,880
1017	1020440,340	4352114,300
:ЗУ25(30) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1021	1022294,640	4348736,640
1022	1022297,660	4348741,900
1023	1022295,520	4348745,760
1024	1022293,120	4348750,080
1025	1022292,620	4348749,180
1021	1022294,640	4348736,640
:ЗУ25(31) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1026	1020438,100	4352119,880
1027	1020436,580	4352123,660
1028	1020430,180	4352120,600
1029	1020431,920	4352117,180
1026	1020438,100	4352119,880
:ЗУ25(32) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1030	1018845,340	4353506,400
1031	1018842,720	4353508,240
1032	1018839,900	4353499,960
1033	1018842,400	4353498,180
1030	1018845,340	4353506,400
:ЗУ25(33) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1034	1018440,720	4353796,240
1035	1018440,560	4353796,020
1036	1018447,800	4353791,080
1037	1018454,420	4353786,580
1038	1018455,800	4353788,820
1034	1018440,720	4353796,240
:ЗУ25(34) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1039	1018469,740	4353776,140
1040	1018472,620	4353780,660
1041	1018468,440	4353782,640
1042	1018466,040	4353778,660
1039	1018469,740	4353776,140
:ЗУ25(35) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1043	1018459,420	4353787,040
1044	1018457,740	4353784,300
1045	1018462,720	4353780,920
1046	1018464,860	4353784,400
1043	1018459,420	4353787,040
:ЗУ25(36) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1047	1021489,160	4350146,860
1048	1021484,060	4350155,720
1049	1021483,460	4350151,840
1050	1021484,240	4350149,380
1051	1021486,160	4350147,620
1047	1021489,160	4350146,860
:ЗУ25(37) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1052	1022305,100	4348696,180
1053	1022308,880	4348698,160
1054	1022306,680	4348701,920
1055	1022302,940	4348699,780
1052	1022305,100	4348696,180
:ЗУ25(38) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1056	1022298,240	4348714,380
1057	1022299,240	4348708,280
1058	1022302,040	4348709,800
1059	1022299,100	4348714,840
1056	1022298,240	4348714,380
:ЗУ25(39) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1060	1022281,180	4348728,280
1061	1022280,940	4348727,200
1062	1022281,620	4348724,920
1063	1022285,300	4348718,640
1064	1022286,180	4348719,120
1060	1022281,180	4348728,280
:ЗУ25(40) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1065	1018471,660	4353774,820
1066	1018474,680	4353779,620
1067	1018473,060	4353780,420
1068	1018470,180	4353775,840
1065	1018471,660	4353774,820
:ЗУ25(41) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1069	1018462,040	4353791,320
1070	1018464,560	4353790,100
1071	1018466,020	4353789,380
1072	1018467,460	4353788,680
1073	1018467,940	4353789,460
1074	1018462,960	4353792,840
1069	1018462,040	4353791,320
:ЗУ25(42) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
1075	1022293,320	4348704,900
1076	1022293,800	4348705,160
1077	1022290,940	4348710,340
1078	1022290,320	4348710,000
1075	1022293,320	4348704,900
:ЗУ26(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 - т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»		
1079	1023315,740	4346951,900
1080	1023315,800	4346951,920
1081	1023325,840	4346956,980
1082	1023066,960	4347420,440
1083	1023060,380	4347432,240
1084	1023051,900	4347427,620
1085	1023185,480	4347183,580
1079	1023315,740	4346951,900
:ЗУ26(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»		
1086	1023432,980	4346765,200
1087	1023432,900	4346765,340
1088	1023328,740	4346951,780
1089	1023318,840	4346946,720
1090	1023318,700	4346946,640
1091	1023390,160	4346819,540
1092	1023396,540	4346807,420
1093	1023416,500	4346766,780
1094	1023411,260	4346758,940
1095	1023416,660	4346749,180
1086	1023432,980	4346765,200
:ЗУ26(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»		
1096	1023408,140	4346754,300
1097	1023401,000	4346743,600
1098	1023400,160	4346740,580
1099	1023400,800	4346738,300
1100	1023412,960	4346745,600
1101	1023410,960	4346749,200
1102	1023410,820	4346749,480

1096	1023408,140	4346754,300
:ЗУ27(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1103	1023464,640	4346721,380
1104	1023462,020	4346719,980
1105	1023448,200	4346709,640
1106	1023443,940	4346706,440
1107	1023446,360	4346703,600
1108	1023446,760	4346703,080
1109	1023446,860	4346703,000
1110	1023446,740	4346702,900
1111	1023444,540	4346701,040
1112	1023450,840	4346690,340
1113	1023469,020	4346658,560
1114	1023474,640	4346662,140
1115	1023492,220	4346673,380
1116	1023488,080	4346680,780
1117	1023466,660	4346718,540
1103	1023464,640	4346721,380
:ЗУ27(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1118	1023440,360	4346685,340
1119	1023428,300	4346673,940
1120	1023422,700	4346668,660
1121	1023440,380	4346640,240
1122	1023452,960	4346648,280
1123	1023449,700	4346653,320
1124	1023441,580	4346664,200
1125	1023435,160	4346671,620
1126	1023442,440	4346678,520
1127	1023443,600	4346679,580
1118	1023440,360	4346685,340
:ЗУ27(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»Узел1»		
1128	1023439,920	4346752,880
1129	1023423,420	4346737,040
1130	1023428,420	4346727,960
1131	1023429,760	4346729,240
1132	1023430,240	4346729,680
1133	1023437,140	4346722,340
1134	1023441,420	4346726,620
1135	1023446,180	4346735,000
1136	1023447,200	4346739,840
1128	1023439,920	4346752,880
:ЗУ27(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1137	1023415,080	4346741,820
1138	1023391,700	4346718,520
1139	1023394,200	4346714,500
1140	1023417,620	4346737,040
1141	1023417,140	4346738,100
1137	1023415,080	4346741,820
:ЗУ27(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1142	1023412,960	4346745,600
1143	1023400,800	4346738,300
1144	1023395,220	4346734,960
1145	1023385,220	4346728,960
1146	1023389,520	4346722,020
1147	1023413,020	4346745,460
1142	1023412,960	4346745,600
:ЗУ27(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1148	1023434,940	4346761,700
1149	1023427,660	4346754,420
1150	1023418,700	4346745,500
1151	1023421,380	4346740,680
1152	1023437,860	4346756,500
1148	1023434,940	4346761,700

:ЗУ27(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1153	1023431,940	4346697,360
1154	1023431,120	4346696,740
1155	1023414,700	4346681,540
1156	1023417,320	4346677,340
1157	1023432,380	4346691,600
1158	1023432,520	4346696,360
1153	1023431,940	4346697,360
:ЗУ27(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1159	1023421,360	4346716,340
1160	1023421,100	4346716,100
1161	1023422,380	4346713,920
1162	1023420,100	4346715,180
1163	1023413,980	4346709,460
1164	1023416,320	4346706,940
1165	1023416,300	4346706,940
1166	1023416,340	4346706,900
1167	1023420,280	4346710,780
1168	1023420,780	4346711,260
1169	1023423,280	4346713,720
1170	1023423,500	4346713,940
1171	1023423,900	4346714,420
1172	1023423,960	4346714,500
1173	1023422,580	4346715,960
1159	1023421,360	4346716,340
:ЗУ27(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1174	1023419,680	4346733,420
1175	1023415,340	4346729,240
1176	1023418,600	4346727,420
1177	1023418,740	4346727,580
1178	1023423,720	4346726,060
1174	1023419,680	4346733,420
:ЗУ27(10) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079» Узел1»		
1179	1023407,960	4346701,260
1180	1023408,200	4346700,240
1181	1023404,960	4346697,220
1182	1023405,520	4346696,300
1183	1023409,180	4346699,940
1179	1023407,960	4346701,260
:ЗУ28(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к2446 - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
1184	1018335,100	4345395,740
1185	1018315,720	4345355,780
1186	1018314,860	4345354,760
1187	1018313,660	4345354,420
1188	1018286,360	4345353,080
1189	1018285,480	4345338,340
1190	1018285,160	4345337,640
1191	1018291,240	4345333,900
1192	1018301,280	4345326,940
1193	1018301,960	4345326,220
1194	1018302,140	4345325,280
1195	1018300,180	4345236,160
1196	1018300,080	4345224,900
1197	1018321,420	4345224,640
1198	1018336,100	4345320,840
1199	1018336,720	4345332,520
1184	1018335,100	4345395,740
:ЗУ28(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к2446 - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
1200	1018289,660	4345403,920
1201	1018286,720	4345358,100
1202	1018311,880	4345359,320
1203	1018331,320	4345399,420
1204	1018309,400	4345401,780

1205	1018302,920	4345402,480
1206	1018292,940	4345403,580
1200	1018289,660	4345403,920
:ЗУ28(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
1207	1018294,620	4345224,960
1208	1018295,960	4345323,100
1209	1018283,720	4345327,660
1210	1018283,100	4345314,380
1211	1018282,560	4345270,900
1212	1018283,980	4345264,040
1213	1018284,000	4345236,340
1214	1018284,160	4345233,040
1215	1018284,600	4345228,060
1216	1018285,460	4345225,080
1207	1018294,620	4345224,960
:ЗУ28(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
1217	1018284,020	4345333,580
1218	1018283,800	4345328,200
1219	1018296,400	4345323,540
1220	1018296,520	4345323,440
1221	1018296,520	4345323,260
1222	1018295,080	4345224,960
1223	1018296,060	4345224,960
1224	1018296,180	4345236,200
1225	1018298,160	4345324,300
1226	1018289,060	4345330,580
1217	1018284,020	4345333,580
:ЗУ28(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
1227	1018266,960	4345225,320
1228	1018266,560	4345257,440
1229	1018267,100	4345267,540
1230	1018265,140	4345268,280
1231	1018261,580	4345225,380
1227	1018266,960	4345225,320
:ЗУ28(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел1»		
1232	1018267,320	4345272,820
1233	1018269,380	4345311,620
1234	1018269,620	4345322,220
1235	1018265,560	4345273,480
1232	1018267,320	4345272,820
:ЗУ29(1) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1236	1022503,200	4345506,240
1237	1022502,880	4345508,460
1238	1022503,500	4345510,140
1239	1022520,920	4345517,040
1240	1022493,880	4345562,000
1241	1022484,000	4345550,200
1242	1022479,120	4345495,080
1236	1022503,200	4345506,240
:ЗУ29(2) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1243	1022531,860	4345577,600
1244	1022510,580	4345569,220
1245	1022509,600	4345571,940
1246	1022507,940	4345576,480
1247	1022505,180	4345575,460
1248	1022497,900	4345566,800
1249	1022516,880	4345536,420
1250	1022523,480	4345525,840
1251	1022527,660	4345567,420
1252	1022535,760	4345567,800
1243	1022531,860	4345577,600
:ЗУ29(3) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 - т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1253	1022520,640	4345605,760
1254	1022519,540	4345607,860
1255	1022516,380	4345606,400
1256	1022503,020	4345592,360
1257	1022523,160	4345599,420
1253	1022520,640	4345605,760
:ЗУ29(4) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1258	1022490,040	4345609,840
1259	1022500,740	4345618,860
1260	1022499,800	4345620,220
1261	1022491,420	4345620,940
1258	1022490,040	4345609,840
:ЗУ29(5) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1262	1022489,840	4345578,520
1263	1022490,160	4345577,980
1264	1022504,200	4345586,720
1265	1022502,780	4345590,540
1266	1022502,360	4345591,680
1262	1022489,840	4345578,520
:ЗУ29(6) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1267	1022538,660	4345598,340
1268	1022543,900	4345600,260
1269	1022544,440	4345605,900
1270	1022537,740	4345601,740
1267	1022538,660	4345598,340
:ЗУ29(7) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1271	1022536,380	4345606,780
1272	1022542,020	4345610,300
1273	1022535,760	4345612,180
1274	1022535,920	4345608,260
1271	1022536,380	4345606,780
:ЗУ29(8) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1275	1022486,440	4345574,440
1276	1022486,140	4345574,020
1277	1022485,560	4345567,640
1278	1022488,440	4345571,080
1275	1022486,440	4345574,440
:ЗУ29(9) «Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(3№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»_Узлы1,2»		
1279	1022542,540	4345585,700
1280	1022542,880	4345589,240
1281	1022541,440	4345588,700
1279	1022542,540	4345585,700
:ЗУ30(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел1»		
1282	1010960,520	4349202,760
1283	1010946,140	4349198,120
1284	1010940,700	4349214,920
1285	1010927,300	4349210,440
1286	1010923,380	4349200,760
1287	1010906,680	4349158,340
1288	1010908,380	4349158,260
1289	1010912,080	4349158,100
1290	1010922,740	4349157,640
1291	1010926,520	4349157,460
1292	1010957,920	4349156,100
1282	1010960,520	4349202,760
:ЗУ30(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Узел1»		
1293	1010925,160	4349213,920
1294	1010940,220	4349218,960
1295	1010936,320	4349223,800
1296	1010925,980	4349220,260
1293	1010925,160	4349213,920
:ЗУ31(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1297	1018436,560	4345673,660
1298	1018425,260	4345671,320
1299	1018400,000	4345622,320

1300	1018315,480	4345465,820
1301	1018291,580	4345418,940
1302	1018290,160	4345411,440
1303	1018289,660	4345403,920
1304	1018302,920	4345402,480
1305	1018303,640	4345418,580
1306	1018305,060	4345420,780
1307	1018313,920	4345435,460
1308	1018322,200	4345450,820
1309	1018419,980	4345643,240
1310	1018425,600	4345653,800
1297	1018436,560	4345673,660
:ЗУ31(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1311	1018582,420	4345975,440
1312	1018553,520	4345918,800
1313	1018545,700	4345903,720
1314	1018553,400	4345899,380
1315	1018557,180	4345906,260
1316	1018557,240	4345906,380
1317	1018565,920	4345923,120
1318	1018565,940	4345923,120
1319	1018566,000	4345923,240
1320	1018589,500	4345971,740
1311	1018582,420	4345975,440
:ЗУ31(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1321	1018428,800	4345678,200
1322	1018433,860	4345679,240
1323	1018440,400	4345680,620
1324	1018442,300	4345684,040
1325	1018446,660	4345691,940
1326	1018438,140	4345696,340
1327	1018430,300	4345681,120
1321	1018428,800	4345678,200
:ЗУ32(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1328	1018737,160	4340467,060
1329	1018737,340	4340467,180
1330	1018880,140	4340572,960
1331	1018879,800	4340573,420
1332	1018915,700	4340600,460
1333	1018924,680	4340606,740
1334	1018934,140	4340612,320
1335	1019076,140	4340689,100
1336	1019076,280	4340689,180
1337	1019083,960	4340693,640
1338	1019084,160	4340693,760
1339	1019084,220	4340693,800
1340	1019091,640	4340698,680
1341	1019091,880	4340698,860
1342	1019099,000	4340704,200
1343	1019099,240	4340704,400
1344	1019106,020	4340710,160
1345	1019106,240	4340710,340
1346	1019112,680	4340716,480
1347	1019112,880	4340716,700
1348	1019118,940	4340723,220
1349	1019119,120	4340723,420
1350	1019124,780	4340730,300
1351	1019124,880	4340730,420
1352	1019196,640	4340822,920
1353	1019200,200	4340828,480
1354	1019204,220	4340834,760
1355	1019207,300	4340839,580
1356	1019205,500	4340853,780
1357	1019196,340	4340846,620
1358	1019197,180	4340839,860
1359	1019117,020	4340736,600
1360	1019111,500	4340729,900
1361	1019105,660	4340723,620
1362	1019099,440	4340717,700
1363	1019092,880	4340712,100
1364	1019086,000	4340706,960
1365	1019078,820	4340702,240
1366	1019071,320	4340697,880
1367	1018929,300	4340621,060
1368	1018929,120	4340620,980
1369	1018919,440	4340615,260
1370	1018919,280	4340615,160
1371	1018919,140	4340615,040
1372	1018909,900	4340608,600
1373	1018909,740	4340608,480
1374	1018731,640	4340474,320
1328	1018737,160	4340467,060
:ЗУ32(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1375	1018377,700	4340222,120
1376	1018500,240	4340292,540
1377	1018495,800	4340298,900
1378	1018490,400	4340295,060
1379	1018483,080	4340290,160
1380	1018475,460	4340285,780
1381	1018372,960	4340230,300
1375	1018377,700	4340222,120
:ЗУ32(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1382	1019195,200	4340855,720
1383	1019201,500	4340860,620
1384	1019204,360	4340862,840
1385	1019224,140	4340878,240
1386	1019275,160	4340917,940
1387	1019275,760	4340918,580
1388	1019267,740	4340924,760
1389	1019265,140	4340922,320
1390	1019257,480	4340916,080
1391	1019195,960	4340869,420
1392	1019194,540	4340867,740
1393	1019194,000	4340865,200
1382	1019195,200	4340855,720
:ЗУ32(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1394	1018580,580	4340351,060
1395	1018612,240	4340374,520
1396	1018607,500	4340380,820
1397	1018576,600	4340357,520
1394	1018580,580	4340351,060
:ЗУ32(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
1398	1019195,760	4340851,240
1399	1019197,540	4340852,640
1400	1019204,260	4340857,900
1401	1019204,920	4340858,400
1402	1019204,420	4340862,300
1403	1019201,620	4340860,140
1404	1019195,260	4340855,180
1398	1019195,760	4340851,240
:ЗУ33(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел4»		
1405	1011596,180	4348742,820
1406	1011612,660	4348752,680
1407	1011613,340	4348757,300
1408	1011595,960	4348756,600
1409	1011595,940	4348742,820
1405	1011596,180	4348742,820
:ЗУ33(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел4»		
1410	1011632,820	4348758,920
1411	1011617,240	4348749,640
1412	1011616,520	4348745,440
1413	1011616,140	4348744,400
1414	1011615,360	4348743,720
1415	1011627,900	4348744,300

1410	1011632,820	4348758,920
:ЗУ34 «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16» УПОУ»		
1416	1011820,140	4348754,700
1417	1011844,800	4348684,320
1418	1011855,820	4348620,440
1419	1011867,300	4348625,120
1420	1011873,860	4348627,780
1421	1011883,160	4348631,580
1422	1011889,180	4348634,040
1423	1011935,360	4348652,840
1424	1011895,060	4348785,200
1416	1011820,140	4348754,700
:ЗУ35(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел2»		
1425	1011847,540	4348045,680
1426	1011847,620	4348051,080
1427	1011847,740	4348057,620
1428	1011847,920	4348067,620
1429	1011847,980	4348071,260
1430	1011806,340	4348073,660
1431	1011802,800	4348073,180
1432	1011793,480	4348066,280
1433	1011789,680	4348061,520
1434	1011788,940	4348050,520
1425	1011847,540	4348045,680
:ЗУ35(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел2»		
1435	1011847,180	4348024,360
1436	1011847,400	4348037,720
1437	1011788,480	4348042,580
1438	1011787,400	4348024,980
1435	1011847,180	4348024,360
:ЗУ35(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел2»		
1439	1011848,440	4348098,580
1440	1011848,660	4348110,620
1441	1011793,780	4348115,380
1442	1011792,200	4348103,360
1443	1011792,560	4348102,780
1444	1011793,020	4348102,480
1439	1011848,440	4348098,580
:ЗУ35(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел2»		
1445	1011782,340	4348025,020
1446	1011783,440	4348043,000
1447	1011782,180	4348043,100
1448	1011780,940	4348025,040
1445	1011782,340	4348025,020
:ЗУ36(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
1449	1012600,800	4347778,620
1450	1012600,860	4347790,180
1451	1012599,740	4347790,940
1452	1012549,280	4347824,940
1453	1012487,500	4347867,560
1454	1012426,220	4347908,920
1455	1012394,060	4347927,340
1456	1012283,800	4347989,000
1457	1012253,500	4348005,800
1458	1012235,240	4348007,260
1459	1012264,040	4347992,040
1460	1012267,900	4347989,920
1461	1012398,060	4347917,360
1462	1012409,160	4347910,660
1463	1012469,440	4347871,660
1464	1012476,660	4347866,760
1465	1012590,440	4347785,840
1466	1012592,140	4347784,620
1467	1012592,200	4347784,600
1449	1012600,800	4347778,620
:ЗУ36(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
1468	1012113,020	4348038,020
1469	1012114,200	4348047,960
1470	1012097,460	4348050,660
1471	1012097,320	4348050,660
1472	1012085,620	4348052,200
1473	1012085,480	4348052,220
1474	1012012,200	4348059,620
1475	1012012,060	4348059,640
1476	1012000,780	4348060,440
1477	1012000,640	4348060,460
1478	1011866,200	4348066,400
1479	1011860,960	4348066,700
1480	1011847,920	4348067,620
1481	1011847,740	4348057,620
1482	1011860,280	4348056,740
1483	1011860,340	4348056,720
1484	1011865,640	4348056,400
1485	1011865,700	4348056,400
1486	1012000,120	4348050,460
1487	1012011,280	4348049,660
1488	1012084,400	4348042,260
1489	1012095,940	4348040,760
1468	1012113,020	4348038,020
:ЗУ36(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
1490	1012236,680	4348015,160
1491	1012213,680	4348027,980
1492	1012201,280	4348032,120
1493	1012200,960	4348032,200
1494	1012188,340	4348035,540
1495	1012188,020	4348035,620
1496	1012175,180	4348038,120
1497	1012175,020	4348038,160
1498	1012122,160	4348046,680
1499	1012120,940	4348036,720
1500	1012173,360	4348028,280
1501	1012185,940	4348025,840
1502	1012198,260	4348022,580
1503	1012210,340	4348018,540
1504	1012214,260	4348016,920
1490	1012236,680	4348015,160
:ЗУ37(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел1»		
1505	1012668,260	4347727,820
1506	1012667,860	4347728,700
1507	1012659,660	4347743,160
1508	1012649,520	4347755,300
1509	1012649,140	4347756,020
1510	1012649,000	4347756,880
1511	1012648,720	4347758,040
1512	1012646,880	4347759,500
1513	1012646,060	4347760,100
1514	1012600,860	4347790,180
1515	1012600,800	4347778,620
1516	1012600,740	4347770,720
1517	1012600,500	4347728,520
1505	1012668,260	4347727,820
:ЗУ37(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел1»		
1518	1012693,280	4347724,000
1519	1012694,940	4347724,600
1520	1012699,140	4347725,640
1521	1012683,060	4347748,560
1522	1012680,860	4347750,600
1523	1012678,720	4347758,860
1524	1012677,120	4347760,020
1525	1012669,680	4347761,340
1526	1012673,600	4347748,100
1527	1012684,340	4347734,860
1518	1012693,280	4347724,000
:ЗУ37(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А» Узел1»		
1528	1012656,960	4347778,780
1529	1012660,420	4347786,920
1530	1012661,840	4347788,660
1531	1012616,660	4347802,260
1532	1012648,460	4347782,060

1533	1012655,960	4347778,920
1528	1012656,960	4347778,780
:ЗУ37(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»_Узел1»		
1534	1012676,680	4347728,600
1535	1012680,880	4347730,260
1536	1012671,680	4347738,820
1537	1012675,760	4347729,180
1538	1012676,140	4347728,460
1534	1012676,680	4347728,600
:ЗУ38(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел3»		
1539	1012210,580	4348136,580
1540	1012210,420	4348143,580
1541	1012219,800	4348143,340
1542	1012224,380	4348175,440
1543	1012200,380	4348177,740
1544	1012198,000	4348156,860
1545	1012200,980	4348137,360
1539	1012210,580	4348136,580
:ЗУ38(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел3»		
1546	1012229,340	4348174,960
1547	1012224,820	4348143,240
1548	1012225,620	4348143,240
1549	1012225,560	4348135,360
1550	1012227,680	4348135,200
1551	1012228,680	4348139,160
1552	1012230,240	4348145,560
1553	1012232,680	4348155,360
1554	1012234,260	4348161,740
1555	1012237,340	4348174,200
1546	1012229,340	4348174,960
:ЗУ39(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел2»		
1556	1014821,140	4348631,880
1557	1014906,180	4348659,980
1558	1014901,760	4348670,140
1559	1014897,780	4348679,380
1560	1014895,420	4348684,840
1561	1014812,700	4348651,520
1562	1014813,780	4348648,980
1563	1014817,740	4348639,800
1556	1014821,140	4348631,880
:ЗУ39(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел2»		
1564	1014810,740	4348656,100
1565	1014893,440	4348689,400
1566	1014886,680	4348705,160
1567	1014804,620	4348670,300
1564	1014810,740	4348656,100
:ЗУ40(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел1,УЗО1»		
1568	1016859,300	4348528,700
1569	1016861,620	4348531,560
1570	1016875,100	4348547,140
1571	1016889,320	4348566,520
1572	1016787,860	4348599,240
1573	1016782,640	4348583,260
1574	1016780,620	4348577,080
1575	1016777,520	4348567,560
1576	1016775,520	4348561,380
1577	1016772,240	4348551,300
1568	1016859,300	4348528,700
:ЗУ40(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел1,УЗО1»		
1578	1016837,800	4348502,240
1579	1016855,800	4348524,400
1580	1016770,680	4348546,540
1581	1016764,360	4348527,120
1578	1016837,800	4348502,240
:ЗУ40(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел1,УЗО1»		
1582	1016882,980	4348543,220
1583	1016868,540	4348526,300
1584	1016875,420	4348524,520
1585	1016915,940	4348512,660
1586	1016922,660	4348534,420
1587	1016885,520	4348546,080
1582	1016882,980	4348543,220
:ЗУ40(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел1,УЗО1»		
1588	1016914,460	4348507,840
1589	1016874,060	4348519,640
1590	1016864,920	4348522,020
1591	1016845,820	4348499,520
1592	1016859,440	4348494,900
1593	1016859,900	4348494,760
1594	1016865,180	4348511,420
1595	1016911,100	4348496,920
1588	1016914,460	4348507,840
:ЗУ40(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»_Узел1,УЗО1»		
1596	1016869,460	4348491,740
1597	1016905,960	4348480,260
1598	1016908,160	4348487,380
1599	1016871,700	4348498,860
1596	1016869,460	4348491,740
:ЗУ41(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1600	1022289,020	4348625,920
1601	1022310,300	4348637,820
1602	1022305,020	4348647,380
1603	1022305,060	4348647,400
1604	1022283,560	4348635,760
1600	1022289,020	4348625,920
:ЗУ41(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1605	1022306,360	4348594,500
1606	1022327,820	4348614,300
1607	1022310,480	4348604,720
1608	1022303,000	4348600,580
1605	1022306,360	4348594,500
:ЗУ41(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1609	1022295,660	4348613,880
1610	1022317,400	4348625,040
1611	1022314,200	4348630,800
1612	1022292,880	4348618,900
1609	1022295,660	4348613,880
:ЗУ41(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1613	1022332,400	4348618,540
1614	1022338,360	4348624,020
1615	1022338,140	4348624,440
1616	1022331,140	4348620,840
1613	1022332,400	4348618,540
:ЗУ41(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1617	1022326,300	4348629,600
1618	1022333,240	4348633,160
1619	1022329,700	4348639,440
1620	1022322,920	4348635,660
1617	1022326,300	4348629,600
:ЗУ41(6) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1621	1022337,700	4348635,440
1622	1022343,940	4348638,660
1623	1022338,820	4348644,600
1624	1022334,060	4348641,860
1621	1022337,700	4348635,440
:ЗУ41(7) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1625	1022319,060	4348642,700

1626	1022325,820	4348646,480
1627	1022324,620	4348648,560
1628	1022318,460	4348643,740
1625	1022319,060	4348642,700
:ЗУ41(8) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1629	1022346,340	4348643,600
1630	1022344,260	4348647,600
1631	1022343,300	4348647,080
1629	1022346,340	4348643,600
:ЗУ41(9) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1632	1022278,720	4348644,520
1633	1022299,780	4348656,280
1634	1022293,340	4348664,660
1635	1022273,660	4348653,680
1632	1022278,720	4348644,520
:ЗУ41(10) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1636	1022338,000	4348653,260
1637	1022340,560	4348654,700
1638	1022335,380	4348664,620
1639	1022330,600	4348661,980
1636	1022338,000	4348653,260
:ЗУ41(11) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел8»		
1640	1022323,900	4348673,640
1641	1022324,700	4348675,060
1642	1022321,340	4348680,840
1643	1022319,320	4348679,600
1640	1022323,900	4348673,640
:ЗУ42(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел5»		
1644	1021319,160	4350452,100
1645	1021328,740	4350457,420
1646	1021351,180	4350470,160
1647	1021330,040	4350509,320
1648	1021296,580	4350491,260
1644	1021319,160	4350452,100
:ЗУ42(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел5»		
1649	1021363,580	4350477,200
1650	1021355,760	4350493,220
1651	1021334,280	4350530,860
1652	1021328,940	4350527,960
1653	1021328,880	4350520,060
1654	1021334,100	4350522,880
1655	1021359,900	4350475,100
1649	1021363,580	4350477,200
:ЗУ42(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узел5»		
1656	1021314,760	4350449,660
1657	1021292,160	4350488,900
1658	1021291,020	4350488,280
1659	1021286,640	4350496,380
1660	1021283,200	4350494,460
1661	1021309,300	4350446,780
1656	1021314,760	4350449,660
:ЗУ43(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1662	1021358,260	4350404,040
1663	1021380,520	4350415,780
1664	1021351,180	4350470,160
1665	1021328,740	4350457,420
1662	1021358,260	4350404,040
:ЗУ43(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1666	1021396,500	4350386,180
1667	1021385,700	4350406,200
1668	1021363,400	4350394,720
1669	1021374,800	4350374,120
1670	1021381,960	4350378,100
1671	1021387,660	4350381,280
1672	1021396,400	4350386,120
1666	1021396,500	4350386,180
:ЗУ43(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1673	1021429,540	4350404,640
1674	1021448,600	4350415,420
1675	1021438,680	4350433,340
1676	1021422,520	4350424,980
1677	1021419,140	4350423,280
1673	1021429,540	4350404,640
:ЗУ43(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1678	1021389,380	4350420,460
1679	1021393,620	4350422,700
1680	1021376,560	4350450,580
1681	1021363,580	4350477,200
1682	1021359,900	4350475,100
1678	1021389,380	4350420,460
:ЗУ43(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1683	1021455,560	4350419,340
1684	1021465,640	4350425,060
1685	1021456,040	4350442,320
1686	1021445,780	4350436,980
1683	1021455,560	4350419,340
:ЗУ43(6) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1687	1021466,060	4350425,300
1688	1021474,620	4350430,140
1689	1021465,080	4350447,180
1690	1021463,020	4350445,920
1691	1021456,460	4350442,560
1687	1021466,060	4350425,300
:ЗУ43(7) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1692	1021405,220	4350391,040
1693	1021411,880	4350394,740
1694	1021401,120	4350414,140
1695	1021394,600	4350410,780
1692	1021405,220	4350391,040
:ЗУ43(8) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1696	1021465,500	4350447,440
1697	1021475,040	4350430,380
1698	1021479,860	4350433,100
1699	1021470,360	4350450,320
1696	1021465,500	4350447,440
:ЗУ43(9) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1700	1021455,460	4350447,620
1701	1021460,580	4350450,300
1702	1021462,660	4350451,540
1703	1021457,920	4350460,020
1704	1021450,820	4350456,180
1700	1021455,460	4350447,620
:ЗУ43(10) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Узлы6,6.1»		
1705	1021463,080	4350451,780
1706	1021467,940	4350454,680
1707	1021463,320	4350463,060
1708	1021461,660	4350462,100
1709	1021459,820	4350461,080

