



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА  
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА  
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

**П Р И К А З**

от 09.07.2019

г. Ханты-Мансийск

№131-н

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты - Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы от 31.01.2018 №241), учитывая обращение общества с ограниченной ответственностью «Приобский научно-методический центр инженерно-строительных изысканий» от 01.07.2019 №О-240 (№01-Вх-3900/2019 от 03.07.2019) об утверждении документации по планировке территории приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории и проект межевания территории для размещения объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834» согласно Приложений 1, 2, 3 к настоящему приказу.
2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проекты в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.
3. Опубликовать настоящий приказ в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.
4. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы  
Ханты-Мансийского района,  
директор департамента  
строительства, архитектуры и ЖКХ

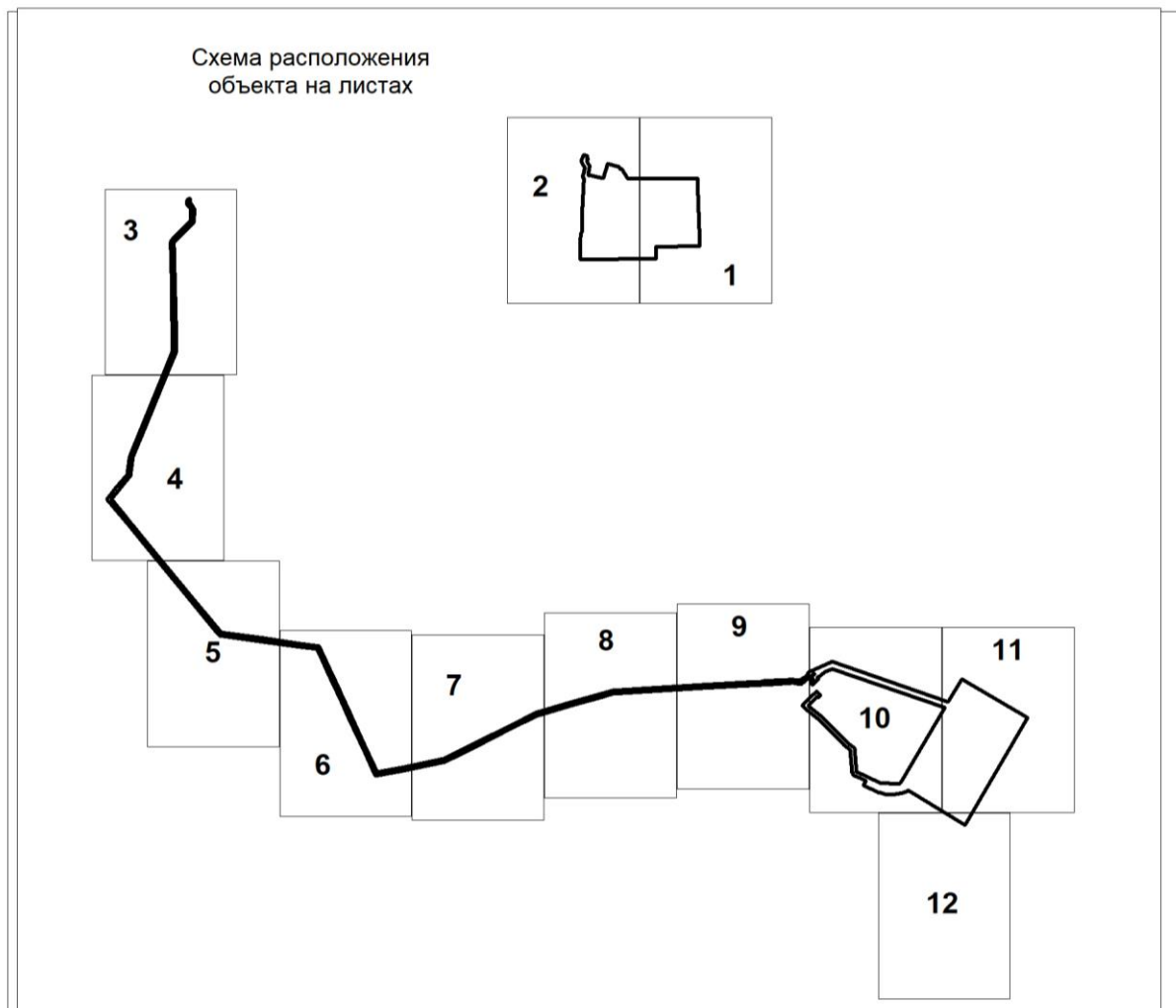


П.Л. Гуменный

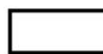
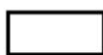

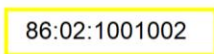









## ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

### 1.ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

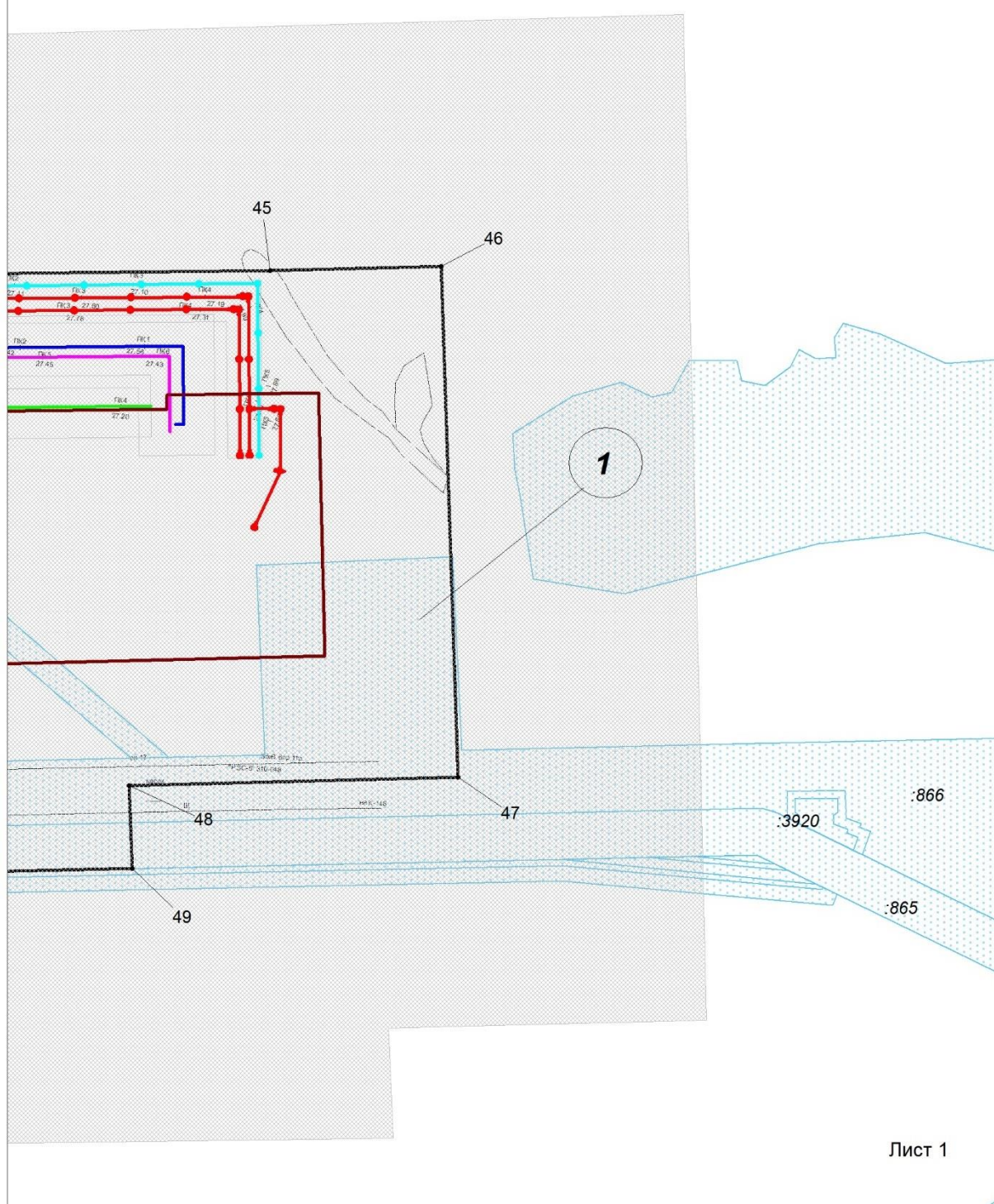
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (проектируемые красные линии)
-  - зона планируемого размещения линейных объектов
-  - номер линейного объекта;  - номер и граница кадастрового квартала
-  - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов (характерные точки красных линий и их номера)
-  - земельные участки, согласно сведениям ЕГРН :3557 - кадастровый номер земельного участка
-  - границы зон с особыми условиями использования территории, устанавливаемые в связи с размещением линейных объектов
-  - Площадка куста скважины
-  - ось высоконапорного водопровода
-  - ось проектируемых ВЛ
-  - ось проектируемой нефтегазосборной сети
-  - ось проектируемой ВОЛС
-  - ось проектируемой автодороги

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»

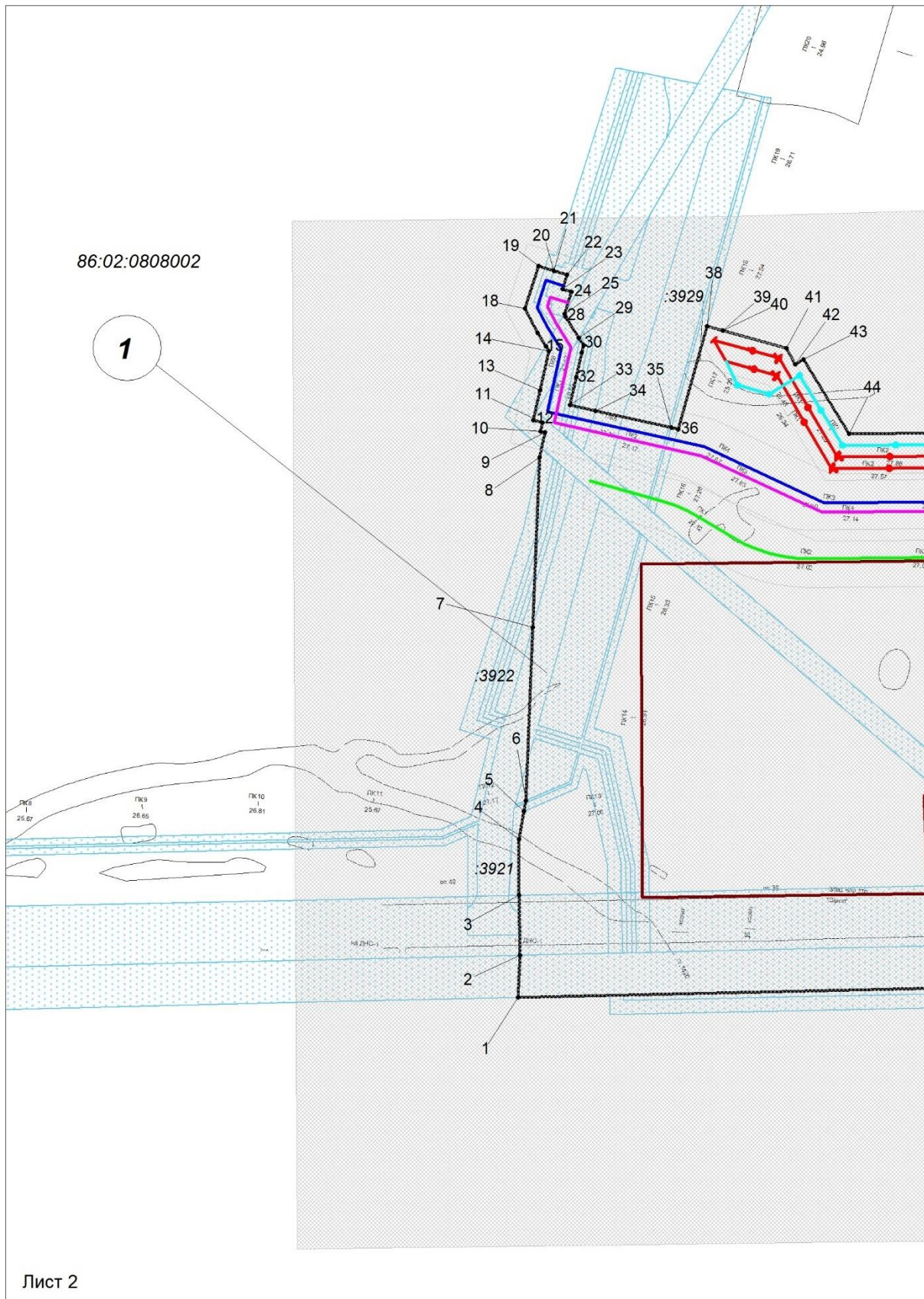
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО  
РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

1. "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834"

86:02:0808002

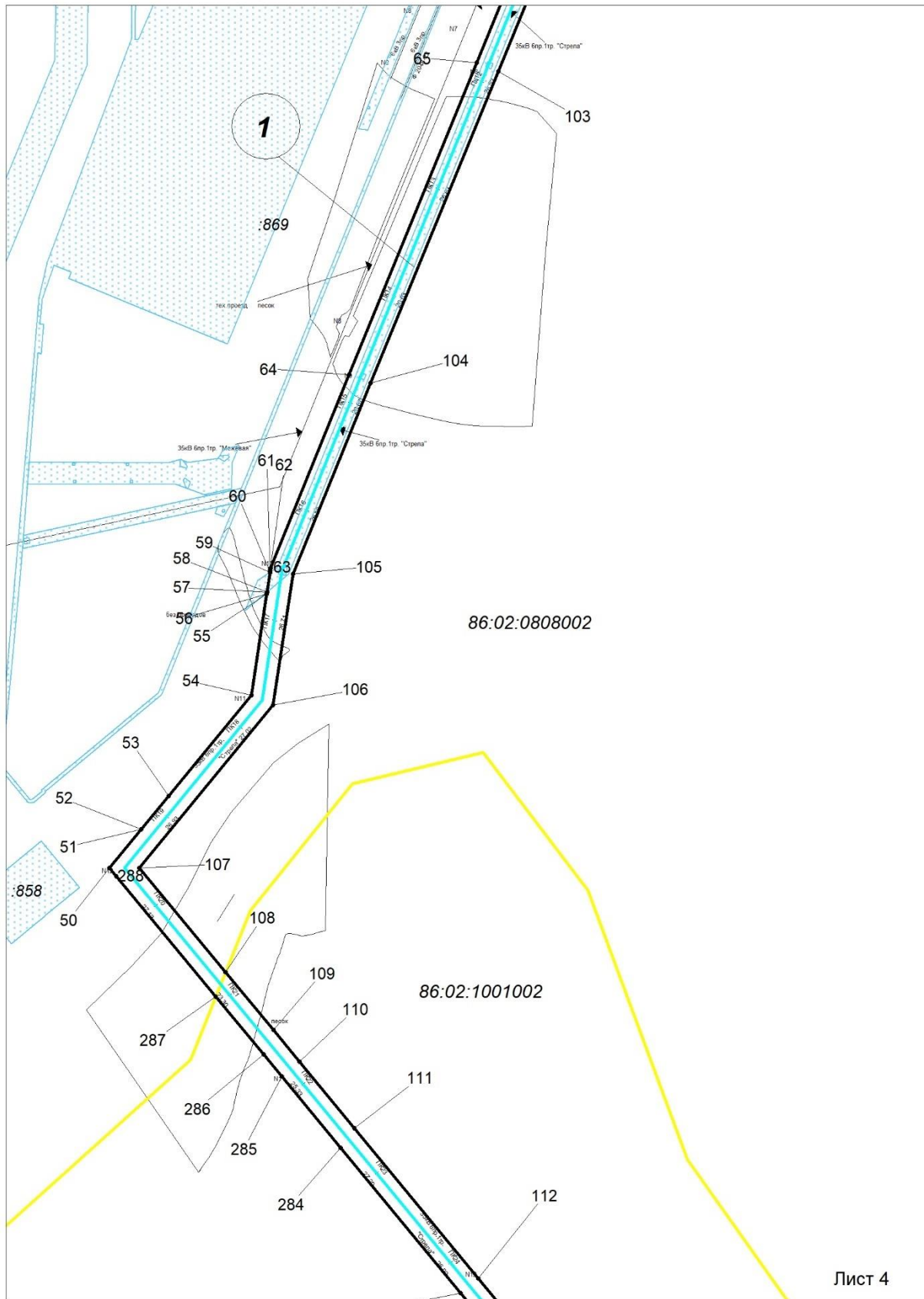


Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»

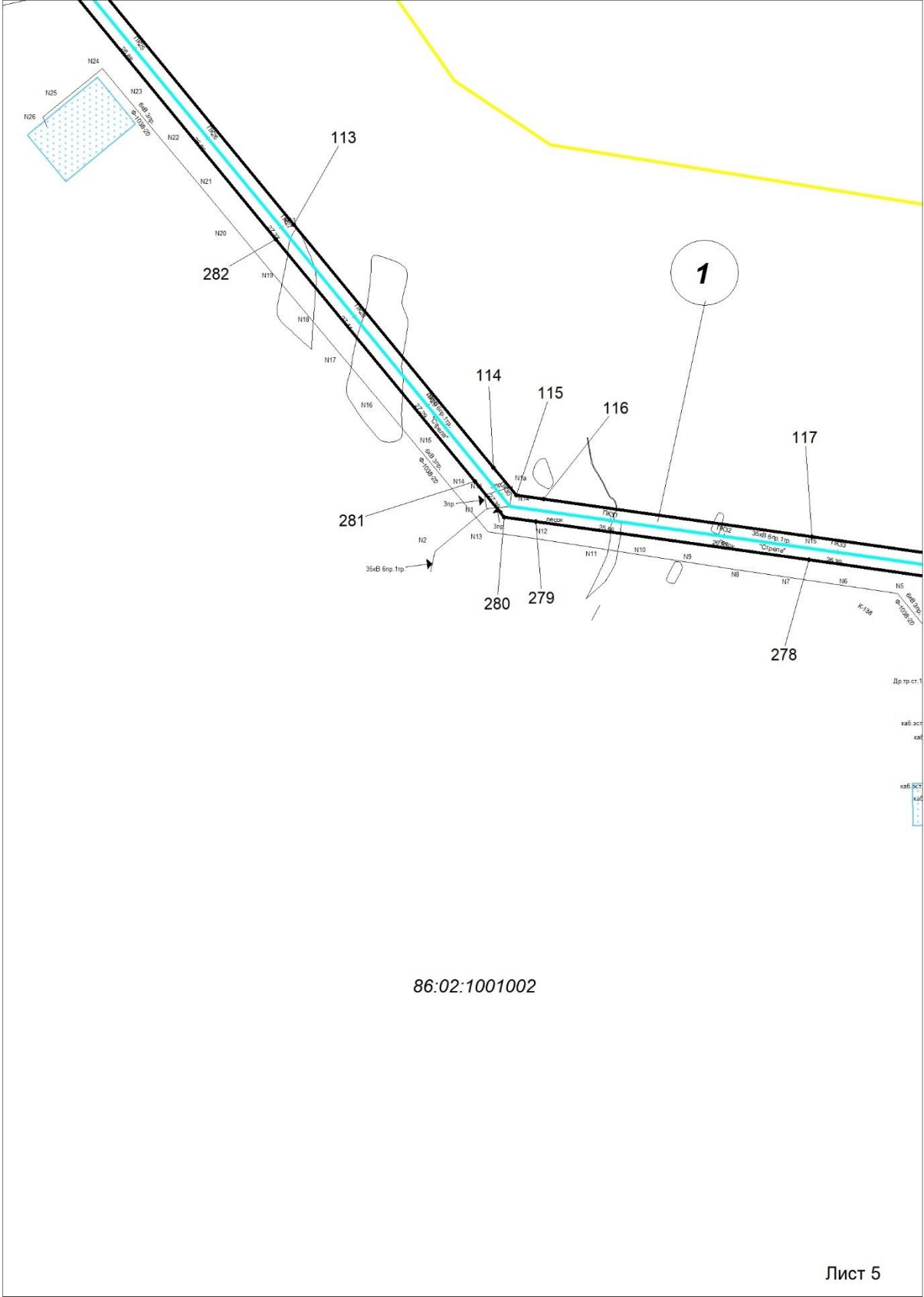




Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



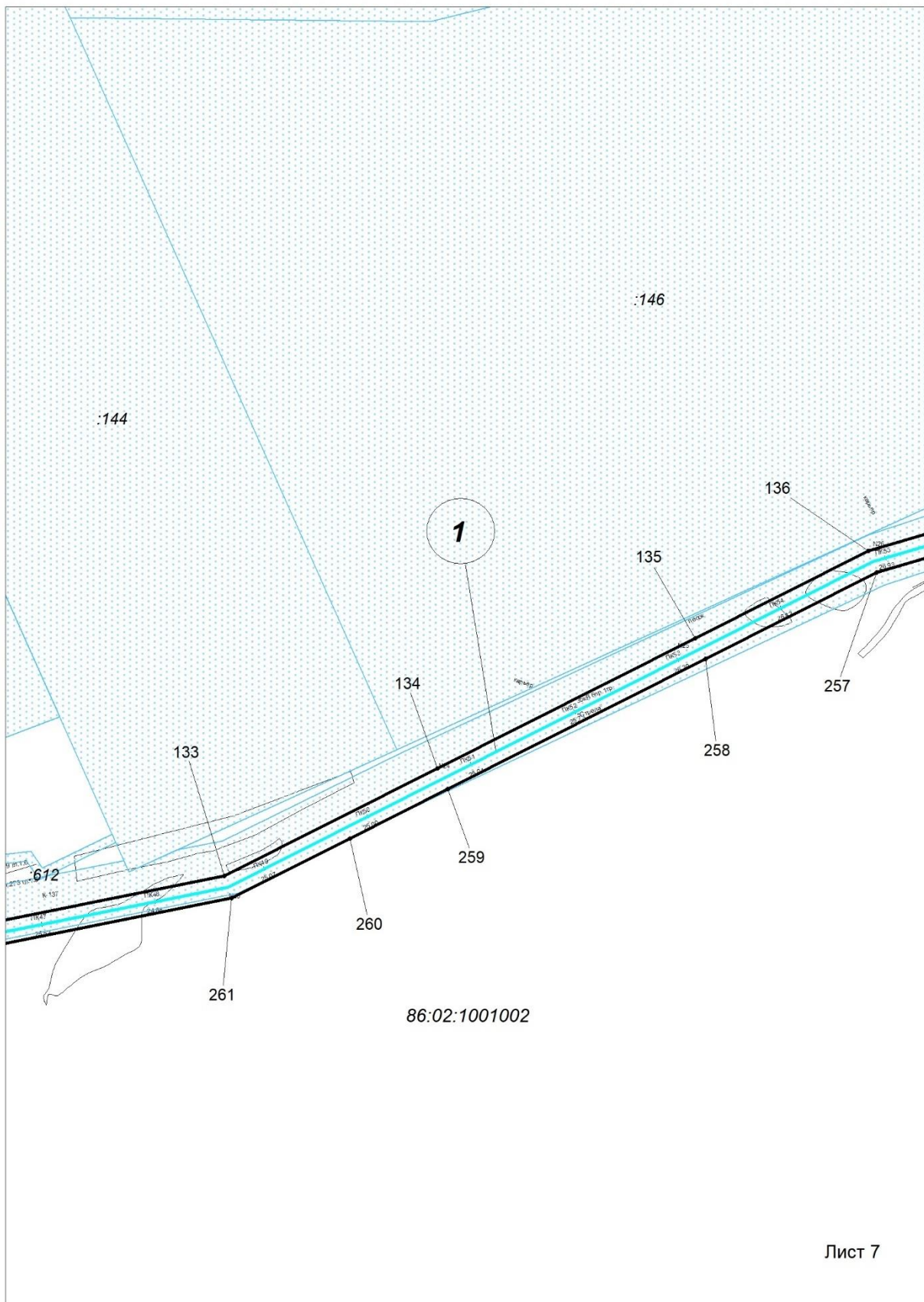
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»







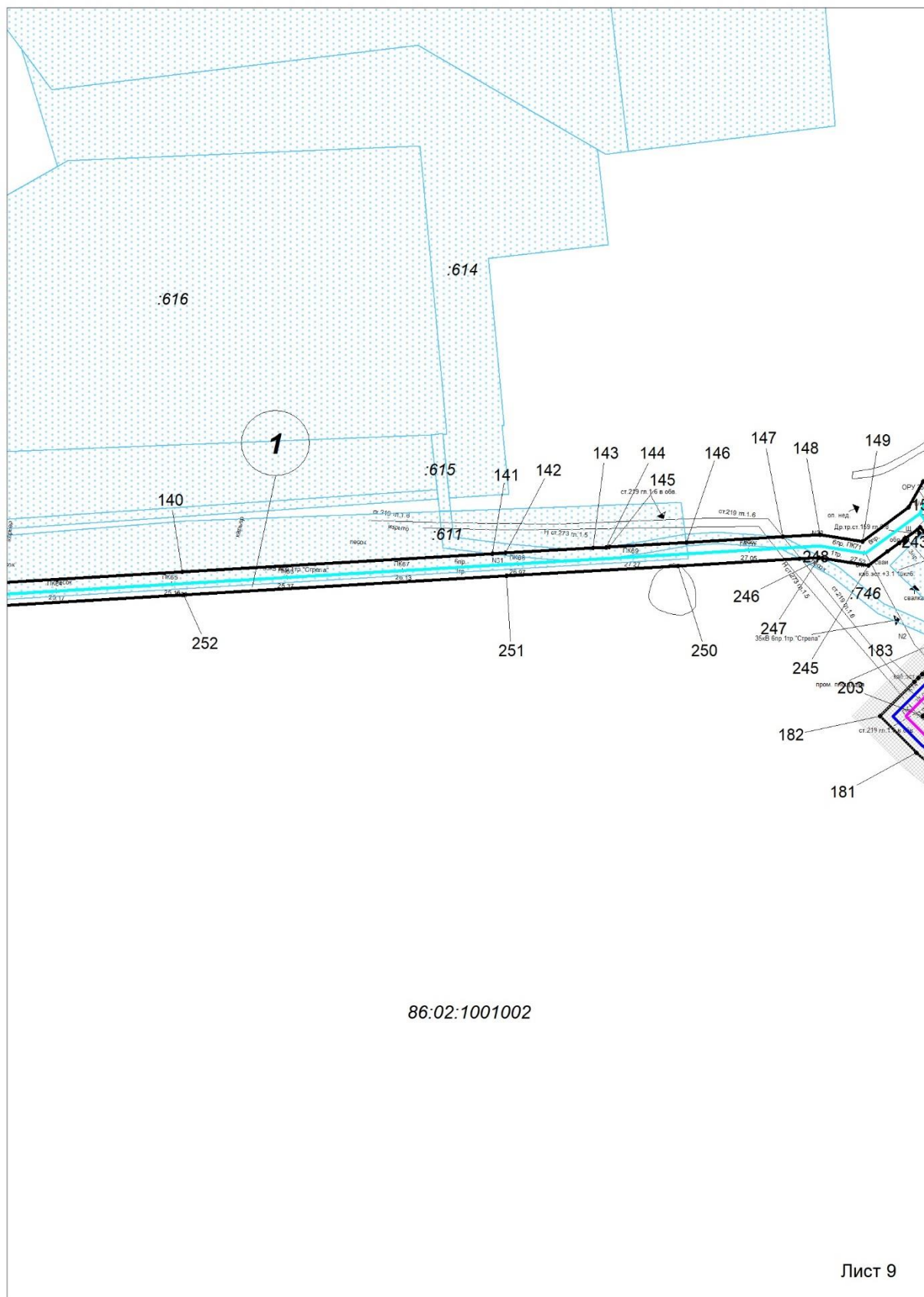
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



