Заказчик – ООО "РУСЛАНОЙЛ"

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Директор ООО «Сервис ННК» Алчинов А.Ф.

2017

Заказчик – ООО "РУСЛАНОЙЛ"

Проект планировки и

проект межевания территории линейного объекта

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Директор ООО «Сервис ННК» Алчинов А.Ф.

2017

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Состав проекта планировки и межевания территории

№ п/п	Наименование	Примечание
	Основная часть проекта планировки территории	
1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
3	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Графическая часть»	
4	Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка»	
	Основная часть проекта межевания территории	
5	Раздел 5 «Проект межевания территории. Графическая часть»	
	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
6	Раздел 6 «Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка»	
7	Приложения	

Содержание

№	Наименование	Примечание
1	2	3
	Основная часть проекта планировки территории	
1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1.1-1.2	Чертеж красных линий М1:5000	
1.3-1.4	Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта М1:5000	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов »	
2.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта	
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 линейного объекта	
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектах в границах зон их планируемого размещения	
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	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта	Лист

№	Наименование	Примечание
1	2	3
2.8.1	Воздействие на атмосферный воздух	
2.8.2	Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод	
2.8.3	Воздействие образующихся отходов на окружающую среду	
2.8.4	Воздействие на территорию, условия землепользования и геологическую среду	
2.8.5	Воздействие на растительный и животный мир	
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	
	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
3	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки межевания территории. Графическая часть»	
3.1	Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:10000	
3.2-3.3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	
3.4-3.5	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	
3.6-3.7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:5000	
3.8-3.9	Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000	
4	Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки и межевания территории. Пояснительная записка»	
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	
4.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
4.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	

№	Наименование	Примечание
1	2	3
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	
4.7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
	Основная часть проекта межевания территории	
5	Раздел 5 «Проект межевания территории.»	
	Графическая часть	
5.1-5.3	Чертеж межевания территории	
	Текстовая часть	
5.1	Проект межевания территории	
	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
6	Раздел 6 «Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть»	
6.1-6.2	Схема расположения земельных участков на кадастровом плане территории М 1:5000	
6.3-6.4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	
6.5	Схема расположения объекта с учетом градостроительного зонирования территории М 1:10000	
	Приложения	
	Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям с приложенным заданием на проведение инженерно-геодезических изысканий	
	Письмо №12-20/6976 от 19.05.2017г. об отсутствии особо охраняемых природных территорий областного и местного значения.	
	Письмо №13-13-2044 от 27.07.2017г. об отсутствии объектов культурного наследия.	
	Письмо №06-06-01/1969 от 22.05.2017г. об отсутствии скотомогильников.	

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта	Лист

№	Наименование	Примечание
1	2	3
	Письмо №229/спр от 03.07.2017г. о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.	
	Задание на проектирование проекта планировки территории и проекта межевания территории	
	Постановление от 25.08.2017г. №93-п Администрации муниципального образования «Кинзельский сельсовет» Красногвардейского района Оренбургской области «О подготовке документации (проекта планировки территории и проекта межевания территории) для проектирования и строительства линейного объекта: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"» на территории Кинзельского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области.	

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

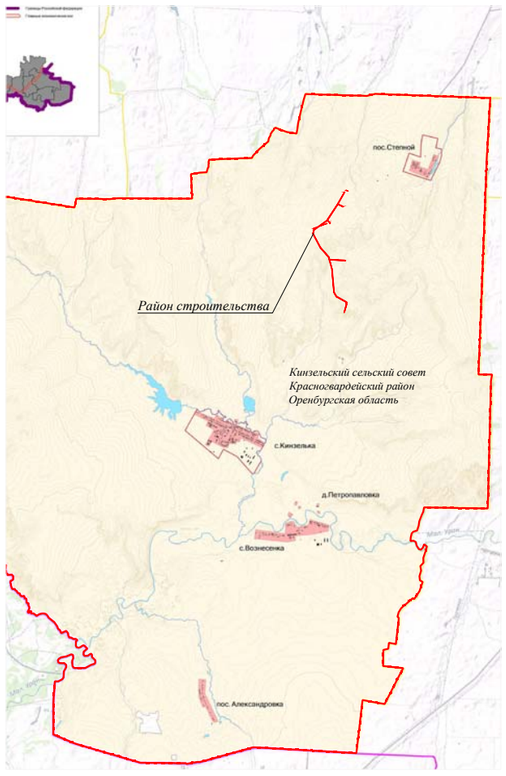
Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

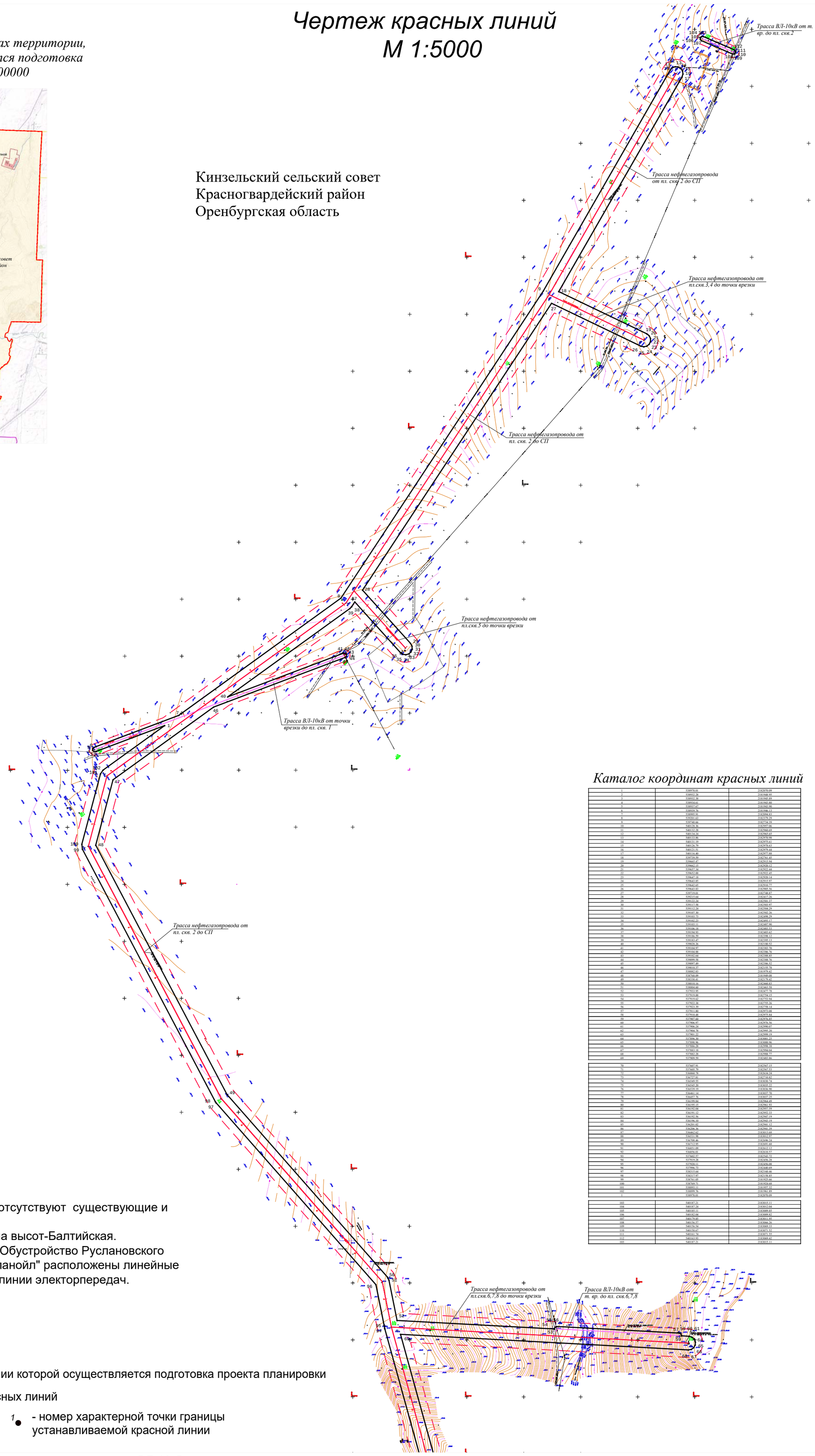
Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Чертеж красных линий
М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000



Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область



Каталог координат красных линий

1	538978.01	2182070.09
2	538932.28	2181948.95
3	538932.38	2181945.89
4	538934.61	2181943.80
5	538937.67	2181943.90
6	538939.76	2181946.13
7	538995.91	2182094.83
8	539201.63	2182379.29
9	539540.66	2182734.39
10	540128.36	2182957.06
11	540132.28	2182960.69
12	540134.24	2182965.65
13	540133.86	2182970.98
14	540131.19	2182975.61
15	540126.79	2182978.63
16	540121.51	2182979.44
17	540116.40	2182977.88
18	539739.59	2182761.45
19	539665.47	2182915.94
20	539662.15	2182920.12
21	539657.34	2182922.44
22	539652.00	2182922.45
23	539647.18	2182920.14
24	539643.85	2182915.97
25	539642.65	2182910.77
26	539643.83	2182905.56
27	539719.01	2182738.87
28	539215.64	2182417.26
29	539122.24	2182501.37
30	539117.58	2182503.97
31	539112.24	2182504.29
32	539107.30	2182502.36
33	539103.73	2182498.29
34	539102.23	2182493.17
35	539103.11	2182487.90
36	539106.18	2182483.53
37	539194.93	2182403.62
38	539186.59	2182398.12
39	539183.47	2182395.13
40	539028.26	2182180.52
41	539104.97	2182383.70
42	539104.88	2182386.76
43	539102.64	2182388.85
44	539099.58	2182388.76
45	539097.49	2182386.52
46	539010.37	2182155.78
47	538882.83	2181979.42
48	538768.09	2181949.08
49	538330.41	2182179.42
50	538010.16	2182460.83
51	538004.60	2182463.58
52	537933.95	2182477.78
53	537919.00	2182754.15
54	537919.62	2182753.94
55	537922.38	2182755.26
56	537923.39	2182758.14
57	537911.80	2182973.08
58	537910.48	2182975.84
59	537907.60	2182976.85
60	537906.97	2182978.56
61	537906.24	2182990.07
62	537904.78	2182995.20
63	537901.22	2182999.19
64	537896.30	2183001.35
65	537890.96	2183000.96
66	537886.28	2182998.38
67	537883.18	2182994.04
68	537882.28	2182988.77
69	537909.59	2182483.86
70	537607.91	2182567.15
71	537605.79	2182567.53
72	536860.78	2182634.24
73	536727.81	2182710.82
74	536549.55	2183030.74
75	536545.20	2183035.22
76	536539.19	2183036.90
77	536461.14	2183037.70
78	536457.76	2183037.25
79	536199.84	2182964.49
80	536195.15	2182961.93
81	536192.04	2182957.59
82	536191.12	2182952.33
83	536192.56	2182947.19
84	536196.10	2182943.19
85	536201.02	2182941.12
86	536206.36	2182941.39
87	536462.62	2183013.68
88	536531.98	2183012.97
89	536708.46	2183696.24
90	536712.95	2182691.68
91	536851.09	2182612.12
92	536856.01	2182610.57
93	537602.57	2182542.72
94	537919.28	2182456.28
95	537920.11	2182456.08
96	537906.73	2182440.69
97	538315.64	2182160.46
98	538317.97	2182158.85
99	538761.05	2181925.66
100	538769.71	2181924.68
101	538893.11	2181957.32
102	538899.76	2181961.89
1	538978.01	2182070.09

103	540187.21	2183015.11
104	540187.24	2183012.04
105	540185.11	2183009.85
106	540182.04	2183009.82
107	540179.85	2183011.95
108	540156.57	2183066.26
109	540156.54	2183069.33
110	540158.67	2183071.52
111	540161.74	2183071.55
112	540163.93	2183069.42
103	540187.21	2183015.11

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют существующие и отменяемые красные линии.
2. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская.
3. На территории линейного объекта "Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл" расположены линейные объекты двух видов: трубопроводы и линии электорпередач.

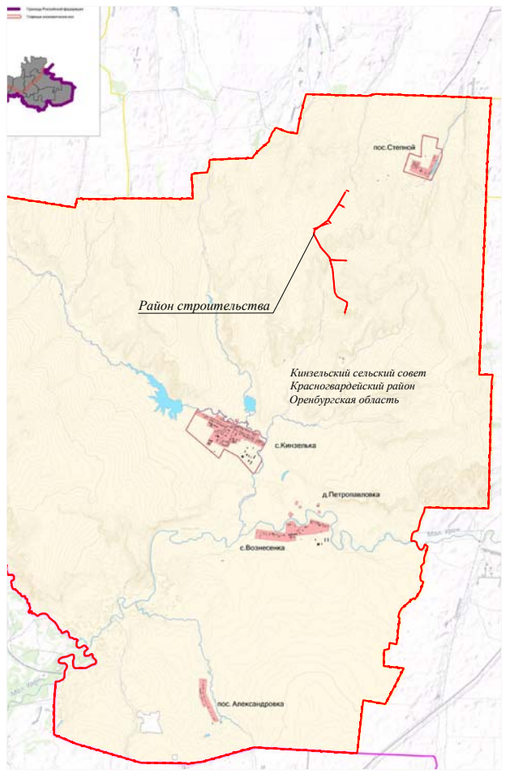
Условные обозначения

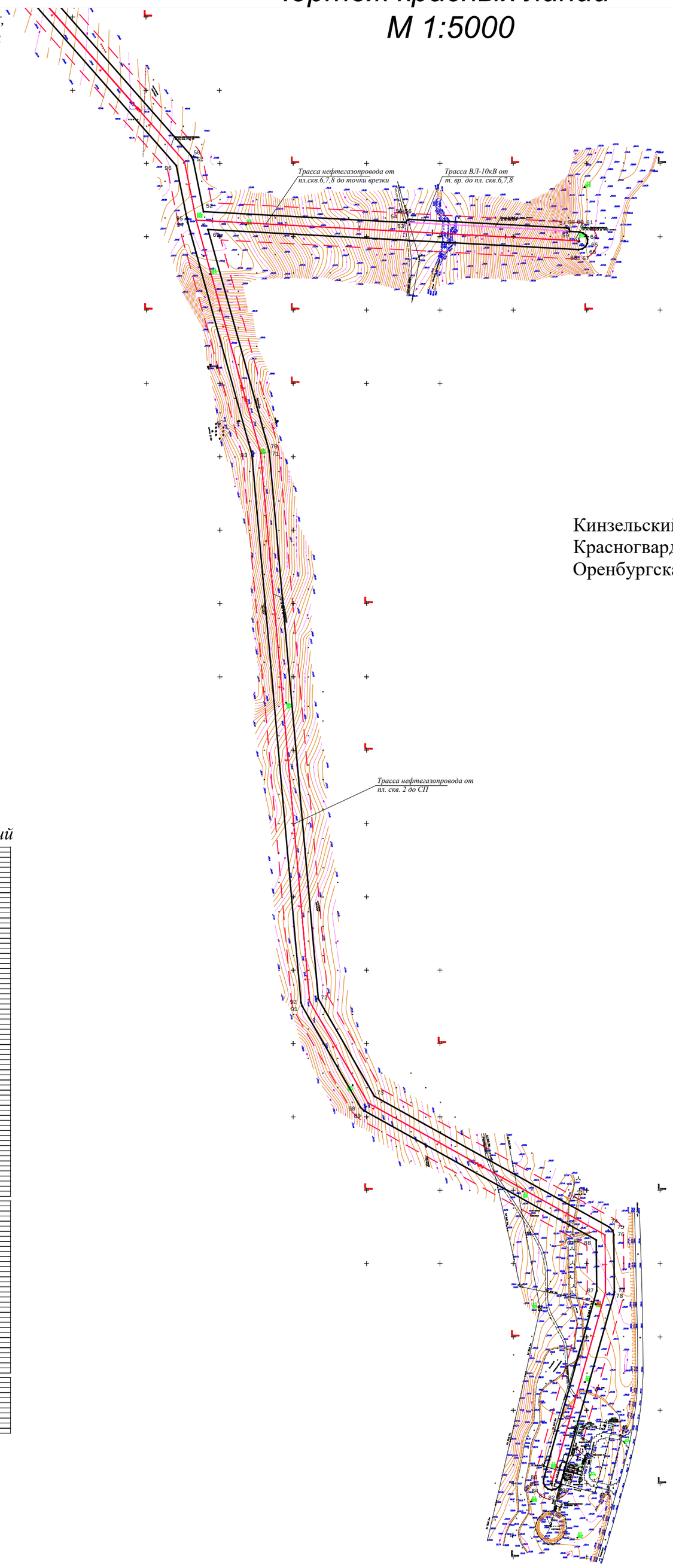
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы устанавливаемых красных линий
- 122 - горизонтали
- обвалование
- 122.54 - отметка высоты
- скв.668 - нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- Щ - щебеночное покрытие
- вл.0,80 - кабель связи
- Опора ЛЭП
- 1 - номер характерной точки границы устанавливаемой красной линии
- проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист 1.1	Листов
						Чертеж красных линий М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Чертеж красных линий
М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000





Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Каталог координат красных линий

1	538978.01	2182070.09
2	538932.28	2181948.95
3	538932.38	2181945.89
4	538934.61	2181943.80
5	538937.67	2181943.90
6	538939.76	2181946.13
7	538995.91	2182094.83
8	539201.63	2182379.29
9	539740.66	2182734.39
10	540128.36	2182957.06
11	540132.28	2182960.69
12	540134.24	2182965.65
13	540133.86	2182970.98
14	540131.19	2182975.61
15	540126.79	2182978.63
16	540121.51	2182979.44
17	540116.40	2182977.88
18	539739.59	2182761.45
19	539665.47	2182915.94
20	539662.15	2182920.12
21	539657.34	2182922.44
22	539652.00	2182922.45
23	539647.18	2182920.14
24	539643.85	2182915.92
25	539642.65	2182910.77
26	539643.83	2182905.56
27	539719.01	2182748.87
28	539215.64	2182417.26
29	539112.24	2182503.37
30	539117.58	2182503.97
31	539112.24	2182504.29
32	539107.30	2182502.26
33	539103.73	2182498.29
34	539102.23	2182493.17
35	539103.11	2182487.90
36	539106.18	2182483.53
37	539194.93	2182403.62
38	539186.59	2182398.12
39	539183.47	2182395.13
40	539028.26	2182180.52
41	539104.97	2182383.70
42	539164.88	2182386.76
43	539102.64	2182388.85
44	539099.58	2182388.76
45	539097.49	2182386.52
46	539010.37	2182155.78
47	538882.83	2181979.42
48	538768.09	2181949.08
49	538330.61	2182179.42
50	538010.16	2182460.83
51	538004.60	2182463.58
52	537913.95	2182477.78
53	537919.00	2182754.15
54	537919.62	2182753.94
55	537922.38	2182755.26
56	537921.39	2182758.14
57	537911.80	2182973.08
58	537910.48	2182975.84
59	537907.60	2182976.85
60	537906.97	2182978.56
61	537906.24	2182990.07
62	537904.78	2182995.20
63	537901.22	2182999.19
64	537896.30	2183001.25
65	537890.96	2183000.96
66	537886.28	2182998.38
67	537883.18	2182994.04
68	537882.28	2182988.77
69	537909.59	2182483.86

70	537607.91	2182567.15
71	537605.79	2182567.53
72	536860.78	2182634.24
73	536727.81	2182710.82
74	536549.55	2183030.74
75	536545.20	2183035.22
76	536539.19	2183036.90
77	536461.14	2183037.70
78	536457.76	2183037.25
79	536199.84	2182964.49
80	536195.15	2182961.93
81	536192.04	2182957.59
82	536191.12	2182952.33
83	536192.56	2182947.19
84	536196.10	2182943.19
85	536201.02	2182941.12
86	536206.34	2182941.39
87	536462.62	2183013.68
88	536531.98	2183012.97
89	536708.46	2182696.24
90	536732.95	2182691.68
91	536851.09	2182612.12
92	536856.01	2182610.57
93	537602.57	2182543.72
94	537919.28	2182456.28
95	537920.11	2182456.08
96	537996.73	2182440.69
97	538315.64	2182160.46
98	538317.97	2182158.85
99	538761.05	2181925.66
100	538769.71	2181924.68
101	538893.11	2181957.32
102	538899.76	2181961.89
1	538978.01	2182070.09

103	540187.21	2183015.11
104	540187.24	2183012.04
105	540185.11	2183009.85
106	540182.04	2183009.82
107	540179.85	2183011.95
108	540156.57	2183066.26
109	540156.54	2183069.33
110	540158.67	2183071.52
111	540161.74	2183071.55
112	540163.93	2183069.42
103	540187.21	2183015.11

Условные обозначения

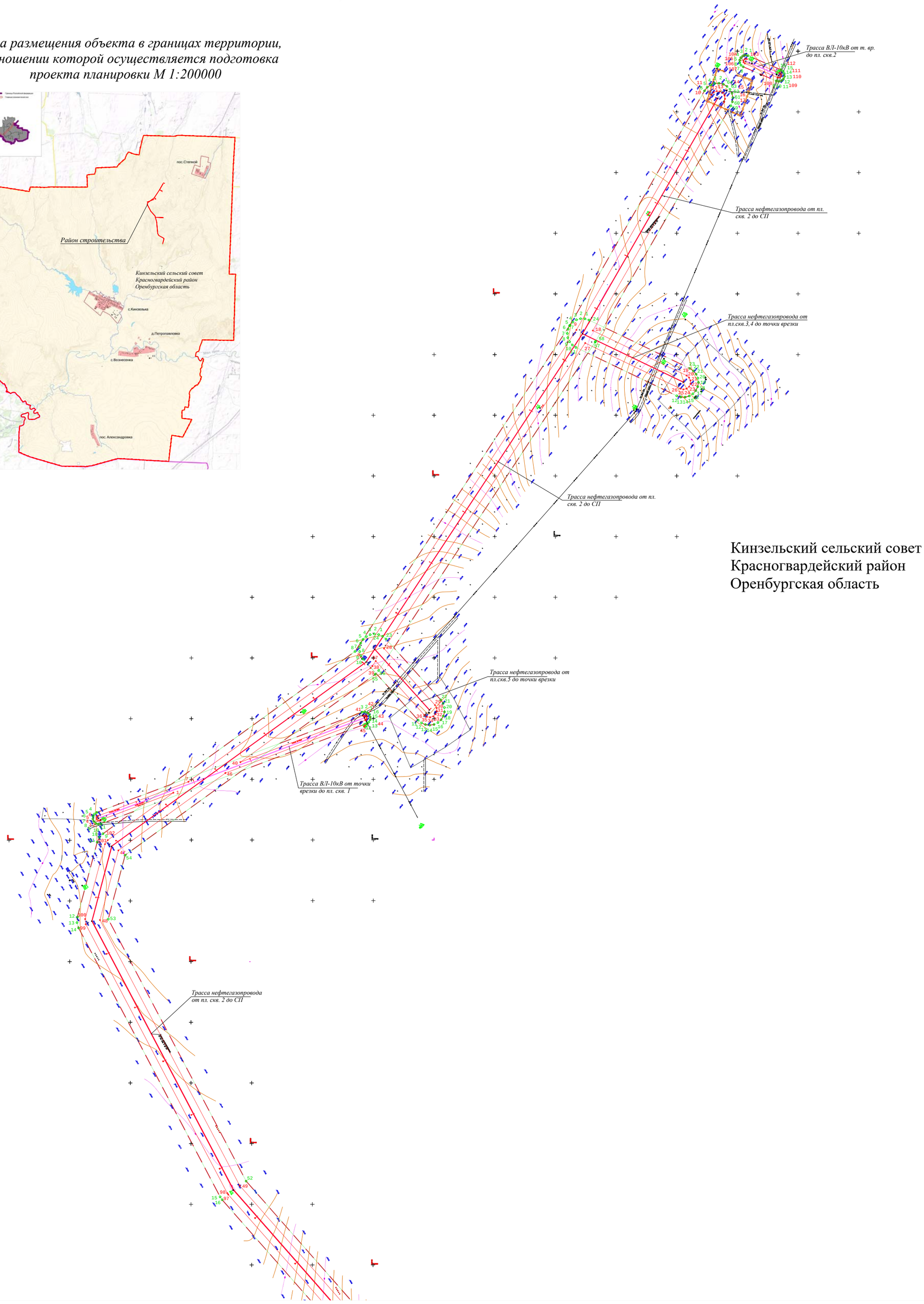
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы устанавливаемых красных линий
- 122 — горизонтали
- обвалование
- 122.54 — отметка высоты
- скв.668 — нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- Щ — щебеночное покрытие
- вл.0,80 — кабель связи
- Опора ЛЭП
- 1 — номер характерной точки границы устанавливаемой красной линии
- проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют существующие и отменяемые красные линии.
2. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская.
3. На территории линейного объекта "Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл" расположены линейные объекты двух видов: трубопроводы и линии электорпередач.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист 1.2	Листов
						Чертеж красных линий М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000



Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Условные обозначения

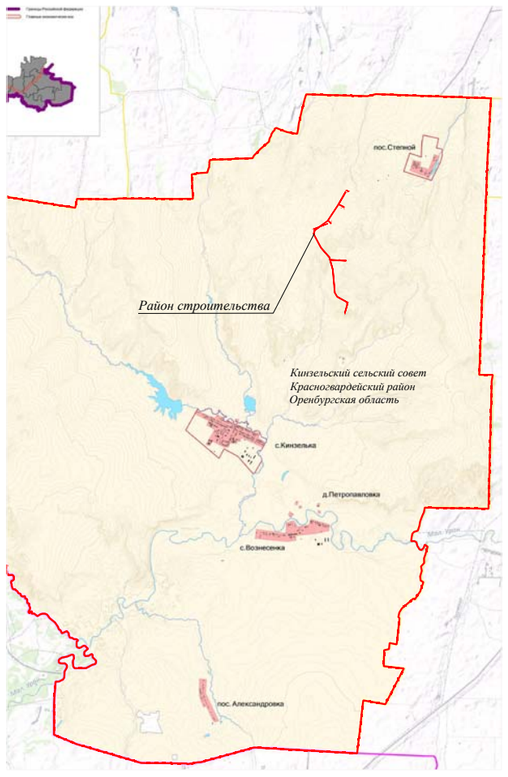
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП
- Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения проектируемого объекта
- Номер характерной точки границы зоны с особыми условиями использования территории (охранной зоны)
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод

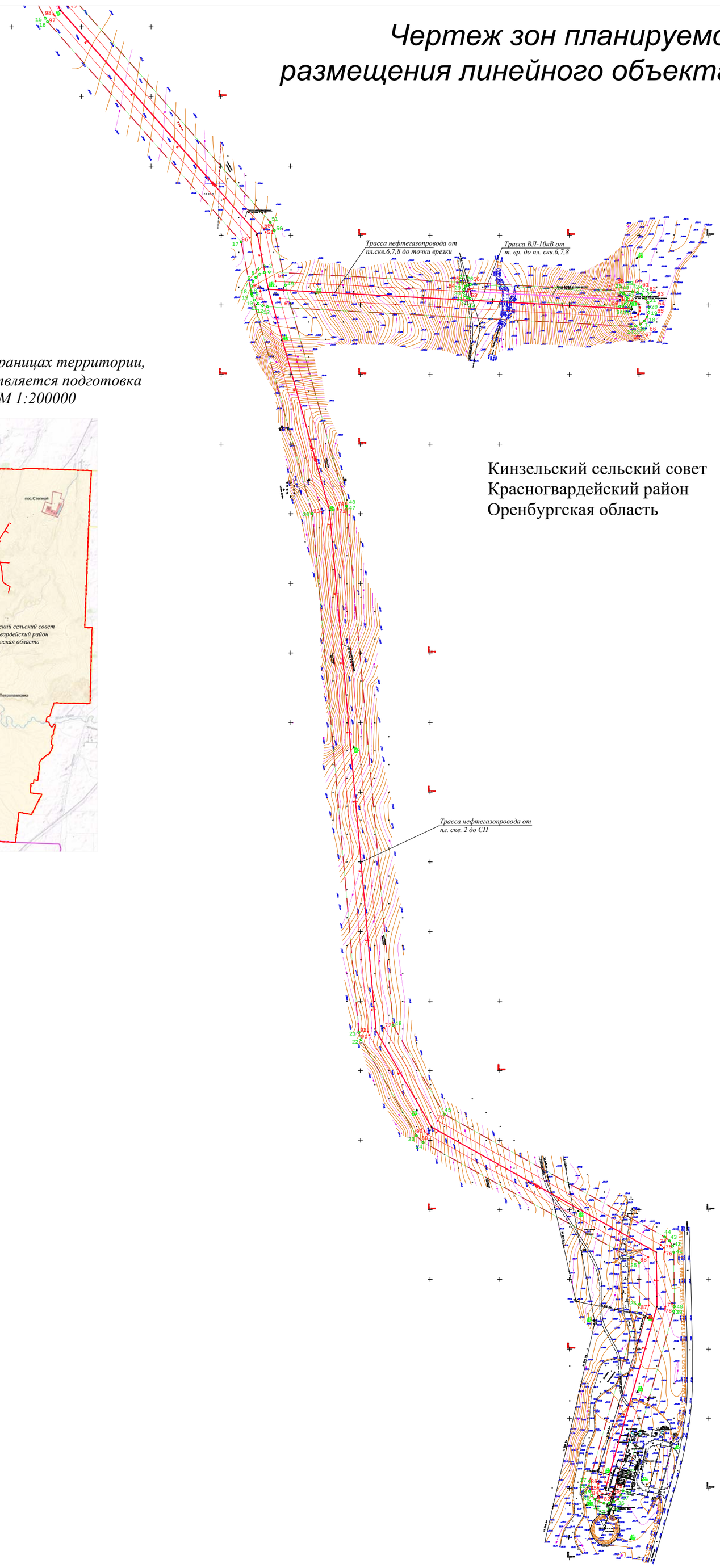
Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Ширина полосы отвода проектируемых нефтегазопроводов составляет 24м, ВЛ 10кВ-8 м.
3. Общая площадь земельного участка, занятого полосой отвода под проектируемые линейные объекты- 13.7377 га.
4. Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки совпадает с внешними границами зон с особыми условиями использования территории.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская

						Проект планировки и межевания территории
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект планировки территории. Графическая часть.
						Стадия: — Лист: 1.3 — Листов: —
						Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта М 1:5000
						ООО"Сервис ННК"

Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000





Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Условные обозначения

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП
- Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения проектируемого объекта
- Номер характерной точки границы зоны с особыми условиями использования территории (охранной зоны)
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Ширина полосы отвода проектируемых нефтегазопроводов составляет 24м, ВЛ 10кВ-8 м.
3. Общая площадь земельного участка, занятого полосой отвода под проектируемые линейные объекты- 13.7377 га.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская

						Проект планировки и межевания территории		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист 1.4 / Листов
						Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта М 1:5000	ООО"Сервис ННК"	

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА»

2.1 НАИМЕНОВАНИЕ, ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ (КАТЕГОРИЯ, ПРОТЯЖЕННОСТЬ) И НАЗНАЧЕНИЕ ПЛАНИРУЕМОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА.

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» (далее линейный объект) разработан Обществом с ограниченной ответственностью «Сервис ННК» на основании данных проектной документации ООО «ГеоТехПроект»

Состав проекта планировки территории объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» включает в себя линейные объекты:

- Нефтегазопровод от площадки скважины №2 до СП,
- Нефтегазопровод от площадки скважин №3, 4 до точки врезки,
- Нефтегазопровод от площадки скважины №5 до точки врезки,
- Нефтегазопровод от площадки скважин №6,7,8 до точки врезки,
- ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №2,
- ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №1,
- ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважин №6,7,8.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважины №2 до СП проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК47+05.55 (угол к. т.) следует в юго-западном, юго-восточном и южном направлении. Трасса пересекает наземные коммуникации. На ПК43+01.24 трасса пересекает пересыхающий ручей. Укрупненный профиль смотри чертеж ИГДИ лист16. Протяженность трассы 4705.55м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 153,47 м до 238,81м.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважин №3, 4 до точки врезки проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК1+84.27 (угол к. т.) следует в северо-западном направлении. Протяженность трассы 184,27 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 241,58 м до 247,07 м.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважины №5 до точки врезки проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК1+34.96 (угол к. т.) следует в северо-западном направлении. Протяженность трассы 134,96 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 229,08 м до 230,53 м.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважин №6,7,8 до точки врезки проложена

по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0 (угол н. т.) до ПК5+22.33 (угол к. т.) следует в западном направлении. Протяженность трассы 522,33 м. На ПК1+78.13 трасса пересекает пересыхающий ручей. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 181,12 м до 217,39 м.

Трасса ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №2 проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0 (угол н. т.) до ПК0+58.86 (угол к. т.) следует в северо-западном направлении. Протяженность трассы 58,86 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 234,82 м до 236,90 м.

Трасса ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №1 проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК4+67.72 (угол к. т.) следует в юго-западном направлении. Протяженность трассы 467.72м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 228,79 м до 225,63 м.

Трасса ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважин №6,7,8 проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК2+15.24 (угол к. т.) следует в восточном направлении. На ПК0+45.99 трасса пересекает пересыхающий ручей. Протяженность трассы 215,24 м.

Нефтегазопровод от площадки скважины №2 до СП, протяженностью - 4705.55 м, предполагаемая глубина заложения 1,7 м; материал труб – Сталь, сечение труб – 114х4,5мм; тип основания – подземная, точки подключения, примыкания – СП.