1710	1021458,380	4350460,280
1705	1021463,080	4350451,780
:ЗУ43(11) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Узлы6,6.1»		
1711	1021433,940	4350458,400
1712	1021442,520	4350463,060
1713	1021440,100	4350467,340
1714	1021432,620	4350462,800
1715	1021431,860	4350462,180
1711	1021433,940	4350458,400
:ЗУ43(12) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Узлы6,6.1»		
1716	1021431,720	4350445,800
1717	1021416,500	4350437,580
1718	1021417,700	4350435,420
1719	1021433,020	4350443,520
1716	1021431,720	4350445,800
:ЗУ43(13) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Узлы6,6.1»		
1720	1021446,020	4350464,940
1721	1021453,080	4350468,780
1722	1021450,420	4350473,540
1723	1021443,600	4350469,380
1720	1021446,020	4350464,940
:ЗУ43(14) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Узлы6,6.1»		
1724	1021410,960	4350445,920
1725	1021426,860	4350454,560
1726	1021425,380	4350457,240
1727	1021416,520	4350450,520
1728	1021409,420	4350446,540
1724	1021410,960	4350445,920
:ЗУ43(15) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Узлы6,6.1»		
1729	1021453,520	4350469,020
1730	1021454,940	4350469,820
1731	1021456,700	4350470,780
1732	1021458,440	4350471,800
1733	1021458,480	4350471,820
1734	1021455,780	4350476,720
1735	1021450,880	4350473,760
1729	1021453,520	4350469,020
:ЗУ43(16) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Узлы6,6.1»		
1736	1021440,080	4350447,240
1737	1021448,800	4350451,860
1738	1021447,400	4350454,320
1739	1021441,640	4350451,200
1740	1021438,780	4350449,640
1736	1021440,080	4350447,240
:ЗУ44(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел4»		
1741	1018606,140	4345963,060
1742	1018648,720	4346046,440
1743	1018634,240	4346054,060
1744	1018611,260	4346009,120
1745	1018602,080	4346013,900
1746	1018582,420	4345975,440
1747	1018589,500	4345971,740
1748	1018595,240	4345968,740
1741	1018606,140	4345963,060
:ЗУ44(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел4»		
1749	1018653,160	4346044,120
1750	1018610,540	4345960,760
1751	1018613,780	4345959,080
1752	1018655,640	4346042,820
1749	1018653,160	4346044,120

:ЗУ45(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2,3_постоянный переезд для обслуживания ВЛ--110кв»		
1753	1018491,720	4345730,060
1754	1018491,340	4345733,320
1755	1018493,460	4345733,600
1756	1018569,480	4345890,300
1757	1018559,060	4345896,180
1758	1018553,400	4345899,380
1759	1018545,700	4345903,720
1760	1018461,100	4345740,880
1761	1018438,140	4345696,340
1762	1018446,660	4345691,940
1763	1018452,440	4345688,980
1764	1018455,640	4345687,320
1765	1018460,560	4345684,800
1766	1018470,780	4345686,920
1753	1018491,720	4345730,060
:ЗУ45(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2,3_постоянный переезд для обслуживания ВЛ--110кв»		
1767	1018573,820	4345887,860
1768	1018499,340	4345734,320
1769	1018500,500	4345734,460
1770	1018576,900	4345886,120
1767	1018573,820	4345887,860
:ЗУ45(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Узел2,3_постоянный переезд для обслуживания ВЛ--110кв»		
1771	1018497,940	4345729,360
1772	1018496,880	4345729,160
1773	1018477,040	4345688,240
1774	1018477,240	4345688,280
1771	1018497,940	4345729,360
:ЗУ46(1) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2»		
1775	1018566,000	4341925,100
1776	1018573,980	4341930,560
1777	1018574,060	4341930,620
1778	1018579,640	4341934,660
1779	1018579,740	4341934,740
1780	1018660,720	4341995,860
1781	1018662,500	4341997,220
1782	1018662,540	4341997,260
1783	1018896,780	4342179,640
1784	1018898,600	4342181,060
1785	1019136,400	4342360,320
1786	1019136,440	4342360,320
1787	1019138,100	4342361,600
1788	1019138,120	4342361,640
1789	1019338,440	4342517,060
1790	1019336,480	4342519,720
1791	1018598,340	4341956,260
1792	1018562,300	4341929,560
1775	1018566,000	4341925,100
:ЗУ46(2) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2»		
1793	1018561,960	4341929,300
1794	1018455,860	4341850,840
1795	1018334,880	4341770,580
1796	1018285,380	4341737,880
1797	1018246,640	4341711,180
1798	1018245,880	4341710,600
1799	1018349,660	4341776,940
1800	1018349,720	4341776,980
1801	1018353,740	4341779,660
1802	1018353,820	4341779,680
1803	1018565,640	4341924,860
1793	1018561,960	4341929,300
:ЗУ46(3) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2»		
1804	1018201,820	4341689,240

1805	1018241,680	4341717,180
1806	1018277,160	4341742,500
1807	1018219,980	4341705,940
1808	1018209,340	4341698,500
1809	1018200,140	4341691,480
1804	1018201,820	4341689,240
:ЗУ47(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
1810	1013997,900	4348284,560
1811	1013987,460	4348280,340
1812	1013985,600	4348265,940
1813	1013699,260	4348146,440
1814	1013662,740	4348132,840
1815	1013625,260	4348122,140
1816	1013481,800	4348087,320
1817	1013456,320	4348081,840
1818	1013374,320	4348066,400
1819	1013335,760	4348060,700
1820	1013296,900	4348058,040
1821	1013075,640	4348051,660
1822	1013031,660	4348052,340
1823	1012652,240	4348074,980
1824	1012653,400	4348066,640
1825	1012778,440	4348057,420
1826	1013031,160	4348042,340
1827	1013031,400	4348042,320
1828	1013075,620	4348041,660
1829	1013075,840	4348041,660
1830	1013297,280	4348048,040
1831	1013297,360	4348048,060
1832	1013297,460	4348048,060
1833	1013336,640	4348050,740
1834	1013337,040	4348050,760
1835	1013375,880	4348056,520
1836	1013376,080	4348056,540
1837	1013458,240	4348072,000
1838	1013458,360	4348072,040
1839	1013483,960	4348077,540
1840	1013484,100	4348077,580
1841	1013627,720	4348112,480
1842	1013627,900	4348112,520
1843	1013665,680	4348123,280
1844	1013666,040	4348123,400
1845	1013702,840	4348137,100
1846	1013703,020	4348137,160
1847	1013992,120	4348257,800
1848	1013992,900	4348258,200
1849	1013994,640	4348260,120
1850	1013995,140	4348261,800
1851	1013998,080	4348284,620
1810	1013997,900	4348284,560
:ЗУ47(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 ДНС-16»		
1852	1016276,460	4348651,400
1853	1016265,120	4348653,740
1854	1016262,280	4348650,580
1855	1016149,860	4348674,580
1856	1016110,920	4348684,580
1857	1016024,040	4348710,620
1858	1016023,920	4348710,640
1859	1015998,560	4348717,500
1860	1015998,300	4348717,580
1861	1015972,620	4348723,120
1862	1015972,500	4348723,140
1863	1015852,080	4348745,820
1864	1015716,560	4348765,380
1865	1015479,980	4348768,540
1866	1015412,480	4348768,700
1867	1015397,680	4348767,560
1868	1015397,620	4348767,560
1869	1015229,340	4348751,940
1870	1015229,420	4348746,900
1871	1015229,560	4348741,920
1872	1015398,500	4348757,580
1873	1015414,340	4348758,800
1874	1015503,640	4348764,240
1875	1015531,220	4348765,120
1876	1015558,800	4348764,480
1877	1015716,840	4348756,480
1878	1015750,340	4348753,640
1879	1015783,540	4348748,540
1880	1015970,580	4348713,340
1881	1015996,080	4348707,820
1882	1016021,220	4348701,000
1883	1016108,140	4348674,960
1884	1016108,360	4348674,900
1885	1016147,500	4348664,880
1886	1016147,680	4348664,840
1887	1016263,000	4348640,220
1888	1016264,280	4348640,120
1889	1016266,760	4348640,880
1890	1016267,780	4348641,760
1852	1016276,460	4348651,400
:ЗУ47(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
1891	1012127,260	4348155,600
1892	1012128,460	4348165,520
1893	1012112,860	4348167,040
1894	1012112,740	4348167,060
1895	1012088,940	4348168,820
1896	1012088,820	4348168,840
1897	1011901,440	4348178,120
1898	1011871,240	4348180,560
1899	1011841,240	4348184,820
1900	1011822,540	4348188,060
1901	1011807,280	4348209,760
1902	1011860,760	4348518,280
1903	1011865,640	4348542,780
1904	1011884,320	4348625,600
1905	1011884,440	4348626,920
1906	1011884,220	4348628,180
1907	1011883,160	4348631,580
1908	1011873,860	4348627,780
1909	1011874,260	4348626,480
1910	1011858,980	4348558,800
1911	1011859,040	4348557,480
1912	1011803,320	4348198,020
1913	1011815,560	4348180,620
1914	1011817,360	4348179,040
1915	1011818,800	4348178,560
1916	1011839,620	4348174,960
1917	1011839,760	4348174,920
1918	1011869,980	4348170,620
1919	1011870,280	4348170,600
1920	1011900,700	4348168,160
1921	1011900,860	4348168,140
1922	1012088,260	4348158,840
1923	1012111,940	4348157,100
1891	1012127,260	4348155,600
:ЗУ47(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
1924	1013988,180	4348285,980
1925	1014013,600	4348296,240
1926	1014110,880	4348335,520
1927	1014553,220	4348548,780
1928	1014558,000	4348545,540
1929	1014560,720	4348546,920
1930	1014562,520	4348547,840
1931	1014565,900	4348549,540
1932	1014568,200	4348550,700
1933	1014556,460	4348558,700
1934	1014555,940	4348559,000
1935	1014553,420	4348559,540
1936	1014551,480	4348559,060
1937	1014069,180	4348326,520
1938	1014044,720	4348315,540
1939	1013991,660	4348293,400
1940	1013990,880	4348293,000
1941	1013989,140	4348291,060
1942	1013988,620	4348289,420

1924	1013988,180	4348285,980
:ЗУ47(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
1943	1016269,020	4348658,080
1944	1016270,600	4348657,740
1945	1016271,080	4348657,640
1946	1016280,360	4348655,720
1947	1016297,520	4348674,760
1948	1016421,060	4348648,380
1949	1016431,480	4348646,020
1950	1016545,120	4348619,200
1951	1016545,220	4348619,160
1952	1016563,220	4348615,260
1953	1016563,300	4348615,240
1954	1016703,940	4348587,480
1955	1016729,540	4348581,720
1956	1016754,840	4348574,600
1957	1016767,400	4348570,680
1958	1016777,520	4348567,560
1959	1016780,620	4348577,080
1960	1016769,620	4348580,480
1961	1016757,720	4348584,180
1962	1016757,600	4348584,200
1963	1016732,140	4348591,360
1964	1016731,860	4348591,440
1965	1016706,060	4348597,260
1966	1016705,940	4348597,280
1967	1016565,300	4348625,040
1968	1016547,380	4348628,940
1969	1016433,760	4348655,760
1970	1016433,700	4348655,780
1971	1016423,240	4348658,120
1972	1016423,180	4348658,140
1973	1016296,800	4348685,140
1974	1016295,500	4348685,240
1975	1016293,040	4348684,460
1976	1016292,020	4348683,580
1943	1016269,020	4348658,080
:ЗУ47(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
1977	1012649,040	4348066,920
1978	1012647,740	4348075,260
1979	1012645,160	4348075,420
1980	1012638,340	4348075,840
1981	1012457,920	4348089,120
1982	1012428,100	4348092,220
1983	1012334,840	4348104,720
1984	1012334,760	4348104,740
1985	1012316,760	4348106,840
1986	1012316,660	4348106,840
1987	1012287,920	4348109,660
1988	1012282,260	4348122,140
1989	1012271,240	4348122,180
1990	1012280,020	4348102,880
1991	1012280,340	4348102,260
1992	1012282,280	4348100,500
1993	1012284,080	4348099,980
1994	1012315,640	4348096,900
1995	1012333,540	4348094,800
1996	1012426,840	4348082,280
1997	1012427,000	4348082,260
1998	1012430,580	4348081,860
1999	1012618,580	4348069,160
1977	1012649,040	4348066,920
:ЗУ47(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
2000	1015223,580	4348741,360
2001	1015223,320	4348746,160
2002	1015222,960	4348751,360
2003	1015213,960	4348750,520
2004	1015213,800	4348750,500
2005	1015181,440	4348746,440
2006	1015181,100	4348746,380
2007	1015149,080	4348740,220
2008	1015148,920	4348740,180

2009	1015010,200	4348708,740
2010	1015010,140	4348708,720
2011	1014995,580	4348705,200
2012	1014995,500	4348705,180
2013	1014914,860	4348684,340
2014	1014914,720	4348684,300
2015	1014897,780	4348679,380
2016	1014901,760	4348670,140
2017	1014917,440	4348674,660
2018	1014997,960	4348695,480
2019	1015012,460	4348698,980
2020	1015151,060	4348730,400
2021	1015182,840	4348736,520
2022	1015214,960	4348740,560
2000	1015223,580	4348741,360
:ЗУ47(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
2023	1014724,240	4348601,700
2024	1014724,300	4348607,100
2025	1014722,640	4348611,840
2026	1014691,400	4348598,920
2027	1014691,280	4348598,880
2028	1014665,360	4348587,260
2029	1014665,220	4348587,200
2030	1014577,040	4348544,700
2031	1014572,940	4348547,460
2032	1014571,760	4348546,880
2033	1014566,960	4348544,440
2034	1014565,240	4348543,580
2035	1014562,720	4348542,320
2036	1014573,800	4348534,780
2037	1014574,300	4348534,480
2038	1014576,840	4348533,920
2039	1014578,780	4348534,420
2040	1014669,520	4348578,160
2041	1014695,300	4348589,700
2023	1014724,240	4348601,700
:ЗУ47(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
2042	1014737,360	4348617,920
2043	1014743,820	4348609,780
2044	1014791,560	4348629,540
2045	1014803,260	4348634,220
2046	1014817,740	4348639,800
2047	1014813,780	4348648,980
2048	1014799,640	4348643,540
2049	1014799,580	4348643,520
2050	1014787,820	4348638,820
2051	1014787,760	4348638,800
2042	1014737,360	4348617,920
:ЗУ47(10) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2052	1011715,300	4348720,200
2053	1011715,380	4348730,220
2054	1011686,860	4348729,080
2055	1011676,520	4348762,340
2056	1011666,000	4348762,500
2057	1011678,440	4348722,440
2058	1011679,000	4348721,220
2059	1011680,920	4348719,480
2060	1011683,420	4348718,940
2052	1011715,300	4348720,200
:ЗУ47(11) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2061	1011789,020	4348725,440
2062	1011785,340	4348734,780
2063	1011778,900	4348732,780
2064	1011731,000	4348730,860
2065	1011731,360	4348720,860
2066	1011779,940	4348722,820
2067	1011779,980	4348722,820
2068	1011781,240	4348723,040
2061	1011789,020	4348725,440
:ЗУ47(12) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		

2069	1012268,980	4348127,160
2070	1012279,980	4348127,140
2071	1012269,960	4348149,220
2072	1012269,620	4348149,840
2073	1012267,700	4348151,580
2074	1012265,900	4348152,100
2075	1012232,680	4348155,360
2076	1012230,240	4348145,560
2077	1012262,040	4348142,440
2069	1012268,980	4348127,160
:ЗУ47(13) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2078	1011799,140	4348203,960
2079	1011824,720	4348368,900
2080	1011797,080	4348209,420
2081	1011797,000	4348208,340
2082	1011797,780	4348205,880
2083	1011797,900	4348205,700
2078	1011799,140	4348203,960
:ЗУ47(14) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2084	1014878,760	4348588,700
2085	1014888,100	4348592,240
2086	1014885,820	4348598,320
2087	1014880,900	4348611,320
2088	1014871,480	4348607,940
2089	1014876,440	4348594,780
2084	1014878,760	4348588,700
:ЗУ47(15) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2090	1012152,640	4348153,120
2091	1012153,200	4348163,120
2092	1012143,960	4348164,020
2093	1012136,440	4348164,760
2094	1012135,240	4348154,820
2095	1012142,720	4348154,080
2090	1012152,640	4348153,120
:ЗУ47(16) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2096	1015489,320	4348773,380
2097	1015562,920	4348772,420
2098	1015564,440	4348772,380
2099	1015613,280	4348771,740
2100	1015559,240	4348774,480
2101	1015559,100	4348774,480
2102	1015531,320	4348775,120
2103	1015531,040	4348775,120
2104	1015503,260	4348774,220
2105	1015503,180	4348774,220
2106	1015503,120	4348774,220
2096	1015489,320	4348773,380
:ЗУ47(17) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2107	1012172,680	4348151,160
2108	1012173,880	4348161,100
2109	1012172,440	4348161,240
2110	1012163,180	4348162,140
2111	1012162,620	4348152,160
2112	1012171,220	4348151,300
2107	1012172,680	4348151,160
:ЗУ47(18) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2113	1014864,900	4348625,320
2114	1014874,380	4348628,580
2115	1014872,280	4348634,140
2116	1014870,060	4348633,440
2117	1014867,520	4348632,640
2118	1014862,720	4348631,120
2113	1014864,900	4348625,320
:ЗУ47(19) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2119	1011726,400	4348720,660
2120	1011726,020	4348730,660
2121	1011720,480	4348730,440
2122	1011720,440	4348720,420
2119	1011726,400	4348720,660
:ЗУ47(20) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2123	1014860,940	4348635,820
2124	1014869,140	4348638,440
2125	1014870,500	4348638,860
2126	1014869,120	4348642,460
2127	1014868,340	4348642,200
2128	1014861,100	4348639,800
2129	1014860,800	4348639,720
2130	1014859,620	4348639,320
2123	1014860,940	4348635,820
:ЗУ47(21) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
2131	1011672,140	4348776,360
2132	1011670,600	4348781,300
2133	1011670,540	4348781,300
2134	1011670,300	4348776,480
2131	1011672,140	4348776,360
:ЗУ48(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70А)) Инв. №ЛАНГ_40079»		
2135	1022664,340	4347270,880
2136	1022665,160	4347267,280
2137	1022678,000	4347274,840
2138	1022681,600	4347276,920
2139	1022989,480	4347446,380
2140	1022987,880	4347449,500
2141	1022679,960	4347279,980
2142	1022676,160	4347277,840
2135	1022664,340	4347270,880
:ЗУ48(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70А)) Инв. №ЛАНГ_40079»		
2143	1022669,040	4347289,320
2144	1022666,760	4347285,100
2145	1022666,160	4347283,540
2146	1022671,120	4347286,480
2147	1022671,200	4347286,520
2148	1022675,040	4347288,700
2149	1022675,100	4347288,740
2150	1022983,320	4347458,400
2151	1022981,720	4347461,520
2152	1022673,420	4347291,820
2153	1022669,360	4347289,500
2143	1022669,040	4347289,320
:ЗУ49(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70А)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2154	1022577,200	4347238,200
2155	1022578,180	4347239,340
2156	1022618,200	4347278,080
2157	1022637,100	4347292,380
2158	1022792,740	4347380,560
2159	1022900,300	4347439,380
2160	1022996,380	4347494,620
2161	1022994,740	4347497,500
2162	1022945,100	4347471,580
2163	1022903,640	4347448,000
2164	1022866,880	4347426,560
2165	1022801,100	4347391,000
2166	1022779,960	4347377,860
2167	1022744,060	4347357,580
2168	1022717,000	4347341,480
2169	1022684,360	4347323,620
2170	1022627,700	4347291,300
2171	1022628,800	4347289,320
2172	1022621,720	4347283,420
2173	1022605,340	4347272,360
2174	1022585,440	4347249,700
2175	1022576,700	4347240,580
2154	1022577,200	4347238,200
:ЗУ49(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70А)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		

2176	1022980,080	4347464,700
2177	1022932,620	4347439,860
2178	1022799,860	4347366,520
2179	1022674,140	4347294,580
2180	1022669,540	4347290,240
2181	1022669,040	4347289,320
2182	1022669,360	4347289,500
2183	1022673,420	4347291,820
2184	1022981,720	4347461,520
2176	1022980,080	4347464,700
:ЗУ49(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2185	1022534,700	4347162,140
2186	1022535,300	4347163,860
2187	1022525,560	4347182,460
2188	1022525,260	4347184,080
2189	1022526,100	4347185,540
2190	1022549,120	4347204,340
2191	1022552,920	4347215,380
2192	1022551,700	4347214,060
2193	1022539,500	4347201,920
2194	1022521,920	4347184,460
2195	1022534,600	4347162,080
2185	1022534,700	4347162,140
:ЗУ49(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2196	1022537,460	4347170,380
2197	1022546,080	4347195,360
2198	1022530,920	4347182,940
2196	1022537,460	4347170,380
:ЗУ49(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2199	1022556,160	4347212,200
2200	1022576,800	4347237,680
2201	1022576,280	4347240,140
2202	1022570,720	4347234,360
2203	1022559,760	4347222,640
2199	1022556,160	4347212,200
:ЗУ49(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2204	1023003,380	4347492,800
2205	1023010,340	4347496,580
2206	1023007,440	4347502,080
2207	1023007,340	4347504,020
2208	1023007,400	4347504,100
2209	1022999,120	4347499,760
2210	1023001,940	4347494,840
2204	1023003,380	4347492,800
:ЗУ49(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2211	1022557,040	4347195,400
2212	1022560,080	4347198,400
2213	1022559,600	4347200,220
2214	1022560,880	4347209,080
2215	1022555,220	4347203,220
2211	1022557,040	4347195,400
:ЗУ49(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2216	1022552,880	4347191,260
2217	1022551,320	4347198,080
2218	1022546,940	4347185,360
2219	1022551,480	4347189,860
2216	1022552,880	4347191,260
:ЗУ49(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(ЗМ70Л)) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
2220	1022542,120	4347171,360
2221	1022547,520	4347173,780
2222	1022544,680	4347178,800
2220	1022542,120	4347171,360

:ЗУ50(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»		
2223	1023309,940	4346948,960
2224	1023315,740	4346951,900
2225	1023185,480	4347183,580
2226	1023051,900	4347427,620
2227	1023046,200	4347424,520
2228	1023178,380	4347182,980
2229	1023179,820	4347180,360
2223	1023309,940	4346948,960
:ЗУ50(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»		
2230	1023411,260	4346758,940
2231	1023416,500	4346766,780
2232	1023396,540	4346807,420
2233	1023390,160	4346819,540
2234	1023318,700	4346946,640
2235	1023312,880	4346943,720
2236	1023384,520	4346816,300
2237	1023390,660	4346804,600
2238	1023409,020	4346767,260
2239	1023407,720	4346765,340
2240	1023411,000	4346759,440
2230	1023411,260	4346758,940
:ЗУ50(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079»		
2241	1023400,800	4346738,300
2242	1023400,160	4346740,580
2243	1023401,000	4346743,600
2244	1023408,140	4346754,300
2245	1023404,620	4346760,700
2246	1023397,660	4346750,320
2247	1023391,880	4346741,720
2248	1023395,220	4346734,960
2241	1023400,800	4346738,300
:ЗУ51(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Демонтаж»		
2249	1023295,340	4346941,560
2250	1023302,760	4346945,300
2251	1023040,180	4347421,260
2252	1023032,400	4347417,020
2253	1023036,480	4347409,520
2254	1023055,320	4347374,560
2255	1023070,740	4347347,300
2256	1023086,520	4347318,860
2257	1023105,060	4347285,660
2258	1023120,980	4347258,020
2259	1023138,660	4347226,220
2260	1023153,040	4347201,440
2261	1023169,540	4347174,840
2262	1023187,220	4347142,240
2263	1023203,220	4347112,680
2264	1023221,220	4347078,800
2265	1023240,640	4347042,400
2266	1023258,680	4347008,900
2267	1023273,520	4346982,500
2268	1023290,220	4346951,080
2249	1023295,340	4346941,560
:ЗУ51(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Демонтаж»		
2269	1023397,660	4346750,320
2270	1023404,620	4346760,700
2271	1023319,980	4346914,100
2272	1023305,680	4346940,060
2273	1023298,160	4346936,260
2274	1023313,240	4346908,140
2275	1023331,220	4346874,360
2276	1023348,800	4346834,420
2277	1023367,680	4346803,420
2278	1023382,680	4346777,600

2269	1023397,660	4346750,320
:ЗУ51(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Демонтаж»		
2279	1023307,200	4346947,580
2280	1023309,940	4346948,960
2281	1023179,820	4347180,360
2282	1023178,380	4347182,980
2283	1023046,200	4347424,520
2284	1023044,580	4347423,640
2285	1023145,400	4347240,860
2279	1023307,200	4346947,580
:ЗУ51(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Демонтаж»		
2286	1023407,720	4346765,340
2287	1023409,020	4346767,260
2288	1023390,660	4346804,600
2289	1023384,520	4346816,300
2290	1023312,880	4346943,720
2291	1023310,140	4346942,320
2286	1023407,720	4346765,340
:ЗУ51(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079_Демонтаж»		
2292	1023432,640	4346652,680
2293	1023432,620	4346652,720
2294	1023432,600	4346652,700
2292	1023432,640	4346652,680
:ЗУ52(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2295	1010657,520	4348413,660
2296	1010657,700	4348414,460
2297	1010653,680	4348416,700
2298	1010652,620	4348417,900
2299	1010652,580	4348419,560
2300	1010736,140	4348698,220
2301	1010730,160	4348699,120
2302	1010720,680	4348665,460
2303	1010711,640	4348634,800
2304	1010704,780	4348614,120
2305	1010695,700	4348581,600
2306	1010685,260	4348547,780
2307	1010673,400	4348510,880
2308	1010660,640	4348470,660
2309	1010654,920	4348451,400
2310	1010645,960	4348417,600
2311	1010646,860	4348417,240
2295	1010657,520	4348413,660
:ЗУ52(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2312	1010737,600	4348703,040
2313	1010755,920	4348764,340
2314	1010803,960	4348928,860
2315	1010828,580	4349006,780
2316	1010825,940	4349018,500
2317	1010822,460	4349009,400
2318	1010816,260	4348990,780
2319	1010804,900	4348949,540
2320	1010792,380	4348908,840
2321	1010782,440	4348872,780
2322	1010774,920	4348841,580
2323	1010765,320	4348813,560
2324	1010754,100	4348778,220
2325	1010746,980	4348753,740
2326	1010742,840	4348740,400
2327	1010731,520	4348704,000
2328	1010731,520	4348703,960
2312	1010737,600	4348703,040
:ЗУ52(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2329	1010776,000	4348762,780
2330	1010791,840	4348807,840
2331	1010792,700	4348810,420
2332	1010838,620	4348949,620
2333	1010839,720	4348953,040
2334	1010840,420	4348955,360
2335	1010836,980	4348970,440
2336	1010775,440	4348762,960
2329	1010776,000	4348762,780
:ЗУ52(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2337	1010843,340	4348965,060
2338	1010857,060	4349010,460
2339	1010858,040	4349013,640
2340	1010875,560	4349067,480
2341	1010886,360	4349100,700
2342	1010889,140	4349108,580
2343	1010906,920	4349154,800
2344	1010908,380	4349158,260
2345	1010906,680	4349158,340
2346	1010850,020	4349014,340
2347	1010839,900	4348980,220
2337	1010843,340	4348965,060
:ЗУ52(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2348	1010845,660	4349035,000
2349	1010848,560	4349042,800
2350	1010878,580	4349119,420
2351	1010892,980	4349155,640
2352	1010906,560	4349196,900
2353	1010907,780	4349200,560
2354	1010906,980	4349200,700
2355	1010901,360	4349201,540
2356	1010850,540	4349053,680
2348	1010845,660	4349035,000
:ЗУ52(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2357	1010831,740	4349016,400
2358	1010833,220	4349021,060
2359	1010845,780	4349055,360
2360	1010897,300	4349205,120
2361	1010898,340	4349206,460
2362	1010900,040	4349206,800
2363	1010907,480	4349205,680
2364	1010908,100	4349205,600
2365	1010908,940	4349209,580
2366	1010908,440	4349213,400
2367	1010906,340	4349215,280
2368	1010892,160	4349211,260
2369	1010888,400	4349190,660
2370	1010882,460	4349163,880
2371	1010874,720	4349142,880
2372	1010869,500	4349128,560
2373	1010860,960	4349107,360
2374	1010846,960	4349072,860
2375	1010834,400	4349042,000
2376	1010829,600	4349028,080
2377	1010829,260	4349027,220
2357	1010831,740	4349016,400
:ЗУ53(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2378	1018309,400	4345401,780
2379	1018310,060	4345416,540
2380	1018319,600	4345432,340
2381	1018328,000	4345447,920
2382	1018425,800	4345640,320
2383	1018431,260	4345650,620
2384	1018444,980	4345675,420
2385	1018442,860	4345674,980
2386	1018436,560	4345673,660
2387	1018425,600	4345653,800
2388	1018419,980	4345643,240