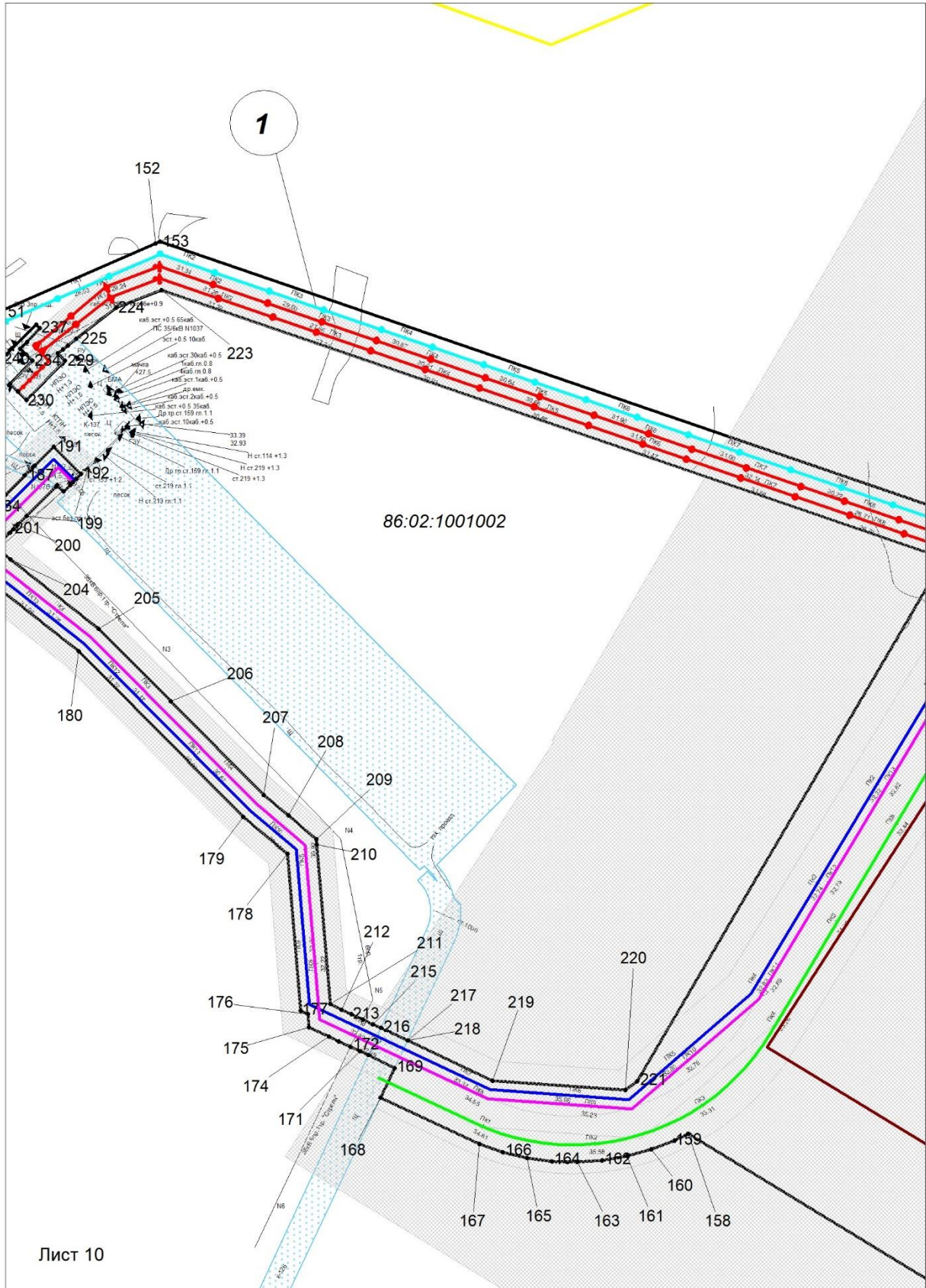
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



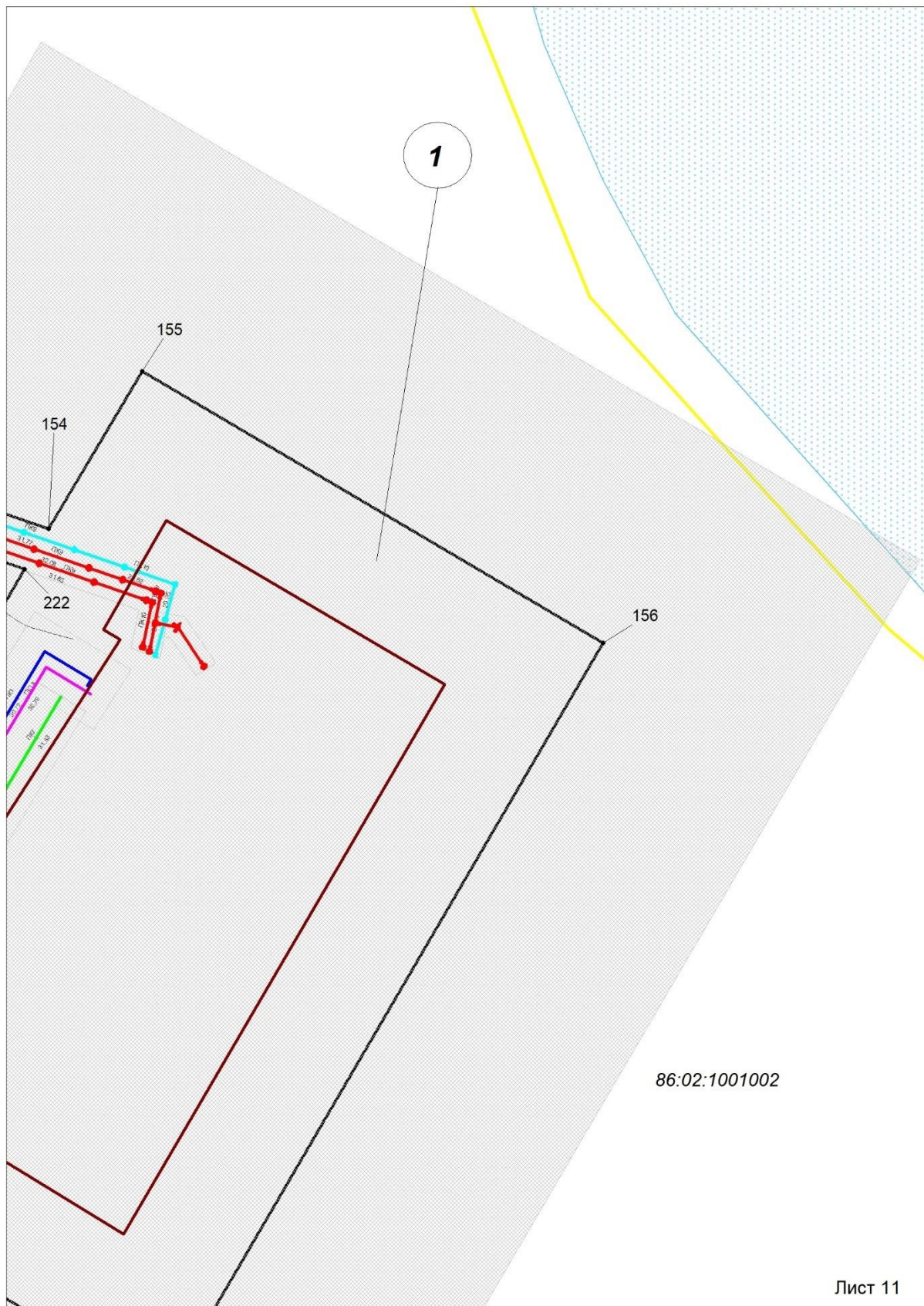
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



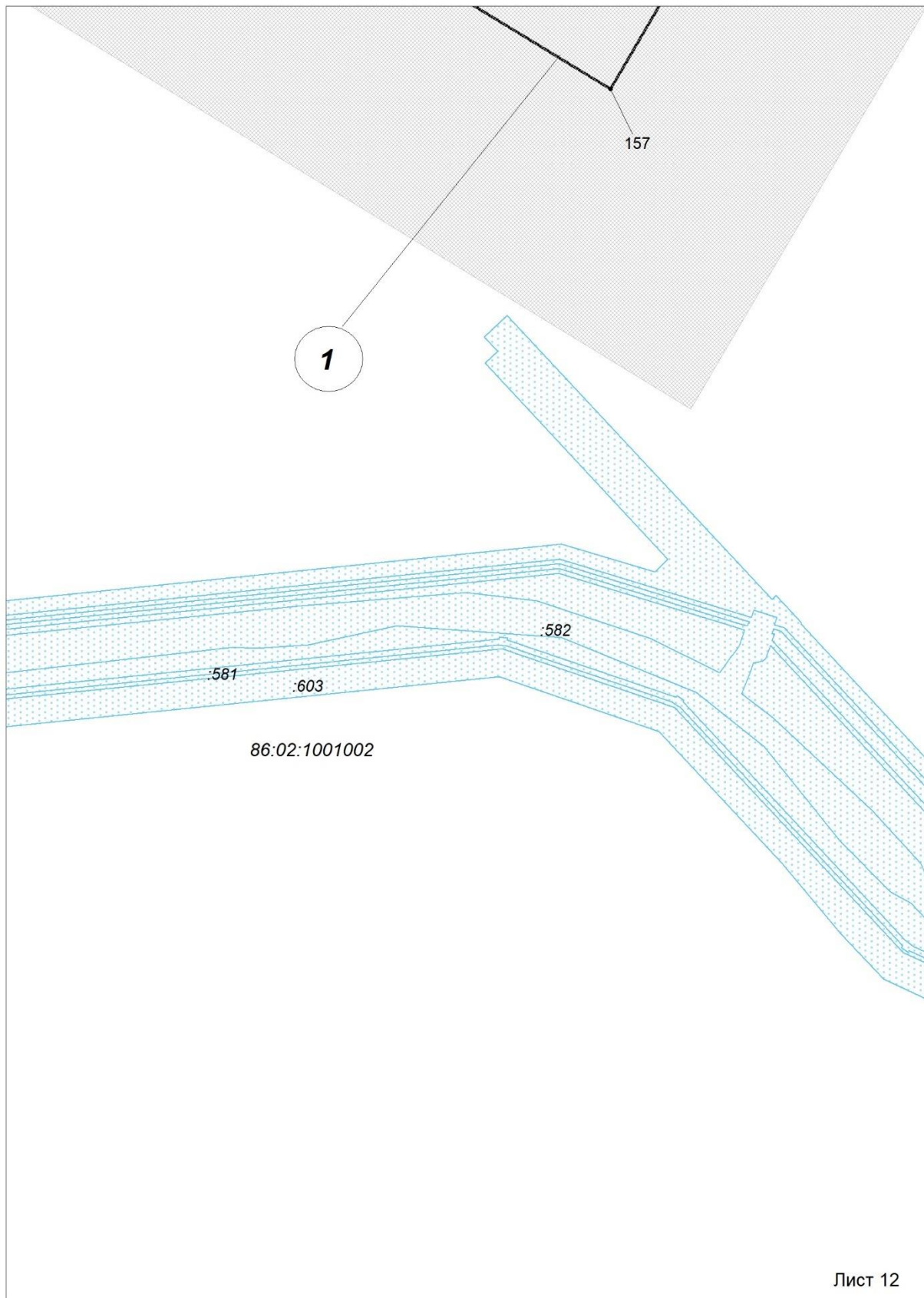
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Масштаб 1:5 000  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий.  
Перечень координат характерных точек красных линий  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»

Обозначение ха- рактерных точек границы	Координаты		Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y		X	Y
1	2	3	1	2	3
1	979606.95	2734185.28	145	977063.29	2735290.33
2	979643.09	2734186.71	146	977067.18	2735356.85
3	979695.13	2734185.83	147	977072.08	2735440.44
4	979743.46	2734186.04	148	977073.98	2735472.74
5	979767.56	2734190.09	149	977068.08	2735509.28
6	979777.07	2734191.98	150	977097.53	2735549.30
7	979927.00	2734197.86	151	977119.77	2735562.01
8	980073.88	2734203.62	152	977179.92	2735699.58
9	980095.09	2734208.37	153	977181.41	2735703.35
10	980095.94	2734204.49	154	976940.47	2736405.50
11	980103.89	2734206.24	155	977075.77	2736486.31
12	980105.65	2734198.43	156	976842.20	2736884.34
13	980131.64	2734204.26	157	976195.43	2736505.18
14	980165.58	2734211.88	158	976404.40	2736162.45
15	980169.88	2734209.23	159	976398.59	2736150.63
16	980169.82	2734209.20	160	976390.67	2736130.31
17	980181.20	2734201.99	161	976384.83	2736109.27
18	980202.25	2734191.07	162	976381.16	2736087.77
19	980239.32	2734202.84	163	976379.69	2736066.01
20	980235.16	2734215.94	164	976380.43	2736044.21
21	980235.16	2734215.95	165	976383.37	2736022.59
22	980231.44	2734227.63	166	976388.50	2736001.39
23	980219.22	2734223.76	167	976395.74	2735980.82
24	980216.81	2734231.38	168	976435.77	2735895.08
25	980197.74	2734225.35	169	976461.64	2735907.28
26	980197.69	2734225.37	170	976472.91	2735884.35
27	980197.68	2734225.45	171	976476.24	2735877.28
28	980195.17	2734226.39	172	976480.29	2735868.68
29	980176.97	2734237.79	173	976484.99	2735858.72
30	980170.79	2734241.75	174	976489.03	2735850.15
31	980164.36	2734240.31	175	976497.17	2735832.86
32	980143.22	2734235.57	176	976508.65	2735831.95
33	980119.04	2734230.15	177	976511.60	2735825.72
34	980114.05	2734252.26	178	976648.10	2735814.10
35	980099.31	2734317.60	179	976680.43	2735775.88
36	980097.98	2734323.45	180	976824.62	2735632.82
37	980097.98	2734323.46	181	976885.06	2735556.14
38	980187.11	2734348.55	182	976916.63	2735524.54
39	980183.37	2734361.99	183	976946.59	2735554.50
40	980183.37	2734362.01	184	976949.68	2735557.58
41	980167.98	2734417.33	185	976953.32	2735561.22
42	980154.03	2734424.62	186	976961.10	2735568.98
43	980158.34	2734431.79	187	976977.85	2735585.73
44	980093.94	2734471.29	188	976985.44	2735593.31
45	980096.98	2734753.48	189	976986.59	2735594.46
46	980100.16	2734891.39	190	976986.60	2735594.47

47	979690.05	2734904.66	191	977003.12	2735610.98
48	979683.63	2734640.22	192	976979.12	2735634.81
49	979616.80	2734642.65	193	976974.89	2735630.56
50	978163.61	2731325.45	194	976972.08	2735627.71
51	978197.28	2731353.09	195	976969.70	2735625.22
52	978197.30	2731353.12	196	976964.20	2735619.45
53	978226.05	2731376.75	197	976969.47	2735614.11
54	978312.95	2731448.08	198	976968.30	2735612.94
55	978400.93	2731461.45	199	976942.54	2735587.21
56	978400.94	2731461.45	200	976934.77	2735579.44
57	978402.30	2731461.66	201	976931.15	2735575.82
58	978402.31	2731461.66	202	976928.04	2735572.72
59	978419.34	2731464.24	203	976916.65	2735561.34
60	978419.35	2731464.24	204	976904.55	2735573.45
61	978421.03	2731464.50	205	976844.07	2735650.16
62	978421.04	2731464.50	206	976781.12	2735712.62
63	978423.33	2731464.85	207	976699.56	2735793.54
64	978590.52	2731532.47	208	976681.47	2735814.92
65	978860.56	2731642.98	209	976661.01	2735839.11
66	979058.32	2731723.90	210	976656.46	2735839.49
67	979236.69	2731720.30	211	976517.26	2735851.24
68	979528.81	2731713.82	212	976512.55	2735861.26
69	979669.38	2731711.09	213	976508.51	2735869.83
70	979681.38	2731710.86	214	976503.82	2735879.79
71	979718.72	2731710.13	215	976499.77	2735888.39
72	979732.21	2731723.03	216	976496.51	2735895.30
73	979743.36	2731733.70	217	976485.57	2735918.54
74	979779.72	2731768.48	218	976485.57	2735918.55
75	979842.24	2731828.27	219	976450.77	2735992.43
76	979906.65	2731834.59	220	976442.39	2736108.02
77	979915.13	2731828.60	221	976450.28	2736118.24
78	979915.14	2731828.62	222	976905.58	2736384.72
79	979915.14	2731828.60	223	977139.39	2735704.76
80	979938.63	2731811.99	224	977124.16	2735665.12
81	979971.81	2731810.05	225	977096.93	2735630.67
82	979972.25	2731817.53	226	977090.99	2735623.14
83	979972.55	2731822.53	227	977087.67	2735618.94
84	979972.99	2731830.01	228	977084.20	2735614.56
85	979951.23	2731831.29	229	977078.05	2735620.87
86	979945.51	2731831.63	230	977043.70	2735587.38
87	979920.77	2731849.11	231	977050.68	2735580.22
88	979920.77	2731849.12	232	977051.38	2735579.50
89	979912.11	2731855.23	233	977057.66	2735573.06
90	979873.56	2731851.44	234	977077.69	2735592.58
91	979873.56	2731851.43	235	977088.06	2735581.66
92	979833.40	2731847.49	236	977094.11	2735587.55
93	979780.96	2731797.34	237	977106.14	2735598.78
94	979715.36	2731734.59	238	977109.04	2735595.62
95	979710.86	2731730.29	239	977083.46	2735569.89
96	979688.61	2731730.72	240	977079.69	2735566.11
97	979679.96	2731730.89	241	977076.54	2735562.83
98	979679.94	2731730.89	242	977079.97	2735559.21
99	979678.44	2731730.92	243	977066.80	2735541.30
100	979529.23	2731733.82	244	977059.25	2735531.03



101	979237.11	2731740.30	245	977047.00	2735514.38
102	979054.58	2731743.98	246	977053.36	2735474.94
103	978852.98	2731661.50	247	977053.88	2735471.72
104	978582.98	2731550.99	248	977052.90	2735454.92
105	978418.01	2731484.27	249	977052.90	2735454.91
106	978304.51	2731467.02	250	977046.74	2735349.89
107	978163.65	2731351.37	251	977038.05	2735201.46
108	978073.49	2731425.89	252	977021.70	2734921.80
109	978023.52	2731467.19	253	977003.49	2734615.67
110	977996.06	2731489.89	254	976989.92	2734381.67
111	977938.58	2731537.21	255	976963.80	2734291.88
112	977808.56	2731644.27	256	976923.11	2734152.02
113	977593.08	2731822.18	257	976856.34	2733923.12
114	977382.79	2731995.89	258	976781.86	2733774.96
115	977358.90	2732015.62	259	976669.60	2733551.92
116	977355.55	2732039.57	260	976627.01	2733467.20
117	977322.90	2732272.68	261	976575.55	2733364.83
118	977295.49	2732467.41	262	976524.83	2733110.87
119	977276.27	2732607.37	263	976493.17	2732946.68
120	977217.32	2732634.58	264	976510.47	2732938.71
121	977217.31	2732634.55	265	976542.95	2732923.77
122	977217.31	2732634.58	266	976654.55	2732872.40
123	977209.61	2732638.13	267	976813.60	2732798.90
124	977119.26	2732679.83	268	976863.41	2732775.88
125	977015.42	2732727.75	269	976881.35	2732767.59
126	976976.45	2732745.73	270	976956.62	2732732.86
127	976889.73	2732785.75	271	977110.88	2732661.67
128	976863.64	2732797.81	272	977207.52	2732617.06
129	976829.43	2732813.62	273	977207.53	2732617.06
130	976662.93	2732890.56	274	977215.23	2732613.51
131	976515.77	2732958.30	275	977215.25	2732613.50
132	976544.45	2733107.01	276	977257.95	2732593.79
133	976594.63	2733358.27	277	977275.69	2732464.65
134	976687.46	2733542.94	278	977303.10	2732269.90
135	976799.72	2733765.98	279	977336.34	2732032.55
136	976875.02	2733915.76	280	977340.18	2732005.14
137	976942.31	2734146.42	281	977371.04	2731979.65
138	977009.76	2734378.25	282	977580.34	2731806.76
139	977023.45	2734614.49	283	977795.84	2731628.83
140	977041.66	2734920.62	284	977921.75	2731525.17
141	977057.34	2735188.85	285	977983.34	2731474.47
142	977058.01	2735200.30	286	978002.49	2731458.64
143	977062.46	2735276.18	287	978052.34	2731417.43
144	977062.90	2735287.83	288	978156.54	2731331.29

## ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

### 2.1 Общие положения

Проект планировки территории объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834», выполнен ООО Приобский «НМЦИСИЗ» для ПАО «НК «Роснефть».

Основанием для разработки документации по планировке территории (проект планировки территории и межевания территории) является Приказ Департамента строительства, архитектуры и ЖКХ Администрации Российской Федерации Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области Ханты-Мансийского района от 01.02.2019 года № 13-н О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834» (приложение 1).

Проектные предложения прохождения трасс выполнены с учетом:

- Градостроительного кодекса Российской Федерации;
- Земельного кодекса Российской Федерации;
- технического отчета по материалам инженерно-геодезических изысканий;
- технического отчета по материалам геологических изысканий;
- технического отчета по материалам инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- технического отчета по материалам инженерно-экологических изысканий.

В соответствии со статьёй 42 Градостроительного кодекса Российской Федерации подготовка проектов планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития территории.

Для обеспечения поставленной цели необходима ориентация на решение следующих задач:

- выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах муниципального образования Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – муниципальное образование Ханты-Мансийский район);
- установление границ охранной зоны проектируемого объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин

№№ 829, 834», устанавливаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **2.2 Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта**

В соответствии с заданием на проектирование в состав данного проекта входят следующие объекты:

1. Площадка куста скважин № 834.
2. Площадка куста скважин № 829.

На кусте скважин принято размещение скважин позициями по 4 скважины, с расстоянием между скважинами в позиции 5 м., и с расстоянием между позициями 15 м.

3. Дорога автомобильная к кусту скважин № 834. Трасса отмыкает от автомобильной дороги на куст скважин №276. Конец трассы – второй съезд на куст скважин № 834.

4. Дорога автомобильная к кусту скважин № 829. Трасса отмыкает от автомобильной дороги на куст скважин № 126. Конец трассы – второй съезд на куст скважин № 829.

5. Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834. Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 834 до свободной задвижки узла задвижек № 5.

6. Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829. Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 829 до свободной задвижки узла задвижек № 137 (сущ.);

7. Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834. Назначение – высоконапорный водовод для транспорта пластовой воды от узла задвижек №5 (т.вр.куст № 834) до совместного узла задвижек №1 куста № 834.

8. Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829. Назначение – высоконапорный водовод для транспорта пластовой воды от узла задвижек №3 (т.вр.куст № 829) до совместного узла задвижек №2 куста № 829;

9. Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834(1 цепь); Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834(2 цепь). Начало трассы – опоры ответвительные в трассе ВЛ 6 кВ на куст № 837, конец трассы – опоры концевые ВЛ 6 кВ. около куста скважин № 834.

10. Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (1 цепь); Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (2 цепь); Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (эстакада). Начало трассы – опоры концевые ВЛ 6 кВ. около ПС 35/6 кВ. № 1037, конец трассы – опоры концевые ВЛ 6 кВ. около куста скважин № 829.

11. Линия связи на куст скважин № 834 (в габаритах 6 кВ).

12. Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ).

13. Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ).

*Кустовая площадка* представляет собой участок территории месторождения с расположенными на ней устьями скважин, технологическим оборудова-

нием, эксплуатационными сооружениями, инженерными коммуникациями, бытовыми помещениями. На проектируемых кустах скважины расположены на одной прямой.

Инженерной подготовкой площадки куста скважин предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по освоению новых территорий, обеспечивающий технические требования на взаимное высотное и плановое размещение сооружений, локализацию шлама и отходов, образующихся при бурении, отвода атмосферных осадков с территории кустовых площадок, а также защиту от подтопления поверхностными стоками. При проектировании кустов скважин необходимо предусмотреть площадки накопления отходов бурения из расчета  $720 \text{ м}^3$  на н/направленную скважину и  $1050 \text{ м}^3$  на горизонтальную скважину.

Основные технические решения включают в себя:

- отсыпку площадок привозным минеральным грунтом (песком);
- организацию поверхностного водоотвода посредством вертикальной планировки площадок;
- устройство забурных устройств;
- устройство обвалований по периметру кустовых оснований для локализации возможных разливов буровых и тампонажных растворов и пластовых вод в аварийных ситуациях;
- гидроизоляцию площадок накопления отходов бурения посредством водонепроницаемой прослойки из полиэтиленовой пленки марки В и геополотна ГП-Р-10-100-1-60-УХЛ и нанесением по верху глинистого грунта толщиной не менее 10 см;
- назначение планировочных отметок площадок кустов скважин №№ 829, 834, расположенных на подтопляемых участках, не менее 0,5 м. выше РГВВ 1%-ой обеспеченности с учетом ветрового нагона и набега волны на откос;
- применение на кустовых площадках №№ 829, 834 конструкции укрепления откосов усиленного типа;
- возмещение ущерба, наносимого строительством кустовых оснований окружающей среде;
- ликвидацию и рекультивацию площадок накопления отходов бурения.

