



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**  
ООО «Самара ВТБнефть»

5660П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 Мамалаевского месторождения» на территории муниципальных образований Адамовский, Мамалаевский сельсоветы и Переволоцкий поссовет Переволоцкий район Оренбургской области.

Проект планировки территории. Основная часть. 5660П.

раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

**5660П-ПП-137.000.000-ПЗУ-1**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»  
ООО «Самара НПМнефтегаз»

5660П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 Мамалаевского месторождения» на территории муниципальных образований Адамовский, Мамалаевский сельсоветы и Переволоцкий поссовет Переволоцкий район Оренбургской области.

Проект планировки территории. Основная часть. 5660П.

раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

**5660П-ПП-137.000.000-ПЗУ-1**

Главный инженер

Главный инженер проекта



Д.В. Кашаев

Л.С. Туманова

В разработке технической документации (основных проектных решений) принимали участие специалисты:

Отдел землеустроительных работ:

Начальник отдела



В.Б. Явкина

Исполнитель



О.В.Музалевская

Инв. № подл.	Изм.	Копуч	Лист	№док	Подп.	Дата	5660П-ПП-137.000.000-5660П		
Взам. инв. №							ПП	СС.1	41
Подпись и дата							Проект планировки территории. Основная часть. 5660П		
Исполнитель	Явкина								

## Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование
1	5660П-ПП-137.000.000-ПЗУ-1	<b>Проект планировки территории</b> Основная часть Раздел 1. Проект планировки территории. Графические материалы
2	5660П-ПП-137.000.000-ПЗУ-2	Раздел 2. Положение о размещении линейного объекта <b>Материалы по обоснованию</b> Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графические материалы
3	5660П-ПП-137.000.000-ПЗУ-3	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка <b>Проект межевания территории</b> Основная часть Раздел 5. Основная часть. Чертеж межевания территории основной части Материалы по обоснованию Раздел 6. Чертеж межевания территории материалов по обоснованию

---

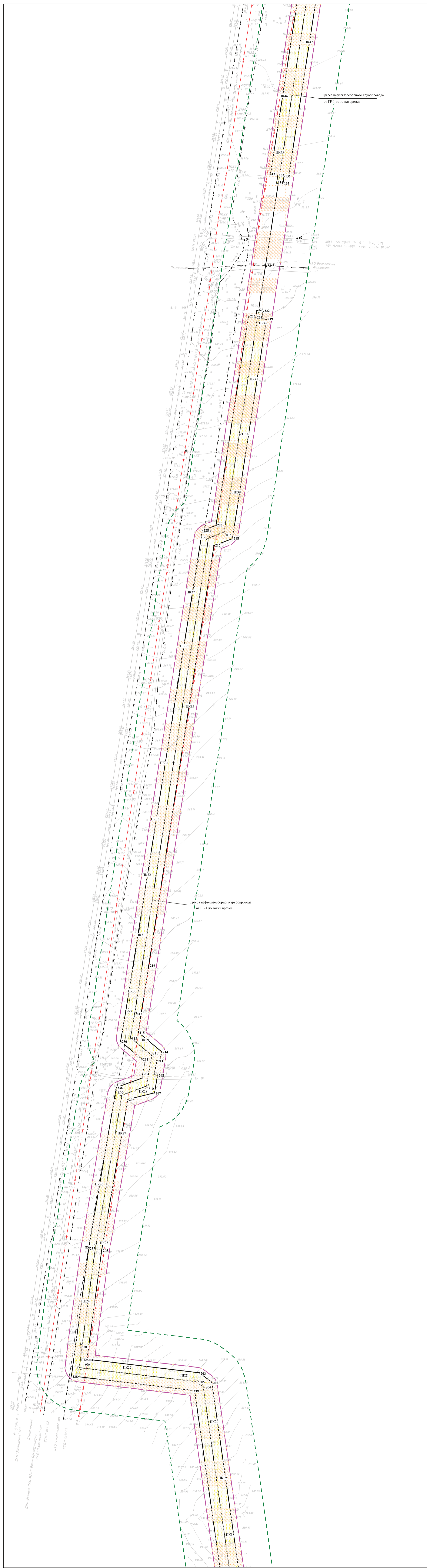
# Содержание

<b>1 Проект планировки территории. Графическая часть.....</b>	<b>1.1</b>
<b>2 Положение о размещении линейных объектов.....</b>	<b>2.1</b>
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов .....	2.1
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов .....	2.10
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	2.11
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов .....	2.27
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....	2.28
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	2.29
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	2.30
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды .....	2.31
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне .....	2.34

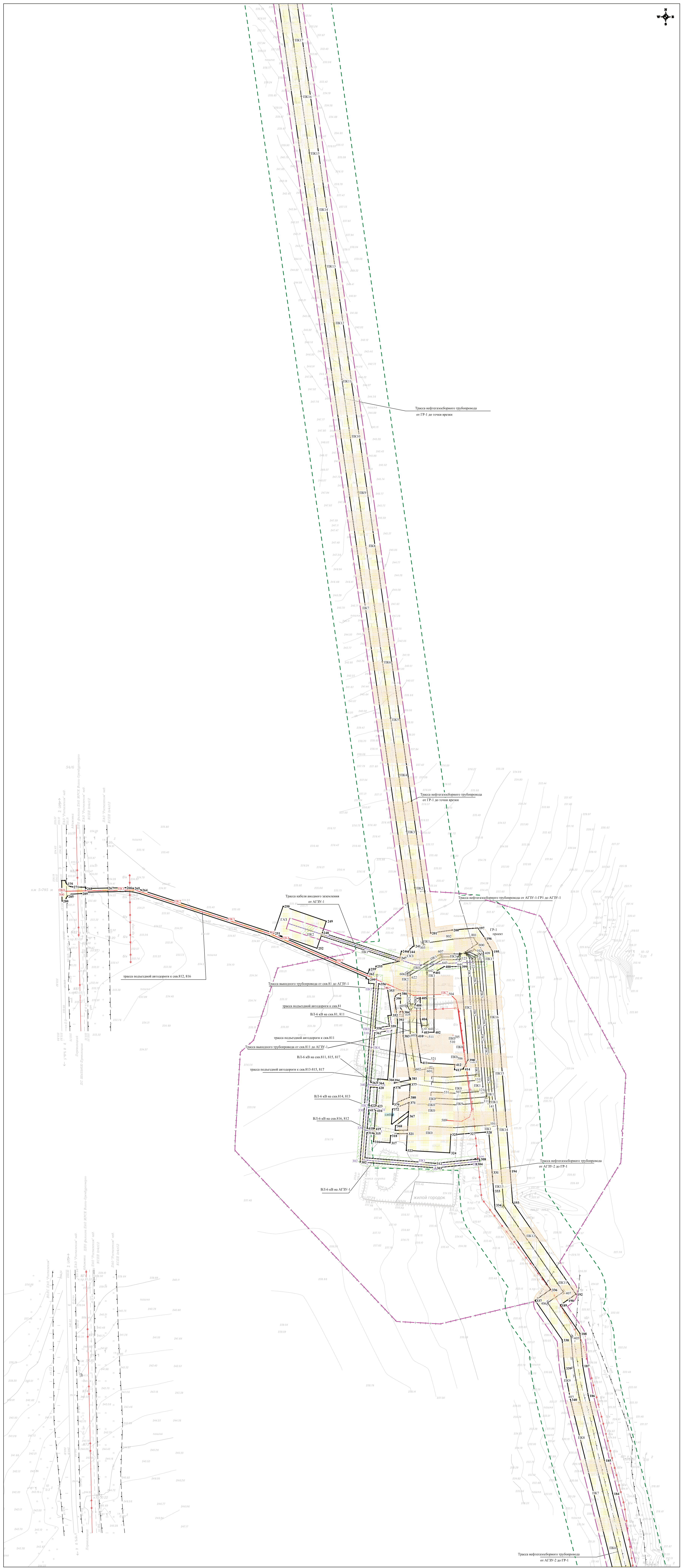
# 1 Проект планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование документа в составе графической части	Количество листов	Примечание
1	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	1	–
2	Чертеж красных линий	–	<i>необходимость в разработке отсутствует</i>
3	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	–	<i>необходимость в разработке отсутствует</i>





Масштаб 1:2500



Заказчик: АО «Сандраммельфельд»		Проект планировки территории для строительства объектов АО «Сандраммельфельд»		16607 «Строительство и ввод в эксплуатацию объектов АО «Сандраммельфельд» на территории муниципального образования «Алтайский район» Республики Алтай	
Эльманов	Лист	№ документа	Плоский	Дата	
Разработчик	Руководитель	Исполнитель	Сторона	Лист	Листов
Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Графическая часть	п	1 2
Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Человек, ответственный за размещение объектов	ООО «Сандраммельфельд»	





Масштаб 1:2500

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта (МСК-56)