2389	1018322,200	4345450,820
2390	1018313,920	4345435,460
2391	1018305,060	4345420,780
2392	1018303,640	4345418,580
2393	1018302,920	4345402,480
2378	1018309,400	4345401,780
:ЗУ53(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2394	1018559,060	4345896,180
2395	1018562,880	4345903,100
2396	1018571,840	4345920,420
2397	1018595,240	4345968,740
2398	1018589,500	4345971,740
2399	1018566,000	4345923,240
2400	1018565,940	4345923,120
2401	1018565,920	4345923,120
2402	1018557,240	4345906,380
2403	1018557,180	4345906,260
2404	1018553,400	4345899,380
2394	1018559,060	4345896,180
:ЗУ53(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2405	1018440,400	4345680,620
2406	1018448,260	4345682,240
2407	1018448,800	4345682,340
2408	1018450,900	4345686,160
2409	1018452,440	4345688,980
2410	1018446,660	4345691,940
2411	1018442,300	4345684,040
2405	1018440,400	4345680,620
:ЗУ54(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2412	1018309,400	4345401,780
2413	1018331,320	4345399,420
2414	1018353,180	4345444,460
2415	1018467,480	4345680,100
2416	1018444,980	4345675,420
2417	1018431,260	4345650,620
2418	1018425,800	4345640,320
2419	1018328,000	4345447,920
2420	1018319,600	4345432,340
2421	1018310,060	4345416,540
2412	1018309,400	4345401,780
:ЗУ54(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2422	1018576,900	4345886,120
2423	1018601,640	4345931,760
2424	1018613,780	4345959,080
2425	1018610,540	4345960,760
2426	1018584,060	4345908,980
2427	1018573,820	4345887,860
2422	1018576,900	4345886,120
:ЗУ54(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2428	1018569,480	4345890,300
2429	1018579,640	4345911,180
2430	1018606,140	4345963,060
2431	1018595,240	4345968,740
2432	1018571,840	4345920,420
2433	1018562,880	4345903,100
2434	1018559,060	4345896,180
2428	1018569,480	4345890,300
:ЗУ54(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2435	1018460,560	4345684,800
2436	1018455,640	4345687,320
2437	1018452,440	4345688,980
2438	1018448,800	4345682,340
2439	1018449,520	4345682,500

2435	1018460,560	4345684,800
:ЗУ55(1) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Площадка для складирования срубленной древесины»		
2440	1018877,680	4342219,960
2441	1018988,920	4342305,180
2442	1018923,960	4342392,580
2443	1018811,500	4342309,040
2440	1018877,680	4342219,960
:ЗУ55(2) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Площадка для складирования срубленной древесины»		
2444	1018886,340	4342208,300
2445	1018905,200	4342222,540
2446	1018933,720	4342243,580
2447	1018960,380	4342263,000
2448	1018986,960	4342284,180
2449	1018998,120	4342292,780
2450	1018993,760	4342298,640
2451	1018882,360	4342213,660
2444	1018886,340	4342208,300
:ЗУ55(3) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Площадка для складирования срубленной древесины»		
2452	1018882,060	4342214,040
2453	1018993,480	4342299,040
2454	1018991,280	4342301,980
2455	1018880,020	4342216,780
2452	1018882,060	4342214,040
:ЗУ56(1) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Демонтаж»		
2456	1019326,220	4342540,840
2457	1019324,900	4342542,620
2458	1019314,320	4342534,200
2459	1019286,820	4342514,300
2460	1019260,840	4342494,520
2461	1019237,740	4342475,860
2462	1019214,480	4342457,180
2463	1019190,700	4342438,000
2464	1019166,980	4342419,280
2465	1019140,120	4342400,300
2466	1019115,940	4342380,800
2467	1019088,680	4342361,080
2468	1019061,700	4342341,860
2469	1019034,420	4342320,420
2470	1019009,280	4342301,380
2471	1018998,120	4342292,780
2472	1018986,960	4342284,180
2473	1018960,380	4342263,000
2474	1018933,720	4342243,580
2475	1018905,200	4342222,540
2476	1018886,340	4342208,300
2477	1018878,760	4342202,560
2478	1018850,980	4342181,420
2479	1018827,660	4342163,840
2480	1018798,760	4342142,160
2481	1018772,960	4342122,080
2482	1018747,100	4342101,960
2483	1018719,620	4342080,320
2484	1018694,940	4342060,040
2485	1018670,340	4342040,880
2486	1018643,800	4342020,360
2487	1018612,660	4341997,160
2488	1018585,540	4341977,500
2489	1018559,420	4341956,820
2490	1018589,740	4341978,120
2491	1018690,000	4342055,120
2492	1018776,400	4342121,260
2493	1018840,120	4342170,180
2494	1018920,820	4342230,400
2495	1018993,580	4342286,440
2496	1019055,280	4342334,040
2497	1019124,660	4342385,320
2498	1019176,440	4342424,440
2499	1019233,920	4342468,560

2500	1019287,220	4342510,880
2501	1019326,400	4342540,600
2456	1019326,220	4342540,840
:ЗУ56(2) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2_Демонтаж»		
2502	1018188,680	4341706,720
2503	1018189,260	4341705,960
2504	1018236,520	4341737,020
2505	1018342,180	4341805,720
2506	1018421,620	4341860,200
2507	1018487,460	4341906,220
2508	1018461,320	4341889,600
2509	1018430,240	4341868,360
2510	1018401,800	4341848,100
2511	1018372,620	4341827,160
2512	1018344,480	4341807,860
2513	1018319,000	4341791,300
2514	1018289,300	4341772,940
2515	1018260,360	4341753,500
2516	1018234,180	4341735,800
2517	1018204,080	4341717,960
2502	1018188,680	4341706,720
:ЗУ57(1) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2»		
2518	1018571,460	4341918,540
2519	1018578,760	4341923,560
2520	1018584,860	4341927,920
2521	1018665,840	4341989,080
2522	1018667,780	4341990,540
2523	1018902,020	4342172,940
2524	1018903,720	4342174,240
2525	1019141,520	4342353,520
2526	1019143,340	4342354,900
2527	1019343,480	4342510,220
2528	1019338,440	4342517,060
2529	1019138,120	4342361,640
2530	1019138,100	4342361,600
2531	1019136,440	4342360,320
2532	1019136,400	4342360,320
2533	1018898,600	4342181,060
2534	1018896,780	4342179,640
2535	1018662,540	4341997,260
2536	1018662,500	4341997,220
2537	1018660,720	4341995,860
2538	1018579,740	4341934,740
2539	1018579,640	4341934,660
2540	1018574,060	4341930,620
2541	1018573,980	4341930,560
2542	1018566,000	4341925,100
2518	1018571,460	4341918,540
:ЗУ57(2) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2»		
2543	1018211,240	4341676,660
2544	1018220,300	4341683,480
2545	1018229,940	4341690,340
2546	1018354,220	4341769,780
2547	1018358,620	4341772,680
2548	1018571,080	4341918,280
2549	1018565,640	4341924,860
2550	1018353,820	4341779,680
2551	1018353,740	4341779,660
2552	1018349,720	4341776,980
2553	1018349,660	4341776,940
2554	1018245,880	4341710,600
2555	1018245,940	4341710,660
2556	1018245,900	4341710,620
2557	1018207,540	4341681,600
2543	1018211,240	4341676,660
:ЗУ57(3) «Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2»		
2558	1018200,140	4341691,480
2559	1018209,340	4341698,500
2560	1018219,980	4341705,940
2561	1018277,160	4341742,500
2562	1018281,880	4341745,860
2563	1018332,480	4341778,780
2564	1018407,340	4341828,500
2565	1018429,960	4341843,540
2566	1018437,060	4341848,880
2567	1018549,180	4341933,180
2568	1018548,260	4341933,940
2569	1018496,680	4341897,500
2570	1018424,720	4341850,640
2571	1018354,100	4341801,580
2572	1018239,980	4341724,920
2573	1018195,680	4341697,380
2558	1018200,140	4341691,480
:ЗУ58 «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Площадка для срубленной древесины»		
2574	1018549,180	4340191,900
2575	1018505,300	4340272,640
2576	1018383,560	4340203,180
2577	1018426,080	4340124,980
2574	1018549,180	4340191,900
:ЗУ59(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2578	1019286,300	4340910,520
2579	1019282,260	4340913,620
2580	1019281,000	4340912,220
2581	1019243,280	4340882,960
2582	1019208,720	4340856,280
2583	1019210,360	4340843,220
2584	1019233,140	4340868,500
2578	1019286,300	4340910,520
:ЗУ59(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2585	1019112,060	4340711,040
2586	1019111,940	4340710,960
2587	1019111,980	4340710,980
2585	1019112,060	4340711,040
:ЗУ59(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048_Демонтаж»		
2588	1019112,060	4340711,040
2589	1019126,220	4340720,440
2590	1019131,320	4340725,920
2591	1019161,420	4340767,840
2592	1019175,720	4340790,220
2593	1019127,640	4340728,280
2594	1019121,660	4340721,020
2595	1019115,280	4340714,140
2588	1019112,060	4340711,040
:ЗУ60(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2596	1018731,640	4340474,320
2597	1018909,740	4340608,480
2598	1018909,900	4340608,600
2599	1018919,140	4340615,040
2600	1018919,280	4340615,160
2601	1018919,440	4340615,260
2602	1018929,120	4340620,980
2603	1018929,300	4340621,060
2604	1019071,320	4340697,880
2605	1019078,820	4340702,240
2606	1019086,000	4340706,960
2607	1019092,880	4340712,100
2608	1019099,440	4340717,700
2609	1019105,660	4340723,620
2610	1019111,500	4340729,900
2611	1019117,020	4340736,600
2612	1019197,180	4340839,860
2613	1019196,340	4340846,620
2614	1019195,740	4340846,140
2615	1019195,380	4340845,860
2616	1019193,100	4340844,080
2617	1019193,520	4340840,860

2618	1019114,220	4340738,700
2619	1019108,880	4340732,220
2620	1019103,560	4340726,420
2621	1019097,140	4340720,380
2622	1019090,860	4340714,960
2623	1019083,980	4340709,820
2624	1019077,000	4340705,200
2625	1019069,720	4340700,980
2626	1018927,620	4340624,140
2627	1018917,380	4340618,100
2628	1018907,640	4340611,320
2629	1018729,500	4340477,100
2596	1018731,640	4340474,320
:ЗУ60(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2630	1018880,140	4340572,960
2631	1018918,660	4340599,560
2632	1018982,140	4340638,060
2633	1019063,860	4340679,080
2634	1019112,060	4340711,040
2635	1019115,280	4340714,140
2636	1019121,660	4340721,020
2637	1019127,640	4340728,280
2638	1019175,720	4340790,220
2639	1019177,060	4340792,320
2640	1019196,640	4340822,920
2641	1019124,880	4340730,420
2642	1019124,780	4340730,300
2643	1019119,120	4340723,420
2644	1019118,940	4340723,220
2645	1019112,880	4340716,700
2646	1019112,680	4340716,480
2647	1019106,240	4340710,340
2648	1019106,020	4340710,160
2649	1019099,240	4340704,400
2650	1019099,000	4340704,200
2651	1019091,880	4340698,860
2652	1019091,640	4340698,680
2653	1019084,220	4340693,800
2654	1019084,160	4340693,760
2655	1019083,960	4340693,640
2656	1019076,280	4340689,180
2657	1019076,140	4340689,100
2658	1018934,140	4340612,320
2659	1018924,680	4340606,740
2660	1018915,700	4340600,460
2661	1018879,800	4340573,420
2630	1018880,140	4340572,960
:ЗУ60(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2662	1018372,960	4340230,300
2663	1018475,460	4340285,780
2664	1018483,080	4340290,160
2665	1018490,400	4340295,060
2666	1018495,800	4340298,900
2667	1018493,820	4340301,740
2668	1018488,320	4340297,860
2669	1018481,300	4340293,200
2670	1018473,860	4340288,860
2671	1018371,200	4340233,320
2662	1018372,960	4340230,300
:ЗУ60(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2672	1019191,960	4340853,180
2673	1019192,500	4340853,600
2674	1019193,720	4340854,560
2675	1019195,200	4340855,720
2676	1019194,000	4340865,200
2677	1019194,540	4340867,740
2678	1019195,960	4340869,420
2679	1019257,480	4340916,080
2680	1019265,140	4340922,320
2681	1019267,740	4340924,760
2682	1019264,940	4340926,920
2683	1019262,840	4340924,960
2684	1019255,420	4340918,920
2685	1019189,940	4340869,240
2672	1019191,960	4340853,180
:ЗУ60(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2686	1019204,920	4340858,400
2687	1019240,900	4340886,160
2688	1019278,300	4340915,140
2689	1019279,100	4340916,040
2690	1019278,620	4340916,400
2691	1019276,100	4340918,340
2692	1019275,400	4340917,580
2693	1019269,520	4340912,980
2694	1019254,680	4340901,440
2695	1019252,560	4340899,780
2696	1019228,080	4340880,720
2697	1019204,420	4340862,300
2686	1019204,920	4340858,400
:ЗУ60(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2698	1018576,600	4340357,520
2699	1018607,500	4340380,820
2700	1018605,100	4340384,020
2701	1018574,840	4340360,360
2698	1018576,600	4340357,520
:ЗУ60(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2702	1019207,300	4340839,580
2703	1019207,860	4340840,440
2704	1019210,360	4340843,220
2705	1019208,720	4340856,280
2706	1019207,500	4340855,320
2707	1019205,980	4340854,180
2708	1019205,500	4340853,780
2702	1019207,300	4340839,580
:ЗУ60(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048»		
2709	1019192,520	4340848,720
2710	1019195,200	4340850,800
2711	1019195,760	4340851,240
2712	1019195,260	4340855,180
2713	1019192,020	4340852,660
2709	1019192,520	4340848,720
:ЗУ61(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2714	1009118,040	4348547,940
2715	1009122,180	4348550,540
2716	1009006,160	4348551,200
2717	1008997,540	4348551,400
2718	1008802,360	4348560,540
2719	1008802,360	4348553,720
2720	1008900,120	4348550,920
2721	1009047,020	4348547,040
2722	1009105,400	4348546,220
2714	1009118,040	4348547,940
:ЗУ61(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2723	1009154,400	4348550,380
2724	1009156,740	4348548,180
2725	1009160,180	4348546,140
2726	1009163,940	4348550,320
2723	1009154,400	4348550,380
:ЗУ61(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2727	1009195,880	4348543,440
2728	1009195,780	4348550,160

2729	1009194,500	4348550,160
2730	1009191,300	4348543,660
2731	1009195,220	4348543,460
2727	1009195,880	4348543,440
:ЗУ61(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б_Демонтаж»		
2732	1009160,640	4348545,840
2733	1009162,240	4348544,920
2734	1009186,940	4348543,860
2735	1009190,000	4348550,180
2736	1009164,640	4348550,320
2732	1009160,640	4348545,840
:ЗУ62(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2737	1008801,960	4348579,620
2738	1008802,100	4348574,060
2739	1008998,140	4348564,900
2740	1009006,280	4348564,700
2741	1009128,260	4348564,040
2742	1009127,760	4348569,260
2743	1009123,740	4348568,920
2744	1009054,580	4348571,320
2745	1009002,100	4348572,040
2746	1008958,700	4348573,720
2747	1008918,240	4348574,860
2748	1008874,300	4348576,280
2737	1008801,960	4348579,620
:ЗУ62(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2749	1009122,180	4348550,540
2750	1009125,640	4348552,760
2751	1009125,940	4348554,040
2752	1009006,180	4348554,680
2753	1009006,080	4348554,700
2754	1008997,820	4348554,900
2755	1008997,720	4348554,900
2756	1008858,280	4348561,420
2757	1008802,320	4348562,880
2758	1008802,360	4348560,540
2759	1008997,540	4348551,400
2760	1009006,160	4348551,200
2749	1009122,180	4348550,540
:ЗУ62(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2761	1009178,800	4348567,040
2762	1009181,080	4348573,340
2763	1009142,860	4348574,900
2764	1009141,400	4348574,960
2765	1009141,560	4348573,740
2766	1009144,600	4348570,660
2767	1009146,480	4348569,320
2768	1009146,500	4348569,300
2769	1009148,300	4348568,000
2770	1009172,660	4348567,160
2761	1009178,800	4348567,040
:ЗУ62(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2771	1009195,440	4348566,700
2772	1009195,320	4348572,320
2773	1009195,320	4348572,760
2774	1009195,620	4348572,740
2775	1009195,620	4348572,760
2776	1009181,640	4348573,360
2777	1009179,360	4348567,000
2771	1009195,440	4348566,700
:ЗУ62(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2778	1009190,000	4348550,180
2779	1009191,240	4348552,720
2780	1009167,340	4348553,340
2781	1009164,640	4348550,320
2778	1009190,000	4348550,180
:ЗУ62(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2782	1009150,820	4348553,740
2783	1009154,400	4348550,380
2784	1009163,940	4348550,320
2785	1009166,680	4348553,380
2782	1009150,820	4348553,740
:ЗУ62(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2786	1009195,780	4348550,160
2787	1009195,760	4348552,620
2788	1009195,720	4348552,620
2789	1009194,500	4348550,160
2786	1009195,780	4348550,160
:ЗУ63(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2790	1010673,820	4348410,700
2791	1010726,840	4348583,760
2792	1010726,840	4348583,780
2793	1010727,340	4348585,440
2794	1010759,260	4348694,180
2795	1010755,260	4348695,080
2796	1010694,700	4348490,900
2797	1010694,600	4348490,520
2798	1010671,420	4348412,380
2790	1010673,820	4348410,700
:ЗУ63(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2799	1010773,880	4348695,980
2800	1010789,760	4348750,100
2801	1010792,040	4348757,160
2802	1010807,860	4348802,200
2803	1010808,860	4348805,080
2804	1010847,760	4348923,020
2805	1010847,600	4348923,880
2806	1010846,260	4348929,720
2807	1010805,520	4348806,180
2808	1010805,500	4348806,120
2809	1010804,560	4348803,400
2810	1010804,560	4348803,360
2811	1010788,760	4348758,360
2812	1010786,380	4348751,020
2813	1010770,460	4348696,760
2799	1010773,880	4348695,980
:ЗУ63(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2814	1010760,680	4348698,980
2815	1010776,820	4348753,920
2816	1010776,860	4348754,040
2817	1010779,260	4348761,500
2818	1010779,300	4348761,620
2819	1010795,120	4348806,660
2820	1010796,020	4348809,360
2821	1010841,940	4348948,480
2822	1010841,960	4348948,560
2823	1010840,420	4348955,360
2824	1010839,720	4348953,040
2825	1010838,620	4348949,620
2826	1010792,700	4348810,420
2827	1010791,840	4348807,840
2828	1010776,000	4348762,780
2829	1010775,400	4348762,980
2830	1010756,700	4348699,900
2814	1010760,680	4348698,980
:ЗУ63(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		

2831	1010926,520	4349157,460
2832	1010922,740	4349157,640
2833	1010919,480	4349149,900
2834	1010901,780	4349103,800
2835	1010899,200	4349096,480
2836	1010870,900	4349009,460
2837	1010869,980	4349006,520
2838	1010852,660	4348949,140
2839	1010852,640	4348949,080
2840	1010851,480	4348945,460
2841	1010851,440	4348945,380
2842	1010849,280	4348938,860
2843	1010850,800	4348932,220
2844	1010854,780	4348944,280
2845	1010856,000	4348948,120
2846	1010873,340	4349005,540
2847	1010874,240	4349008,360
2848	1010902,520	4349095,440
2849	1010905,020	4349102,460
2850	1010922,780	4349148,720
2831	1010926,520	4349157,460
:ЗУ63(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2851	1010844,920	4348958,140
2852	1010860,400	4349009,440
2853	1010860,420	4349009,500
2854	1010861,360	4349012,480
2855	1010861,380	4349012,520
2856	1010889,680	4349099,600
2857	1010889,720	4349099,720
2858	1010892,360	4349107,180
2859	1010892,400	4349107,300
2860	1010910,240	4349153,700
2861	1010912,080	4349158,100
2862	1010908,380	4349158,260
2863	1010906,920	4349154,800
2864	1010889,140	4349108,580
2865	1010886,360	4349100,700
2866	1010875,560	4349067,480
2867	1010858,040	4349013,640
2868	1010857,060	4349010,460
2869	1010843,340	4348965,060
2851	1010844,920	4348958,140
:ЗУ63(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б»		
2870	1010685,820	4348403,880
2871	1010739,740	4348579,820
2872	1010740,280	4348581,600
2873	1010772,440	4348691,140
2874	1010769,040	4348691,920
2875	1010736,920	4348582,580
2876	1010736,920	4348582,520
2877	1010736,400	4348580,840
2878	1010682,520	4348405,040
2879	1010684,200	4348404,440
2870	1010685,820	4348403,880
:ЗУ64(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
2880	1012600,740	4347770,720
2881	1012600,800	4347778,620
2882	1012592,200	4347784,600
2883	1012592,140	4347784,620
2884	1012590,440	4347785,840
2885	1012476,660	4347866,760
2886	1012469,440	4347871,660
2887	1012409,160	4347910,660
2888	1012398,060	4347917,360
2889	1012267,900	4347989,920
2890	1012264,040	4347992,040
2891	1012235,240	4348007,260
2892	1012217,340	4348008,680
2893	1012219,460	4348007,800
2894	1012230,520	4348002,380
2895	1012261,020	4347986,280
2896	1012264,720	4347984,260
2897	1012394,960	4347911,620
2898	1012405,560	4347905,260
2899	1012465,960	4347866,160
2900	1012472,840	4347861,500
2901	1012586,660	4347780,520
2902	1012588,480	4347779,260
2880	1012600,740	4347770,720
:ЗУ64(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
2903	1012112,240	4348031,540
2904	1012113,020	4348038,020
2905	1012095,940	4348040,760
2906	1012084,400	4348042,260
2907	1012011,280	4348049,660
2908	1012000,120	4348050,460
2909	1011865,700	4348056,400
2910	1011865,640	4348056,400
2911	1011860,340	4348056,720
2912	1011860,280	4348056,740
2913	1011847,740	4348057,620
2914	1011847,620	4348051,080
2915	1011858,800	4348050,280
2916	1011865,420	4348049,920
2917	1011999,900	4348043,980
2918	1012010,560	4348043,200
2919	1012083,800	4348035,800
2920	1012094,840	4348034,360
2903	1012112,240	4348031,540
:ЗУ64(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
2921	1012114,200	4348047,960
2922	1012114,660	4348051,940
2923	1012076,500	4348054,660
2924	1012002,740	4348062,380
2925	1011847,980	4348071,260
2926	1011847,920	4348067,620
2927	1011860,960	4348066,700
2928	1011866,200	4348066,400
2929	1012000,640	4348060,460
2930	1012000,780	4348060,440
2931	1012012,060	4348059,640
2932	1012012,200	4348059,620
2933	1012085,480	4348052,220
2934	1012085,620	4348052,200
2935	1012097,320	4348050,660
2936	1012097,460	4348050,660
2921	1012114,200	4348047,960
:ЗУ64(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
2937	1012214,260	4348016,920
2938	1012210,340	4348018,540
2939	1012198,260	4348022,580
2940	1012185,940	4348025,840
2941	1012173,360	4348028,280
2942	1012120,940	4348036,720
2943	1012120,800	4348035,480
2944	1012120,160	4348030,260
2945	1012172,400	4348021,860
2946	1012184,480	4348019,500
2947	1012185,520	4348019,220
2937	1012214,260	4348016,920
:ЗУ64(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»		
2948	1012122,160	4348046,680
2949	1012175,020	4348038,160
2950	1012175,180	4348038,120
2951	1012188,020	4348035,620
2952	1012188,340	4348035,540
2953	1012200,960	4348032,200
2954	1012201,280	4348032,120
2955	1012213,680	4348027,980
2956	1012213,560	4348028,040
2957	1012180,180	4348041,280

2958	1012139,860	4348050,180
2959	1012122,740	4348051,400
2948	1012122,160	4348046,680
:ЗУ65 «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16» Площадка для складирования срубленной древесины»		
2960	1011961,820	4348312,440
2961	1011986,680	4348450,300
2962	1011859,540	4348473,180
2963	1011835,620	4348335,160
2960	1011961,820	4348312,440
:ЗУ66(1) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А» Демонтаж»		
2964	1018802,820	4353414,560
2965	1018804,760	4353416,400
2966	1018813,460	4353426,080
2967	1018803,060	4353428,760
2968	1018791,580	4353431,720
2969	1018764,380	4353436,380
2970	1018714,340	4353434,700
2971	1018712,440	4353432,020
2972	1018801,100	4353415,720
2964	1018802,820	4353414,560
:ЗУ66(2) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А» Демонтаж»		
2973	1018792,180	4353404,980
2974	1018789,240	4353406,060
2975	1018744,300	4353415,820
2976	1018743,500	4353403,700
2977	1018744,920	4353401,960
2978	1018748,180	4353401,240
2979	1018748,880	4353400,300
2980	1018758,340	4353400,420
2981	1018781,640	4353401,800
2982	1018789,680	4353403,740
2973	1018792,180	4353404,980
:ЗУ66(3) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А» Демонтаж»		
2983	1018805,180	4353400,660
2984	1018804,540	4353400,700
2985	1018803,480	4353399,260
2986	1018797,240	4353393,940
2987	1018791,860	4353391,700
2988	1018781,380	4353391,680
2989	1018780,240	4353391,740
2990	1018777,840	4353386,380
2991	1018793,080	4353384,520
2983	1018805,180	4353400,660
:ЗУ66(4) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А» Демонтаж»		
2992	1018741,040	4353439,580
2993	1018720,600	4353442,020
2994	1018719,500	4353441,960
2995	1018717,260	4353438,780
2992	1018741,040	4353439,580
:ЗУ67(1) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»		
2996	1018863,100	4353421,720
2997	1018849,780	4353422,720
2998	1018841,340	4353408,900
2999	1018833,020	4353397,540
3000	1018831,720	4353396,580
3001	1018830,040	4353396,660
3002	1018826,440	4353398,180
3003	1018803,200	4353367,200
3004	1018801,020	4353365,340
3005	1018798,580	4353365,220
3006	1018770,440	4353368,640
3007	1018769,200	4353360,220
3008	1018805,320	4353355,860
3009	1018825,760	4353383,100
3010	1018834,980	4353377,200
2996	1018863,100	4353421,720
:ЗУ67(2) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»		
3011	1018820,020	4353406,300
3012	1018833,480	4353424,240
3013	1018829,120	4353424,620
3014	1018814,140	4353408,760
3011	1018820,020	4353406,300
:ЗУ67(3) «Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(3№25)) Инв. №ЛАНГ_40126А»		
3015	1018816,920	4353402,180
3016	1018812,780	4353403,900
3017	1018810,400	4353404,840
3018	1018807,200	4353401,360
3019	1018805,880	4353400,600
3020	1018805,180	4353400,660
3021	1018793,080	4353384,520
3022	1018777,840	4353386,380
3023	1018774,180	4353378,280
3024	1018796,920	4353375,520
3015	1018816,920	4353402,180
:ЗУ68(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3025	1020719,780	4351526,380
3026	1020730,860	4351510,360
3027	1021099,920	4350845,100
3028	1021127,740	4350860,300
3029	1020765,480	4351513,760
3030	1020765,280	4351514,120
3031	1020748,140	4351544,940
3032	1020746,360	4351544,080
3033	1020725,780	4351530,480
3025	1020719,780	4351526,380
:ЗУ68(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3034	1020702,540	4351596,660
3035	1020682,400	4351633,020
3036	1020695,140	4351640,160
3037	1020497,840	4351994,620
3038	1020490,820	4352006,420
3039	1020446,920	4352075,600
3040	1020440,000	4352087,160
3041	1020433,680	4352099,060
3042	1020430,320	4352105,820
3043	1020403,560	4352094,740
3044	1020427,940	4352046,700
3045	1020428,140	4352044,840
3046	1020426,960	4352043,420
3047	1020416,080	4352037,340
3048	1020421,760	4352025,100
3049	1020422,220	4352024,140
3050	1020426,600	4352026,160
3051	1020428,380	4352026,320
3052	1020429,760	4352025,200
3053	1020672,880	4351621,100
3054	1020688,200	4351588,620
3034	1020702,540	4351596,660
:ЗУ68(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3055	1020305,220	4352361,720
3056	1020305,200	4352361,760
3057	1020305,260	4352361,660
3058	1020305,340	4352361,540
3059	1020305,320	4352361,560
3060	1020305,380	4352361,480
3061	1020305,460	4352361,340
3062	1020324,160	4352329,760
3063	1020341,260	4352300,920
3064	1020368,440	4352262,180
3065	1020357,760	4352281,520
3066	1020356,740	4352282,640
3067	1020237,860	4352500,320
3068	1020196,120	4352561,180
3069	1020169,060	4352591,120
3070	1020134,440	4352626,020
3071	1020120,960	4352641,100