Границы отсыпки кустовых оснований определены на основании генеральных планов, исходя из минимальных размеров для нужд бурения и эксплуатации с учетом мероприятий, обеспечивающих охрану окружающей среды. К ним относятся: площадки накопления отходов бурения, водяной амбар, площадка для демонтажа буровой установки и площадки бригадного хозяйства. Основные технико-экономические показатели по проекту представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Техничко-экономические показатели

Наименование показателей	Количество по проекту	
	Куст скважин № 829	Количество мест под устье эксплуатационных скважин
из них по назначению		

Наименование показателей	Количество по проекту	
	- добывающие скважины	7
	- нагнетательные скважины	17
	Максимальные уровни:	
	- добыча нефти, тыс. т/год (2021г.)	102,303
	- добыча жидкости, тыс. м <sup>3</sup> /год (2021 г.)	139,901
	- закачка воды, тыс. м <sup>3</sup> /год (2022 г.)	212,795
	Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт. час	10041
	Общая площадь (освоение), м <sup>2</sup>	332483
	Площадь участка (в пределах обвалования), м <sup>2</sup>	155844
	Площадь под строительство (с учетом сетей), м <sup>2</sup>	176639
Куст скважин № 834	Количество мест под устье эксплуатационных скважин	24
	из них по назначению	
	- добывающие скважины	8
	- нагнетательные скважины	16
	Максимальные уровни:	
	- добыча нефти, тыс. т/год (2022г.)	102,423
	- добыча жидкости, тыс. м <sup>3</sup> /год (2022 г.)	141,737
	- закачка воды, тыс. м <sup>3</sup> /год (2023 г.)	197,830
	Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт. час	10537
	Общая площадь (освоение), м <sup>2</sup>	270721
	Площадь участка (в пределах обвалования), м <sup>2</sup>	123719
	Площадь под строительство (с учетом сетей), м <sup>2</sup>	147012

### *Нефтегазосборные сети.*

Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829. Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 829 до свободной задвижки узла задвижек № 137 (сущ.);

Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834. Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 834 до свободной задвижки узла задвижек № 5;

Продукция скважин от кустов транспортируется по проектируемым нефтегазосборным сетям на прием ДНС с УПСВ (к.39), где происходит сепарация нефти, предварительный сброс воды и дальнейший транспорт на ЦППН-8

Таблица 2 – Основная характеристика трубопроводов

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети	Протяженность - 2199 м.
Сеть нефтегазосборная от куста скважин №829	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 829 до свободной задвижки узла задвижек № 137 (сущ.)
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление – 4 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х6 мм
	Протяженность трубопровода –1505 м.
	Узел задвижек № 2 (совместный)

Наименование объекта	Характеристика
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста № 834 до свободной задвижки узла задвижек № 5 (ш. 1980614/0967Д)
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление – 4 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х6 мм
	Протяженность трубопровода – 694 м.
	Узел задвижек №1 (совместный)

Согласно п.7.1.2 ГОСТ Р 55990-2014 проектируемые нефтегазосборные трубопроводы диаметром 159 мм относятся к III классу.

Согласно таблице 3 ГОСТ Р 55990-2014 проектируемые нефтегазосборные трубопроводы относятся к H категории.

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы транспортируют нефтегазоводяную смесь. Транспортируемый продукт относится к 7 категории, согласно таблице 1 ГОСТ Р 55990-2014.

Категории участков нефтегазосборных трубопроводов приняты согласно таблице 4 ГОСТ Р 55990-2014, представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Категории участков нефтегазосборных трубопроводов

Наименование участков трубопроводов	Категория участков
- пересечения с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации	C
- переходы через промысловые дороги	C
- пересечения с ВЛ (по 1000 м. с обеих сторон ВЛ) по ПУЭ	C

Основным критерием выбора трассы служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трассы учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ, наличие существующих коридоров коммуникаций.

Расстояние от проектируемых объектов до сооружений выполнено согласно ГОСТ Р 55990-2014, ВНТП 3-85, ПУЭ. Расстояние от проектируемых объектов до сооружений представлено в таблице 4.

Таблица 4 - Расстояние от проектируемых нефтегазосборных трубопроводов до сооружений

Здания, сооружения	Здания, сооружения	Нормативные расстояния	Проектные расстояния
Трубопровод DN до 150 мм включ.	Трубопровод	5 м. ГОСТ Р 55990-2014, табл. 7	5 м.
Трубопровод без узлов задвижек	ВЛ 6 кВ.	5 м (от фундамента опоры), ПУЭ, табл. 2.5.40	5-10 м. (от оси ВЛ)

Трубопровод с узлами задвижек	ВЛ 6 кВ.	15 м (от оси ВЛ), ПУЭ п.2.5.278 (1,5 высоты опоры)	15-20 м. (от оси ВЛ)
Трубопровод без узлов задвижек	ВЛ 35 кВ.	5 м. (от фундамента опоры), ПУЭ, табл. 2.5.40	5-10 м. (от оси ВЛ)
Трубопровод с узлами задвижек	ВЛ 35 кВ.	47 м ПУЭ п.2.5.278 (1,5 высоты опоры)	50 м (от оси ВЛ)
Трубопровод	Притрассовые постоянные дороги, внутренние автомобильные дороги, подъезды	10 м от подошвы насыпи земляного полотна, ГОСТ Р 55990-2014	10 м.
Трубопровод	Лесной массив	3 м.	3 м.

### Высоконапорные водоводы.

Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829. Назначение – высоконапорный водовод для транспорта пластовой воды от узла задвижек № 3 (т.вр.куст № 829) до совместного узла задвижек № 2 куста № 829;

Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834. Назначение – высоконапорный водовод для транспорта пластовой воды от узла задвижек № 5 (т.вр.куст № 834) до совместного узла задвижек № 1 куста № 834.

Таблица 5 - Основная характеристика трубопроводов

Высоконапорные водоводы	Протяженность – 2137 м.
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта пластовой воды от узла задвижек № 3 (т.вр.куст № 829) до совместного узла задвижек № 2 куста № 829
	Диаметр трубопровода – 168x16 мм
	Протяженность трубопровода - 1475 м.
	Транспортируемая среда – очищенная пластовая вода
	Рабочее давление (максимальное) – 22,5 МПа
	Узел задвижек № 2 (совместный)
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта пластовой воды от узла задвижек № 5 (т.вр.куст № 834) до совместного узла задвижек № 1 куста № 834
	Диаметр трубопровода – 168x16 мм
	Протяженность трубопровода - 662 м.
	Транспортируемая среда – очищенная пластовая вода
	Рабочее давление (максимальное) – 22,5 МПа
	Узел задвижек № 1 (совместный)

Проектируемый высоконапорный водовод согласно таблице 3 ГОСТ Р 55990-2014 относится к категории С.

Категории отдельных участков высоконапорных водоводов приняты согласно таблице 4 ГОСТ Р 55990-2014.

- узлы линейной арматуры

С

- пересечения с подземными коммуникациями С
- пересечения с ВЛ С
- пересечение с автомобильными дорогами С

Высоконапорный водовод относится к трубопроводам системы увеличения нефтеотдачи пластов с давлением 10 МПа и выше.

Основным критерием выбора трассы служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

Расстояние от проектируемых объектов до сооружений выполнено согласно ГОСТ Р 55990-2014, ВНТП 3-85, ПУЭ. Расстояние от проектируемых объектов до сооружений представлено в таблице 6.

Таблица 6 - Расстояние от проектируемых высоконапорных трубопроводов до сооружений

Здания, сооружения	Здания, сооружения	Нормативные расстояния	Проектные расстояния
Трубопровод DN до 150 мм включ.	Трубопровод	5 м. ГОСТ Р 55990-2014, табл. 7	5 м.
Трубопровод без узлов задвижек	ВЛ 6 кВ.	5 м. (от фундамента опоры), ПУЭ, табл. 2.5.40	5-10 м. (от оси ВЛ)
Трубопровод	Притрассовые постоянные дороги, внутренние автомобильные дороги, подъезды	10 м от подошвы насыпи земляного полотна, ГОСТ Р 55990-2014	10 м.

#### *Автомобильные дороги*

Дорога автомобильная к кусту скважин № 829. Трасса отмыкает от автомобильной дороги на куст скважин № 126. Конец трассы – второй съезд на куст скважин №829.

Дорога автомобильная к кусту скважин № 834. Трасса отмыкает от автомобильной дороги на куст скважин № 276. Конец трассы – второй съезд на куст скважин № 834.

Таблица 7 – Основные характеристики автомобильных дорог

Подъездные дороги, в том числе:	Общей протяженностью – 1165 м.
Дорога автомобильная к кусту скважин № 829	Категория – IV-в
	Протяженность трассы – 741 м.
Дорога автомобильная к кусту скважин № 834	Категория – IV-в
	Протяженность трассы – 424 м.

#### *Линия электропередачи*

Общая протяженность ВЛ 6 кВ. составляет 8380 м.

Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829. Начало трассы – опоры концевые ВЛ 6 кВ около ПС 35/6 кВ №1037, конец трассы – опоры концевые ВЛ 6 кВ около куста скважин 829.

Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834. Начало трассы – опоры ответвительные в трассе ВЛ 6 кВ на куст 837 (ш.0058Д), конец трассы – опоры концевые ВЛ 6 кВ около куста скважин 834.



<i>Линия электропередачи</i> в том числе:	Протяженность: одноцепные – 3120 м.
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829	Две одноцепные от существующей ПС 35/6 кВ. № 1037. Протяженность трасс – 2000 м.
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834	Две одноцепные отпайкой от ВЛ 6 кВ. на куст 837 (ш.0058Д). Протяженность трасс – 1120 м.
Линия связи на куст скважин № 839 (ВОЛС)	8900 м.
Линия связи на куст скважин № 834 (ВОЛС)	1000 м.

Проектируемые одноцепные ВЛ 6 кВ. предусмотрены на металлических опорах из труб.

Провод на ВЛ 6 кВ. принят марки АС 95/16. Сечение провода выбрано по допустимому току при максимальной нагрузке в аварийном режиме, экономической плотности тока в соответствии с ПУЭ и проверено по потерям напряжения.

Максимально допустимые расчетные механические напряжения в проводах для ВЛ 6 кВ. приняты согласно требованиям ПУЭ.

Крепление провода на промежуточных и промежуточно-угловых опорах ВЛ 6 кВ. выполняется на штыревых изоляторах типа ШС 10Г, на анкерно-угловых и концевых опорах - при помощи натяжных гирлянд, комплектуемых подвесными стеклянными изоляторами типа ПС 70Е и немагнитной спиральной арматурой.

#### *Линия связи на куст скважин (ВОЛС)*

Проектом предусматриваются каналы передачи данных АСУ ТП кустов скважин № 829 и № 834 на базе волоконно-оптической линии связи (ВОЛС).

Точка подключения к корпоративной сети передачи данных кустов скважин № 829 и № 834 - свободный порт коммутатора доступа на ПС 110/35/6 кВ «Новая».

Передача данных по ВОЛС от блоков автоматики кустов скважин № 829 и № 834 в сеть предприятия организуется на основе протокола Ethernet с применением активного сетевого и коммутационного оборудования, обеспечивающего обмен информацией по протоколу Ethernet со скоростью до 1000 Мбит/с. Соединение коммутационного оборудования и ВОЛС выполняется оптическими патч-кордами. В качестве оптических модулей, для включения ВОК в активное сетевое оборудование, используется оптический SFP трансивер. Телекоммуникационное оборудование куста скважин размещается в телекоммуникационном шкафу, со степенью защиты от внешних воздействий IP20. Резервирование передачи данных выполняется по неиспользуемым волокнам кабеля.

Для организации локальной вычислительной сети в блоках автоматики кустов скважин предусматривается коммутатор.

Электропитание коммутационного оборудования осуществляется по 1 категории надежности, а также от источника бесперебойного питания с байпасом и аккумуляторными батареями с помощью силовых кабелей ВВГнг(А). Кабель силовой огнестойкий, не распространяющий горение, в оболочке из поливинилхлоридного пластика пониженной пожарной опасности марки ВВГнг(А) исполнения FRLS, с низким дымо- и газовыделением, имеет показатели пожарной опасности.

Заземление приборов выполняется проводом ПуГВ, в соответствии с ГОСТ 31947-2012. Заземление оборудования связи, экранов кабелей выполняется в соответствии с ГОСТ 31947-2012. Заземление оборудования связи выполняется проводом ПуГВ на шину заземления телекоммуникационного шкафа. Телекоммуникационный шкаф, кросс оптический заземляется на шину заземления блока. Для заземления оборудования связи, расположенного в блоке автоматики, предусматривается шина заземления, проложенная по периметру блока, и места подключения оборудования (болт с двумя гайками).

### ***Основные этапы строительства объекта***

Объекты, выделенные в состав каждого из этапов, могут быть введены в эксплуатацию и эксплуатироваться автономно - независимо от строительства и ввода в эксплуатацию объектов, выделенных в состав иных этапов.

На этапе строительства ВОЛС связь осуществляется по каналу связи с использованием оборудования ШБД.

Таблица 8 – Перечень этапов строительства

Наименование объектов проекта	Технические показатели
<b>Обустройство куста №829</b>	
<b>1 этап строительства</b>	
Дорога автомобильная к кусту скважин № 829	IV-в категория Протяженность трассы – 741 м.
<b>2 этап строительства</b>	
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829	Общая длина – 2000 м.
<b>3 этап строительства</b>	
Площадка куста скважин № 829	Количество обустраиваемых скважин – 24 шт. Добыча нефти (2021г.) – 102,303 тыс. т/год Добыча жидкости (2021г.) – 139,901 тыс. м <sup>3</sup> /год
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829	Диаметр трубопровода - 159х6 мм Протяженность трубопровода – 1505 м. Проектная мощность – 320 м <sup>3</sup> /сут.
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829	Диаметр трубопровода – 168х16 мм Протяженность трубопровода – 1475 м. Проектная мощность – 526 м <sup>3</sup> /сут.
<b>4 этап строительства</b>	
Линия связи на куст скважин № 829 (ВОЛС)	Протяженность - 8900 м.
<b>Обустройство куста № 834</b>	

Наименование объектов проекта	Технические показатели
<b>1 этап строительства</b>	
Дорога автомобильная к кусту скважин № 834	IV-в категория Протяженность трассы – 424 м.
<b>2 этап строительства</b>	
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834	Общая длина – 1120 м.
<b>3 этап строительства</b>	
Площадка куста скважин № 834	Количество обустраиваемых скважин – 24 шт. Добыча нефти (2022г.) – 102,423 тыс. т/год Добыча жидкости (2022 г.) – 141,737 тыс. м <sup>3</sup> /год
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834	Диаметр трубопровода - 159х6 мм Протяженность трубопровода – 694 м. Проектная мощность – 365 м <sup>3</sup> /сут
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834	Диаметр трубопровода – 168х16 мм Протяженность трубопровода – 662 м. Проектная мощность – 534 м <sup>3</sup> /сут
<b>4 этап строительства</b>	
Линия связи на куст скважин № 834 (ВОЛС)	Протяженность - 1000 м.

### ***Красные линии и минимальные отступы от границ земельных участков***

Красные линии - линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования и (или) границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов.

Красные линии для территорий, предназначенных для строительства, реконструкции линейных объектов, предлагается установить по границам зон планируемого размещения линейных объектов, определяемых в соответствии с нормами отвода земельных участков для размещения конкретных видов линейных объектов.

Линии отступа от красных линий для линейных объектов совпадают с предлагаемыми к установлению красными линиями.

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

В административном отношении объект расположен на территории муниципального образования Ханты-Мансийский район в Ханты - Мансийском автономном округе – Югре, в границах Приобского месторождения, владелец лицензии – ПАО «НК «Роснефть».

В географическом отношении рассматриваемая территория находится в 70 км. северо-восточнее г. Ханты-Мансийска и в 50 км. юго-западнее с. п. Сытомино, в центральной части Западно-Сибирской равнины.

## 2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границы	Координаты		Обозначение характерных точек грани- цы	Координаты	
	X	Y		X	Y
1	2	3	1	2	3
1	979606.95	2734185.28	145	977063.29	2735290.33
2	979643.09	2734186.71	146	977067.18	2735356.85
3	979695.13	2734185.83	147	977072.08	2735440.44
4	979743.46	2734186.04	148	977073.98	2735472.74
5	979767.56	2734190.09	149	977068.08	2735509.28
6	979777.07	2734191.98	150	977097.53	2735549.30
7	979927.00	2734197.86	151	977119.77	2735562.01
8	980073.88	2734203.62	152	977179.92	2735699.58
9	980095.09	2734208.37	153	977181.41	2735703.35
10	980095.94	2734204.49	154	976940.47	2736405.50
11	980103.89	2734206.24	155	977075.77	2736486.31
12	980105.65	2734198.43	156	976842.20	2736884.34
13	980131.64	2734204.26	157	976195.43	2736505.18
14	980165.58	2734211.88	158	976404.40	2736162.45
15	980169.88	2734209.23	159	976398.59	2736150.63
16	980169.82	2734209.20	160	976390.67	2736130.31
17	980181.20	2734201.99	161	976384.83	2736109.27
18	980202.25	2734191.07	162	976381.16	2736087.77
19	980239.32	2734202.84	163	976379.69	2736066.01
20	980235.16	2734215.94	164	976380.43	2736044.21
21	980235.16	2734215.95	165	976383.37	2736022.59
22	980231.44	2734227.63	166	976388.50	2736001.39
23	980219.22	2734223.76	167	976395.74	2735980.82
24	980216.81	2734231.38	168	976435.77	2735895.08
25	980197.74	2734225.35	169	976461.64	2735907.28
26	980197.69	2734225.37	170	976472.91	2735884.35
27	980197.68	2734225.45	171	976476.24	2735877.28
28	980195.17	2734226.39	172	976480.29	2735868.68
29	980176.97	2734237.79	173	976484.99	2735858.72
30	980170.79	2734241.75	174	976489.03	2735850.15
31	980164.36	2734240.31	175	976497.17	2735832.86
32	980143.22	2734235.57	176	976508.65	2735831.95
33	980119.04	2734230.15	177	976511.60	2735825.72
34	980114.05	2734252.26	178	976648.10	2735814.10
35	980099.31	2734317.60	179	976680.43	2735775.88
36	980097.98	2734323.45	180	976824.62	2735632.82
37	980097.98	2734323.46	181	976885.06	2735556.14
38	980187.11	2734348.55	182	976916.63	2735524.54
39	980183.37	2734361.99	183	976946.59	2735554.50
40	980183.37	2734362.01	184	976949.68	2735557.58
41	980167.98	2734417.33	185	976953.32	2735561.22

42	980154.03	2734424.62	186	976961.10	2735568.98
43	980158.34	2734431.79	187	976977.85	2735585.73
44	980093.94	2734471.29	188	976985.44	2735593.31
45	980096.98	2734753.48	189	976986.59	2735594.46
46	980100.16	2734891.39	190	976986.60	2735594.47
47	979690.05	2734904.66	191	977003.12	2735610.98
48	979683.63	2734640.22	192	976979.12	2735634.81
49	979616.80	2734642.65	193	976974.89	2735630.56
50	978163.61	2731325.45	194	976972.08	2735627.71
51	978197.28	2731353.09	195	976969.70	2735625.22
52	978197.30	2731353.12	196	976964.20	2735619.45
53	978226.05	2731376.75	197	976969.47	2735614.11
54	978312.95	2731448.08	198	976968.30	2735612.94
55	978400.93	2731461.45	199	976942.54	2735587.21
56	978400.94	2731461.45	200	976934.77	2735579.44
57	978402.30	2731461.66	201	976931.15	2735575.82
58	978402.31	2731461.66	202	976928.04	2735572.72
59	978419.34	2731464.24	203	976916.65	2735561.34
60	978419.35	2731464.24	204	976904.55	2735573.45
61	978421.03	2731464.50	205	976844.07	2735650.16
62	978421.04	2731464.50	206	976781.12	2735712.62
63	978423.33	2731464.85	207	976699.56	2735793.54
64	978590.52	2731532.47	208	976681.47	2735814.92
65	978860.56	2731642.98	209	976661.01	2735839.11
66	979058.32	2731723.90	210	976656.46	2735839.49
67	979236.69	2731720.30	211	976517.26	2735851.24
68	979528.81	2731713.82	212	976512.55	2735861.26
69	979669.38	2731711.09	213	976508.51	2735869.83
70	979681.38	2731710.86	214	976503.82	2735879.79
71	979718.72	2731710.13	215	976499.77	2735888.39
72	979732.21	2731723.03	216	976496.51	2735895.30
73	979743.36	2731733.70	217	976485.57	2735918.54
74	979779.72	2731768.48	218	976485.57	2735918.55
75	979842.24	2731828.27	219	976450.77	2735992.43
76	979906.65	2731834.59	220	976442.39	2736108.02
77	979915.13	2731828.60	221	976450.28	2736118.24
78	979915.14	2731828.62	222	976905.58	2736384.72
79	979915.14	2731828.60	223	977139.39	2735704.76
80	979938.63	2731811.99	224	977124.16	2735665.12
81	979971.81	2731810.05	225	977096.93	2735630.67
82	979972.25	2731817.53	226	977090.99	2735623.14
83	979972.55	2731822.53	227	977087.67	2735618.94
84	979972.99	2731830.01	228	977084.20	2735614.56
85	979951.23	2731831.29	229	977078.05	2735620.87
86	979945.51	2731831.63	230	977043.70	2735587.38
87	979920.77	2731849.11	231	977050.68	2735580.22
88	979920.77	2731849.12	232	977051.38	2735579.50
89	979912.11	2731855.23	233	977057.66	2735573.06
90	979873.56	2731851.44	234	977077.69	2735592.58
91	979873.56	2731851.43	235	977088.06	2735581.66
92	979833.40	2731847.49	236	977094.11	2735587.55
93	979780.96	2731797.34	237	977106.14	2735598.78
94	979715.36	2731734.59	238	977109.04	2735595.62
95	979710.86	2731730.29	239	977083.46	2735569.89

96	979688.61	2731730.72	240	977079.69	2735566.11
97	979679.96	2731730.89	241	977076.54	2735562.83
98	979679.94	2731730.89	242	977079.97	2735559.21
99	979678.44	2731730.92	243	977066.80	2735541.30
100	979529.23	2731733.82	244	977059.25	2735531.03
101	979237.11	2731740.30	245	977047.00	2735514.38
102	979054.58	2731743.98	246	977053.36	2735474.94
103	978852.98	2731661.50	247	977053.88	2735471.72
104	978582.98	2731550.99	248	977052.90	2735454.92
105	978418.01	2731484.27	249	977052.90	2735454.91
106	978304.51	2731467.02	250	977046.74	2735349.89
107	978163.65	2731351.37	251	977038.05	2735201.46
108	978073.49	2731425.89	252	977021.70	2734921.80
109	978023.52	2731467.19	253	977003.49	2734615.67
110	977996.06	2731489.89	254	976989.92	2734381.67
111	977938.58	2731537.21	255	976963.80	2734291.88
112	977808.56	2731644.27	256	976923.11	2734152.02
113	977593.08	2731822.18	257	976856.34	2733923.12
114	977382.79	2731995.89	258	976781.86	2733774.96
115	977358.90	2732015.62	259	976669.60	2733551.92
116	977355.55	2732039.57	260	976627.01	2733467.20
117	977322.90	2732272.68	261	976575.55	2733364.83
118	977295.49	2732467.41	262	976524.83	2733110.87
119	977276.27	2732607.37	263	976493.17	2732946.68
120	977217.32	2732634.58	264	976510.47	2732938.71
121	977217.31	2732634.55	265	976542.95	2732923.77
122	977217.31	2732634.58	266	976654.55	2732872.40
123	977209.61	2732638.13	267	976813.60	2732798.90
124	977119.26	2732679.83	268	976863.41	2732775.88
125	977015.42	2732727.75	269	976881.35	2732767.59
126	976976.45	2732745.73	270	976956.62	2732732.86
127	976889.73	2732785.75	271	977110.88	2732661.67
128	976863.64	2732797.81	272	977207.52	2732617.06
129	976829.43	2732813.62	273	977207.53	2732617.06
130	976662.93	2732890.56	274	977215.23	2732613.51
131	976515.77	2732958.30	275	977215.25	2732613.50
132	976544.45	2733107.01	276	977257.95	2732593.79
133	976594.63	2733358.27	277	977275.69	2732464.65
134	976687.46	2733542.94	278	977303.10	2732269.90
135	976799.72	2733765.98	279	977336.34	2732032.55
136	976875.02	2733915.76	280	977340.18	2732005.14
137	976942.31	2734146.42	281	977371.04	2731979.65
138	977009.76	2734378.25	282	977580.34	2731806.76
139	977023.45	2734614.49	283	977795.84	2731628.83
140	977041.66	2734920.62	284	977921.75	2731525.17
141	977057.34	2735188.85	285	977983.34	2731474.47
142	977058.01	2735200.30	286	978002.49	2731458.64
143	977062.46	2735276.18	287	978052.34	2731417.43
144	977062.90	2735287.83	288	978156.54	2731331.29

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

Проектом не предусматривается перенос (переустройство) линейных объектов из зон планируемого размещения объектов.

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834» проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834» составляет – 89,3619 га.

Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель и учтены при разработке рабочего проекта.

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

## **2.7 Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Правдинского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

В настоящее время на территории исследуемого месторождения проложены автомобильные дороги, трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

В соответствии со ст. 33 Земельного кодекса РФ размеры земельных участков установлены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами отвода земель для конкретных видов деятельности или в соответствии с правилами землепользования и застройки, землеустроительной, градостроительной и проектной документацией.

## **2.8 Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Согласно заключениям службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского Автономного округа-Югры № 19-720 от 19.02.2019 г. и № 19-721 от 19.02.2019 г. на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-2970 от 12.02.2019 г. проектируемый объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре.