Нефтегазопровод от площадки скважин №3, 4 до точки врезки, протяженностью - 184,27 м, предполагаемая глубина заложения 1.7 м; материал труб – Сталь, сечение труб – 114х4,5мм; тип основания – подземная, точки подключения, примыкания – точка врезки.

Нефтегазопровод от площадки скважины №5 до точки врезки, протяженностью - 134,96 м, предполагаемая глубина заложения 1,7 м; материал труб – Сталь, сечение труб – 114х4,5мм; тип основания – подземная, точки подключения, примыкания – точка врезки.

Нефтегазопровод от площадки скважин №6,7,8 до точки врезки, протяженностью - 522,33 м, предполагаемая глубина заложения 1,7 м; материал труб – Сталь, сечение труб – 114х4,5мм; тип основания – подземная, точки подключения, примыкания – точка врезки.

ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №2, протяженностью -58,86 м.

ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №1, протяженностью -467.72 м.

ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважин №6,7,8, протяженностью - 215,24м.

В составе проекта планировки территории объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Проект планировки выполнен в соответствии с действующим законодательством и нормативно-технической документацией Российской Федерации и Республики Татарстан:

- Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (в редакции 07.03.2017 г.);

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №137-ФЗ;

- Гражданский кодекс РФ от 30.11.1994 г.;

- Водным кодексом Российской Федерации от 03 июня 2006 г. № 73-ФЗ;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 1995г №578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. №160 « О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;

- СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*»;

- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» в части не противоречащей градостроительному кодексу РФ;

- «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (СНиП 11-04-2003), утвержденная Постановлением Госстроя Российской Федерации №150 от 29.10.2002г;

- «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин. СН 459-74», утвержденные Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 25.03.1974г;

- «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.4 – 500 кВ. СН-465-74», утвержденные постановлением Государственного комитета Совета Министров

СССР по делам строительства 22.07.1974г №153;

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-эпидемоилогические правила и нормативы».

- Схема территориального планирования муниципального образования Красногвардейский район Оренбургской области, утвержденные решением Совета депутатов муниципального образования Красногвардейского района Оренбургской области от 28.06.2013 г.

- Правила землепользования и застройки МО Кинзельский сельсовет утвержденным Решением Советом депутатов МО Кинзельский сельсовет от 22.12.2016г. №14/2.

В качестве исходных материалов и документов использовались:

- сведения государственного кадастрового учета (кадастровые выписки о земельных участках, кадастровые планы территорий);

- Задание на проектирование проекта планировки территории и проекта межевания территории;

- Постановление от 25.08.2017г. №93-П Администрации муниципального образования «Кизельский сельсовет» Красногвардейского района Оренбургской области «О подготовке документации (проекта планировки территории и проекта межевания территории) для проектирования и строительства линейного объекта: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"» на территории Кинзельского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области»;

- топографический план территории с нанесенными предварительными проектными решениями по строительству линейного объекта;

- топографическая съемка, выполненная ООО «ГеоТехПроект», выполненной в местной системе координат МСК-56 и Балтийской системе высот.

- Письмо №12-20/6976 от 19.05.2017г. об отсутствии особо охраняемых природных территорий областного и местного значения.

- Письмо №13-13-2044 от 27.07.2017г. об отсутствии объектов культурного наследия.

- Письмо №06-06-01/1969 от 22.05.2017г. об отсутствии скотомогильников.

- Письмо №229/спр от 03.07.2017г. об отсутствии полезных ископаемых.

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта разработан в соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами, а так же

ведомственными нормативными документами, регламентирующими проектирование и строительство линейного объекта.

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 ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Размещение проектируемого линейного объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"» предусмотрено на территории МО Кизельского сельского совета Красногвардейского района Оренбургской области, в кадастровых кварталах 56:14:0415003, 56:14:0415007, 56:14:0415008.

2.3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Граница зоны планируемого размещения нефтегазопроводов устанавливается в соответствии и нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», ширина отвода составляет 24м.

Граница зоны планируемого размещения ВЛ 10кВ устанавливается в соответствии и нормами отвода земельных участков СН-465-74 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.4 – 500 кВ». Ширина отвода размещения ВЛ 10кВ составляет 8 м.

На период строительства проектируемого объекта изымаются земельные участки, входящие в полосу отвода линейных объектов во временное краткосрочное пользование на момент строительства объекта.

Формирование границ земельных участков производится в следующем порядке:

1. Формирование границ земельных участков.

2. Координирование объектов землепользования.

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию линейного объекта в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Земельные участки, сформированные настоящим проектом, определены для строительства и размещения линейного объекта. Установление границ земельных

участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания.

Участок, предназначенный для размещения линейного объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Руслановнефть"» проходит по территории кадастровых кварталов 56:14:0415003, 56:14:0415007, 56:14:0415008 через земельные участки с кадастровыми номерами: 56:14:0415007:5, 56:14:0415007:7, 56:14:0415008:4, 56:14:0415008:3, 56:14:0415008:30, 56:14:0415008:5, 56:14:0415008:32.

Из данных земельных участков необходимо образовать земельные участки на период строительства проектируемого объекта и заключить договора аренды с собственниками вышеуказанных земельных участков.

Сведения о земельных участках, расположенных в зоне панируемого размещения линейного объекта, приведены в таблице 1.

Таблица 1- Сведения о земельных участках, расположенных в зоне планируемого размещения линейного объекта

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ1(1)	32	56:14:0415007:5	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский,земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ1(2)	21	56:14:0415007:5	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский,земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ2	45647	56:14:0415007:7	Оренбургская область, Красногвардейский район, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ3(1)	408	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ3(2)	860	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ4(1)	1301	56:14:0415008:3	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ4(2)	36181	56:14:0415008:3	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ4(3)	3837	56:14:0415008:3	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ5(1)	24799	56:14:0415008:30	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский, вдоль восточной границы кадастрового квартала	Данные отсутствуют	Земли сельскохозяйственного назначения	Сельскохозяйственное использование
:ЗУ5(2)	4465	56:14:0415008:30	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский, вдоль восточной границы кадастрового квартала	Данные отсутствуют	Земли сельскохозяйственного назначения	Сельскохозяйственное использование
:ЗУ6(1)	1383	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ6(2)	775	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ6(3)	2727	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ6(4)	1737	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ7(1)	427	56:14:0415008:5	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ7(2)	2591	56:14:0415008:5	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ8(1)	381	56:14:0415008:32	Оренбургская обл, Красногвардейский р-н, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ8(2)	125	56:14:0415008:32	Оренбургская обл, Красногвардейский р-н, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ8(3)	4653	56:14:0415008:32	Оренбургская обл, Красногвардейский р-н, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ9(1)	516	56:14:0415003	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ9(2)	369	56:14:0415003	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(1)	31	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(2)	151	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ10(3)	148	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(4)	77	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(1)	205	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(2)	148	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(3)	58	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(4)	1135	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(5)	84	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(6)	10	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(7)	155	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(8)	1317	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(9)	9	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(10)	992	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(11)	15	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(12)	7	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ12	118	56:14:0415007:5	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский,земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

В границах рассматриваемой территории существующие красные линии отсутствуют.

Координирование проектируемого объекта землепользования выполнено в местной системе координат МСК-56 и Балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезической съемки.

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов объекта представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	538978.01	2182070.09
2	538932.28	2181948.95
3	538932.38	2181945.89
4	538934.61	2181943.80
5	538937.67	2181943.90
6	538939.76	2181946.13
7	538995.91	2182094.83
8	539201.63	2182379.29
9	539740.66	2182734.39
10	540128.36	2182957.06
11	540132.28	2182960.69
12	540134.24	2182965.65
13	540133.86	2182970.98
14	540131.19	2182975.61
15	540126.79	2182978.63
16	540121.51	2182979.44
17	540116.40	2182977.88
18	539739.59	2182761.45
19	539665.47	2182915.94
20	539662.15	2182920.12
21	539657.34	2182922.44
22	539652.00	2182922.45
23	539647.18	2182920.14

24	539643.85	2182915.97
25	539642.65	2182910.77
26	539643.83	2182905.56
27	539719.01	2182748.87
28	539215.64	2182417.26
29	539122.24	2182501.37
30	539117.58	2182503.97
31	539112.24	2182504.29
32	539107.30	2182502.26
33	539103.73	2182498.29
34	539102.23	2182493.17
35	539103.11	2182487.90
36	539106.18	2182483.53
37	539194.93	2182403.62
38	539186.59	2182398.12
39	539183.47	2182395.13
40	539028.26	2182180.52
41	539104.97	2182383.70
42	539104.88	2182386.76
43	539102.64	2182388.85
44	539099.58	2182388.76
45	539097.49	2182386.52
46	539010.37	2182155.78
47	538882.83	2181979.42
48	538768.09	2181949.08
49	538330.41	2182179.42
50	538010.16	2182460.83
51	538004.60	2182463.58
52	537933.95	2182477.78
53	537919.00	2182754.15
54	537919.62	2182753.94
55	537922.38	2182755.26
56	537923.39	2182758.14
57	537911.80	2182973.08
58	537910.48	2182975.84
59	537907.60	2182976.85
60	537906.97	2182976.56
61	537906.24	2182990.07
62	537904.78	2182995.20
63	537901.22	2182999.19
64	537896.30	2183001.25
65	537890.96	2183000.96
66	537886.28	2182998.38
67	537883.18	2182994.04
68	537882.28	2182988.77
69	537909.59	2182483.86
70	537607.91	2182567.15
71	537605.79	2182567.53
72	536860.78	2182634.24
73	536727.81	2182710.82

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

74	536549.55	2183030.74
75	536545.20	2183035.22
76	536539.19	2183036.90
77	536461.14	2183037.70
78	536457.76	2183037.25
79	536199.84	2182964.49
80	536195.15	2182961.93
81	536192.04	2182957.59
82	536191.12	2182952.33
83	536192.56	2182947.19
84	536196.10	2182943.19
85	536201.02	2182941.12
86	536206.36	2182941.39
87	536462.62	2183013.68
88	536531.98	2183012.97
89	536708.46	2182696.24
90	536712.95	2182691.68
91	536851.09	2182612.12
92	536856.01	2182610.57
93	537602.57	2182543.72
94	537919.28	2182456.28
95	537920.11	2182456.08
96	537996.73	2182440.69
97	538315.64	2182160.46
98	538317.97	2182158.85
99	538761.05	2181925.66
100	538769.71	2181924.68
101	538893.11	2181957.32
102	538899.76	2181961.89
1	538978.01	2182070.09

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
103	540187.21	2183015.11
104	540187.24	2183012.04
105	540185.11	2183009.85
106	540182.04	2183009.82
107	540179.85	2183011.95
108	540156.57	2183066.26
109	540156.54	2183069.33
110	540158.67	2183071.52
111	540161.74	2183071.55
112	540163.93	2183069.42
103	540187.21	2183015.11

2.4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН

ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В составе проекта планировки территории объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

2.5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТАХ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ

Согласно Правилам землепользования и застройки МО Кинзельский сельсовет утвержденным Решением Советом депутатов МО Кинзельский сельсовет от 22.12.2016г. №14/2 действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

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

Проектируемые сооружения на генплане разработаны в соответствии с технологической схемой производства из условия подхода инженерных коммуникаций. Размещение сооружений произведено по функциональному и технологическому назначению с учетом взрывопожарной и пожарной опасности.

Проектируемые сооружения на территории строительства расположены с учетом минимально допустимых противопожарных разрывов в соответствии с требованиями и нормами, приведенными в ВНТП 3-85*, ПУЭ, СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий».

2.7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Объекты культурного наследия (ОКН) — памятники истории и культуры народов Российской Федерации — объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

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

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

Если в процессе строительства и иных хозяйственных работ будут выявлены какие-либо предметы или объекты ИКН, то вступает в силу Закон № 73-ФЗ от 25.06.2002 г., который гласит: «Предприятия, учреждения и организации в случае обнаружения в процессе ведения работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, обязаны сообщить об этом представителям государственных органов охраны памятников и приостановить дальнейшее ведение работ».

На территории проведения производства работ объекты историко-культурного наследия не выявлены, согласно данным Министерства культуры и внешних связей Оренбургской области.

Справка об отсутствии на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов культурного наследия представлена в приложении.

2.8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В данном разделе выполнена оценка существующего состояния окружающей среды в районе реконструкции, оценка соответствия технических решений, принятых в проекте реконструкции, требованиям экологической безопасности, разработан перечень мероприятий по охране окружающей среды на период реконструкции и эксплуатации объекта.

Комплексная оценка состояния окружающей среды при реконструкции и эксплуатации проектируемого объекта проведена с точки зрения:

1) воздействия на атмосферный воздух;

2) воздействия на состояние поверхностных и подземных вод;

3) воздействия образующихся отходов на окружающую среду;

4) рациональности использования земельных ресурсов;

5) воздействия на растительный и животный мир.

2.8.1 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

В процессе эксплуатации оборудования, аппаратуры и коммуникаций, вследствие появления неплотностей за счет температурных деформаций и износа, в результате механического или коррозионно-эрозионного разрушения материалов в атмосферу начинают выделяться вредные вещества.

Загрязнение атмосферы возможно следующими веществами:

- бензолом, ксилолом, сероводородом, смесью углеводородов предельных С1-С5 (по метану), смесью углеводородов предельных С6-С10 (по гексану), толуолом и др.

Согласно требований СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и сани-тарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» объекты нефтедобычи (скважины) относятся к 3 классу опасности с ориентировочным размером СЗЗ 300 м (р. 7.1.3 Добыча руд и нерудных ископаемых, класс III, п .1 – Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов). Сборные пункты нефти, а так же площадки скважин, где слив сырой нефти осуществляется в автоцистерны, относятся к объектам 2 класса опасности с ориентировочным размером СЗЗ 500 м (р. 7.1.14 Склады, причалы и места перегрузки и хранения грузов, производства фумигации грузов и судов, газовой дезинфекции, дератизации и дезинсекции, класс II, п.4 – Места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и химических грузов).

Анализ результатов расчета показал, что максимальные приземные концентрации как без учета фоновых концентраций в период эксплуатации, так и с учетом фоновой концентрации по сероводороду и диоксиду азота, на границе СЗЗ и ближайшей жилой застройки ниже предельно-допустимых значений.

Анализ результатов расчета показал, что максимальные приземные концентрации по всем загрязняющим веществам без учета фоновых концентраций и с учетом фоновой концентрации по диоксиду азота в период проведения СМР на границе СЗЗ ниже предельно-допустимых значений.

Учитывая кратковременность работ и незначительность создаваемых концентрации, воздействие ожидается допустимым.

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в период демонтажных работ не выполнялся, ввиду небольшой продолжительности выполнения работ и значительной удалённости от жилых объектов.

2.8.2 ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Рассматриваемая территория относится к Бугульминско-Белебеевскому возвышенно-равнинному округу. Район характеризуется повышенной величиной среднегодового стока, средней величиной меженного стока, довольно высокой внутригодовой зарегулированностью. Месторождение расположено в лесостепной зоне Высокого Заволжья. Западно-Измайловское месторождение разделяет р.Садак и ее малые притоки. Рельеф местности волнистый, максимальная абсолютная отметка 235 м и минимальная 168 м в долине реки Садак. Густота расчленения гидрографической сети территории изысканий составляет 0,1-0,2 км/км2. Реки полноводны лишь во время снеготаяния и ливневых дождей. Средний слой меженного стока составляет 40 мм, весеннего – 71 мм, годового – 111 мм. Абсолютные отметки поверхности в пределах контуров проектируемых сооружений составляют от 195,43 до 223,42 м с общим уклоном поверхности в юго-восточном направлении.

На территории изысканий водные объекты представлены: р.Чибиркай и р. Садак.

В соответствии с требованиями п.6.39 ВНТП 3-85 и п.8.8 СНиП 2.11.03-93 тушение возможных пожаров проектируемого оборудования пункта сбора нефти СП-704 предполагается первичными средствами пожаротушения, передвижной пожарной техникой ПЧ (месторасположение ПЧ: с. Матвеевка, время прибытия 24 мин, расстояние 12 км) из проектируемых подземных емкостей противопожарного запаса воды объемом по V=200 м3 (Общая вместимость V=1000 м3).

Воздействие на водную среду в период подготовительных и строительно-

монтажных работ выражается:

- в потреблении воды, необходимой для приготовления бетонных растворов, уплотнения грунта, смачивания фундаментов, хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд строителей;

- в возможном загрязнении водной среды ливневыми стоками с площадки строительства; в нарушении технологии и культуры производства, связанных с проливом и утечками нефтепродуктов при смене масла и заправке топливом автотехники в неположенных местах, использованием в работе грязных механизмов, захламленности территории строительства хозяйственно-бытовыми отходами.

2.8.3 ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В соответствии с Федеральным Законом «Об отходах производства и потребления» от 10.06.98 г., отходами производства и потребления называются остатки сырья, материалов, полуфабрикатов, иных изделий или продуктов, которые образовались в процессе производства или потребления, а так же товары (продукция), утратившие свои потребительские свойства.

Согласно требованиям законов РФ «Об охране окружающей среды», «Об отходах производства и потребления», а также других нормативных документов (Пособие к СниП 11-01-95) на предприятиях, в организациях и учреждениях любые виды хозяйственной или иной деятельности должны сопровождаться учетом видов образующихся отходов, определением методов и способов их размещения и утилизации.

Объем отходов, образующихся в процессе эксплуатации существующего оборудования, определен «Проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР).

В ходе производственной деятельности проектируемого объекта образуется пять видов отходов III, IV и V классов опасности. Общий ориентировочный ежегодный объем образующихся отходов – 21,1100 т/год.

Отходы, образующиеся при эксплуатации объекта:

- обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%);

- мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупно-габаритный) (ТБО);

- отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки (фекальные отходы); - отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; - шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов.

Наименование отходов, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта и отнесение их к классу опасности для окружающей природной среды произведено в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 18.07.2014 № 445.

Основанием для определения ежегодных объемов образования отходов явились расчеты, выполненные на основании действующих методик расчетов нормативов образования отходов.

На предприятии осуществляется раздельный сбор и временное хранение отходов в специально оборудованных местах временного хранения, оборудованных в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Хранение отходов (согласно СанПиН 2.1.7.1322-03) III класса опасности производится – в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках, текстильных мешках и др., IV класса – навалом, насыпью, в виде гряд, в контейнерах, V класса – навалом, насыпью, в виде гряд, в контейнерах.

Все принятые методы утилизации отходов соответствуют современным санитарно-экологическим требованиям.

2.8.4 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ТЕРРИТОРИЮ, УСЛОВИЯ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ

Почва является одним из важнейших компонентов экосистем и биосферы в целом. Ее главное экологическое значение обусловлено важнейшей ролью в циклических процессах обмена энергией и веществом между основными компонентами биосферы: атмосферой, гидросферой, литосферой и обитающими на земле организмами.

На данной территории встречаются различные почвенные виды, обладающие различным строением и сложением, гранулометрическим составом, различной мощностью гумусового слоя, различным содержанием питательных веществ, реакцией среды и другими свойствами, и как следствие, различной способностью противостояния к механическим воздействиям и всевозможным загрязняющим веществам. В них по-разному протекают биологические и химические процессы, от которых напрямую зависит степень самоочищения, накопление питательных для растений веществ, восприятие и расход влаги, прогревание и охлаждение.

При строительстве и эксплуатации объектов различного назначения происходит изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока и гидрогеологических условий площадки строительства и прилегающей территории.

Нарушение почвенно- растительного покрова связано с прокладкой

трубопроводов, подготовкой и планировкой площадок для монтажа оборудования, строительством временных складов для хранения материалов, а также с транспортировкой оборудования и людей.

В результате перечисленных работ может снизиться биологическая продуктивность почвы, нарушиться водный и температурный режим грунтов, возникнуть эрозия, а на участках с незначительной мощностью почвенно-растительного покрова может произойти полное его уничтожение.

Отводимая территория расположена вне водоохранных зон водных объектов, вне пределов земель природоохранного, природно-заповедного, оздоровительного и историко-культурного назначения. Участок не относится к рекреационным землям, по сельскохозяйственному назначению не использовался.

Мероприятия, направленные на сохранение земель.

В целях сохранения земель при строительстве и эксплуатации рассматриваемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки и, по возможности, на малоценных землях;

- прокладка линейных сооружений производится по существующим коридорам; - защита проектируемых трубопроводов от внутренней и наружной коррозии;

- ограничение движения транспорта и техники в местах, прилегающих к обустраиваемым объектам, населенным пунктам;

- сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон;

- заправка автотранспорта в специально отведенных для этого местах с целью предотвращения загрязнения почвенного покрова ГСМ;

- запрет на ведение работ с открытым огнем, разведение костров;

- производственные и бытовые стоки, образующиеся на строительной площадке, очищаются

- обезвреживаются в порядке, предусмотренном проектом;

- запрет на производство СМР, движение машин и механизмов в местах, не предусмотренных проектом;

- запрет на складирование и хранение материалов в не предусмотренных проектной документацией местах;

- все СМР производятся исключительно в пределах площадки реконструкции;

- благоустройство территории.

Проектом предусмотрено по окончании строительства приведение территории

участка, свободного от застройки и твердого покрытия, в состояние, пригодное для дальнейшего использования.

Предусмотренные проектом мероприятия позволят до минимума сократить отрицательное воздействие на земли.

2.8.5 ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР

Строительство и эксплуатация объекта всегда приводит к нарушению условий развития растительного и животного мира, в случае не принятия должных мер.

Основные виды воздействия на растительный покров территории в процессе строительства объекта:

-полное уничтожение растительных сообществ в границах землеотвода;

-утрата лесных и пастбищных ресурсов;

-сокращение ресурсов полезных видов растений;

-повреждение растительности на границе со строительными площадками и подъездными дорогами;

-угнетение растений выбросами в атмосферу строительной пыли и вредных загрязняющих веществ;

-нарушения растительного покрова как следствие активизации деструктивных процессов в зоне строительства;

-повышение пожароопасности территории.

При проведении строительных работ растительный покров в границах землеотвода уничтожается практически полностью, прилегающие участки так же, как правило, оказываются нарушенными.

На растительный покров в период эксплуатации, в основном, оказываются опосредованные воздействия, связанные с изменением экологических условий местообитаний на обустроенных объектах и вокруг них.

Видовой состав и размеры популяций животного мира тесно связаны с характером растительности на рассматриваемой территории, кормовой базой, состоянием водотоков и водоемов, рельефом местности. Животный мир является составной частью природной среды, неотъемлемым звеном в цепи экологических систем. Основным регламентирующим фактором проведения работ является воздействие на ценные особо охраняемые виды территории.

Основными аспектами, негативно влияющими на животных сухопутных территорий, могут явиться:

-нарушение почвенно-растительного покрова и уменьшение кормовой

растительной базы;

-воздействия фактора беспокойства;

-уменьшение популяций животных;

-механическое воздействие транспорта на подъездных дорогах;

-выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации строительной и автотранспортной техники;

-загрязнение почвы нефтепродуктами.

Следует отметить, что помимо локализованного уничтожения среды обитания происходит снижение качества последней за счет выбросов газообразных углеводородов, продуктов сгорания атмосферу, нефтепродуктов, пенообразователей, реагентов – в воду, нефти и реагентов в почву. Должным образом воздействия вредных выбросов на животных в настоящий момент не исследовано и не существует критериев для его оценки даже на уровне пороговых значений. Так что для ориентировочной оценки возможно лишь применение аналогичных критериев воздействия вредных выбросов на человека, хотя такой подход не обеспечивает должной точности и достоверности прогноза. Исходя из оценки воздействия вредных выбросов на человека, можно считать, что выбросы загрязняющих веществ не являются существенным фактором, способным повлечь какие-либо изменения в состоянии животного мира.

На месте сложного многоярусного местообитания животных и птиц возникли открытые пространства с совершенно иными защитными, кормовыми, гнездовыми и микроклиматическими условиями. Следовательно, на этой площади не будут восстановлены естественные местообитания животных, т.е. они уже лишились кормовой базы, укрытий, мест отдыха, размножения и сезонных концентраций еще до начала строительных работ. В результате, обитающие ныне на этой территории животные уже покинули свои традиционные стации.

Многие звери и птицы являются накопителями загрязнений, которые поступают в них по пищевой цепи, отрицательно влияя на репродуктивные способности.

Основным фактором, подлежащему учету при сравнении вариантов при оценке воздействия на животный мир, является, в основном, потребность в площадях.

Подавляющее большинство охотничьих видов животных, отмеченных в районе изысканий, своими местообитаниями связаны с лесными и пойменными биотопами. Поэтому в отношении представителей охотничье-промысловой фауны изменение условий проживания при штатном режиме работ выразится, в основном, в сокращении территории местообитаний некоторых лесных видов в результате вырубки леса и возросшем факторе беспокойства.

С учетом данных по численности основных охотничьих видов, изменение характера землепользования, в т.ч. сведение леса, на предусмотренной проектной документацией площади, теоретически приведет к непригодности местообитаний для следующих видов зверей: лось, кабан, косуля, куница, лисица, заяц-беляк, заяц-русак и др.

Действие шума и других аспектов фактора беспокойства будет выражаться в переселении охотничье-промысловых, как, впрочем, и других типично лесных видов позвоночных животных за пределы зоны воздействия данного фактора. В целом, фактор беспокойства будет оказывать наибольшее влияние только на первых этапах строительства, когда здесь будет присутствовать относительно большое количество людей и техники. В дальнейшем, его влияние снизится. Кроме того, общеизвестно, что животные, в т.ч. и охотничьи, достаточно быстро привыкают к техногенному шуму.

Наиболее интенсивное воздействие на фауну участка производства работ будет оказываться во время проведения строительных работ. В период эксплуатации чаще всего происходит стабилизация численности животных и птиц, затем возможно даже некоторое ее увеличение.

Исходя из условий строительства и эксплуатации проектируемых объектов, при условии выполнения комплекса природоохранных мероприятий, воздействие на животный и растительный миры не будет иметь необратимого характера.

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.

Для снижения взрывопожароопасности предусматриваются следующие мероприятия:

-проектируемые сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;

-установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках;

-инструктаж обслуживающего персонала по промышленной безопасности и пожарной безопасности на объекте;

-размещение оборудования на открытых площадках, такое решение по сравнению

-размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-Iа до В-Iг;

-оформление стендов с инструкциями основных правил техники безопасности при

производстве работа также предупреждающих и запрещающих плакатов, знаков;

-площадки добывающих скважин должны быть оснащены первичными средствами пожаротушения;

-передвижение автотранспорта по территории площадок только с установленными искрогасителями.

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии и разрушений предусмотрены данным проектом согласно СП 28.13330.2012 «Защита строительных конструкций от коррозии», МДС 80-1.99 «Методические рекомендации по определению экономической эффективности защиты от коррозии в строительстве»:

-стальные элементы конструкций покрыть двумя слоями БТ-177 (ГОСТ 5631-79) по слою грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 25129-82).

-все стальные конструкции зданий, сооружений, опор окрасить эмалью ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*) в 2 слоя по грунту ГФ-021 (ГОСТ 25129-82*) общей толщиной не менее 55 мкм в заводских условиях. Контроль качества осуществлять согласно СП 28.13330.2012. Нарушенные на монтаже окрасочные слои восстановить.

-гидроизоляция ж/б колодцев обмазкой стен «Пенетроном», обработка швов между кольцами «Пенекритом», ТУ 5745-001-55171585-2003.

-гидроизоляция фундаментов: горизонтальная из двух слоев рубероида на битумной мастике; вертикальная – обмазка горячим битумом за 2 раза.

В пределах изученной территории отмечаются или возможны геологические процессы их геотехногенные аналоги – речная эрозия, затопление, подтопление и морозное пучение. По степени морозной пучинистости (ГОСТ 25100-95) грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания (ИГЭ – 2а, 2г, 2д), с учетом принадлежности исследованного района к дорожно-климатической зоне и III типу местности по характеру и степени увлажнения, принадлежат к III группе грунтов, согласно т. 7 СНиП 2.05.02-85. Учитывая показатели влажности и пластичности приповерхностных грунтов, согласно расчету, проведенному в соответствии с п. 2.136 и т.39 «Пособия по проектированию оснований зданий и сооружений» к СНиП 2.02.01-83 грунты характеризуются как слабопучинистые (ИГЭ-2а), слабо и среднепучинистые (ИГЭ-2г), сильно и чрезмернопучинистые (ИГЭ-2д) при природной влажности, в условиях полного с осени водонасыщения приобретают сильно, средне и чрезмернопучинистые свойства (ИГЭ-2а); чрезмернопучинистые свойства (ИГЭ-2г); сильно и чрезмернопучинистые свойства (ИГЭ-2д), с максимальной величиной относительного пучения более 0,12.

По степени потенциальной подтопляемости исследуемая территория относится к

естественно подтопляемой территории I типа, где скорость повышения уровня подземных вод в первые 10 лет может достигать до 0,5м. в год, согласно табл.31, 32, 33 и п. 2.100 «Пособия к СНиП 2.02.01-83».

Морозное пучение может проявиться в виде сезонного пучения грунтов основания на контакте с фундаментами и трубами проектируемых сооружений, ведущего к возникновению сил пучения, вызывающих деформации сооружений.

Для предохранения грунтов основания от просадки и возможного изменения физико-механических свойств под воздействием внешних факторов в процессе строительства, эксплуатации и реконструкции, для инженерной защиты предусмотреть мероприятия предусмотреть мероприятия в соответствии с пп.5.9.2–5.9.5, пп.6.1.21, 6.1.22, 5.4.15, пп. п.п.6.5.15-6.5.18 СП 22.13330.2011 «Основания зданий и сооружений» (актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*):

а) водозащитные мероприятия на площадках (соответствующая компоновка генеральных планов, вертикальная планировка территории, обеспечивающая сток поверхностных вод, устройство дренажей, контроль за возможными утечками воды и т.п.);

б) в процессе строительства сооружения сохранение природной структуры и влажности грунтов, соблюдение технологии устройства оснований, фундаментов, подземных и надземных конструкций, не допускающей изменения принятой в проекте схемы и скорости передачи нагрузки на основание;

в) уплотнение грунтов пазух фундамента (трамбованием тяжелыми трамбовками послойно - толщина слоя 200мм);

г) устранение просадочных свойств грунта в пределах верхней зоны просадки или ее части производить уплотнением тяжелыми трамбовками, устройством грунтовых подушек, вытрамбовыванием котлованов, в том числе с устройством уширения из жесткого материала.

д) устройство под сооружением сплошных подсыпок из непучинистых грунтов (песок, гравий, щебень).

Район расположения проектируемого объекта не подвержен действиям опасных геологических процессов (оползни, селевые потоки, снежные лавины и т.п.), заболоченность отсутствует. Сейсмичность района изысканий, согласно СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», оценивается 6 баллами.

На исследованных площадках техногенные образования, опасные геологические, инженерно-геологические процессы и явления (карст, суффозия, развитие склоновых процессов, мерзлоты и пр.) отсутствуют.

РАЗДЕЛ 3 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

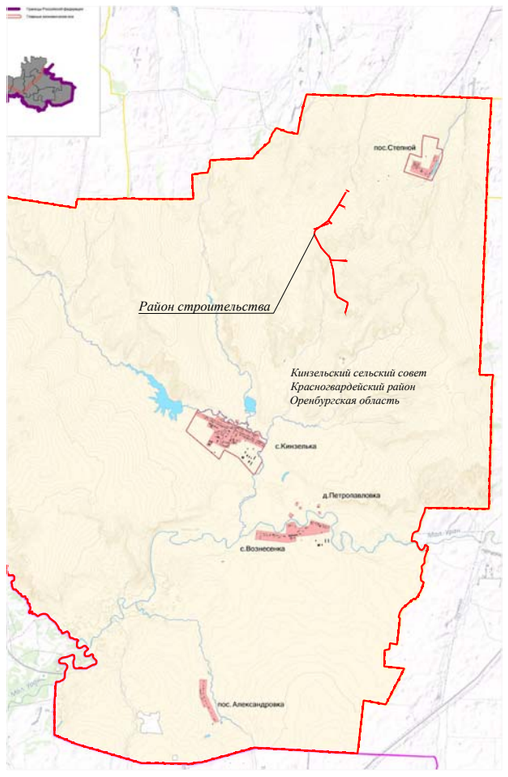
Инв.№подл.