3072	1020019,840	4352713,060
3073	1019655,740	4352963,400
3074	1019649,340	4352966,740
3075	1019644,080	4352959,100
3076	1020016,460	4352703,440
3077	1020113,080	4352629,600
3078	1020128,540	4352615,440
3079	1020146,040	4352598,380
3080	1020149,340	4352595,220
3081	1020149,860	4352594,640
3082	1020160,780	4352584,000
3083	1020187,360	4352552,140
3084	1020228,940	4352490,420
3055	1020305,220	4352361,720
:ЗУ68(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3085	1021786,760	4349601,320
3086	1021798,260	4349607,820
3087	1021771,840	4349655,720
3088	1021768,580	4349661,380
3089	1021767,420	4349663,400
3090	1021719,360	4349746,920
3091	1021590,640	4349970,540
3092	1021489,160	4350146,860
3093	1021486,160	4350147,620
3094	1021484,240	4350149,380
3095	1021483,460	4350151,840
3096	1021484,060	4350155,720
3097	1021461,740	4350194,500
3098	1021452,720	4350210,180
3099	1021422,820	4350262,120
3100	1021417,900	4350270,660
3101	1021411,640	4350281,540
3102	1021410,060	4350284,300
3103	1021397,100	4350306,820
3104	1021394,100	4350305,180
3105	1021400,160	4350294,160
3106	1021427,880	4350244,820
3107	1021442,520	4350218,040
3108	1021475,060	4350142,880
3109	1021537,800	4350032,020
3110	1021579,540	4349968,020
3111	1021607,300	4349924,240
3112	1021658,820	4349828,200
3113	1021674,500	4349801,660
3114	1021722,200	4349719,680
3115	1021751,320	4349666,100
3116	1021768,700	4349633,960
3085	1021786,760	4349601,320
:ЗУ68(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3117	1019581,000	4353002,460
3118	1019584,100	4353006,400
3119	1019577,040	4353011,820
3120	1018997,460	4353424,080
3121	1018947,240	4353459,640
3122	1018939,120	4353449,880
3123	1018963,500	4353432,920
3124	1018972,600	4353426,500
3125	1019566,980	4353011,900
3117	1019581,000	4353002,460
:ЗУ68(6) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3126	1022244,160	4348806,680
3127	1022249,280	4348809,840
3128	1022227,560	4348846,780
3129	1022208,980	4348883,400
3130	1022181,360	4348940,380
3131	1022138,340	4349018,920
3132	1022108,540	4349073,620
3133	1022091,980	4349102,480
3134	1022050,960	4349175,720
3135	1022036,880	4349200,840
3136	1022028,920	4349212,260
3137	1022000,980	4349266,260
3138	1021960,540	4349334,380
3139	1021911,760	4349420,360
3140	1021896,920	4349444,040
3126	1022244,160	4348806,680
:ЗУ68(7) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3141	1019587,160	4353010,340
3142	1019591,480	4353015,880
3143	1019525,720	4353063,880
3144	1019446,220	4353118,140
3145	1019373,180	4353169,720
3146	1019275,860	4353238,560
3147	1019194,700	4353295,640
3148	1019191,720	4353292,060
3149	1019579,980	4353015,840
3141	1019587,160	4353010,340
:ЗУ68(8) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3150	1020427,020	4352018,780
3151	1020425,140	4352017,920
3152	1020431,680	4352004,040
3153	1020448,460	4351976,860
3154	1020457,620	4351960,940
3155	1020472,360	4351935,060
3156	1020492,200	4351900,880
3157	1020517,040	4351856,780
3158	1020534,760	4351824,740
3159	1020555,560	4351787,640
3160	1020576,800	4351753,920
3161	1020593,500	4351725,460
3162	1020619,940	4351684,120
3163	1020640,940	4351650,120
3164	1020680,100	4351584,060
3165	1020681,980	4351585,120
3166	1020678,740	4351591,820
3167	1020668,600	4351614,160
3150	1020427,020	4352018,780
:ЗУ68(9) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3168	1020328,280	4352279,380
3169	1020306,740	4352266,520
3170	1020347,680	4352196,600
3171	1020373,500	4352214,740
3172	1020371,560	4352217,700
3168	1020328,280	4352279,380
:ЗУ68(10) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079» Демонтаж»		
3173	1021095,520	4350842,700
3174	1020726,620	4351507,740
3175	1020717,600	4351520,740
3176	1020730,440	4351499,080
3177	1020751,820	4351460,480
3178	1020770,040	4351426,140
3179	1020789,080	4351391,520
3180	1020810,360	4351352,600
3181	1020839,440	4351301,460
3182	1020858,720	4351258,560
3183	1020878,320	4351225,680
3184	1020899,020	4351188,280
3185	1020927,000	4351139,160
3186	1020945,480	4351105,300
3187	1020962,680	4351074,580
3188	1020988,560	4351028,920
3189	1021018,100	4350976,880
3190	1021037,200	4350942,080
3191	1021047,400	4350924,760
3192	1021062,280	4350894,680
3193	1021070,760	4350881,740

3194	1021092,860	4350841,260
3173	1021095,520	4350842,700
:ЗУ68(11) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3195	1021485,460	4350163,200
3196	1021486,620	4350169,320
3197	1021426,760	4350294,040
3198	1021413,800	4350316,080
3199	1021401,420	4350309,220
3195	1021485,460	4350163,200
:ЗУ68(12) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3200	1020377,880	4352207,960
3201	1020351,760	4352189,580
3202	1020368,500	4352160,980
3203	1020397,080	4352172,480
3204	1020389,820	4352187,040
3205	1020381,260	4352202,720
3200	1020377,880	4352207,960
:ЗУ68(13) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3206	1021951,160	4349334,100
3207	1021853,640	4349513,100
3208	1021853,620	4349513,120
3209	1021851,500	4349516,500
3210	1021849,140	4349520,260
3211	1021849,080	4349520,360
3212	1021847,600	4349522,720
3213	1021846,760	4349524,080
3214	1021838,160	4349519,320
3215	1021902,280	4349414,360
3216	1021944,940	4349345,360
3206	1021951,160	4349334,100
:ЗУ68(14) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3217	1018935,880	4353446,000
3218	1018927,020	4353435,360
3219	1018929,080	4353415,600
3220	1018929,960	4353413,720
3221	1018990,340	4353408,060
3222	1018969,740	4353422,420
3223	1018960,560	4353428,800
3217	1018935,880	4353446,000
:ЗУ68(15) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3224	1020711,540	4351538,920
3225	1020728,180	4351547,060
3226	1020742,360	4351555,300
3227	1020738,500	4351562,260
3228	1020725,600	4351555,020
3229	1020707,380	4351587,920
3230	1020692,460	4351579,540
3224	1020711,540	4351538,920
:ЗУ68(16) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3231	1020405,420	4352155,800
3232	1020378,340	4352144,580
3233	1020392,980	4352115,620
3234	1020419,120	4352128,300
3231	1020405,420	4352155,800
:ЗУ68(17) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3235	1020319,440	4352292,360
3236	1020289,480	4352270,740
3237	1020315,220	4352232,160
3238	1020340,020	4352191,220
3239	1020343,540	4352193,720
3240	1020301,180	4352266,100
3241	1020300,900	4352268,020
3242	1020302,040	4352269,560
3243	1020325,380	4352283,480
3244	1020322,200	4352288,040
3235	1020319,440	4352292,360
:ЗУ68(18) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3245	1018751,320	4353583,060
3246	1018757,440	4353590,620
3247	1018694,000	4353634,660
3248	1018688,700	4353626,860
3249	1018708,900	4353613,100
3250	1018713,100	4353610,180
3245	1018751,320	4353583,060
:ЗУ68(19) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3251	1018500,920	4353744,420
3252	1018498,080	4353740,140
3253	1018499,680	4353739,020
3254	1018543,240	4353712,540
3255	1018608,960	4353665,560
3256	1018639,800	4353643,720
3257	1018662,080	4353628,620
3258	1018664,160	4353631,660
3251	1018500,920	4353744,420
:ЗУ68(20) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3259	1020398,980	4352092,760
3260	1020392,400	4352090,040
3261	1020408,760	4352053,100
3262	1020413,960	4352041,900
3263	1020422,380	4352046,640
3259	1020398,980	4352092,760
:ЗУ68(21) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3264	1018830,940	4353539,680
3265	1018824,240	4353531,320
3266	1018845,000	4353516,580
3267	1018848,700	4353527,340
3264	1018830,940	4353539,680
:ЗУ68(22) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3268	1020419,360	4352127,800
3269	1020393,220	4352115,140
3270	1020396,380	4352108,900
3271	1020422,560	4352121,400
3268	1020419,360	4352127,800
:ЗУ68(23) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3272	1020373,880	4352142,420
3273	1020368,620	4352139,480
3274	1020383,160	4352110,820
3275	1020388,480	4352113,400
3272	1020373,880	4352142,420
:ЗУ68(24) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3276	1019617,840	4352982,920
3277	1019614,800	4352979,280
3278	1019617,300	4352977,520
3279	1019635,580	4352965,000
3280	1019640,100	4352971,620
3281	1019624,580	4352979,840
3282	1019622,440	4352980,060
3276	1019617,840	4352982,920
:ЗУ68(25) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3283	1020426,140	4352114,180
3284	1020399,680	4352102,660
3285	1020401,860	4352098,300

3286	1020428,540	4352109,400
3283	1020426,140	4352114,180
:ЗУ68(26) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3287	1020347,640	4352186,680
3288	1020344,240	4352184,280
3289	1020354,180	4352167,740
3290	1020359,540	4352157,440
3291	1020363,780	4352159,140
3287	1020347,640	4352186,680
:ЗУ68(27) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3292	1022239,940	4348804,040
3293	1022205,720	4348866,800
3294	1022209,640	4348858,660
3295	1022224,080	4348828,800
3296	1022236,780	4348802,080
3292	1022239,940	4348804,040
:ЗУ68(28) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3297	1020424,340	4352117,820
3298	1020398,200	4352105,380
3299	1020399,420	4352103,060
3300	1020425,940	4352114,600
3297	1020424,340	4352117,820
:ЗУ68(29) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3301	1018482,200	4353757,180
3302	1018479,380	4353752,900
3303	1018491,440	4353744,660
3304	1018494,260	4353748,940
3301	1018482,200	4353757,180
:ЗУ68(30) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3305	1018498,240	4353781,540
3306	1018495,960	4353778,140
3307	1018509,340	4353769,040
3308	1018511,480	4353772,240
3305	1018498,240	4353781,540
:ЗУ68(31) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3309	1018470,260	4353765,160
3310	1018467,660	4353761,060
3311	1018470,020	4353759,280
3312	1018476,060	4353755,160
3313	1018478,860	4353759,420
3309	1018470,260	4353765,160
:ЗУ68(32) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3314	1019640,560	4352971,380
3315	1019636,040	4352964,700
3316	1019640,860	4352961,380
3317	1019645,800	4352968,660
3314	1019640,560	4352971,380
:ЗУ68(33) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3318	1018486,060	4353790,120
3319	1018483,760	4353786,440
3320	1018492,680	4353780,400
3321	1018494,920	4353783,820
3318	1018486,060	4353790,120
:ЗУ68(34) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3322	1020388,740	4352113,000
3323	1020383,380	4352110,400
3324	1020383,640	4352109,860
3325	1020386,200	4352104,060
3326	1020391,900	4352106,800
3322	1020388,740	4352113,000
:ЗУ68(35) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3327	1018849,160	4353527,060
3328	1018845,440	4353516,260
3329	1018848,260	4353514,260
3330	1018852,160	4353525,040
3327	1018849,160	4353527,060
:ЗУ68(36) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3331	1020395,060	4352100,660
3332	1020388,900	4352097,980
3333	1020390,800	4352093,740
3334	1020397,140	4352096,380
3331	1020395,060	4352100,660
:ЗУ68(37) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3335	1021498,220	4350145,160
3336	1021498,200	4350145,160
3337	1021495,560	4350145,660
3338	1021509,840	4350120,820
3339	1021509,960	4350120,640
3335	1021498,220	4350145,160
:ЗУ68(38) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3340	1018435,460	4353788,720
3341	1018433,820	4353786,420
3342	1018441,420	4353780,720
3343	1018443,160	4353783,520
3340	1018435,460	4353788,720
:ЗУ68(39) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3344	1018476,980	4353796,520
3345	1018474,600	4353792,680
3346	1018478,500	4353790,020
3347	1018480,900	4353793,780
3344	1018476,980	4353796,520
:ЗУ68(40) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3348	1018461,440	4353771,160
3349	1018459,160	4353767,420
3350	1018462,640	4353764,820
3351	1018465,100	4353768,740
3348	1018461,440	4353771,160
:ЗУ68(41) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3352	1022251,820	4348805,500
3353	1022246,560	4348802,240
3354	1022247,920	4348799,840
3355	1022253,320	4348802,940
3352	1022251,820	4348805,500
:ЗУ68(42) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3356	1020703,120	4351545,180
3357	1020695,160	4351562,140
3358	1020693,860	4351560,800
3356	1020703,120	4351545,180
:ЗУ68(43) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3359	1020393,740	4352103,200
3360	1020387,840	4352100,380
3361	1020388,720	4352098,420
3362	1020394,840	4352101,060
3359	1020393,740	4352103,200
:ЗУ68(44) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315)		

Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3363	1022243,580	4348797,340
3364	1022242,340	4348799,600
3365	1022238,960	4348797,520
3366	1022240,020	4348795,280
3363	1022243,580	4348797,340
:ЗУ68(45) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3367	1020686,320	4351576,080
3368	1020685,180	4351575,460
3369	1020691,240	4351565,260
3370	1020691,460	4351565,500
3367	1020686,320	4351576,080
:ЗУ68(46) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3371	1018481,220	4353793,540
3372	1018478,860	4353789,780
3373	1018480,480	4353788,700
3374	1018482,840	4353792,440
3371	1018481,220	4353793,540
:ЗУ68(47) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»_Демонтаж»		
3375	1018465,460	4353768,420
3376	1018463,020	4353764,540
3377	1018464,440	4353763,460
3378	1018466,940	4353767,440
3375	1018465,460	4353768,420
:ЗУ69(1) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3379	1021305,940	4350535,660
3380	1021215,200	4350715,560
3381	1021210,680	4350724,100
3382	1020771,160	4351516,920
3383	1020771,120	4351517,000
3384	1020770,940	4351517,320
3385	1020758,940	4351538,900
3386	1020758,520	4351538,640
3387	1020756,760	4351538,280
3388	1020755,160	4351539,340
3389	1020750,520	4351546,120
3390	1020748,140	4351544,940
3391	1020765,280	4351514,120
3392	1020765,480	4351513,760
3393	1021127,740	4350860,300
3394	1021204,800	4350721,280
3395	1021209,380	4350712,660
3396	1021300,120	4350532,720
3379	1021305,940	4350535,660
:ЗУ69(2) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3397	1020331,820	4352287,340
3398	1020328,760	4352291,800
3399	1020315,080	4352311,340
3400	1020261,620	4352404,660
3401	1020256,560	4352413,080
3402	1020206,640	4352492,720
3403	1020196,140	4352508,140
3404	1020159,540	4352557,780
3405	1020148,960	4352571,140
3406	1020137,540	4352583,680
3407	1020125,280	4352595,380
3408	1020112,180	4352606,260
3409	1020071,540	4352637,740
3410	1020063,940	4352643,360
3411	1019878,640	4352775,780
3412	1019875,240	4352778,180
3413	1019634,080	4352944,420
3414	1019634,000	4352944,280
3415	1019633,940	4352944,180
3416	1019633,820	4352944,000
3417	1019633,740	4352943,900
3418	1019633,660	4352943,760
3419	1019633,320	4352943,260
3420	1019633,200	4352943,100
3421	1019632,420	4352941,940
3422	1019630,460	4352939,040
3423	1019871,560	4352772,800
3424	1019874,840	4352770,480
3425	1020060,200	4352638,040
3426	1020067,520	4352632,620
3427	1020108,260	4352601,080
3428	1020120,940	4352590,540
3429	1020132,900	4352579,140
3430	1020144,020	4352566,920
3431	1020154,260	4352553,980
3432	1020190,960	4352504,220
3433	1020201,080	4352489,360
3434	1020251,080	4352409,580
3435	1020255,920	4352401,480
3436	1020309,320	4352308,300
3437	1020319,440	4352292,360
3438	1020322,200	4352288,040
3439	1020325,380	4352283,480
3397	1020331,820	4352287,340
:ЗУ69(3) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3440	1020829,340	4351436,040
3441	1021219,440	4350728,920
3442	1021224,100	4350720,100
3443	1021299,420	4350570,800
3444	1021311,580	4350576,940
3445	1021284,220	4350625,220
3446	1021230,340	4350722,180
3447	1021066,980	4351016,160
3448	1020916,440	4351286,300
3449	1020832,560	4351436,880
3450	1020831,000	4351436,180
3440	1020829,340	4351436,040
:ЗУ69(4) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3451	1019564,740	4352982,260
3452	1019568,860	4352987,340
3453	1019520,400	4353018,920
3454	1019520,340	4353018,960
3455	1019515,260	4353022,360
3456	1019515,220	4353022,400
3457	1019455,940	4353063,120
3458	1019455,880	4353063,160
3459	1019450,460	4353067,020
3460	1019450,420	4353067,060
3461	1019191,860	4353255,080
3462	1019186,220	4353259,080
3463	1019074,720	4353335,500
3464	1019074,680	4353335,520
3465	1019071,360	4353337,840
3466	1019071,340	4353337,860
3467	1018996,640	4353390,880
3468	1018921,800	4353397,900
3469	1018919,980	4353398,420
3470	1018918,060	4353400,180
3471	1018917,720	4353400,800
3472	1018910,160	4353417,300
3473	1018902,700	4353417,960
3474	1018912,300	4353397,080
3475	1018915,040	4353392,360
3476	1018919,620	4353391,560
3477	1018994,300	4353384,560
3478	1019067,580	4353332,560
3479	1019071,060	4353330,120
3480	1019182,560	4353253,700
3481	1019188,000	4353249,860
3482	1019446,600	4353061,780
3483	1019452,280	4353057,760

3484	1019511,520	4353017,040
3485	1019516,860	4353013,460
3451	1019564,740	4352982,260
:ЗУ69(5) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3486	1020695,140	4351640,160
3487	1020700,820	4351643,340
3488	1020503,560	4351997,740
3489	1020496,280	4352009,960
3490	1020452,420	4352079,080
3491	1020452,360	4352079,200
3492	1020445,740	4352090,260
3493	1020445,600	4352090,460
3494	1020439,560	4352101,840
3495	1020439,500	4352101,960
3496	1020436,340	4352108,300
3497	1020430,320	4352105,820
3498	1020433,680	4352099,060
3499	1020440,000	4352087,160
3500	1020446,920	4352075,600
3501	1020490,820	4352006,420
3502	1020497,840	4351994,620
3486	1020695,140	4351640,160
:ЗУ69(6) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3503	1019639,720	4352952,680
3504	1019880,940	4352786,400
3505	1019880,980	4352786,360
3506	1019884,420	4352783,940
3507	1019884,460	4352783,920
3508	1020069,800	4352651,460
3509	1020069,860	4352651,400
3510	1020077,520	4352645,720
3511	1020077,600	4352645,660
3512	1020118,360	4352614,120
3513	1020118,480	4352614,020
3514	1020131,800	4352602,980
3515	1020132,060	4352602,760
3516	1020144,580	4352590,800
3517	1020144,820	4352590,560
3518	1020156,460	4352577,760
3519	1020156,700	4352577,500
3520	1020167,460	4352563,920
3521	1020167,560	4352563,780
3522	1020204,260	4352514,000
3523	1020204,360	4352513,860
3524	1020214,980	4352498,260
3525	1020215,060	4352498,160
3526	1020215,080	4352498,120
3527	1020265,080	4352418,340
3528	1020265,120	4352418,240
3529	1020270,200	4352409,760
3530	1020270,280	4352409,680
3531	1020323,580	4352316,600
3532	1020335,740	4352297,440
3533	1020339,580	4352291,960
3534	1020340,440	4352292,480
3535	1020224,700	4352487,740
3536	1020183,340	4352549,120
3537	1020157,140	4352580,600
3538	1020145,720	4352591,720
3539	1020133,040	4352604,100
3540	1020125,120	4352611,840
3541	1020123,320	4352613,500
3542	1020109,900	4352625,780
3543	1020013,480	4352699,380
3544	1019641,260	4352954,940
3503	1019639,720	4352952,680
:ЗУ69(7) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3545	1020453,060	4352097,780
3546	1020454,380	4352095,280
3547	1020460,900	4352084,400
3548	1020504,760	4352015,280
3549	1020504,840	4352015,140
3550	1020512,200	4352002,760
3551	1020512,260	4352002,640
3552	1020709,540	4351648,240
3553	1020712,360	4351649,820
3554	1020691,600	4351687,060
3555	1020618,620	4351820,220
3556	1020498,600	4352037,140
3557	1020462,020	4352102,920
3545	1020453,060	4352097,780
:ЗУ69(8) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3558	1019317,840	4353179,600
3559	1019315,960	4353177,200
3560	1019456,260	4353075,160
3561	1019461,640	4353071,340
3562	1019520,860	4353030,660
3563	1019525,880	4353027,300
3564	1019575,180	4352995,160
3565	1019577,900	4352998,520
3566	1019564,160	4353007,780
3558	1019317,840	4353179,600
:ЗУ69(9) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3567	1018672,280	4353632,080
3568	1018675,120	4353636,240
3569	1018506,020	4353751,420
3570	1018503,760	4353748,480
3567	1018672,280	4353632,080
:ЗУ69(10) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3571	1018736,860	4353565,100
3572	1018740,940	4353570,180
3573	1018703,580	4353596,700
3574	1018699,600	4353599,480
3575	1018665,640	4353622,440
3576	1018669,460	4353628,000
3577	1018669,440	4353628,000
3578	1018669,340	4353628,080
3579	1018668,880	4353628,400
3580	1018667,320	4353629,480
3581	1018664,160	4353631,660
3582	1018662,080	4353628,620
3583	1018656,740	4353620,780
3584	1018695,960	4353594,100
3585	1018699,800	4353591,420
3571	1018736,860	4353565,100
:ЗУ69(11) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3586	1020378,800	4352218,480
3587	1020376,840	4352221,500
3588	1020334,660	4352283,180
3589	1020328,280	4352279,380
3590	1020371,560	4352217,700
3591	1020373,500	4352214,740
3586	1020378,800	4352218,480
:ЗУ69(12) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3592	1018921,640	4353416,240
3593	1018925,620	4353407,580
3594	1019001,180	4353400,500
3595	1018990,340	4353408,060
3596	1018929,960	4353413,720
3597	1018929,080	4353415,600
3592	1018921,640	4353416,240
:ЗУ69(13) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		

3598	1018748,440	4353579,460
3599	1018751,320	4353583,060
3600	1018713,100	4353610,180
3601	1018708,900	4353613,100
3602	1018688,700	4353626,860
3603	1018694,000	4353634,660
3604	1018688,620	4353638,400
3605	1018680,520	4353626,380
3606	1018725,000	4353595,660
3607	1018741,040	4353584,560
3608	1018744,220	4353582,380
3609	1018744,360	4353582,280
3610	1018746,460	4353580,820
3611	1018747,360	4353580,200
3612	1018747,380	4353580,200
3613	1018748,140	4353579,660
3598	1018748,440	4353579,460
:ЗУ69(14) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3614	1018722,320	4353474,500
3615	1018761,480	4353529,840
3616	1018756,440	4353533,980
3617	1018714,840	4353475,200
3614	1018722,320	4353474,500
:ЗУ69(15) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3618	1020342,480	4352287,860
3619	1020385,080	4352227,180
3620	1020385,180	4352227,020
3621	1020386,980	4352224,240
3622	1020388,720	4352225,480
3623	1020368,440	4352262,180
3624	1020341,260	4352300,920
3625	1020346,020	4352292,880
3626	1020346,300	4352291,000
3627	1020345,160	4352289,440
3618	1020342,480	4352287,860
:ЗУ69(16) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3628	1018741,440	4353473,000
3629	1018774,280	4353519,400
3630	1018769,240	4353523,500
3631	1018733,820	4353473,460
3628	1018741,440	4353473,000
:ЗУ69(17) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3632	1020397,080	4352172,480
3633	1020403,140	4352174,920
3634	1020395,680	4352189,860
3635	1020386,860	4352206,040
3636	1020383,180	4352211,720
3637	1020378,620	4352208,500
3638	1020377,880	4352207,960
3639	1020381,260	4352202,720
3640	1020389,820	4352187,040
3632	1020397,080	4352172,480
:ЗУ69(18) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3641	1018837,300	4353493,840
3642	1018839,500	4353500,240
3643	1018813,820	4353518,460
3644	1018809,740	4353513,400
3641	1018837,300	4353493,840
:ЗУ69(19) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3645	1020424,980	4352131,120
3646	1020411,420	4352158,280
3647	1020411,360	4352158,260
3648	1020405,420	4352155,800
3649	1020419,120	4352128,300
3645	1020424,980	4352131,120
:ЗУ69(20) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3650	1019621,880	4352944,940
3651	1019622,460	4352945,800
3652	1019622,520	4352945,860
3653	1019625,540	4352950,280
3654	1019620,960	4352953,380
3655	1019608,340	4352961,600
3656	1019604,360	4352956,460
3657	1019604,340	4352956,440
3658	1019617,440	4352947,900
3650	1019621,880	4352944,940
:ЗУ69(21) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3659	1018698,940	4353441,480
3660	1018709,300	4353456,140
3661	1018701,800	4353456,760
3662	1018690,700	4353441,080
3663	1018691,680	4353441,120
3664	1018692,720	4353441,200
3665	1018693,380	4353441,220
3666	1018695,720	4353441,340
3659	1018698,940	4353441,480
:ЗУ69(22) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3667	1020441,820	4352139,300
3668	1020428,560	4352163,160
3669	1020426,920	4352164,440
3670	1020425,360	4352164,840
3671	1020436,700	4352136,800
3667	1020441,820	4352139,300
:ЗУ69(23) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3672	1020450,560	4352102,180
3673	1020456,280	4352105,420
3674	1020459,600	4352107,300
3675	1020454,760	4352116,020
3676	1020446,460	4352112,520
3672	1020450,560	4352102,180
:ЗУ69(24) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3677	1018728,300	4353454,400
3678	1018720,820	4353455,080
3679	1018711,600	4353442,080
3680	1018719,880	4353442,460
3677	1018728,300	4353454,400
:ЗУ69(25) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3681	1018843,960	4353513,460
3682	1018845,000	4353516,580
3683	1018824,240	4353531,320
3684	1018822,040	4353528,620
3681	1018843,960	4353513,460
:ЗУ69(26) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3685	1019614,480	4352969,540
3686	1019626,440	4352961,740
3687	1019626,500	4352961,720
3688	1019631,200	4352958,560
3689	1019632,740	4352960,820
3690	1019616,440	4352972,040
3685	1019614,480	4352969,540
:ЗУ69(27) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3691	1018497,220	4353753,000
3692	1018499,440	4353755,920

3693	1018486,960	4353764,420
3694	1018484,920	4353761,320
3691	1018497,220	4353753,000
:ЗУ69(28) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3695	1020742,360	4351555,300
3696	1020745,360	4351557,040
3697	1020746,820	4351557,400
3698	1020748,160	4351556,860
3699	1020749,560	4351555,760
3700	1020744,180	4351565,440
3701	1020738,500	4351562,260
3695	1020742,360	4351555,300
:ЗУ69(29) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3702	1018481,040	4353782,080
3703	1018490,720	4353777,380
3704	1018492,680	4353780,400
3705	1018483,760	4353786,440
3702	1018481,040	4353782,080
:ЗУ69(30) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3706	1020422,560	4352121,400
3707	1020428,420	4352124,180
3708	1020425,200	4352130,640
3709	1020419,360	4352127,800
3706	1020422,560	4352121,400
:ЗУ69(31) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3710	1020452,840	4352119,500
3711	1020450,060	4352124,560
3712	1020442,820	4352121,420
3713	1020444,940	4352116,260
3710	1020452,840	4352119,500
:ЗУ69(32) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3714	1020445,580	4352132,440
3715	1020442,080	4352138,840
3716	1020436,840	4352136,340
3717	1020439,560	4352129,540
3714	1020445,580	4352132,440
:ЗУ69(33) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3718	1020752,880	4351570,340
3719	1020758,320	4351560,580
3720	1020759,840	4351562,880
3721	1020760,500	4351565,680
3722	1020756,340	4351572,280
3718	1020752,880	4351570,340
:ЗУ69(34) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3723	1018483,640	4353766,680
3724	1018474,980	4353772,560
3725	1018473,000	4353769,400
3726	1018481,600	4353763,580
3723	1018483,640	4353766,680
:ЗУ69(35) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3727	1018692,040	4353427,600
3728	1018692,360	4353431,020
3729	1018692,900	4353432,880
3730	1018693,280	4353433,480
3731	1018693,640	4353433,980
3732	1018686,100	4353433,740
3733	1018685,620	4353428,640
3734	1018690,320	4353427,880
3727	1018692,040	4353427,600
:ЗУ69(36) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3735	1019627,200	4352941,300
3736	1019628,540	4352943,260
3737	1019630,120	4352945,600
3738	1019630,600	4352946,280
3739	1019630,720	4352946,460
3740	1019630,860	4352946,640
3741	1019626,280	4352949,800
3742	1019626,000	4352950,000
3743	1019622,320	4352944,660
3744	1019622,560	4352944,480
3735	1019627,200	4352941,300
:ЗУ69(37) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3745	1020428,540	4352109,400
3746	1020434,540	4352111,880
3747	1020432,120	4352116,780
3748	1020426,140	4352114,180
3745	1020428,540	4352109,400
:ЗУ69(38) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3749	1018447,800	4353791,080
3750	1018440,560	4353796,020
3751	1018438,300	4353792,780
3752	1018445,760	4353787,780
3749	1018447,800	4353791,080
:ЗУ69(39) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3753	1020449,820	4352124,980
3754	1020447,640	4352128,920
3755	1020441,080	4352125,800
3756	1020442,680	4352121,900
3753	1020449,820	4352124,980
:ЗУ69(40) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3757	1018508,940	4353768,460
3758	1018509,340	4353769,040
3759	1018495,960	4353778,140
3760	1018494,260	4353775,600
3757	1018508,940	4353768,460
:ЗУ69(41) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3761	1018475,220	4353784,860
3762	1018478,500	4353790,020
3763	1018474,600	4353792,680
3764	1018471,100	4353786,920
3765	1018473,280	4353785,820
3761	1018475,220	4353784,860
:ЗУ69(42) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3766	1018711,260	4353441,580
3767	1018709,100	4353438,520
3768	1018717,260	4353438,780
3769	1018719,500	4353441,960
3766	1018711,260	4353441,580
:ЗУ69(43) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3770	1020425,940	4352114,600
3771	1020431,920	4352117,180
3772	1020430,180	4352120,600
3773	1020424,340	4352117,820
3770	1020425,940	4352114,600
:ЗУ69(44) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3774	1018696,560	4353438,100
3775	1018698,580	4353440,980
3776	1018690,360	4353440,600