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1	2 243 441,69	452 176,95	103	2 244 393,87	451 448,71	203	2 244 263,73	447 630,36	304	2 244 642,11	445 260,73	405	2 244 544,22	445 551,24	506	2 244 096,67	444 208,98
2	2 243 417,37	452 194,51	104	2 244 424,64	451 461,1	204	2 244 066,89	447 634,08	305	2 244 624,4	445 259,11	406	2 244 544,22	445 551,24	507	2 244 089,79	444 211,1
3	2 243 318,89	452 184,74	105	2 244 449,4	451 430,08	205	2 244 090,81	447 625,42	306	2 244 643,48	445 260,88	407	2 244 538,6	445 550,3	508	2 244 081,35	444 212,08
4	2 243 219,4	452 181,23	106	2 244 484,4	451 430,08	206	2 244 138,48	448 088,93	307	2 244 648,68	445 261,39	408	2 244 538,85	445 538,57	509	2 244 058,52	444 210,66
5	2 243 320,64	452 164,92	107	2 244 455,13	451 438,18	207	2 244 183,18	448 100,3	308	2 244 647,9	445 269,35	409	2 244 538,08	445 533	510	2 244 058,21	444 215,24
6	2 243 320,15	452 165,29	108	2 244 518,08	451 446,11	208	2 244 190,5	448 131,49	309	2 244 642	445 268,77	410	2 244 538,19	445 484,72	511	2 244 049,47	444 215,1
7	2 243 399,81	452 170,18	109	2 244 517,09	451 446,26	209	2 244 184,22	448 131,88	310	2 244 640,5	445 269,95	411	2 244 545,58	445 437,99	512	2 244 040,4	444 216,1
8	2 243 400,73	452 169,53	110	2 244 516,94	451 445,28	210	2 244 184,75	448 134,42	311	2 244 640,73	445 268,64	412	2 244 604,74	445 434,62	513	2 244 035,85	444 217,62
9	2 243 342,1	452 143,22	111	2 244 517,94	451 445,13	211	2 244 189,38	448 156,63	312	2 244 570,75	445 267,71	413	2 244 604,23	445 425,57	514	2 244 032,81	444 220,78
10	2 243 333,39	452 144,1	112	2 244 523,21	451 445,35	212	2 244 190,94	448 156,63	313	2 244 443,49	445 271,32	414	2 244 619,96	445 426,84	515	2 244 031,15	444 224,13
11	2 243 326,29	452 144,83	113	2 244 522,22	451 445,49	213	2 244 195,52	448 159,97	314	2 244 450,92	445 271,53	415	2 244 619,79	445 428,04	516	2 244 029,03	444 229,76
12	2 243 257,29	452 151,88	114	2 244 522,08	451 444,51	214	2 244 197,66	448 172,31	315	2 244 463,43	445 274,32	416	2 244 626,25	445 354,27	517	2 244 022,44	444 227,82
13	2 243 155,27	452 164,09	115	2 244 523,06	451 444,35	215	2 244 156,64	448 206,24	316	2 244 462,39	445 299,64	417	2 244 454,04	445 355,23	518	2 244 035,45	444 176,54
14	2 243 134,14	452 168,14	116	2 244 529,98	451 444,34	216	2 244 175,04	448 323,53	317	2 244 491,44	445 297,58	418	2 244 451,54	445 323,27	519	2 244 043,85	444 177,61
15	2 243 127,03	452 169,49	117	2 244 528,98	451 444,48	217	2 244 289,31	449 058,14	318	2 244 492,33	445 310,22	419	2 244 463,98	445 322,29	520	2 244 043,3	444 181,93
16	2 243 105,94	452 173,53	118	2 244 528,83	451 443,49	218	2 244 321,61	449 070,28	319	2 244 499,56	445 309,95	420	2 244 469,07	445 324,24	521	2 244 043,38	444 189,41
17	2 243 108,67	452 186,88	119	2 244 530,62	451 444,35	219	2 244 381,39	449 053,94	320	2 244 499,86	445 313,45	421	2 244 457,15	445 309,17	522	2 244 045,25	444 193,72
18	2 243 099,02	452 188,85	120	2 244 530,58	451 443,95	220	2 244 380,19	449 053,98	321	2 244 521,48	445 313,79	422	2 244 454,66	445 303,2	523	2 244 048,39	444 196,3
19	2 243 095,56	452 189,56	121	2 244 530,6	451 444,21	221	2 244 373,22	449 055,05	322	2 244 516,76	445 314,29	423	2 244 466,81	445 302,24	524	2 244 035,52	444 198,52
20	2 243 073,41	452 194,09	122	2 244 539,44	451 444,11	222	2 244 375,3	449 060,08	323	2 244 519,77	445 314,29	424	2 245 014,39	443 885,39	525	2 244 059,27	444 199,9
21	2 243 072,31	452 188,72	123	2 244 540,44	451 440,96	223	2 244 364,43	449 069,75	324	2 244 519,96	445 314,95	425	2 245 012,95	443 893,26	526	2 244 058,98	444 204,18
22	2 243 065,75	452 189,93	124	2 244 553,52	450 521,1	224	2 244 362,41	449 056,74	325	2 244 519,78	445 314,21	426	2 244 993,07	443 889,63	527	2 244 082	444 205,56
23	2 243 064,19	452 181,52	125	2 244 539,25	450 523,52	225	2 244 350,55	449 058,58	326	2 244 605,48	445 312,41	427	2 244 988,42	443 916,01	528	2 244 087,62	444 204,91
24	2 243 093,4	452 180,83	126	2 244 541,54	450 537,71	226	2 244 349,56	449 058,72	327	2 244 911,54	445 313,92	428	2 245 010,46	443 920,04	529	2 244 095,08	444 202,44
25	2 243 021,65	452 189,66	127	2 244 539,08	450 539,48	227	2 244 349,56	449 058,72	328	2 244 920,21	445 316,22	429	2 245 009,02	443 927,18	530	2 244 101,77	444 198,66
26	2 243 016,63	452 154,23	128	2 244 528,23	450 525,5	228	2 244 342,41	449 084,18	329	2 244 968,18	445 316,65	430	2 244 987,93	443 923,89	531	2 244 108,68	444 192,52
27	2 243 025,98	452 156,24	129	2 244 523,95	450 526,12	229	2 244 135,02	448 244,02	330	2 244 664,27	445 316,73	431	2 244 986,68	443 925,88	532	2 244 112,25	444 189,09
28	2 243 047,63	452 152,1	130	2 244 523,94	450 526,03	230	2 244 125,77	448 190,6	331	2 244 670	445 246,05	432	2 244 982,39	443 950,23	533	2 244 112,6	444 186,86
29	2 243 057,94	452 150,13	131	2 244 515,56	450 527,42	231	2 244 162,98	448 159,57	332	2 244 670,62	445 238,3	433	2 244 987,48	443 951,16	534	2 244 114,96	444 183,1
30	2 243 054,44	452 147,86	132	2 244 388,16	449 707,22	232	2 244 164,06	448 159,28	333	2 244 672,63	445 233,45	434	2 245 006,43	443 954,63	535	2 244 130,44	444 122,64
31	2 243 082,48	452 141,76	133	2 244 389,14	449 707	233	2 244 169,18	448 157,94	334	2 244 674,63	445 188,81	435	2 245 005	443 962,49	536	2 244 133,55	444 116,44
32	2 243 073,16	452 139,16	134	2 244 400,91	449 705,17	234	2 244 164,05	448 153,95	335	2 244 693,19	445 183,85	436	2 244 987,73	443 959,34	537	2 244 137,14	444 112,35
33	2 243 089,59	452 134,89	135	2 244 399,04	449 692,14	235	2 244 163,17	448 126,11	336	2 244 712,53	445 140,57	437	2 244 981,7	443 958,24	538	2 244 144,85	444 109,79
34	2 243 098,46	452 132,28	136	2 244 409,92	449 690,78	236	2 244 118,17	448 109,76	337	2 244 745,39	445 102,63	438	2 244 980,99	443 958,11	539	2 244 145,75	444 109,45
35	2 243 099,96	452 139,39	137	2 244 411,86	449 703,47	237	2 244 070,11	447 828,95	338	2 244 792,76	444 952,28	439	2 244 976,31	443 984,62	540	2 244 149,85	444 109,4
36	2 243 064,16	452 142	138	2 244 418,79	449 702,4	238	2 244 039,64	447 604,98	339	2 244 797,17	444 903,09	440	2 244 980,22	443 985,33	541	2 244 434,37	444 151,6
37	2 243 068	452 145,65	139	2 244 419,77	449 702,23	239	2 244 251,42	447 579,61	340	2 244 807,12	444 848,34	441	2 244 986,12	443 986,41	542	2 244 445,75	444 152,73
38	2 243 069,23	452 147,31	140	2 244 542,53	450 492,54	240	2 244 255,71	447 576,4	341	2 244 895,83	444 492,46	442	2 245 002,51	443 989,84	543	2 244 451,85	444 152,79
39	2 243 093,3	452 143,23	141	2 244 545,5	450 491,52	241	2 244 533,44	445 642,13	342	2 244 911,54	444 378,02	443	2 245 001,07	443 997,26	544	2 244 459,12	444 152,34
40	2 243 091,6	452 142,98	142	2 244 561,08	451 489,83	242	2 244 530,89	445 640,81	343	2 244 920,21	444 376,77	444	2 244 986,93	443 994,12	545	2 244 466,93	444 151,24
41	2 243 099,18	452 142,47	143	2 244 564,98	451 488,98	243	2 244 526,79	445 637,09	344	2 244 906,17	444 347,03	445	2 244 979,02	443 993,24	546	2 244 476,5	444 148,99
42	2 243 099,52	452 142,18	144	2 244 564,84	451 484,99	244	2 244 523,45	445 632,23	345	2 244 922,46	444 349,62	446	2 244 974,93	443 992,49	547	2 244 484,77	444 146,23
43	2 243 130,36	452 132,45	145	2 244 565,83	451 484,84	245	2 244 522,9	445 630,66	346	2 244 923,38	444 349,33	447	2 244 972,99	444 003,48	548	2 244 515,13	444 135,35
44	2 243 204,17	452 126,27	146	2 244 566,63	451 488,55	246	2 244 511,27	445 633,2	347	2 244 925,81	444 333,96	448	2 244 960,64	444 001,31	549	2 244 524	444 131,18
45	2 243 253,75	452 120,07	147	2 244 566,3	451 438,6	247	2 244 508,68	445 623,34	348	2 244 933,53	444 335,13	449	2 244 955,31	444 031,15	550	2 244 538,03	444 130,26
46	2 243 333,33	452 111,74	148	2 244 565,64	451 438,7	248	2 244 372,81	445 665,48	349	2 244 936,69	444 335,6	450	2 244 967,85	444 033,35	551	2 244 547,39	444 129,67
47	2 243 337,5	452 111,52	149	2 244 565,48	451 437,71	249	2 244 379,76	445 665,58	350	2 244 936,62	444 335,81	451	2 244 966,62	444 033,67	552	2 244 558,55	444 129,68
48	2 243 347,39	452 110,51	150	2 244 566,48	451 437,56	250	2 244 380,15	445 660,81	351	2 244 935,9	444 330,99	452	2 244 981,7	444 032,4	553	2 244 579,99	444 131,54
49	2 243 424,89	452 115,36	151	2 244 566,48	451 437,56	251	2 244 382,81	445 664,46	352	2 244 934,71	445 321,1	453	2 244 976,05	444 033,19	554	2 244 608,15	444 132,33
50	2 243 424,34	452 115,36	152	2 244 596,83	451 433,9	252	2 244 363,43	445 638,32	353	2 244 487,4	445 564,38	454	2 244 982,13	444 054	555	2 244 612,69	