## **2.9 Мероприятия по охране окружающей среды**

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период *строительства*:

- не допускается использование земель за пределами установленных границ отвода;
- рекультивация нарушенных земель;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- благоустройство территории;
- использование технически исправного автотранспорта прошедшего проверку на дымность и токсичность выбросов в соответствии с действующим законодательством;



- не допускаются к работе неисправные технические средства, способные вызвать загорание;
- запрещается захламление территории строительными отходами;
- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т.п.;
- соблюдение требований к накоплению и транспортировке отходов;
- с целью уменьшения отрицательного воздействия строительства на окружающую среду, применяется укрупнение и повышение технологической готовности конструкций и материалов;
- при строительстве опор линий ВЛ почвенно-растительный слой не снимается;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- озеленение откосов насыпей автодорог;
- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.;
- запрещается нерегламентируемая охота, рыбная ловля и браконьерство;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком, к существующему, до начала строительства, виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- мониторинг за компонентами окружающей среды в период строительства проектируемых объектов.

За нарушение окружающей среды несут персональную дисциплинарную, административную, материальную и уголовную ответственность производители работ и лица, непосредственно нанесшие урон окружающей среде.

При неукоснительном соблюдении природоохранных мероприятий и рекомендаций относительно сроков производства строительных работ воздействие на компоненты природной среды планируемых работ прогнозируется как минимальное.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период *эксплуатации*:

*по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:*

- 100% контроль сварных соединений;
- для наружной поверхности стальных трубопроводов, прокладываемых подземно, предусмотрена антикоррозийная изоляция грунтовкой полимерной, изоляционной лентой усиленного типа, наружной оберткой;
- надземные участки трубопроводов теплоизолируются, перед нанесением теплоизоляционного слоя покрываются лакокрасочными материалами, покровным слоем из стали тонколистовой оцинкованной;
- защита от атмосферного и статического электричества;
- испытание трубопроводов и оборудования на прочность и герметичность после монтажа;

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

- автоматизированный контроль за технологическим процессом.

*по защите от шума:*

- в связи с удаленностью проектируемых объектов от населенных пунктов и размещением объекта на производственной территории специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

*по охране и рациональному использованию земель:*

- кустовое разбуривание скважин;
- герметизированная однострунная система одновременного сбора нефти и газа;

- обвалование кустов скважин и площадок накопления отходов бурения;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

- технический этап рекультивации;

- биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных, выполненных сваркой токами высокой частоты ТВЧ (HFW) с объемной термической обработкой, с механическими свойствами основного материала с наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним однослойным покрытием на основе эпоксидных материалов;

- увеличение толщины стенки труб по сравнению с расчетной;

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

- устройство забурных устройств для сбора нефтесодержащих стоков;

- устройство обвалования по периметру кустового основания;

- гидроизоляцию площадок накопления отходов бурения посредством водонепроницаемой прослойки из полиэтиленовой пленки марки В и геополотна ГП-Р-10-100-1-60-УХЛ и нанесением по верху глинистого грунта толщиной не менее 10 см;

- назначение планировочных отметок площадок кустов скважин №№ 829 834,

расположенного на подтопляемом участке, не менее 0,5 м выше РГВВ 1%-ой обеспеченности с учетом ветрового нагона и набега волны на откос;

- применение на кустовой площадке №837 конструкции укрепления откосов усиленного типа;

- устройство забурных устройств для сбора нефтесодержащих стоков

- сброс газа с предохранительного клапана и дренаж измерительной установки предусматривается в дренажную емкость;

- обращение с отходами осуществляется на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по обращению с отходами.

*по охране поверхностных и подземных вод:*

- для возможности отключения проектируемого куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения на нефтегазосборных трубопроводах (на выходе с измерительных установок) установлены электроприводные задвижки, имеющие дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;

- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных, выполненных сваркой токами высокой частоты ТВЧ (HFW) с объемной термической обработкой, с механическими свойствами основного материала с наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним однослойным покрытием на основе эпоксидных материалов;

- фасонные детали запроектированы из марок стали, обладающих повышенной коррозионной стойкостью и соответствующих маркам стали труб, принятых в проекте;

- надземные участки выкидных трубопроводов обвязки фонтанной арматуры, нефтегазосборного коллектора, высоконапорного водовода, в том числе узлы для подключения пожарной техники, высоконапорный водовод до нагнетательных скважин выполнены в теплоизоляции с электрообогревом;

- увеличение толщины стенки труб по сравнению с расчетной;

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

- гидравлическое испытание трубопроводов;

- автоматизация технологических процессов;

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на растительный береговой покров;

- мониторинг за загрязнением поверхностных вод.

*по охране животного мира:*

- строгое соблюдение границ отведенной территории;

- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;

- крепление провода на промежуточных и промежуточно-угловых опорах ВЛ 6 кВ. выполняется на штыревых изоляторах типа ШС 10-Г, на анкерно-угловых и концевых опорах - при помощи натяжных гирлянд, комплектуемых подвесными стеклянными изоляторами типа ПС 70Е и спиральной линейной арматурой исключаящими гибель птиц в случае соприкосновения с токонесущими проводами на участках их прикрепления к конструкциям опор;

- обращение с отходами на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов;
- возмещение ущерба животному миру.

Также проектом предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов:

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период;
- строгое соблюдение технологии строительства переходов по проекту производства работ и ситуационного плана переходов с привязкой к местности основных геодезических знаков;
- закрепление оси трассы на каждой стороне водоема;
- возмещение ущерба рыбным ресурсам.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений на территории района работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

Мерой охраны таких объектов может служить минимальное механическое нарушение местообитаний и уничтожение почвенно-растительного покрова.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений и животных:

- при обнаружении краснокнижных видов растений обеспечить охрану мест их произрастания в соответствии с абзацем 2 п.1.10 Порядка ведения Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- в случае обнаружения редких видов животных и растений в районе расположения объекта предоставить информацию в Департамент природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры в соответствии с п.3.4 раздела 3 Положения о Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- запрет на их хозяйственное использование;
- охрану животных от истребления, гибели;
- полный запрет охоты на редкие виды.

*по предупреждению аварийных ситуаций:*

- автоматизация технологических процессов;
- применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

## **2.10 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

### ***Перечень мероприятий по гражданской обороне***

Отнесение проектируемого объекта к категории по ГО осуществлено в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. №804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Согласно исходным данным и требованиям для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства в составе проектной документации «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834», выданных Департаментом гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

- территория строительства находится вне зон заражения;
- территория строительства находится вне зон возможного радиоактивного загрязнения;
- сведений о наблюдаемых в районе площадки строительства опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, наводнениях, ураганах, смерчах и др.) нет.

Объект строительства находится согласно зонированию СП 165.1325800.2014 в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий. При авариях на проектируемых объектах не создаются зоны возможных сильных разрушений согласно определениям ГОСТ Р 55201, СП 165.1325800.

Организационные основы гражданской обороны, задачи, содержание основных мероприятий по гражданской обороне, состав сил и средств гражданской обороны, порядок организации и ведения гражданской обороны в ООО «РН-Юганскнефтегаз» определяются Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Об организации и ведении гражданской обороны».

ООО «РН-Юганскнефтегаз» в целях решения задач в области ГО в соответствии с полномочиями в области ГО создает и содержит:

- органы управления ГО;
- силы и средства ГО;
- объекты ГО;
- запасы материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств.

Штаб ГО создается приказом в ООО «РН-Юганскнефтегаз», продолжающем работу в военное время. Назначение, основные задачи, состав Штаба ГО, функции, обязанности и права членов Штаба ГО, порядок его работы устанавливаются Положением о Штабе ГО, которое утверждается и вводится в действие в ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Комиссия по повышению устойчивости функционирования создается для разработки и осуществления мер, направленных на сохранение объектов, необходимых для устойчивого функционирования ООО «РН-Юганскнефтегаз» и выживания работников в военное время. Руководство Комиссией осуществляет Первый заместитель генерального директора - главный инженер.

К силам ГО ООО «РН-Юганскнефтегаз» относятся: нештатные аварийно-спасательные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне; профессиональные аварийно-спасательные формирования, привлекаемые для проведения мероприятий ГО на договорной основе.

К объектам ГО ООО «РН-Юганскнефтегаз» относятся: защитные сооружения ГО; специализированные складские помещения для хранения имущества ГО.

Первыми заместителями руководителя ГО являются:

- первый заместитель генерального директора по производству - Главный инженер;
- заместитель генерального директора по материально-техническому обеспечению;
- заместитель генерального директора по строительству.

Координацию деятельности в области ГО осуществляет: в мирное время – Отдел ГО и ЧС, в военное время – Штаб ГО.

Для управления ГО ООО «РН-Юганскнефтегаз», в соответствии с полномочиями в области ГО, создает и поддерживает в постоянной готовности системы оповещения (в том числе систему Рупор), связи и управления ГО.

Совершенствование системы управления ГО ООО «РН-Юганскнефтегаз» в мирное время достигается решением следующих задач:

- развитие основного и дублирующего пунктов управления ГО, оснащение их современными средствами связи и оповещения, обработки информации и передачи данных;
- развитие технической основы системы управления ГО с использованием современных программных средств и информационных технологий управления;
- совершенствование информационной поддержки принятия управленческих решений при обеспечении ГО с использованием возможностей ДДС.

Прием сигналов ГО и доведение их до руководителей и работников производится дежурно диспетчерской службой Общества в соответствии со схемой оповещения по сигналам ГО.

Ведение ГО в ООО «РН-Юганскнефтегаз» осуществляется на основе Планов ГО, а в мирное время при угрозе возникновения и возникновении ЧС природного и техногенного характера – на основании Планов действий по предупреждению и ликвидации ЧС природного и техногенного характера.

Планы ГО ООО «РН-Юганскнефтегаз» определяют объем, организацию, порядок, способы и сроки выполнения мероприятий по приведению ГО в

установленные степени готовности при переводе с мирного на военное время и в ходе ее ведения.

Оповещение по сигналам ГО в ООО «РН-Юганскнефтегаз» заключается в своевременном доведении с использованием объектовой системой оповещения до руководителей, органов управления и сил ГО, объектовых звеньев РСЧС, работников, подрядных организаций, осуществляющих деятельность на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз», информации об угрозе нападения противника, о приведении в различные степени готовности системы ГО, о воздушной опасности, радиоактивном, химическом и бактериологическом заражении, о начале эвакуационных мероприятий, о катастрофическом затоплении, об угрозе стихийных бедствий, о возникновении крупных производственных аварий, катастроф и других угрозах мирного и военного времени.

Объектовые системы оповещения гражданской обороны: объединения технических средств оповещения, сетей вещания и линий связи, готовность к использованию и применение в случае необходимости которых осуществляют работники ООО ЧОП «РН-Охрана-Югра», ответственные за оповещение по сигналам ГО в офисных зданиях, и работники ООО «РН-Юганскнефтегаз» на производственных объектах.

Основным способом оповещения и информирования работников ООО «РН-Юганскнефтегаз» по сигналам ГО является передача речевой информации с использованием громкоговорящей связи (подачей звукового сигнала), где не имеется такой возможности оповещение осуществляется с помощью имеющихся средств связи, либо устно.

Прием сигналов ГО и доведение их до работников ООО «РН-Юганскнефтегаз» осуществляют работники, ответственные за оповещение по сигналам ГО ООО «РН-Юганскнефтегаз», оперативные дежурные ДДС ЦИТУ, специально назначенные для исполнения данных функций, в случае их физической невозможности начальники дежурных смен ЦИТУ, осуществляющие круглосуточную деятельность в ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Работники, ответственные за оповещение по сигналам ГО, обязаны пройти обучение на курсах переподготовки в образовательных учреждениях МЧС России, образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования, имеющих соответствующую лицензию, УМЦ ГО и ЧС или на курсах ГО не реже, чем один раз в 5 лет, при приеме на работу – в течение первых 12-ти месяцев работы с даты трудоустройства.

Ответственность за организацию оповещения работников ООО «РН-Юганскнефтегаз» и подрядных организаций по сигналам ГО возлагается на Отдел ГО и ЧС Общества и ДДС ЦИТУ; за организацию оповещения и доведение сигналов ГО до персонала, не имеющих микрофона для передачи речевых сообщений на оборудованном посту ООО ЧОП «РН-Охрана-Югра» - на операторов пультов управлений объектов после получения сигнала, переданного им с поста ООО ЧОП «РН-Охрана-Югра»; за техническую готовность систем оповещения по сигналам ГО к использованию по предназначению - на Управление информационных технологий.

Сигналы ГО могут быть доведены до Оперативного Дежурного ДДС ЦИТУ через городскую радиотрансляционную сеть, телевизионные каналы, электронно-сиренными установками, голосом по линии оперативных дежурных: САЦ Минэнерго России, ЦУКС МЧС России по ХМАО-Югре, ГУ МЧС России по ХМАО-Югре, ДДС муниципальных образований г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский район, Сургутский район и г. Пыть-Ях, ОД-НС ЦДУ ПАО «НК «Роснефть» по телефону.

Кроме того, информация об аварии на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» может быть получена от работников Общества в соответствии с требованиями Стандарта ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий».

### ***Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте***

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте включают в себя мероприятия по предотвращению разгерметизации оборудования и трубопроводов, мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ, мероприятия по взрывопожаробезопасности.

Для предотвращения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных разливов нефти, воды и выбросов попутного газа предусмотрено:

- герметизированные системы сбора продукции скважин и заводнения нефтяных пластов;
- применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами и свойствами среды, климатическими условиями района строительства;
- применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;
- автоматизация технологических процессов;
- защита оборудования и трубопроводов от коррозии и атмосферного воздействия;
- очистка и диагностика трубопроводов;
- организация контроля качества при производстве и приемке работ.

#### ***Куст скважин***

Технологические трубопроводы прокладываются подземно на глубине не менее 1,2 м до верха трубы.

Технологические трубопроводы (выкидные трубопроводы, нефтегазосборные трубопроводы, высоконапорный водовод) прокладываются с уклоном не менее 0,002, для обеспечения их опорожнения при остановке.

Трубопровод дренажа и трубопровод сброса с предохранительных клапанов от измерительной установки прокладываются подземно с уклоном не менее 0,003 в сторону дренажной емкости. Глубина заложения не менее 0,6 м от поверхности земли до верхней образующей трубы.



Расстояние в свету между параллельными подземными трубопроводами принято не менее 0,4 м.

Пересечения с автодорогами выполнены подземно в защитных футлярах из трубы, концы которой отстоят от проезжей части не менее чем на 2 м; расстояние от верхней образующей защитной трубы до полотна автодороги - не менее 0,5 м. Торцы защитного футляра закрыты манжетами герметизирующими резинотканевыми.

Контроль качества сварных соединений трубопроводов и их элементов. Объем контроля сварных соединений радиографическим методом в процентах от общего числа сваренных каждым сварщиком (но не менее одного) соединений составляет 100% на участках трубопроводов всех категорий и назначений.

Гидравлическое испытание трубопроводов, испытания на прочность и плотность, дополнительное пневматическое испытание на герметичность с определением падения давления во время испытания. Дополнительное испытание на герметичность производится давлением, равным рабочему.

Во избежание замерзания надземных трубопроводов предусматривается их электрообогрев с последующей теплоизоляцией. Надземные участки выкидных трубопроводов обвязки фонтанной арматуры и нефтегазосборного коллектора, надземные участки высоконапорных водоводов выполнены в тепловой изоляции с электрообогревом. Трубопроводы дренажа, сброса с предохранительных клапанов прокладываются в теплоизоляции без электрообогрева.

#### *Нефтегазосборный трубопровод*

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы диаметром 159 мм относятся к III классу, к H категории.

Категории участков нефтегазосборных трубопроводов:

- пересечения с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации С
- переходы через промышленные дороги С
- пересечения с ВЛ (по 1000м с обеих сторон ВЛ) С

С целью повышения надежности работы и увеличения срока службы трубопроводов проектом предусмотрено:

- фасонные части трубопроводов приняты из стали с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним изоляционным покрытием;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных, выполненных сваркой высокой частоты, с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним однослойным покрытием на основе эпоксидных материалов;
- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков;

- подземная прокладка трубопроводов, глубина заложения до верхней образующей трубы или балластирующей конструкции не менее: на непахотных землях вне постоянных проездов – не менее 0,8 м до верхней образующей трубопровода, в пучинистых грунтах – ниже глубины промерзания;
- прокладка трубопровода на переходах через промышленные автомобильные дороги в защитных кожухах;
- контроль сварных соединений трубопроводов принять 100 % визуальным методом и 100 % радиографическим методом на участках трубопроводов всех категорий и назначений;
- проверка на герметичность после испытания на прочность;
- пневматическое испытание трубопроводов;
- контроль давления в нефтегазосборном трубопроводе на узлах переключения;
- защита от статического электричества;
- установка по трассам трубопроводов опознавательных знаков. Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 1 км, на углах поворота, при пересечении дорог, трубопроводов, в охранной зоне узлов задвижек.

### ***Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ***

#### ***Куст скважин***

Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ:

- для защиты окружающей территории в случае аварийного выброса нефтесодержащей жидкости предусмотрено обвалование площадки по всему периметру. Заложение откосов площадок принято – 1:2;
- для обеспечения устойчивости предусмотрена отсыпка кустового основания привозным песком;
- установка секущей задвижки в начале нефтегазосборных трубопроводов за границей кустовой площадки;
- сброс газа с предохранительного клапана и дренаж измерительной установки предусматривается в дренажную емкость;
- дренажные стоки и сброс с предохранительных клапанов с измерительных установок предусмотрены в дренажные емкости с последующей откачкой в передвижные средства;
- оборудование дренажных емкостей вентиляционными трубами с огневым предохранителем;
- на всех технологических обвязках скважин и надземных трубопроводах предусмотрены спускники для опорожнения трубопроводов.

#### ***Нефтегазосборный трубопровод***

Проектом предусмотрено:

- прокладка трубопровода под автодорогами в защитном кожухе с герметичной заделкой концов кожуха диэлектрическими манжетами.

#### ***Узлы задвижек***

Проектом предусмотрено для обеспечения стабильности основания площадок узлов задвижек и обеспечения несущей способности насыпи, проектом предусматривается их отсыпка привозным песком.

### ***Мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности***

К мероприятиям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся следующие проектные решения:

- группирование объектов по функциональному назначению с учетом категории по пожарной опасности;
- контроль и сигнализация загазованности в технологическом блочном оборудовании;
- молниезащита и защита от статического электричества;
- система пожарной сигнализации;
- средства пожаротушения;
- обеспечение возможности подъезда пожарных автомобилей к объектам;
- на въездах на куст скважин предусмотрены площадки размером 20 на 20 метров для размещения пожарной техники;
- к узлам задвижек предусмотрены постоянные подъезды;
- для взрывоопасных установок применяются кабели и провода с медными жилами согласно требованиям ПУЭ;
- пожаротушение на кусте скважин предусмотрено передвижными и первичными средствами.

Территория проектируемого куста скважин достаточно удалена от существующих кустов скважин Приобского месторождения нефти ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Проектируемые трубопроводы при пересечении с существующими промышленными трубопроводами, промышленными автодорогами проложены под существующими в защитном футляре.

На проектируемых объектах отсутствуют постоянные рабочие места. Все объекты эксплуатируются без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Управление и контроль работы нефтегазосборных трубопроводов осуществляются по автоматизированной системе АСУ ТП в непрерывном круглосуточном режиме.

Персонал, обслуживающий нефтепромысловые объекты, должен быть подготовлен к действиям в случае возникновения аварийных ситуаций и должен действовать согласно планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий ПМЛА.

### ***Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности***

В соответствии со статьей 90 Федерального закона № 123-ФЗ от 22 июля 2008 г. типовыми техническими решениями предусмотрены решения обеспечивающие деятельность пожарных подразделений.

Решения, направленные на обеспечение безопасности личного состава пожарной охраны при тушении пожара:

- соблюдение противопожарных разрывов между сооружениями в соответствии с требованиями ВНТП 3-85, ВНТП 03/170/567-87, СП 4.13130.2013;

- размещение оборудования на открытых площадках;

- обеспечение подъезда пожарной техники к проектируемым объектам;

В соответствии с п. 20 «ППР в РФ» - Руководитель организации обеспечивает наличие на дверях помещений производственного и складского назначения и наружных установках обозначение их категорий по взрывопожарной и пожарной опасности, а также класса зоны в соответствии с главами 5, 7 и 8 Федерального закона "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".

Для заземления автоцистерн с целью отвода зарядов статического электричества при откачке взрывоопасной смеси из дренажных емкостей на кустовых площадках предусматривается установка устройств заземления автоцистерн УЗА-4К.

В местах установки передвижной пожарной техники предусматриваются стойки для заземления, к которым с помощью гибкого проводника присоединяются корпуса автомашин. Места установки стоек обозначаются знаком «Заземление».

Для блочного технологического помещения установки предусматривается сигнализация «пожар», отключение всех электроприемников при пожаре.

Пожарную охрану объектов левобережной части Приобского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз» осуществляет ПЧ «Левобережье» филиала «Сибирь» ООО «РН-Пожарная безопасность». Пожарное депо IV-го типа (на 4 выезда), двухэтажное, 2-ой степени огнестойкости. Расположено: в 200-х метрах от ЦППН-7, Левый берег Приобского м/р.

Штатная численность работников пожарной части - 77 человек

Штатная численность профилактического состава пожарной части - 2 человека

Количество основной и специальной пожарной техники находящейся на вооружении в пожарной части:

Техника в боевом расчете:

- Пожарная автоцистерна АЦ-60 - 1 ед.;
- Пожарная автоцистерна АЦ-40 - 1 ед.;
- Пожарная автоцистерна-пенотушение АПТ-60- 1 ед.

Техника в резерве:

- Пожарная автоцистерна АЦ-40 -1 ед.;
- Порошкового тушения АП-5000 – 1ед.,
- Рукавный АР-2 – 1 ед.,
- ПНС-110 – 1 ед.

Расстояние:

- от куста 834 – 22,1 км
- от куста 829 – 17,9 км

Проектируемый объект не входит в перечень объектов, критически важных для национальной безопасности страны, других особо важных пожароопасных объектов, особо ценных объектов культурного наследия народов Российской Федерации, на которых в обязательном порядке создается пожарная охрана. Создание пожарной охраны на объектах, не вошедших в данные перечни (в том числе и на тех, время прибытия пожарных подразделений на которые превышает нормативное значение), производится на усмотрение руководителей (собственников) объекта. Создание дополнительных пожарных частей не требуется.

## ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

### ПЕРЕЧЕНЬ И СВЕДЕНИЯ О ПЛОЩАДИ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВОЗМОЖНЫЕ СПОСОБЫ ИХ ОБРАЗОВАНИЯ

В соответствии со ст. 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. N 190-ФЗ подготовка проекта межевания осуществлена применительно к территории, расположенной в границах одного или нескольких смежных элементов планировочной структуры.

Подготовка проектов межевания застроенных территорий осуществляется в целях определения местоположения границ, образуемых и изменяемых земельных участков.

Проектируемый объект: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834» частично расположен в границах, ранее отведенных земельных участков, имеющие сведения в государственном кадастре недвижимости, также на территории, где требуется отвод вновь образуемых земельных участков. Земельные участки, которые будут отнесены к категориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагается резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, не образуются.

*Таблица 1.1 - Площади вновь испрашиваемых земельных участков по проекту*

Наименование	№ земельного участка/ кадастровый номер	Площадь, га	Категория земель	Вид разрешенно- го использования
<b>Процедура образования земельного участка: из земель, находящихся в государственной собственности в кадастровом квартале 86:02:0808002</b>				
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:3У1	10,9978	земли запаса	Недропользование
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:3У2	4,9021	земли запаса	
Дорога автомобильная к кусту скважин № 834	86:02:0808002:3У3	0,7464	земли запаса	Недропользование
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834	86:02:0808002:3У4	0,1814	земли запаса	Недропользование
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834	86:02:0808002:3У5	0,8308	земли запаса	Недропользование
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834	86:02:0808002:3У6	0,1509	земли запаса	Недропользование
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834	86:02:0808002:3У7	1,0821	земли запаса	Недропользование

Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (1 цепь)	86:02:0808002:3У8	0,0937	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (1 цепь)	86:02:0808002:3У9	1,2475	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (2 цепь)	86:02:0808002:У10	0,0993	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (2 цепь)	86:02:0808002:3У11	0,3886	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 834 (в габаритах 6 кВ)	86:02:0808002:3У12	0,1003	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 834 (в габаритах 6 кВ)	86:02:0808002:3У13	0,4071	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0808002:3У14	0,2083	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0808002:3У15	1,9021	земли запаса	Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:1001002</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:1001002:3У1	0.1688	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:3У2	1.1391	земли запаса	Недропользование
<b>Итого по категории:</b>		<b>24,6463</b>	-	
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0808002:866</b>				
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:866:3У1	0.5148	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:866:3У2	4.6220		
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:1001002:147</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:147:3У1	1.3039	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:147:3У2	3.2245		
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0808002:2267</b>				

Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0808002:2267:3У1	0.0163	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0808002:2267:3У2	0.0542		Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:1001002:145</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:145:3У1	0.0249	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:145:3У2	0.0701		Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0000000:315</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У1	0.0429	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У2	0.1110		Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У3	0.0731		Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У4	0.2191		Недропользование
<b>Итого по категории:</b>		<b>10,2768</b>	-	
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0000000:6709</b>				
Площадка куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У1	15.5844	земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Площадка куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У2	17.6639	земли лесного фонда	
Дорога автомобильная к кусту скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У3	1.5857	земли лесного фонда	
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У4	0.5494	земли лесного фонда	
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У5	0.5105	земли лесного фонда	



Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У6	0.5418	земли лесного фонда		
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У7	1.1116	земли лесного фонда		
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (1 цепь)	86:02:0000000:6709:3У8	0.1825	земли лесного фонда		
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (1 цепь)	86:02:0000000:6709:3У9	1.3323	земли лесного фонда		
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (2 цепь)	86:02:0000000:6709:3У1 0	0.1856	земли лесного фонда		
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (2 цепь)	86:02:0000000:6709:3У1 1	0.8251	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У1 2	0.1966	земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У1 3	0.8223	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У1 4	0.9272	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У1 5	2.7291	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У1 6	0.0047	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У1 7	0,0052	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У1 8	0,1583	земли лесного фонда		
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У1 9	0,0528	земли лесного фонда		
Итого по категории:		<b>44,9690</b>	-		
Всего:		<b>79,8921</b>	-		
Информация земельных участков ранее предоставленных ПАО «НК «Роснефть»					
<b>Вид разрешенного использования</b>	<b>№ земельного участка/ кадастровый номер</b>	<b>Площадь, га</b>	<b>Категория земель</b>		<b>№ и дата договора аренды</b>
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127, 147"	86:02:0808002:1168	0,0626	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической	№ 164 от 05.06.2009г.	
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127, 147"	86:02:0808002:1167	0,0040		№ 165 от 05.06.2009г.	
Недропользование (Обустройство)	86:02:0808002:3929	2,1270		№ 16 от	

кустов скважин №№ 275, 276 левобережной части Приобского месторождения)			деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	08.02.2018г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3922	0,9813		№ 16 от 08.02.2018г.
Недропользование	86:02:0808002:865	1,6604		№ 356 от 24.12.2018г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3921	0,0416		№ 407 от 28.12.2017г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3920	0,1457		№ 407 от 28.12.2017г.
под строительство и эксплуатацию объектов по проекту: "Подстанция 110/35/6 кВ Новая левобережной части Приобского месторождения", электрическая воздушная линия 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новая" до точки врезки	86:02:0808002:2269	0,0050		№ 514 от 26.12.2012 г.
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин 126,127,147"	86:02:0808002:1330	1,5390		№ 95 от 09.08.2010 г.
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин 126,127,147"	86:02:0808002:1331	0,0230		№ 96 от 09.08.2010 г.
под строительство и эксплуатацию объектов по проекту: "Подстанция 110/35/6 кВ. Новая левобережной части Приобского месторождения", подстанция 110/35/6 кВ. "Новая"	86:02:0808002:2268	0,0493		№ 513 от 26.12.2012 г.
Недропользование (Месторождение песка в районе к.128 Приобского месторождения нефти)	86:02:1001002:611	0,1143		№ 357 от 28.11.2017 г.
обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127,147	86:00:0000000:41860	0,0046		№ 119/09-13 от 14.08.2009 г.
Обустройство куста скважин № 276 левобережной части Приобского месторождения	ш. 0967 Д	0,2960		-
под объект по проекту: "Карьер песка в районе разведочных скважин № 465, 175 Приобского месторождения нефти. Автозимник."	86:02:0808002:1177	0,9884		№ 31 от 06.03.2019 г.
Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	86:02:1001002:751	0,0169	земли лесного фонда	№ 0117/18-10-ДА от 04.05.2018 г.
Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов. Заготовка древесины	86:02:1001002:746	0,0898	земли лесного фонда	№ 0118/18-10-ДА от 04.05.2018 г.
Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	86:02:1001002:278	0,2851	земли лесного фонда	№094/08-13 от 30.07.2008 г.
Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Куст скважин № 837	ш.0058	0,9735	земли запаса	-
обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127,147.	86/09/013/2009-08/00139	0,0623	земли лесного фонда	№ 0071/16-10-ДА от 20.05.2016 г

Всего по ПАО « НК «Роснефть»	9,4698	-
Требуемая площадь к отводу:	79,8921	-
Всего по проекту:	89,3619	-

**ПЕРЕЧЕНЬ И СВЕДЕНИЯ О ПЛОЩАДИ ОБРАЗУЕМЫХ  
ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, КОТОРЫЕ БУДУТ ОТНЕСЕНЫ К  
ТЕРРИТОРИЯМ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ  
ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ОТНОШЕНИИ  
КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЮТСЯ РЕЗЕРВИРОВАНИЕ И (ИЛИ)  
ИЗЪЯТИЕ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ  
МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД**

Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд для размещения проектируемого объекта не требуется.