3777	1018688,380	4353437,820
3778	1018690,160	4353437,880
3779	1018690,340	4353437,900
3780	1018693,620	4353438,000
3774	1018696,560	4353438,100
:ЗУ69(45) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3781	1018840,120	4353491,840
3782	1018840,520	4353492,980
3783	1018840,740	4353493,560
3784	1018841,120	4353494,640
3785	1018841,200	4353494,880
3786	1018841,780	4353496,480
3787	1018841,900	4353496,820
3788	1018842,020	4353497,140
3789	1018842,160	4353497,520
3790	1018842,200	4353497,680
3791	1018842,400	4353498,180
3792	1018839,900	4353499,960
3793	1018838,620	4353496,200
3794	1018838,540	4353496,020
3795	1018837,700	4353493,540
3781	1018840,120	4353491,840
:ЗУ69(46) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3796	1018469,740	4353776,140
3797	1018466,040	4353778,660
3798	1018464,060	4353775,420
3799	1018467,700	4353772,960
3796	1018469,740	4353776,140
:ЗУ69(47) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3800	1019631,640	4352958,260
3801	1019631,880	4352958,100
3802	1019631,920	4352958,060
3803	1019636,480	4352954,920
3804	1019638,040	4352957,200
3805	1019633,200	4352960,560
3800	1019631,640	4352958,260
:ЗУ69(48) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3806	1018712,440	4353432,020
3807	1018714,340	4353434,700
3808	1018706,240	4353434,420
3809	1018706,180	4353434,420
3810	1018705,280	4353433,140
3811	1018705,760	4353433,240
3806	1018712,440	4353432,020
:ЗУ69(49) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3812	1018475,680	4353784,660
3813	1018477,380	4353783,820
3814	1018480,480	4353788,700
3815	1018478,860	4353789,780
3812	1018475,680	4353784,660
:ЗУ69(50) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3816	1018848,260	4353514,260
3817	1018845,440	4353516,260
3818	1018844,380	4353513,160
3819	1018847,160	4353511,260
3816	1018848,260	4353514,260
:ЗУ69(51) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3820	1018449,620	4353801,920
3821	1018453,040	4353799,600
3822	1018453,360	4353800,100
3823	1018454,940	4353802,680
3824	1018452,620	4353802,660

3820	1018449,620	4353801,920
:ЗУ69(52) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3825	1018471,660	4353774,820
3826	1018470,180	4353775,840
3827	1018468,160	4353772,660
3828	1018469,640	4353771,640
3825	1018471,660	4353774,820
:ЗУ69(53) «Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»		
3829	1020305,580	4352361,120
3830	1020305,380	4352361,480
3831	1020305,200	4352361,760
3829	1020305,580	4352361,120
:ЗУ70(1) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
3832	1013987,460	4348280,340
3833	1013987,320	4348280,260
3834	1013987,220	4348280,220
3835	1013987,100	4348280,180
3836	1013986,980	4348280,140
3837	1013986,540	4348279,960
3838	1013986,360	4348279,900
3839	1013985,640	4348279,600
3840	1013984,960	4348279,320
3841	1013984,280	4348279,040
3842	1013980,540	4348277,540
3843	1013979,640	4348270,480
3844	1013696,660	4348152,380
3845	1013660,720	4348139,000
3846	1013623,800	4348128,500
3847	1013480,200	4348093,620
3848	1013455,200	4348088,220
3849	1013373,020	4348072,760
3850	1013335,080	4348067,160
3851	1013296,780	4348064,540
3852	1013078,580	4348058,260
3853	1013077,200	4348058,100
3854	1013075,320	4348058,160
3855	1013075,280	4348058,160
3856	1012889,980	4348063,380
3857	1012745,780	4348075,900
3858	1012651,300	4348081,520
3859	1012651,640	4348079,300
3860	1012652,160	4348075,480
3861	1012652,240	4348074,980
3862	1013031,660	4348052,340
3863	1013075,640	4348051,660
3864	1013296,900	4348058,040
3865	1013335,760	4348060,700
3866	1013374,320	4348066,400
3867	1013456,320	4348081,840
3868	1013481,800	4348087,320
3869	1013625,260	4348122,140
3870	1013662,740	4348132,840
3871	1013699,260	4348146,440
3872	1013985,600	4348265,940
3832	1013987,460	4348280,340
:ЗУ70(2) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
3873	1015229,700	4348737,640
3874	1015271,620	4348741,480
3875	1015383,840	4348749,840
3876	1015459,600	4348757,540
3877	1015535,620	4348759,200
3878	1015554,480	4348758,100
3879	1015554,640	4348758,080
3880	1015626,680	4348753,840
3881	1015651,820	4348753,260
3882	1015651,940	4348753,260
3883	1015709,540	4348751,920
3884	1015746,300	4348747,460
3885	1015749,560	4348747,180

3886	1015752,960	4348746,640
3887	1015835,960	4348736,520
3888	1015938,980	4348712,640
3889	1015939,000	4348712,640
3890	1015958,160	4348708,180
3891	1016023,160	4348688,760
3892	1016100,400	4348667,480
3893	1016130,560	4348662,500
3894	1016130,740	4348662,460
3895	1016179,540	4348654,360
3896	1016245,700	4348639,120
3897	1016271,060	4348635,700
3898	1016283,820	4348649,860
3899	1016276,460	4348651,400
3900	1016267,780	4348641,760
3901	1016266,760	4348640,880
3902	1016264,280	4348640,120
3903	1016263,000	4348640,220
3904	1016147,680	4348664,840
3905	1016147,500	4348664,880
3906	1016108,360	4348674,900
3907	1016108,140	4348674,960
3908	1016021,220	4348701,000
3909	1015996,080	4348707,820
3910	1015970,580	4348713,340
3911	1015783,540	4348748,540
3912	1015750,340	4348753,640
3913	1015716,840	4348756,480
3914	1015558,800	4348764,480
3915	1015531,220	4348765,120
3916	1015503,640	4348764,240
3917	1015414,340	4348758,800
3918	1015398,500	4348757,580
3919	1015229,560	4348741,920
3873	1015229,700	4348737,640
:ЗУ70(3) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 ДНС-16»		
3920	1013318,220	4348047,580
3921	1013543,560	4348082,040
3922	1013692,960	4348125,540
3923	1013832,460	4348179,520
3924	1013831,340	4348182,640
3925	1014000,740	4348254,360
3926	1014004,160	4348280,720
3927	1014051,140	4348300,320
3928	1014076,280	4348311,640
3929	1014212,780	4348377,440
3930	1014116,800	4348332,580
3931	1013998,080	4348284,620
3932	1013995,140	4348261,800
3933	1013994,640	4348260,120
3934	1013992,900	4348258,200
3935	1013992,120	4348257,800
3936	1013703,020	4348137,160
3937	1013702,840	4348137,100
3938	1013666,040	4348123,400
3939	1013665,680	4348123,280
3940	1013627,900	4348112,520
3941	1013627,720	4348112,480
3942	1013484,100	4348077,580
3943	1013483,960	4348077,540
3944	1013458,360	4348072,040
3945	1013458,240	4348072,000
3946	1013376,080	4348056,540
3947	1013375,880	4348056,520
3948	1013337,040	4348050,760
3949	1013336,640	4348050,740
3950	1013297,460	4348048,060
3951	1013297,360	4348048,060
3952	1013297,280	4348048,040
3953	1013075,840	4348041,660
3954	1013075,620	4348041,660
3955	1013031,400	4348042,320
3956	1013031,160	4348042,340
3957	1012778,440	4348057,420
3958	1012889,700	4348049,200
3959	1013074,780	4348037,040
3920	1013318,220	4348047,580
:ЗУ70(4) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
3960	1012128,460	4348165,520
3961	1012129,240	4348172,000
3962	1012113,500	4348173,540
3963	1012089,140	4348175,320
3964	1011901,680	4348184,620
3965	1011871,960	4348187,020
3966	1011842,440	4348191,200
3967	1011826,320	4348194,000
3968	1011814,120	4348211,300
3969	1011835,620	4348335,160
3970	1011859,540	4348473,180
3971	1011867,180	4348517,240
3972	1011871,960	4348541,260
3973	1011891,340	4348627,160
3974	1011889,180	4348634,040
3975	1011883,160	4348631,580
3976	1011884,220	4348628,180
3977	1011884,440	4348626,920
3978	1011884,320	4348625,600
3979	1011865,640	4348542,780
3980	1011860,760	4348518,280
3981	1011807,280	4348209,760
3982	1011822,540	4348188,060
3983	1011841,240	4348184,820
3984	1011871,240	4348180,560
3985	1011901,440	4348178,120
3986	1012088,820	4348168,840
3987	1012088,940	4348168,820
3988	1012112,740	4348167,060
3989	1012112,860	4348167,040
3960	1012128,460	4348165,520
:ЗУ70(5) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
3990	1013981,260	4348283,200
3991	1013988,180	4348285,980
3992	1013988,620	4348289,420
3993	1013989,140	4348291,060
3994	1013990,880	4348293,000
3995	1013991,660	4348293,400
3996	1014044,720	4348315,540
3997	1014069,180	4348326,520
3998	1014551,480	4348559,060
3999	1014553,420	4348559,540
4000	1014555,940	4348559,000
4001	1014556,460	4348558,700
4002	1014568,200	4348550,700
4003	1014568,220	4348550,700
4004	1014574,840	4348554,040
4005	1014554,620	4348567,800
4006	1014066,280	4348332,360
4007	1014042,280	4348321,560
4008	1013983,020	4348296,840
3990	1013981,260	4348283,200
:ЗУ70(6) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 – ДНС-16»		
4009	1016266,380	4348658,640
4010	1016268,560	4348658,180
4011	1016268,900	4348658,120
4012	1016268,960	4348658,100
4013	1016268,980	4348658,100
4014	1016269,020	4348658,080
4015	1016292,020	4348683,580
4016	1016293,040	4348684,460
4017	1016295,500	4348685,240
4018	1016296,800	4348685,140
4019	1016423,180	4348658,140
4020	1016423,240	4348658,120
4021	1016433,700	4348655,780
4022	1016433,760	4348655,760
4023	1016547,380	4348628,940

4024	1016565,300	4348625,040
4025	1016705,940	4348597,280
4026	1016706,060	4348597,260
4027	1016731,860	4348591,440
4028	1016732,140	4348591,360
4029	1016757,600	4348584,200
4030	1016757,720	4348584,180
4031	1016769,620	4348580,480
4032	1016771,040	4348586,860
4033	1016759,640	4348590,400
4034	1016733,600	4348597,720
4035	1016707,200	4348603,660
4036	1016566,500	4348631,460
4037	1016548,920	4348635,260
4038	1016435,240	4348662,100
4039	1016424,540	4348664,500
4040	1016291,640	4348692,860
4041	1016261,660	4348659,620
4009	1016266,380	4348658,640
:ЗУ70(7) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4042	1016766,000	4348564,340
4043	1016767,400	4348570,680
4044	1016754,840	4348574,600
4045	1016729,540	4348581,720
4046	1016703,940	4348587,480
4047	1016563,300	4348615,240
4048	1016563,220	4348615,260
4049	1016545,220	4348619,160
4050	1016545,120	4348619,200
4051	1016431,480	4348646,020
4052	1016421,060	4348648,380
4053	1016297,520	4348674,760
4054	1016280,360	4348655,720
4055	1016287,720	4348654,180
4056	1016299,840	4348667,600
4057	1016419,740	4348642,000
4058	1016429,960	4348639,700
4059	1016543,620	4348612,860
4060	1016562,040	4348608,880
4061	1016702,760	4348581,100
4062	1016727,960	4348575,420
4063	1016752,840	4348568,420
4042	1016766,000	4348564,340
:ЗУ70(8) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4064	1012282,260	4348122,140
4065	1012287,920	4348109,660
4066	1012316,660	4348106,840
4067	1012316,760	4348106,840
4068	1012334,760	4348104,740
4069	1012334,840	4348104,720
4070	1012428,100	4348092,220
4071	1012457,920	4348089,120
4072	1012638,340	4348075,840
4073	1012645,160	4348075,420
4074	1012647,740	4348075,260
4075	1012646,840	4348080,880
4076	1012646,680	4348081,820
4077	1012645,540	4348081,880
4078	1012638,840	4348082,320
4079	1012458,320	4348095,600
4080	1012429,040	4348098,640
4081	1012335,700	4348111,180
4082	1012317,300	4348113,320
4083	1012292,280	4348115,760
4084	1012289,380	4348122,120
4064	1012282,260	4348122,140
:ЗУ70(9) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4085	1014906,180	4348659,980
4086	1014916,760	4348663,480
4087	1014918,840	4348664,180
4088	1014925,140	4348666,260
4089	1014929,860	4348667,820
4090	1014971,320	4348681,520
4091	1014976,340	4348683,180
4092	1015001,340	4348691,440
4093	1015091,380	4348710,220
4094	1015091,480	4348710,240
4095	1015145,400	4348721,480
4096	1015199,520	4348732,080
4097	1015223,840	4348736,840
4098	1015223,580	4348741,360
4099	1015214,960	4348740,560
4100	1015182,840	4348736,520
4101	1015151,060	4348730,400
4102	1015012,460	4348698,980
4103	1014997,960	4348695,480
4104	1014917,440	4348674,660
4105	1014901,760	4348670,140
4085	1014906,180	4348659,980
:ЗУ70(10) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4106	1012126,480	4348149,140
4107	1012127,260	4348155,600
4108	1012111,940	4348157,100
4109	1012088,260	4348158,840
4110	1011900,860	4348168,140
4111	1011900,700	4348168,160
4112	1011870,280	4348170,600
4113	1011869,980	4348170,620
4114	1011839,760	4348174,920
4115	1011839,620	4348174,960
4116	1011818,800	4348178,560
4117	1011817,360	4348179,040
4118	1011815,560	4348180,620
4119	1011803,320	4348198,020
4120	1011803,000	4348195,960
4121	1011802,840	4348194,980
4122	1011802,800	4348194,640
4123	1011801,860	4348188,760
4124	1011813,000	4348172,960
4125	1011838,520	4348168,540
4126	1011869,420	4348164,140
4127	1011900,540	4348161,660
4128	1012088,000	4348152,340
4129	1012111,240	4348150,640
4106	1012126,480	4348149,140
:ЗУ70(11) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4130	1015386,760	4348773,100
4131	1015399,760	4348773,720
4132	1015479,980	4348773,500
4133	1015489,320	4348773,380
4134	1015503,120	4348774,220
4135	1015503,180	4348774,220
4136	1015503,260	4348774,220
4137	1015531,040	4348775,120
4138	1015531,320	4348775,120
4139	1015559,100	4348774,480
4140	1015559,240	4348774,480
4141	1015613,280	4348771,740
4142	1015717,000	4348770,380
4143	1015887,820	4348745,720
4144	1015786,520	4348764,780
4145	1015752,260	4348770,020
4146	1015717,760	4348772,940
4147	1015559,580	4348780,960
4148	1015531,140	4348781,620
4149	1015502,720	4348780,680
4150	1015413,300	4348775,280
4151	1015397,020	4348774,040
4130	1015386,760	4348773,100
:ЗУ70(12) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4152	1014897,780	4348679,380
4153	1014914,720	4348684,300
4154	1014914,860	4348684,340
4155	1014995,500	4348705,180

4156	1014995,580	4348705,200
4157	1015010,140	4348708,720
4158	1015010,200	4348708,740
4159	1015148,920	4348740,180
4160	1015149,080	4348740,220
4161	1015181,100	4348746,380
4162	1015181,440	4348746,440
4163	1015213,800	4348750,500
4164	1015213,960	4348750,520
4165	1015222,960	4348751,360
4166	1015222,760	4348754,440
4167	1015136,360	4348744,320
4168	1015021,680	4348718,740
4169	1014994,880	4348711,860
4170	1014993,880	4348711,460
4171	1014980,240	4348708,120
4172	1014905,940	4348689,080
4173	1014895,420	4348684,840
4152	1014897,780	4348679,380
:ЗУ70(13) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4174	1016265,120	4348653,740
4175	1016252,760	4348656,320
4176	1016185,720	4348673,580
4177	1016185,500	4348673,640
4178	1016055,040	4348707,260
4179	1015905,280	4348738,140
4180	1015852,080	4348745,820
4181	1015972,500	4348723,140
4182	1015972,620	4348723,120
4183	1015998,300	4348717,580
4184	1015998,560	4348717,500
4185	1016023,920	4348710,640
4186	1016024,040	4348710,620
4187	1016110,920	4348684,580
4188	1016149,860	4348674,580
4189	1016262,280	4348650,580
4174	1016265,120	4348653,740
:ЗУ70(14) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4190	1014110,880	4348335,520
4191	1014114,820	4348337,120
4192	1014317,980	4348432,140
4193	1014486,660	4348509,520
4194	1014558,000	4348545,540
4195	1014553,220	4348548,780
4190	1014110,880	4348335,520
:ЗУ70(15) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4196	1012650,720	4348056,480
4197	1012649,820	4348061,860
4198	1012618,220	4348064,200
4199	1012408,520	4348078,320
4200	1012361,680	4348080,680
4201	1012361,540	4348078,780
4202	1012361,380	4348077,280
4203	1012409,220	4348072,920
4204	1012617,780	4348059,120
4196	1012650,720	4348056,480
:ЗУ70(16) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4205	1014724,200	4348594,640
4206	1014724,240	4348601,700
4207	1014695,300	4348589,700
4208	1014669,520	4348578,160
4209	1014578,780	4348534,420
4210	1014576,840	4348533,920
4211	1014574,300	4348534,480
4212	1014573,800	4348534,780
4213	1014562,720	4348542,320
4214	1014556,100	4348538,960
4215	1014575,620	4348525,660
4216	1014672,420	4348572,320
4217	1014697,720	4348583,680
4205	1014724,200	4348594,640

:ЗУ70(17) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4218	1012278,940	4348089,840
4219	1012285,320	4348089,520
4220	1012302,160	4348088,660
4221	1012306,460	4348088,460
4222	1012332,580	4348087,140
4223	1012361,240	4348085,700
4224	1012408,860	4348083,340
4225	1012430,120	4348081,900
4226	1012427,000	4348082,260
4227	1012426,840	4348082,280
4228	1012333,540	4348094,800
4229	1012315,640	4348096,900
4230	1012284,080	4348099,980
4231	1012282,280	4348100,500
4232	1012280,340	4348102,260
4233	1012280,020	4348102,880
4234	1012271,240	4348122,180
4235	1012264,120	4348122,200
4218	1012278,940	4348089,840
:ЗУ70(18) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4236	1011797,700	4348194,700
4237	1011799,140	4348203,960
4238	1011797,900	4348205,700
4239	1011797,780	4348205,880
4240	1011797,000	4348208,340
4241	1011797,080	4348209,420
4242	1011824,720	4348368,900
4243	1011854,000	4348557,740
4244	1011849,540	4348530,080
4245	1011792,900	4348201,520
4236	1011797,700	4348194,700
:ЗУ70(19) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4246	1014722,640	4348611,840
4247	1014721,620	4348614,760
4248	1014645,300	4348584,040
4249	1014573,100	4348547,560
4250	1014572,940	4348547,460
4251	1014577,040	4348544,700
4252	1014665,220	4348587,200
4253	1014665,360	4348587,260
4254	1014691,280	4348598,880
4255	1014691,400	4348598,920
4246	1014722,640	4348611,840
:ЗУ70(20) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4256	1012884,700	4348044,560
4257	1012654,060	4348061,540
4258	1012654,860	4348056,180
4259	1012669,840	4348055,000
4256	1012884,700	4348044,560
:ЗУ70(21) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4260	1015229,340	4348751,940
4261	1015397,620	4348767,560
4262	1015397,680	4348767,560
4263	1015412,480	4348768,700
4264	1015399,980	4348768,720
4265	1015304,220	4348764,020
4266	1015229,280	4348755,200
4260	1015229,340	4348751,940
:ЗУ70(22) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4267	1011715,260	4348713,700
4268	1011715,300	4348720,200
4269	1011683,420	4348718,940
4270	1011680,920	4348719,480
4271	1011679,000	4348721,220
4272	1011678,440	4348722,440
4273	1011666,000	4348762,500
4274	1011661,020	4348762,560
4275	1011659,160	4348762,580

4276	1011659,640	4348761,060
4277	1011674,860	4348712,080
4267	1011715,260	4348713,700
:ЗУ70(23) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4278	1014746,760	4348606,080
4279	1014752,320	4348609,140
4280	1014774,760	4348616,560
4281	1014786,680	4348620,500
4282	1014786,740	4348620,520
4283	1014803,260	4348625,980
4284	1014821,140	4348631,880
4285	1014817,740	4348639,800
4286	1014803,260	4348634,220
4287	1014791,560	4348629,540
4288	1014743,820	4348609,780
4278	1014746,760	4348606,080
:ЗУ70(24) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4289	1012234,260	4348161,740
4290	1012232,680	4348155,360
4291	1012265,900	4348152,100
4292	1012267,700	4348151,580
4293	1012269,620	4348149,840
4294	1012269,960	4348149,220
4295	1012279,980	4348127,140
4296	1012280,060	4348127,140
4297	1012280,200	4348127,140
4298	1012280,640	4348127,140
4299	1012281,020	4348127,140
4300	1012281,300	4348127,140
4301	1012281,800	4348127,140
4302	1012282,160	4348127,140
4303	1012287,140	4348127,120
4304	1012273,140	4348157,940
4289	1012234,260	4348161,740
:ЗУ70(25) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4305	1011791,380	4348719,380
4306	1011791,220	4348719,780
4307	1011789,000	4348725,440
4308	1011781,240	4348723,040
4309	1011779,980	4348722,820
4310	1011779,940	4348722,820
4311	1011731,360	4348720,860
4312	1011731,540	4348716,520
4313	1011731,540	4348716,440
4314	1011731,620	4348714,360
4315	1011781,720	4348716,360
4305	1011791,380	4348719,380
:ЗУ70(26) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4316	1011686,860	4348729,080
4317	1011715,380	4348730,220
4318	1011715,400	4348736,740
4319	1011691,580	4348735,780
4320	1011683,340	4348762,260
4321	1011676,520	4348762,340
4316	1011686,860	4348729,080
:ЗУ70(27) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4322	1011858,980	4348558,800
4323	1011874,260	4348626,480
4324	1011873,860	4348627,780
4325	1011867,300	4348625,120
4326	1011857,900	4348583,660
4322	1011858,980	4348558,800
:ЗУ70(28) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4327	1011731,000	4348730,860
4328	1011778,900	4348732,780
4329	1011785,340	4348734,780
4330	1011785,320	4348734,800
4331	1011785,320	4348734,820
4332	1011783,900	4348738,460
4333	1011783,540	4348739,400
4334	1011782,800	4348741,280
4335	1011777,800	4348739,240
4336	1011730,780	4348737,360
4337	1011730,780	4348737,180
4338	1011730,860	4348734,980
4339	1011730,940	4348733,080
4340	1011730,940	4348732,860
4341	1011730,980	4348731,820
4342	1011730,980	4348731,760
4343	1011730,980	4348731,640
4344	1011731,000	4348731,460
4327	1011731,000	4348730,860
:ЗУ70(29) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4345	1012230,240	4348145,560
4346	1012228,680	4348139,160
4347	1012257,680	4348136,340
4348	1012261,840	4348127,180
4349	1012268,980	4348127,160
4350	1012262,040	4348142,440
4345	1012230,240	4348145,560
:ЗУ70(30) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4351	1014737,360	4348617,920
4352	1014787,760	4348638,800
4353	1014787,820	4348638,820
4354	1014799,580	4348643,520
4355	1014799,640	4348643,540
4356	1014813,780	4348648,980
4357	1014812,700	4348651,520
4358	1014735,400	4348620,380
4351	1014737,360	4348617,920
:ЗУ70(31) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4359	1014870,380	4348592,500
4360	1014872,860	4348593,440
4361	1014876,440	4348594,780
4362	1014871,480	4348607,940
4363	1014865,380	4348605,760
4359	1014870,380	4348592,500
:ЗУ70(32) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4364	1014880,900	4348611,320
4365	1014885,820	4348598,320
4366	1014891,120	4348600,340
4367	1014891,920	4348600,600
4368	1014887,600	4348612,040
4369	1014884,160	4348612,480
4364	1014880,900	4348611,320
:ЗУ70(33) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4370	1012136,440	4348164,760
4371	1012143,960	4348164,020
4372	1012144,760	4348170,480
4373	1012137,220	4348171,220
4370	1012136,440	4348164,760
:ЗУ70(34) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4374	1012141,920	4348147,640
4375	1012142,720	4348154,080
4376	1012135,240	4348154,820
4377	1012134,480	4348148,380
4374	1012141,920	4348147,640
:ЗУ70(35) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4378	1011726,620	4348714,160
4379	1011726,600	4348714,460
4380	1011726,480	4348717,780
4381	1011726,480	4348717,980
4382	1011726,460	4348718,220
4383	1011726,420	4348719,480
4384	1011726,420	4348719,580
4385	1011726,420	4348719,780
4386	1011726,400	4348720,080

4387	1011726,380	4348720,360
4388	1011726,400	4348720,660
4389	1011720,440	4348720,420
4390	1011720,400	4348713,920
4378	1011726,620	4348714,160
:ЗУ70(36) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4391	1011720,480	4348730,440
4392	1011726,020	4348730,660
4393	1011725,940	4348732,820
4394	1011725,940	4348732,840
4395	1011725,780	4348737,140
4396	1011720,540	4348736,940
4391	1011720,480	4348730,440
:ЗУ70(37) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4397	1011670,600	4348781,300
4398	1011672,140	4348776,360
4399	1011679,080	4348775,940
4400	1011677,560	4348780,840
4397	1011670,600	4348781,300
:ЗУ70(38) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4401	1014858,240	4348624,620
4402	1014864,380	4348626,720
4403	1014862,720	4348631,120
4404	1014856,520	4348629,140
4401	1014858,240	4348624,620
:ЗУ70(39) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4405	1014872,280	4348634,140
4406	1014873,840	4348629,980
4407	1014880,020	4348632,100
4408	1014878,500	4348636,140
4409	1014877,780	4348635,900
4410	1014877,080	4348635,660
4411	1014876,700	4348635,540
4412	1014876,680	4348635,540
4413	1014875,080	4348635,040
4405	1014872,280	4348634,140
:ЗУ70(40) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4414	1014875,320	4348644,520
4415	1014872,500	4348643,580
4416	1014870,640	4348642,960
4417	1014869,120	4348642,460
4418	1014870,500	4348638,860
4419	1014871,360	4348639,140
4420	1014876,460	4348640,760
4421	1014876,700	4348640,840
4422	1014876,720	4348640,840
4414	1014875,320	4348644,520
:ЗУ70(41) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4423	1014854,740	4348633,840
4424	1014860,940	4348635,820
4425	1014859,620	4348639,320
4426	1014858,500	4348638,940
4427	1014855,460	4348637,940
4428	1014855,040	4348637,800
4429	1014854,540	4348637,640
4430	1014854,280	4348637,560
4431	1014854,260	4348637,540
4432	1014853,820	4348637,400
4433	1014853,800	4348637,400
4434	1014853,440	4348637,280
4423	1014854,740	4348633,840
:ЗУ70(42) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4435	1012172,440	4348161,240
4436	1012173,880	4348161,100
4437	1012174,660	4348167,560
4438	1012173,240	4348167,700
4435	1012172,440	4348161,240
:ЗУ70(43) «Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»		
4439	1012171,900	4348144,720
4440	1012172,680	4348151,160
4441	1012171,220	4348151,300
4442	1012170,960	4348149,180
4443	1012170,720	4348144,820
4439	1012171,900	4348144,720

Приложение 68
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция, строительство трубопроводов Лас-Еганского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Лас-Еганского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 25,8 километрах на юго-запад от города Покачи, в 20,6 километрах на север от города Лангепаса и в 90,3 километрах на северо-запад от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Мегионского лесничества (Лангепасское участковое лесничество).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218 (УП-3 – т.вр.к.222)» Инв. №ЛАНГ_40079	2,7923	1,3353	4,1276
2	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (к.288-т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40141Б	2,4137	1,9572	4,3709
3	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262 (к.206 - т.вр.)» Инв.№ЛАНГ_40048	3,6789	2,6389	6,3178
4	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к244б - т.вр.к.245 (т.вр.к.201,202,204-207,449,252,253,262,263,245)» Инв.№ЛАНГ_40048	3,2169	1,7827	4,9996
5	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.280 – т.вр. (к.272б – т.вр.) Инв. №ЛАНГ_40138А»	1,9156	1,9205	3,8361
6	Нефтегазосборный трубопровод «УП-7 – т.вр.к.249,241б (т.вр.к.310,227,221,222,217,311,218,314,315) Инв. №ЛАНГ_40079»	21,9093	20,4048	42,3141
7	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.294б,294,296,293,288,289б (т.вр.к.294Б(З№94)-т.вр.к.294» Инв.№ЛАНГ_40141Б	2,5001	1,7128	4,2129
8	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к310,227,221,222,217,311,218 (к.222 - т.вр.(З№70А)) Инв. №ЛАНГ_40079»	1,2312	1,1704	2,4016
9	Нефтегазосборный трубопровод «т.вр.к.256 - ДНС-16»	15,7242	2,7656	18,4898
10	Высоконапорный водовод «т.вр. - к.227 (к.227 – т.вр.(З№2)) Инв. №ЛАНГ_40040А/2»	0,2589	0,4666	0,7255
11	Высоконапорный водовод «т.вр. – к.241 (к.241 - т.вр.(З№25)) Инв. №ЛАНГ_40126Л»	1,0303	0,9701	2,0004
12	Высоконапорный водовод «т.вр.к.205 (т.вр. - к.205)», Инв. №ЛАНГ_40050/2	4,3446	3,8694	8,2140
	Всего:	***61,0160***	***40,9943***	***102,0103***