## 2 Положение о размещении линейных объектов

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

В соответствии с заданием на проектирование настоящей проектной документацией предусматривается Сбор нефти и газа со скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 Мамалаевского месторождения.

Площадка АГЗУ-1. Площадка узла пуска ОУ. Гребенка распределительная ГР-1. Площадка скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817

Площадка АГЗУ-1, площадка узла пуска ОУ, гребенка распределительная ГР-1, площадка скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817 расположены на пахотных землях, ближайший населенный пункт п. Переволоцкий. Рельеф на площадке спланированный, с перепадом высот от 234 до 235 м.

На основании анализа пространственной изменчивости литологического строения, а также показателей физико-механических свойств, в соответствии с ГОСТ 25100.2011 «Грунты. Классификация» и ГОСТ 20522.2012 «Грунты. Метод статистической обработки результатов испытаний» в геолого-литологическом разрезе участка проектирования до глубины 8,0 выделены два инженерно-геологических элемента:

- суглинок (ИГЭ-1) коричневого твердый, с вкл. марганцеватости, с вкл. карбонатов, с прослоями песка мелкого до 5 см. Мощность отложений 1,0-7,9 м;
- песок (ИГЭ-2) мелкий коричневый, малой степени водонасыщения, средней плотности. Мощность отложений 2,0-7,8 м.

Почвенно-растительный слой, мощностью 0,1–0,5 м, залегает повсеместно на всей проектируемой территории.

Подземные воды на площадке АГЗУ-1, площадке узла пуска ОУ, площадке скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, гребенке распределительной ГР-1 не вскрыты (по данным на февраль 2019 г).

В состав площадки АГЗУ-1 входят следующие сооружения:

- емкость дренажная. 006 ( $V=5 \text{ м}^3$ );
- установка измерительная (технологический блок). 015.1;
- установка измерительная (блок контроля и управления). 015.2;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- молниеотвод. 308 (H=24 м);
- станция катодной защиты. 331;
- радиомачта. 355.

В состав гребенки распределительной ГР-1 входят следующие сооружения:

- гребенка распределительная. 112.

В состав площадки скважины № 815 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=24 м);

- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф (ОПС). 371;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 817 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- станция управления. 306;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 814 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=20 м);
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф (ОПС). 371;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 813 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- станция управления. 306;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 816 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=15 м);
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф (ОПС). 371;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 812 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=15 м);
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

### Площадка узла приема ОУ

Площадка узла приема ОУ расположена на пахотных и пастбищных землях, ближайший населенный пункт п. Переволоцкий. Рельеф на площадке холмистый, с перепадом высот от 246 до 250 м.

На основании анализа пространственной изменчивости литологического строения, а также показателей физико-механических свойств, в соответствии с ГОСТ 25100.2011 «Грунты. Классификация» и ГОСТ 20522.2012 «Грунты. Метод статистической обработки результатов испытаний» в геолого-литологическом разрезе участка проектирования до глубины 4,0 выделен один инженерно-геологический элемент:

- песок (ИГЭ-2) мелкий коричневый, малой степени водонасыщения, средней плотности. Мощность отложений 3,7 м.

Почвенно-растительный слой, мощностью 0,3 м, залегает повсеместно на всей проектируемой территории.

Подземные воды на площадке узла приема ОУ не вскрыты (по данным на февраль 2019 г).

В состав площадки узла пуска ОУ входят следующие сооружения:

- узел пуска ОУ. 107.

### Площадка АГЗУ-2. Площадка скважин №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826

Площадка АГЗУ-2, площадка скважин №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 расположены на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – хутор Самарский. Рельеф на площадке равнинный с перепадом высот от 213 до 233 м. На основании анализа пространственной изменчивости литологического строения, а также показателей физико-механических свойств, в соответствии с ГОСТ 25100.2011 «Грунты. Классификация» и ГОСТ 20522.2012 «Грунты. Метод статистической обработки результатов испытаний» в геолого-литологическом разрезе участка проектирования до глубины 8,0 выделены два инженерно-геологических элемента:

- суглинок (ИГЭ-1) коричневый твердый, с вкл. марганцеватости, с вкл. карбонатов, с прослоями песка мелкого до 5 см. Мощность отложений 1,0-7,9 м;
- песок (ИГЭ-2) мелкий коричневый, малой степени водонасыщения, средней плотности. Мощность отложений 2,0-7,8 м.

Почвенно-растительный слой, мощностью 0,1–0,5 м, залегает повсеместно на всей проектируемой территории.

Подземные воды на площадке АГЗУ-2, площадке скважин №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 не вскрыты (по данным на февраль 2019 г).

В состав площадки узла приема ОУ входят следующие сооружения:

- емкость дренажная. 006 ( $V=5 \text{ м}^3$ );
- узел приема ОУ. 108;
- щит пожарный. 262;
- молниеотвод. 308 ( $H=15 \text{ м}$ ).

В состав площадки АГЗУ-2 входят следующие сооружения:

- емкость дренажная. 006 ( $V=5 \text{ м}^3$ );
- установка измерительная (технологический блок). 015.1;
- установка измерительная (блок контроля и управления). 015.2;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- молниеотвод. 308 ( $H=24 \text{ м}$ );

- станция катодной защиты. 331;
- радиомачта. 355.

В состав площадки скважины № 820 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=24 м);
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 821 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=24 м);
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф (ОПС). 371;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 822 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- станция управления. 306;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 823 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 (H=15 м);
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф (ОПС). 371;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 824 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- станция управления. 306;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 825 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф (ОПС). 371;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

В состав площадки скважины № 826 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- площадка под СУДР. 007;
- щит пожарный. 262;
- станция управления. 306;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417.(V=5 м<sup>3</sup>).

С целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяной скважины устраивается оградительный вал высотой не менее 1,00 м. Ширина бровки обвалования принята равной 0,50 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою h=0,15 м. Съезды через обвалование проектируемых скважин устраиваются со щебеночным покрытием слоем 0,20 м.