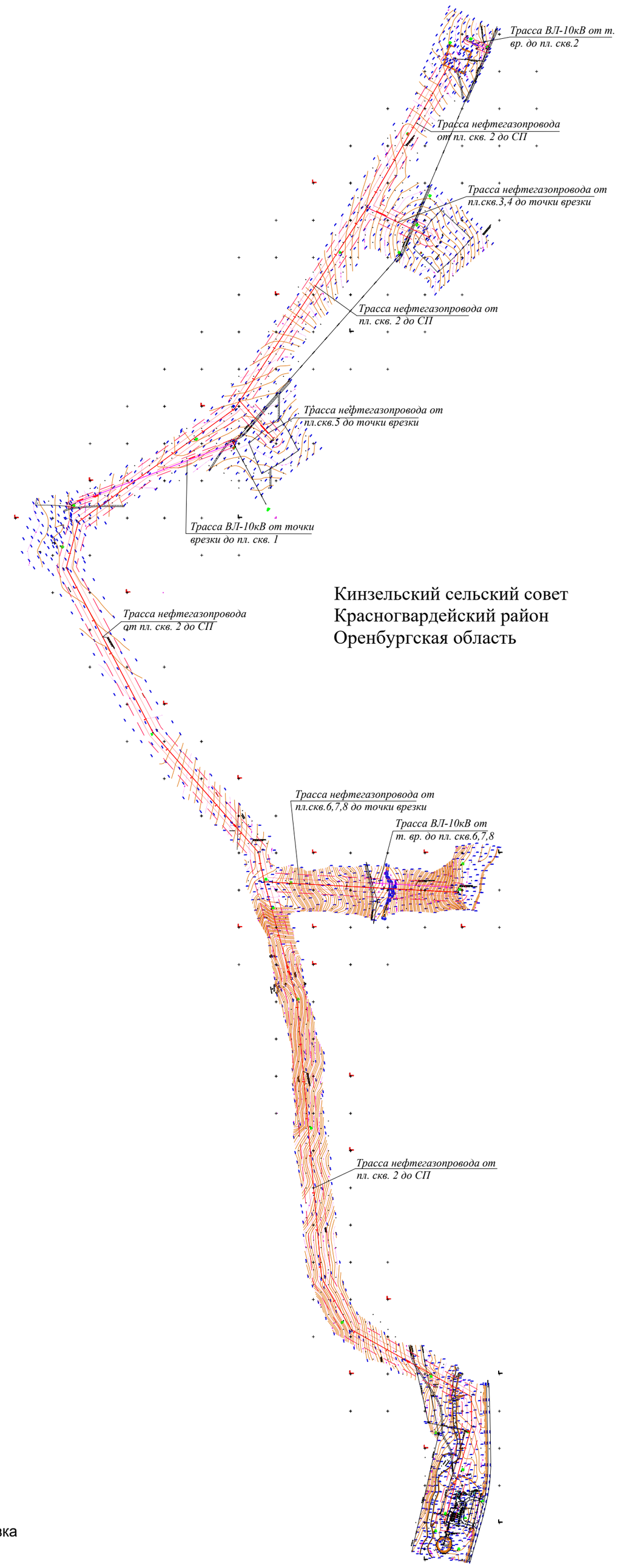
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:10000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000





Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Условные обозначения

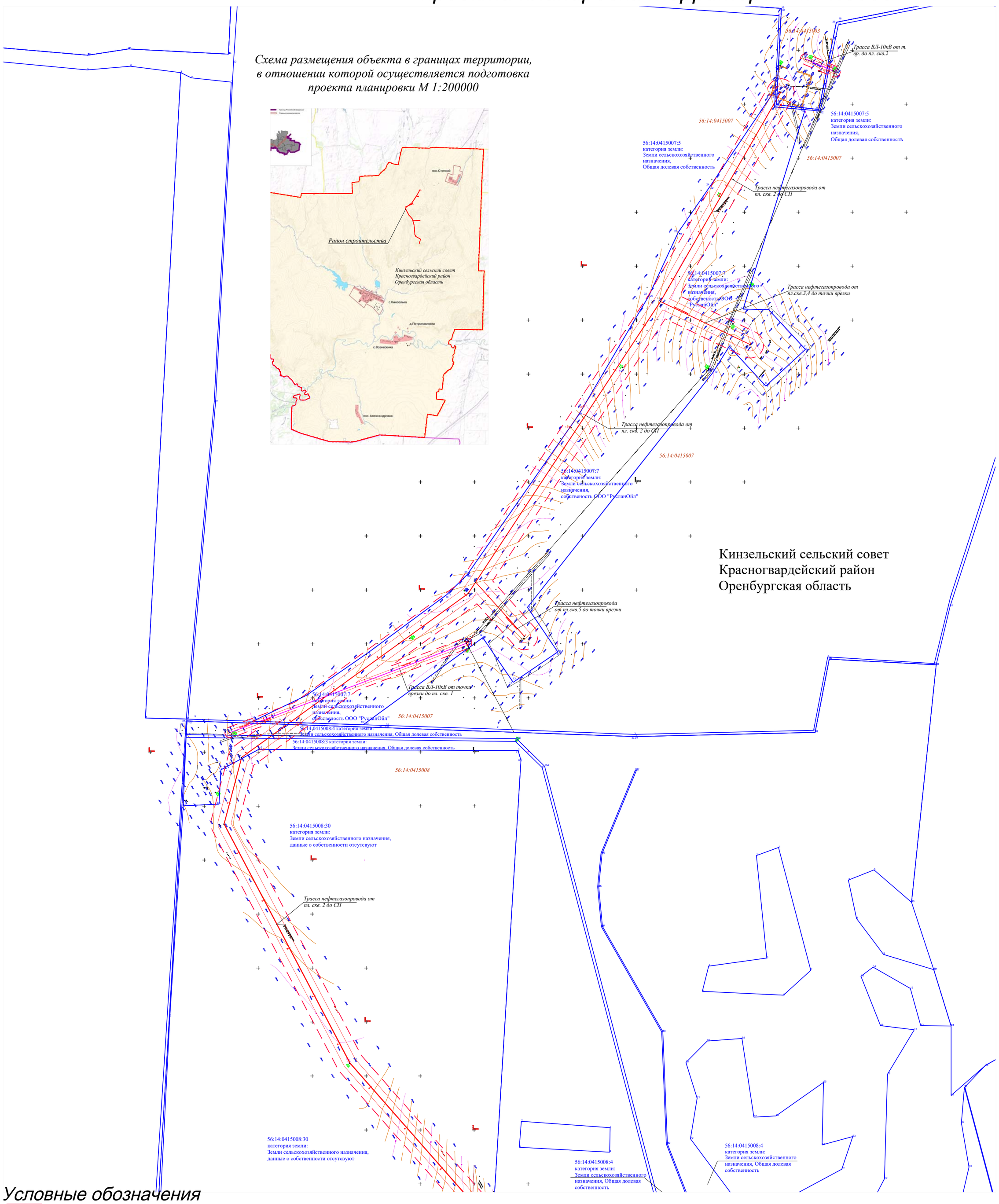
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП

						Проект планировки и межевания территории		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки	Стадия	Лист 3.1 / Листов
Директор		Алчинов А.Ф.			2017			
						Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:10000	ООО"Сервис ННК"	

Формат А2

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000



Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- 122 - горизонтали
- обвалование
- 122.54 - отметка высоты
- скв.668 - нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- Щ - щебеночное покрытие
- 2х0.80 - кабель связи
- Опора ЛЭП

56:14:0415008 - номер кадастрового квартала

56:14:0415008:3 - кадастровый номер земельного участка, включенного в ЕГРН

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта планировки	Стадия	Лист 3.2 / Листов
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО"Сервис ННК"	

Формат А2

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000

Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

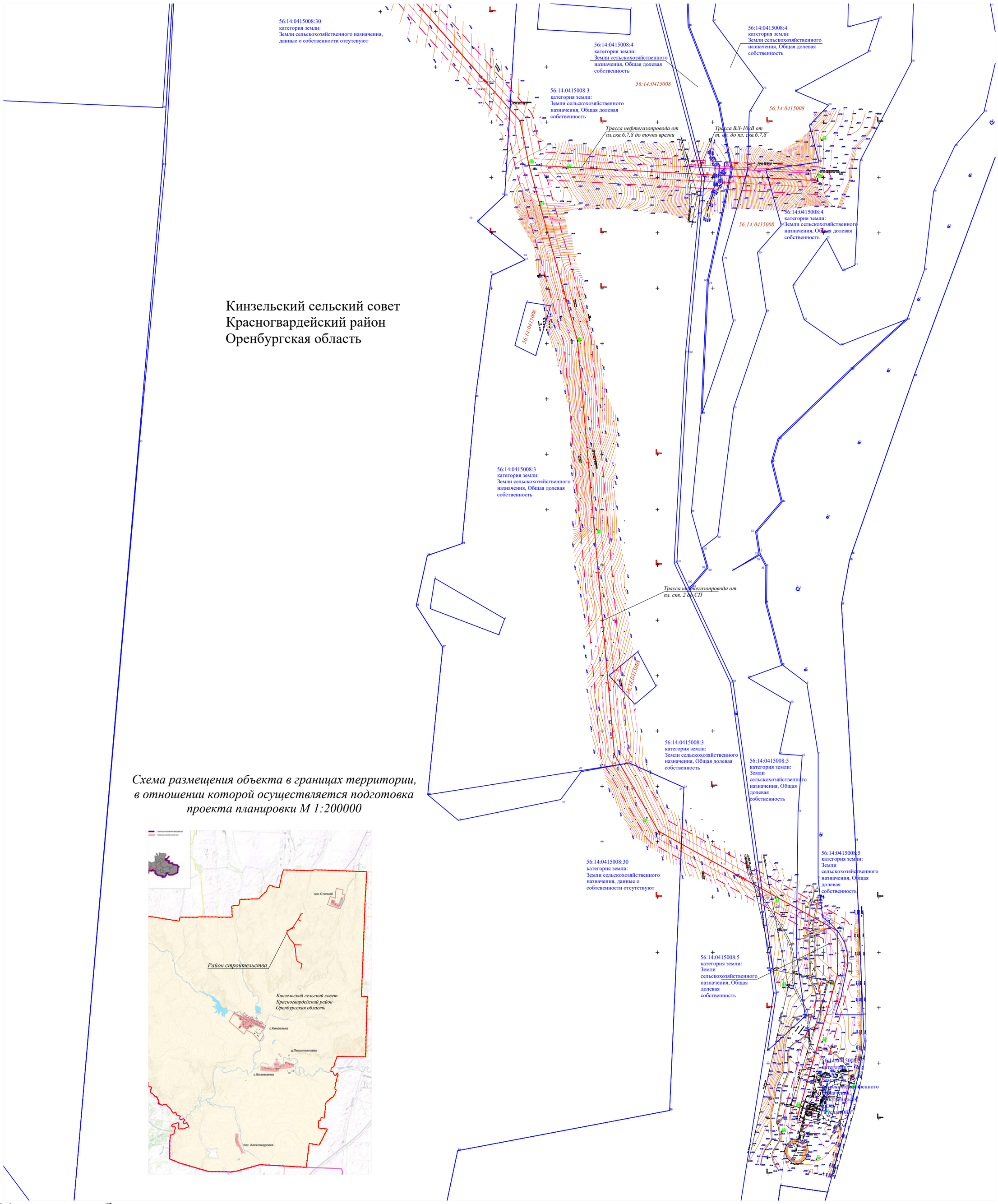


Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

56:14:0415008 - номер кадастрового квартала

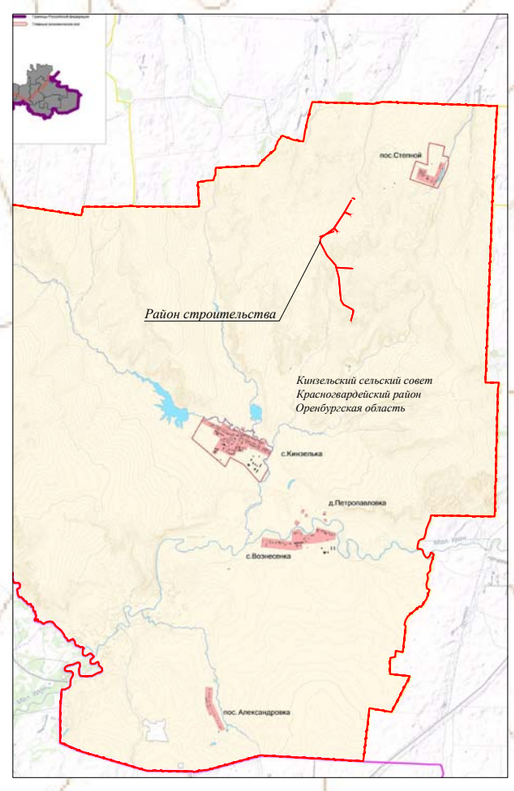
56:14:0415008:3 - кадастровый номер земельного участка, включенного в ЕГРН

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта планировки	Стадия	Лист	Листов
								3.3	
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Формат А2

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000



Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Трасса ВЛ-10кВ от т. вр. до пл. скв. 3

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. 2 до СП

Трасса нефтегазопровода от пл.скв.3,4 до точки врезки

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. 2 до СП

Трасса нефтегазопровода от пл.скв.5 до точки врезки

Трасса ВЛ-10кВ от точки врезки до пл. скв. 1

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. 2 до СП

Условные обозначения

- Граница муниципального образования
- Граница населённого пункта
- Оси дорог
- Территория размещения производственных и объектов инженерной инфраструктуры
- Зона кладбищ

Зоны с особыми условиями использования территории

- Водоохранная зона
- Зона санитарной охраны источников водоснабжения первого пояса
- Охранная зона объектов электроснабжения
- Охранная зона объектов газоснабжения
- Охранная зона объектов нефтяного комплекса
- Санитарно-защитная зона

Экспликация территорий объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

№	Наименование
1	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от I класса вредности
2	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от II класса вредности
3	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от III класса вредности
4	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от IV класса вредности
5	Территория размещения производственно-коммунальных объектов V класса вредности

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

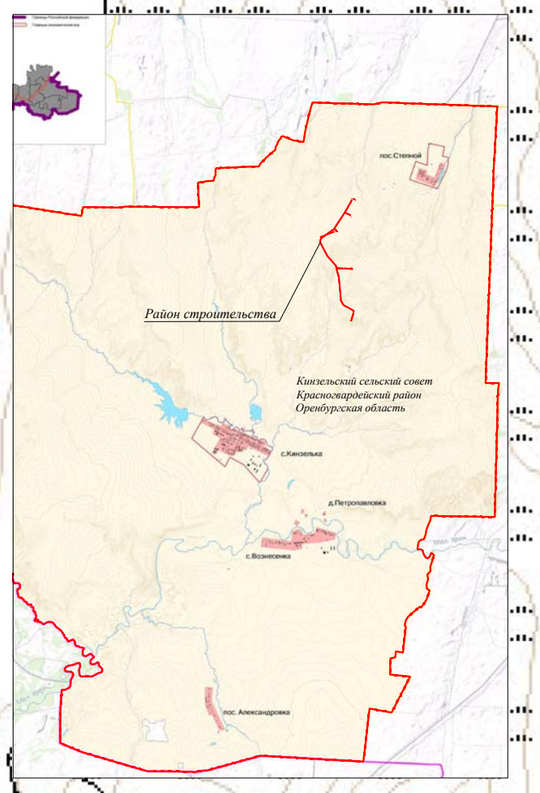
Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия, зоны с особыми условиями использования территорий;
2. Ширина охранной зоны проектируемых нефтегазопроводов составляет 50 м, ВЛ 10кВ- 20 м.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта планировки	Стадия	Лист 3.4	Листов
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Формат А2

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000



Трасса нефтегазопровода от пл.скв.6,7,8 до точки врезки

Трасса ВЛ-10кВ от т. вр. до пл. скв.6,7,8

Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. 2 до СП

Условные обозначения

- Граница муниципального образования
- Граница населённого пункта
- Оси дорог
- Территория размещения производственных и объектов инженерной инфраструктуры
- Зона кладбищ

Зоны с особыми условиями использования территории

- Водоохранная зона
- Зона санитарной охраны источников водоснабжения первого пояса
- Охранная зона объектов электроснабжения
- Охранная зона объектов газоснабжения
- Охранная зона объектов нефтяного комплекса
- Санитарно-защитная зона

Экспликация территорий объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

№	Наименование
1	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от I класса вредности
2	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от II класса вредности
3	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от III класса вредности
4	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от IV класса вредности
5	Территория размещения производственно-коммунальных объектов V класса вредности

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- 122 - горизонтали
- обвалование
- 122.54 - отметка высоты
- скв.668 - нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- Щ - щебеночное покрытие
- вл.0,80 - кабель связи
- Опора ЛЭП
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

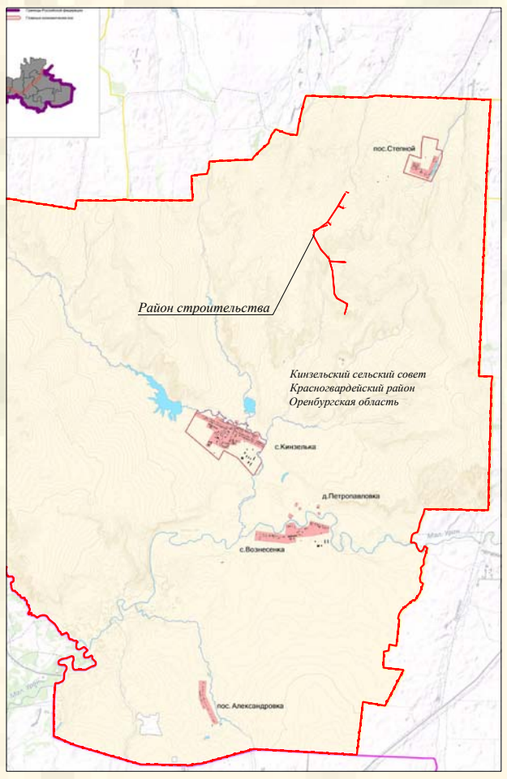
Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия, зоны с особыми условиями использования территорий;
2. Ширина охранной зоны проектируемых нефтегазопроводов составляет 50 м, ВЛ 10кВ- 20 м.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Директор		Алчинов	А.Ф.		2017	Материалы по обоснованию проекта планировки	Стадия	Лист 3.5 / Листов
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО"Сервис ННК"	

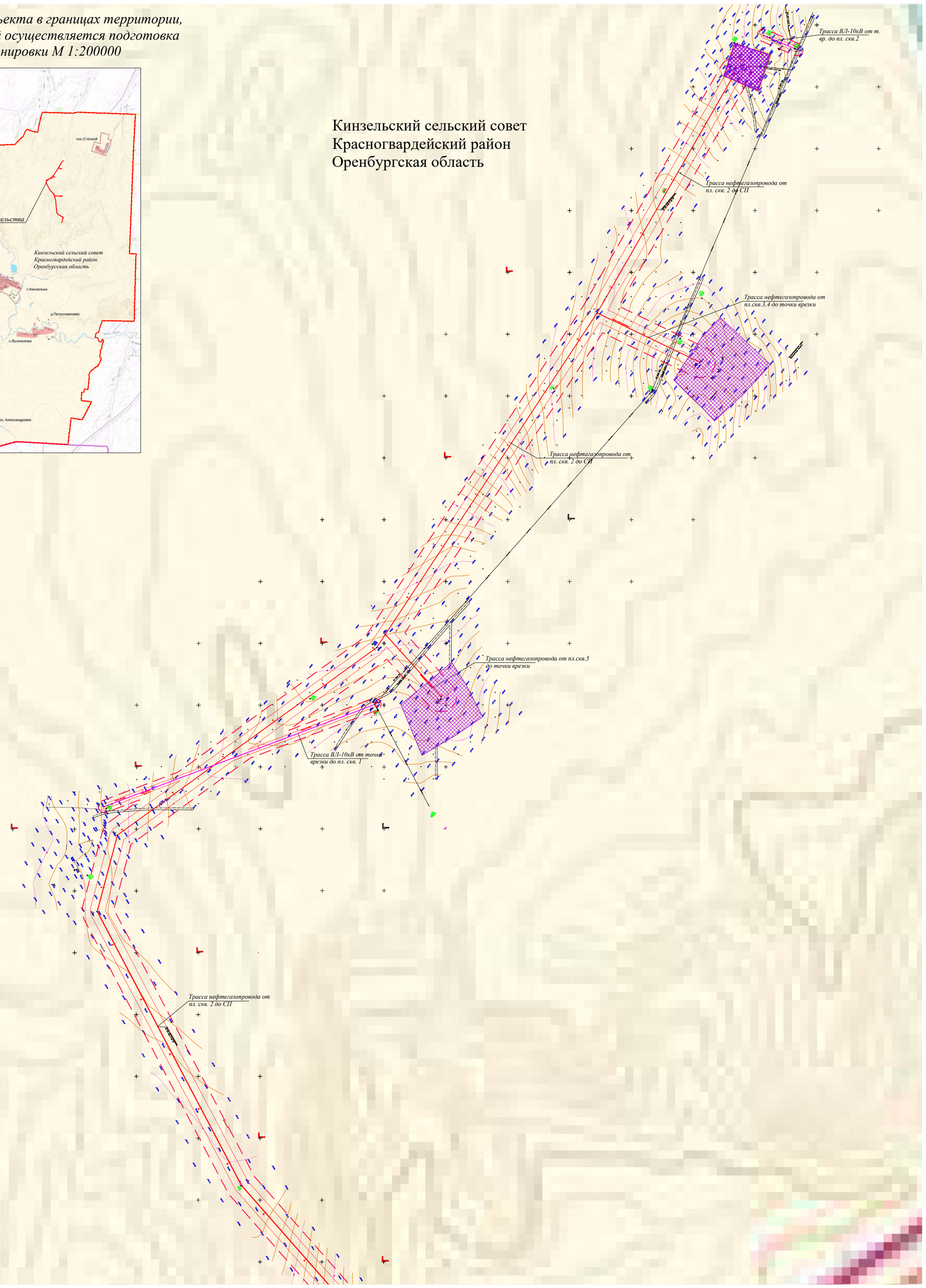
Формат А2

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000

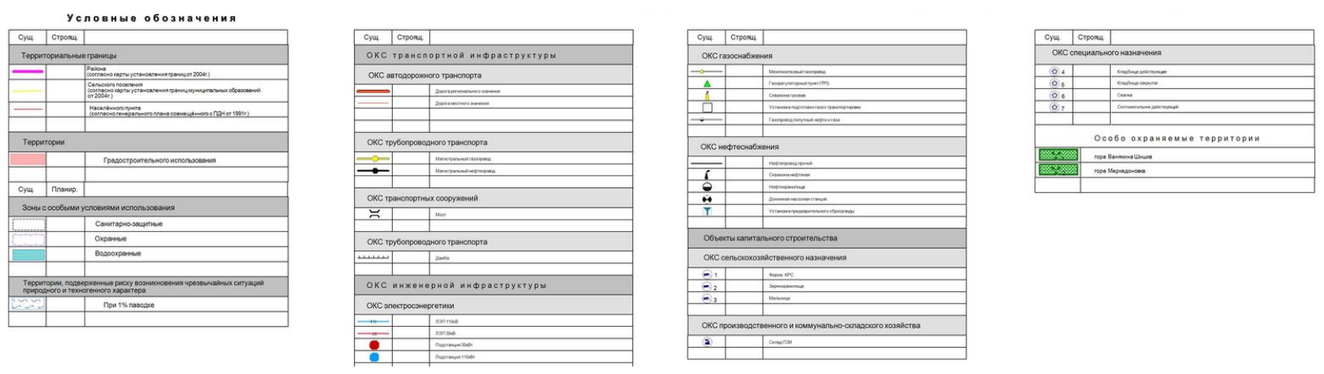


Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область



Условные обозначения

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП



- граница территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера

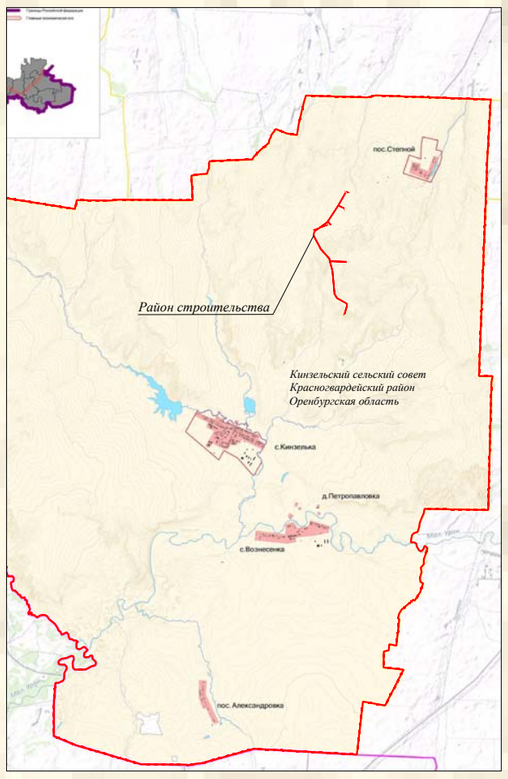
Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют территории подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера.
2. Система координат МСК-56, система

						Проект планировки и межевания территории
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Изм.	*Кол.уч.*	*Лист*	*№док.*	*Подп.*	*Дата*	
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта планировки
						Стадия: — *Лист*: 3.6 — *Листов*: —
						Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:5000
						ООО"Сервис ННК"

Формат А2

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000



Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

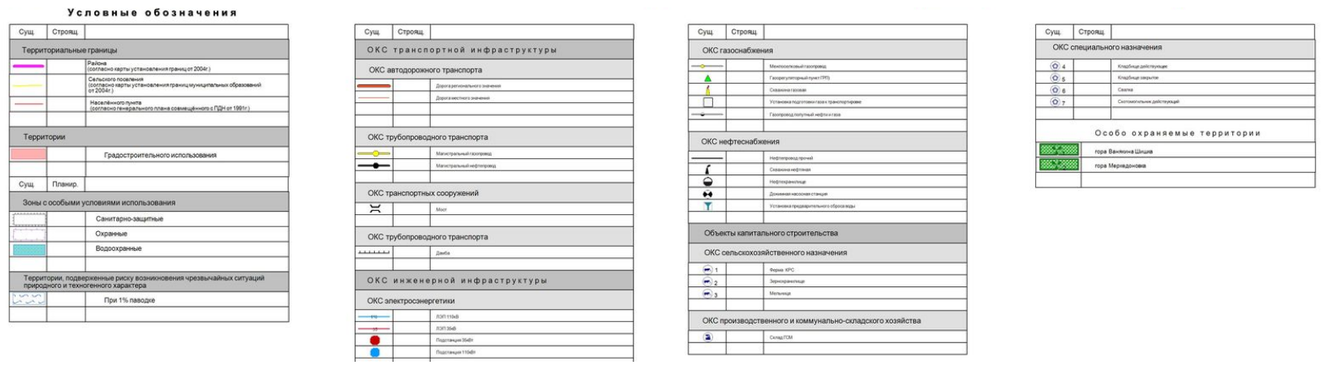
Трасса нефтегазопровода от пл.скв.6,7,8 до точки врезки

Трасса ВЛ-10кВ от т. вр. до пл. скв.6,7,8

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. 2 до СП

Условные обозначения

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП



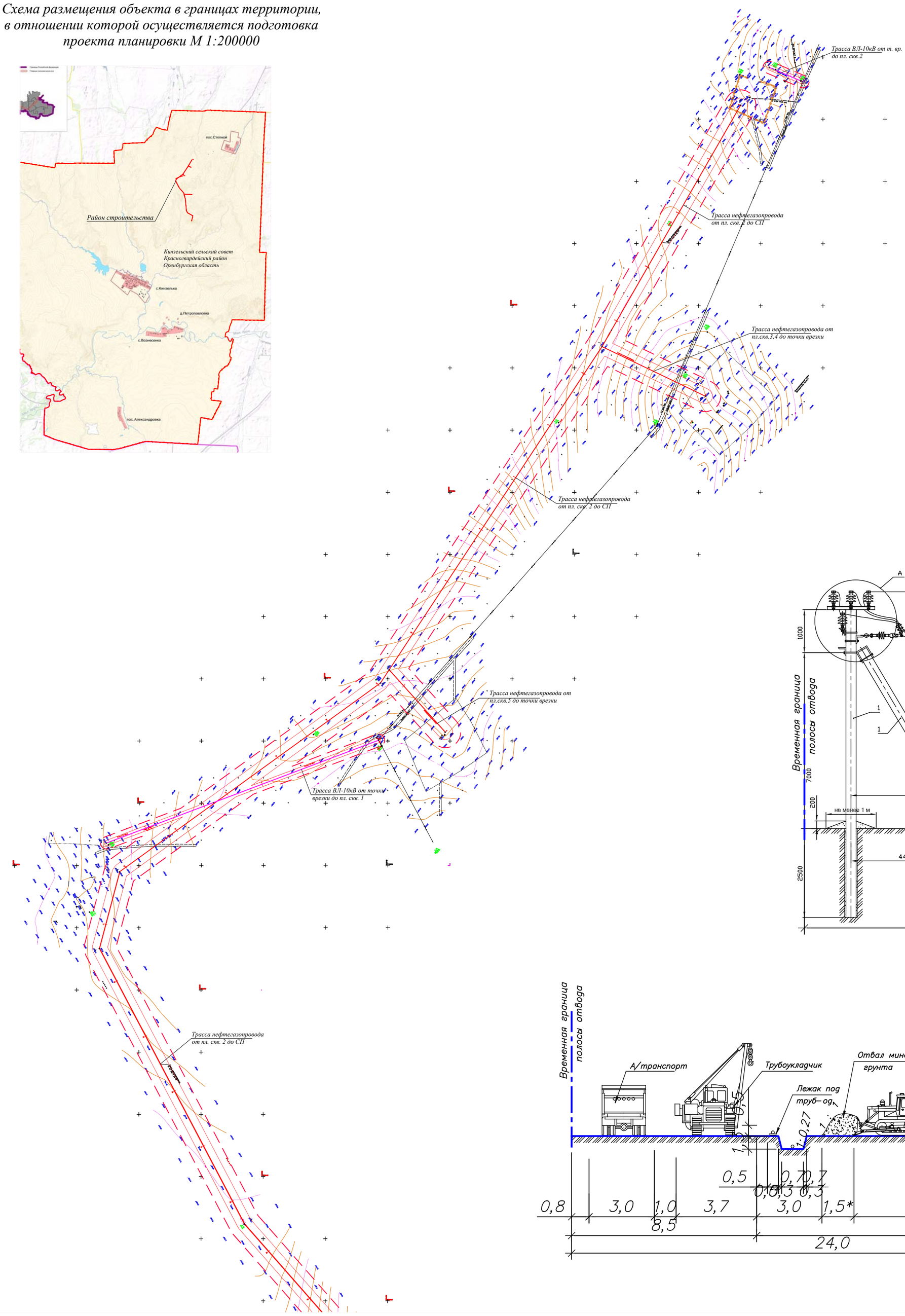
						Проект планировки и межевания территории
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Изм.	*Кол.уч.*	*Лист*	*№док.*	*Подп.*	*Дата*	Материалы по обоснованию проекта планировки
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	*Стадия*: — *Лист*: 3.7 *Листов*: —
						Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:5000
						ООО"Сервис ННК"

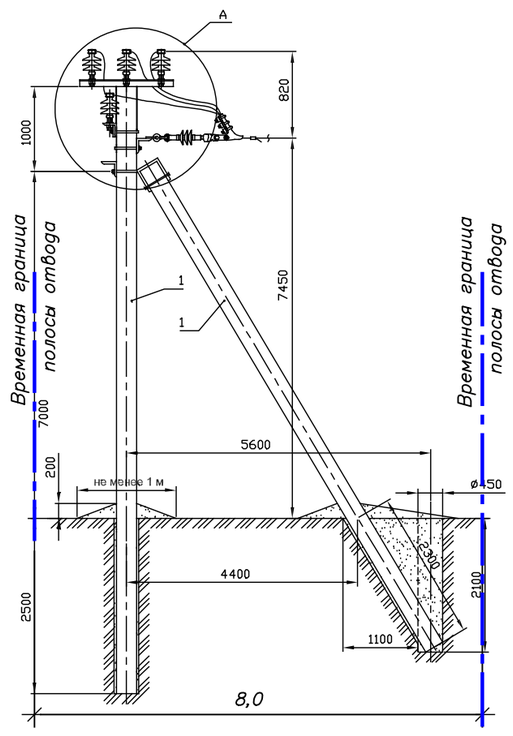
Формат А2

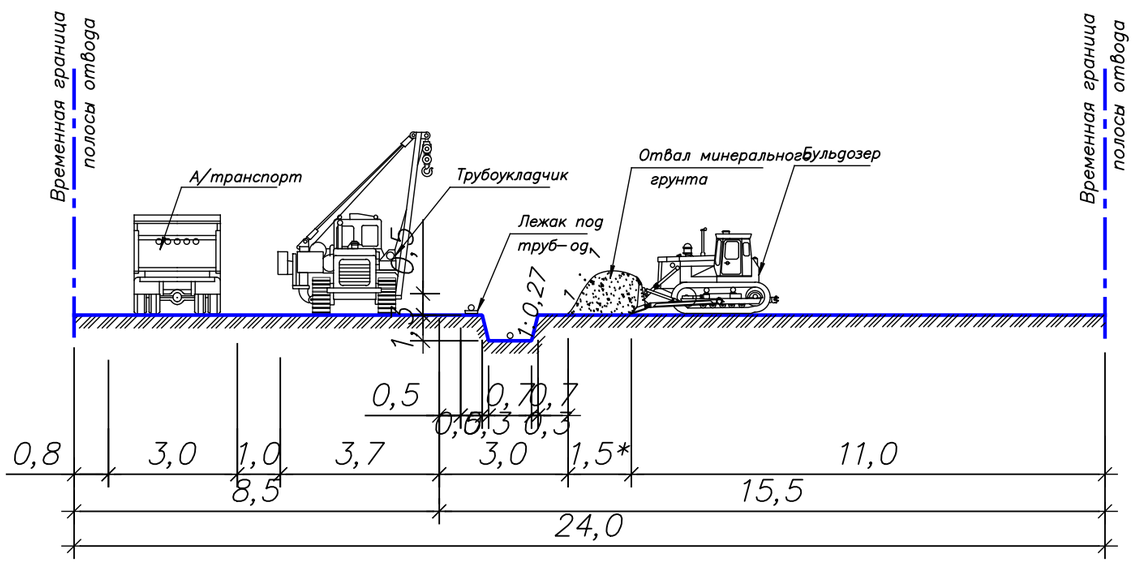
Схема конструктивных и планировочных решений
М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000

Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область







Условные обозначения

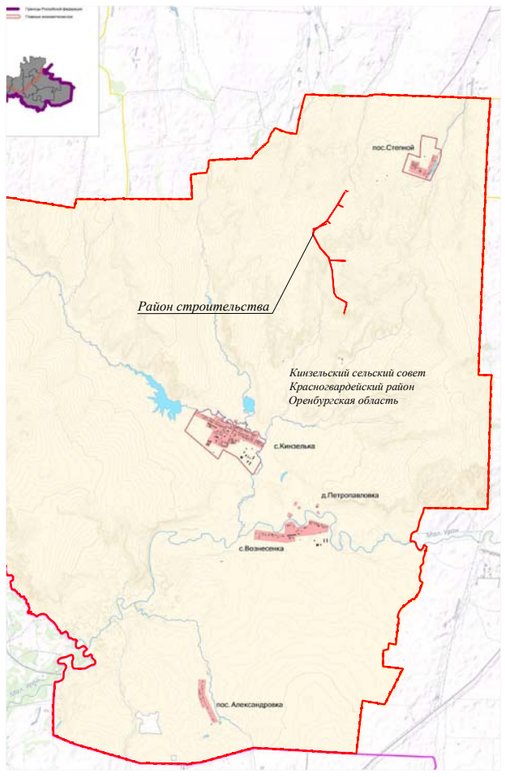
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

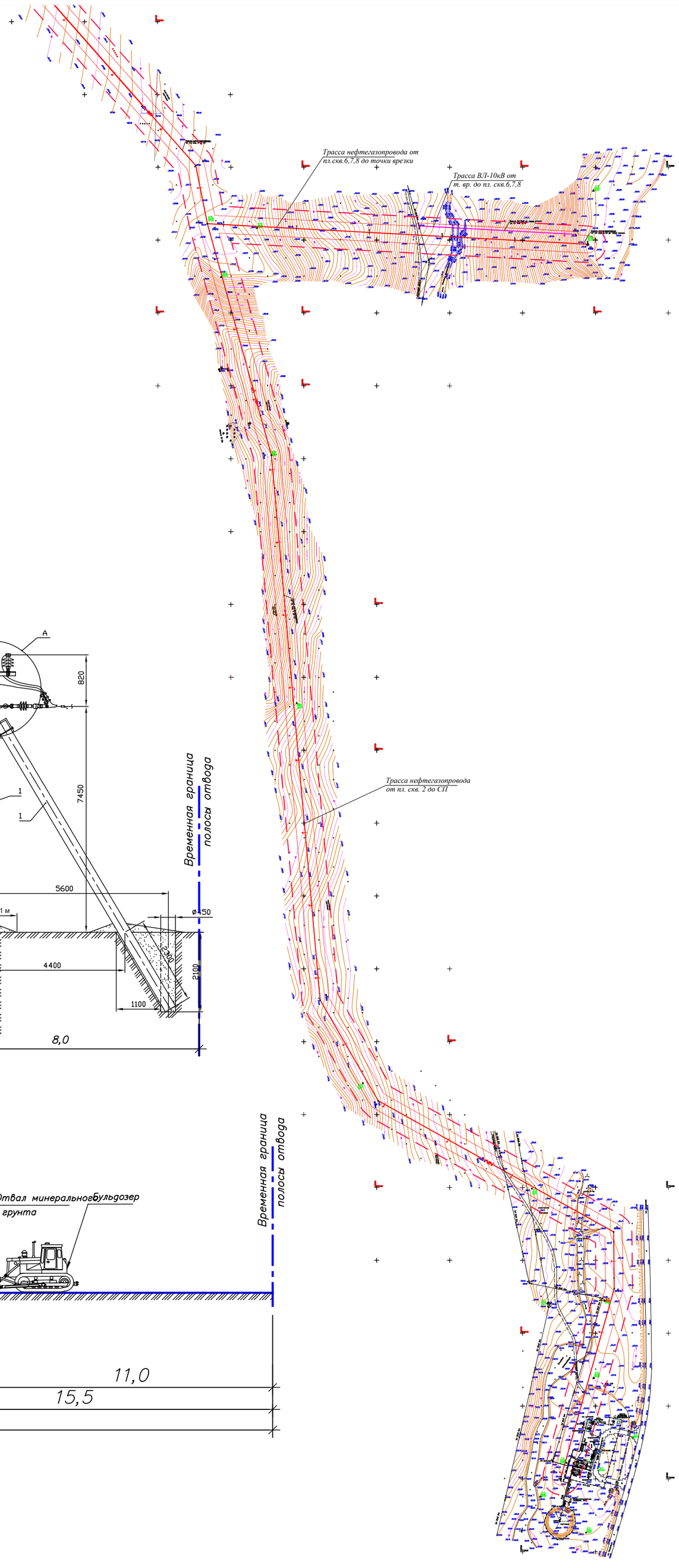
						Проект планировки и межевания территории
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта планировки
						Стадия: — Лист: 3.8 — Листов: —
						Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000
						ООО"Сервис ННК"

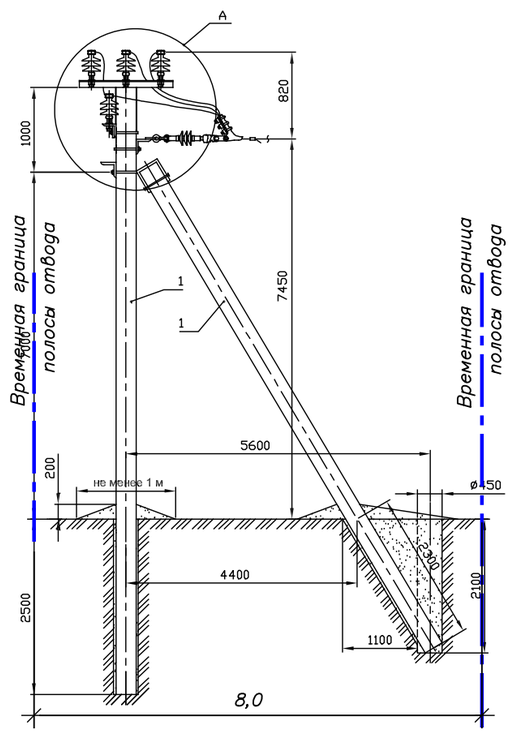
Формат А2

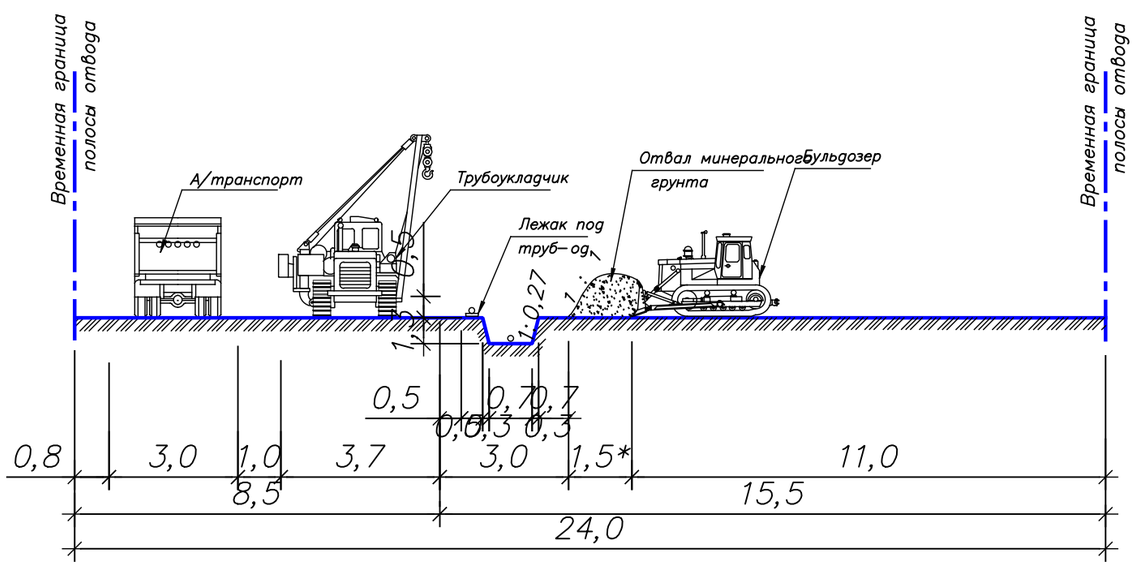
Схема конструктивных и планировочных решений
М 1:5000

Схема размещения объекта в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки М 1:200000









Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта планировки	Стадия	Лист 3.9	Листов
						Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Формат А2

РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

4.1 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки и проект межевания территории разрабатывается для строительства линейного объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"», расположенного на территории Кинзельского сельского совета Красногвардейского района Оренбургской области.

Климат района характеризуется хорошо выраженной континентальностью, которую иллюстрирует большая амплитуда колебаний среднемноголетней температуры 15°С) и июля (+21°С). Среднее годовое количество осадков для района составляет 360-410 мм в год. Снеговой покров на территории района в среднем залегает 145-150 дней, а его высота в конце зимы составляет от 30-40 см. Продолжительность безморозного периода для с. Плешаново составляет 130 дней. Сумма температур выше +10°С на территории района превышает 2600°. Все эти показатели являются средними для территории Оренбургской области.

В пределах изучаемой территории расположения проектируемого объекта имеется пересыхающий ручей, имеются пересечения с проектируемыми трассами.

По физико-географическому районированию Красногвардейский район Оренбургской области входит в зону IIа – Общесыртовскую, природно-административному зонированию – в ПАЗ «Общий Сырт» (36,2 тыс. км^2), она наибольшая среди всех природно-административных зон Оренбургской области. Она включает 11 муниципальных районов и 2 города (Бузулук и Сорочинск). Население этой зоны составляет около 364,7 тыс. человек (с долей городского населения 31,1%). Значительную площадь рассматриваемой территории занимают ландшафты Общесыртовского округа Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции. Территории южных районов этой зоны (Первомайского и Ташлинского) представлены ландшафтами Сыртово-Приуральского округа Южно-Сыртовой пологоволнисто-увалистой наклонной степной провинции. В гидрографическом отношении значительная часть территории представлена бассейном реки Самара, на юге зоны - бассейнами притоков р.Урал первого порядка - р.Чаган и р.Иртек. Значение гидротермического коэффициента на рассматриваемой территории от 0,6 до 0,8. Сумма годовых температур выше +10°С находится в интервале 26,0^0-28,0^{0}С. Среднегодовое количество осадков менее 400 мм. В структуре почв Общего Сырта преобладают

обыкновенные и южные чернозёмы, на юго-западе зоны - тёмно-каштановые солонцеватые почвы, солонцы и пески. В структуре земельного фонда доля посевных площадей с/х культур около 23,3%. В разрезе сельскохозяйственного деления Оренбургской области ПАЗ «Общий Сырт» полностью включает западную, частично юго-западную и центральную сельскохозяйственные зоны региона. Средняя урожайность зерновых чуть выше 12ц/га. Природно-заповедный комплекс представлен национальным парком «Бузулукский бор», участком «Таловская степь» государственного природного заповедника «Оренбургский» и 169 (33,3%) охраняемыми природными объектами местного значения.

4.2 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Размещение проектируемого линейного объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"» предусмотрено на территории МО Кизельского сельского совета Красногвардейского района Оренбургской области, в кадастровых кварталах 56:14:0415003, 56:14:0415007, 56:14:0415008.

Для реализации проектных решений потребуется изъятие земельных участков в долгосрочное и короткосрочное пользование (на период строительства).

В постоянное пользование отводятся участки под площадки подъездные пути и опоры ВЛ.

Ширина полосы земель отводимых во временное пользование на период строительства для нефтепроводов равна 24м на основании норм отвода земель СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Граница зоны планируемого размещения ВЛ 10кВ устанавливается в соответствии с нормами отвода земельных участков СН-465-74 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.4 – 500 кВ». Ширина отвода размещения ВЛ 10кВ составляет 8 м.

4.3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В составе проекта планировки территории объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» отсутствуют линейные объекты,

подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

4.4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В ГРАНИЦАХ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Согласно Правилам землепользования и застройки МО Кинзельский сельсовет утвержденным Решением Советом депутатов МО Кинзельский сельсовет от 22.12.2016г. №14/2 действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

4.5 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С СОХРАНЯЕМЫМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ, СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТ, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРОГО НЕ ЗАВЕРШЕНО), СУЩЕСТВУЮЩИМИ И СТРОЯЩИМИСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Ведомость подземных и наземных коммуникаций по трассе

ВЛ-10 кВ от точки врезки до пл. скв. №1

№№ пп	Место пересечения		Наименование	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта		Примечание
	км	пк		x	y	
1	0	2+77,68	Проектная трасса нефтегазопровода			Т.к. полоса отвода общая точек пересечения нет.

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Ведомость подземных и наземных коммуникаций по трассе нефтегазопровода от пл. скв. №2 до СП

№№ пп	Место пересечения		Наименование	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта		Примечание
	км	пк		x	y	
1	1,0	14+19,3	ВЛ 10 кВ 3пр			Т.к. полоса отвода общая точек пересечения нет.
2	4,0	41+87,4	ВЛ 10 кВ 3пр	536638.53	2182871.04	
				536607.14	2182878.08	
3	4,0	42+21,9	ВЛ 35 Кв 3ПР	536621.38	2182901.83	
				536590.65	2182907.67	

Ведомость подземных и наземных коммуникаций по трассе нефтегазопровода от пл. скв. №3,4 до точки врезки

№№ пп	Место пересечения		Наименование	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта		Примечание
	км	пк		x	y	
1	0	53,40	ВЛ 10 кВ 3пр	539666.68	2182857.93	
				539688.81	2182867.28	

Ведомость подземных и наземных коммуникаций по трассе нефтегазопровода от пл. скв. №5 до точки врезки

№№ пп	Место пересечения		Наименование	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта		Примечание
	км	пк		x	y	
1	0	0+72,27	ВЛ 10 кВ 3пр	539158.88	2182436.08	
				539176.96	2182452.09	

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Ведомость подземных и наземных коммуникаций по трассе нефтегазопровода от пл. скв. №6,7,8 до точки врезки

№№ пп	Место пересечения		Наименование	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта		Примечание
	км	пк		x	y	
1	0	2+28,22	ВЛ 10 кВ 3пр	537922.96	2182756.93	
				537894.38	2182764.97	

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения объекта с ограждением

№№ пп	Место пересечения		Наименование	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта		Примечание
	км	пк		x	y	
1			Ограждение	536199.65	2182964.40	
				536227.89	2182972.40	

4.6 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРЫХ ЗАПЛАНИРОВАНО В СООТВЕТСВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Данные об объектах капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

4.7 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ВОДНЫМИ ОБЪЕКТАМИ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ВОДОТОКАМИ, ВОДОЕМАМИ, БОЛОТАМИ И Т.Д.)

Ведомость пересекаемых водотоков

Трасса ВЛ от точки врезки до пл. скв. №6,7,8

Наименование водотока	Место пересечения по трассе пк	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта	
					x	y
Пересыхающий ручей	0+45.99	0.44	0	98°	537920.95	2182803.44
					537892.31	2182803.33

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. №6,7,8 до точки врезки

Наименование водотока	Место пересечения по трассе пк	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта	
					x	y
Пересыхающий ручей	1+78,13	1,32	0	91°	537920.48	2182812.11
					537891.89	2182810.97

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. №2 до СП

Наименование водотока	Место пересечения по трассе пк	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения	Координаты пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта	
					x	y
Пересыхающий ручей	43+01,24	8,31	0	62°	536580.40	2182975.37
					536554.04	2182973.37

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

РАЗДЕЛ 5 «ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ»

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

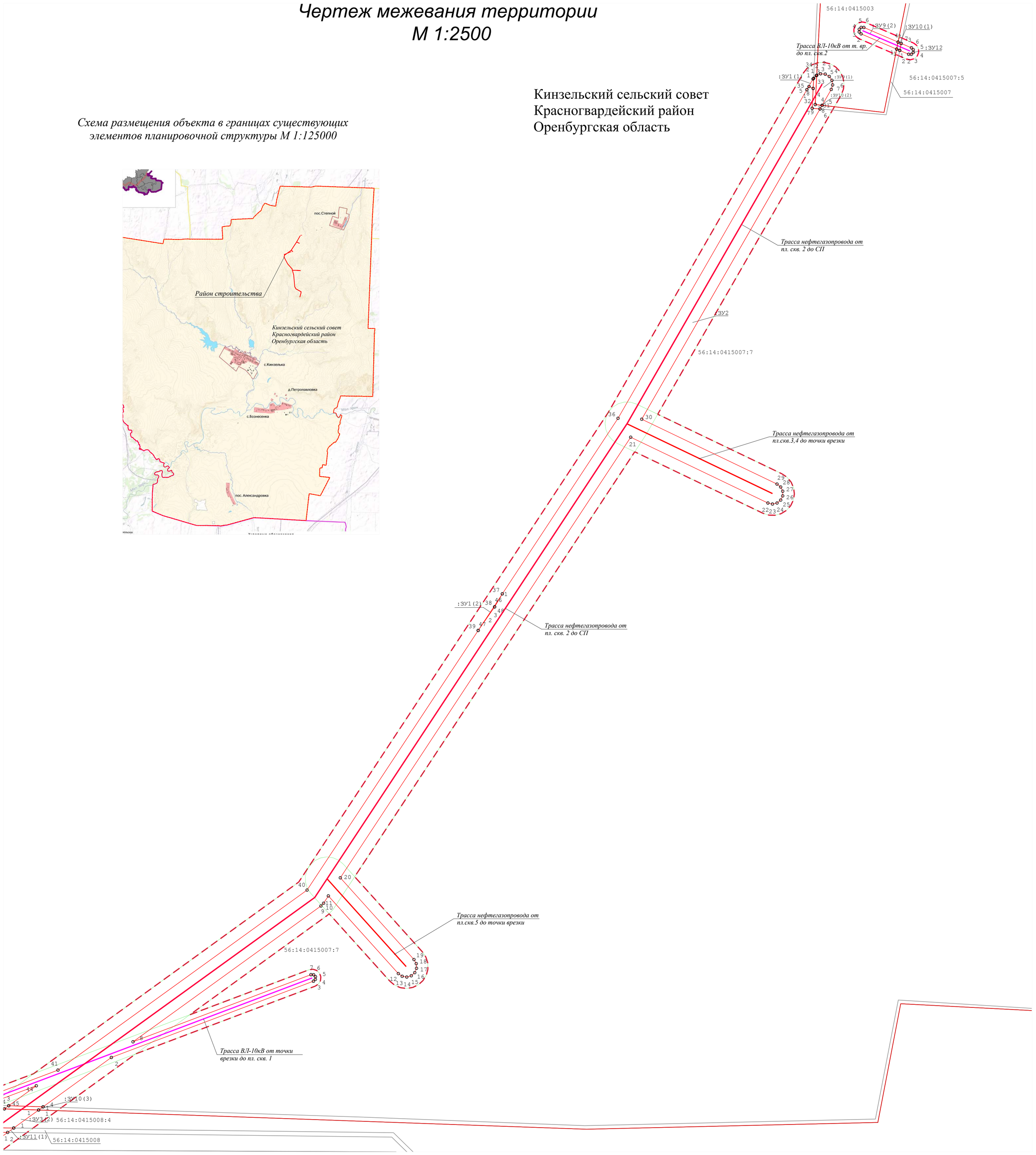
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Чертеж межевания территории
М 1:2500

Схема размещения объекта в границах существующих элементов планировочной структуры М 1:125000

Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область



Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница сущестующих элементов планировочной структуры
- проектируемые красные линии
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- граница земельного участка
- граница кадастрового квартала
- границы зон действующих сервитутов
- линия отступа от красных линий
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)

56:14:0415007:7 - кадастровый номер земельного участка

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют существующие красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Ширина полосы отвода проектируемых нефтегазопроводов составляет 24м, ВЛ 10кВ-8 м.
3. Общая площадь земельного участка, занятого полосой отвода под проектируемые линейные объекты- 13.7521 га.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская.
5. Линия отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения сооружений совпадает с осью трасс.
6. Красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории совпадают с внешними границами границ зон планируемого размещения линейного объекта.
7. Границы зон действия публичных серветутов совпадает с границами зон с особыми условиями использования территорий данного объекта.
8. Границы планируемого элемента планировочной структуры совпадают с внешними границами границ зон планируемого размещения линейного объекта.

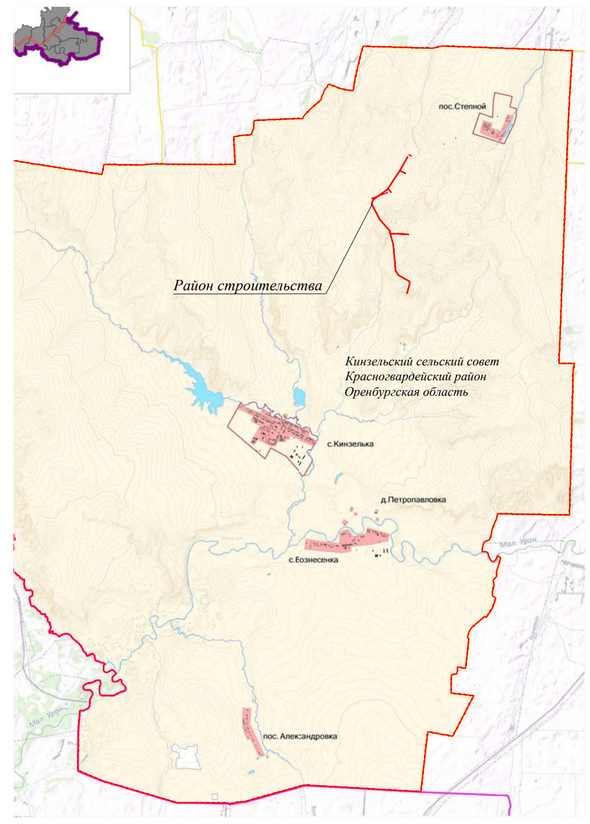
						Проект планировки и межевания территории		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Изм.	*Кол.уч.*	*Лист*	*№док.*	*Подп.*	*Дата*			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект межевания территории	*Стадия*	*Лист* 5.1 / *Листов*
						Чертеж межевания территории М 1:2500	ООО"Сервис ННК"	

Формат А1

Чертеж межевания территории
М 1:2500

Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Схема размещения объекта в границах существующих элементов планировочной структуры М 1:125000



Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют существующие красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Ширина полосы отвода проектируемых нефтегазопроводов составляет 24м, ВЛ 10кВ-8 м.
3. Общая площадь земельного участка, занятого полосой отвода под проектируемые линейные объекты- 13.7521 га.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская.
5. Линия отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения сооружений совпадает с осью трасс.
6. Красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории совпадают с внешними границами границ зон планируемого размещения линейного объекта.
7. Границы зон действия публичных серветутов совпадает с границами зон с особыми условиями использования территорий данного объекта.
8. Границы планируемого элемента планировочной структуры совпадают с внешними границами границ зон планируемого размещения линейного объекта.

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница сущестующих элементов планировочной структуры
- проектируемые красные линии
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- граница земельного участка
- граница кадастрового квартала
- границы зон действующих сервитутов
- линия отступа от красных линий
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)

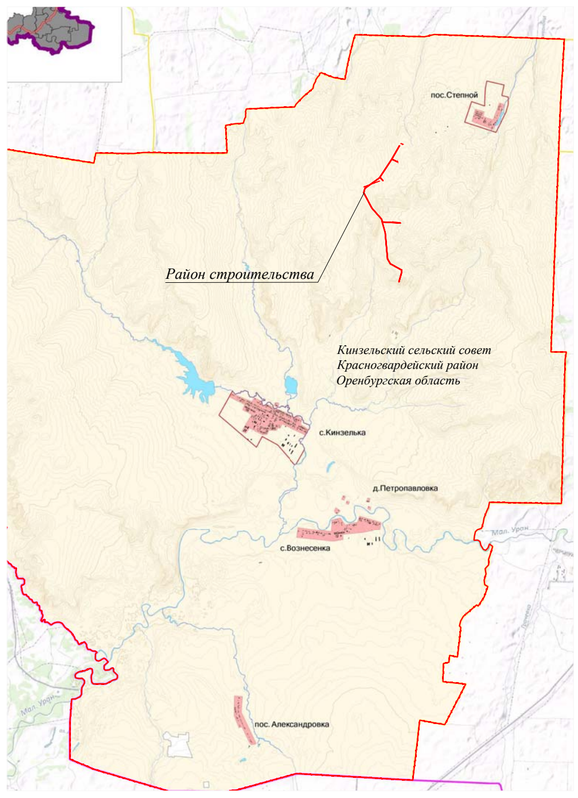
56:14:0415007:7 - кадастровый номер земельного участка

						Проект планировки и межевания территории	
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект межевания территории	Стадия: — / Лист: 5.2 / Листов: —
						Чертеж межевания территории М 1:2500	ООО"Сервис ННК"

Формат А1

Чертеж межевания территории
М 1:2500

Схема размещения объекта в границах существующих элементов планировочной структуры М 1:125000



Кинзельский сельский совет
Красногвардейский район
Оренбургская область

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. 2 до СП

:ЗУ11(5)
56:14:0415008
56:14:0415008:3
:ЗУ11(6)
56:14:0415008
:ЗУ5(2)
56:14:0415008:30
56:14:0415008:4
:ЗУ4(3)
56:14:0415008
:ЗУ11(7)
:ЗУ6(4)
56:14:0415008
56:14:0415008:5
:ЗУ11(8)
:ЗУ7(1)
:ЗУ8(1)
:ЗУ7(2)
:ЗУ8(2)
:ЗУ11(10)
:ЗУ11(11)
:ЗУ8(3)
:ЗУ11(12)
56:14:0415008:32

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют существующие красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Ширина полосы отвода проектируемых нефтегазопроводов составляет 24м, ВЛ 10кВ-8 м.
3. Общая площадь земельного участка, занятого полосой отвода под проектируемые линейные объекты- 13.7521 га.
4. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская.
5. Линия отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения сооружений совпадает с осью трасс.
6. Красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории совпадают с внешними границами границ зон планируемого размещения линейного объекта.
7. Границы зон действия публичных серветутов совпадает с границами зон с особыми условиями использования территорий данного объекта.
8. Границы планируемого элемента планировочной структуры совпадают с внешними границами границ зон планируемого размещения линейного объекта.

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница сущестующих элементов планировочной структуры
- проектируемые красные линии
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- граница земельного участка
- граница кадастрового квартала
- границы зон действующих сервитутов
- линия отступа от красных линий
- линия отступа от красных линий

56:14:0415007:7 - кадастровый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
								5.3	
						Чертеж межевания территории М 1:2500	ООО"Сервис ННК"		

Формат А1

РАЗДЕЛ 5 «ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ»

5.1 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Проект подготовлен в целях определения местоположения границ земельных участков, а так же в целях обеспечения устойчивого развития территории Кинзельского сельского совета Красногвардейского района Оренбургской области.

При межевании территории решались следующие задачи:

- формирование земельных участков, предоставляемых в краткосрочную аренду (до 12 месяцев) на период строительства инженерных коммуникаций без изменения границ и характеристик существующих земельных участков;

- установление границ охранных зон для дальнейшей постановки на кадастровый учет.

Проектом определяется площадь и границы земельного участка, необходимого для размещения линейного объекта Объект: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"»: Нефтегазопровод от площадки скважины №2 до СП, Нефтегазопровод от площадки скважин №3, 4 до точки врезки, Нефтегазопровод от площадки скважины №5 до точки врезки, Нефтегазопровод от площадки скважин №6,7,8 до точки врезки, ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №2, ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №1, ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважин №6,7,8.

Для формирования полосы отвода необходимо проведение следующих кадастровых работ – Образование частей земельных участков. Ведомость координат поворотных точек границ формируемых земельных участков, отображенных на плане межевания, приведена в таблице.

Для строительства проектируемого объекта выполняется отчуждение земель во временное использование. Испрашиваемые земли предоставляются в краткосрочную аренду с возвратом землепользователям после проведения рекультивации нарушенных земель.

Отчуждение земель во временное (краткосрочное) использование выполняется на период производства строительно- монтажных работ. Все строительные работы должны проводится исключительно в пределах зоны размещения объекта на период строительства.

На земельные участки которые изымаются во временное пользование: :ЗУ1, :ЗУ3, :ЗУ4, :ЗУ5, :ЗУ6, :ЗУ7, :ЗУ12, заключаются договора аренды до 12 месяцев без постановки на кадастровый учет.

На землях, не поставленных на кадастровый учет, проектом межевания

предлагается образование трех земельных участков: ЗУ9, :ЗУ10, :ЗУ11. Способ образования земельных участков не поставленных на кадастровый учет: образование земельных участков и постановка на кадастровый учет на основании утверждения проекта межевания.

Так как земельные участки ЗУ9, :ЗУ10, :ЗУ11 по ПЗЗ муниципального образования Кинзельского сельсовета располагаются в зоне сельскохозяйственного использования разрешенное использование устанавливается для сельскохозяйственного использования с дальнейшим переводом в земли промышленности.

Граница охранной зоны проектируемых трубопроводов устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси нефтепровода с каждой стороны. Ведомость координат поворотных точек границ охранной зоны нефтепроводов приведена в таблице.

Граница охранной зоны проектируемой ВЛ 10кВ устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 10 метрах от оси высоковольтной линии с каждой стороны. Ведомость координат поворотных точек границ охранных зон ВЛ 10кВ приведена в таблице.

Земельный участок на период строительства формируется в соответствии с существующими границами земельных участков и необходимой для производства работ площадью. Земельные участки, поставленные на учет в ЕГРН, отображены на схеме расположения земельного участка на кадастровом плане территории, земельные участки, участвующие в межевании, приведены в таблице.