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1	0,1222	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2	0,1664	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3	0,3923	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4	0,1688	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5	0,7728	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6	1,2984	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7	0,3525	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8	0,0664	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9	0,3842	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ10	0,5872	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11	0,0127	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12	0,1738	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13	0,2390	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14	0,3708	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15	0,2977	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16	0,3669	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ17	0,2014	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ18	0,1707	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19	0,2249	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20	0,3429	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21	0,2617	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22	0,1944	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23	0,2395	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24	0,0896	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ25	5,7219	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26	0,8790	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27	0,3040	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28	0,7620	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ29	0,2589	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ30	0,2216	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ31	0,4039	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ32	0,8494	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33	0,0282	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ34	1,1090	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35	0,3007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ36	0,6834	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37	0,3134	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38	0,1059	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ39	0,3615	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ40	0,8714	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ41	0,0955	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ42	0,2274	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43	0,3893	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44	0,2283	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ45	0,7475	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ46	0,5738	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ47	5,2356	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ48	0,2553	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ49	0,4076	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ50	0,5058	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ51	0,8058	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ52	0,6961	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ53	0,2576	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ54	0,8176	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ55	1,6930	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ56	0,2440	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ57	1,4382	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ58	1,2675	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ59	0,0836	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ60	0,4399	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ61	0,1632	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ62	0,3576	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ63	0,5544	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ64	0,6181	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ65	1,8029	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ66	0,1655	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ67	0,1753	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ68	9,7070	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ69	4,1815	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ70	6,2097	Земли лесного фонда
Всего:	***61,0160***	***Земли лесного фонда***

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV.Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Лас-Еганского нефтяного месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов рек Егуръеган, Лас-Еган и ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

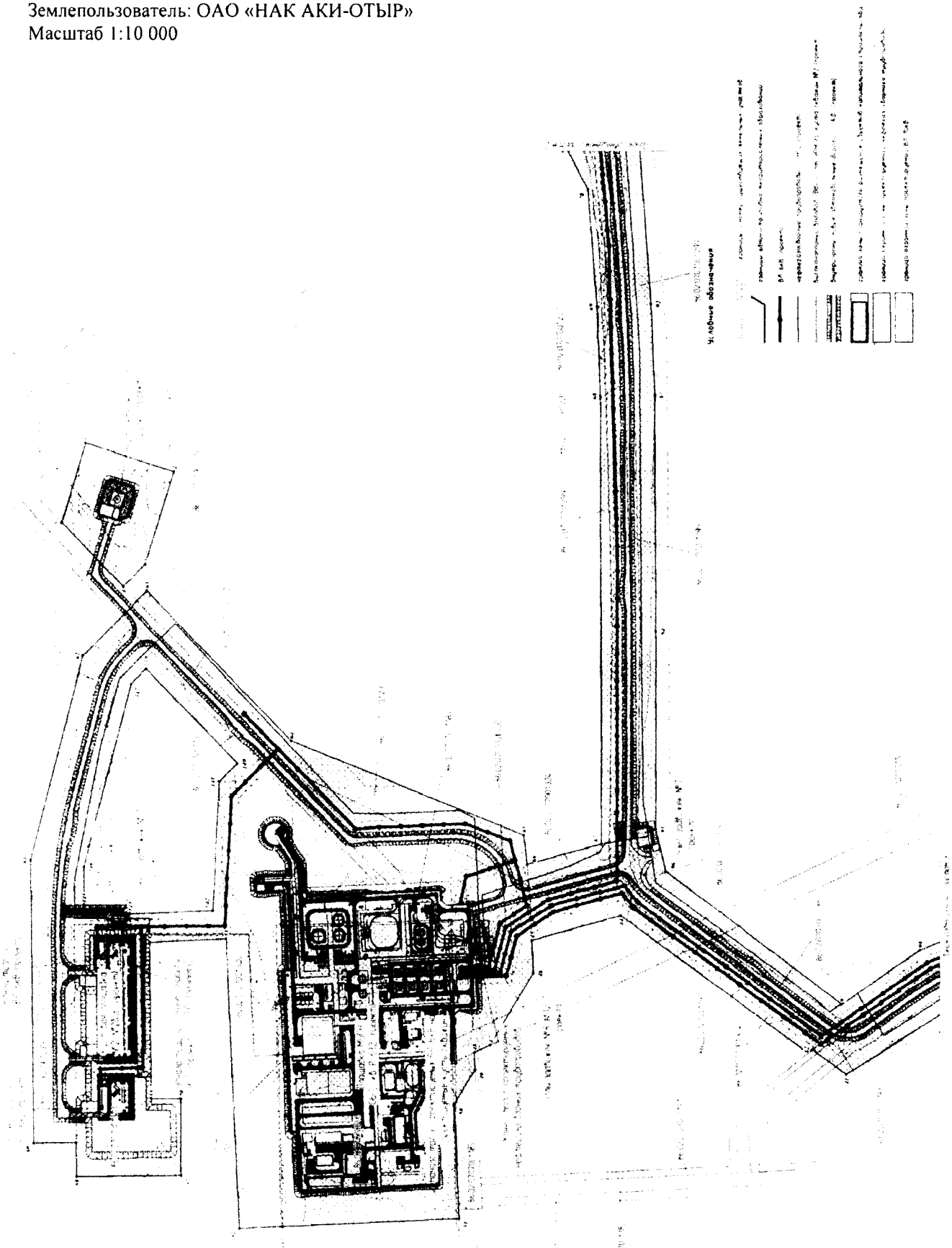
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

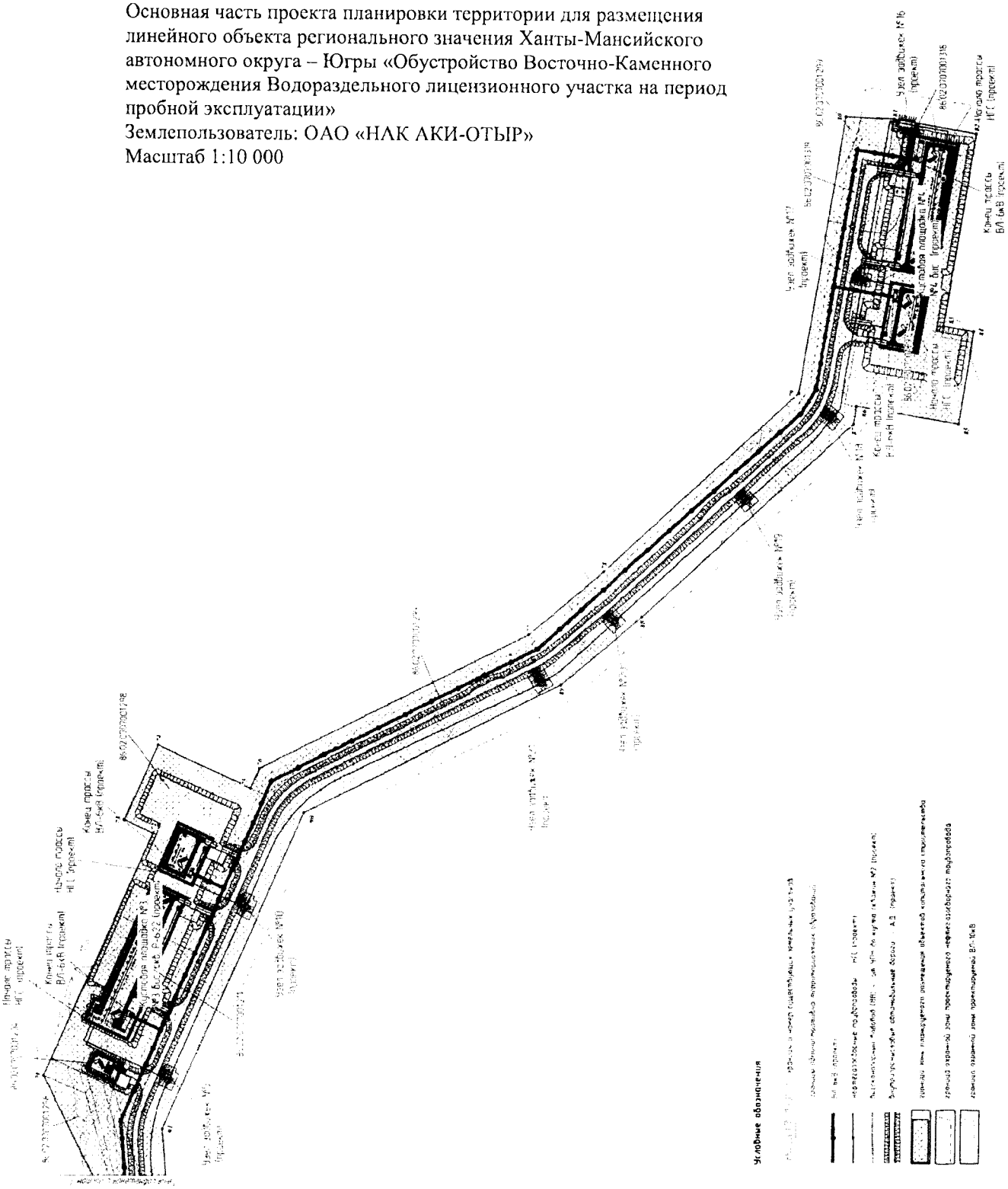
В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации»
Землепользователь: ОАО «НАК АКИ-ОТЫР»
Масштаб 1:10 000

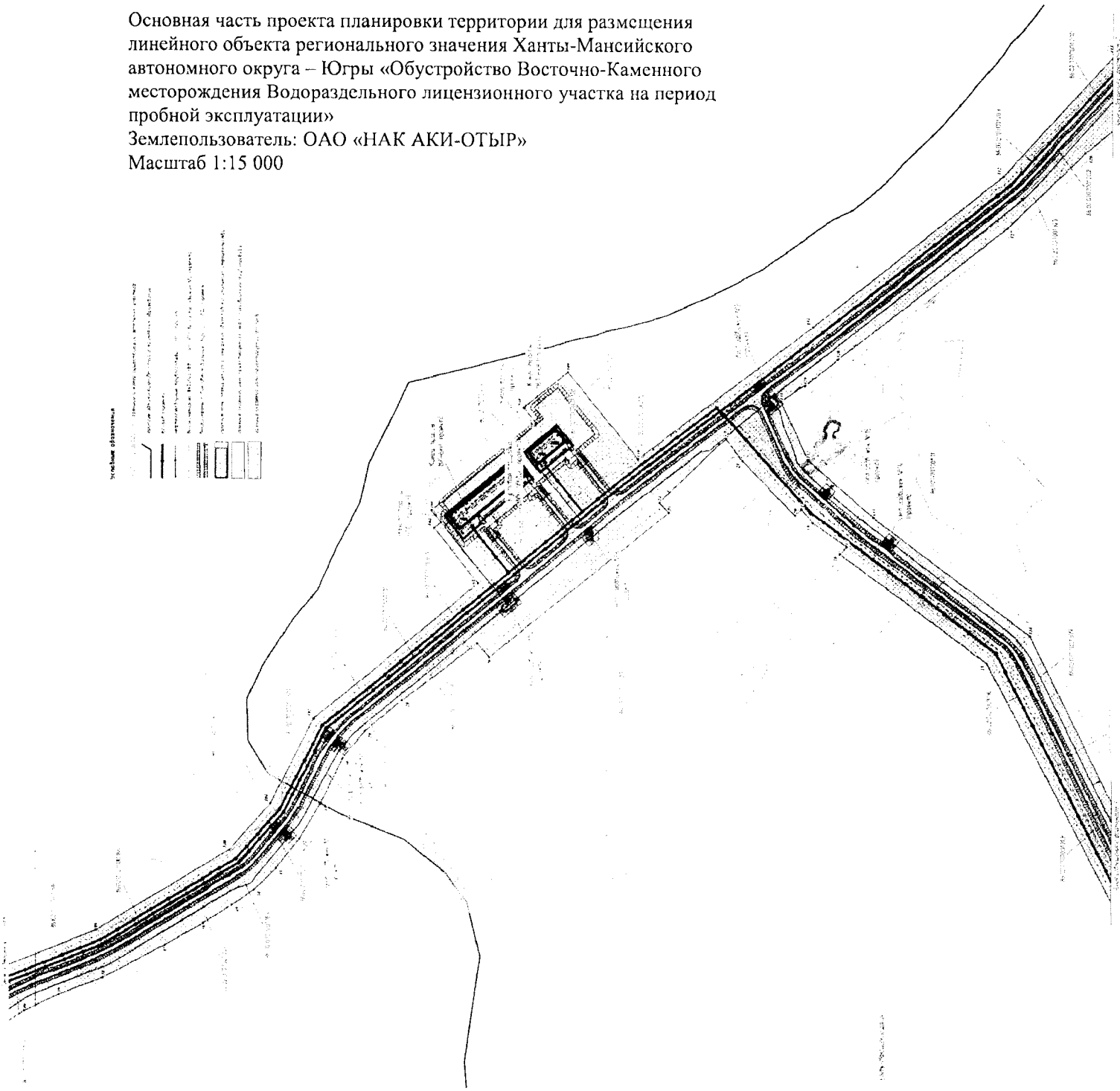
Приложение 69
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



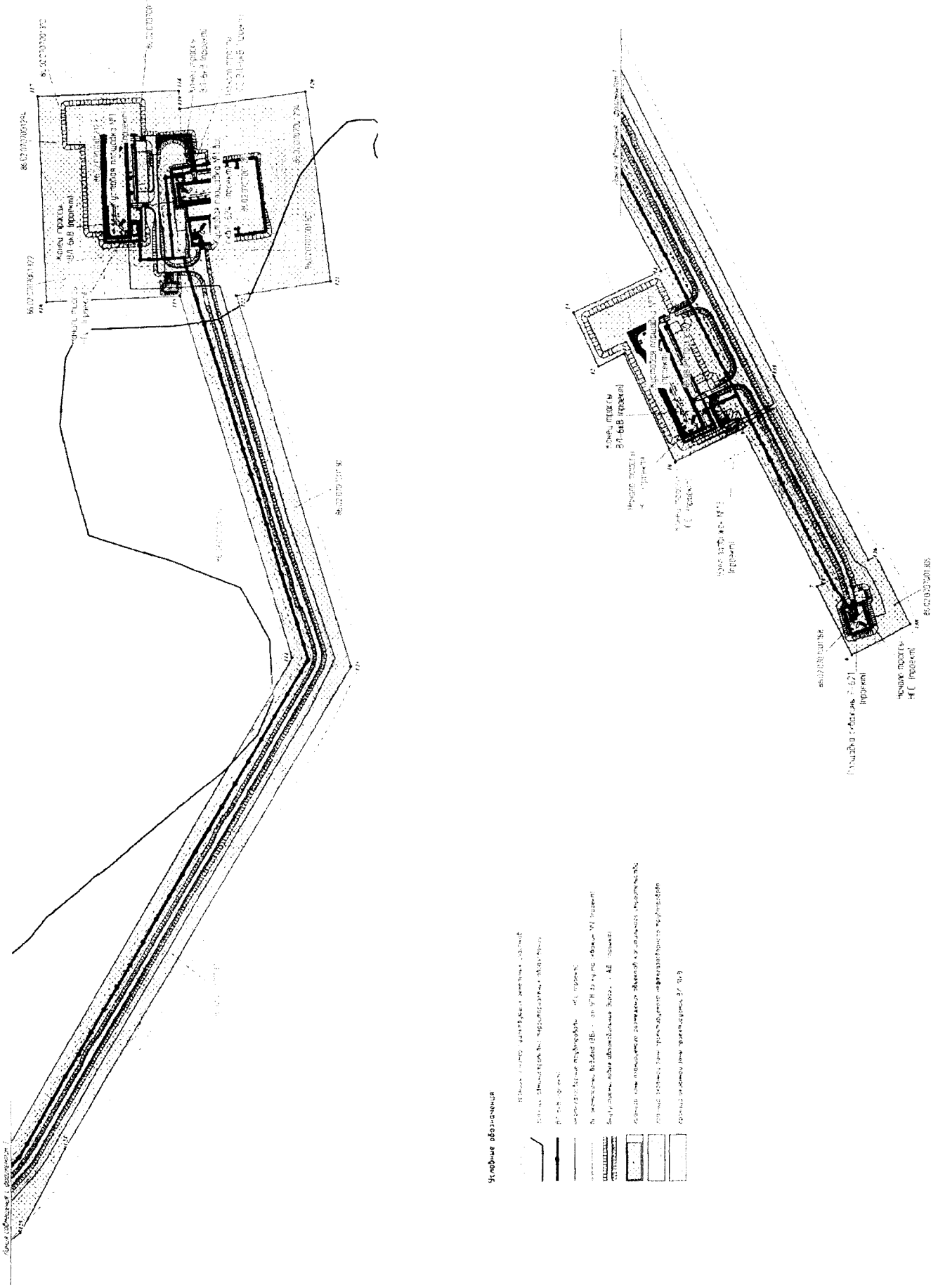
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации»
Землепользователь: ОАО «НАК АКИ-ОТЫР»
Масштаб 1:10 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации»
Землепользователь: ОАО «НАК АКИ-ОТЫР»
Масштаб 1:15 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации»
Землепользователь: ОАО «НАК АКИ-ОТЫР»
Масштаб 1:10 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации»
Землепользователь: ОАО «НАК АКИ-ОТЫР»

Каталог координат зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

Номер	X	Y
1	1 023 816.64	2 594 412.84
2	1 023 652.51	2 594 361.37
3	1 023 705.28	2 594 192.89
4	1 023 746.95	2 594 152.5
5	1 023 861.67	2 594 269.18
6	1 019 037.98	2 592 749.35
7	1 019 105.05	2 592 880.2
8	1 019 093.79	2 592 885.98
9	1 019 251.5	2 593 180.77
10	1 019 381.33	2 593 117.68
11	1 019 479.96	2 593 323.54
12	1 019 528.72	2 593 300.22
13	1 019 577.97	2 593 403.01
14	1 019 410.15	2 593 483.29
15	1 019 817.49	2 594 242.3
16	1 020 184.67	2 594 509.94
17	1 020 166.81	2 594 527.35
18	1 020 250.2	2 594 584.85
19	1 020 279.02	2 594 618.6
20	1 020 294.32	2 594 602.98
21	1 020 424.87	2 594 736.82
22	1 020 465.36	2 594 790.52
23	1 020 481.16	2 594 777.91
24	1 020 629.31	2 594 633.65
25	1 020 605.37	2 594 609.14
26	1 021 052.79	2 594 254.39
27	1 021 081.85	2 594 288.65
28	1 021 268.12	2 594 149.17
29	1 021 360.84	2 594 072.78
30	1 021 416.04	2 594 006.05
31	1 021 469.97	2 593 894.51
32	1 021 521.44	2 593 808.68
33	1 021 578.67	2 593 736.95
34	1 021 633.71	2 593 683.81
35	1 021 688.22	2 593 646.25
36	1 021 760	2 593 601.74
37	1 021 857.47	2 593 547.76
38	1 022 014.07	2 593 468.46
39	1 022 126.53	2 593 426.46
40	1 022 214.43	2 593 387.04
41	1 022 412.83	2 593 263.89
42	1 022 475.13	2 593 309.98
43	1 022 483.13	2 593 305.51
44	1 022 827.17	2 593 553.72
45	1 022 991.79	2 593 509.38
46	1 022 989.09	2 593 449.68
47	1 023 069.34	2 593 318.6
48	1 023 098.7	2 593 304.76
49	1 023 097.14	2 593 273.21
50	1 023 136.42	2 593 209.04

Номер	X	Y
51	1 023 127.67	2 593 001.55
52	1 023 533.71	2 592 983.04
53	1 023 557.68	2 593 512.02
54	1 023 698	2 593 505.66
55	1 023 695.26	2 593 220.17
56	1 023 641.27	2 593 220.59
57	1 023 640.94	2 593 079.61
58	1 023 835.95	2 593 077.76
59	1 023 836.41	2 593 140.22
60	1 023 916.52	2 593 139.45
61	1 023 921.44	2 593 654.87
62	1 023 821.97	2 594 027.82
63	1 023 702.23	2 594 144.74
64	1 023 436.47	2 593 872.61
65	1 023 006.12	2 593 700.92
66	1 023 000.42	2 593 647.03
67	1 022 863.05	2 593 684.43
68	1 022 863.63	2 594 499.78
69	1 022 870.09	2 594 661.67
70	1 022 886.46	2 594 873.78
71	1 023 005.16	2 595 105.38
72	1 022 817.77	2 595 512.15
73	1 022 867.21	2 595 533.91
74	1 022 809.1	2 595 660.16
75	1 022 649.7	2 595 598.42
76	1 022 634.99	2 595 621.14
77	1 022 178.8	2 595 849.36
78	1 022 051.83	2 595 955.42
79	1 021 723.09	2 596 256.21
80	1 021 645.7	2 596 723.44
81	1 021 564.15	2 596 720.06
82	1 021 425.08	2 596 696.85
83	1 021 478.66	2 596 371.31
84	1 021 427	2 596 362.52
85	1 021 451.79	2 596 207.29
86	1 021 625.07	2 596 235.99
87	1 021 630.08	2 596 205.75
88	1 021 986	2 595 880.11
89	1 022 123.64	2 595 765.13
90	1 022 558.38	2 595 547.64
91	1 022 797.19	2 595 016.7
92	1 022 779.25	2 594 667.51
93	1 022 763.61	2 594 501.39
94	1 022 761.4	2 594 072.01
95	1 022 762.76	2 593 711.74
96	1 022 744.21	2 593 634.2
97	1 022 426.39	2 593 392.39
98	1 022 274.33	2 593 491.4
99	1 022 032.51	2 593 584.24
100	1 021 695.48	2 593 780.9

Номер	X	Y
101	1 021 593.01	2 593 896.28
102	1 021 486.94	2 594 103.9
103	1 021 079.88	2 594 435.17
104	1 021 189.82	2 594 570.42
105	1 021 173.31	2 594 584.01
106	1 021 196.41	2 594 612.92
107	1 020 936.78	2 594 827.37
108	1 020 968.27	2 594 867.37
109	1 020 858.55	2 594 954.43
110	1 020 682.86	2 594 740.96
111	1 020 252	2 595 067.54
112	1 019 779.71	2 595 440.3
113	1 019 496.93	2 595 741.4
114	1 018 943.87	2 596 682.6
115	1 019 162.25	2 597 372.53
116	1 019 423.6	2 597 360.62
117	1 019 441.9	2 597 753.55
118	1 019 165.61	2 597 764.78
119	1 019 164.05	2 597 730.29
120	1 018 921	2 597 763.52
121	1 018 871.4	2 597 400.87
122	1 019 053.48	2 597 373.79
123	1 018 830.62	2 596 666.19
124	1 019 383.64	2 595 741.42
125	1 019 471.85	2 595 578.44
126	1 019 572.56	2 595 498.03
127	1 019 769.89	2 595 311.46
128	1 020 190.81	2 594 988.44
129	1 020 271.91	2 594 922.02
130	1 020 284.41	2 594 917.48
131	1 020 329.67	2 594 883.15
132	1 020 263.23	2 594 739.62
133	1 020 101.54	2 594 597.98
134	1 019 709.15	2 594 309.41
135	1 019 191.05	2 593 280.89
136	1 019 004.78	2 592 931.61
137	1 018 990.26	2 592 939.06
138	1 018 973.17	2 592 808.2
139	1 023 703.91	2 594 003.33
140	1 023 535.77	2 593 831.11
141	1 023 570.65	2 593 798.28
142	1 023 582.17	2 593 562.96
143	1 023 735.13	2 593 556.77
144	1 023 735.54	2 593 573.09
145	1 023 820.89	2 593 572.46
146	1 023 821.32	2 593 642.23
147	1 023 732.43	2 593 975.48

Приложение 70
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Восточно-Каменного месторождения Водораздельного лицензионного участка на период пробной эксплуатации» расположен на межселенной территории в границах Восточно-Каменного нефтяного месторождения Водораздельного лицензионного участка Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 1,75 километрах на северо-восток от населенного пункта Урманный и в 17,0 километрах на запад от населенного пункта Каменный.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Самаровского лесничества.

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель и в соответствии с размещением объектов,

Таблица 1

Сведения о территории, необходимой для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

N п/п	Наименование объекта	Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемых объектов капитального строительства			Площадь зоны планируемого размещения ОКС в границах существующих (ранее арендованных) участков	Сведения о вновь сформированных участках, необходимых для строительства и эксплуатации объектов проектирования		
		ср. длина,м	ср. ширина,м	площадь, га		Всего, га	На период эксплуатации га	На период строительства, га
Ханты-Мансийский автономный округ (Тюменская область), Ханты-Мансийский район								
Земли сельскохозяйственного назначения СП Краснолеринский								
1	Площадка МУПН, ОБП, скв, Р-632	сложная геометр. форма		***36.5446***	22.7149	13.8297	13.8297	0.0000
2	Кустовая площадка №1, №1бис,скв. Р-624	сложная геометр. форма		***9.3420***	8.1538	1.1882	1.1882	0.0000
3	Кустовая площадка №1, №1бис,скв. Р-624	сложная геометр. форма		***0.3013***	0.0000	0.3013	0.3013	0.0000
4	Кустовая площадка №2, №2бис	сложная геометр. форма		***7.2560***	0.0000	7.2560	7.2560	0.0000
5	Кустовая площадка №3, скв Р-622	сложная геометр. форма		***9.7191***	4.2000	5.5191	5.5191	0.0000
6	Кустовая площадка №4, 4бис	сложная геометр. форма		***7.1515***	0.0000	7.1515	7.1515	0.0000
7	Вертолетная площадка	сложная геометр. форма		***1.9638***	0.0000	1.9638	1.9638	0.0000
8	Коридор коммуникаций на КП №1	сложная геометр. форма		***5.4954***	0.9255	4.5699	4.5699	0.0000
9	Коридор коммуникаций на КП №2	сложная геометр. форма		***16.4361***	1.8940	14.5421	14.5421	0.0000
10	Коридор коммуникаций на КП №3, КП №4	сложная геометр. форма		***32.5473***	7.1237	25.4236	25.4236	0.0000
11	Коридор коммуникаций на КП №6, КП№7, скв. Р-621	сложная геометр. форма		***20.8551***	8.8617	11.9934	11.9934	0.0000

Земли сельскохозяйственного назначения, Ханты-Мансийский район							
12	Кустовая площадка №6, №6бис	сложная геометр. форма	***12.9013***	8.2229	4.6784	4.6784	0.0000
13	Кустовая площадка №7	сложная геометр. форма	***6.3807***	0.0000	6.3807	6.3807	0.0000
14	Площадка разведочной скважины Р-621	сложная геометр. форма	***1.8969***	0.5477	1.3492	1.3492	0.0000
15	Коридор коммуникаций на КП №1	сложная геометр. форма	***24.8014***	10.7546	14.0468	14.0468	0.0000
16	Коридор коммуникаций на КП №6, КП№7, скв. Р-621	сложная геометр. форма	***43.4188***	20.1676	23.2512	23.2512	0.0000
Земли лесного фонда: Ханты-Мансийский район Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Пойменное урочище							
17	Вертолетная площадка	сложная геометр. форма	***1.3242***	0.0000	1.3242	1.3242	0.0000
18	Кустовая площадка №4, №4бис	сложная геометр. форма	***0.4778***	0.0000	0.4778	0.4778	0.0000
19	Коридор коммуникаций на КП №1	сложная геометр. форма	***7.0529***	2.7313	4.3216	4.3216	0.0000
20	Коридор коммуникаций на КП №1	сложная геометр. форма	***5.0237***	1.6490	3.3747	3.3747	0.0000
21	Коридор коммуникаций на КП №2	сложная геометр. форма	***0.5763***	0.1013	0.4750	0.4750	0.0000
22	Коридор коммуникаций на КП №3, КП №4	сложная геометр. форма	***1.4085***	0.0000	1.4085	1.4085	0.0000
23	Коридор коммуникаций на КП №6, КП№7, скв. Р-621	сложная геометр. форма	***0.3917***	0.1881	0.2036	0.2036	0.0000
Всего по объекту:			**253.2664**	**98.2361**	**155.0303**	**155.0303**	**0.0000**

Таблица 2

Ведомость распределения вновь арендованных земельных участков, предоставленных для проектируемого объекта

Кадастровый земельного участка	Категория земель	Разрешенное использование	Местоположение	Вид права, правообладатель	Площадь,га
86:02:0707001:315	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Троицкое участковое лесничество, Пойменное урочище, квартал 3, защитные леса	Государственная собственность	1.3242
86:02:0707001:316					0.4750
86:02:0707001:317					0.2036
86:02:0707001:318					0.4778
86:02:0707001:319					1.4085
86:02:0707001:322					3.3747
86:02:0707001:323					4.3216
86:02:0707001:300	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, п.Красноленинский		13.8297
86:02:0707001:302					1.1882
86:02:0707001:310					0.3013
86:02:0707001:303					7.2560
86:02:0707001:298					5.5191
86:02:0707001:297					7.1515
86:02:0707001:301					1.9638
86:02:0707001:294					4.5699
86:02:0707001:295					14.5421
86:02:0707001:299					25.4236
86:02:0707001:304					11.9934
86:02:0707001:306					4.6784
86:02:0707001:308					6.3807
86:02:0707001:305					1.3492
86:02:0707001:307					14.0468
86:02:0707001:309					23.2512
				Итого	**155,0303**

Таблица 3

Ведомость распределения вновь арендованных земельных участков, предоставленных для проектируемого объекта

Кадастровый номер земельного участка	Категория земель	Разрешенное использование	Местоположение	Вид права, правообладатель	Площадь зоны планируемого размещения в границе участка,га
86:02:0707001:3	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, п. Красноленинский	ЗАО «ХМНК»	17.3053
86:02:0707001:4					0.5434
86:02:0707001:5					0.8225
86:02:0707001:7					0.2984
86:02:0707001:8					7.3924
86:02:0707001:9					0.3053
86:02:0707001:10					1.8542
86:02:0707001:12					0.0592
86:02:0707001:183					6.7384
86:02:0707001:184					2.9618
86:02:0707001:185					0.1935
86:02:0707001:186					0.7525
86:02:0707001:187					1.0876
86:02:0707001:188					0.2734
86:02:0707001:189					4.0278
86:02:0707001:190					2.6499
86:02:0707001:191					3.5186
86:02:0707001:192					2.0740
86:02:0707001:193					1.1721
86:02:0707001:197					0.3475
86:02:0707001:198					0.5097
86:02:0707001:199					2.6935
86:02:0707001:200					8.0332
86:02:0707001:201					4.0402
86:02:0707001:202					4.6248
86:02:0707001:203					5.2555
86:02:0707001:204					0.2505
86:02:0707001:207					1.7221

Кадастровый земельного участка	Категория земель	Разрешенное использование	Местоположение	Вид права, правообладатель	Площадь зоны планируемого размещения в границе участка, га
86:02:0707001:208	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, п. Красноленинский	ЗАО «ХМНК»	6.0900
86:02:0707001:209					2.9640
86:02:0707001:211					3.7403
86:02:0707001:212					3.7500
86:02:0707001:293	Земли сельскохозяйственного назначения	Недропользование		Государственная собственность	0.1845
				Итого	**98,2361**

Проектируемый объект капитального строительства планируется разместить в границах существующих земельных участков, сведения о которых внесены в Государственный кадастр недвижимости.