**ВИД РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБРАЗУЕМЫХ  
ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОЕКТОМ  
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории – «Недропользование» (п. 6.1. Приказа Министерства экономического развития РФ от 1 сентября 2014 г. N 540 "Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков").

В соответствии с пунктом 13 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования образуемым земельным участкам устанавливается «осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых».

**ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЛЕСОВ, ВИД (ВИДЫ) РАЗРЕШЕННОГО  
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСНОГО УЧАСТКА,  
КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ И КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ  
ЛЕСНОГО УЧАСТКА, СВЕДЕНИЯ О НАХОЖДЕНИИ  
ЛЕСНОГО УЧАСТКА В ГРАНИЦАХ ОСОБО ЗАЩИТНЫХ  
УЧАСТКОВ ЛЕСОВ**

Проектируемый объект: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 829, 834» расположен на лесном участке Нялинского урочища Ханты-Мансийского участкового лесничества Самаровского лесничества в кварталах №№ 480 выделы 1, 41, 69, 73; квартал 483 выделы 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 52, 62, 63, 78, 79, 80, 84 общей площадью 44,7480 га. в защитных леса (Нерестоохраняемые полосы лесов, Орехово-промысловые зоны), в том числе в особо защитных участках лесов (водоохранная зона) в квартале 480 выдел 41, площадью 0,3493 га.

Категория земель – земли лесного фонда.

Вид разрешенного использования – «выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых».

Преобладающая порода – кедр, береза, осина.

**СВЕДЕНИЯ О ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ УТВЕРЖДЕН ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕ ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ЭТИХ ГРАНИЦ В СИСТЕМЕ КООРДИНАТ, ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ДЛЯ ВЕДЕНИЯ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА НЕДВИЖИМОСТИ.**

86:02:0808002:ЗУ1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:ЗУ1(1)	—	—
н250	979787.31	2734292.44
н251	979858.57	2734299.67
н252	979877.72	2734296.84
н253	979978.44	2734325.16
н254	979781.55	2734553.81
н255	979781.11	2734535.94
н256	979703.26	2734539.28
н257	979697.72	2734298.54
н258	979723.16	2734298.05
н259	979748.00	2734292.63
н250	979787.31	2734292.44
86:02:0808002:ЗУ1(2)	—	—
н260	979981.21	2734291.49
н261	979981.37	2734305.20
н262	979933.44	2734291.72
н260	979981.21	2734291.49
86:02:0808002:ЗУ1(3)	—	—
н263	979862.55	2734794.62
н264	979860.20	2734742.70
н265	979786.25	2734746.03
н266	979782.29	2734583.88
н267	979981.89	2734352.94
н268	979982.22	2734381.20
н269	979985.46	2734670.81
н270	979997.24	2734670.80
н271	979997.29	2734674.81
н272	979997.38	2734681.81
н273	979997.44	2734685.82
н274	979997.78	2734711.60

н275	979997.99	2734728.05
н276	979998.02	2734730.05
н277	979998.10	2734735.80
н278	979998.12	2734737.79
н279	979998.20	2734743.37
н280	979998.22	2734745.37
н281	979998.33	2734754.37
н282	979998.85	2734792.75
н263	979862.55	2734794.62

86:02:0808002:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У2(1)	—	—
н283	979695.13	2734185.83
н284	979743.46	2734186.04
н285	979767.56	2734190.09
н286	979771.21	2734198.60
н287	979756.94	2734223.05
н288	979763.32	2734253.01
н289	979722.42	2734262.00
н290	979696.90	2734262.50
н283	979695.13	2734185.83
86:02:0808002:3У2(2)	—	—
н266	979782.29	2734583.88
н265	979786.25	2734746.03
н291	979708.08	2734749.56
н292	979706.29	2734671.81
н266	979782.29	2734583.88
86:02:0808002:3У2(3)	—	—
н254	979781.55	2734553.81
н293	979705.62	2734641.99
н256	979703.26	2734539.28
н255	979781.11	2734535.94
н254	979781.55	2734553.81
86:02:0808002:3У2(4)	—	—
н294	980002.93	2734296.73
н295	979992.85	2734308.43
н261	979981.37	2734305.20
н260	979981.21	2734291.49
н262	979933.44	2734291.72
н296	979882.29	2734277.34
н297	979864.99	2734267.28
н298	979841.82	2734260.76
н299	979838.72	2734253.11
н300	979839.46	2734250.75
н294	980002.93	2734296.73

86:02:0808002:3У2(5)	—	—
н301	980000.52	2734331.38
н302	980009.29	2734333.85
н303	979990.33	2734364.97
н304	979987.70	2734369.69
н305	979984.12	2734376.90
н268	979982.22	2734381.20
н267	979981.89	2734352.94
н301	980000.52	2734331.38
86:02:0808002:3У2(6)	—	—
н306	980018.24	2734315.57
н307	980014.98	2734314.65
н308	980021.63	2734307.04
н309	980019.77	2734311.30
н310	980018.74	2734314.26
н306	980018.24	2734315.57
86:02:0808002:3У2(7)	—	—
н311	979770.69	2734287.64
н312	979771.37	2734290.82
н250	979787.31	2734292.44
н259	979748.00	2734292.63
н311	979770.69	2734287.64
86:02:0808002:3У2(8)	—	—
н313	979867.27	2734898.93
н263	979862.55	2734794.62
н282	979998.85	2734792.75
н281	979998.33	2734754.37
н314	980096.98	2734753.48
н315	980100.16	2734891.39
н313	979867.27	2734898.93

86:02:0808002:3У3

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У3(1)	—	—
н316	980025.10	2734302.95
н317	980051.37	2734310.34
н318	980049.80	2734315.84
н319	980048.22	2734320.90
н320	980047.22	2734323.72
н306	980018.24	2734315.57
н310	980018.74	2734314.26
н309	980019.77	2734311.30
н308	980021.63	2734307.04
н316	980025.10	2734302.95
86:02:0808002:3У3(2)	—	—
н302	980009.29	2734333.85

н321	980039.03	2734342.21
н322	980037.65	2734344.78
н323	980035.01	2734349.29
н324	980015.22	2734381.94
н325	980012.29	2734387.55
н326	980009.69	2734393.35
н327	980007.43	2734399.25
н328	980005.52	2734405.27
н329	980003.94	2734411.41
н330	980002.73	2734417.64
н331	980001.89	2734423.91
н332	980001.39	2734430.23
н333	980001.27	2734436.63
н334	980003.24	2734657.73
н335	980003.39	2734670.75
н270	979997.24	2734670.80
н269	979985.45	2734670.81
н268	979982.22	2734381.20
н305	979984.12	2734376.90
н304	979987.70	2734369.69
н303	979990.33	2734364.97
н302	980009.29	2734333.85

86:02:0808002:3У4

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У4(1)	—	—
н336	980077.36	2734352.99
н337	980080.76	2734353.94
н338	980081.28	2734354.09
н339	980036.40	2734450.12
н340	980038.51	2734685.47
н273	979997.44	2734685.83
н272	979997.38	2734681.82
н341	980034.46	2734681.50
н342	980032.38	2734449.24
н336	980077.36	2734352.99
86:02:0808002:3У4(2)	—	—
н343	980207.08	2734201.02
н344	980205.89	2734204.79
н345	980203.41	2734204.00
н346	980203.37	2734204.02
н347	980203.36	2734204.02
н348	980187.19	2734212.41
н349	980181.54	2734215.99
н350	980177.63	2734213.73
н351	980185.20	2734208.92

н352	980202.98	2734199.71
н343	980207.08	2734201.02
86:02:0808002:3У4(3)	—	—
н353	980086.54	2734320.25
н354	980090.41	2734321.33
н355	980087.34	2734335.00
н356	980083.47	2734333.91
н353	980086.54	2734320.25
86:02:0808002:3У4(4)	—	—
н357	980128.55	2734215.87
н358	980110.83	2734211.88
н359	980111.70	2734208.00
н360	980129.56	2734212.00
н361	980133.64	2734212.92
н362	980145.30	2734219.62
н357	980128.55	2734215.87

86:02:0808002:3У5

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У5(1)	—	—
н354	980090.41	2734321.33
н363	980097.98	2734323.46
н364	980127.94	2734331.88
н365	980121.94	2734344.73
н355	980087.34	2734335.00
н354	980090.41	2734321.33
86:02:0808002:3У5(2)	—	—
н338	980081.27	2734354.09
н366	980113.36	2734363.11
н367	980108.44	2734373.65
н368	980050.95	2734452.46
н369	980051.79	2734710.45
н274	979997.78	2734711.60
н273	979997.44	2734685.82
н340	980038.51	2734685.46
н339	980036.40	2734450.11
н338	980081.27	2734354.09
86:02:0808002:3У5(3)	—	—
н370	980237.60	2734208.26
н371	980207.80	2734198.82
н343	980207.08	2734201.02
н352	980202.98	2734199.71
н351	980185.20	2734208.92
н350	980177.63	2734213.73
н372	980174.60	2734211.97
н373	980169.82	2734209.20



н374	980176.72	2734204.83
н375	980181.20	2734201.99
н376	980202.25	2734191.07
н377	980239.32	2734202.84
н370	980237.60	2734208.26
86:02:0808002:3У5(4)	—	—
н378	980129.60	2734212.01
н359	980111.70	2734208.00
н379	980107.91	2734207.14
н380	980113.13	2734201.09
н381	980129.93	2734210.77
н361	980133.64	2734212.92
н378	980129.60	2734212.01

86:02:0808002:3У6

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У6(1)	—	—
н382	980078.82	2734318.06
н383	980082.68	2734319.15
н384	980079.61	2734332.83
н385	980075.75	2734331.74
н382	980078.82	2734318.06
86:02:0808002:3У6(2)	—	—
н386	980069.54	2734350.79
н387	980073.45	2734351.89
н388	980028.38	2734448.37
н389	980030.40	2734674.52
н271	979997.29	2734674.81
н270	979997.24	2734670.80
н335	980003.39	2734670.75
н390	980026.36	2734670.55
н391	980024.36	2734447.49
н386	980069.54	2734350.79

86:02:0808002:3У7

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У7(1)	—	—
н392	980183.12	2734216.92
н349	980181.54	2734215.99
н348	980187.19	2734212.41
н347	980203.36	2734204.02
н393	980203.37	2734204.02
н392	980183.12	2734216.92
86:02:0808002:3У7(2)	—	—

Н379	980107.91	2734207.14
Н359	980111.70	2734208.00
Н358	980110.83	2734211.88
Н394	980104.97	2734210.57
Н379	980107.91	2734207.14
86:02:0808002:3У7(3)	—	—
Н317	980051.37	2734310.34
Н382	980078.82	2734318.06
Н385	980075.75	2734331.74
Н320	980047.22	2734323.72
Н319	980048.22	2734320.90
Н318	980049.80	2734315.84
Н317	980051.37	2734310.34
86:02:0808002:3У7(4)	—	—
Н383	980082.68	2734319.15
Н353	980086.54	2734320.24
Н356	980083.48	2734333.91
Н384	980079.61	2734332.83
Н383	980082.68	2734319.15
86:02:0808002:3У7(5)	—	—
Н321	980039.03	2734342.21
Н386	980069.54	2734350.79
Н391	980024.36	2734447.49
Н390	980026.36	2734670.55
Н335	980003.39	2734670.75
Н334	980003.24	2734657.73
Н333	980001.27	2734436.63
Н332	980001.39	2734430.23
Н331	980001.89	2734423.91
Н330	980002.73	2734417.64
Н329	980003.94	2734411.41
Н328	980005.52	2734405.27
Н327	980007.43	2734399.25
Н326	980009.69	2734393.35
Н325	980012.29	2734387.55
Н324	980015.22	2734381.94
Н323	980035.01	2734349.29
Н322	980037.65	2734344.78
Н321	980039.03	2734342.21
86:02:0808002:3У7(6)	—	—
Н387	980073.45	2734351.89
Н336	980077.35	2734352.99
Н342	980032.38	2734449.23
Н341	980034.46	2734681.49
Н272	979997.38	2734681.81
Н271	979997.29	2734674.81
Н389	980030.40	2734674.52
Н388	980028.38	2734448.37
Н387	980073.45	2734351.89

86:02:0808002:3У8

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н395	980153.15	2734374.30
н396	980155.06	2734374.84
н397	980145.18	2734409.62
н398	980064.86	2734456.78
н399	980066.88	2734729.54
н276	979998.02	2734730.05
н275	979997.99	2734728.05
н400	980064.86	2734727.56
н401	980062.86	2734455.64
н402	980143.48	2734408.30
н395	980153.15	2734374.30

86:02:0808002:3У9

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У9(1)	—	—
н403	980176.65	2734352.63
н404	980167.79	2734357.62
н365	980121.94	2734344.73
н364	980127.94	2734331.88
н405	980179.62	2734346.51
н403	980176.65	2734352.63
86:02:0808002:3У9(2)	—	—
н396	980155.06	2734374.84
н406	980167.43	2734378.32
н407	980158.58	2734410.10
н408	980140.82	2734420.53
н409	980137.04	2734414.40
н397	980145.18	2734409.62
н396	980155.06	2734374.84
86:02:0808002:3У9(3)	—	—
н410	980173.43	2734356.74
н411	980172.79	2734359.03
н412	980170.51	2734358.39
н410	980173.43	2734356.74
86:02:0808002:3У9(4)	—	—
н413	980144.44	2734371.85
н395	980153.14	2734374.30
н402	980143.48	2734408.30
н414	980135.99	2734412.70
н415	980129.37	2734401.97

н416	980136.97	2734375.35
н413	980144.44	2734371.85
86:02:0808002:3У9(5)	—	—
н366	980113.36	2734363.11
н417	980141.50	2734371.02
н418	980135.29	2734373.93
н419	980127.21	2734402.26
н420	980134.27	2734413.71
н401	980062.86	2734455.64
н400	980064.86	2734727.56
н275	979997.99	2734728.05
н274	979997.78	2734711.60
н369	980051.79	2734710.45
н368	980050.95	2734452.46
н367	980108.44	2734373.65
н366	980113.36	2734363.11
86:02:0808002:3У9(6)	—	—
н421	980135.32	2734415.41
н422	980139.10	2734421.54
н423	980072.91	2734460.40
н424	980074.95	2734735.23
н277	979998.10	2734735.80
н276	979998.02	2734730.05
н399	980066.88	2734729.54
н398	980064.86	2734456.78
н421	980135.32	2734415.41

86:02:0808002:3У10

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У10(1)	—	—
н425	980174.72	2734359.57
н411	980172.79	2734359.03
н410	980173.43	2734356.74
н412	980170.51	2734358.39
н404	980167.79	2734357.62
н403	980176.65	2734352.63
н425	980174.72	2734359.57
86:02:0808002:3У10(2)	—	—
н406	980167.43	2734378.32
н426	980169.35	2734378.86
н427	980160.28	2734411.42
н428	980141.87	2734422.23
н429	980140.15	2734423.24
н430	980074.91	2734461.54
н431	980076.97	2734737.21
н278	979998.12	2734737.79

н277	979998.10	2734735.80
н424	980074.95	2734735.23
н423	980072.91	2734460.40
н422	980139.10	2734421.54
н408	980140.82	2734420.53
н407	980158.58	2734410.10
н406	980167.43	2734378.32

86:02:0808002:3У11

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У11(1)	—	—
н429	980140.15	2734423.24
н432	980143.19	2734428.18
н433	980082.86	2734465.18
н434	980085.86	2734742.59
н279	979998.20	2734743.37
н278	979998.12	2734737.79
н431	980076.97	2734737.21
н430	980074.91	2734461.54
н429	980140.15	2734423.24
86:02:0808002:3У11(2)	—	—
н426	980169.35	2734378.86
н435	980178.00	2734381.29
н436	980167.98	2734417.33
н437	980154.03	2734424.62
н438	980145.95	2734428.84
н428	980141.87	2734422.23
н427	980160.28	2734411.42
н426	980169.35	2734378.86
86:02:0808002:3У11(3)	—	—
н439	980183.37	2734361.99
н425	980174.72	2734359.57
н403	980176.65	2734352.63
н405	980179.62	2734346.51
н440	980187.11	2734348.55
н439	980183.37	2734361.99

86:02:0808002:3У12

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У12(1)	—	—
н417	980141.50	2734371.02
н413	980144.44	2734371.85
н416	980136.97	2734375.35

н415	980129.37	2734401.97
н414	980135.99	2734412.70
н420	980134.27	2734413.71
н419	980127.21	2734402.26
н418	980135.29	2734373.93
н417	980141.50	2734371.02
86:02:0808002:3У12(2)	—	—
н408	980140.82	2734420.53
н422	980139.10	2734421.54
н421	980135.32	2734415.41
н409	980137.04	2734414.40
н408	980140.82	2734420.53
86:02:0808002:3У12(3)	—	—
н280	979998.22	2734745.37
н279	979998.20	2734743.37
н434	980085.86	2734742.59
н433	980082.86	2734465.18
н432	980143.19	2734428.18
н429	980140.15	2734423.24
н428	980141.87	2734422.23
н438	980145.95	2734428.84
н441	980084.88	2734466.29
н442	980087.88	2734744.57
н280	979998.22	2734745.37

86:02:0808002:3У13

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н281	979998.33	2734754.37
н280	979998.22	2734745.37
н442	980087.88	2734744.57
н441	980084.88	2734466.29
н438	980145.95	2734428.84
н437	980154.03	2734424.62
н443	980158.34	2734431.79
н444	980093.94	2734471.29
н314	980096.98	2734753.48
н281	979998.33	2734754.37

86:02:0808002:3У14

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У14(1)	—	—
н445	979915.45	2731837.56
н446	979915.67	2731843.52

н447	979910.06	2731847.49
н448	979836.72	2731840.28
н449	979780.49	2731786.50
н450	979780.18	2731779.30
н451	979838.92	2731835.48
н452	979908.70	2731842.33
н445	979915.45	2731837.56
86:02:0808002:3У14(2)	—	—
н453	978173.91	2731343.55
н454	978163.03	2731339.19
н455	978161.31	2731337.08
н456	978163.62	2731335.17
н453	978173.91	2731343.55
86:02:0808002:3У14(3)	—	—
н457	978412.09	2731475.79
н458	978307.67	2731459.92
н459	978187.02	2731360.88
н460	978202.62	2731367.20
н461	978309.79	2731455.18
н462	978407.63	2731470.04
н463	978409.59	2731470.34
н464	978414.46	2731476.14
н457	978412.09	2731475.79

86:02:0808002:3У15

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:3У15(1)	—	—
н449	979780.49	2731786.50
н448	979836.72	2731840.28
н447	979910.06	2731847.49
н446	979915.67	2731843.52
н465	979915.88	2731849.32
н466	979920.77	2731849.12
н467	979912.11	2731855.23
н468	979873.56	2731851.43
н469	979833.40	2731847.49
н470	979780.96	2731797.34
н471	979715.39	2731734.61
н472	979719.51	2731734.47
н473	979721.61	2731734.42
н474	979780.67	2731790.89
н449	979780.49	2731786.50
86:02:0808002:3У15(2)	—	—
н475	978197.28	2731353.09
н453	978173.91	2731343.55
н456	978163.62	2731335.17

Н455	978161.31	2731337.08
Н476	978156.54	2731331.29
Н477	978163.61	2731325.45
Н475	978197.28	2731353.09
86:02:0808002:3У15(3)	—	—
Н459	978187.02	2731360.88
Н458	978307.67	2731459.92
Н457	978412.09	2731475.79
Н464	978414.46	2731476.14
Н478	978418.03	2731480.35
Н479	979055.54	2731740.09
Н480	979676.48	2731726.64
Н481	979677.15	2731728.11
Н482	979678.44	2731730.92
Н483	979529.23	2731733.82
Н484	979237.11	2731740.30
Н485	979054.58	2731743.98
Н486	978852.98	2731661.50
Н487	978582.98	2731550.99
Н488	978418.01	2731484.27
Н489	978304.51	2731467.02
Н490	978164.62	2731352.17
Н491	978164.96	2731351.88
Н459	978187.02	2731360.88
86:02:0808002:3У15(4)	—	—
Н492	979779.99	2731775.01
Н493	979736.99	2731733.90
Н494	979739.09	2731733.83
Н495	979743.36	2731733.70
Н496	979779.71	2731768.47
Н497	979842.24	2731828.27
Н498	979906.65	2731834.59
Н499	979915.13	2731828.60
Н445	979915.45	2731837.56
Н452	979908.70	2731842.33
Н451	979838.92	2731835.48
Н450	979780.18	2731779.30
Н492	979779.99	2731775.01
86:02:0808002:3У15(5)	—	—
Н460	978202.62	2731367.20
Н500	978226.05	2731376.75
Н501	978312.95	2731448.08
Н502	978400.93	2731461.45
Н503	978402.30	2731461.66
Н463	978409.59	2731470.34
Н462	978407.63	2731470.04
Н461	978309.79	2731455.18
Н460	978202.62	2731367.20
86:02:0808002:3У15(6)	—	—



н504	978421.04	2731464.50
н505	978423.33	2731464.85
н506	978590.52	2731532.47
н507	978860.56	2731642.98
н508	979058.32	2731723.90
н509	979236.69	2731720.30
н510	979528.81	2731713.82
н511	979669.38	2731711.09
н512	979670.83	2731714.25
н513	979671.49	2731715.72
н514	979057.59	2731729.04
н515	978423.45	2731470.68
н516	978419.35	2731464.24
н504	978421.04	2731464.50
86:02:0808002:3У15(7)	—	—
н517	979732.21	2731723.03
н518	979727.94	2731723.17
н519	979725.86	2731723.24
н520	979716.97	2731714.75
н521	979683.49	2731715.47
н522	979682.81	2731713.99
н523	979681.38	2731710.86
н524	979718.72	2731710.13
н517	979732.21	2731723.03

86:02:1001002:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:1001002:3У1(1)	—	—
н525	976863.55	2732789.59
н526	976863.49	2732784.10
н527	976884.49	2732774.40
н528	976978.66	2732730.94
н529	976991.63	2732729.81
н530	976993.39	2732729.66
н531	976886.59	2732778.94
н525	976863.55	2732789.59
86:02:1001002:3У1(2)	—	—
н532	976511.23	2732946.62
н533	976511.57	2732950.13
н534	976502.29	2732954.41
н535	976501.64	2732951.04
н532	976511.23	2732946.62
86:02:1001002:3У1(3)	—	—
н536	976813.68	2732807.12
н537	976813.70	2732807.84
н538	976820.20	2732807.79

н539	976726.80	2732850.85
н540	976593.26	2732912.46
н541	976544.04	2732935.16
н542	976543.71	2732931.68
н543	976657.69	2732879.21
н536	976813.68	2732807.12