Скважины №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817 располагаются в одном обваловании с существующей скважиной № 81 (3559П), с существующей скважиной № 811 (5164П).

Скважины №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 располагаются в одном обваловании.

Благоустройство площадок включает в себя устройство:

грунтощебеночного подъезда к проектируемым площадкам АГЗУ-1, АГЗУ-2, площадкам скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, электротехническим сооружениям

К площадке АГЗУ-1, АГЗУ-2, площадкам скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, площадке узла приема ОУ предусматриваются подъезды от проселочных дорог круглогодичного использования. Подъезды запроектированы по нормативам IV-в категории в соответствии с СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт». Подъезды являются вспомогательной автодорогой с не большим грузооборотом. Проезжая часть шириной 4.5 м, обочины по 1.0 м. Поперечный профиль – серповидный. Покрытие проезжей части низшего типа – грунто-щебень толщиной 0,25 м.

Покрытие обочин соответствует покрытию проезжей части. Отвод поверхностных вод с проезжей части обеспечен поперечным уклоном проезжей части 40‰.

Длина подъездного пути к площадке АГЗУ-1 – 715,45 м.

Длина подъездного пути к площадке скважины № 815 – 408,80 м.

Длина подъездного пути к площадке скважины № 814 – 40,05 м.

Длина подъездного пути к площадке скважины № 816 – 172,90 м.

Длина подъездного пути к площадке скважин №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 – 1163,00 м.

В период весенне-осенней распутицы подъезд к площадкам осуществляется с помощью вездеходов.

Трасса автодороги к площадке АГЗУ-1, площадке узла пуска ОУ, гребенке распределительной ГР-1 и площадке скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817.

Трасса автодороги к площадкам примыкает к существующей примыканию выполненного в объекте (5164П) в точке с координатами.

Общая длина трассы автодороги к скважине – 1,337 км.

Трасса имеет 9 углов поворота.

Площадка для разъезда по требованиям СП37.13330 п.7.5.7 не предусмотрена т.к. видимость обеспечена на расстояние протяженности трассы за счет равнинного рельефа местности, малых уклонов продольного профиля, малого количества углов поворотов, а так же протяженность участка автодороги менее 500м.

Описание трассы автодороги к площадке скважин №№ 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 и АГЗУ-2.

Трасса автодороги к площадкам примыкает к существующей автодороге. На ПК 0+00,00 проектируемой дороги предусмотрено устройство примыкания по серии 503-0-51-89 «Пересечения и примыкания автомобильных дорог в одном уровне». Радиус кривых при сопряжении дорог в месте примыкания принят 15,0 м по кромке проезжей части для стандартных автомобилей согласно п.7.6 СП37.13330.2010 «Промышленный транспорт».

Общая длина трассы автодороги к скважине – 1,163 км.

Трасса имеет 7 углов поворота.

Площадка для разъезда по требованиям СП37.13330 п.7.5.7 не предусмотрена т.к. видимость обеспечена на расстояние протяженности трассы за счет равнинного рельефа местности, малых уклонов продольного профиля, малого количества углов поворотов, а так же протяженность участка автодороги менее 500м.

Конструкция подъездов разработана в соответствии с требованиями ст. 98 п.6 ФЗ № 123 и представляет спланированную поверхность, в увязке с существующим рельефом, шириной 6,5 м; укрепленную грунтощебнем; имеющую серповидный профиль, который обеспечивает естественный отвод поверхностных вод.

Для электроснабжения проектируемых сооружений производственного комплекса проектом предусматривается:

- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения скважин №№818,816;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения скважин №№813,814;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения скважин №№815,817;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения скважин №№823,826;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения скважин №№821,822;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения скважин №№820,824,825;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения АГЗУ-1;
- строительство ВЛ-6кВ (отпайка) от существующей ВЛ-6кВ отпайка на скважину № 81 (проект №3559П) фидер №1604 ПС 35/6кВ «Капитоновская» для электроснабжения АГЗУ-2;

- предусмотреть переподключение ВЛ-6кВ на скважинах №№81,811 Мамалаевского месторождения. Предусмотреть демонтаж участка ВЛ-6кВ на скважинах №№81,811 (проект 5164).

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемых комплектных трансформаторных подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

На проектируемых ВЛ-6 кВ к площадкам скважин и АГЗУ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 95/16.

Допустимое механическое напряжение в проводе:  $G = G_g = G_b = 65,0$  МПа,  $G_z = 45,0$  МПа.

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадкам скважин №№812,816 – 0,02 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадкам скважин №№813,814 – 0,02 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадкам скважин №№815,817 – 0,02 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадкам скважин №№823,826 – 0,031 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадкам скважин №№821,822 – 0,033 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадкам скважин №№820,824,825 – 0,028 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке АГЗУ-1 – 0,5284 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке АГЗУ-2 – 0,033 км;

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к сущ. площадке скважины №81 – 0,05383 км.

Для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП и на опоре с вакуумным реклоузером устанавливаются ограничители перенапряжений типа ОПН-П/ЗЭУ-6/7,2 УХЛ1 (входит в комплект поставки оборудования).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ-6(10) кВ используются птицевзащитные устройства ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

Крепление проводов на промежуточных опорах выполнено при помощи поддерживающих изолирующих подвесок, на опорах анкерного типа – натяжных изолирующих подвесок. Изолирующая подвеска выполнена на подвесных стеклянных изоляторах типа ПС-70Е (по два изолятора в гирлянде) и соответствует требованиям по степени загрязнения атмосферы.

Опоры ВЛ с полимерными изоляторами практически не представляют опасности для крупных птиц.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по серии 3.407.1-143 на стойках СВ 110-5-IVA и СНВ-7-13.

Электрохимическая защита должна обеспечивать в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени катодную поляризацию трубопроводов на всем протяжении (и на всей поверхности) таким образом, чтобы значение потенциала на трубопроводах было (по абсолютной величине) меньше минимального и не больше максимального значений.

Подключение СКЗ-1, СКЗ-2 к проектируемым трубопроводам выполняется: от СКЗ до панели СКИП кабелем - ВВГ 1х35 и далее, от клеммной панели СКИП до точки дренажа (место присоединения кабеля к трубопроводу) кабелем ВВГ 2х35.

Режим работы устройств катодной защиты – круглосуточный, непрерывный.

Анодное заземление для проектируемых СКЗ-1, СКЗ-2 предусмотрено глубинного типа (ГАЗ-1, ГАЗ-2). Каждый ГАЗ состоит из трех заземлителей (анодов). Анодный заземлитель выполнен из 8 блоков



«Менделеевец»-МКГ (или аналог), установленных в скважину глубиной 20,0 м. Подключение заземлителя к СКЗ выполнено кабелем ВВГ 1х35 через клеммную панель контрольно-замерного пункта (КЗП). В качестве КЗП используется стойка КИП типа СКИП-2-0-10-2,0, которая одновременно является опознавательным знаком.

В месте пересечения проектируемых трубопроводов с существующими действующими коммуникациями предусматривается установка электрических перемычек для исключения вредного влияния систем ЭХЗ. Электрические перемычки выполняются кабелем ВВГ 2х10 через диодно-резисторные блоки БДРМ-10, которые устанавливаются на стойках КИП типа СКИП-1Б.

Кабели электрохимической защиты прокладываются в траншее на глубине 0,7 м, по пахотным землям на глубине 1,0 м, в месте пересечения с подземными коммуникациями и автодорогами в жестких гофрированных трубах Ø 125 мм. От механических повреждений кабели электрохимической защиты защищаются сигнальной лентой. Кабели, вводимые в СКЗ, защищаются стальной трубой Ø 40х3,5. Все подземные кабели прокладываются непрерывной длины без сращивания. Соединения кабелей выполняются на клеммной панели КИП.

Проектной документацией предусматривается прокладка выкидных трубопроводов от скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 DN80 Мамалаевского месторождения до проектируемых измерительных установок АГЗУ-1 и АГЗУ-2 и нефтегазосборных трубопроводов от АГЗУ-1, АГЗУ-2, ГР-1.

Протяженность трасс:

Скв. № 812 (5660П) - АГЗУ-1 (5660П) - 452,5м  
Скв. № 813 (5660П) - АГЗУ-1 (5660П) - 370,1м  
Скв. № 814 (5660П) - АГЗУ-1 (5660П) - 348,1м  
Скв. № 815 (5660П) - АГЗУ-1 (5660П) - 305,1м  
Скв. № 816 (5660П) - АГЗУ-1 (5660П) - 392,3м  
Скв. № 817 (5660П) - АГЗУ-1 (5660П) - 315,7м  
Скв. № 820 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 240,2м  
Скв. № 821 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 152,3м  
Скв. № 822 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 164,6м  
Скв. № 823 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 199,3м  
Скв. № 824 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 265,3м  
Скв. № 825 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 222,8м  
Скв. № 826 (5660П) - АГЗУ-2 (5660П) - 175,5м  
АГЗУ-1 (5660П) - Гр-1 - 28,2м  
АГЗУ-2 (5660П) - ГР-1 - 1725,2м  
ГР-1 - Т- - 18189,8м

Для защиты проектируемого выкидного трубопровода от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности K48, согласно, МУК ЕТТ «Трубная продукция для промышленных и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111 версия 1.0;
- подача в выкидной трубопровод ингибитора коррозии в затрубное пространство, согласно, письма № 65-1064и (Приложение А);
- применение устройств контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на выкидных и нефтегазосборных трубопроводах.