Таблица - Ведомость образуемых частей земельных участков

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ1(1)	32	56:14:0415007:5	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский,земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ1(2)	21	56:14:0415007:5	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский,земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ2	45647	56:14:0415007:7	Оренбургская область, Красногвардейский район, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ3(1)	408	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ3(2)	860	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ4(1)	1301	56:14:0415008:3	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ4(2)	36181	56:14:0415008:3	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ4(3)	3837	56:14:0415008:3	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ5(1)	24799	56:14:0415008:30	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский, вдоль восточной границы кадастрового квартала	Данные отсутствуют	Земли сельскохозяйственного назначения	Сельскохозяйственное использование
:ЗУ5(2)	4465	56:14:0415008:30	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский, вдоль восточной границы кадастрового квартала	Данные отсутствуют	Земли сельскохозяйственного назначения	Сельскохозяйственное использование
:ЗУ6(1)	1383	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ6(2)	775	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ6(3)	2727	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ6(4)	1737	56:14:0415008:4	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ7(1)	427	56:14:0415008:5	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ7(2)	2591	56:14:0415008:5	обл. Оренбургская, р-н Красногвардейский, с/с Кинзельский, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ8(1)	381	56:14:0415008:32	Оренбургская обл, Красногвардейский р-н, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ8(2)	125	56:14:0415008:32	Оренбургская обл, Красногвардейский р-н, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ8(3)	4653	56:14:0415008:32	Оренбургская обл, Красногвардейский р-н, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 56:14:0415008	Собственность, ООО «РусланОйл»	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ9(1)	516	56:14:0415003	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ9(2)	369	56:14:0415003	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(1)	31	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(2)	151	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(3)	148	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ10(4)	77	56:14:0415007	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(1)	205	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(2)	148	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(3)	58	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(4)	1135	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(5)	84	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(6)	10	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(7)	155	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(8)	1317	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Обознач-е формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ11(9)	9	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(10)	992	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(11)	15	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ11(12)	7	56:14:0415008	-	-	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования
:ЗУ12	118	56:14:0415007:5	Оренбургская обл, р-н Красногвардейский,земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 56:14:0415007	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного использования

Таблица - Ведомость координат поворотных точек границ формируемых земельных участков, отображенных на плане межевания

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
56:14:0415007:5/:ЗУ1(1)		
1	540116.11	2182950.03
2	540128.36	2182957.06
3	540129.11	2182957.76
4	540117.52	2182957.20
5	540119.74	2182952.48
1	540116.11	2182950.03
56:14:0415007:5/:ЗУ1(2)		
1	539540.08	2182602.25
2	539498.26	2182574.70
3	539525.19	2182593.47
1	539540.08	2182602.25
56:14:0415007:7/ЗУ2		
1	538953.97	2182077.80
2	539010.37	2182155.78
3	539097.49	2182386.52
4	539099.58	2182388.76
5	539102.64	2182388.85
6	539104.88	2182386.76
7	539104.97	2182383.70
8	539028.26	2182180.52

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
9	539183.47	2182395.13
10	539186.59	2182398.12
11	539194.93	2182403.62
12	539106.18	2182483.53
13	539103.11	2182487.90
14	539102.23	2182493.17
15	539103.73	2182498.29
16	539107.30	2182502.26
17	539112.24	2182504.29
18	539117.58	2182503.97
19	539122.24	2182501.37
20	539215.64	2182417.26
21	539719.01	2182748.87
22	539643.83	2182905.56
23	539642.65	2182910.77
24	539643.85	2182915.97
25	539647.18	2182920.14
26	539652.00	2182922.45
27	539657.34	2182922.44
28	539662.15	2182920.12
29	539665.47	2182915.94
30	539739.59	2182761.45
31	540094.06	2182965.05
32	540094.85	2182956.10
33	540117.52	2182957.20
34	540119.74	2182952.48
35	540116.11	2182950.03
36	539740.66	2182734.39
46	539540.08	2182602.25
48	539525.19	2182593.47
47	539498.26	2182574.70
40	539201.63	2182379.29
41	538995.91	2182094.83
42	538956.76	2181991.15
43	538956.09	2182012.02
44	538978.01	2182070.09
45	538955.23	2182038.59
1	538953.97	2182077.80
56:14:0415008:4/ЗУ3(1)		
1	538952.69	2182003.01
2	538932.28	2181948.95
3	538932.38	2181945.89
4	538934.61	2181943.80
5	538937.67	2181943.90
6	538939.76	2181946.13
7	538953.39	2181982.23
1	538952.69	2182003.01

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
56:14:0415008:4/ЗУ3(2)		
1	538950.32	2182072.75
2	538929.74	2182044.29
3	538930.23	2182004.02
4	538951.65	2182033.63
1	538950.32	2182072.75
56:14:0415008:3/ЗУ4(1)		
1	538924.74	2182037.38
2	538904.60	2182009.53
3	538904.64	2182000.39
4	538879.46	2181953.71
5	538893.11	2181957.32
6	538899.76	2181961.89
7	538925.23	2181997.10
1	538924.74	2182037.38
56:14:0415008:3/ЗУ4(2)		
1	536989.00	2182622.76
2	536860.78	2182634.24
3	536841.61	2182645.28
4	536837.60	2182619.89
5	536851.09	2182612.12
6	536856.01	2182610.57
7	537602.57	2182543.72
8	537919.28	2182456.28
9	537920.11	2182456.08
10	537996.73	2182440.69
11	538006.01	2182432.53
12	538040.01	2182434.60
13	538010.16	2182460.83
14	538004.60	2182463.58
15	537933.95	2182477.78
16	537919.00	2182754.15
17	537919.62	2182753.94
18	537922.38	2182755.26
19	537923.39	2182758.14
20	537922.54	2182774.01
21	537899.35	2182780.09
22	537893.59	2182779.56
23	537909.59	2182483.86
24	537607.91	2182567.15
25	537605.79	2182567.53
26	537007.38	2182621.11
27	537000.35	2182612.61
1	536989.00	2182622.76
56:14:0415008:3/ЗУ4(3)		
1	536709.33	2182743.98
2	536633.00	2182880.98

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм. Кол. Лист №Док. Подп. Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
3	536603.22	2182885.11
4	536682.52	2182742.80
1	536709.33	2182743.98
56:14:0415008:30/:ЗУ5(1)		
1	538040.01	2182434.60
2	538330.41	2182179.42
3	538768.09	2181949.08
4	538882.83	2181979.42
5	538904.60	2182009.53
6	538904.64	2182000.39
7	538879.46	2181953.71
8	538769.71	2181924.68
9	538761.05	2181925.66
10	538317.97	2182158.85
11	538315.64	2182160.46
12	538006.01	2182432.53
1	538040.01	2182434.60
56:14:0415008:30/:ЗУ5(2)		
1	536709.33	2182743.98
2	536727.81	2182710.82
3	536841.53	2182645.33
4	536836.99	2182620.24
5	536712.95	2182691.68
6	536708.46	2182696.24
7	536682.52	2182742.80
1	536709.33	2182743.98
56:14:0415008:5/:ЗУ6(1)		
1	537922.26	2182779.25
2	537919.39	2182832.41
3	537914.88	2182833.29
4	537890.96	2182828.19
5	537893.32	2182784.54
6	537899.77	2182785.14
1	537922.26	2182779.25
56:14:0415008:5/:ЗУ6(2)		
1	537919.28	2182834.47
2	537917.73	2182863.10
3	537912.97	2182862.96
4	537889.45	2182856.21
5	537890.85	2182830.22
6	537914.86	2182835.34
1	537919.28	2182834.47
56:14:0415008:5/:ЗУ6(3)		
1	537915.40	2182906.32
2	537911.80	2182973.08
3	537910.48	2182975.84
4	537907.60	2182976.85

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм. Кол. Лист №Док. Подп. Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
5	537906.97	2182976.56
6	537906.24	2182990.07
7	537904.78	2182995.20
8	537901.22	2182999.19
9	537896.30	2183001.25
10	537890.96	2183000.96
11	537886.28	2182998.38
12	537883.18	2182994.04
13	537882.28	2182988.77
14	537886.90	2182903.38
15	537913.88	2182895.89
1	537915.40	2182906.32
56:14:0415008:5/:ЗУ6(4)		
1	536629.85	2182886.62
2	536593.38	2182952.09
3	536566.10	2182951.74
4	536600.07	2182890.77
1	536629.85	2182886.62
56:14:0415008:5/:ЗУ7(1)		
1	536520.18	2183037.09
2	536539.19	2183036.90
3	536545.20	2183035.22
4	536549.55	2183030.74
5	536567.73	2182998.12
6	536563.29	2182998.64
7	536555.35	2183008.39
8	536557.50	2183008.19
9	536557.80	2183011.16
10	536554.80	2183011.45
11	536554.60	2183009.31
12	536551.74	2183013.20
13	536536.67	2183026.94
1	536520.18	2183037.09
56:14:0415008:5/:ЗУ7(2)		
1	536387.37	2183006.54
2	536400.89	2183017.49
3	536454.19	2183011.30
4	536462.62	2183013.68
5	536531.98	2183012.97
6	536538.35	2183001.54
7	536554.80	2182999.63
8	536547.51	2183008.59
9	536533.34	2183021.98
10	536517.12	2183032.18
11	536498.31	2183037.07
12	536493.03	2183037.37
13	536475.72	2183037.55

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
14	536421.03	2183025.97
15	536412.62	2183023.31
16	536412.36	2183020.67
17	536407.37	2183021.14
18	536407.41	2183021.66
19	536387.33	2183015.30
20	536387.36	2183006.54
1	536387.37	2183006.54
56:14:0415008:32/:ЗУ8(1)		
1	536554.80	2182999.63
2	536563.29	2182998.64
3	536555.35	2183008.39
4	536554.53	2183008.47
5	536554.60	2183009.31
6	536551.74	2183013.20
7	536536.67	2183026.94
8	536520.18	2183037.09
9	536493.03	2183037.37
10	536498.31	2183037.07
11	536517.12	2183032.18
12	536533.34	2183021.98
13	536547.51	2183008.59
1	536554.80	2182999.63
56:14:0415008:32/:ЗУ8(2)		
1	536412.74	2183024.55
2	536457.76	2183037.25
3	536461.14	2183037.70
4	536475.72	2183037.55
5	536421.03	2183025.97
6	536412.62	2183023.31
1	536412.74	2183024.55
56:14:0415008:32/:ЗУ8(3)		
1	536387.37	2183006.54
2	536360.69	2182984.93
3	536206.36	2182941.39
4	536201.02	2182941.12
5	536196.10	2182943.19
6	536192.56	2182947.19
7	536191.12	2182952.33
8	536192.04	2182957.59
9	536195.15	2182961.93
10	536199.84	2182964.49
11	536309.11	2182995.31
12	536309.75	2182993.05
13	536312.63	2182993.88
14	536312.00	2182996.13
15	536407.55	2183023.08

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
16	536407.41	2183021.66
17	536387.33	2183015.30
18	536387.36	2183006.54
1	536387.37	2183006.54
56:14:0415003/:ЗУ9(1)		
1	540132.51	2182961.28
2	540134.24	2182965.65
3	540133.86	2182970.98
4	540131.19	2182975.61
5	540126.79	2182978.63
6	540121.51	2182979.44
7	540116.40	2182977.88
8	540098.24	2182967.44
9	540099.14	2182959.59
1	540132.51	2182961.28
56:14:0415003/:ЗУ9(2)		
1	540162.44	2183052.57
2	540179.85	2183011.95
3	540182.04	2183009.82
4	540185.11	2183009.85
5	540187.24	2183012.04
6	540187.21	2183015.11
7	540170.46	2183054.17
1	540162.44	2183052.57
56:14:0415007/:ЗУ10(1)		
1	540162.44	2183052.57
2	540160.94	2183056.08
3	540168.92	2183057.76
4	540170.46	2183054.17
1	540162.44	2183052.57
56:14:0415007/:ЗУ10(2)		
1	540129.11	2182957.76
2	540132.28	2182960.69
3	540132.51	2182961.28
4	540099.14	2182959.59
5	540098.24	2182967.44
6	540094.06	2182965.05
7	540094.85	2182956.10
8	540117.52	2182957.20
1	540129.11	2182957.76
56:14:0415007/:ЗУ10(3)		
1	538950.32	2182072.75
2	538951.65	2182033.63
3	538955.23	2182038.59
4	538953.97	2182077.80
1	538950.32	2182072.75
56:14:0415007/:ЗУ10(4)		

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
1	538952.69	2182003.01
2	538953.39	2181982.23
3	538956.76	2181991.15
4	538956.09	2182012.02
1	538952.69	2182003.01
56:14:0415008/:ЗУ11(1)		
1	538929.74	2182044.29
2	538924.74	2182037.38
3	538925.23	2181997.10
4	538930.23	2182004.02
1	538929.74	2182044.29
56:14:0415008/:ЗУ11(2)		
1	537922.54	2182774.01
2	537922.26	2182779.25
3	537899.77	2182785.14
4	537893.32	2182784.54
5	537893.59	2182779.56
6	537899.35	2182780.09
1	537922.54	2182774.01
56:14:0415008/:ЗУ11(3)		
1	537919.39	2182832.41
2	537919.28	2182834.47
3	537914.86	2182835.34
4	537890.85	2182830.22
5	537890.96	2182828.19
6	537914.88	2182833.29
1	537919.39	2182832.41
56:14:0415008/:ЗУ11(4)		
1	537917.73	2182863.10
2	537915.40	2182906.32
3	537913.88	2182895.89
4	537886.90	2182903.38
5	537889.45	2182856.21
6	537912.97	2182862.96
1	537917.73	2182863.10
56:14:0415008/:ЗУ11(5)		
1	536989.00	2182622.76
2	537007.38	2182621.11
3	537000.35	2182612.61
1	536989.00	2182622.76
56:14:0415008/:ЗУ11(6)		
1	536841.61	2182645.28
2	536841.53	2182645.33
3	536836.99	2182620.24
4	536837.60	2182619.89
1	536841.61	2182645.28
56:14:0415008/:ЗУ11(7)		

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
1	536633.00	2182880.98
2	536629.85	2182886.62
3	536600.07	2182890.77
4	536603.22	2182885.11
1	536633.00	2182880.98
56:14:0415008/:ЗУ11(8)		
1	536593.38	2182952.09
2	536567.73	2182998.12
3	536563.29	2182998.64
4	536554.80	2182999.63
5	536538.35	2183001.54
6	536566.10	2182951.74
1	536593.38	2182952.09
56:14:0415008/:ЗУ11(9)		
1	536555.35	2183008.39
2	536557.50	2183008.19
3	536557.80	2183011.16
4	536554.80	2183011.45
5	536554.60	2183009.31
6	536554.53	2183008.47
1	536555.35	2183008.39
56:14:0415008/:ЗУ11(10)		
1	536360.69	2182984.93
2	536454.19	2183011.30
3	536400.89	2183017.49
1	536360.69	2182984.93
56:14:0415008/:ЗУ11(11)		
1	536412.74	2183024.55
2	536407.55	2183023.08
3	536407.41	2183021.66
4	536407.37	2183021.14
5	536412.36	2183020.67
6	536412.62	2183023.31
1	536412.74	2183024.55
56:14:0415008/:ЗУ11(12)		
1	536309.11	2182995.31
2	536312.00	2182996.13
3	536312.63	2182993.88
4	536309.75	2182993.05
1	536309.11	2182995.31
56:14:0415007:5/:ЗУ12		
1	540160.94	2183056.08
2	540156.57	2183066.26
3	540156.54	2183069.33
4	540158.67	2183071.52
5	540161.74	2183071.55
6	540163.93	2183069.42

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Наименование точки	Координаты	
	X(м)	Y(м)
1	2	3
7	540168.92	2183057.76
1	540160.94	2183056.08

Таблица - Ведомость координат поворотных точек границ охранной зоны ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №2

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	540192.72	2183017.47
2	540193.52	2183013.09
3	540192.34	2183008.80
4	540189.42	2183005.45
5	540185.33	2183003.69
6	540180.88	2183003.89
7	540176.96	2183005.99
8	540174.34	2183009.59
9	540151.06	2183063.90
10	540150.26	2183068.28
11	540151.44	2183072.57
12	540154.36	2183075.92
13	540158.45	2183077.68
14	540162.90	2183077.48
15	540166.82	2183075.38
16	540169.44	2183071.78
1	540192.72	2183017.47

Нефтегазопровод от площадки скважины №2 до СП

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	540145.61	2182976.71
2	540147.27	2182969.79
3	540146.92	2182962.68
4	540144.58	2182955.96
5	540140.43	2182950.18
6	540134.83	2182945.79
7	539747.47	2182723.31
8	539210.77	2182369.74
9	538910.30	2181954.27
10	538904.19	2181948.31
11	538896.43	2181944.75
12	538773.03	2181912.11

13	538763.82	2181911.44
14	538755.00	2181914.16
15	538311.92	2182147.35
16	538307.06	2182150.69
17	537990.76	2182428.63
18	537917.54	2182443.34
19	537915.82	2182443.75
20	537600.24	2182530.88
21	536854.85	2182597.62
22	536844.60	2182600.86
23	536706.46	2182680.42
24	536697.10	2182689.91
25	536524.30	2183000.05
26	536464.35	2183000.66
27	536209.89	2182928.88
28	536202.83	2182927.94
29	536195.80	2182929.03
30	536189.36	2182932.05
31	536184.03	2182936.77
32	536180.25	2182942.80
33	536178.32	2182949.65
34	536178.39	2182956.76
35	536180.47	2182963.57
36	536184.38	2182969.51
37	536189.81	2182974.11
38	536196.31	2182977.00
39	536454.23	2183049.76
40	536461.28	2183050.70
41	536539.33	2183049.90
42	536547.90	2183048.29
43	536555.40	2183043.83
44	536560.91	2183037.07
45	536737.41	2182720.29
46	536864.79	2182646.93
47	537606.95	2182580.48
48	537611.37	2182579.68
49	537928.27	2182492.18
50	538007.17	2182476.33
51	538018.74	2182470.60
52	538337.83	2182190.21
53	538769.66	2181962.94
54	538875.01	2181990.81
55	539172.93	2182402.75
56	539179.44	2182408.98
57	539720.61	2182765.49
58	539721.91	2182766.29
59	540109.93	2182989.15
60	540116.54	2182991.78
61	540123.63	2182992.44
62	540130.61	2182991.08

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

63	540136.93	2182987.80
64	540142.07	2182982.88
1	540145.61	2182976.71

Нефтегазопровод от площадки скважин №3, 4 до точки врезки

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	539759.03	2182748.64
2	539759.17	2182741.52
3	539757.29	2182734.66
4	539753.56	2182728.60
5	539748.27	2182723.84
6	539741.86	2182720.76
7	539734.83	2182719.61
8	539727.77	2182720.49
9	539721.24	2182723.33
10	539715.78	2182727.88
11	539711.82	2182733.80
12	539632.11	2182899.94
13	539629.98	2182906.72
14	539629.84	2182913.84
15	539631.72	2182920.70
16	539635.45	2182926.76
17	539640.74	2182931.52
18	539647.15	2182934.60
19	539654.18	2182935.75
20	539661.24	2182934.87
21	539667.77	2182932.03
22	539673.23	2182927.48
23	539677.19	2182921.56
24	539756.90	2182755.42
1	539759.03	2182748.64

Нефтегазопровод от площадки скважин №5 до точки врезки

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	539238.62	2182408.72
2	539239.50	2182401.66
3	539238.35	2182394.64
4	539235.27	2182388.23
5	539230.51	2182382.94
6	539224.45	2182379.21
7	539217.58	2182377.33

8	539210.47	2182377.47
9	539203.68	2182379.60
10	539197.77	2182383.56
11	539097.48	2182473.87
12	539092.92	2182479.34
13	539090.09	2182485.87
14	539089.21	2182492.93
15	539090.36	2182499.95
16	539093.44	2182506.36
17	539098.20	2182511.65
18	539104.26	2182515.38
19	539111.13	2182517.26
20	539118.24	2182517.12
21	539125.03	2182514.99
22	539130.94	2182511.03
23	539231.23	2182420.72
24	539235.79	2182415.25
1	539238.62	2182408.72

ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №1

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	539109.82	2182390.22
2	539111.19	2182385.99
3	539110.59	2182381.58
4	538945.38	2181944.01
5	538942.92	2181940.30
6	538939.09	2181938.02
7	538934.66	2181937.63
8	538930.49	2181939.21
9	538927.43	2181942.43
10	538926.06	2181946.66
11	538926.66	2181951.07
12	539091.87	2182388.64
13	539094.33	2182392.35
14	539098.16	2182394.63
15	539102.59	2182395.02
16	539106.76	2182393.44
1	539109.82	2182390.22

ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважин №6,7,8

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

25	537917.80	2182973.40
26	537929.39	2182758.47
27	537928.63	2182754.08
28	537926.05	2182750.46
29	537922.15	2182748.31
30	537917.70	2182748.08
31	537913.60	2182749.79
32	537910.64	2182753.11
33	537909.41	2182757.39
34	537897.82	2182972.32
35	537898.58	2182976.71
36	537901.16	2182980.33
37	537905.06	2182982.48
38	537909.51	2182982.71
39	537913.61	2182981.00
40	537916.57	2182977.68
25	537917.80	2182973.40

Нефтегазопровод от площадки скважин №6,7,8 до точки врезки

Условное обозначение точки	Координаты	
	X	Y
1	2	3
1	537919.22	2182990.77
2	537947.43	2182469.20
3	537946.80	2182462.11
4	537944.20	2182455.49
5	537939.84	2182449.87
6	537934.07	2182445.70
7	537927.36	2182443.33
8	537920.25	2182442.95
9	537913.33	2182444.58
10	537907.14	2182448.10
11	537902.20	2182453.22
12	537898.90	2182459.52
13	537897.51	2182466.50
14	537869.30	2182988.07
15	537869.93	2182995.16
16	537872.53	2183001.78
17	537876.89	2183007.40
18	537882.66	2183011.57
19	537889.37	2183013.94
20	537896.48	2183014.32
21	537903.40	2183012.69
22	537909.59	2183009.17
23	537914.53	2183004.05
24	537917.83	2182997.75
1	537919.22	2182990.77

РАЗДЕЛ 6 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

Согласовано

Взам. инв.

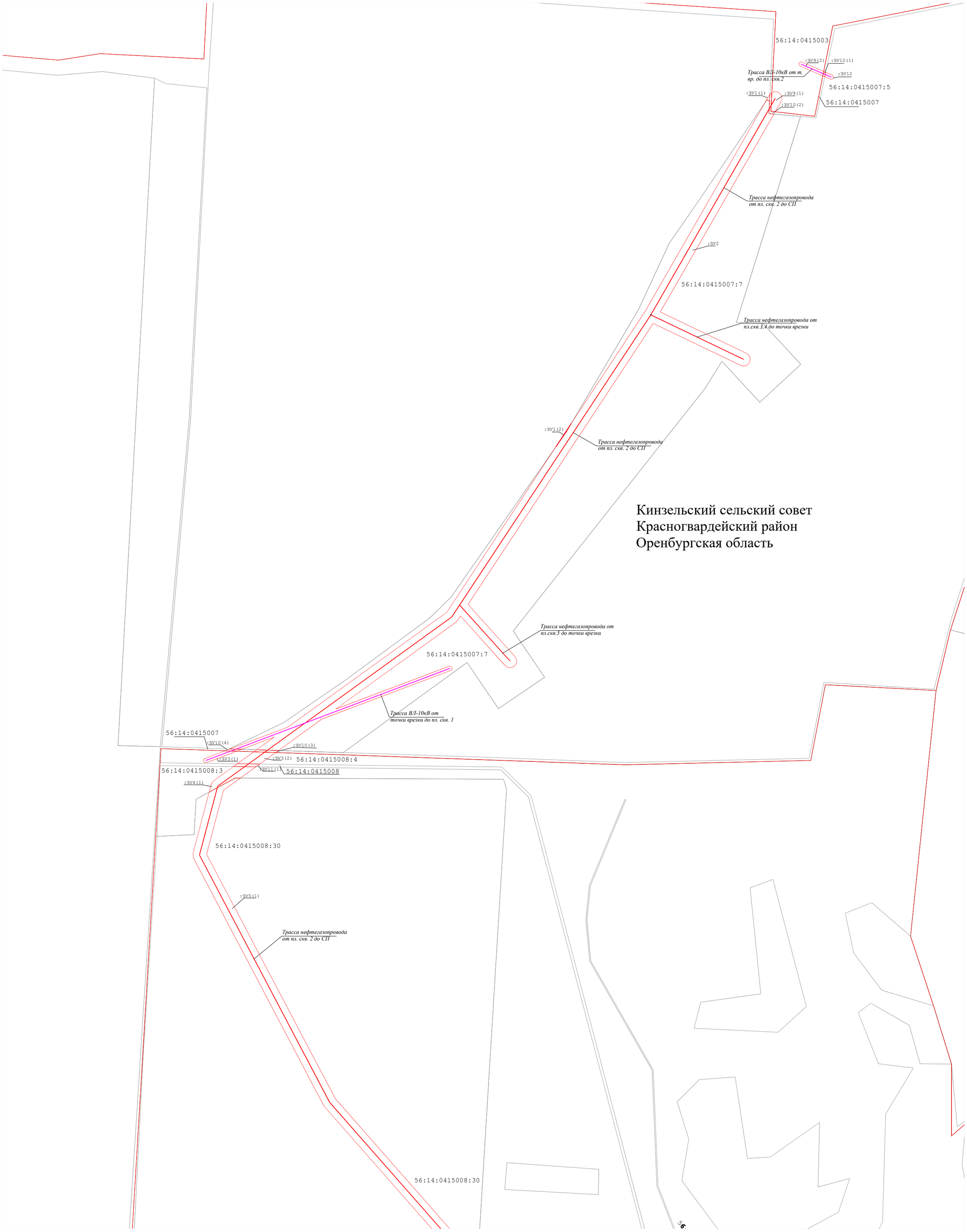
Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Схема расположения земельных участков на кадастровом плане территории М 1:5000



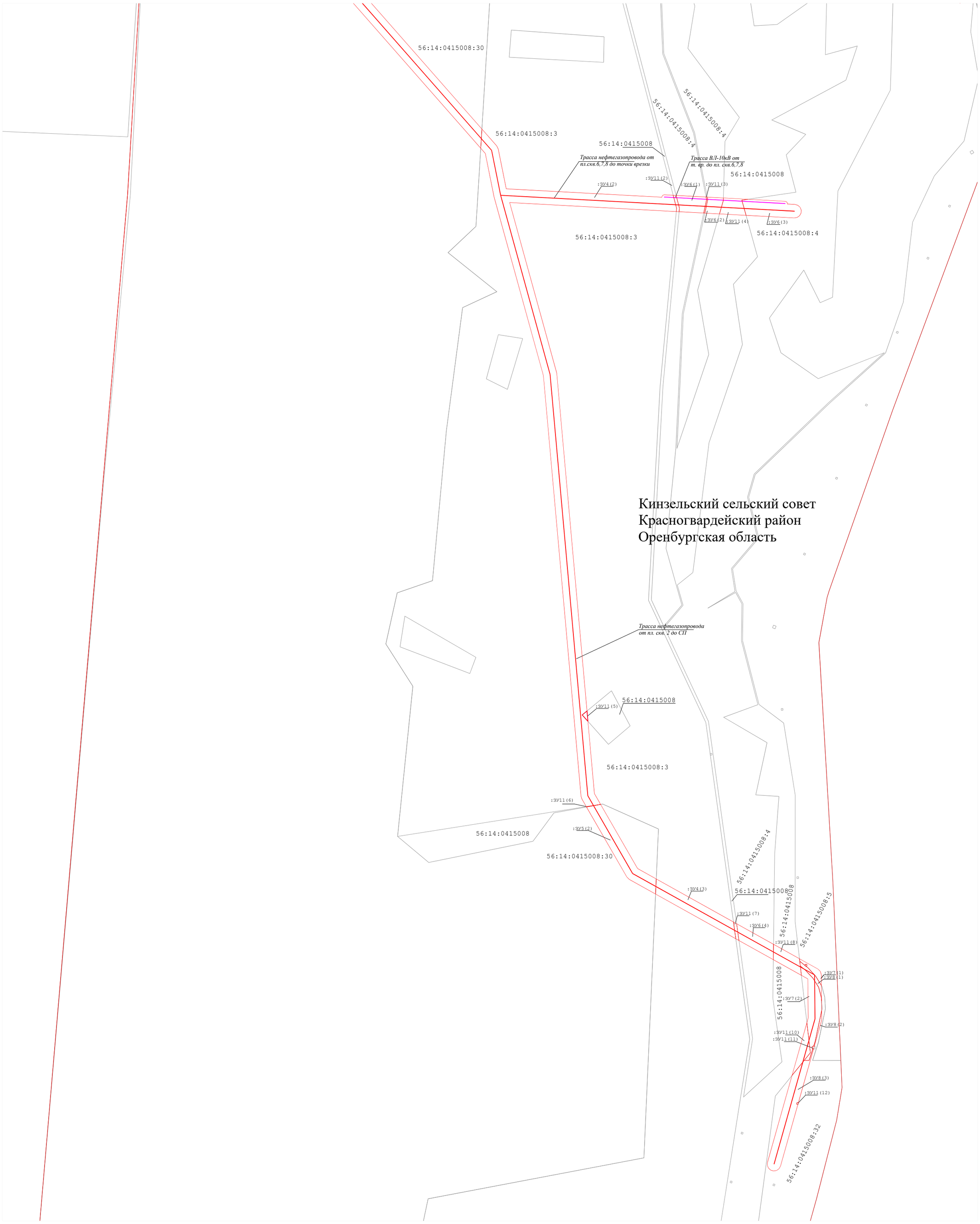
Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- граница земельного участка
- граница кадастрового квартала

56:14:0415007:7 - кадастровый номер земельного участка

						Проект планировки и межевания территории		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Изм.	*Кол.уч.*	*Лист*	*№док.*	*Подп.*	*Дата*			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта межевания	*Стадия*	*Лист* 6.1 / *Листов*
						Схема расположения земельных участков на кадастровом плане территории М 1:5000	ООО"Сервис ННК"	

Схема расположения земельных участков на кадастровом плане территории М 1:5000



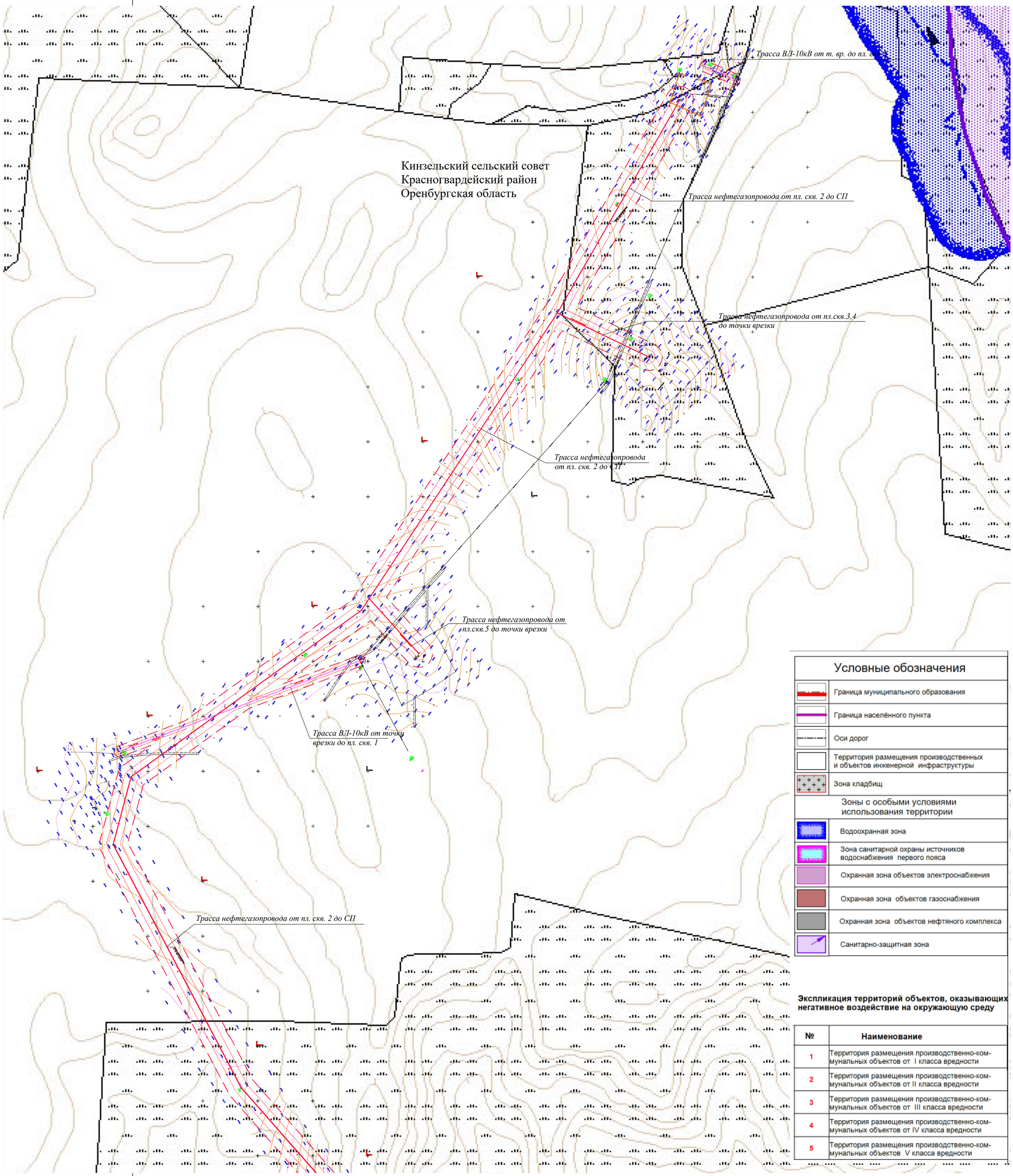
Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- граница земельного участка
- граница кадастрового квартала

56:14:0415007:7 - кадастровый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта межевания	Стадия	Лист 6.2	Листов
						Схема расположения земельных участков на кадастровом плане территории М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000



Условные обозначения

- Граница муниципального образования
- Граница населённого пункта
- Оси дорог
- Территория размещения производственных и объектов инженерной инфраструктуры
- Зона кладбищ

Зоны с особыми условиями использования территории

- Водоохранная зона
- Зона санитарной охраны источников водоснабжения первого пояса
- Охранная зона объектов электроснабжения
- Охранная зона объектов газоснабжения
- Охранная зона объектов нефтяного комплекса
- Санитарно-защитная зона

Экспликация территорий объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

№	Наименование
1	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от I класса вредности
2	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от II класса вредности
3	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от III класса вредности
4	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от IV класса вредности
5	Территория размещения производственно-коммунальных объектов V класса вредности

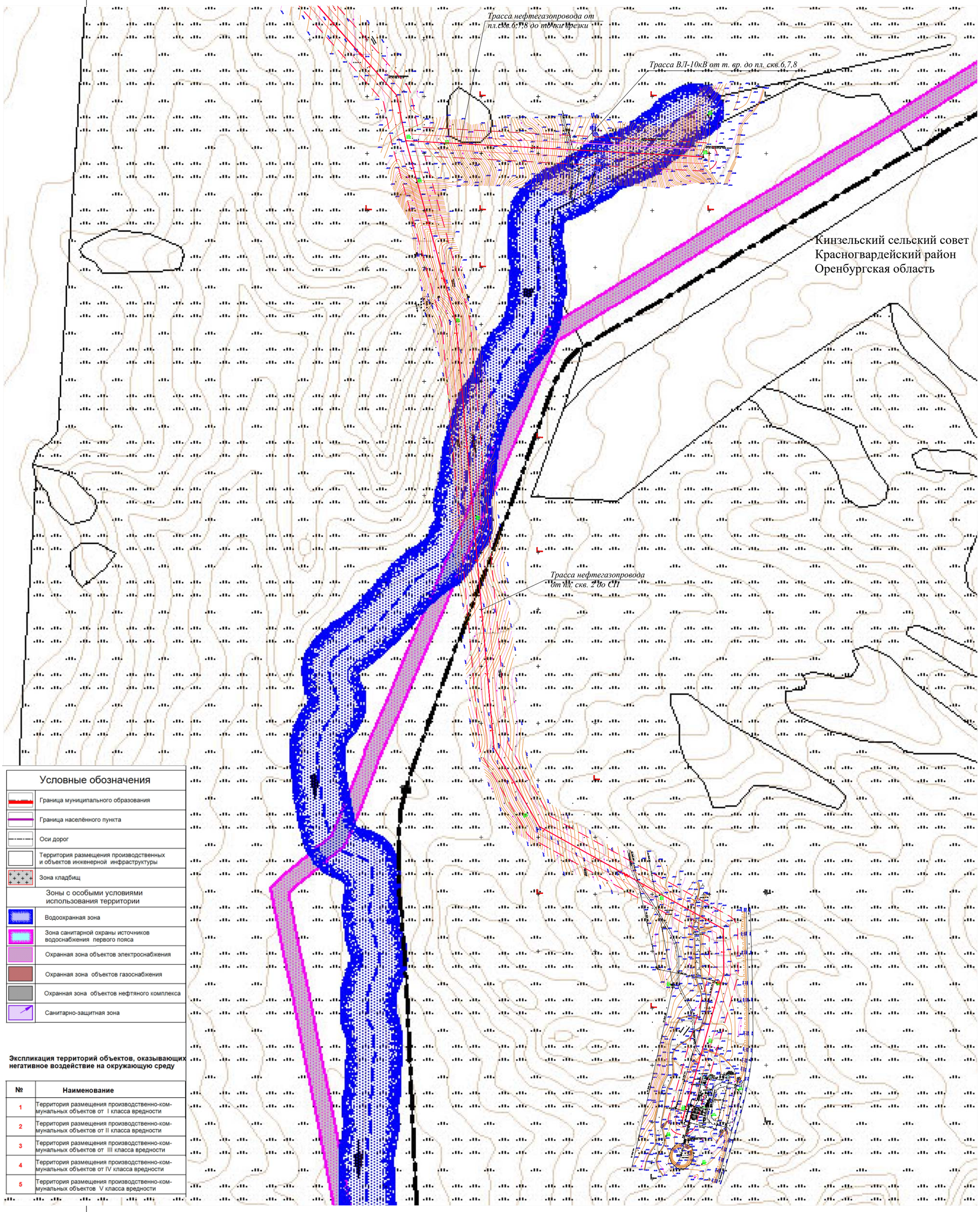
Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- 122 - горизонтали
- обвалование
- 122.54 - отметка высоты
- скв.668 - нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щ - щебеночное покрытие
- 3х0,90 - кабель связи
- Опора ЛЭП