86:02:1001002:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:1001002:3У2(1)	—	—
н536	976813.68	2732807.12
н543	976657.69	2732879.21
н542	976543.71	2732931.68
н544	976542.95	2732923.77
н545	976654.55	2732872.40
н546	976813.60	2732798.90
н536	976813.68	2732807.12
86:02:1001002:3У2(2)	—	—
н528	976978.66	2732730.94
н527	976884.49	2732774.40
н526	976863.49	2732784.10
н547	976863.41	2732775.88
н548	976881.35	2732767.59
н549	976956.62	2732732.86
н528	976978.66	2732730.94
86:02:1001002:3У2(3)	—	—
н550	976976.45	2732745.73
н551	976889.73	2732785.75
н552	976863.64	2732797.81
н525	976863.55	2732789.59
н531	976886.59	2732778.94
н553	976977.78	2732736.86
н530	976993.39	2732729.66
н554	977015.42	2732727.75
н550	976976.45	2732745.73
86:02:1001002:3У2(4)	—	—
н555	976510.47	2732938.71
н532	976511.23	2732946.62
н535	976501.64	2732951.04
н534	976502.29	2732954.41
н556	976498.42	2732956.20
н557	976580.09	2733370.54
н558	976627.01	2733467.20
н559	976575.55	2733364.83
н560	976524.83	2733110.87
н561	976493.17	2732946.68

н555	976510.47	2732938.71
86:02:1001002:3У2(5)	—	—
н240	977046.74	2735349.88
н562	977038.05	2735201.46
н563	977021.70	2734921.80
н564	977003.49	2734615.67
н565	976989.92	2734381.67
н566	976963.80	2734291.88
н567	976995.21	2734388.07
н568	977047.90	2735271.70
н241	977052.52	2735349.19
н240	977046.74	2735349.88

86:02:1001002:147:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н569	977059.19	2735348.41
н570	977054.21	2735349.01
н571	977054.12	2735347.56
н572	977045.53	2735201.03
н573	977029.18	2734921.36
н574	977010.97	2734615.23
н575	976997.36	2734380.39
н576	976930.31	2734149.92
н577	976863.34	2733920.36
н578	976788.56	2733771.59
н579	976676.30	2733548.55
н580	976582.70	2733362.37
н581	976532.19	2733109.42
н534	976502.29	2732954.42
н582	976511.59	2732950.14
н583	976511.25	2732946.62
н584	976543.69	2732931.69
н585	976544.03	2732935.17
н539	976726.80	2732850.85
н538	976820.20	2732807.79
н586	976824.28	2732807.74
н587	976659.79	2732883.75
н588	976507.30	2732953.94
н589	976537.09	2733108.46
н590	976587.48	2733360.73
н591	976680.76	2733546.31
н592	976793.02	2733769.35
н593	976868.02	2733918.52
н594	976935.11	2734148.52
н595	977002.32	2734379.53
н596	977015.97	2734614.93

н597	977034.18	2734921.06
н598	977050.53	2735200.73
н599	977052.69	2735237.64
н600	977051.52	2735251.55
н601	977052.93	2735288.79
н602	977057.35	2735317.24
н603	977059.10	2735346.96
н569	977059.19	2735348.41

86:02:1001002:147:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:1001002:147:3У2(1)	—	—
н570	977054.21	2735349.01
н604	977052.53	2735349.21
н605	977052.44	2735347.77
н568	977047.90	2735271.70
н567	976995.21	2734388.07
н566	976963.80	2734291.88
н606	976923.11	2734152.02
н607	976856.34	2733923.12
н608	976781.86	2733774.96
н609	976669.60	2733551.92
н610	976626.84	2733466.85
н557	976580.09	2733370.54
н556	976498.42	2732956.20
н534	976502.29	2732954.42
н581	976532.19	2733109.42
н580	976582.70	2733362.37
н579	976676.30	2733548.55
н578	976788.56	2733771.59
н577	976863.34	2733920.36
н576	976930.31	2734149.92
н575	976997.36	2734380.39
н574	977010.97	2734615.23
н573	977029.18	2734921.36
н572	977045.53	2735201.03
н571	977054.12	2735347.56
н570	977054.21	2735349.01
86:02:1001002:147:3У2(2)	—	—
н611	977062.53	2735348.01
н569	977059.19	2735348.41
н603	977059.10	2735346.96
н602	977057.35	2735317.24
н612	977058.73	2735326.06
н613	977062.28	2735346.58
н611	977062.53	2735348.01

86:02:1001002:147:3У2(3)	—	—
н614	976829.42	2732813.62
н615	976662.93	2732890.56
н616	976515.77	2732958.30
н617	976544.45	2733107.01
н618	976594.63	2733358.27
н619	976687.46	2733542.94
н620	976799.72	2733765.98
н621	976875.02	2733915.76
н622	976942.31	2734146.42
н623	977009.76	2734378.25
н624	977023.45	2734614.49
н625	977041.66	2734920.62
н626	977057.34	2735188.85
н627	977055.71	2735202.13
н599	977052.69	2735237.64
н598	977050.53	2735200.73
н597	977034.18	2734921.06
н596	977015.97	2734614.93
н595	977002.32	2734379.53
н594	976935.11	2734148.52
н593	976868.02	2733918.52
н592	976793.02	2733769.35
н591	976680.76	2733546.31
н590	976587.48	2733360.73
н589	976537.09	2733108.46
н588	976507.30	2732953.94
н587	976659.79	2732883.75
н586	976824.28	2732807.74
н628	976828.48	2732807.68
н629	976828.80	2732808.91
н614	976829.42	2732813.62
86:02:1001002:147:3У2(4)	—	—
н630	976542.93	2732923.78
н584	976543.69	2732931.69
н583	976511.25	2732946.62
н555	976510.48	2732938.71
н630	976542.93	2732923.78

86:02:0808002:866:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:866:3У1(1)	—	—
н664	979693.26	2734298.64
н665	979697.69	2734298.54
н666	979703.23	2734539.28
н667	979696.36	2734539.58

н664	979693.26	2734298.64
86:02:0808002:866:3У1(2)	—	—
н263	979862.54	2734794.62
н668	979787.46	2734795.64
н265	979786.25	2734746.04
н264	979860.20	2734742.70
н263	979862.54	2734794.62

86:02:0808002:866:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:866:3У2(1)	—	—
н669	979645.69	2734299.63
н664	979693.26	2734298.64
н667	979696.36	2734539.58
н666	979703.23	2734539.28
н292	979706.28	2734671.81
н670	979706.48	2734680.64
н671	979708.07	2734749.57
н265	979786.25	2734746.04
н668	979787.46	2734795.64
н263	979862.54	2734794.62
н313	979867.26	2734898.93
н672	979690.05	2734904.66
н673	979683.63	2734640.22
н674	979653.51	2734641.32
н669	979645.69	2734299.63
86:02:0808002:866:3У2(2)	—	—
н675	979696.86	2734262.54
н676	979644.85	2734263.62
н677	979643.09	2734186.71
н678	979695.17	2734188.76
н675	979696.86	2734262.54

86:02:0808002:2267:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:2267 :3У1(1)	—	—
н679	979948.31	2731818.94
н680	979950.02	2731820.09
н681	979950.42	2731823.82
н682	979946.27	2731824.06
н683	979946.23	2731819.06
н679	979948.31	2731818.94

86:02:0808002:2267 :3У1(2)	—	—
н684	979939.10	2731820.85
н685	979939.15	2731826.07
н686	979940.38	2731826.06
н446	979915.68	2731843.52
н687	979915.46	2731837.55
н684	979939.10	2731820.85

86:02:0808002:2267:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0808002:2267 :3У2(1)	—	—
н681	979950.42	2731823.82
н688	979951.22	2731831.29
н689	979945.51	2731831.63
н466	979920.77	2731849.11
н690	979918.62	2731849.20
н465	979915.88	2731849.32
н446	979915.68	2731843.52
н686	979940.38	2731826.06
н691	979946.29	2731826.03
н682	979946.27	2731824.06
н681	979950.42	2731823.82
86:02:0808002:2267 :3У2(2)	—	—
н692	979938.33	2731812.20
н679	979948.31	2731818.94
н683	979946.23	2731819.06
н693	979946.23	2731819.03
н694	979939.08	2731819.07
н684	979939.10	2731820.85
н687	979915.46	2731837.55
н499	979915.14	2731828.60
н692	979938.33	2731812.20

86:02:1001002:145:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н526	976863.48	2732784.10
н525	976863.54	2732789.59
н695	976824.32	2732807.72
н537	976813.70	2732807.83
н696	976813.70	2732807.12
н526	976863.48	2732784.10

86:02:1001002:145:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:1001002:145:3У2(1)	—	—
н525	976863.54	2732789.59
н697	976863.62	2732797.81
н614	976829.43	2732813.62
н629	976828.80	2732808.91
н628	976828.48	2732807.68
н695	976824.32	2732807.72
н525	976863.54	2732789.59
86:02:1001002:145:3У2(2)	—	—
н698	976863.39	2732775.89
н526	976863.48	2732784.10
н696	976813.70	2732807.12
н546	976813.61	2732798.90
н698	976863.39	2732775.89

86:02:0000000:6709:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н699	976806.53	2736747.51
н700	976333.78	2736470.37
н701	976473.90	2736240.56
н702	976481.57	2736227.42
н703	976711.97	2736359.94
н704	976857.63	2736445.94
н111	976886.95	2736463.26
н110	976888.70	2736464.37
н135	976895.65	2736468.80
н134	976897.39	2736469.90
н150	976905.08	2736474.80
н149	976906.77	2736475.88
н705	976949.97	2736503.39
н699	976806.53	2736747.51

86:02:0000000:6709:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У2(1)	—	—
н10	976815.11	2736409.94
н706	976803.85	2736403.36



Н707	976499.86	2736221.31
Н708	976476.72	2736204.96
Н709	976462.90	2736192.27
Н710	976450.42	2736178.23
Н711	976439.43	2736163.02
Н712	976430.03	2736146.77
Н68	976423.18	2736131.66
Н14	976429.72	2736120.92
Н13	976492.51	2736193.38
Н12	976520.22	2736225.38
Н11	976818.63	2736404.04
Н10	976815.11	2736409.94
86:02:0000000:6709:3У2(2)	—	—
Н713	976404.40	2736162.45
Н714	976408.53	2736170.04
Н715	976420.39	2736188.36
Н716	976434.04	2736205.37
Н717	976449.35	2736220.91
Н718	976467.17	2736235.55
Н701	976473.90	2736240.56
Н700	976333.78	2736470.37
Н699	976806.53	2736747.51
Н705	976949.97	2736503.39
Н149	976906.77	2736475.88
Н155	976932.59	2736400.79
Н161	976940.47	2736405.50
Н719	977075.77	2736486.31
Н720	976842.20	2736884.34
Н721	976195.43	2736505.18
Н713	976404.40	2736162.45
86:02:0000000:6709:3У2(3)	—	—
Н120	976914.32	2736389.88
Н133	976921.35	2736394.08
Н135	976895.65	2736468.80
Н110	976888.70	2736464.37
Н120	976914.32	2736389.88
86:02:0000000:6709:3У2(4)	—	—
Н141	976923.11	2736395.13
Н148	976930.83	2736399.74
Н150	976905.08	2736474.80
Н134	976897.39	2736469.90
Н141	976923.11	2736395.13
86:02:0000000:6709:3У2(5)	—	—
Н111	976886.95	2736463.26
Н704	976857.63	2736445.94
Н722	976862.53	2736437.67
Н723	976828.05	2736417.50
Н724	976837.67	2736401.44
Н725	976527.63	2736215.78

н726	976498.97	2736182.62
н727	976436.52	2736110.42
н728	976450.28	2736118.24
н127	976905.58	2736384.72
н112	976912.56	2736388.83
н111	976886.95	2736463.26
86:02:0000000:6709:3У2(6)	—	—
н729	976525.02	2736218.89
н730	976832.19	2736402.83
н731	976824.60	2736415.49
н9	976818.55	2736411.95
н8	976824.11	2736402.66
н7	976522.83	2736222.27
н6	976494.68	2736189.77
н5	976431.92	2736117.33
н57	976434.10	2736113.75
н729	976525.02	2736218.89

86:02:0000000:6709:3У3

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н732	976435.77	2735895.08
н67	976462.91	2735907.88
н76	976427.37	2735983.44
н75	976420.18	2736000.97
н74	976414.86	2736018.98
н73	976411.40	2736037.43
н72	976409.80	2736056.12
н71	976410.12	2736074.89
н70	976412.33	2736093.52
н69	976416.41	2736111.84
н68	976423.18	2736131.66
н712	976430.03	2736146.77
н711	976439.43	2736163.02
н710	976450.42	2736178.23
н709	976462.90	2736192.27
н708	976476.72	2736204.96
н707	976499.86	2736221.31
н706	976803.85	2736403.36
н10	976815.11	2736409.94
н9	976818.55	2736411.95
н731	976824.60	2736415.49
н723	976828.05	2736417.50
н722	976862.53	2736437.67
н704	976857.63	2736445.94
н703	976711.97	2736359.94
н702	976481.57	2736227.42

н701	976473.90	2736240.56
н718	976467.17	2736235.55
н717	976449.35	2736220.91
н716	976434.04	2736205.37
н715	976420.39	2736188.36
н714	976408.53	2736170.04
н713	976404.40	2736162.45
н733	976398.59	2736150.63
н734	976390.67	2736130.31
н735	976384.83	2736109.27
н736	976381.16	2736087.77
н737	976379.69	2736066.01
н738	976380.43	2736044.21
н739	976383.37	2736022.59
н740	976388.50	2736001.39
н741	976395.74	2735980.82
н732	976435.77	2735895.08

86:02:0000000:6709:3У4

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У4(1)	—	—
н54	976476.52	2735914.28
н742	976480.14	2735915.99
н743	976444.86	2735990.88
н744	976436.22	2736110.07
н727	976436.52	2736110.42
н726	976498.97	2736182.62
н725	976527.63	2736215.78
н724	976837.67	2736401.44
н723	976828.05	2736417.50
н731	976824.60	2736415.49
н730	976832.19	2736402.83
н729	976525.02	2736218.89
н57	976434.10	2736113.75
н56	976432.10	2736111.43
н55	976440.92	2735989.85
н54	976476.52	2735914.28
86:02:0000000:6709:3У4(2)	—	—
н745	976942.31	2735558.70
н746	976945.41	2735561.79
н747	976949.04	2735565.42
н61	976946.19	2735568.23
н60	976942.56	2735564.60
н59	976939.46	2735561.50
н58	976916.63	2735538.69

н66	976892.56	2735562.80
н65	976832.11	2735639.50
н64	976687.79	2735782.66
н63	976653.06	2735823.72
н62	976518.19	2735835.20
н29	976516.26	2735839.29
н28	976514.29	2735843.45
н89	976510.35	2735851.83
н748	976507.12	2735858.69
н749	976503.08	2735867.27
н98	976499.46	2735865.56
н97	976503.50	2735856.98
н45	976509.69	2735843.84
н44	976511.65	2735839.67
н102	976515.55	2735831.41
н750	976651.08	2735819.87
н751	976684.85	2735779.95
н752	976829.11	2735636.82
н753	976889.56	2735560.14
н754	976916.64	2735533.04
н745	976942.31	2735558.70
86:02:0000000:6709:3У4(3)	—	—
н92	976490.72	2735884.12
н91	976494.77	2735875.52
н755	976498.39	2735877.23
н756	976494.34	2735885.83
н757	976491.07	2735892.77
н93	976487.43	2735891.09
н92	976490.72	2735884.12
86:02:0000000:6709:3У4(4)	—	—
н758	976956.81	2735573.19
н759	976975.26	2735591.63
н105	976973.53	2735595.56
н104	976953.96	2735575.99
н758	976956.81	2735573.19

86:02:0000000:6709:3У5

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У5(1)	—	—
н742	976480.14	2735915.99
н760	976485.57	2735918.55
н761	976450.77	2735992.43
н762	976442.39	2736108.02
н728	976450.28	2736118.24
н727	976436.52	2736110.42

Н744	976436.22	2736110.07
Н743	976444.86	2735990.88
Н742	976480.14	2735915.99
86:02:0000000:6709:3Y5(2)	—	—
Н763	976946.59	2735554.50
Н764	976949.68	2735557.58
Н765	976953.32	2735561.22
Н747	976949.04	2735565.42
Н746	976945.41	2735561.79
Н745	976942.31	2735558.70
Н754	976916.64	2735533.04
Н753	976889.55	2735560.14
Н752	976829.10	2735636.82
Н766	976822.98	2735642.89
Н751	976684.85	2735779.95
Н750	976651.08	2735819.87
Н102	976515.55	2735831.41
Н101	976508.65	2735831.95
Н767	976511.60	2735825.72
Н768	976648.10	2735814.10
Н769	976680.43	2735775.88
Н770	976824.62	2735632.82
Н771	976885.06	2735556.14
Н772	976916.63	2735524.54
Н763	976946.59	2735554.50
86:02:0000000:6709:3Y5(3)	—	—
Н756	976494.34	2735885.83
Н755	976498.39	2735877.23
Н773	976503.82	2735879.79
Н774	976499.77	2735888.39
Н775	976496.51	2735895.30
Н757	976491.07	2735892.77
Н756	976494.34	2735885.83
86:02:0000000:6709:3Y5(4)	—	—
Н748	976507.12	2735858.69
Н89	976510.35	2735851.83
Н88	976517.26	2735851.24
Н776	976512.55	2735861.26
Н777	976508.51	2735869.83
Н749	976503.08	2735867.27
Н748	976507.12	2735858.69
86:02:0000000:6709:3Y5(5)	—	—
Н778	976961.10	2735568.98
Н779	976977.85	2735585.73
Н759	976975.26	2735591.63
Н758	976956.81	2735573.19
Н778	976961.10	2735568.98
86:02:0000000:6709:3Y5(6)	—	—
Н780	976822.97	2735642.90

н752	976829.11	2735636.82
н751	976684.85	2735779.95
н780	976822.97	2735642.90
86:02:0000000:6709:3У5(7)	—	—
н781	976985.44	2735593.31
н782	976986.59	2735594.46
н783	976983.61	2735597.48
н781	976985.44	2735593.31

86:02:0000000:6709:3У6

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У6(1)	—	—
н1	976469.28	2735910.87
н2	976472.90	2735912.58
н3	976436.99	2735988.81
н4	976427.99	2736112.80
н5	976431.92	2736117.33
н6	976494.68	2736189.77
н7	976522.83	2736222.27
н8	976824.11	2736402.66
н9	976818.55	2736411.95
н10	976815.11	2736409.94
н11	976818.63	2736404.04
н12	976520.22	2736225.38
н13	976492.51	2736193.38
н14	976429.72	2736120.92
н15	976423.88	2736114.18
н16	976433.05	2735987.78
н1	976469.28	2735910.87
86:02:0000000:6709:3У6(2)	—	—
н17	976936.60	2735564.31
н18	976939.70	2735567.41
н19	976943.33	2735571.03
н20	976940.48	2735573.83
н21	976936.86	2735570.21
н22	976933.75	2735567.11
н23	976916.64	2735550.01
н24	976898.54	2735568.13
н25	976838.08	2735644.83
н26	976693.68	2735788.10
н27	976657.04	2735831.42
н28	976514.29	2735843.45
н29	976516.26	2735839.29
н30	976655.05	2735827.57
н31	976690.73	2735785.39
н32	976835.08	2735642.15

н33	976895.54	2735565.46
н34	976916.64	2735544.36
н17	976936.60	2735564.31
86:02:0000000:6709:3У6(3)	—	—
н35	976483.48	2735880.70
н36	976487.53	2735872.10
н37	976490.64	2735873.56
н38	976491.16	2735873.81
н39	976487.11	2735882.41
н40	976483.81	2735889.41
н41	976480.17	2735887.72
н35	976483.48	2735880.70
86:02:0000000:6709:3У6(4)	—	—
н42	976496.26	2735853.56
н43	976502.44	2735840.45
н44	976511.65	2735839.67
н45	976509.69	2735843.84
н46	976505.08	2735844.24
н47	976499.89	2735855.28
н48	976495.85	2735863.85
н49	976492.22	2735862.14
н42	976496.26	2735853.56
86:02:0000000:6709:3У6(5)	—	—
н50	976951.10	2735578.80
н51	976971.80	2735599.49
н52	976970.08	2735603.42
н53	976948.25	2735581.60
н50	976951.10	2735578.80

86:02:0000000:6709:3У7

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У7(1)	—	—
н2	976472.90	2735912.58
н54	976476.52	2735914.28
н55	976440.92	2735989.85
н56	976432.10	2736111.43
н57	976434.10	2736113.75
н5	976431.92	2736117.33
н4	976427.99	2736112.80
н3	976436.99	2735988.81
н2	976472.90	2735912.58
86:02:0000000:6709:3У7(2)	—	—
н58	976916.63	2735538.69
н59	976939.46	2735561.50
н60	976942.56	2735564.60

h61	976946.19	2735568.23
h19	976943.33	2735571.03
h18	976939.70	2735567.41
h17	976936.60	2735564.31
h34	976916.64	2735544.36
h33	976895.54	2735565.46
h32	976835.08	2735642.15
h31	976690.73	2735785.39
h30	976655.05	2735827.57
h29	976516.26	2735839.29
h62	976518.19	2735835.20
h63	976653.06	2735823.72
h64	976687.79	2735782.66
h65	976832.11	2735639.50
h66	976892.56	2735562.80
h58	976916.63	2735538.69
86:02:0000000:6709:3Y7(3)	—	—
h67	976462.91	2735907.88
h1	976469.28	2735910.87
h16	976433.05	2735987.78
h15	976423.88	2736114.18
h14	976429.72	2736120.92
h68	976423.18	2736131.66
h69	976416.41	2736111.84
h70	976412.33	2736093.52
h71	976410.12	2736074.89
h72	976409.80	2736056.12
h73	976411.40	2736037.43
h74	976414.86	2736018.98
h75	976420.18	2736000.97
h76	976427.37	2735983.44
h67	976462.91	2735907.88
86:02:0000000:6709:3Y7(4)	—	—
h22	976933.75	2735567.11
h21	976936.86	2735570.21
h20	976940.48	2735573.83
h77	976934.77	2735579.44
h78	976931.15	2735575.82
h79	976928.04	2735572.72
h80	976916.65	2735561.34
h81	976904.55	2735573.45
h82	976844.07	2735650.16
h83	976781.12	2735712.62
h84	976699.56	2735793.54
h85	976681.47	2735814.92
h86	976661.01	2735839.11
h87	976656.46	2735839.49
h88	976517.26	2735851.24
h89	976510.35	2735851.83



н28	976514.29	2735843.45
н27	976657.04	2735831.42
н26	976693.68	2735788.10
н25	976838.08	2735644.83
н24	976898.54	2735568.13
н23	976916.64	2735550.01
н22	976933.75	2735567.11
86:02:0000000:6709:3Y7(5)	—	—
н39	976487.11	2735882.41
н38	976491.16	2735873.81
н90	976491.62	2735874.03
н91	976494.77	2735875.52
н92	976490.72	2735884.12
н93	976487.43	2735891.09
н40	976483.81	2735889.41
н39	976487.11	2735882.41
86:02:0000000:6709:3Y7(6)	—	—
н94	976476.24	2735877.28
н95	976480.29	2735868.68
н36	976487.53	2735872.10
н35	976483.48	2735880.70
н41	976480.17	2735887.72
н96	976472.91	2735884.35
н94	976476.24	2735877.28
86:02:0000000:6709:3Y7(7)	—	—
н47	976499.89	2735855.28
н46	976505.08	2735844.24
н45	976509.69	2735843.84
н97	976503.50	2735856.98
н98	976499.46	2735865.56
н48	976495.85	2735863.85
н47	976499.89	2735855.28
86:02:0000000:6709:3Y7(8)	—	—
н99	976489.03	2735850.15
н100	976497.17	2735832.86
н101	976508.65	2735831.95
н102	976515.55	2735831.41
н44	976511.65	2735839.67
н43	976502.44	2735840.45
н42	976496.26	2735853.56
н49	976492.22	2735862.14
н103	976484.99	2735858.72
н99	976489.03	2735850.15
86:02:0000000:6709:3Y7(9)	—	—
н50	976951.10	2735578.80
н104	976953.96	2735575.99
н105	976973.53	2735595.56
н51	976971.80	2735599.49
н50	976951.10	2735578.80

86:02:0000000:6709:3У7(10)	—	—
н53	976948.25	2735581.60
н52	976970.08	2735603.42
н106	976967.19	2735610.02
н107	976969.98	2735611.24
н108	976968.30	2735612.94
н109	976942.54	2735587.21
н53	976948.25	2735581.60

86:02:0000000:6709:3У8

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н110	976888.70	2736464.37
н111	976886.95	2736463.26
н112	976912.56	2736388.83
н113	977148.41	2735703.15
н114	977132.07	2735660.62
н115	977093.83	2735612.22
н116	977095.18	2735610.75
н117	977133.83	2735659.61
н118	977150.40	2735702.78
н119	977150.53	2735703.12
н120	976914.32	2736389.88
н110	976888.70	2736464.37

86:02:0000000:6709:3У9

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У9(1)	—	—
н121	977139.39	2735704.76
н122	977124.16	2735665.12
н123	977096.93	2735630.67
н124	977098.11	2735629.49
н125	977090.99	2735623.14
н126	977087.68	2735618.95
н115	977093.83	2735612.22
н114	977132.07	2735660.62
н113	977148.41	2735703.15
н112	976912.56	2736388.83
н127	976905.58	2736384.72
н121	977139.39	2735704.76
86:02:0000000:6709:3У9(2)	—	—
н128	977149.96	2735704.77
н119	977150.53	2735703.12
н118	977150.40	2735702.78

н117	977133.83	2735659.61
н116	977095.18	2735610.75
н129	977098.90	2735606.69
н130	977141.43	2735657.04
н131	977159.05	2735702.94
н132	977159.05	2735702.97
н133	976921.35	2736394.08
н120	976914.32	2736389.88
н128	977149.96	2735704.77

86:02:0000000:6709:3У10

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н134	976897.39	2736469.90
н135	976895.65	2736468.80
н133	976921.35	2736394.08
н132	977159.05	2735702.97
н136	977159.06	2735702.97
н130	977141.43	2735657.04
н129	977098.90	2735606.69
н137	977100.27	2735605.20
н138	977143.17	2735656.00
н139	977161.06	2735702.62
н140	977161.18	2735702.93
н141	976923.11	2736395.13
н134	976897.39	2736469.90

86:02:0000000:6709:3У11

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н137	977100.27	2735605.20
н142	977109.04	2735595.62
н143	977083.46	2735569.89
н144	977093.76	2735560.85
н145	977111.25	2735569.97
н146	977142.32	2735641.04
н147	977169.68	2735703.63
н148	976930.83	2736399.74
н141	976923.11	2736395.13
н140	977161.18	2735702.93
н139	977161.06	2735702.62
н138	977143.17	2735656.00
н137	977100.27	2735605.20
	—	—