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство выкидных трубопроводов из труб диаметром 89 мм и 159 мм, соответственно, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- антикоррозионная изоляция сварных стыков выкидного трубопровода термоусаживающимися манжетами в соответствии МУК ЕТТ «Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах» № П1-01.04 М-0041 версия 2.0;
- антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и стыков защитных футляров полимерными ленточными материалами в соответствии с методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах» П1-01.04 М-0041 версия 2.0;
- применение средств электрохимзащиты.

Для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;
- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм.

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

Зоны планируемого размещения участка «Сбор нефти и газа со скважин №№821, 822, 823 Северо-Калинового месторождения» устанавливаются на следующих территориях:

**Таблица 2.1 - Территории, на которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

Субъект РФ	Оренбургская область
Муниципальный район	Перволюцкий
Городской округ в составе субъекта РФ	-
Поселение	Адамовский, Мамалаевский сельсоветы и Перволюцкий поссовет
Населенный пункт	-
Внутригородская территория города федерального значения	-

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

Границы зон планируемого размещения сформированы по границам полосы отвода, в соответствии с параметрами объекта, планируемого к размещению.

Ширина полосы временного отвода для трасс выкидных трубопроводов составляет 24,0 м, принята в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Ширина полосы временного отвода для трасс нефтегазосборных трубопроводов составляет 32,0 м, принята в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м., принята в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 - 750 кВ»;

Ширина полосы временного отвода для кабеля электрохимической защиты в траншее составляет 6,0 м.

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения приведены в таблице 2.2.

**Таблица 2.2 - Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения**

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
1	452176,95	2243441,69
2	452194,51	2243417,37
3	452188,74	2243318,83
4	452181,23	2243319,40
5	452164,93	2243320,63
6	452165,29	2243326,15
7	452170,18	2243399,81
8	452169,52	2243400,72
9	452143,21	2243342,10
10	452144,10	2243333,39
11	452144,83	2243326,28
12	452151,87	2243257,28
13	452164,09	2243155,28
14	452168,13	2243134,14
15	452169,49	2243127,03
16	452173,53	2243105,93
17	452186,88	2243108,66
18	452188,85	2243099,02
19	452189,56	2243095,56
20	452194,09	2243073,41
21	452188,71	2243072,31
22	452189,93	2243065,75
23	452181,51	2243064,19
24	452188,03	2243030,13
25	452189,66	2243021,64
26	452158,22	2243015,63
27	452156,24	2243025,99

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
28	452152,10	2243047,63
29	452150,13	2243057,94
30	452147,86	2243054,43
31	452141,76	2243036,28
32	452139,15	2243037,16
33	452134,89	2243038,59
34	452132,28	2243039,47
35	452139,39	2243059,95
36	452142,00	2243064,16
37	452145,65	2243068,00
38	452147,31	2243069,23
39	452143,22	2243090,32
40	452142,98	2243091,60
41	452141,47	2243099,37
42	452142,18	2243099,52
43	452132,45	2243150,36
44	452126,27	2243204,17
45	452120,07	2243253,75
46	452111,74	2243335,33
47	452111,52	2243337,51
48	452110,51	2243347,39
49	452145,29	2243424,89
50	452155,36	2243420,34
51	452152,62	2243424,13
52	452164,02	2243432,36
53	452171,24	2243437,57
1	452176,95	2243441,69
54	449593,05	2244343,33
55	449593,20	2244342,34
56	449592,21	2244342,19
57	449592,07	2244343,18
54	449593,05	2244343,33
58	449547,02	2244380,99
59	449547,17	2244380,00
60	449546,18	2244379,85
61	449546,03	2244380,84
58	449547,02	2244380,99
62	449596,14	2244435,84
63	449596,29	2244434,85
64	449595,30	2244434,70
65	449595,15	2244435,69

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
62	449596,14	2244435,84
66	451469,78	2244460,22
67	451470,05	2244458,47
68	451555,85	2244264,19
69	451767,86	2244109,19
70	451919,80	2244020,86
71	451923,90	2244018,48
72	451938,40	2244010,05
73	451942,35	2244007,75
74	452041,80	2243949,94
75	452041,55	2243868,23
76	452041,54	2243861,38
77	452041,39	2243812,19
78	452062,92	2243601,34
79	452077,48	2243581,16
80	452076,66	2243580,60
81	452070,98	2243576,50
82	452074,14	2243572,13
83	452065,23	2243565,68
84	452062,07	2243570,06
85	452052,34	2243563,04
86	452051,54	2243562,43
87	452031,95	2243589,56
88	452009,38	2243810,61
89	452009,63	2243892,44
90	452009,63	2243895,62
91	452009,74	2243931,56
92	451930,60	2243977,57
93	451926,43	2243980,00
94	451873,98	2244010,49
95	451869,88	2244012,87
96	451750,33	2244082,37
97	451530,05	2244243,42
98	451484,15	2244347,34
99	451491,61	2244299,33
100	451467,89	2244295,65
101	451452,55	2244394,46
102	451448,71	2244393,87
103	451444,10	2244423,51
104	451450,09	2244424,44
105	451439,07	2244449,40
106	451438,18	2244455,13
66	451469,78	2244460,22

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
107	451446,11	2244518,08
108	451446,26	2244517,09
109	451445,27	2244516,94
110	451445,13	2244517,93
107	451446,11	2244518,08
111	451445,34	2244523,21
112	451445,49	2244522,22
113	451444,50	2244522,07
114	451444,36	2244523,06
111	451445,34	2244523,21
115	451444,34	2244529,97
116	451444,48	2244528,98
117	451443,50	2244528,83
118	451443,35	2244529,82
115	451444,34	2244529,97
119	451391,95	2244540,58
120	451392,10	2244539,59
121	451391,11	2244539,45
122	451390,96	2244540,43
119	451391,95	2244540,58
123	450521,10	2244553,52
124	450523,52	2244539,25
125	450537,70	2244541,54
126	450539,48	2244530,68
127	450525,39	2244528,23
128	450526,12	2244523,95
129	450526,03	2244523,94
130	450527,42	2244515,56
131	449707,19	2244388,16
132	449707,00	2244389,14
133	449705,17	2244400,91
134	449692,40	2244399,04
135	449690,78	2244409,91
136	449703,47	2244411,86
137	449702,39	2244418,79
138	449702,24	2244419,77
139	450492,54	2244542,53
140	450491,52	2244548,50
123	450521,10	2244553,52

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
141	451485,83	2244565,97
142	451485,98	2244564,99
143	451484,99	2244564,84
144	451484,84	2244565,83
141	451485,83	2244565,97
145	451438,55	2244566,63
146	451438,60	2244566,30
147	451438,70	2244565,64
148	451437,71	2244565,49
149	451437,62	2244566,12
150	451437,56	2244566,48
145	451438,55	2244566,63
151	451433,90	2244596,83
152	451434,05	2244595,84
153	451433,06	2244595,70
154	451432,91	2244596,68
151	451433,90	2244596,83
155	451430,63	2244705,74
156	451435,23	2244676,09
157	451441,03	2244644,57
158	451338,20	2244629,18
159	451184,56	2244604,05
160	450868,53	2244550,81
161	450740,02	2244528,71
162	450656,58	2244513,46
163	450639,00	2244534,55
164	450632,83	2244533,48
165	450631,67	2244541,50
166	450630,90	2244545,99
167	450617,91	2244544,25
168	450616,46	2244555,15
169	450629,02	2244557,07
170	450626,65	2244571,08
171	450656,23	2244576,10
172	450657,23	2244570,18
173	450754,74	2244586,74
174	450758,76	2244563,08
175	450661,25	2244546,52
176	450675,80	2244540,39
177	450760,28	2244555,19



Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
178	451179,02	2244626,19
179	451406,86	2244663,33
180	451405,59	2244671,49
181	451400,98	2244701,13
155	451430,63	2244705,74
182	444352,56	2244947,21
183	444498,47	2244927,25
184	444683,73	2244881,09
185	444741,83	2244866,62
186	444855,18	2244838,37
187	444907,32	2244828,89
188	444963,72	2244823,94
189	445013,48	2244789,62
190	445021,63	2244801,33
191	445024,48	2244805,44
192	445032,50	2244816,96
193	445193,25	2244706,10
194	445248,13	2244701,70
195	445632,69	2244670,81
196	445655,44	2244657,73
197	445673,79	2244645,08
198	445673,49	2244641,44
199	445673,08	2244636,30
200	445670,18	2244600,15
201	445664,77	2244562,53
202	447594,06	2244285,51
203	447610,37	2244263,73
204	447634,08	2244066,89
205	447825,42	2244092,82
206	448088,93	2244138,47
207	448100,30	2244185,18
208	448131,49	2244190,51
209	448131,88	2244184,22
210	448134,41	2244184,75
211	448156,62	2244189,38
212	448156,62	2244194,94
213	448159,96	2244195,52
214	448172,31	2244197,65
215	448206,24	2244156,64
216	448323,53	2244175,04
217	449058,14	2244289,32
218	449070,27	2244321,61
219	449453,84	2244381,19

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
220	449453,97	2244380,20
221	449455,06	2244373,22
222	449468,08	2244375,30
223	449469,75	2244364,43
224	449456,74	2244362,41
225	449458,58	2244350,55
226	449458,71	2244349,55
227	449093,44	2244292,83
228	449084,18	2244268,92
229	448244,02	2244135,02
230	448190,60	2244125,77
231	448159,57	2244162,97
232	448159,28	2244164,05
233	448157,94	2244169,17
234	448133,95	2244164,65
235	448126,11	2244163,17
236	448109,76	2244118,16
237	447828,95	2244070,09
238	447604,97	2244039,64
239	447579,61	2244251,42
240	447576,39	2244255,71
241	445642,13	2244533,45
242	445640,83	2244530,89
243	445637,09	2244526,79
244	445632,23	2244523,45
245	445630,66	2244522,90
246	445633,20	2244511,27
247	445621,34	2244508,68
248	445665,48	2244372,81
249	445685,58	2244379,76
250	445711,71	2244304,15
251	445664,46	2244287,81
252	445638,32	2244363,42
253	445659,81	2244370,85
254	445615,45	2244507,38
255	445606,84	2244466,62
256	445603,12	2244466,34
257	445603,19	2244465,34
258	445601,29	2244465,19
259	445601,81	2244455,11
260	445599,34	2244454,98
261	445599,37	2244454,62
262	445593,47	2244452,35
263	445666,35	2244282,66

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
264	445740,20	2244055,57
265	445743,37	2244042,08
266	445744,26	2244028,26
267	445743,65	2243996,32
268	445742,92	2243958,68
269	445745,08	2243958,67
270	445745,29	2243950,72
271	445745,70	2243935,43
272	445746,21	2243931,95
273	445747,34	2243929,19
274	445749,29	2243926,63
275	445751,16	2243925,00
276	445753,01	2243923,90
277	445757,00	2243922,69
278	445756,98	2243921,25
279	445756,89	2243916,36
280	445720,90	2243917,06
281	445721,00	2243922,09
282	445721,02	2243923,37
283	445723,73	2243923,58
284	445726,31	2243924,41
285	445729,06	2243926,24
286	445730,83	2243928,20
287	445732,53	2243931,57
288	445733,00	2243933,78
289	445733,97	2243950,84
290	445734,41	2243958,71
291	445736,42	2243958,70
292	445737,15	2243996,42
293	445737,76	2244028,38
294	445736,94	2244041,13
295	445734,02	2244053,57
296	445660,26	2244280,36
297	445587,40	2244450,01
298	445585,55	2244449,30
299	445583,54	2244454,17
300	445576,83	2244453,83
301	445576,34	2244463,25
302	445263,96	2244438,89
303	445253,68	2244570,83
304	445260,74	2244642,11
305	445259,12	2244642,40
306	445260,87	2244643,48
307	445261,39	2244648,68

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
308	445269,35	2244647,90
309	445268,77	2244641,99
310	445269,95	2244640,50
311	445268,64	2244640,73
312	445261,71	2244570,75
313	445271,32	2244447,49
314	445315,30	2244450,92
315	445314,32	2244463,43
316	445299,63	2244462,39
317	445297,58	2244491,44
318	445310,22	2244492,34
319	445309,65	2244499,56
320	445313,45	2244499,86
321	445313,79	2244521,48
322	445284,30	2244519,76
322	445284,30	2244519,77
324	445279,95	2244595,96
325	445312,41	2244597,80
326	445312,01	2244605,48
327	445313,92	2244629,27
328	445316,22	2244657,90
329	445316,64	2244663,18
330	445316,73	2244664,28
331	445246,05	2244669,99
332	445238,30	2244670,62
333	445213,45	2244672,63
334	445188,81	2244674,63
335	445181,76	2244675,20
336	445040,57	2244772,53
337	445021,62	2244745,39
338	444952,57	2244792,76
339	444903,09	2244797,17
340	444848,34	2244807,11
341	444492,46	2244895,83
342	444378,01	2244911,54
343	444376,77	2244902,20
344	444347,03	2244906,16
345	444349,20	2244922,46
346	444349,32	2244923,37
347	444333,95	2244925,81
348	444335,13	2244933,53
349	444335,61	2244936,68
350	444350,81	2244934,52
351	444351,00	2244935,90

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
182	444352,56	2244947,21
352	445521,11	2244493,71
353	445564,37	2244487,40
354	445569,13	2244485,23
355	445572,31	2244481,31
356	445575,85	2244472,75
357	445575,93	2244471,25
358	445498,36	2244465,20
359	445502,00	2244490,23
360	445520,21	2244487,58
352	445521,11	2244493,71
361	445494,48	2244494,05
362	445490,19	2244464,56
363	445403,15	2244457,77
364	445402,21	2244469,63
365	445409,47	2244470,15
366	445408,26	2244487,27
361	445494,48	2244494,05
367	445344,52	2244523,26
368	445327,38	2244500,96
369	445319,46	2244500,33
370	445319,80	2244521,82
367	445344,52	2244523,26
371	445368,08	2244524,63
372	445356,60	2244495,61
373	445330,74	2244493,78
374	445330,36	2244494,98
375	445352,44	2244523,72
367	445344,52	2244523,26
375	445352,44	2244523,72
371	445368,08	2244524,63
377	445399,94	2244526,48
378	445394,63	2244498,29
379	445364,86	2244496,19
380	445377,39	2244525,17
377	445399,94	2244526,48
381	445410,63	2244527,11
382	445410,38	2244525,37

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
383	445484,66	2244514,20
384	445526,52	2244514,10
385	445534,20	2244509,64
386	445559,18	2244509,59
387	445558,70	2244506,03
388	445556,57	2244502,46
389	445553,96	2244500,38
390	445550,66	2244499,56
391	445547,51	2244499,46
392	445513,29	2244504,45
393	445507,78	2244504,63
394	445407,59	2244496,74
395	445407,41	2244499,19
396	445402,20	2244498,83
397	445408,03	2244526,95
381	445410,63	2244527,11
398	445442,83	2244627,92
399	445606,28	2244614,80
400	445606,22	2244586,18
401	445595,74	2244568,12
402	445491,26	2244568,35
403	445491,21	2244548,10
404	445514,60	2244544,30
405	445551,24	2244544,22
406	445551,72	2244544,22
407	445550,30	2244538,60
408	445538,57	2244534,86
409	445533,00	2244538,09
410	445484,72	2244538,20
411	445437,99	2244545,58
412	445434,62	2244604,74
413	445425,57	2244604,23
414	445426,83	2244619,95
415	445428,03	2244619,79
398	445442,83	2244627,92
416	445354,26	2244466,25
417	445355,23	2244454,04
418	445323,27	2244451,54
419	445322,30	2244463,99
416	445354,26	2244466,25
420	445394,24	2244469,07

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
421	445395,17	2244457,15
422	445363,20	2244454,66
423	445362,24	2244466,81
420	445394,24	2244469,07
424	443885,39	2245014,38
425	443893,26	2245012,95
426	443889,63	2244993,07
427	443916,01	2244988,42
428	443920,03	2245010,46
429	443927,90	2245009,02
430	443923,89	2244987,03
431	443925,88	2244986,68
432	443950,23	2244982,38
433	443951,16	2244987,48
434	443954,62	2245006,43
435	443962,49	2245004,99
436	443959,34	2244987,73
437	443958,24	2244981,70
438	443958,11	2244980,99
439	443984,62	2244976,31
440	443985,33	2244980,22
441	443986,41	2244986,12
442	443989,39	2245002,51
443	443997,26	2245001,07
444	443994,32	2244984,93
445	443993,24	2244979,02
446	443992,49	2244974,93
447	444003,48	2244972,99
448	444001,31	2244960,64
449	444031,15	2244955,31
450	444033,35	2244967,84
451	444051,67	2244964,61
452	444052,40	2244970,10
453	444053,19	2244976,05
454	444054,00	2244982,13
455	444058,42	2244981,54
456	444059,05	2244986,33
457	444183,51	2244969,75
458	444182,86	2244964,96
459	444181,78	2244956,85
460	444200,11	2244954,48
461	444200,04	2244953,90
462	444199,27	2244947,94