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта межевания	Стадия	Лист 6.3	Листов
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000



Условные обозначения
Граница муниципального образования
Граница населённого пункта
Оси дорог
Территория размещения производственных и объектов инженерной инфраструктуры
Зона кладбищ
Зоны с особыми условиями использования территории
Водоохранная зона
Зона санитарной охраны источников водоснабжения первого пояса
Охранная зона объектов электроснабжения
Охранная зона объектов газоснабжения
Охранная зона объектов нефтяного комплекса
Санитарно-защитная зона

Экспликация территорий объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

№	Наименование
1	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от I класса вредности
2	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от II класса вредности
3	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от III класса вредности
4	Территория размещения производственно-коммунальных объектов от IV класса вредности
5	Территория размещения производственно-коммунальных объектов V класса вредности

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона)
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод
- горизонтали
- обвалование
- отметка высоты
- нефтяная скважина
- существующий подземный нефтепровод
- луг
- щебеночное покрытие
- кабель связи
- Опора ЛЭП

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного наследия;
2. Система координат МСК-56, система высот-Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта межевания	Стадия	Лист 6.4	Листов
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО"Сервис ННК"		

Схема расположения объекта с учетом градостроительного зонирования территории
М 1:10000

Условные обозначения	
	Граница муниципального образования
	Граница населённого пункта
	Оси дорог
Территориальные зоны	
Жилые зоны	
Ж-1	Зона застройки индивидуальными и блокированными жилыми домами
Общественно-деловые зоны	
О-1	Зона делового, общественного и коммерческого назначения
О-2	Зона дошкольных и учебно-образовательных учреждений
О-3	Зона учреждений здравоохранения
Рекреационные зоны	
	Рекреационная
	Спортивных комплексов и сооружений
Р-3	Лесного фонда
Р-4	Особо охраняемых природных территорий
Производственные зоны	
П-1	Зона производственных объектов I класса вредности
	Зона производственно-коммунальных объектов II класса вредности
П-3	Зона производственно-коммунальных объектов III класса вредности
П-4	Зона производственно-коммунальных объектов IV класса вредности
П-5	Зона производственно-коммунальных объектов V класса вредности
ПР-1	Зона зелёных насаждений, выполняющих санитарно-защитные функции
Зоны инженерной и транспортной инфраструктур	
И-1	Зона инженерной инфраструктуры
Зона специального назначения	
	Зона полигонов ТБО, свалок
	Зона водозаборных, и иных технических сооружений
	Зона канализационных очистных сооружений
СК-1	Зона кладбищ
Зона сельскохозяйственного использования	
СХ-1	Зона огородных участков
СХ-2	Зона пастбищ и сенокосов

Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемая ВЛ-10кВ
- проектируемый нефтегазопровод

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Проект планировки и межевания территории			
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Директор		Алчинов А.Ф.			2017	Материалы по обоснованию проекта межевания	Стадия	Лист 6.5	Листов
						Схема расположения объекта с учетом градостроительного зонирования территории М 1:10000	ООО"Сервис ННК"		

ПРИЛОЖЕНИЯ

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

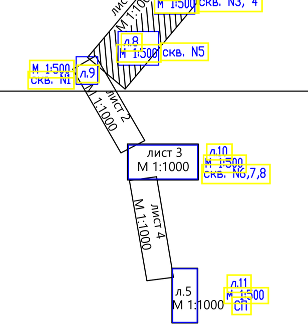
Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта

Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.
2 Система высот Балтийская 1977 г.
3 Горизонтали проведены через 0,5 м.
4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

Продольный профиль смотри листы 12, 17, 25, 26, 27

Схема расположения листов:



Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17
Утвердил		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

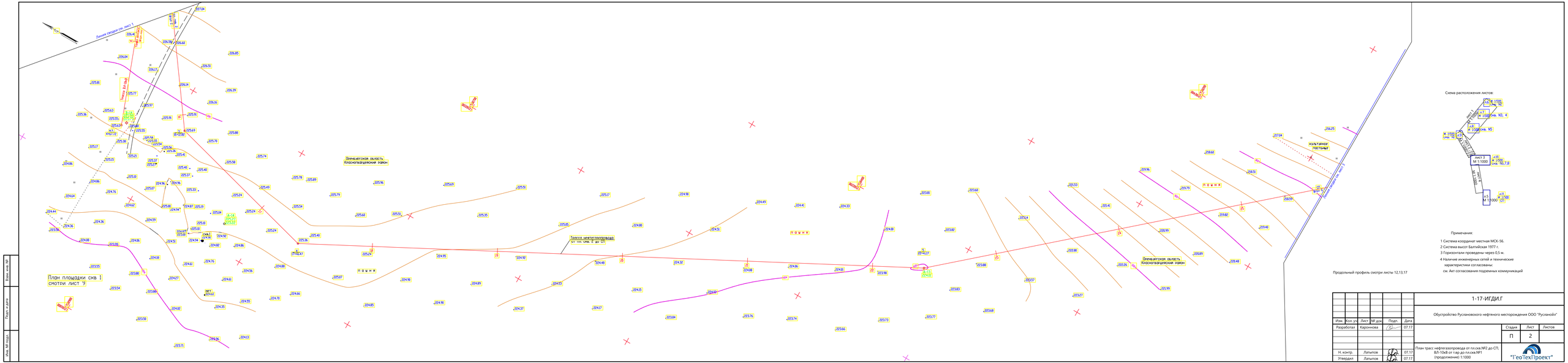
План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (начало),ВЛ-10кВ от т.вр до пл.скв.№1,нефтегазопроводов от пл.скв.№3,4 до точки врезки, от пл. скв.№5 до точки врезки, ВЛ-10кВ от т.вр. до пл. скв. №2
1:1000

Стадия	Лист	Листов
П	1	

"ГеоТехПроект"

Формат А1х2

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.



							1-17-ИГДИ.Г
							Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Руслановл"
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Каронова			07.17	Стадия	Лист	Листов
						П	2	
Н. контр.		Латыпов			07.17			
Утвердил		Латыпов			07.17			

План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП, ВЛ-10кВ от т.вр.до пл.скв.№1 (продолжение) 1:1000

"ГеоТехПроект"

Формат А1

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

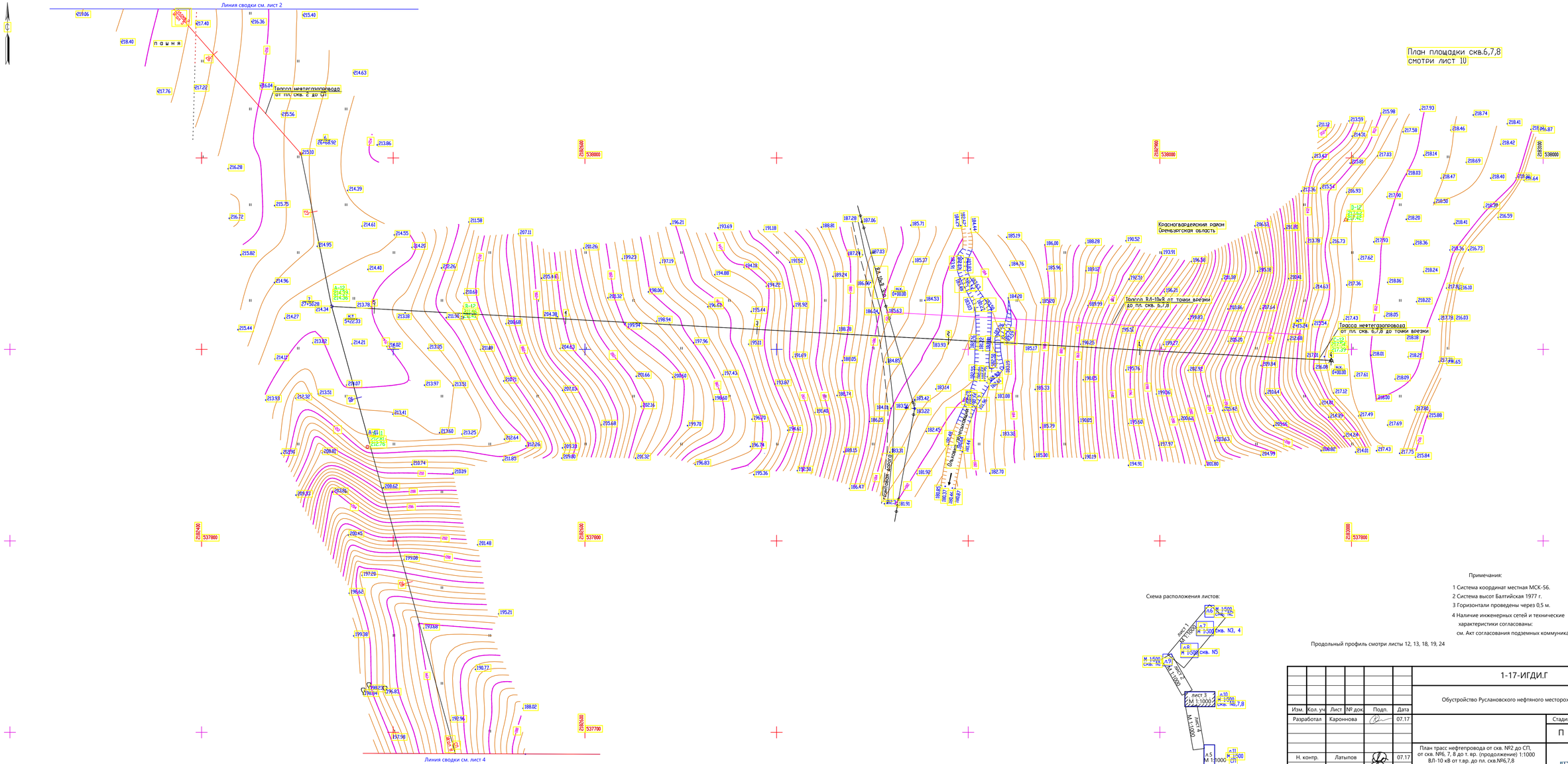


Схема расположения листов:

Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.
2 Система высот Балтийская 1977 г.
3 Горизонтали проведены через 0,5 м.
4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы: см. Акт согласования подземных коммуникаций

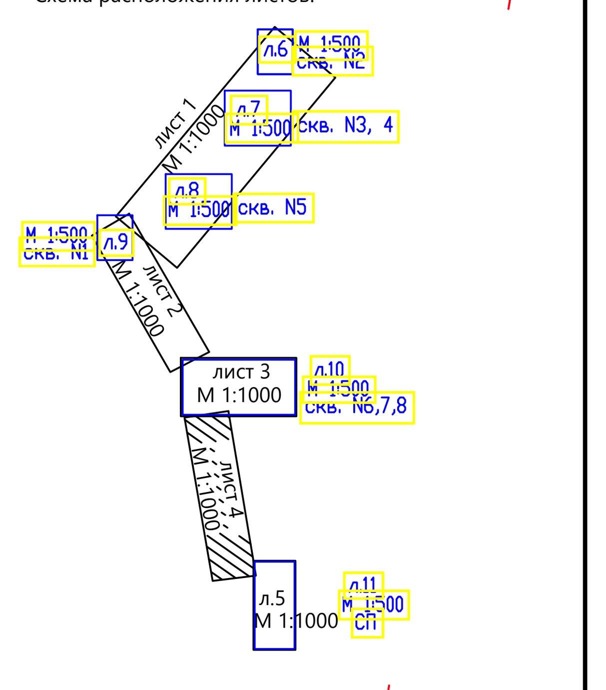
Продольный профиль смотри листы 12, 13, 18, 19, 24

						1-17-ИГДИ.Г	
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Каронова			07.17	Стадия: П	Лист: 3	Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	План трасс нефтепровода от скв. №2 до СП, от скв. №6, 7, 8 до т. вр. (продолжение) 1:1000 ВЛ-10 кВ от т.вр. до пл. скв.№6,7,8	
Утвердил		Латыпов			07.17	"ГеоТехПроект"	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Формат А3х3

Схема расположения листов:



Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.
2 Система высот Балтийская 1977 г.
3 Горизонтали проведены через 0,5 м.
4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

Продольный профиль смотри листы 14, 15

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ.Г
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Разработал		Кароннова			07.17	Стадия: П; Лист: 4; Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	План трассы нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (продолжение) 1:1000
Утвердил		Латыпов			07.17	"ГеоТехПроект"

Формат

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

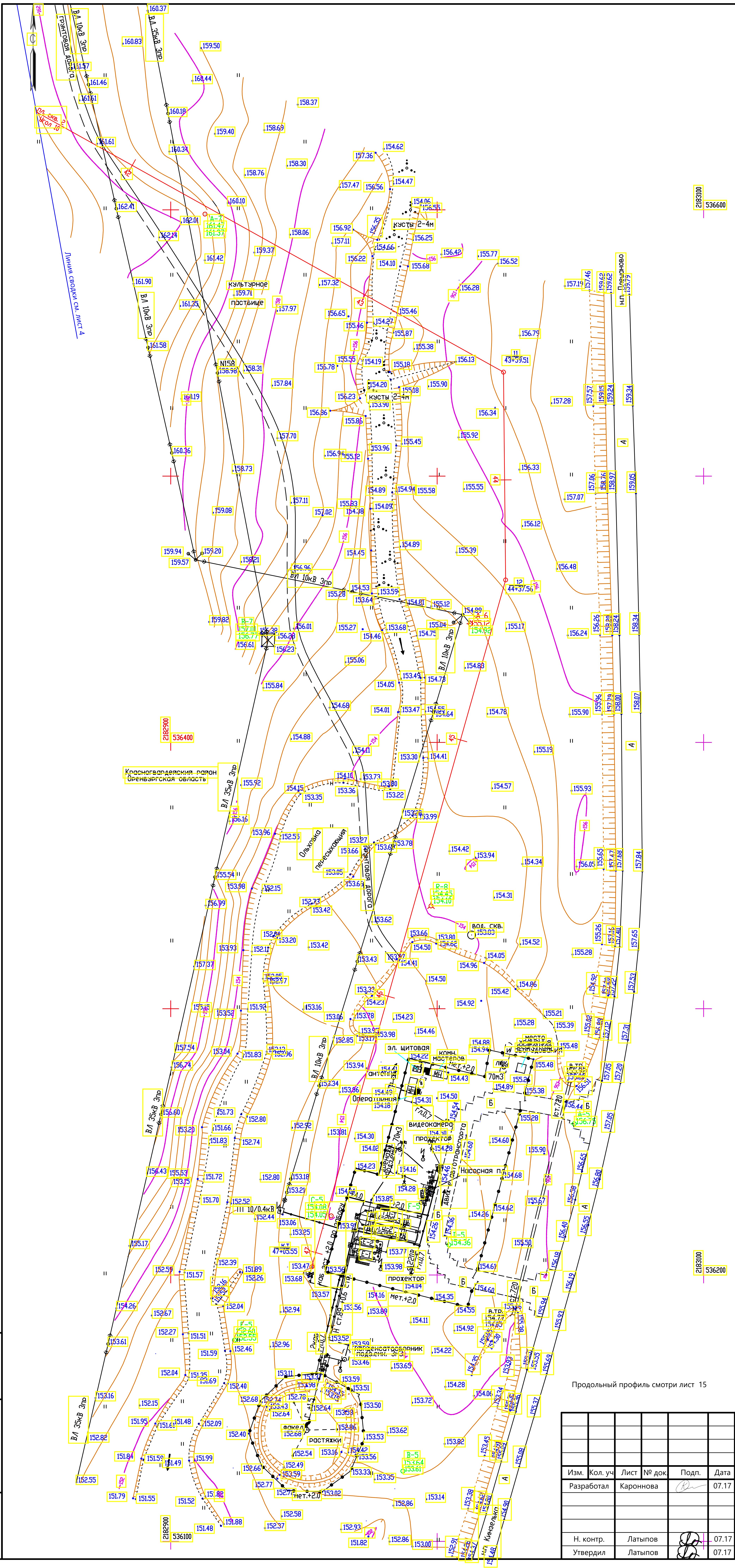
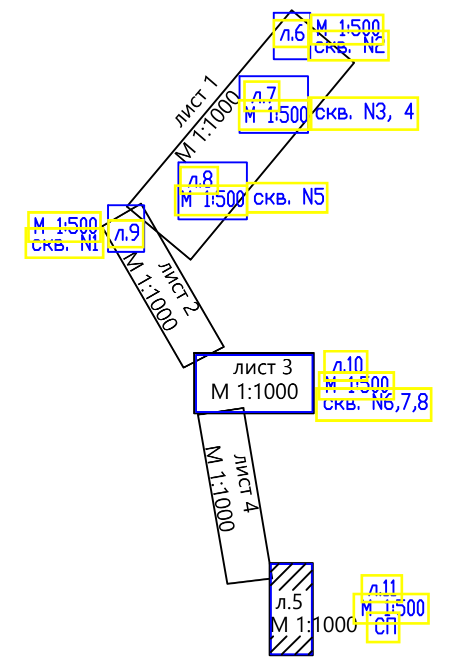


Схема расположения листов:



Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.

2 Система высот Балтийская 1977 г.

3 Горизонтали проведены через 0,5 м.

4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы: см. Акт согласования подземных коммуникаций

Продольный профиль смотри лист 15

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17
Утвердил		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

План трассы нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (окончание) 1:1000

Стадия	Лист	Листов
П	5	

"ГеоТехПроект"

Формат

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

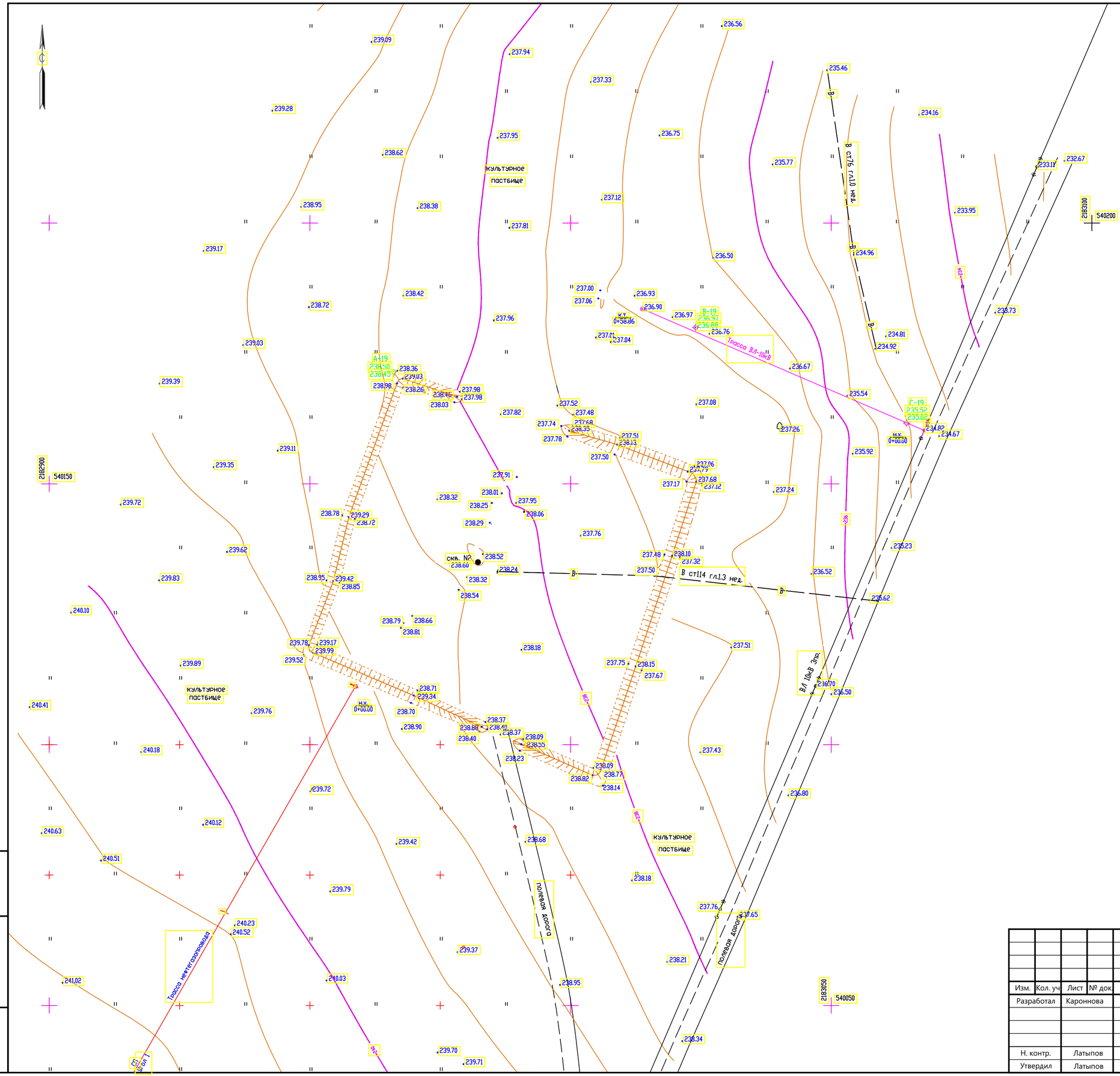
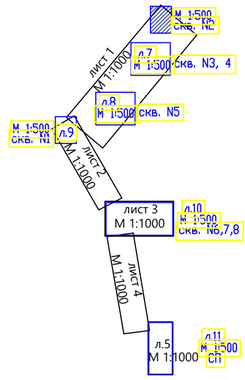


Схема расположения листов:



Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.

2 Система высот Балтийская 1977 г.

3 Горизонтали проведены через 0,5 м.

4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

						1-17-ИГДИ.Г
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
Разработал		Кароннова			07.17	Стадия: П; Лист: 6; Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	План площадки скв. №2, 1:500
Утвердил		Латыпов			07.17	"ГеоТехПроект"

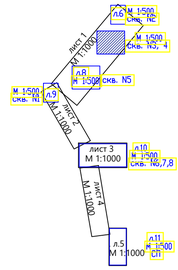
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат

Схема расположения листов:



Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.

2 Система высот Балтийская 1977 г.

3 Горизонтали проведены через 0,5 м.

4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

						1-17-ИГДИ.Г	
						Обустройство Русланоского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Каронова			07.17		Стадия: П; Лист: 7; Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	План площадки скв. №3, 4	
Утвердил		Латыпов			07.17	1:500	"ГеоТехПроект"

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат

С

Скв. 5
229,24

Скв. 1
Проп. кт.

Скв. 3

Скв. 2

Скв. 4

Трасса ВЛ-10кВ

ВЛ 10кВ Зао.

Трасса нефтепровода

Трасса нефтепровода

Трасса нефтепровода

м.т. 1+34,96

ПК 0+53,51

230,20

А-16
229,47
230,35

В-15
228,06
228,05
СЕСИСТ

228,20

228,14

Культурное пастбище

Культурное пастбище

Культурное пастбище

н.у. 0+00,00

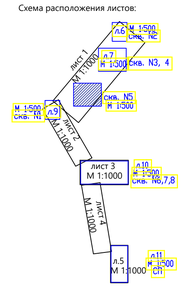
н.у. 0+00,00

2382600

539100

226,51

Схема расположения листов:



Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.

2 Система высот Балтийская 1977 г.

3 Горизонтали проведены через 0,5 м.

4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

						1-17-ИГДИ.Г	
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Каронова			07.17	Стадия: П	Лист: 8	Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	План площадки скв. №5 1:500	"ГеоТехПроект"	
Утвердил		Латыпов			07.17			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат

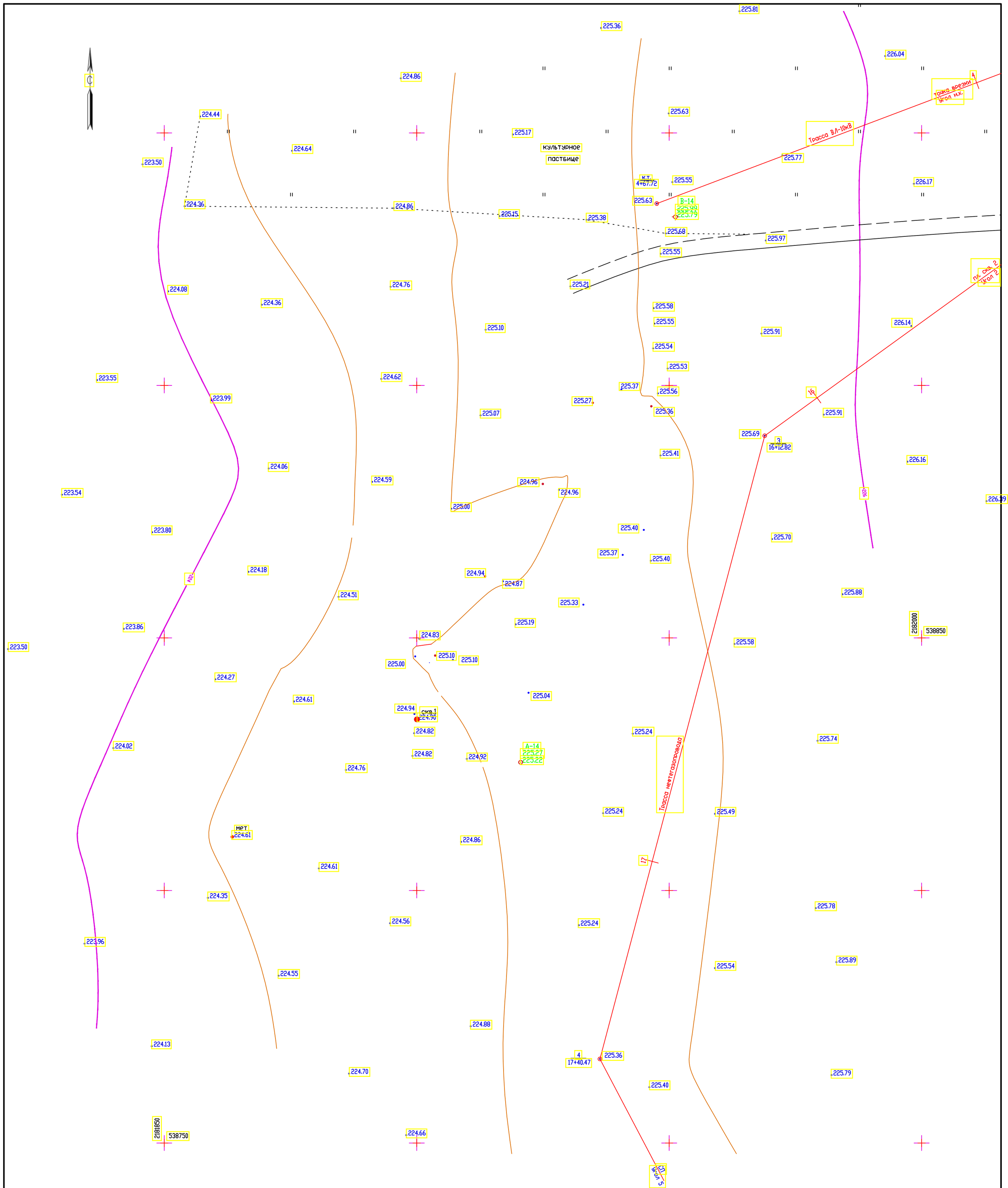
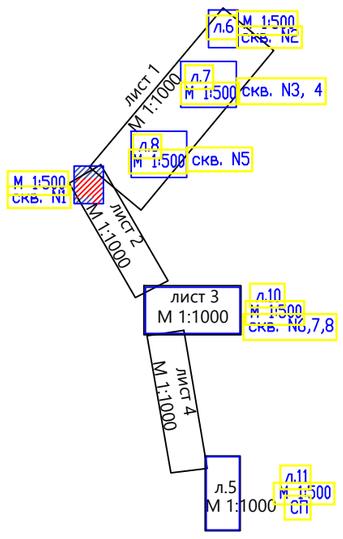


Схема расположения листов:



Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.

2 Система высот Балтийская 1977 г.

3 Горизонтали проведены через 0,5 м.