н136	977159.06	2735702.97
н136	977159.05	2735702.97
н131	977159.05	2735702.94
н136	977159.06	2735702.97

86:02:0000000:6709:3У12

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н149	976906.77	2736475.88
н150	976905.08	2736474.80
н148	976930.83	2736399.74
н147	977169.68	2735703.63
н145	977111.25	2735569.97
н144	977093.76	2735560.85
н151	977095.37	2735559.43
н152	977112.79	2735568.52
н153	977171.68	2735703.18
н154	977171.81	2735703.59
н155	976932.59	2736400.79
н149	976906.77	2736475.88

86:02:0000000:6709:3У13

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н154	977171.81	2735703.59
н153	977171.68	2735703.18
н152	977112.79	2735568.52
н151	977095.37	2735559.43
н156	977095.56	2735559.27
н157	977097.53	2735549.30
н158	977119.77	2735562.01
н159	977179.92	2735699.58
н160	977181.41	2735703.35
н161	976940.47	2736405.50
н155	976932.59	2736400.79
н154	977171.81	2735703.59

86:02:0000000:6709:3У14

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У14(1)	—	—
н162	977208.30	2732624.96

Н163	977208.81	2732630.23
Н164	977116.12	2732673.02
Н165	976993.40	2732729.65
Н166	976978.70	2732730.91
Н167	977114.02	2732668.48
Н162	977208.30	2732624.96
86:02:0000000:6709:3Y14(2)	—	—
Н168	977059.73	2735357.74
Н169	977063.41	2735420.74
Н170	977062.24	2735437.83
Н171	977059.68	2735442.50
Н172	977054.75	2735358.35
Н168	977059.73	2735357.74
86:02:0000000:6709:3Y14(3)	—	—
Н173	977071.94	2735535.63
Н174	977071.20	2735529.80
Н175	977067.90	2735530.14
Н176	977054.90	2735512.47
Н177	977061.42	2735472.10
Н178	977060.79	2735461.35
Н179	977065.31	2735453.08
Н180	977066.44	2735472.36
Н181	977060.18	2735511.19
Н156	977095.56	2735559.27
Н151	977095.37	2735559.43
Н144	977093.76	2735560.85
Н143	977083.46	2735569.89
Н182	977079.69	2735566.11
Н183	977088.78	2735558.51
Н173	977071.94	2735535.63
86:02:0000000:6709:3Y14(4)	—	—
Н184	977928.03	2731529.71
Н185	977932.20	2731532.76
Н186	977803.79	2731638.48
Н187	977588.30	2731816.40
Н188	977374.62	2731992.90
Н189	977351.88	2732011.69
Н190	977348.34	2732036.94
Н191	977315.48	2732271.64
Н192	977288.07	2732466.37
Н193	977269.40	2732602.28
Н194	977216.54	2732626.68
Н195	977216.02	2732621.41
Н196	977264.82	2732598.88
Н197	977283.11	2732465.69
Н198	977310.52	2732270.94
Н199	977343.54	2732035.18
Н200	977347.20	2732009.07
Н201	977372.10	2731988.50

н202	977585.12	2731812.54
н203	977800.61	2731634.62
н184	977928.03	2731529.71

86:02:0000000:6709:3У15

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У15(1)	—	—
н163	977208.81	2732630.23
н204	977209.61	2732638.13
н205	977119.26	2732679.83
н206	977015.47	2732727.71
н165	976993.40	2732729.65
н164	977116.12	2732673.02
н163	977208.81	2732630.23
86:02:0000000:6709:3У15(2)	—	—
н175	977067.90	2735530.14
н207	977059.25	2735531.03
н208	977047.00	2735514.38
н209	977053.36	2735474.94
н178	977060.79	2735461.35
н177	977061.42	2735472.10
н176	977054.90	2735512.47
н175	977067.90	2735530.14
86:02:0000000:6709:3У15(3)	—	—
н210	977921.74	2731525.18
н184	977928.03	2731529.71
н203	977800.61	2731634.62
н202	977585.12	2731812.54
н201	977372.10	2731988.50
н200	977347.20	2732009.07
н199	977343.54	2732035.18
н198	977310.52	2732270.94
н197	977283.11	2732465.69
н196	977264.82	2732598.88
н195	977216.02	2732621.41
н211	977215.25	2732613.50
н212	977257.95	2732593.79
н213	977275.69	2732464.65
н214	977303.10	2732269.90
н215	977336.34	2732032.55
н216	977340.18	2732005.14
н217	977371.04	2731979.65
н218	977580.34	2731806.76
н219	977795.84	2731628.83
н210	977921.74	2731525.18
86:02:0000000:6709:3У15(4)	—	—

Н185	977932.20	2731532.76
Н220	977938.58	2731537.23
Н221	977808.56	2731644.27
Н222	977593.08	2731822.18
Н223	977382.79	2731995.89
Н224	977358.90	2732015.62
Н225	977355.55	2732039.57
Н226	977322.90	2732272.68
Н227	977295.49	2732467.41
Н228	977276.27	2732607.37
Н229	977217.32	2732634.58
Н194	977216.54	2732626.68
Н193	977269.40	2732602.28
Н192	977288.07	2732466.37
Н191	977315.48	2732271.64
Н190	977348.34	2732036.94
Н189	977351.88	2732011.69
Н188	977374.62	2731992.90
Н187	977588.30	2731816.40
Н186	977803.79	2731638.48
Н185	977932.20	2731532.76
86:02:0000000:6709:3Y15(5)	—	—
Н230	977207.52	2732617.06
Н162	977208.30	2732624.96
Н167	977114.02	2732668.48
Н166	976978.70	2732730.91
Н231	976956.72	2732732.82
Н232	977110.88	2732661.67
Н230	977207.52	2732617.06
86:02:0000000:6709:3Y15(6)	—	—
Н233	977066.80	2735541.30
Н234	977072.59	2735540.70
Н173	977071.94	2735535.63
Н183	977088.78	2735558.51
Н182	977079.69	2735566.11
Н235	977076.54	2735562.83
Н236	977079.97	2735559.21
Н233	977066.80	2735541.30
86:02:0000000:6709:3Y15(7)	—	—
Н172	977054.75	2735358.35
Н171	977059.68	2735442.50
Н237	977058.23	2735445.16
Н238	977056.25	2735448.79
Н239	977052.90	2735454.91
Н240	977046.74	2735349.89
Н241	977052.52	2735349.19
Н242	977053.08	2735358.55
Н172	977054.75	2735358.35
86:02:0000000:6709:3Y15(8)	—	—

н243	977064.13	2735357.21
н244	977064.20	2735357.60
н245	977065.98	2735383.65
н169	977063.41	2735420.74
н168	977059.73	2735357.74
н243	977064.13	2735357.20
н243	977064.13	2735357.21
86:02:0000000:6709:3У15(9)	—	—
н179	977065.31	2735453.08
н246	977072.07	2735440.72
н247	977072.09	2735440.45
н248	977073.98	2735472.74
н249	977068.08	2735509.28
н157	977097.53	2735549.30
н156	977095.56	2735559.27
н181	977060.18	2735511.19
н180	977066.44	2735472.36
н179	977065.31	2735453.08

86:02:0000000:6709:3У16

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н1	977054.21	2735349.01
н2	977059.19	2735348.41
н3	977059.73	2735357.74
н4	977054.75	2735358.35
н1	977054.21	2735349.01

86:02:0000000:6709:3У17

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У17(1)	—	—
н5	977052.53	2735349.21
н1	977054.21	2735349.01
н4	977054.75	2735358.35
н6	977053.08	2735358.55
н5	977052.53	2735349.21
86:02:0000000:6709:3У17(2)	—	—
н7	977064.12	2735357.19
н3	977059.73	2735357.74
н2	977059.19	2735348.41
н8	977062.53	2735348.01
н7	977064.12	2735357.19

86:02:0000000:6709:3У18



Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:6709:3У18(1)	—	—
н9	978001.13	2731459.76
н10	978009.01	2731462.97
н11	977988.11	2731480.25
н12	977928.06	2731529.69
н13	977921.75	2731525.17
н14	977983.34	2731474.47
н9	978001.13	2731459.76
86:02:0000000:6709:3У18(2)	—	—
н15	978014.27	2731465.11
н16	978022.16	2731468.32
н17	977996.06	2731489.89
н18	977938.58	2731537.21
н19	977932.27	2731532.70
н20	977991.29	2731484.11
н15	978014.27	2731465.11

86:02:0000000:6709:3У19

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н10	978009.01	2731462.97
н15	978014.27	2731465.11
н20	977991.29	2731484.11
н19	977932.27	2731532.70
н12	977928.06	2731529.69
н11	977988.11	2731480.25
н10	978009.01	2731462.97

86:02:0000000:315:3У1

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:315:3У1(1)	—	—
н631	978126.66	2731372.22
н632	978122.15	2731369.48
н633	978122.13	2731369.47
н634	978161.30	2731337.09
н454	978163.03	2731339.20
н635	978173.89	2731343.61
н636	978202.62	2731367.16
н637	978186.79	2731360.65

н638	978163.64	2731341.65
н631	978126.66	2731372.22
86:02:0000000:315:3У1(2)	—	—
н639	978009.08	2731462.91
н640	978014.39	2731465.01
н641	978014.28	2731465.10
н642	978009.02	2731462.96
н639	978009.08	2731462.91

86:02:0000000:315:3У2

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:315:3У2(1)	—	—
н635	978173.89	2731343.61
н643	978182.41	2731347.07
н644	978197.30	2731353.12
н645	978226.04	2731376.71
н636	978202.62	2731367.16
н635	978173.89	2731343.61
86:02:0000000:315:3У2(2)	—	—
н640	978014.39	2731465.01
н646	978022.35	2731468.16
н647	978022.17	2731468.31
н641	978014.28	2731465.10
н640	978014.39	2731465.01
86:02:0000000:315:3У2(3)	—	—
н648	978001.14	2731459.75
н639	978009.08	2731462.91
н642	978009.02	2731462.96
н648	978001.14	2731459.75
86:02:0000000:315:3У2(4)	—	—
н649	978156.53	2731331.30
н650	978157.31	2731332.25
н634	978161.30	2731337.09
н633	978122.13	2731369.47
н651	978115.36	2731365.34
н649	978156.53	2731331.30
86:02:0000000:315:3У2(5)	—	—
н652	978133.42	2731376.35
н631	978126.66	2731372.22
н638	978163.64	2731341.65
н637	978186.79	2731360.65
н491	978164.96	2731351.87
н653	978164.60	2731352.15
н654	978163.65	2731351.37
н652	978133.42	2731376.35

86:02:0000000:315:3У3

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
н633	978122.13	2731369.47
н632	978122.15	2731369.48
н631	978126.66	2731372.22
н655	978065.56	2731422.72
н656	978015.63	2731463.99
н640	978014.39	2731465.01
н639	978009.08	2731462.91
н657	978010.37	2731461.85
н658	978060.27	2731420.60
н633	978122.13	2731369.47

86:02:0000000:315:3У4

Обозначение характерных точек границы	Координаты	
	X	Y
1	2	3
86:02:0000000:315:3У4(1)	—	—
н651	978115.36	2731365.34
н633	978122.13	2731369.47
н658	978060.27	2731420.60
н657	978010.37	2731461.85
н639	978009.08	2731462.91
н648	978001.14	2731459.75
н659	978002.49	2731458.64
н660	978052.34	2731417.43
н661	978052.48	2731417.31
н651	978115.36	2731365.34
86:02:0000000:315:3У4(2)	—	—
н631	978126.66	2731372.22
н652	978133.42	2731376.35
н662	978073.49	2731425.89
н663	978023.52	2731467.19
н646	978022.35	2731468.16
н640	978014.39	2731465.01
н656	978015.63	2731463.99
н655	978065.56	2731422.72
н631	978126.66	2731372.22

## **ЧЕРТЕЖ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

Линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, не установлены.

Земельные участки, в отношении которых предполагается их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, отсутствуют и не образуются.

Согласно сведениям кадастрового плана территории, зоны действия публичных сервитутов отсутствуют.

Проект межевания территории для размещения объекта:  
 «Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
 Кусты скважин №№ 829, 834»  
 Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Наименование	№ земельного участка/ кадастровый номер	Площадь , га	Категория земель	Вид разрешенно- го использования
<b>Процедура образования земельного участка: из земель, находящихся в государственной собственности в кадастровом квартале 86:02:0808002</b>				
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:3У1	10,9978	земли запаса	Недропользование
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:3У2	4,9021	земли запаса	
Дорога автомобильная к кусту скважин № 834	86:02:0808002:3У3	0,7464	земли запаса	Недропользование
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834	86:02:0808002:3У4	0,1814	земли запаса	Недропользование
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 834	86:02:0808002:3У5	0,8308	земли запаса	Недропользование
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834	86:02:0808002:3У6	0,1509	земли запаса	Недропользование
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 834	86:02:0808002:3У7	1,0821	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (1 цепь)	86:02:0808002:3У8	0,0937	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (1 цепь)	86:02:0808002:3У9	1,2475	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (2 цепь)	86:02:0808002:У10	0,0993	земли запаса	Недропользование
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 834 (2 цепь)	86:02:0808002:3У11	0,3886	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 834 (в габаритах 6 кВ)	86:02:0808002:3У12	0,1003	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 834 (в габаритах 6 кВ)	86:02:0808002:3У13	0,4071	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0808002:3У14	0,2083	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0808002:3У15	1,9021	земли запаса	Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:1001002</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:1001002:3У1	0,1688	земли запаса	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:3У2	1,1391	земли запаса	Недропользование
<b>Итого по категории:</b>		<b>24,6463</b>	-	
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0808002:866</b>				
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:866:3У1	0,5148	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Площадка куста скважин № 834	86:02:0808002:866:3У2	4,6220		
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:1001002:147</b>				

Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:147:3У1	1.3039	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:147:3У2	3.2245		Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0808002:2267</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0808002:2267:3У1	0.0163	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0808002:2267:3У2	0.0542		Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:1001002:145</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:145:3У1	0.0249	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:1001002:145:3У2	0.0701		Недропользование
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0000000:315</b>				
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У1	0.0429	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У2	0.1110		Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У3	0.0731		Недропользование
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 35 кВ.)	86:02:0000000:315:3У4	0.2191		Недропользование

Итого по категории:		10,2768	-	
<b>Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного земельного участка в измененных границах с кадастровым номером 86:02:0000000:6709</b>				
Площадка куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У1	15.5844	земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Площадка куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У2	17.6639	земли лесного фонда	
Дорога автомобильная к кусту скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У3	1.5857	земли лесного фонда	
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У4	0.5494	земли лесного фонда	
Сеть нефтегазосборная от куста скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У5	0.5105	земли лесного фонда	
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У6	0.5418	земли лесного фонда	
Водопровод высоконапорный к кусту скважин № 829	86:02:0000000:6709:3У7	1.1116	земли лесного фонда	
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (1 цепь)	86:02:0000000:6709:3У8	0.1825	земли лесного фонда	
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (1 цепь)	86:02:0000000:6709:3У9	1.3323	земли лесного фонда	
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (2 цепь)	86:02:0000000:6709:3У10	0.1856	земли лесного фонда	
Линия электропередачи воздушная 6 кВ. на куст скважин № 829 (2 цепь)	86:02:0000000:6709:3У11	0.8251	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У12	0.1966	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У13	0.8223	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У14	0.9272	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скважин № 829 (в габаритах 6 кВ.)	86:02:0000000:6709:3У15	2.7291	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У16	0.0047	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У17	0,0052	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У18	0,1583	земли лесного фонда	
Линия связи на куст скажин № 829 (в габаритах 35 кВ)	86:02:0000000:6709:3У19	0,0528	земли лесного фонда	

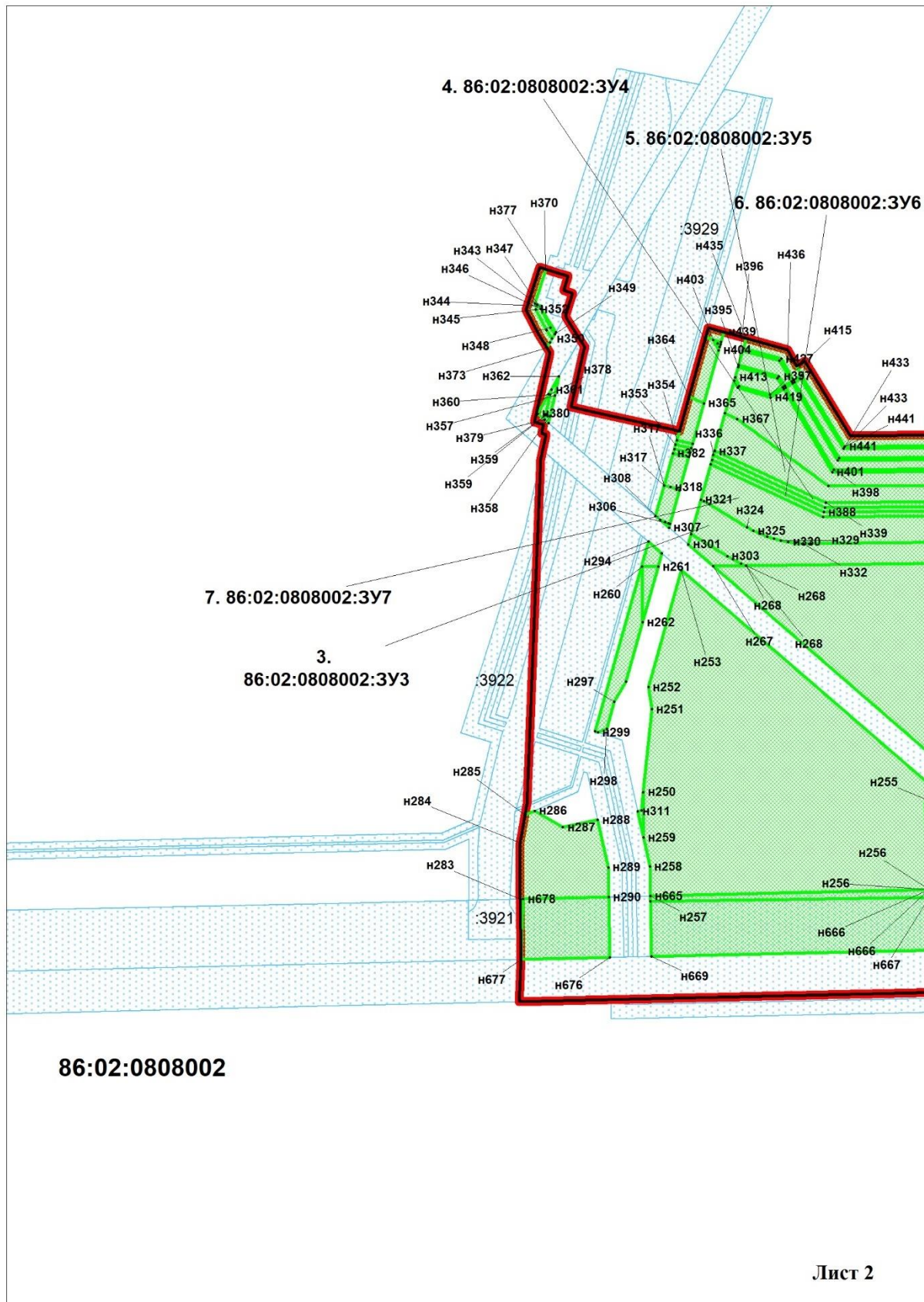


Итого по категории:		<b>44,9690</b>	-	
Всего:		<b>79,8921</b>	-	
Информация земельных участков ранее предоставленных ПАО «НК «Роснефть»				
Вид разрешенного использования	№ земельного участка/ кадастровый номер	Площадь, га	Категория земель	№ и дата догово- ра аренды
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127, 147"	86:02:0808002:1168	0,0626	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	№ 164 от 05.06.2009г.
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127, 147"	86:02:0808002:1167	0,0040		№ 165 от 05.06.2009г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№ 275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3929	2,1270		№ 16 от 08.02.2018г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3922	0,9813		№ 16 от 08.02.2018г.
Недропользование	86:02:0808002:865	1,6604		№ 356 от 24.12.2018г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3921	0,0416		№ 407 от 28.12.2017г.
Недропользование (Обустройство кустов скважин №№275, 276 левобережной части Приобского месторождения)	86:02:0808002:3920	0,1457		№ 407 от 28.12.2017г.
под строительство и эксплуатацию объектов по проекту: "Подстанция 110/35/6 кВ Новая левобережной части Приобского месторождения", электрическая воздушная линия 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новая" до точки врезки	86:02:0808002:2269	0,0050		№ 514 от 26.12.2012 г.
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин 126,127,147"	86:02:0808002:1330	1,5390		№ 95 от 09.08.2010 г.
под объекты по проекту: "Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин 126,127,147"	86:02:0808002:1331	0,0230		№ 96 от 09.08.2010 г.
под строительство и эксплуатацию объектов по проекту: "Подстанция 110/35/6 кВ. Новая левобережной части Приобского месторождения", подстанция 110/35/6 кВ. "Новая"	86:02:0808002:2268	0,0493		№ 513 от 26.12.2012 г.
Недропользование (Месторождение песка в районе к.128 Приобского месторождения нефти)	86:02:1001002:611	0,1143		№ 357 от 28.11.2017 г.
обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127,147	86:00:0000000:41860	0,0046		№ 119/09-13 от 14.08.2009 г.
Обустройство куста скважин № 276 левобережной части Приобского месторождения	ш. 0967 Д	0,2960		-
под объект по проекту: "Карьер песка в районе разведочных скважин № 465, 175 Приобского месторождения"	86:02:0808002:1177	0,9884	№ 31 от 06.03.2019	

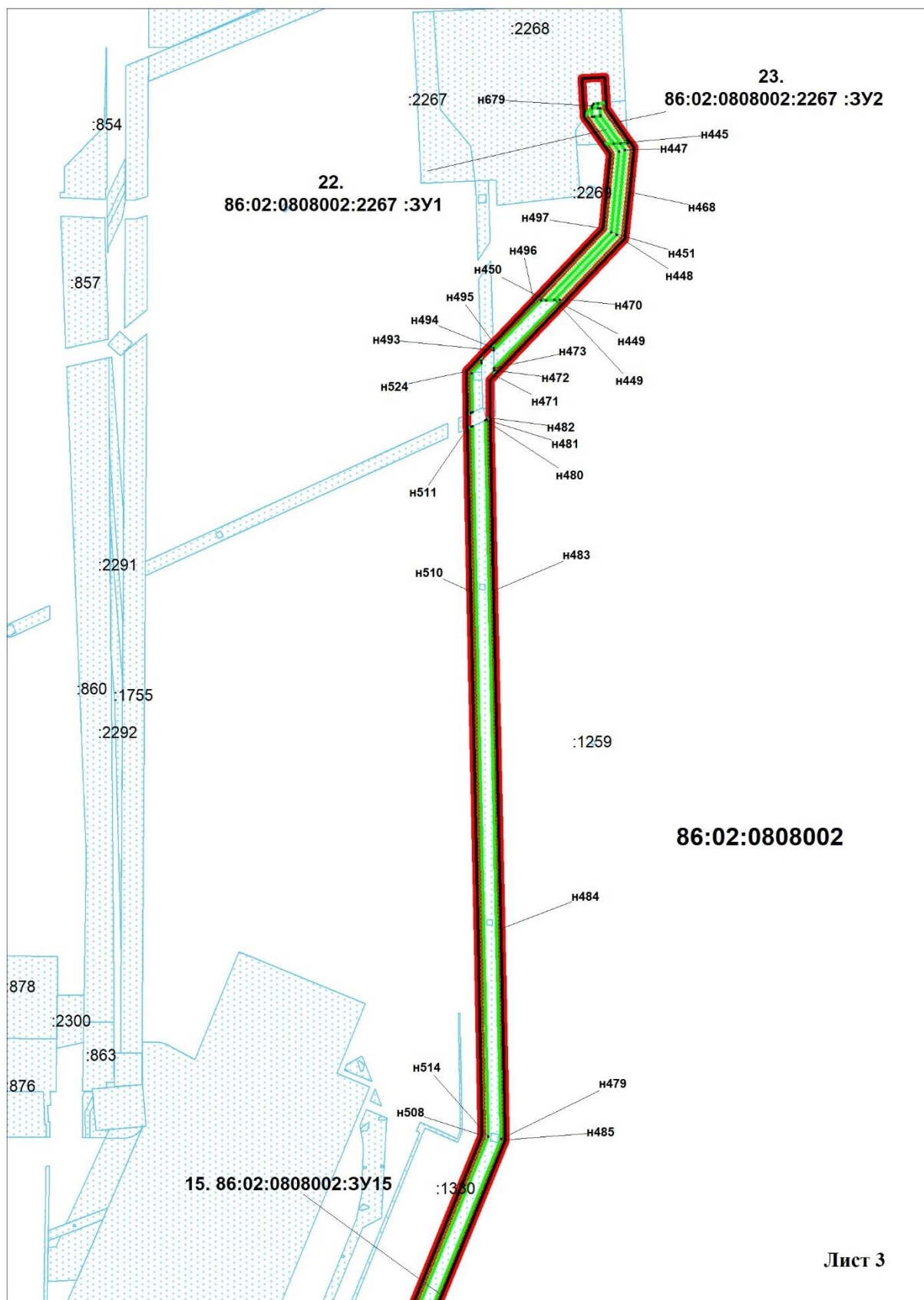
нефти. Автозимник."				г.
Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	86:02:1001002:751	0,0169	земли лесного фонда	№ 0117/18-10-ДА от 04.05.2018 г.
Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов. Заготовка древесины	86:02:1001002:746	0,0898	земли лесного фонда	№ 0118/18-10-ДА от 04.05.2018 г.
Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	86:02:1001002:278	0,2851	земли лесного фонда	№094/08-13 от 30.07.2008 г.
Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Куст скважин № 837	ш.0058	0,9735	земли запаса	-
обустройство левобережной части Приобского месторождения. Кусты скважин № 126,127,147.	86/09/013/2009-08/00139	0,0623	земли лесного фонда	№ 0071/16-10-ДА от 20.05.2016 г
<b>Всего по ПАО « НК «Роснефть»</b>		<b>9,4698</b>	-	
<b>Требуемая площадь к отводу:</b>		<b>79,8921</b>	-	
<b>Всего по проекту:</b>		<b>89,3619</b>	-	