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
463	444198,70	2244943,57
464	444180,33	2244945,99
465	444178,89	2244935,22
466	444149,16	2244939,18
467	444149,53	2244941,99
468	444086,55	2244950,39
469	444083,93	2244930,69
470	444105,45	2244927,05
471	444124,46	2244922,17
472	444134,10	2244917,83
473	444142,34	2244912,82
474	444152,59	2244904,48
475	444165,49	2244888,95
476	444173,93	2244871,01
477	444177,45	2244856,38
478	444178,31	2244846,06
479	444178,05	2244837,58
480	444176,88	2244828,83
481	444162,16	2244743,31
482	444140,28	2244616,57
483	444138,85	2244607,86
484	444137,99	2244596,49
485	444136,30	2244554,27
486	444136,19	2244546,59
487	444136,63	2244539,36
488	444138,27	2244528,81
489	444141,84	2244516,24
490	444152,40	2244486,83
491	444155,32	2244478,00
492	444157,64	2244468,07
493	444158,85	2244459,30
494	444159,30	2244451,05
495	444159,20	2244444,82
496	444157,92	2244432,67
497	444115,85	2244149,03
498	444117,41	2244142,93
499	444117,77	2244141,53
500	444120,92	2244138,33
501	444128,60	2244135,62
502	444181,64	2244121,89
503	444193,35	2244116,21
504	444197,84	2244112,66
505	444205,06	2244104,20
506	444208,98	2244096,66



Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
507	444211,09	2244089,79
508	444212,08	2244081,36
509	444210,66	2244058,52
510	444215,25	2244058,20
511	444215,09	2244049,47
512	444216,10	2244040,40
513	444217,82	2244035,86
514	444220,77	2244032,81
515	444224,12	2244031,14
516	444229,76	2244029,03
517	444227,81	2244022,42
518	444176,54	2244035,45
519	444177,61	2244043,85
520	444181,93	2244043,30
521	444189,41	2244043,37
522	444193,71	2244045,25
523	444196,53	2244048,29
524	444198,52	2244053,53
525	444199,90	2244059,27
526	444204,18	2244058,97
527	444205,56	2244082,00
528	444204,91	2244087,62
529	444202,44	2244095,08
530	444198,86	2244101,77
531	444192,52	2244108,68
532	444189,09	2244111,24
533	444186,86	2244112,60
534	444183,10	2244114,96
535	444122,64	2244130,45
536	444116,44	2244133,55
537	444112,35	2244137,94
538	444109,79	2244144,84
539	444109,45	2244145,76
540	444109,40	2244149,86
541	444151,61	2244434,37
542	444152,73	2244445,75
543	444152,78	2244451,86
544	444152,34	2244459,12
545	444151,24	2244466,92
546	444148,99	2244476,50
547	444146,23	2244484,77
548	444135,35	2244515,13
549	444131,80	2244528,00
550	444130,25	2244538,03

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
551	444129,67	2244547,39
552	444129,80	2244554,55
553	444131,54	2244597,99
554	444132,33	2244608,14
555	444133,01	2244612,70
556	444155,76	2244744,41
557	444170,21	2244828,39
558	444171,50	2244837,27
559	444171,14	2244854,57
560	444167,84	2244868,73
561	444159,88	2244885,44
562	444148,88	2244899,00
563	444139,64	2244906,78
564	444130,29	2244912,49
565	444122,25	2244916,07
566	444104,26	2244920,58
567	444082,98	2244923,26
568	444082,93	2244923,24
569	444080,85	2244907,63
570	444082,88	2244907,25
571	444080,17	2244892,58
572	444080,93	2244892,44
573	444077,85	2244875,73
574	444077,09	2244875,86
575	444074,82	2244863,54
576	444037,78	2244869,22
577	444039,35	2244877,51
578	444037,82	2244877,77
579	444019,58	2244775,15
580	444040,76	2244771,72
581	444028,01	2244692,75
582	443978,65	2244700,72
583	443991,40	2244779,70
584	444013,67	2244776,10
585	444031,91	2244878,80
586	443982,26	2244887,35
587	443971,73	2244826,24
588	443819,12	2244852,36
589	443832,07	2244927,53
590	443842,50	2244925,73
591	443844,92	2244933,95
592	443846,80	2244940,34
593	443848,06	2244947,53
594	443849,19	2244951,93

Обозначение характерной точки	Координаты, м	
	X	Y
595	443852,40	2244957,90
596	443856,83	2244962,40
597	443860,97	2244964,95
598	443867,83	2244967,02
599	443870,02	2244967,21
600	443872,11	2244978,99
601	443873,18	2244985,02
602	443875,06	2244995,64
603	443881,75	2244994,46
424	443885,39	2245014,38
604	444000,27	2244954,72
605	444030,11	2244949,39
606	444028,51	2244940,30
607	443998,64	2244945,48
604	444000,27	2244954,72

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

Необходимость в переносе (переустройстве) линейных объектов из зоны планируемого размещения участка «Сбор нефти и газа со скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 Мамалаевского месторождения» отсутствует.

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

В соответствии с правилами землепользования и застройки муниципальных образований Адамовский, Мамалаевский сельсоветы и Переволоцкий поссовет Переволоцкого района Оренбургской области, а так же п.4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ, действие градостроительных регламентов определяющих предельные параметры разрешенного строительства, не распространяется на земельные участки предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, представленные для добычи полезных ископаемых.

## **2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Строительство каких-либо объектов в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории в границах зоны планируемого размещения проектируемого объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 Мамалаевского месторождения» не планируется.

Проектируемый объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 812, 813, 814, 815, 816, 817, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826 Мамалаевского месторождения» имеет пересечения с действующими коммуникациями (нефтепроводы, воздушные линии электропередачи), принадлежащими АО «Оренбургнефть», ПАО «Ростелеком»

Ведомость пересечений проектируемого объекта с существующими объектами капитального строительства приведена в таблице 4.1 тома «Материалы по обоснованию проекта планировки территории».

Мероприятия по сохранению существующих объектов капитального строительства сводятся к получению технических условий на пересечение и выполнению строительно-монтажных работ в соответствии с полученными техническими условиями.

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

Согласно информации Министерства культуры и внешних связей Оренбургской области, непосредственно на территории планируемого строительства объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия размещаемого линейного объекта не требуется.

При этом, учитывая вероятность наличия трудно выявляемых объектов археологии, в случае обнаружения их признаков (фрагменты палеофауны, отформованные сколами камни – каменные орудия – и иные археологические артефакты), на основании п. 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», необходимо будет приостановить проведение земляных работ и известить государственный орган охраны объектов культурного наследия Оренбургской области (Министерство культуры и внешних связей Оренбургской области).

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

### Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основными источниками загрязнения воздушного бассейна в период строительства объекта будут являться выбросы от специализированной автомобильной и строительной техники.

Для снижения концентрации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо:

- обеспечить контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- использовать строительную технику с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- контролировать техническое состояние транспорта, обеспечить качественную и своевременную регулировку и ремонт двигателей, топливной аппаратуры;
- соблюдать технологическую последовательность проведения строительно-монтажных работ для рассредоточения во времени работы агрегатов и разделения суммарного секундного выброса вредных веществ;
- не допускать необоснованного простоя машин с работающими двигателями;
- применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года с целью исключения их работы на малых оборотах;
- применять сертифицированное топливо и смазочные материалы, соблюдать нормативы расхода электродов и материалов;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство, движение транспорта осуществлять по запланированной схеме, не допускать неконтролируемых поездок.

### Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для предотвращения загрязнения земель при проведении строительных работ необходимо:

- обеспечить контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- оснастить участок производства работ контейнерами для сбора отходов;
- осуществлять тщательную уборку строительного мусора, бытовых отходов;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство, движение транспорта осуществлять по запланированной схеме, не допускать неконтролируемых поездок;
- не допускать мойку машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- заправку спецтехники осуществлять заправщиками с герметичными заправочными шлангами на площадке с водонепроницаемым покрытием либо на специализированных АЗС.

В соответствии с требованиями ст. 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды», при размещении объектов нефтегазодобывающих производств должны предусматриваться эффективные меры по рекультивации нарушенных и загрязненных земель. Строительство и эксплуатация этих объектов допускаются при наличии проектов восстановления земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель.

*Рекультивация* – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных в процессе эксплуатации территорий, а также на улучшение состояния окружающей среды.

Выбор направлений рекультивации, согласно ГОСТ Р 54776 «Наилучшие доступные технологии. Рекультивация нарушенных земель и земельных участков. Восстановление биологического разнообразия», осуществляется с учетом характера нарушения земель и эколого-экономической целесообразности восстановления их качественного состояния для дальнейшего целевого назначения и разрешенного использования.



В соответствии с ГОСТ 17.5.3.04 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель» (п.1.3), нарушенные земли должны быть рекультивированы преимущественно под пашню и другие сельскохозяйственные угодья.