Необходимость разработки проекта межевания отсутствует.

Координаты границ земельных участков, необходимых для реконструкции проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен в границах арендованных участков. Работы по строительству будут носить локальный характер, и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

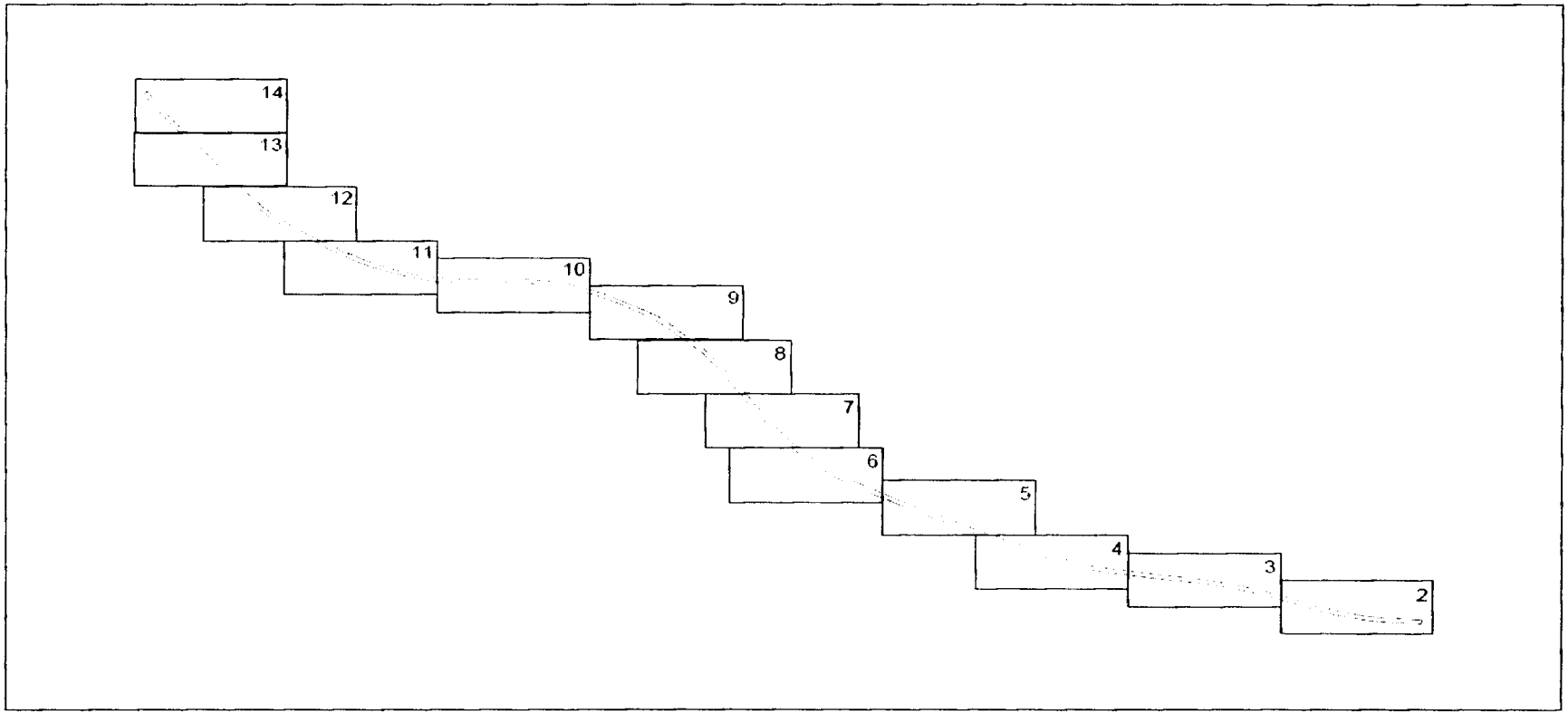
Проектируемый объект не затрагивает границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное
месторождение. Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Приложение 71
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 50,71 га,
площадь отводимых земель 46,73 га, их них 46,73 га по землям лесного фонда

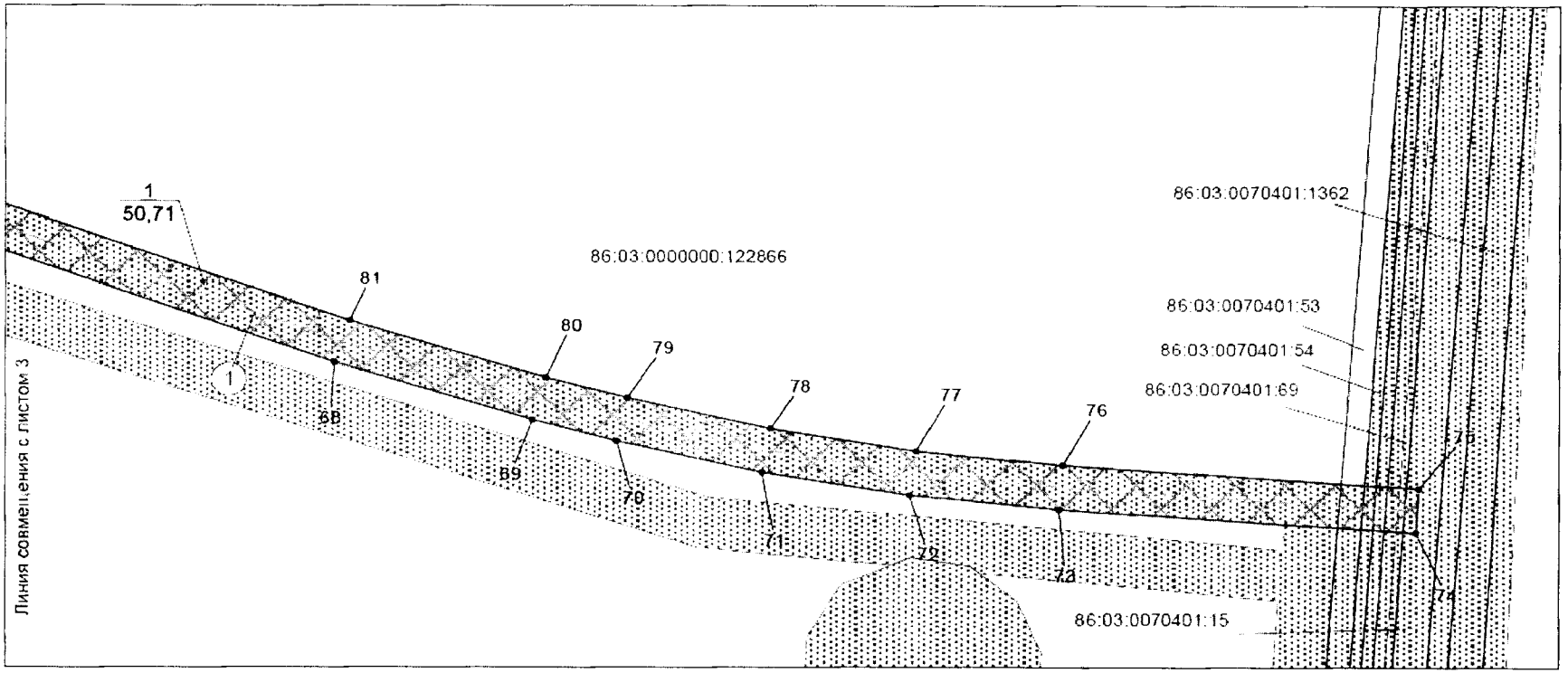
Схема расположения листов



Лист1 из 14

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейных объектов
- • 15 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- (1) номер линейного объекта
- 1 / 50,71 га номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения
- ось проектируемой автомобильной дороги
- 86:03:0000000:122866 - кадастровый номер земельного (лесного) участка

Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

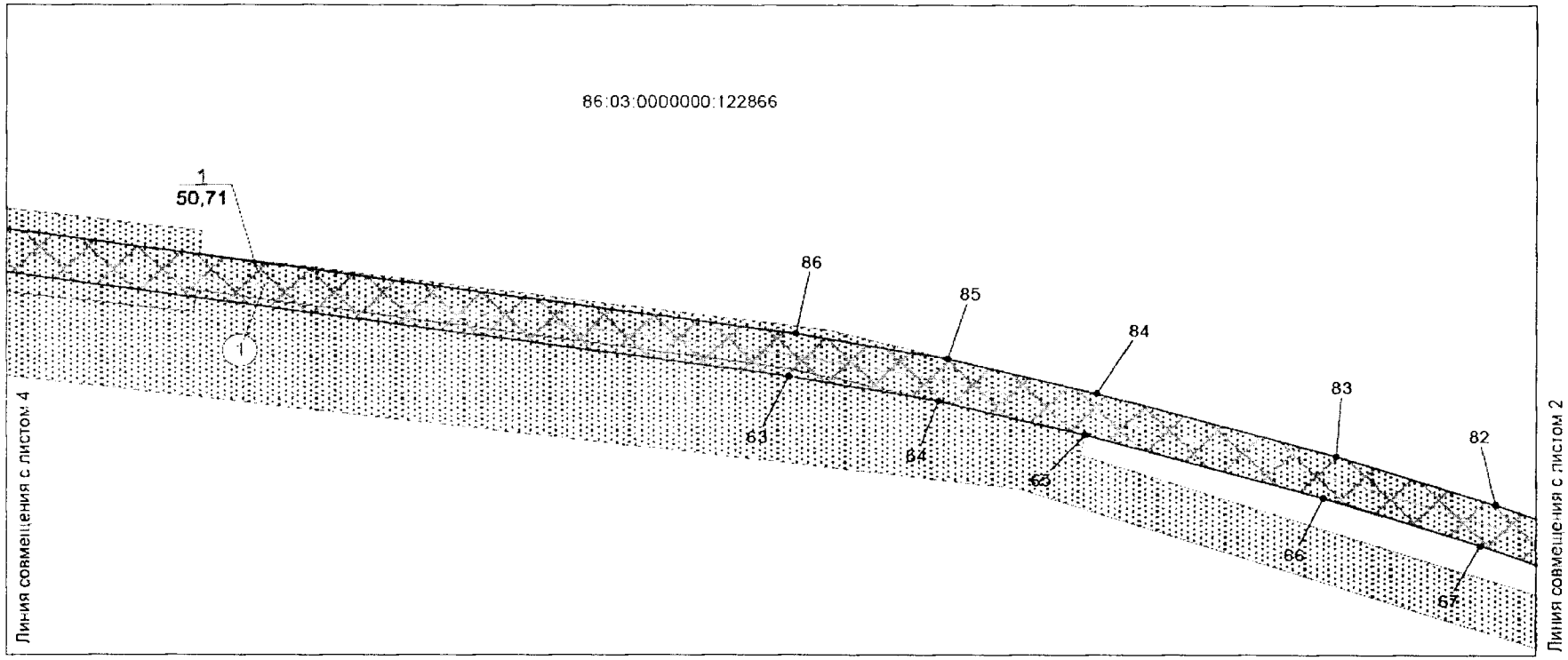
1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

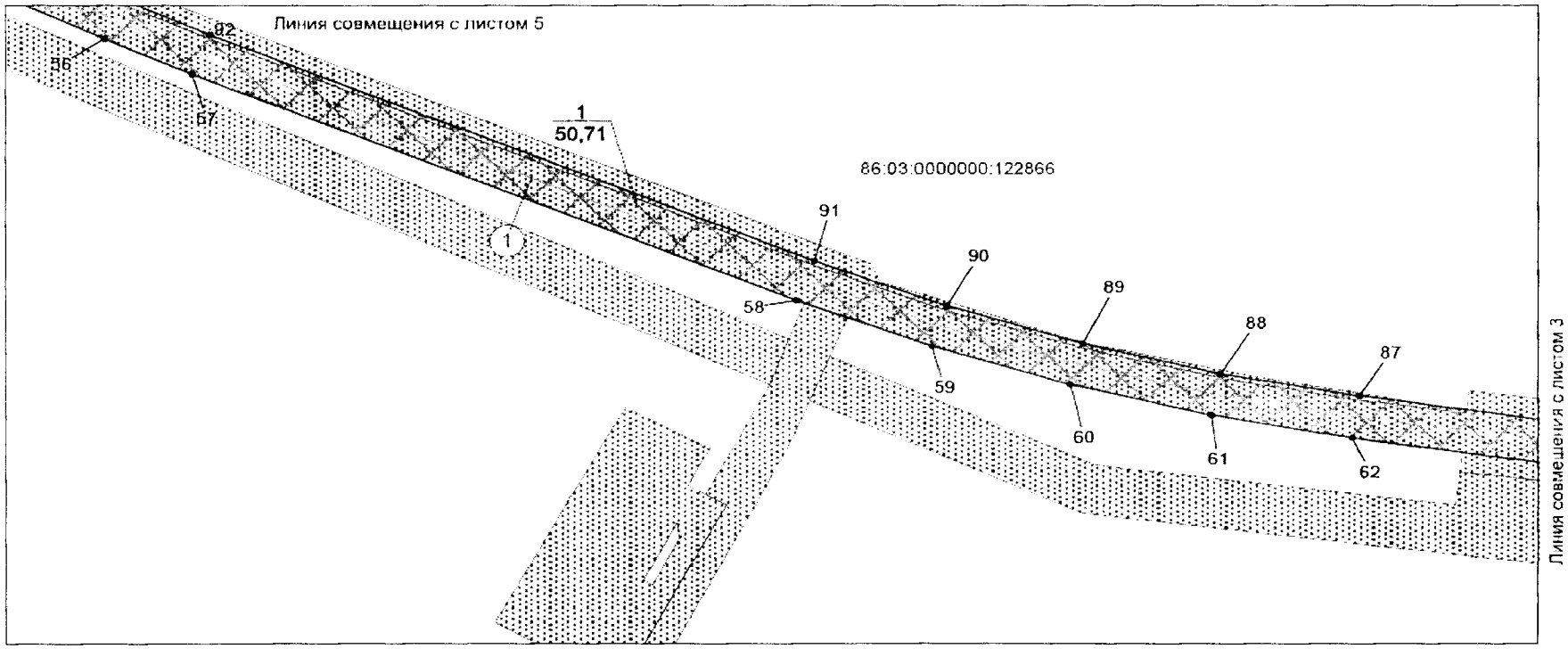
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

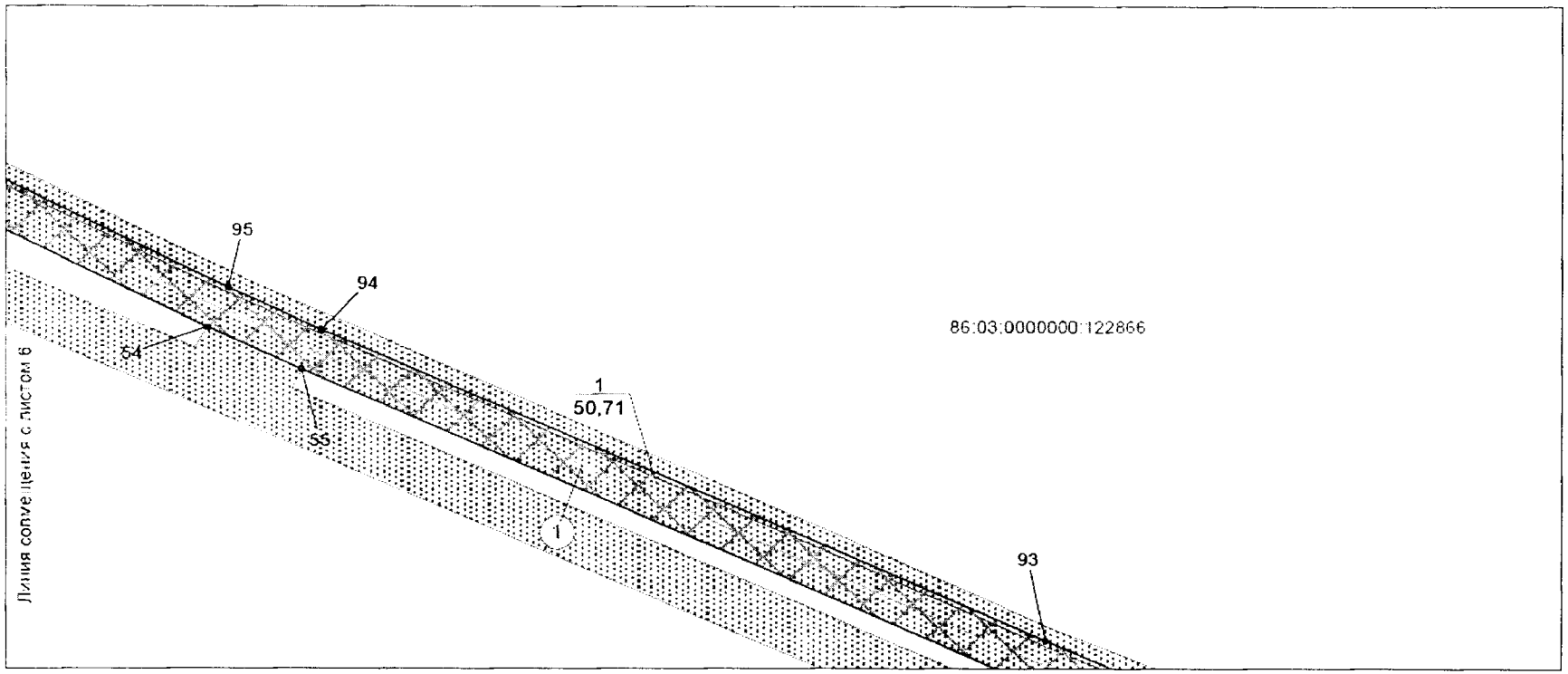
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

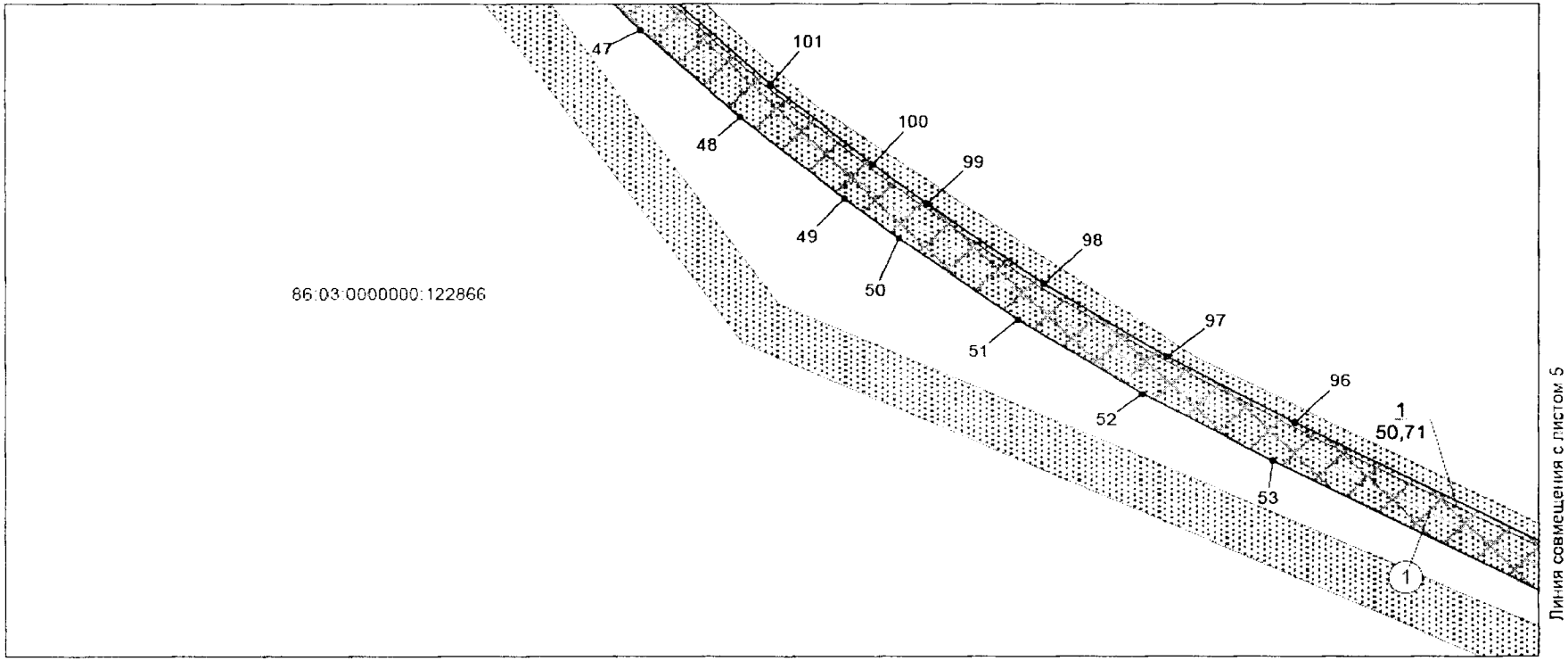
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

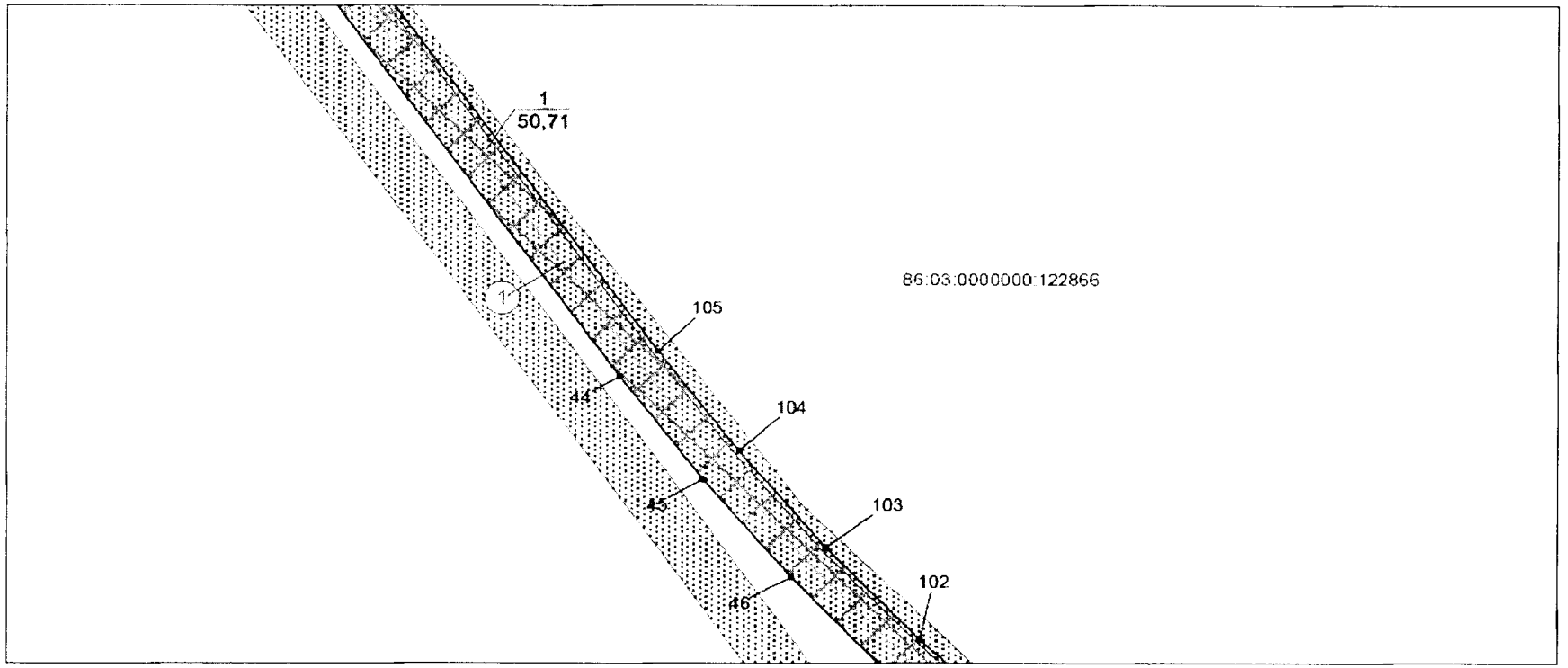
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

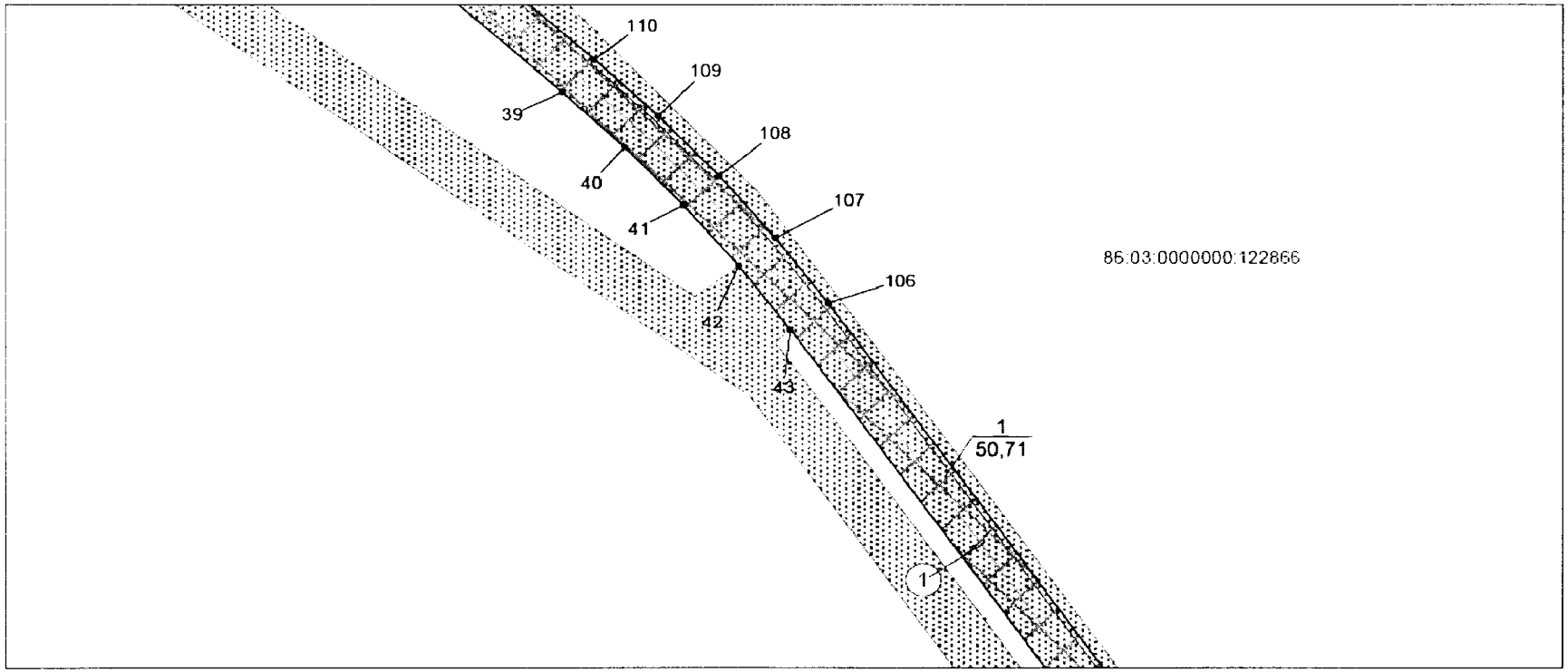
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