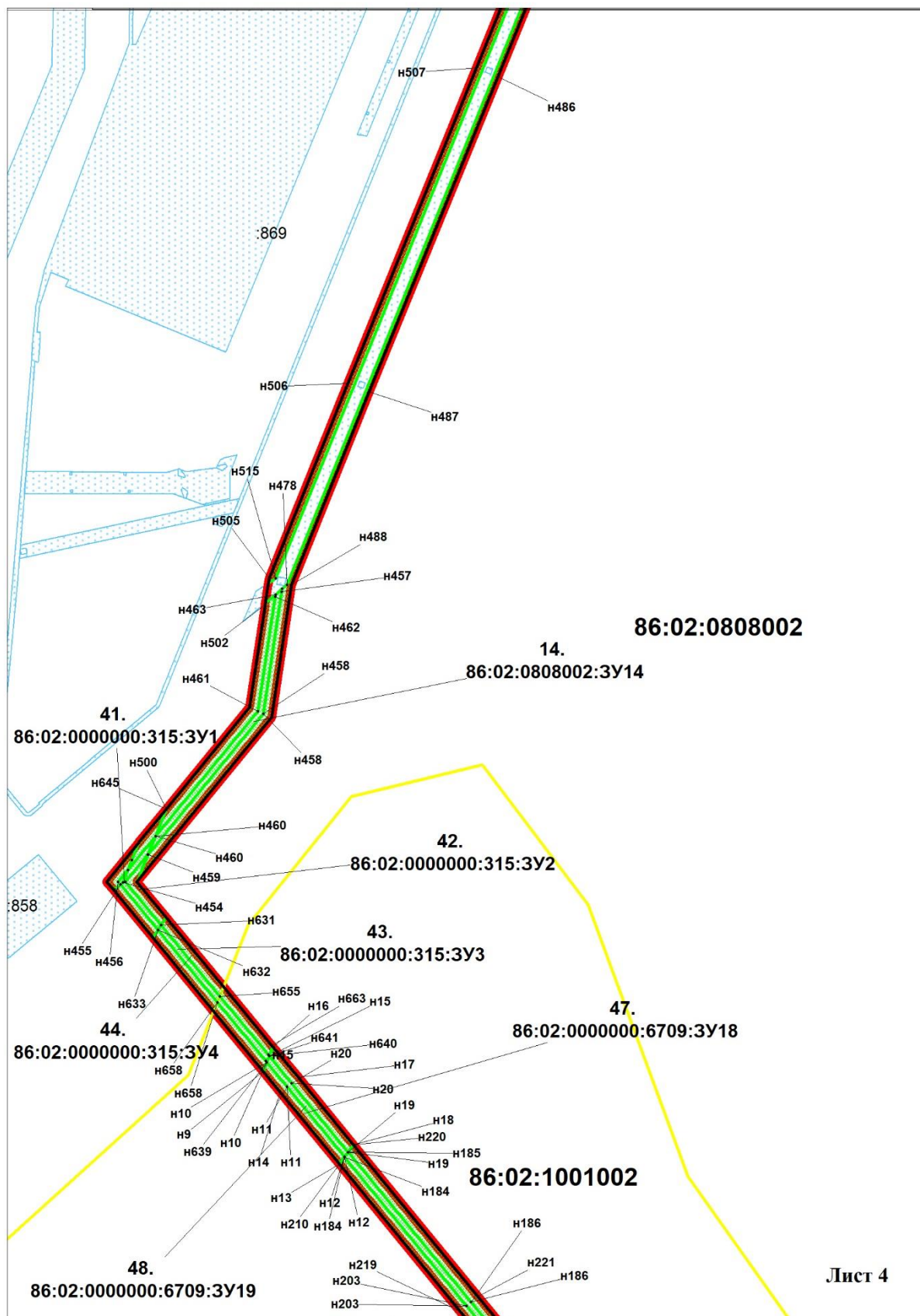
Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



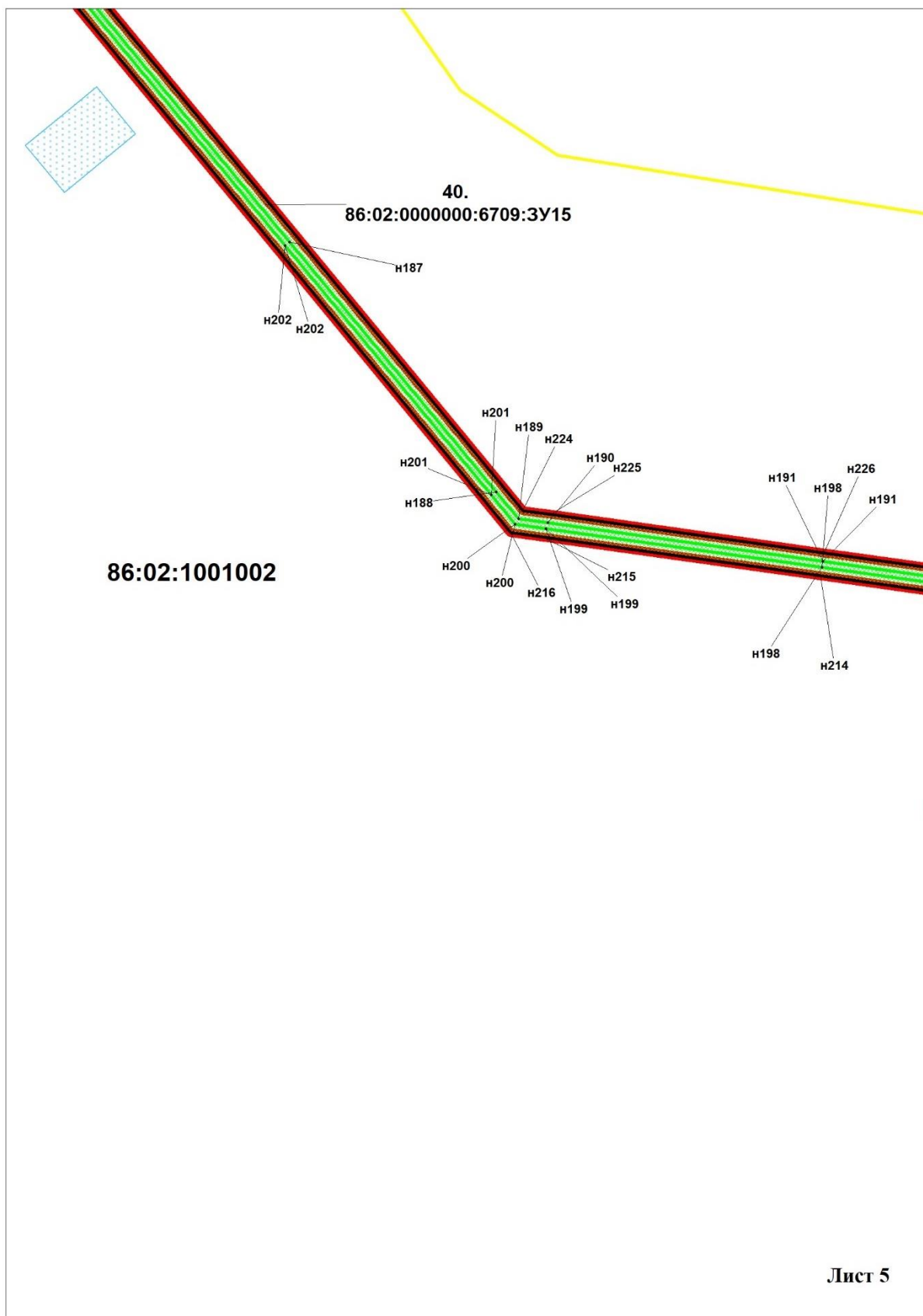
Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



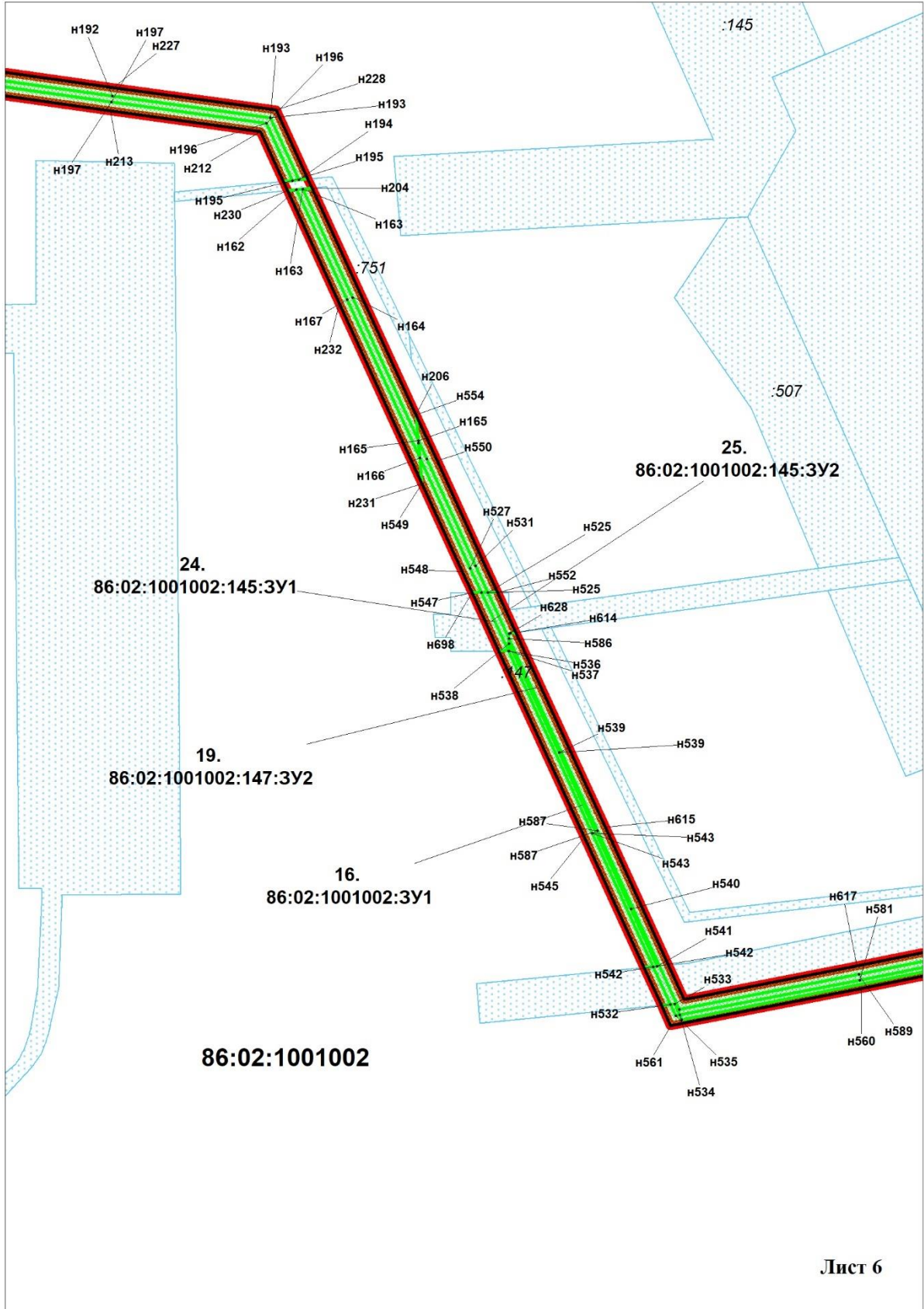
Проект межевания территории для размещения объекта:  
 «Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
 Кусты скважин №№ 829, 834»  
 Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»

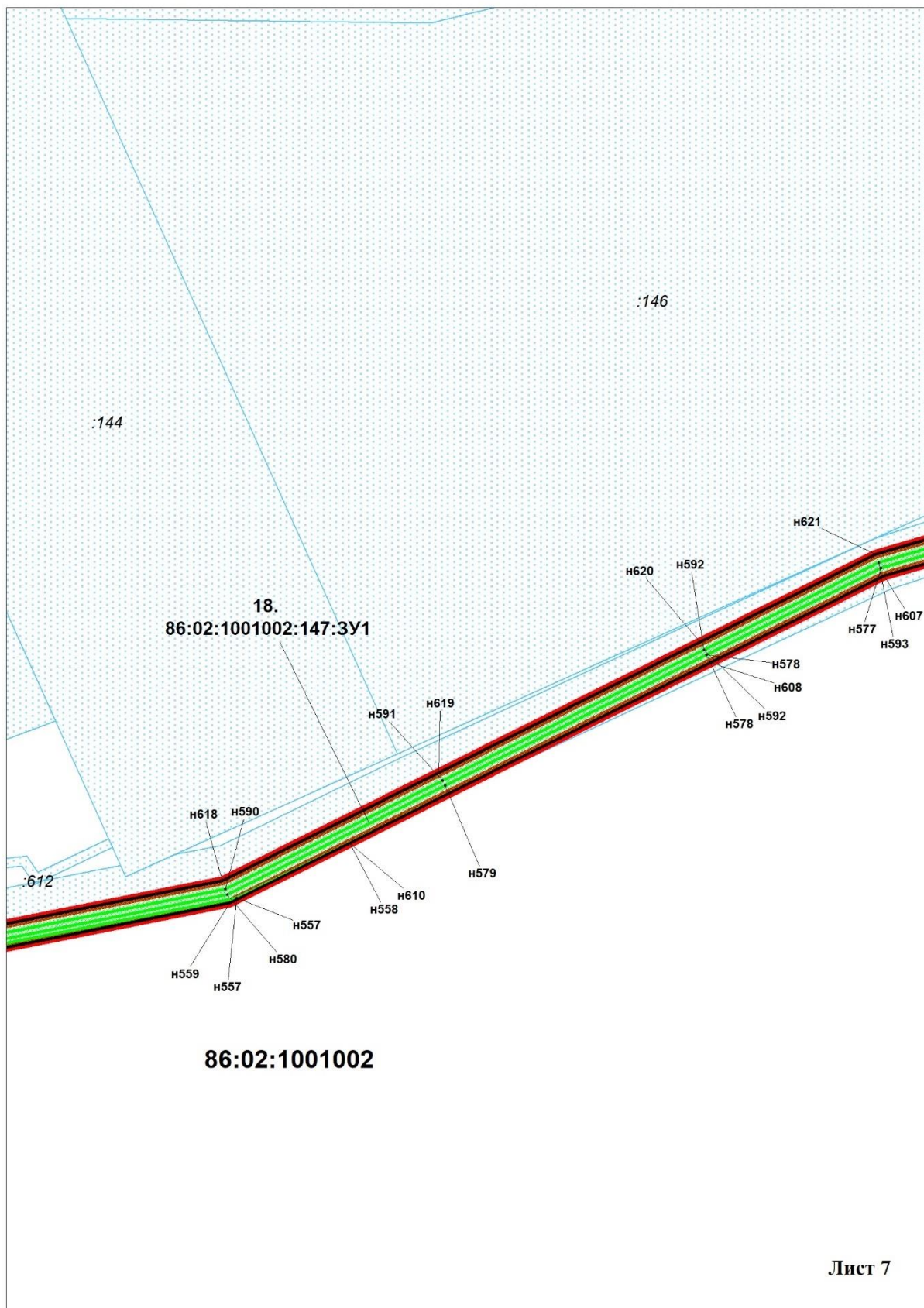


Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»

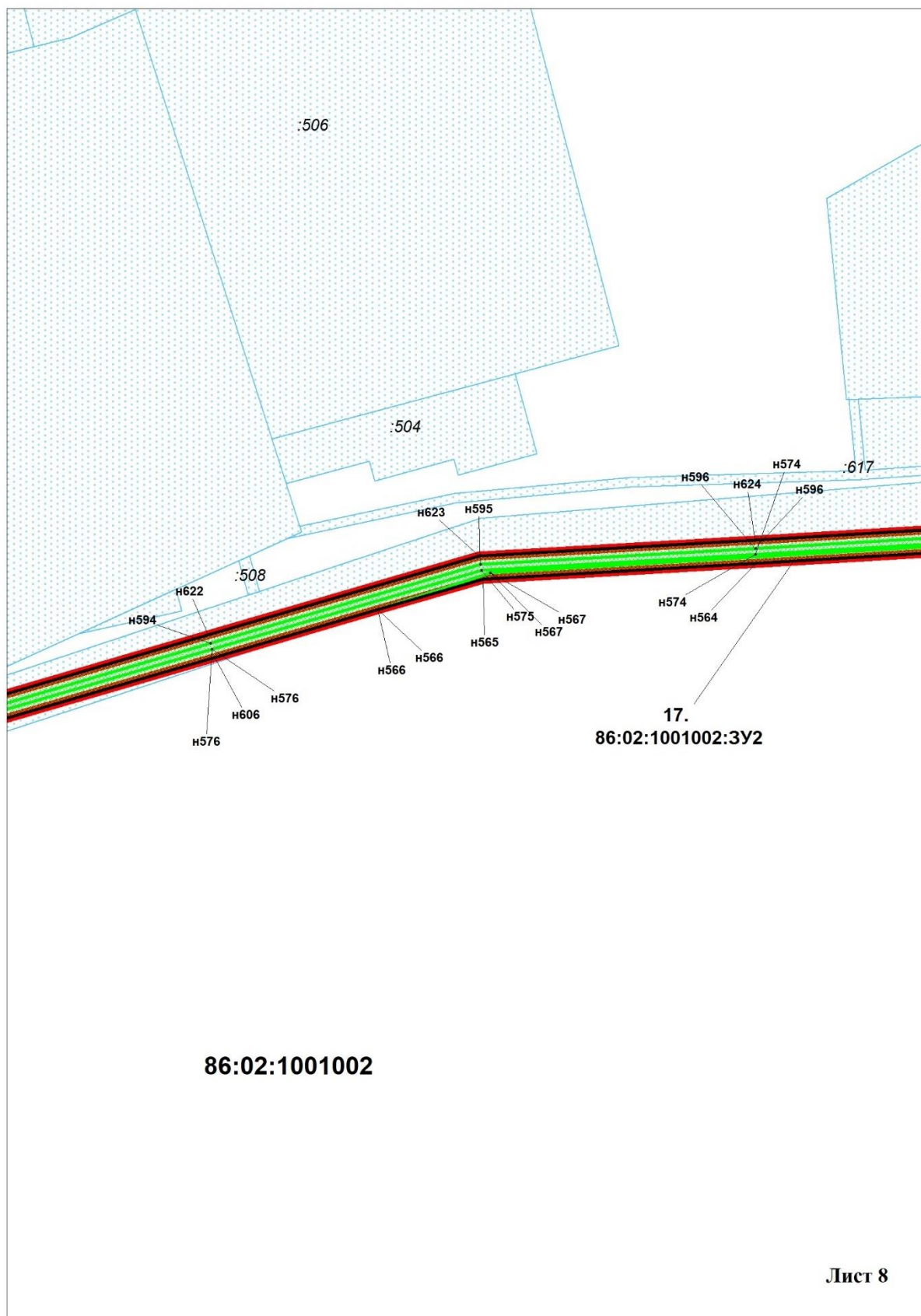




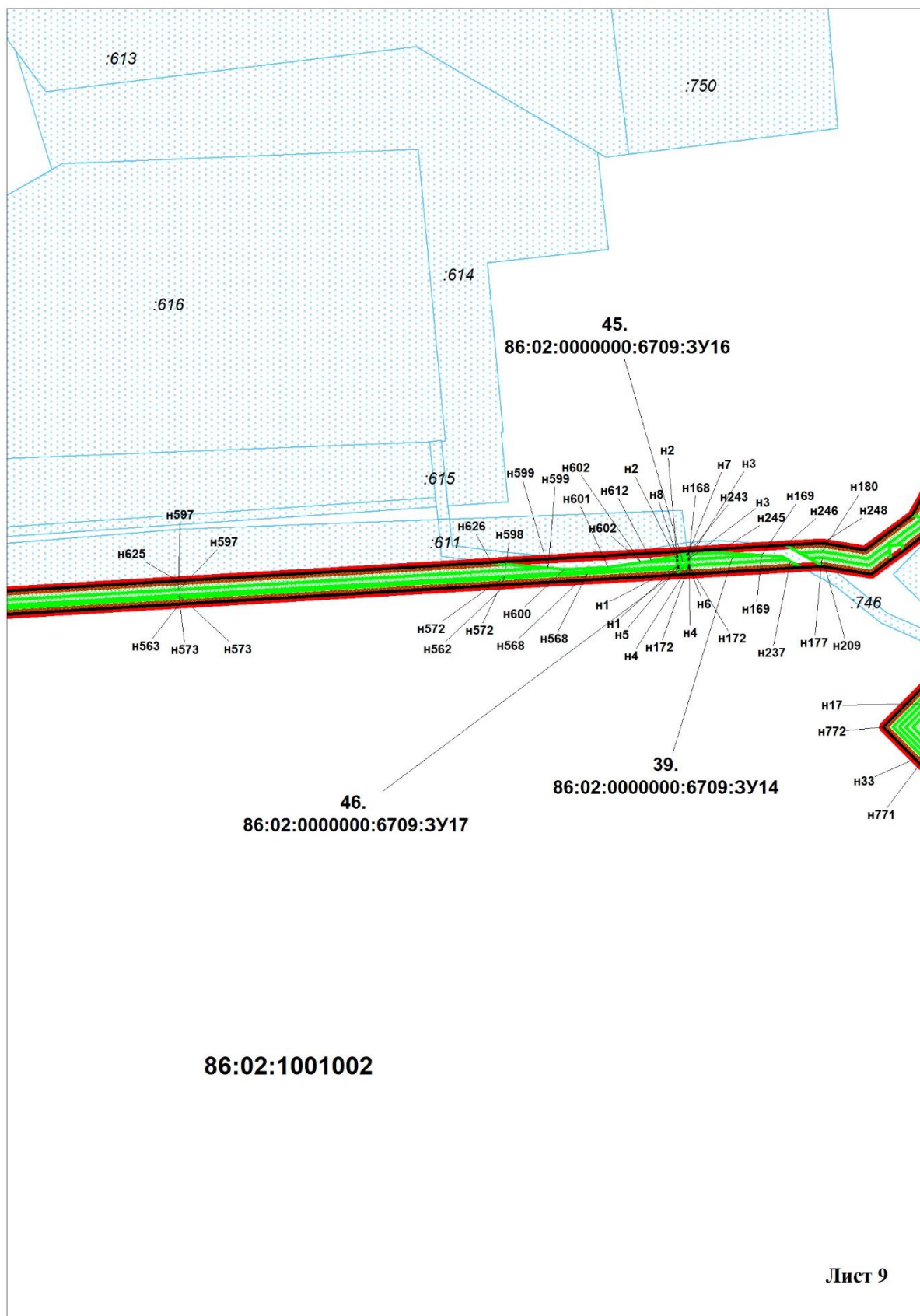
Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



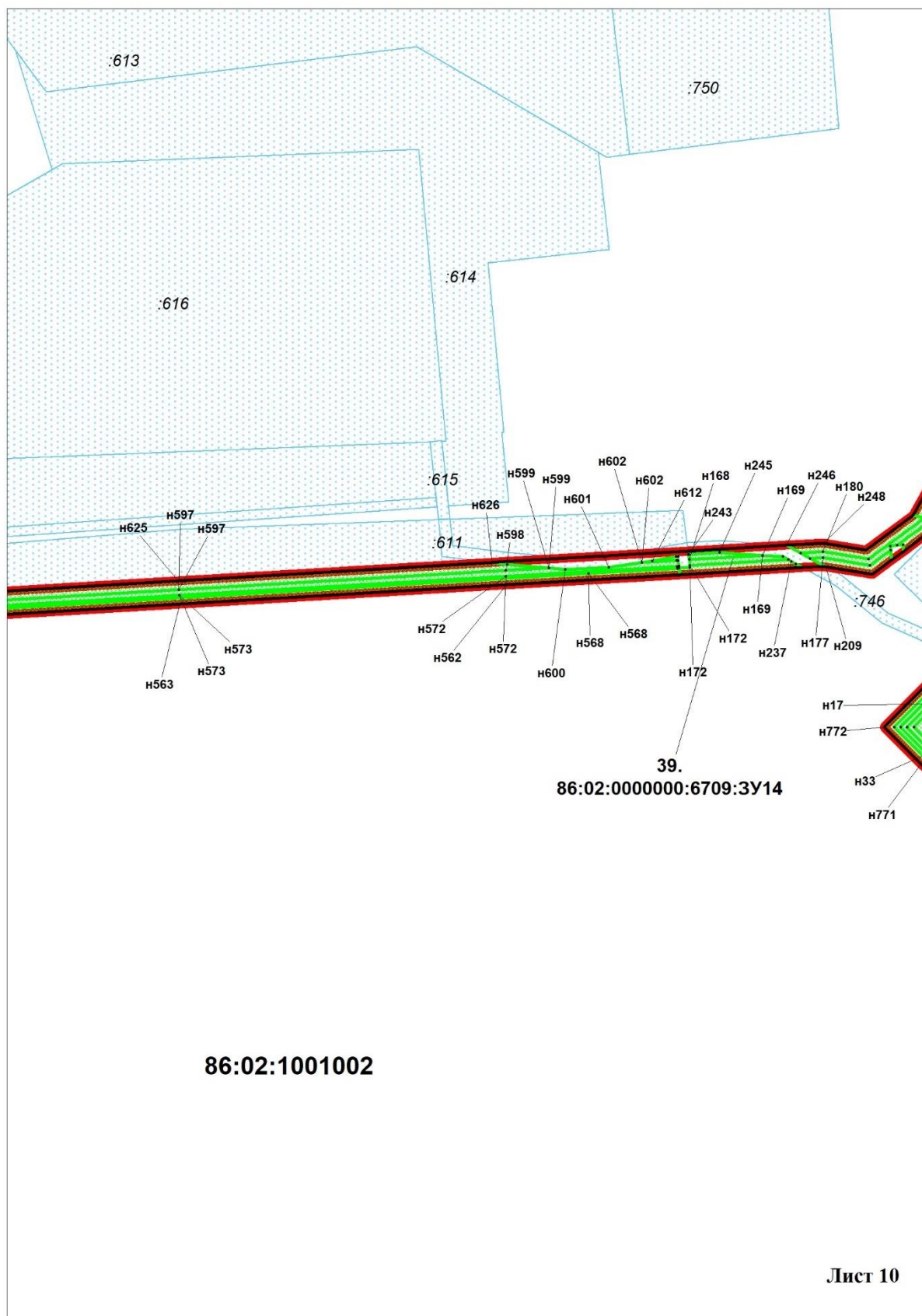
Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»



Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»»



Проект межевания территории для размещения объекта:  
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.  
Кусты скважин №№ 829, 834»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть»