Поскольку размещение линейного объекта планируется на землях, относящихся к землям сельскохозяйственного назначения, необходимое направление рекультивации – сельскохозяйственное.

Все работы по рекультивации должны выполняться строго в пределах полосы землеотвода, во избежание нарушения прилегающих земельных участков. Технология проведения работ по биологической рекультивации – в соответствии рекомендациями Министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области.

### **Мероприятия по охране вод и водных биоресурсов**

Использование поверхностных водотоков и водоемов в качестве источника водоснабжения, а также осуществление сброса сточных вод в поверхностные водотоки не планируется.

Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных водных ресурсов при строительстве размещаемого линейного объекта, необходимо осуществлять регулярный вывоз образующихся отходов.

Необходимость в специализированных мероприятиях по защите водных биоресурсов (рыб, водных беспозвоночных, водных млекопитающих, водных растений и т.д.) отсутствует, ввиду отсутствия пересечений проектируемого трубопровода с водными объектами.

При этом учитывая общую интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется продолжать использовать существующую наблюдательную сеть ПАО «Оренбургнефть» для экологического контроля за состоянием поверхностных и подземных водных источников в районе размещения объектов.

Наряду с осуществлением режимных наблюдений, рекомендуется выполнять мероприятия, направленные на предупреждение или сведение к минимуму возможного загрязнения подземных и поверхностных вод, такие как: получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций и своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального.

### **Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Условия сбора и временного накопления отходов должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». В соответствии с данными требованиями место и способ хранения отхода должны гарантировать:

- отсутствие или минимизацию влияния размещаемого отхода на окружающую природную среду;
- недопустимость риска возникновения опасности для здоровья людей в результате локального влияния токсичных отходов;
- недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц;
- предотвращение потери отходами свойств вторичного сырья в результате неправильного сбора и хранения;
- сведение к минимуму риска возгорания отходов;
- недопущение замусоривания территории;
- удобство проведения инвентаризации отходов и осуществления контроля обращения с отходами;
- удобство вывоза отходов.

В целях минимизации негативного воздействия процессов обращения с отходами в период строительства размещаемого линейного объекта необходимо:

- соблюдать границы территории, отведенной под строительство;
- применять сертифицированные материалы;
- оснастить участок производства работ контейнерами для сбора отходов;

- твердые бытовые отходы складировать в контейнеры и по мере накопления вывозить на ближайший санкционированный полигон ТБО;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами собирать в контейнер для временного складирования промасленной ветоши;
- сбор жидких бытовых отходов осуществлять в биотуалет и по мере наполнения приемной емкости вывозить на очистные сооружения для очистки и утилизации обезвреженных элементов.

Складирование отходов от эксплуатации автотранспорта и спецтехники на участке производства работ не предусматривается. В случае образования данных отходов, они должны быть вывезены непосредственно на базу ПТО подрядчика для дальнейшей их утилизации.

В период строительства объекта ответственность за образующиеся отходы несет организация, выполняющая строительные работы.

В период эксплуатации размещаемого линейного объекта селективный сбор и хранение отходов с целью их вторичного использования или размещения на специализированных предприятиях осуществляет застройщик (ПАО «Оренбургнефть»).

### **Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания**

Растения и животные, населяющие район предполагаемого размещения линейного объекта, являются обычными для подобных биотопов Оренбургской области и, как правило, приспособлены к жизни в условиях сильного антропогенного воздействия. Тем не менее, в местах производства работ животные (в основном, мелкие грызуны и насекомоядные) могут испытывать сильный стресс как непосредственно со стороны загрязнителей, так и через пищевые цепочки.

В целях сведения к минимуму негативного воздействия на растительный покров и животных, обитающих в районе производства работ, в период строительства подрядчиком должно быть обеспечено соблюдение следующих требований:

- осуществление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- оснащение участка производства работ контейнерами для сбора отходов, недопущение открытых хранилищ ТБО и жидких бытовых отходов;
- тщательная уборка строительного мусора;
- передвижение строительной техники строго по существующей сети дорог;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- осуществление заправки спецтехники заправщиками с герметичными заправочными шлангами на площадке с водонепроницаемым покрытием либо на специализированных АЗС;
- контроль за техническим состоянием транспорта, обеспечение качественной и своевременной регулировки и ремонта двигателей, топливной аппаратуры;
- недопущение вырубки древесно-кустарниковой растительности, т.е. мест отдыха и кормежки животных, без специального разрешения;
- своевременное проведение как технической, так и биологической рекультивации отводимых земель;
- при проведении технической рекультивации необходимо обратить особое внимание на своевременную засыпку ям и траншей, в целях предотвращения попадания в них животных.

## **2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

Техническое перевооружение опасного производственного объекта, в соответствии со ст. 8 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997 г., должно осуществляться на основании документации, получившей положительное заключение экспертизы промышленной безопасности. Отклонения от указанной документации в процессе производства строительных работ не допускаются.

В процессе технического перевооружения опасного производственного объекта организации, разработавшие соответствующую документацию, в установленном порядке должны осуществлять авторский надзор за соблюдением проектных решений.

В целях снижения вероятности возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в период строительства проектируемого объекта, необходимо осуществление следующих мероприятий:

- осуществление контроля качества выполнения работ;
- обеспечение соответствия материалов и конструкций установленным требованиям;
- обеспечение квалификации и ответственности технических руководителей и исполнителей;
- организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений;
- соблюдение противопожарных требований.

Контроль качества строительных работ должен выполняться на всех этапах строительства (входной контроль проектной, рабочей и сопроводительной документации, конструкций, изделий, материалов и оборудования, операционный контроль отдельных строительных процессов, приемочный контроль строительно-монтажных работ).

При любом методе организации строительства для обеспечения требуемого качества должны строго соблюдаться технологии производства работ, предусмотренные проектной документацией и проектом производства работ. ППР на строительство трубопроводов параллельно действующим и на пересечениях с ними должен предусматривать меры, предотвращающие повреждения действующих трубопроводов.

Вероятность аварий, связанных со стихийными трудно предсказуемыми событиями погодноклиматического характера и размеры причиненного ущерба зависят, в том числе, от уровня подготовленности к чрезвычайным ситуациям. Производственные подразделения, занятые на строительстве объекта, должны иметь план действий в чрезвычайных ситуациях, схему собственных мероприятий и привлечения специализированных организаций для тушения пожаров и ликвидации иных аварийных ситуаций. На участке производства работ должна быть предусмотрена система оповещения ответственных сотрудников о возникновении и развитии ситуаций повышенного риска с помощью производственной связи, аварийной сигнализации и т.п.

Работники подрядной строительной организации должны пройти инструктаж по пожарной безопасности, проверку знаний в объеме пожарно-технического минимума, обучение по оказанию первой медицинской помощи и пользованию первичными средствами пожаротушения.

В период эксплуатации проектируемого линейного объекта, эксплуатирующая организация обязана соблюдать требования, установленные Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и другими нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности, в том числе:

- допускать к работе лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний;
- обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;

- создать систему управления промышленной безопасностью и обеспечивать ее функционирование;
- проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств в установленные сроки;
- предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц;
- приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта в случае аварии или инцидента;
- осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий и по защите жизни и здоровья работников, оказывать содействие государственным органам в расследовании причин, принимать меры по устранению причин и профилактике подобных аварий;
- анализировать причины возникновения инцидентов, принимать меры по их устранению и профилактике;
- вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте.

В целях обеспечения готовности к локализации и ликвидации последствий аварии организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, должна иметь утвержденный план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, создать и поддерживать в пригодном состоянии системы наблюдения, оповещения и связи, регулярно обучать работников действиям в случае аварии или инцидента, иметь необходимые резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с п.7.3 СП 284.1325800.2016, для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения проектируемого трубопровода для него должны быть установлены охранные зоны по аналогии с магистральными трубопроводами. Согласно «Правилам охраны магистральных трубопроводов» (п.4.1), охранные зоны для проектируемого участка трубопроводов АО «Оренбургнефть» должны быть установлены в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Земельные участки, входящие в охранную зону, не изымаются у землепользователей и используются ими для проведения сельскохозяйственных и иных работ с обязательным соблюдением требований, установленных «Правилами охраны магистральных трубопроводов».

В охранной зоне проектируемого участка трубопровода запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить его нормальную эксплуатацию либо привести к повреждению, в частности:

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные знаки;
- открывать и закрывать краны и задвижки;
- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;;
- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или за крытые источники огня.

Без письменного разрешения владельца проектируемого трубопровода в охранной зоне запрещается:

- возводить любые постройки и сооружения;
- высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот;
- сооружать проезды и переезды через трассу трубопровода, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;
- производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;
- производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;
- производить геолого-съёмочные, геолого-разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на ведение работ в охранной зоне, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопровода и опознавательных знаков.