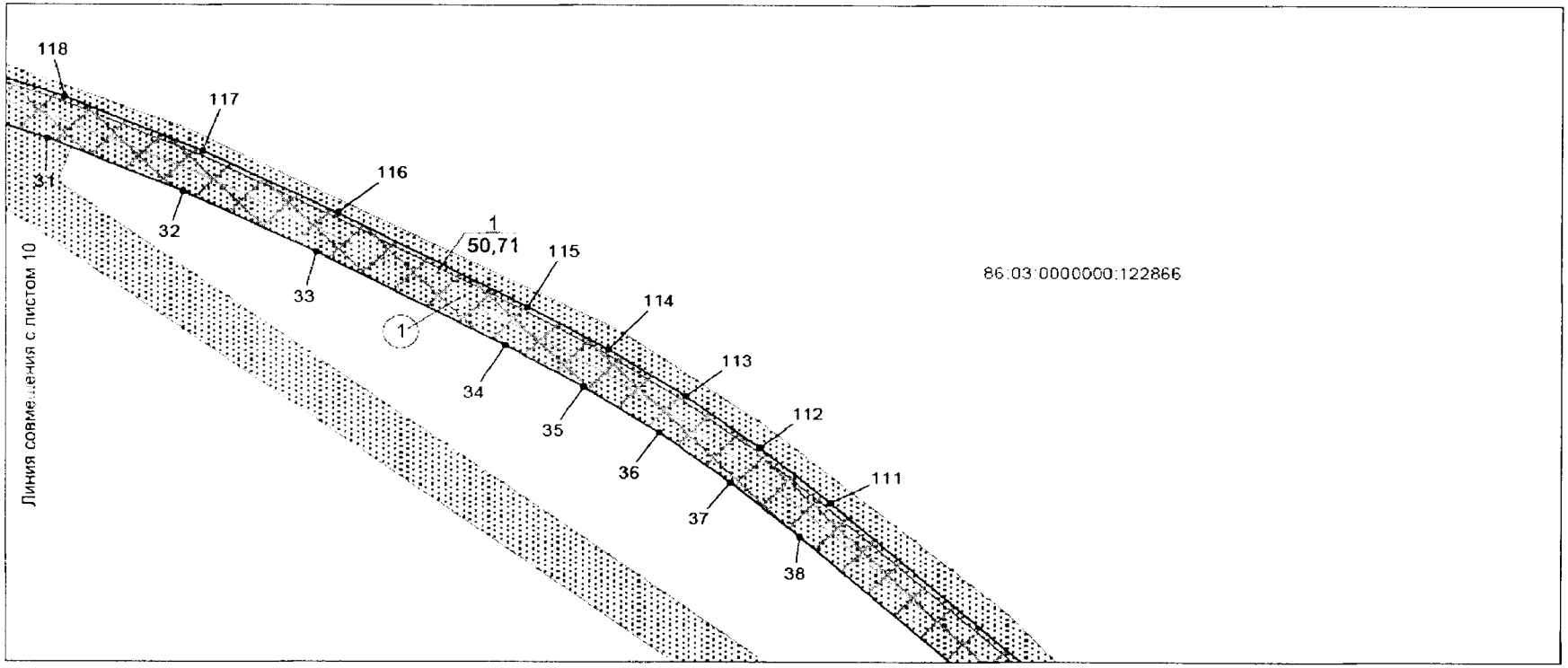
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

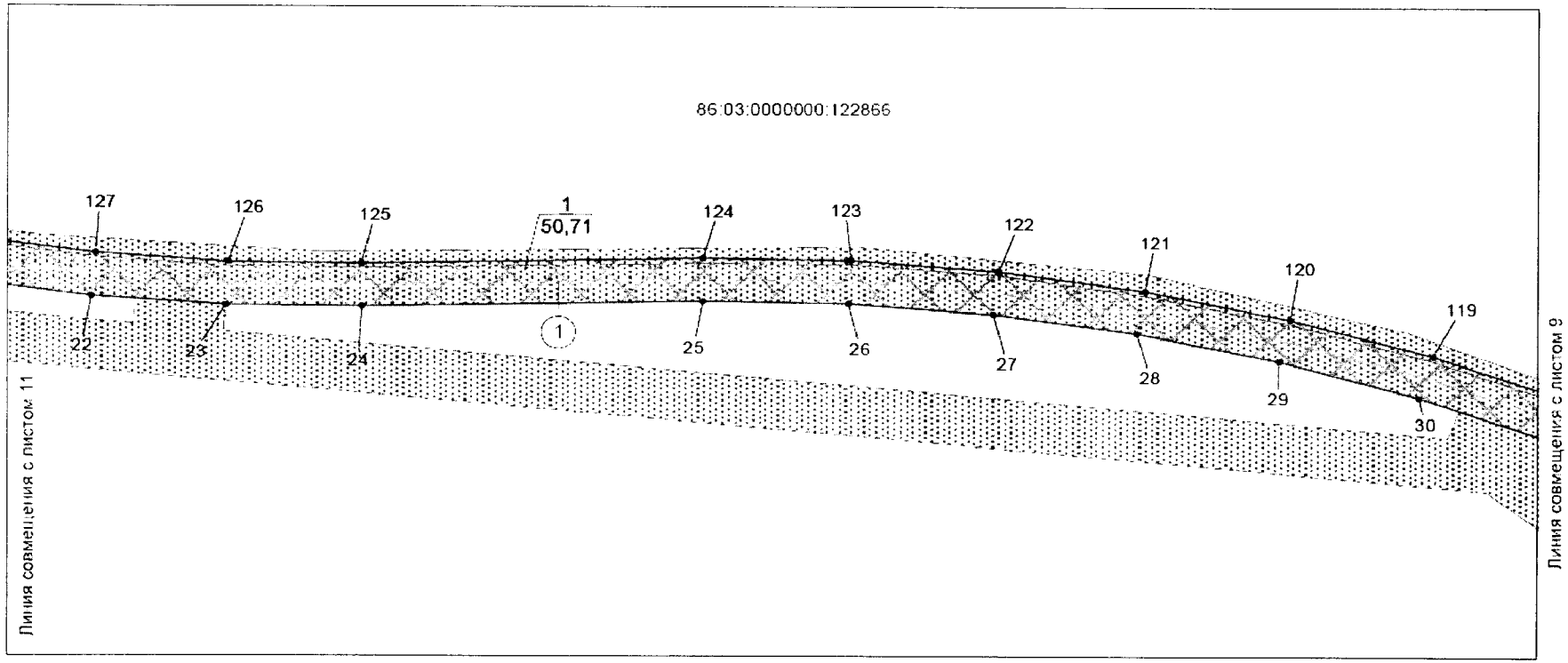
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

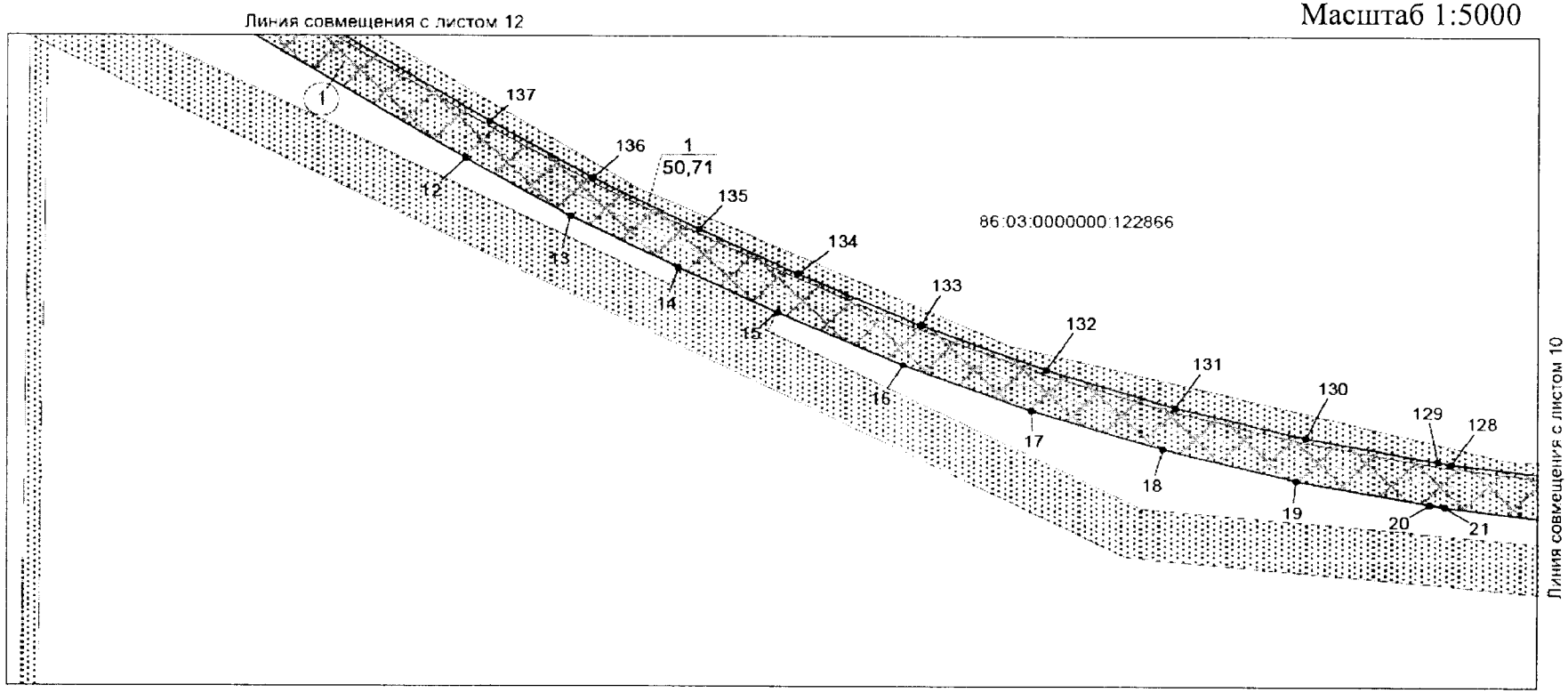
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

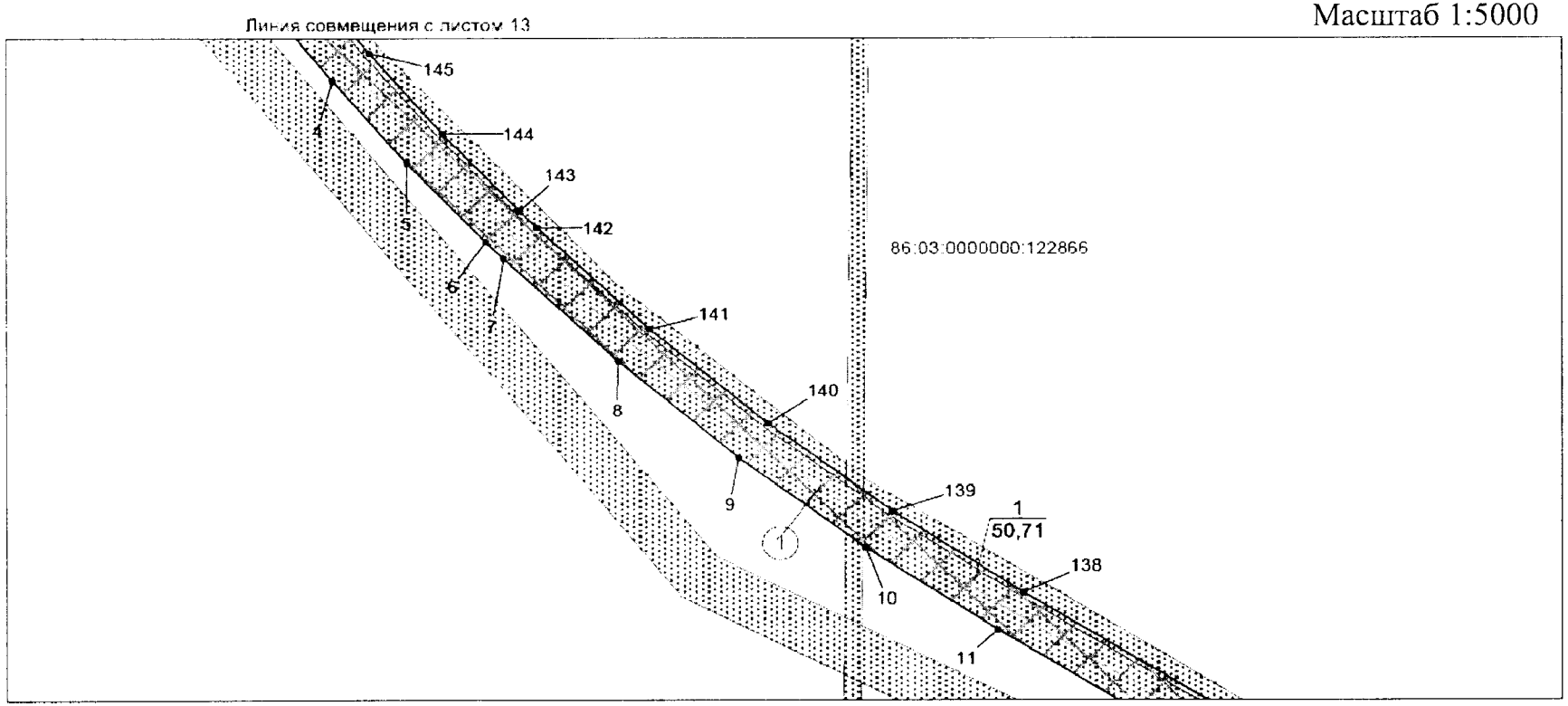
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

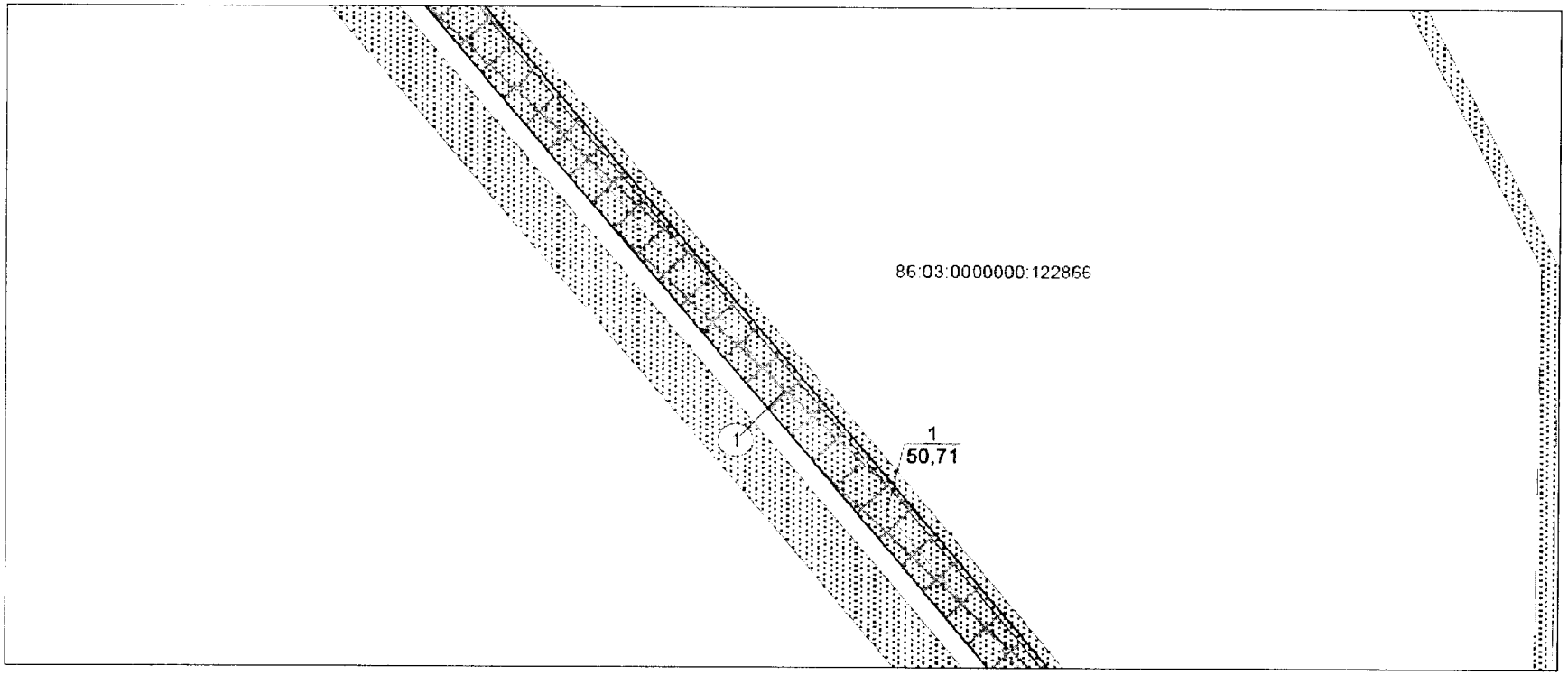
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение.
Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

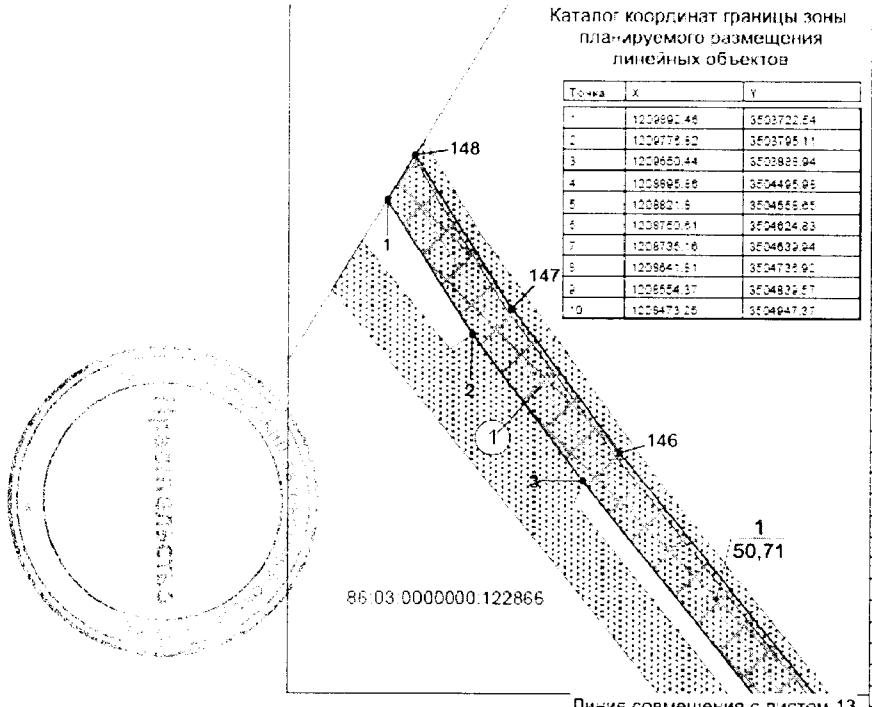
Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 -
кадастровый номер земельного (лесного) участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное
месторождение. Территория ХМАО»
Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	1208992.46	3503722.54
2	1209778.82	3503795.11
3	1209650.44	3503883.94
4	1208895.86	3504495.95
5	1208821.5	3504555.65
6	1208750.61	3504624.83
7	1208736.16	3504639.94
8	1208641.51	3504732.92
9	1208554.37	3504826.57
10	1208473.25	3504947.37

Точка	X	Y
11	1208398.98	3505059.61
12	1208347.49	3505304.69
13	1208194.85	3505394.95
14	1208147	3505467.92
15	1208105.63	3505573.36
16	1208057.34	3505681.36
17	1208015.24	3505792.28
18	1207979.84	3505905.46
19	1207951.13	3506020.53
20	1207926.26	3506136.76
21	1207927.21	3506149.57
22	1207912.43	3506285.17
23	1207904.24	3506381.67
24	1207902.84	3506498.12
25	1207907.84	3506792.44
26	1207908	3506817.97
27	1207896.29	3507542.86
28	1207878.62	3507766.99
29	1207853.22	3507789.55
30	1207830.02	3507810.3
31	1207779.4	3507828.77
32	1207751.17	3507844.38
33	1207715.75	3507767.06
34	1207690.37	3507917.53
35	1207662.37	3507983.99
36	1207610.78	3508047.68
37	1207465.44	3508108.92
38	1207416.35	3508167.43
39	1207244.98	3508360.03
40	1207195.29	3508412.7
41	1207143.1	3508462.3
42	1207088.04	3508508.89
43	1207030.4	3508552.44
44	1206421.78	3508985.43
45	1206328.66	3509055.86
46	1206239.53	3509131.75
47	1206154.95	3509212.67
48	1206075.15	3509298.34
49	1206000.73	3509388.25
50	1205964.15	3509435.17

Точка	X	Y
51	1205889.21	3509537.82
52	1205820.53	3509645.28
53	1205758.92	3509756.59
54	1205564.51	3510136.54
55	1205525.79	3510216.49
56	1205244.74	3510830.94
57	1205211.75	3510906.87
58	1204999.25	3511427.13
59	1204955.97	3511543.28
60	1204919.65	3511662.24
61	1204890.9	3511783.14
62	1204869.62	3511905.31
63	1204755.01	3512708.94
64	1204732.19	3512838.13
65	1204700.84	3512965.61
66	1204643.2	3513170.93
67	1204599.73	3513306.68
68	1204490.63	3513609.59
69	1204438.41	3513777.59
70	1204419.65	3513842.62
71	1204391.15	3513972.36
72	1204370.47	3514097.96
73	1204357.65	3514224.35
74	1204336.75	3514527.97
75	1204376.65	3514530.73
76	1204397.53	3514227.71
77	1204410.03	3514103.26
78	1204430.45	3513960.12
79	1204458.5	3513558.18
80	1204470.84	3513798.64
81	1204508.65	3513622.27
82	1204537.6	3513319.53
83	1204561.47	3513182.42
84	1204739.56	3512975.78
85	1204771.35	3512846.41
86	1204794.45	3512715.22
87	1204809.05	3511911.59
88	1204830.06	3511791.21
89	1204858.25	3511672.69
90	1204993.81	3511556.12
91	1205036.5	3511441.68
92	1205248.55	3510922.4
93	1205281.26	3510847.11
94	1205562.01	3510233.5
95	1205600.29	3510154.32
96	1205794.33	3509775.4

Точка	X	Y
97	1205854.98	3509685.74
98	1205922.19	3509580.44
99	1205996.09	3509459.29
100	1206031.94	3509413.34
101	1206105.19	3509324.77
102	1206183.36	3509240.74
103	1206266.32	3509161.46
104	1206353.7	3509087.07
105	1206445.49	3509017.68
106	1207054.1	3508584.7
107	1207113.06	3508540.09
108	1207169.74	3508492.09
109	1207223.71	3508440.91
110	1207274.41	3508397.05
111	1207446.67	3508193.56
112	1207496.8	3508133.61
113	1207543.61	3508070.53
114	1207586.53	3508004.8
115	1207625.4	3507936.86
116	1207711.38	3507775.27
117	1207767.69	3507680.95
118	1207818.78	3507542.98
119	1207858.3	3507422.09
120	1207882.09	3507298.88
121	1207918.07	3507173.77
122	1207936.03	3507047.27
123	1207946.05	3506919.63
124	1207947.89	3506792.37
125	1207942.88	3506498.95
126	1207944.29	3506383.31
127	1207952.23	3506269.12
128	1207966.81	3506155.52
129	1207988.71	3506143.63
130	1207990.29	3506229.04
131	1208018.41	3505918.29
132	1208053.07	3505505.35
133	1208094.3	3505496.66
134	1208141.85	3505590.24
135	1208182.78	3505505.65
136	1208229.89	3505414.21
137	1208281.73	3505325.3
138	1208432.68	3505081.18
139	1208505.93	3504970.44
140	1208585.53	3504864.58
141	1208671.4	3504763.79
142	1208763.53	3504668.17
143	1208778.28	3504653.8
144	1208548.29	3504588.59
145	1208921.32	3504526.81
146	1209674.87	3503920.6
147	1209799.34	3503828.17
148	1209930.82	3503745.76

Линия совмещения с листом 13

Экспликация зон проектируемого размещения линейных объектов:

1. Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО

Экспликация проектируемых объектов:

1 - дорога автомобильная от дороги автомобильной на Верхненадымское газонефтяное месторождение до границы Сургутского района ХМАО-Югра

86:03:0000000:122866 - кадастровый номер земельного (лесного) участка

Приложение 72
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Юкъяунского нефтяного месторождения Тянского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 93 километрах на северо-восток от населенного пункта Нижнесортымский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Сургутского лесничества (Нижне-Сартымское участковое лесничество).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь территории планируемого размещения объектов, га	Площадь территории в границе проекта планировки, га
«Дорога автомобильная на Малоперевальное нефтяное месторождение. Территория ХМАО»	50,71	50,71

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов ручья без названия и реки Ай-Тромъеган.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении

строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

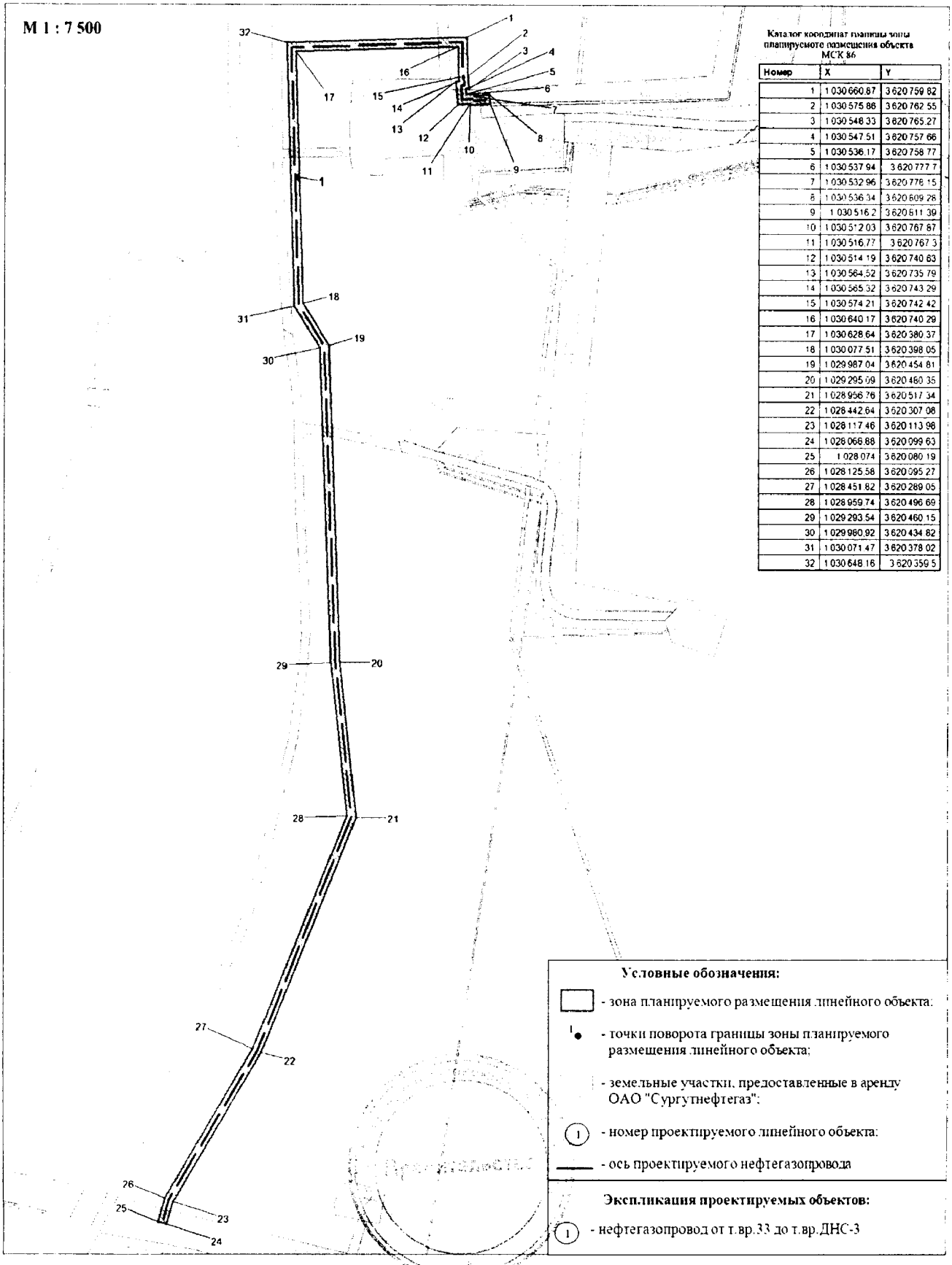
Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопровод от т.вр.33 до т.вр.ДНС-3». Родниковое нефтяное месторождение. Землепользователь: ОАО «Сургутнефтегаз» Масштаб 1:7500

Приложение 73
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п



Каталог координат границы зоны планируемого размещения объекта МСК 86

Номер	X	Y
1	1 030 660.87	3 620 759.82
2	1 030 575.86	3 620 762.55
3	1 030 548.33	3 620 765.27
4	1 030 547.51	3 620 757.66
5	1 030 536.17	3 620 758.77
6	1 030 537.94	3 620 777.7
7	1 030 532.96	3 620 778.15
8	1 030 536.34	3 620 609.28
9	1 030 516.2	3 620 611.39
10	1 030 512.03	3 620 767.87
11	1 030 516.77	3 620 767.3
12	1 030 514.19	3 620 740.63
13	1 030 564.52	3 620 735.79
14	1 030 565.32	3 620 743.29
15	1 030 574.21	3 620 742.42
16	1 030 640.17	3 620 740.29
17	1 030 628.64	3 620 380.37
18	1 030 077.51	3 620 398.05
19	1 029 987.04	3 620 454.81
20	1 029 295.09	3 620 460.35
21	1 028 956.76	3 620 517.34
22	1 028 442.64	3 620 307.08
23	1 028 117.46	3 620 113.98
24	1 028 066.88	3 620 099.63
25	1 028 074	3 620 080.19
26	1 028 125.58	3 620 095.27
27	1 028 451.82	3 620 289.05
28	1 028 959.74	3 620 496.69
29	1 029 293.54	3 620 460.15
30	1 029 980.92	3 620 434.82
31	1 030 071.47	3 620 378.02
32	1 030 648.16	3 620 359.5

Приложение 74
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 2 июня 2017 года № 214-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопровод от т.вр.33 до т.вр.ДНС-3». Родниковое нефтяное месторождение.

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопровод от т.вр.33 до т.вр.ДНС-3». Родниковое нефтяное месторождение (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Родникового нефтяного месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 3 километрах от населенного пункта Тром-Аган.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Сургутского лесничества (Ульт-Ягунское участковое лесничество).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

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

Таблица 1

Площадь земельного участка, необходимая для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
Нефтегазопровод от т.вр.33 до т.вр.ДНС-3	6,19	0,38	6,57

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении

строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