4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

						1-17-ИГДИ.Г	
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Караннова			07.17		Стадия: П; Лист: 9; Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	План площадки скв. №1 1:500	"ГеоТехПроект"
Утвердил		Латыпов			07.17		

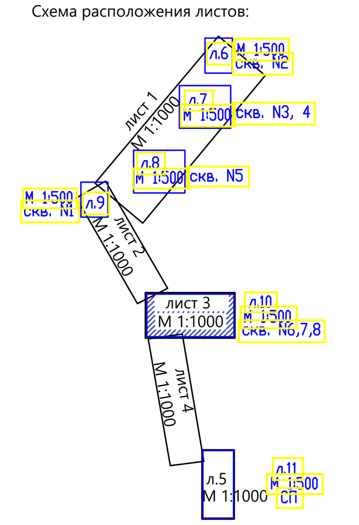
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат

Схема расположения листов:



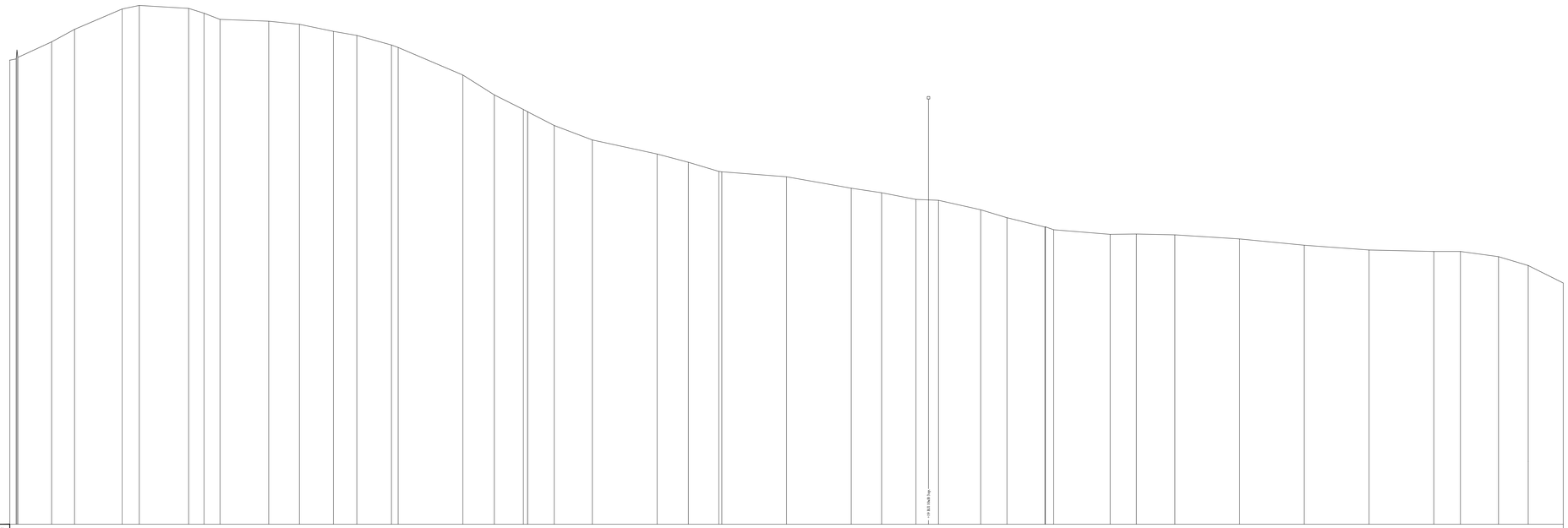
Примечания:

1 Система координат местная МСК-56.
2 Система высот Балтийская 1977 г.
3 Горизонтали проведены через 0,5 м.
4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций

						1-17-ИГДИ.Г			
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"			
Разработал		Каронова			07.17		Стадия	Лист	Листов
							П	10	
Н. контр.		Латыпов			07.17	План перехода через пересыхающий ручей на ПК1+78.13, 0+45.99 по трассам нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки, ВЛ-10кВ от т.вр. до пл скв.№6,7,8 1:500	"ГеоТехПроект"		
Утвердил		Латыпов			07.17				

Формат

Схема расположения листов:
Примечания:
1 Система координат местная МСК-56.
2 Система высот Балтийская 1977 г.
3 Горизонтали проведены через 0,5 м.
4 Наличие инженерных сетей и технические характеристики согласованы:
см. Акт согласования подземных коммуникаций
Укрупненный профиль смотри лист 16
1-17-ИГДИ.Г
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Разработал Каронова 07.17
Н. контр. Литыпов 07.17
Утвердил Литыпов 07.17
План площадки СП, перехода через пересекающий ручей на ПК43+07,24 по трассе нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП 1:500
Стадия П
Лист 11
Листов
"ГеоТехПроект"
Формат А2х3
Инв.№ подл.
Подп. и дата
Взам. инв.№



1:2000 по горизонтали
1:100 по вертикали

Уклон	
Длина,м	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы,материал ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта,ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность,м	
Тип покрытия и протяженность,м	
Контроль сварных стыков,%	
Категория трубопровода	
Расстояние,м	
Глубина заложения трубы,м	
Планировочные или черные отметки земли,м	
Отметка дна траншеи,м	
Расстояние,м	32.63 35.41 73.51 26.49 76.30 23.70 24.72 75.28 47.47 52.53 36.15 53.50 48.58 44.86 41.13 58.87 46.43 47.08 46.90 53.10 34.64 65.16 40.58 58.59 87.18 40.47 59.53 41.17 58.83 45.87 54.13
Пикеты	0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 1 2 3 4
План линии	847.47 A:269.52 688.05 A:213.23 688.05 A:113.23 513.31 A:154.8 177.64 A:164.40 500.70 A:151.13 158.83 A:158.42
Километры	1 V:-3.50 2 V:-24.45 3 V:-39.19 4 V:-42.54 5 V:-13.33

План 1:1000 смотри листы 1, 2

							1-17-ИГДИ.Г
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Разработал		Карпенова			07.17		
						Стадия	Лист	Листов
						П	12	
Н. контр.		Альпатов			07.17	Продольный профиль по трассе нефтесборовода от т/к скв.967,до ОП (начало от ПК0+00.00 до ПК24+0.00)	
						"ТюТекПроект"	

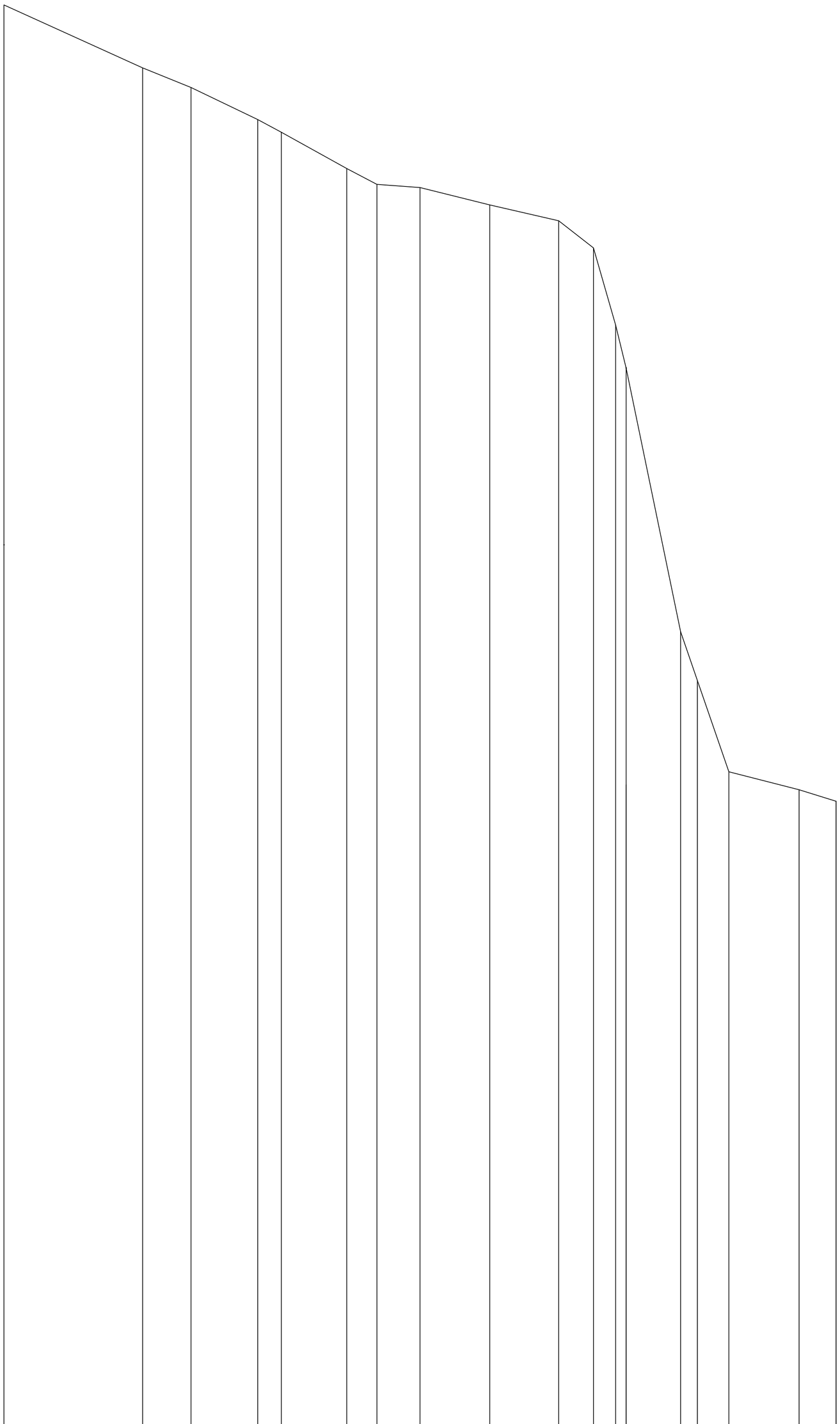
Формат А2х4

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



1:2000 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина.м / Уклон	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы.материал.ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность.м	
Тип покрытия и протяженность.м	
Контроль сварных стыков.%	
Категория трубопровода	
Расстояния.м	
Глубина заложения трубы.м	
Планировочные или черные отметки земли.м	221.57 219.30 218.59 217.44 216.98 215.67 215.10 214.99 214.36 213.79 212.81 210.03 208.48 198.98 197.22 193.93 193.28 192.86
Отметка дна траншеи.м	
Расстояния.м	34.93 48.06 17.01 47.18 21.74 31.08 50.28 49.72 25.01 16.00 7.60 39.28 12.11 22.65 50.66 26.69
Пикеты	4 5 6 7 8 9 30
План линии	68.91 50.28 268.91 81.36 329.64 А-138 42 А-168 38 А-164 34 6 7 У-29 57 У-4 4
Километры	3

План 1:1000 смотри листы 2, 3

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

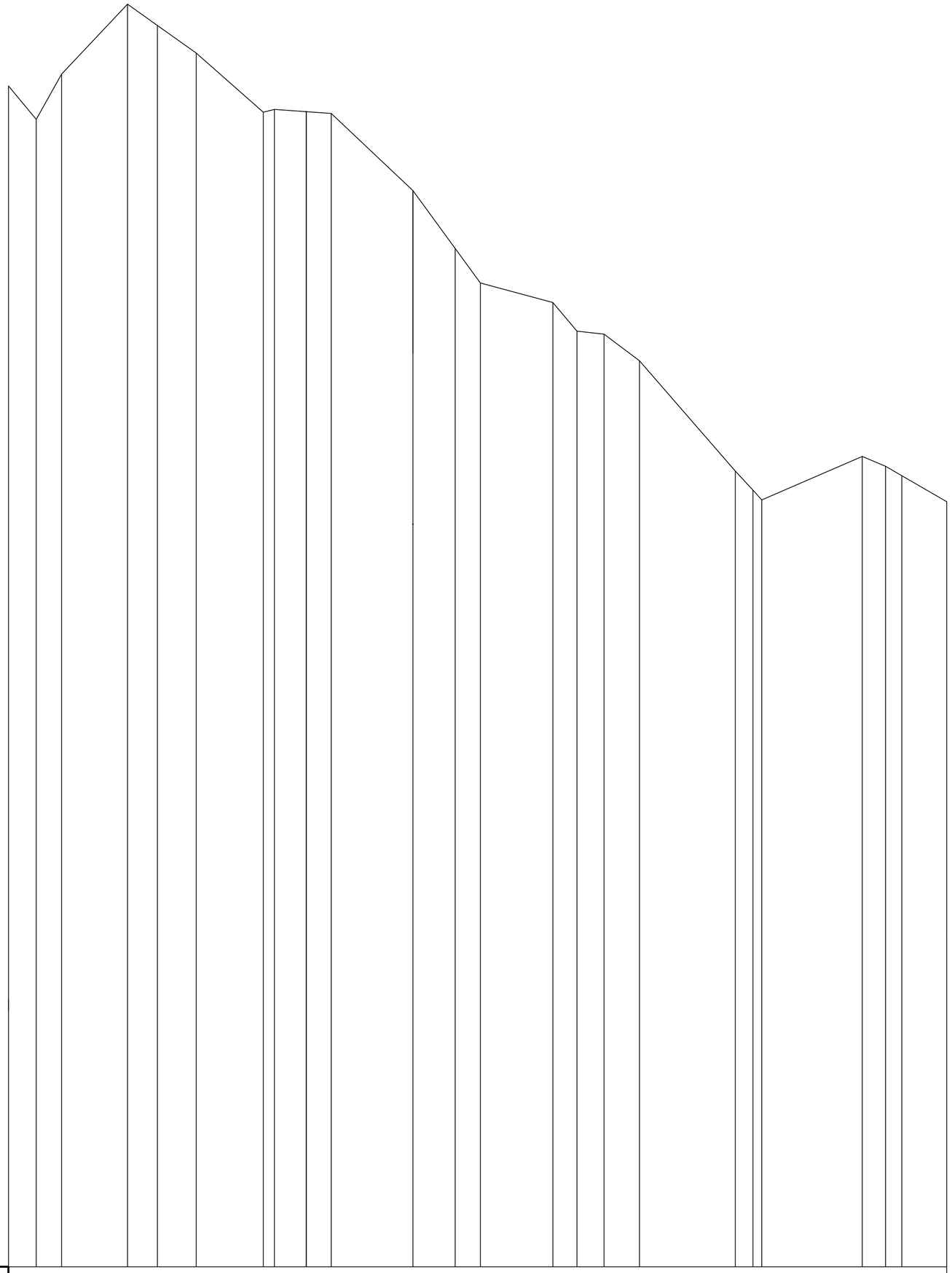
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	13	

Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП (продолжение) от ПК24+00.00 до ПК30+0.00

"ГеоТехПроект"

Формат А1



1:2000 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина.м / Уклон	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы.материал.ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность.м	
Тип покрытия и протяженность.м	
Контроль сварных стыков.%	
Категория трубопровода	
Расстояния.м	
Глубина заложения трубы.м	
Планировочные или черные отметки земли.м	192.86 191.74 193.26 195.61 194.90 193.97 191.98 192.08 192.00 191.94 189.35 187.40 186.24 185.59 184.63 184.53 183.63 179.93 179.29 178.96 180.42 180.09 179.77 178.90
Отметка дна траншеи.м	
Расстояния.м	18.62 17.03 44.27 20.08 26.05 45.04 7.52 21.39 16.71 54.93 28.36 16.92 48.69 16.17 18.22 23.77 64.33 11.90 5.85 67.51 15.67 10.97 30.11
Пикеты	30 1 2 3 4 5 6
План линии	79.92; 329.64 А-164 34; 750.63 А-174 53; 750.63 А-174 53
Километры	8 У-10 19

План 1:1000 смотри лист 4

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

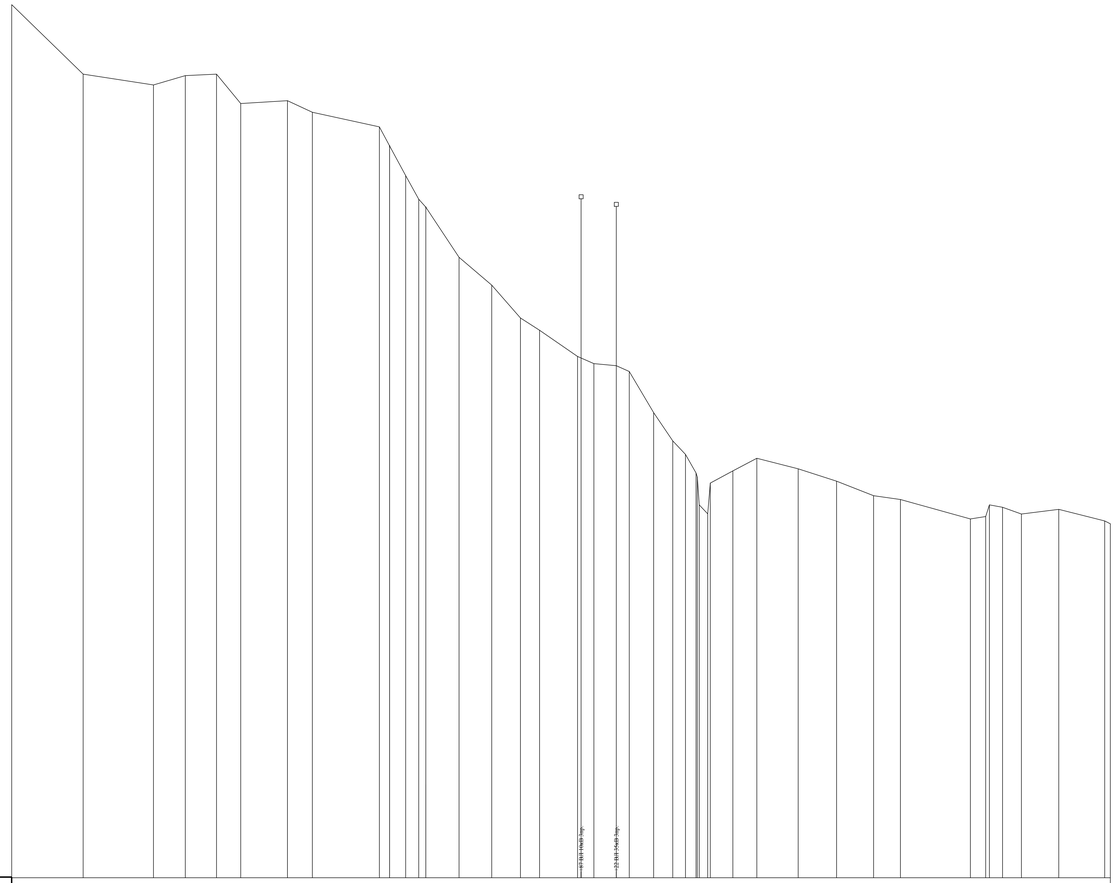
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	14	

Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП (продолжение) от ПК30+00.00 до ПК36+30.11

"ГеоТехПроект"

Формат А1



1:2000 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина,м / Уклон	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы,материал ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта,ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность,м	
Тип покрытия и протяженность,м	
Контроль сварных стыков,%	
Категория трубопровода	
Расстояния,м	
Глубина заложения трубы,м	170.90 / 170.90 / 170.50 / 174.97 / 175.42 / 175.49 / 174.65 / 174.19 / 173.63 / 172.91 / 171.98 / 170.52 / 169.97 / 168.99 / 166.52 / 165.16 / 163.55 / 162.95 / 161.67 / 161.32 / 161.22 / 160.93 / 158.92 / 157.53 / 156.88 / 156.82 / 156.80 / 156.80 / 156.66 / 156.68 / 156.17 / 155.56 / 154.85 / 154.66 / 153.71 / 153.30 / 153.68 / 154.28 / 153.95 / 154.18 / 153.61 / 153.61
Планировочные или черные отметки земли,м	
Отметка дна траншеи,м	
Расстояния,м	69.89 / 68.87 / 31.13 / 30.55 / 23.73 / 45.72 / 24.41 / 65.55 / 10.04 / 15.70 / 12.85 / 6.90 / 32.54 / 32.01 / 28.06 / 18.74 / 37.15 / 16.05 / 21.90 / 12.74 / 23.85 / 18.74 / 12.40 / 10.37 / 1.43 / 1.43 / 1.43 / 22.08 / 23.46 / 40.49 / 37.56 / 36.20 / 26.24 / 68.54 / 14.60 / 13.60 / 12.85 / 18.48 / 36.59 / 44.93 / 5.54
Пикеты	7 / 8 / 9 / 10 / 1 / 2 / 3 / 4 / 5 / 6 / 7
План линии	285.45 / 159.41 A=150.4 / 285.90 / 369.55 A=119.8 / 285.51 / 78.05 A=179.23 / 237.65 / 267.98 A=193.45
Километры	9 У=24.49 / 10 У=30.56 / 11 У=60.17 / 12 У=16.20 / км

План 1:1000 смотри листы 4, 5

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Каронова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Руслановнефть"

Стадия	Лист	Листов
П	15	

Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.902 до СП (окончание) от ПК36+30.11 до ПК47+05.54

"ГеоТехПроект"

Согласовано

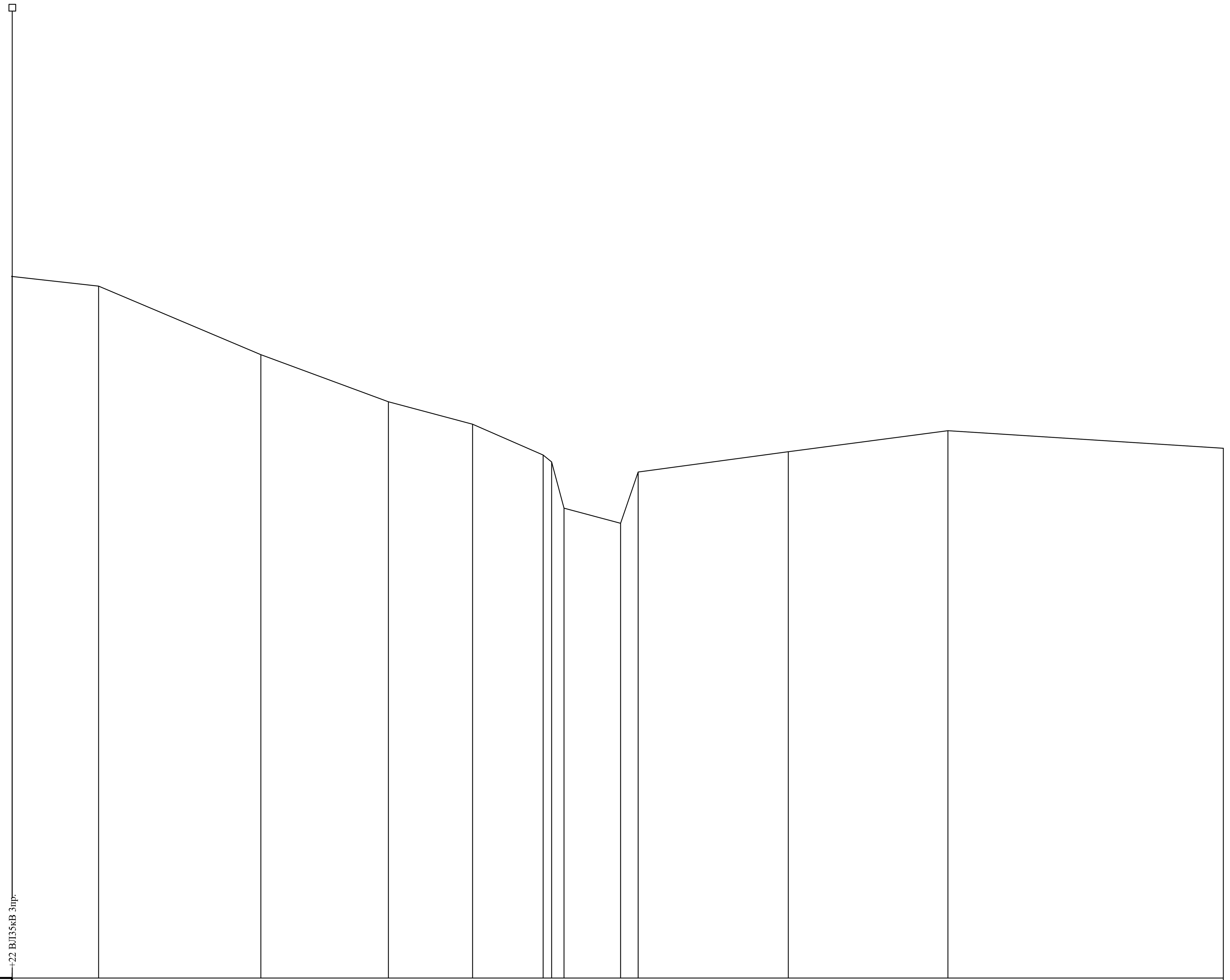
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А2х3

Согласовано



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

Пучинистость													
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м													
Уклоны / Расстояния													
Обозначение трубы. материал.ГОСТ													
Коррозийность грунта													
Тип изоляции и протяженность.м													
Тип покрытия													
Контроль сварных стыков.%													
Категория трубопровода													
Глубина заложения трубы.м													
Планировочные или черные отметки земли.м	161.22	160.93	158.92	157.53	156.87	155.96	155.76	154.40	153.96	155.46	156.06	156.68	156.17
Отметки дна траншеи.м													
Расстояния.м	12.74	23.85	18.74	12.40	10.37	1.24	1.83	8.31	2.59	22.08	23.46	40.49	
Пикеты						43							44

План 1:500 смотри лист 11

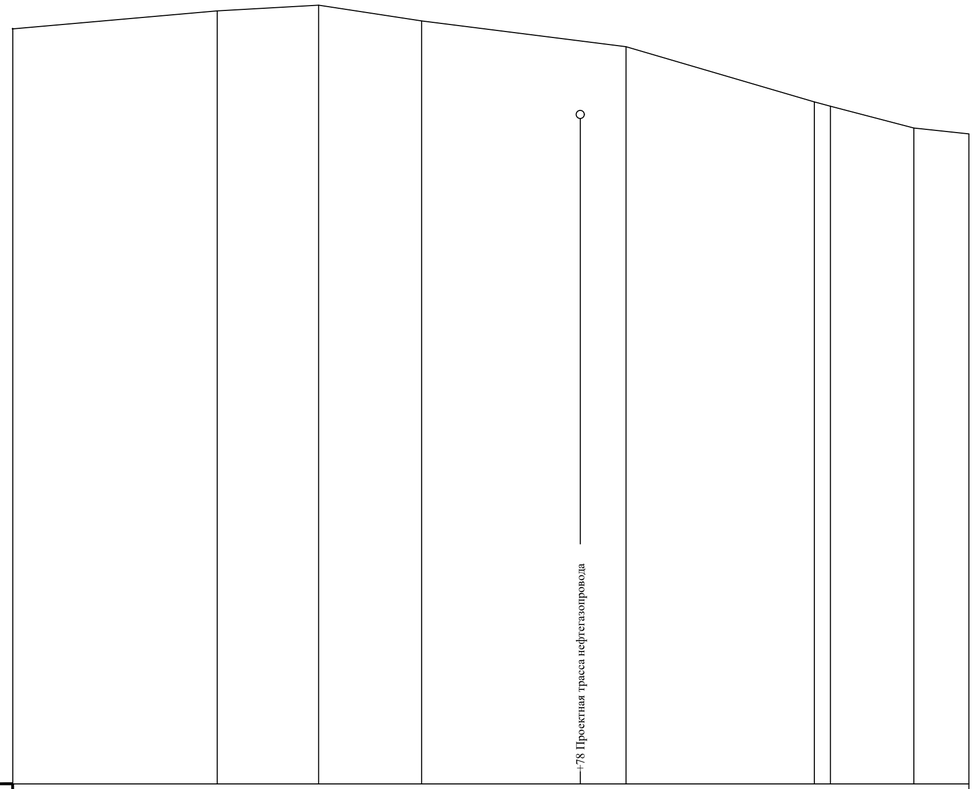
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ.Г		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Разработал		Кароннова			07.17		Стадия / П	Лист / 16	Листов
Н. контр.		Латыпов			07.17	Укрупненный профиль перехода через пересыхающий ручей на ПК43+01.24 по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП	"ГеоТехПроект"	

Формат А3х3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



1:2000 по горизонтали
1:100 по вертикали

План (1:1000) смотри листы 1, 2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Пучинистость грунтов											
Удельное сопротивление грунта											
Расчетное сопротивление грунта,кгс/мм2											
Черные отметки земли	228.20	228.65	228.79	228.40	227.77	226.42	226.31	225.78	225.63		
Расстояния		49.65	50.35		92.15	7.85		40.84	26.88		
Пикеты	0	1		2	3	4					
Прямые углы,поворота, расстояния	н.х			467.72 А-249 19					к.т		
номера и протяж.анкерных участков											
Приведенные пролеты,м											
Провод,допуст.напряжение,кг/мм2											
Трос,допуст.напряжение,кг/мм2											
Места установки гасителей вибрации											

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

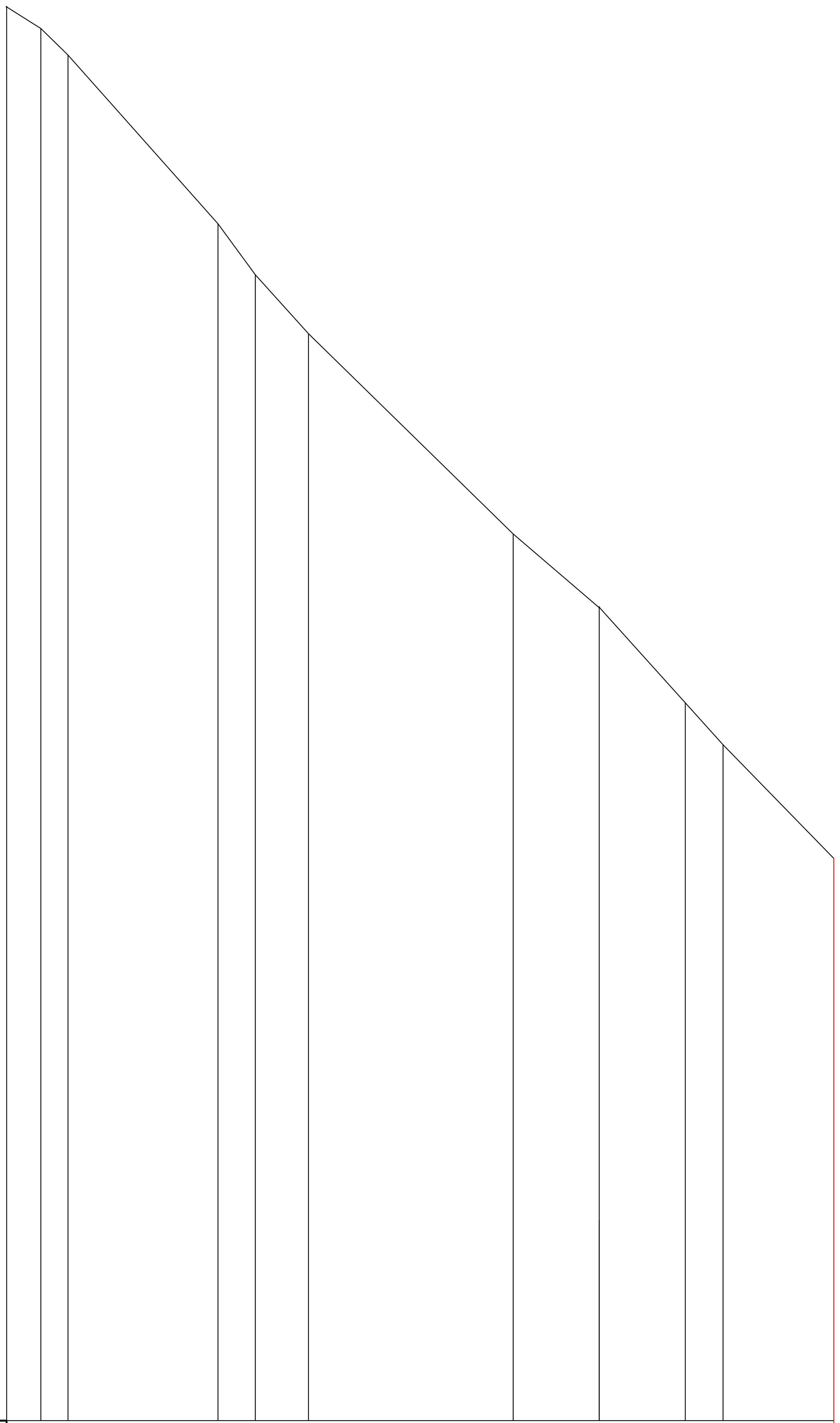
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	17	

Продольный профиль по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл. скв.№1

"ГеоТехПроект"

Формат А4х3



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина.м / Уклон	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы.материал.ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность.м	
Тип покрытия и протяженность.м	
Контроль сварных стыков.%	
Категория трубопровода	
Расстояния.м	
Глубина заложения трубы.м	
Планировочные или черные отметки земли.м	217.39, 216.75, 215.97, 211.00, 209.50, 207.77, 201.86, 199.69, 196.88, 195.64, 192.29
Отметка дна траншеи.м	
Расстояния.м	5.04, 4.01, 22.10, 5.50, 7.84, 30.15, 12.69, 12.67, 5.56, 16.33
Пикеты	0 … 1
План линии	н.х. … 522.33 / А-273 6
Километры	0

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

План (1:1000) смотри лист 3, (1:500) - лист 10

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

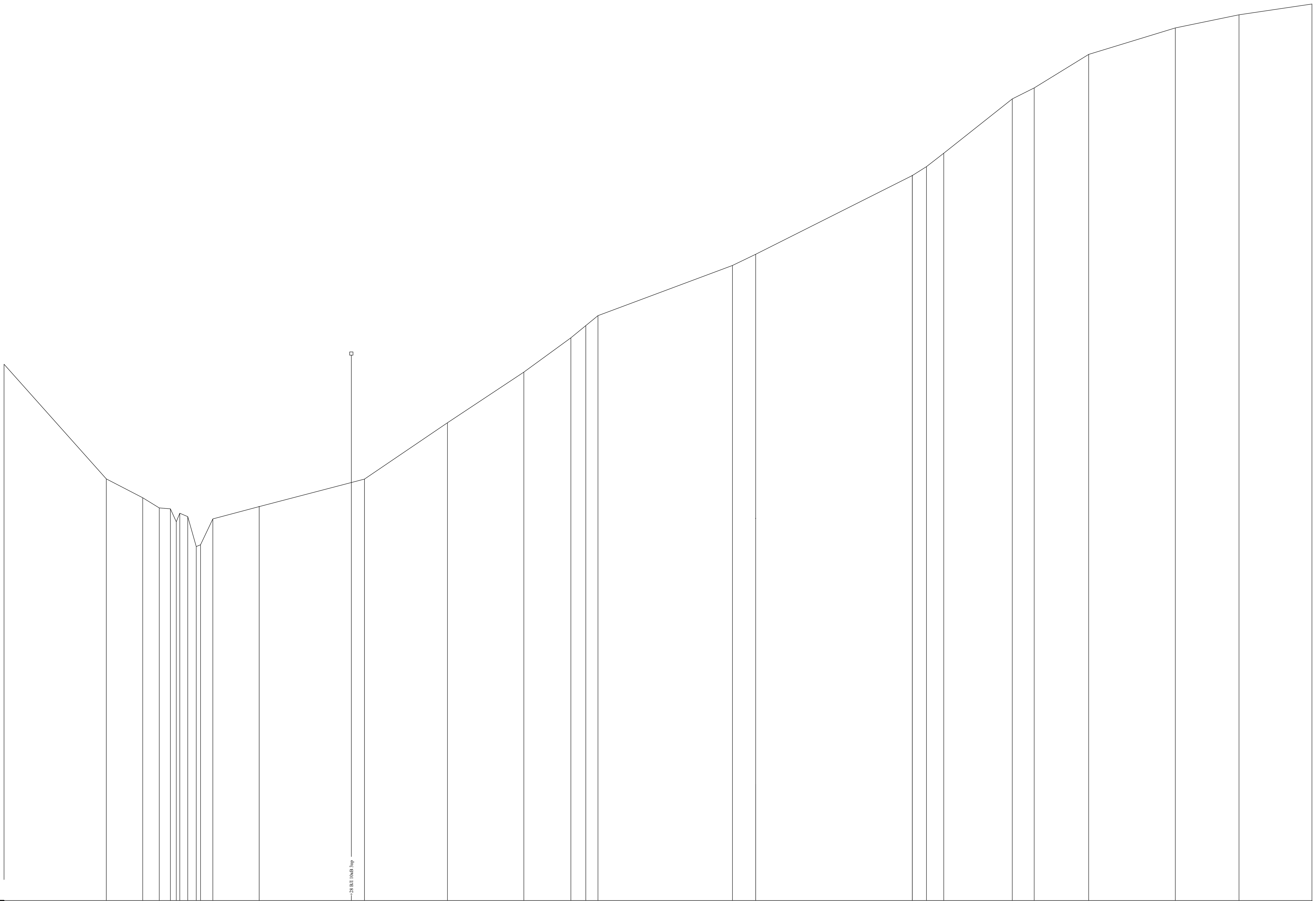
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	18	

Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки (начало) от ПК0+00 до ПК1+21.89

"ГеоТехПроект"

Формат А1



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина.м / Уклон	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы.материал.ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность.м	
Тип покрытия и протяженность.м	
Контроль сварных стыков.%	
Категория трубопровода	
Расстояния.м	
Глубина заложения трубы.м	
Планировочные или черные отметки земли.м	192.29 185.27 184.11 183.49 183.43 182.64 183.16 182.96 181.12 181.23 182.82 183.57 185.26 188.71 191.81 193.91 194.66 195.27 198.34 199.03 203.85 204.40 205.22 208.55 209.22 211.27 212.90 213.70 214.36
Отметка дна траншеи.м	
Расстояния.м	31.31 11.16 5.05 3.42 1.80 1.07 2.43 2.60 1.32 3.76 14.19 32.23 25.41 23.40 14.39 4.57 3.72 41.17 7.12 47.99 4.33 5.29 20.98 6.72 16.66 26.53 19.49 22.33
Пикеты	2 3 4 5
План линии	522.33 A-273 6; 522.33 A-273 6
Километры	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

План (1:1000) смотри лист 3, (1:500) - лист 10

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Кароннова				07.17
Н. контр.	Латыпов				07.17

1-17-ИГДИ.Г

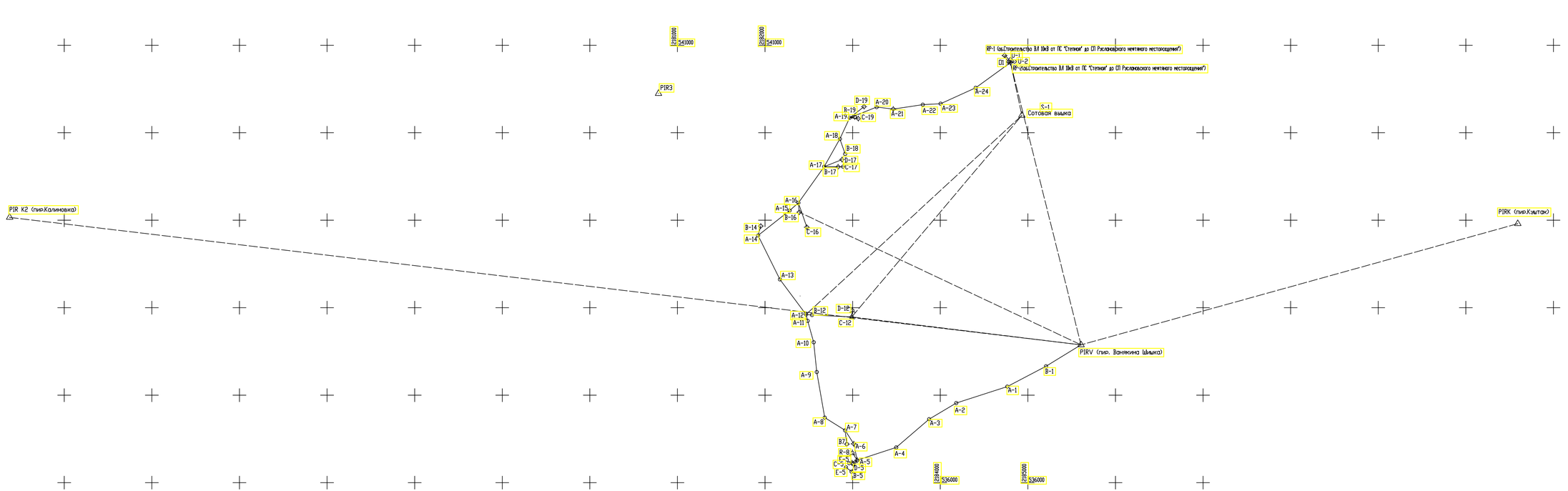
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	19	

Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки (окончание) от ПК1+21.89 до ПК5+22.33

"ГеоТехПроект"

Формат А0



Условные обозначения

- Теодолитный ход
- Исходная сторона
- Исходное направление
- Бирка
- Колья, штыри
- столб

Согласовано

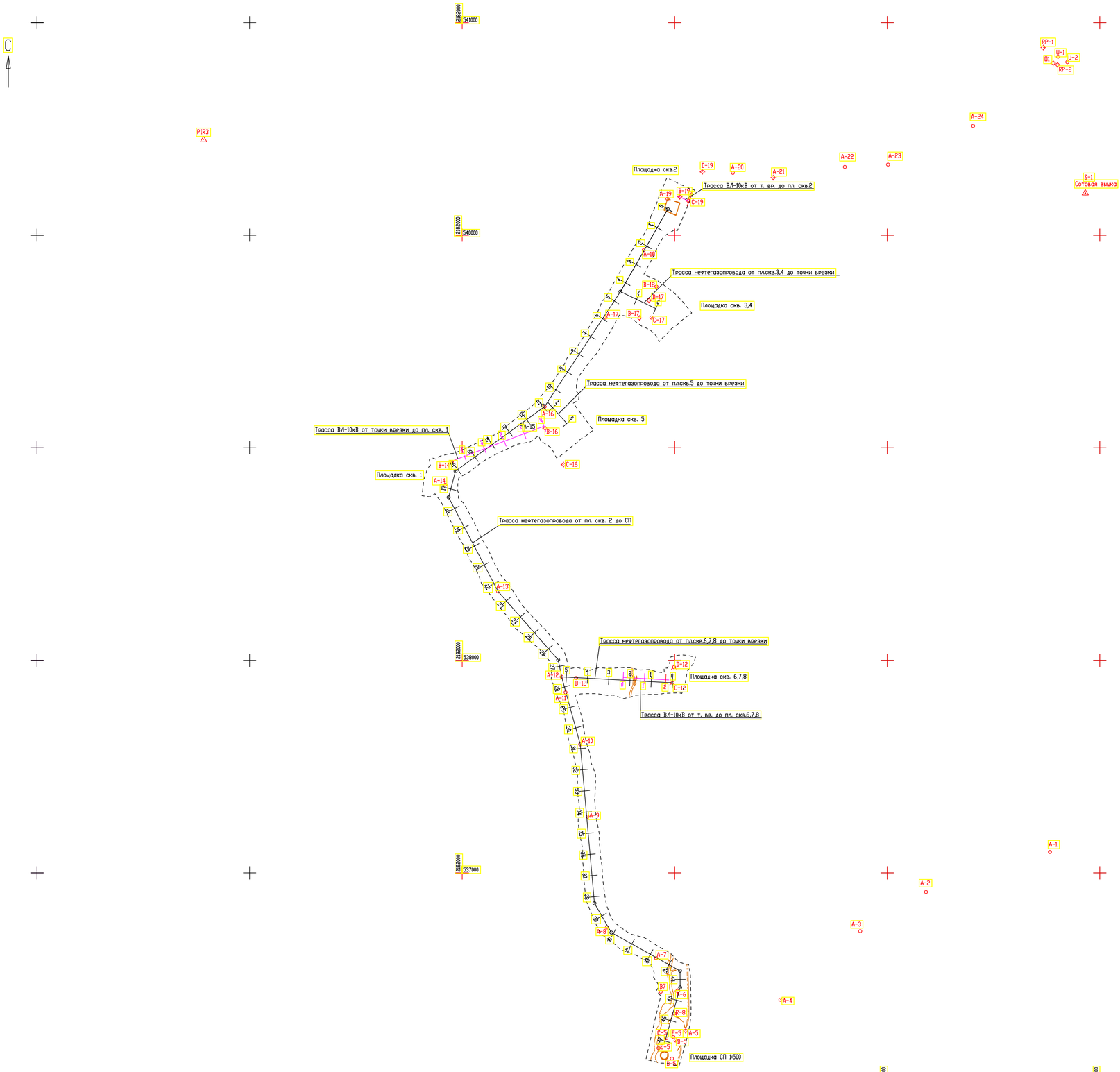
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

							1-17-ИГДИ.Г
							Обустройство Русланковского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Каронинова			07.17	Стадия: П	Лист: 20	Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	Схема созданной планово-высотной съёмочной геодезической сети (1:25000)	"ГеоТехПроект"	
Утвердил		Латыпов			07.17			

Формат А4х4



Условные обозначения:

- кол
- бирка
- вершина углов
- ось трассы
- граница участка работ

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Каронова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17
Утвердил		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	21	

Картограмма выполненных работ с границами участков изысканий и оси проектируемых линейных сооружений (1:10000)

"ГеоТехПроект"

Формат А1

ПЛАН
расположения объектов обустройства ООО "Русланойл" Подольской площади Руслановского лиц.участка

Трасса 8Л-10и8 от точки врезки до пл. скв. 1

Трасса нефтегазопровода от пл.скв.2 до ОП

Трасса нефтегазопровода от пл.скв.3,4 до точки врезки

Трасса нефтегазопровода от пл.скв.5 до точки врезки

Трасса нефтегазопровода от пл.скв.6,7,8 до точки врезки

Трасса 8Л-10и8 от т. вр. до пл. скв.6,7,8

План скв.1 1:500 смотри лист 9

План скв.2 1:500 смотри лист 6

План скв. 3,4 1:500 смотри лист 7

План скв. 5 1:500 смотри лист 8

План скв. 6,7,8 1:500 смотри лист 10

План СП 1:500 смотри лист 10

Лист 10000 смотри лист 3

Лист 10000 смотри лист 4

Лист 10000 смотри лист 5

S-1 Сотовая вышка

PIRV

PIR3

RP-1

RP-2

1 Система координат МСК-56.
2 Система высот Балтийская, 1977г.

Условные обозначения

- оси трасс
- граница участка работ
- вершины углов

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ.Г	
Разработал		Каронова			07.17	Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	Стадия: П; Лист: 22; Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	Обзорная схема 1:10000	"ГеоТехПроект"
Утвердил		Латыпов			07.17		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А1

С

2176000

541000

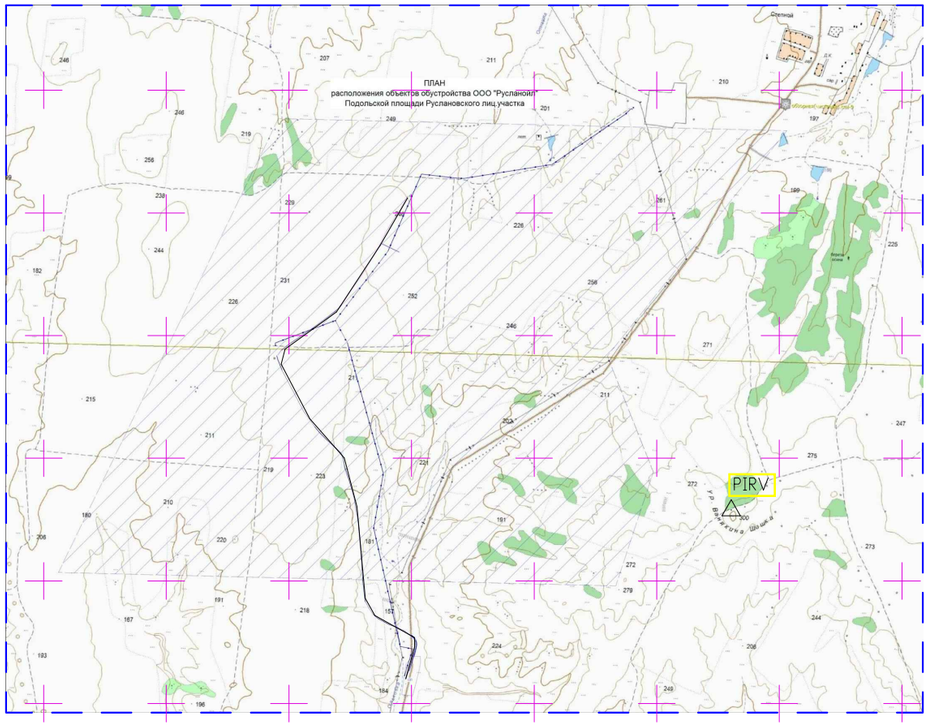
2177000

541000

PIRK2

PIRK

PIRV



Согласовано

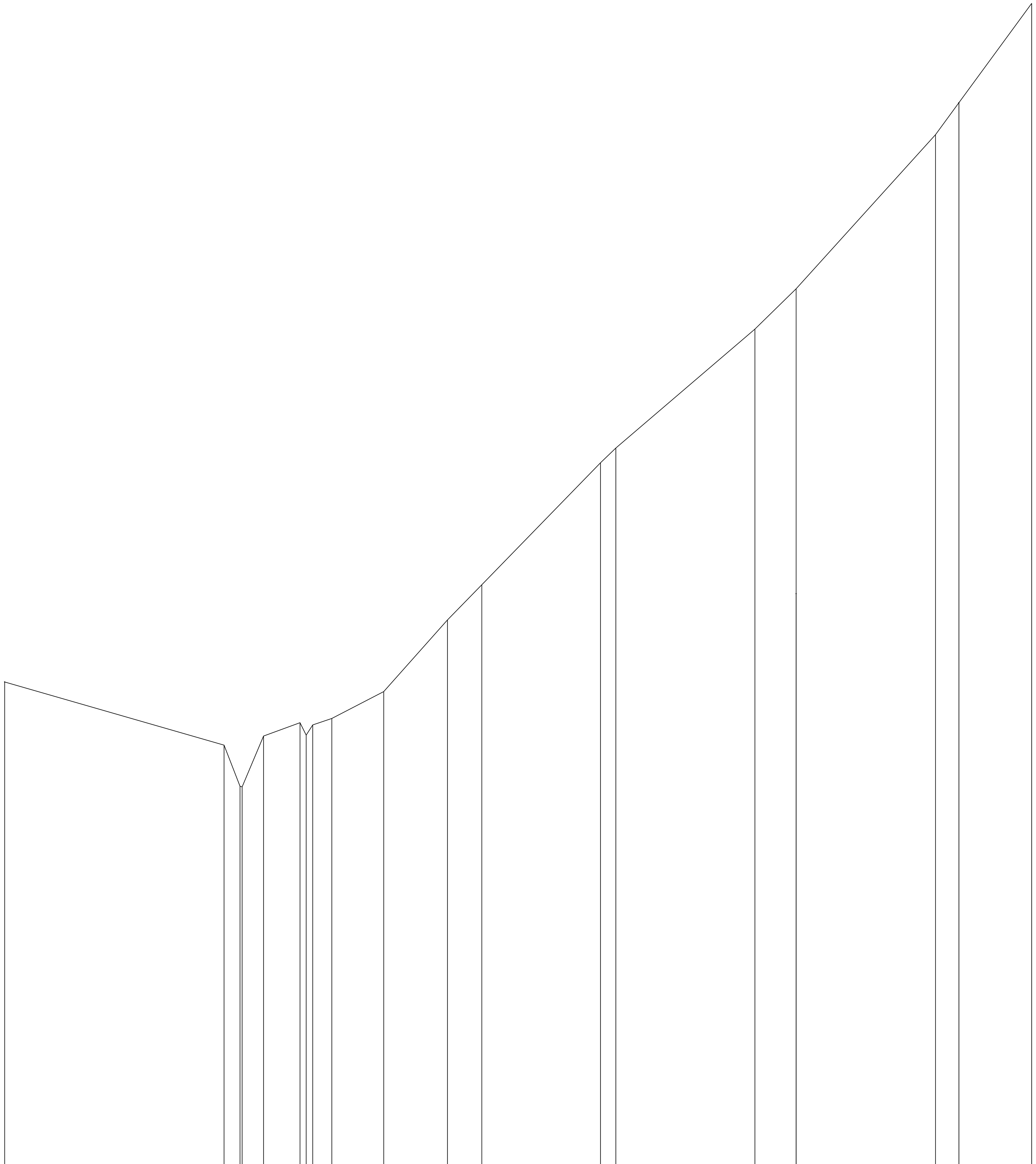
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						1-17-ИГДИ.Г	
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Караннова			07.17		Стадия: П; Лист: 23; Листов:
Н. контр.		Латыпов			07.17	Картограмма топографо-геодезической изученности 1:50000	"ГеоТехПроект"
Утвердил		Латыпов			07.17		

Формат А3



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

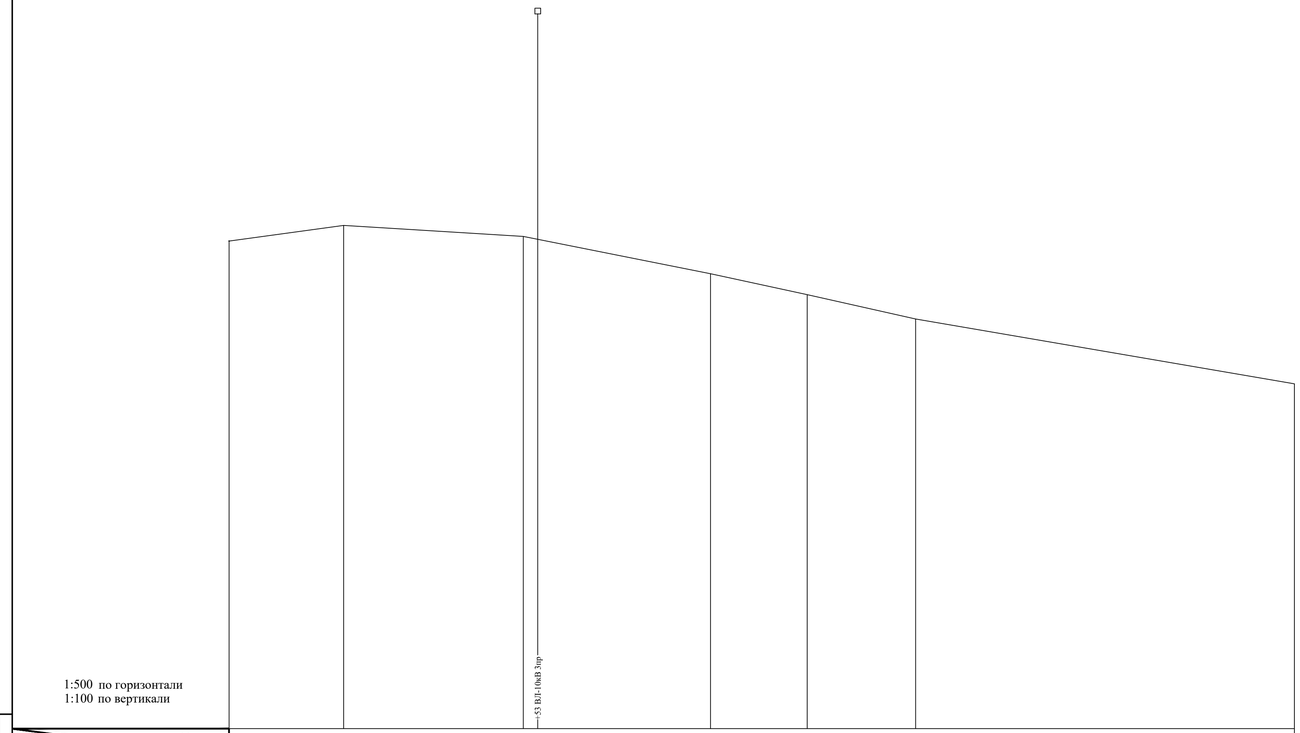
Пучинистость грунтов	
Удельное сопротивление грунта	
Расчетное сопротивление грунта,кгс/мм2	
Черные отметки земли	185.63, 182.99, 181.26, 181.24, 183.37, 183.93, 183.40, 183.83, 184.10, 185.23, 188.23, 189.71, 194.81, 195.43, 200.42, 202.10, 208.56, 209.90, 214.06
Расстояния	45.99, 3.34, 0.44, 4.50, 7.63, 1.29, 1.37, 4.00, 10.88, 13.37, 7.19, 24.88, 3.21, 29.15, 8.63, 29.22, 4.91, 15.24
Пикеты	0, 1, 2
Прямые углы,поворота, расстояния	215.24 / А-93 5
номера и протяж.анкерных участков	
Приведенные пролеты,м	
Провод,допуст.напряжение,кг/мм2	
Трос,допуст.напряжение,кг/мм2	
Места установки гасителей вибрации	

Согласовано
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подп.

План (1:1000) смотри лист 3, (1:500) - лист 10

						1-17-ИГДИ.Г	
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"	
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Каронnова			07.17		Стадия П, Лист 24, Листов
Н. контр.		Латыпов			07.17	Продольный профиль по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл. скв. №6,7,8	"ГеоТехПроект"

Формат А1



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина.м / Уклон							
Пучинистость							
Способ разработки грунта							
Обозначение трубы.материал.ГОСТ							
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м							
Коррозийность грунта							
Тип изоляции и протяженность.м							
Тип покрытия и протяженность.м							
Контроль сварных стыков.%							
Категория трубопровода							
Расстояния.м							
Глубина заложения трубы.м							
Планировочные или черные отметки земли.м	248.52	247.07	246.69	245.39	244.67	243.83	241.58
Отметка дна траншеи.м							
Расстояния.м	19.83	31.06	32.40	16.71	18.76	65.51	
Пикеты	0				1		
План линии	н.к.			184.27 А-295 38			к.т.
Километры							

План (1:1000) смотри лист 1, (1:500) - лист 7

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

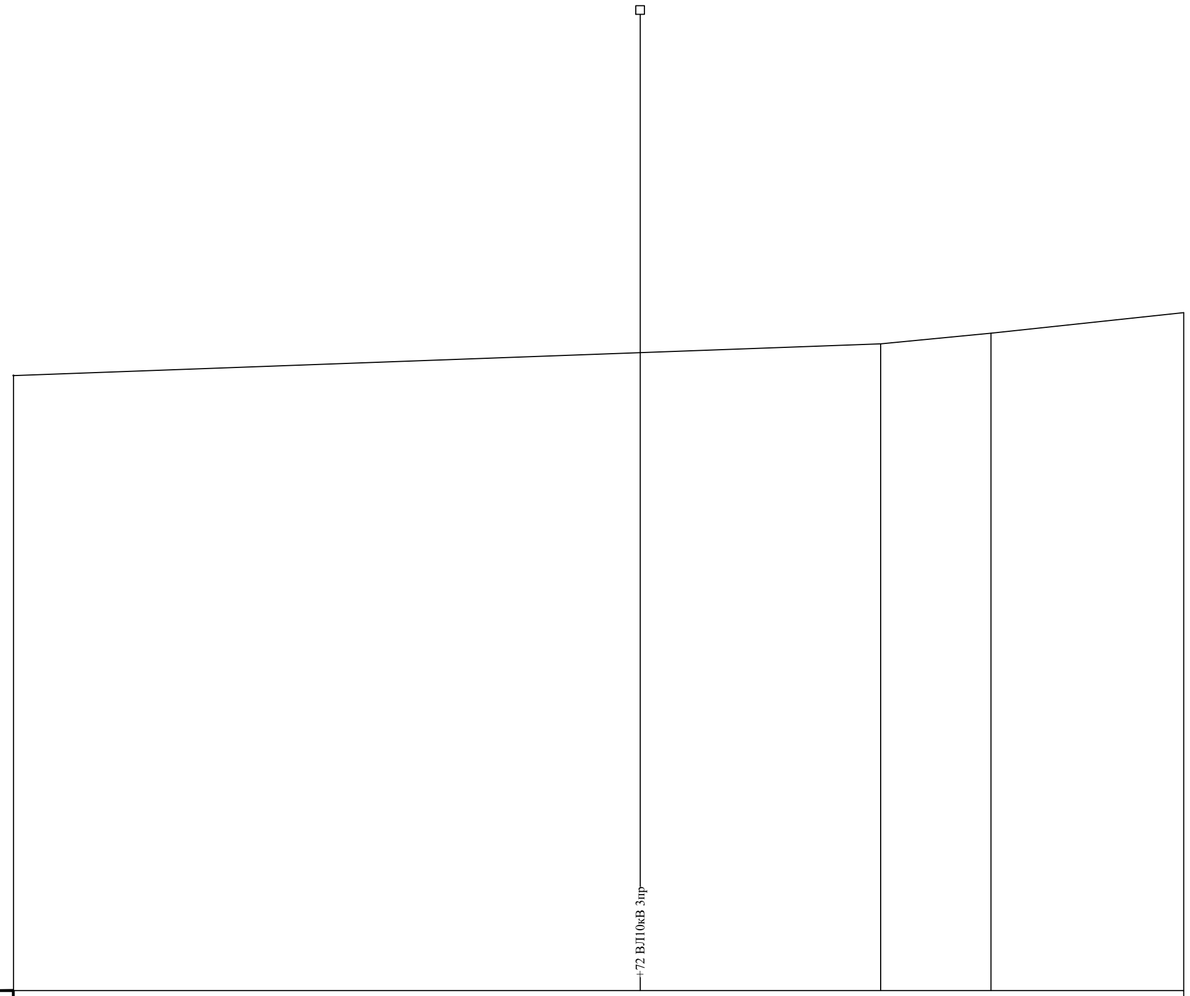
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	25	

Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№3, 4 до точки врезки

"ГеоТехПроект"

Формат А3х3



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

Длина.м / Уклон	
Пучинистость	
Способ разработки грунта	
Обозначение трубы.материал.ГОСТ	
Удельное эл.сопротивление грунта.ом/м	
Коррозийность грунта	
Тип изоляции и протяженность.м	
Тип покрытия и протяженность.м	
Контроль сварных стыков.%	
Категория трубопровода	
Расстояния.м	
Глубина заложения трубы.м	
Планировочные или черные отметки земли.м	229.08 / 229.81 / 230.06 / 230.53
Отметка дна траншеи.м	
Расстояния.м	12.73 / 22.23
Пикеты	0 / 1
План линии	н.к. — 134.96 — к.т А-317 60
Километры	

Согласовано

Взам. инв. №

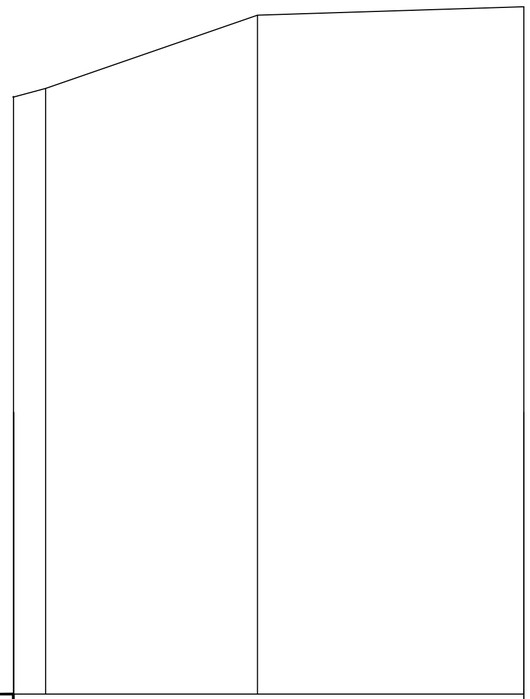
Подп. и дата

Инв. № подл.

План (1:1000) смотри лист 1, (1:500) - лист 8

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ.Г		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Разработал		Кароннова			07.17		Стадия	Лист	Листов
							П	26	
Н. контр.		Латыпов			07.17	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№5 до точки врезки	"ГеоТехПроект"		

Формат А2



1:500 по горизонтали
1:100 по вертикали

Пучинистость грунтов				
Удельное сопротивление грунта				
Расчетное сопротивление грунта,кгс/мм2				
Черные отметки земли	234.82	235.02	236.71	236.90
Расстояния	3.72	24.42	30.72	
Пикеты	0			
Прямые углы,поворота, расстояния	н.х.	58.86 А-293 18		
номера и протяж.анкерных участков				
Приведенные пролеты,м				
Провод,допуст.напряжение,кг/мм2				
Трос,допуст.напряжение,кг/мм2				
Места установки гасителей вибрации				

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

План (1:1000) смотри лист 1, (1:500) - лист 6

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			07.17
Н. контр.		Латыпов			07.17

1-17-ИГДИ.Г

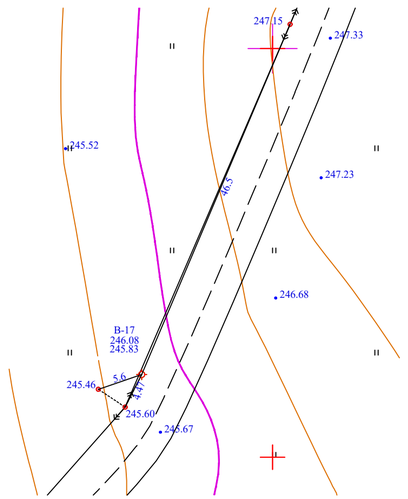
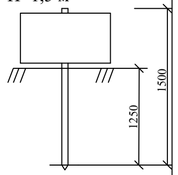
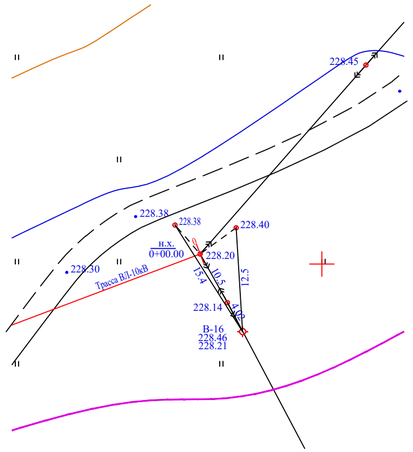
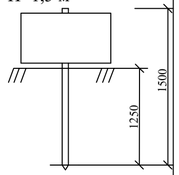
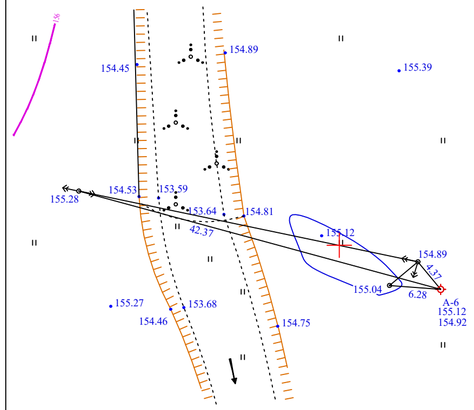
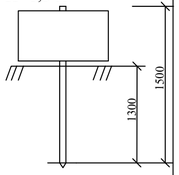
Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Стадия	Лист	Листов
П	27	

Продольный профиль по трассе
ВЛ-10кВ от точки врезки до скв.№2

"ГеоТехПроект"

Формат А2

№	Схема расположения пункта	описание пункта и его местоположение
1	Бирка В-17  	Бирка В-17 H=1,5 м  Адрес:Оренбургская обл. Красногвардейский район Площадка скв.№3,4 Пункт расположен северо-западнее и юго-западнее опор ЛЭП
2	Бирка В-16  	Бирка В-16 H=1,5 м  Адрес:Оренбургская обл. Красногвардейский район Площадка скв.№5 Пункт расположен юго-восточнее и южнее опор ЛЭП
3	Бирка А-6  	Бирка А-6 H=1,5 м  Адрес:Оренбургская обл. Красногвардейский район Площадка СП Пункт расположен юго-восточнее и восточнее опор ЛЭП

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ.Г		
						Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"		
Разработал		Караннова			07.17		Стадия	Лист	Листов
							П	28	
Н. контр.		Латыпов			07.17	Абрисы пунктов долговременного закрепления	"ГеоТехПроект"		

Формат А4х3

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГеоТехПроект»

Свидетельство о допуске №297 от 08.08.2016 г. №СРО-И-036-18122012

Заказчик – ООО "Сервис ННК"

Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Технический отчет
по результатам инженерно-геодезических изысканий
для подготовки проектной документации

1-17–ИГДИ

Том 1

2017 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГеоТехПроект»

Свидетельство о допуске №297 от 08.08.2016 г. №СРО-И-036-18122012

Заказчик – ООО «Сервис ННК»

Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"

Технический отчет
по результатам инженерно-геодезических изысканий
для подготовки проектной документации

1-17–ИГДИ

Том 1

Генеральный директор
ООО «ГеоТехПроект» Р.М. Латыпов

2017 г.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
1-17-ИГДИ.С	Содержание тома	лист 2
1-17-ИГДИ.СД	Состав отчетной технической документации	лист 3
1-17-ИГДИ	Текстовая часть «Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации»	лист 4
	Графическая часть	
1-17-ИГДИ.Г лист 1	План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (начало), ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№1, нефтегазопроводов от пл. скв. №3,4 до точки врезки, от пл.скв.№5 до точки врезки, ВЛ-10кВ от т.вр.до пл.скв.№2 М 1:1000	
1-17-ИГДИ.Г лист 2	План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (продолжение), ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№1 М 1:1000	
1-17-ИГДИ.Г лист 3	План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (продолжение), ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№6,7,8 М 1:1000	
1-17-ИГДИ.Г лист 4	План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (продолжение) М 1:1000	
1-17-ИГДИ.Г лист 5	План трасс нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП (окончание), ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№1 М 1:1000	
1-17-ИГДИ.Г лист 6	План площадки скв.№2 М 1:500	
1-17-ИГДИ.Г лист 7	План площадки скв.№3,4 М 1:500	
1-17-ИГДИ.Г лист 8	План площадки скв.№5 М 1:500	
1-17-ИГДИ.Г лист 9	План площадки скв.№1 М 1:500	
1-17-ИГДИ.Г лист 10	План площадки скв.№6,7,8 М 1:500	
1-17-ИГДИ.Г лист 11	План площадки СП М 1:500	
1-17-ИГДИ.Г лист 12	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП (начало) от ПК0+00.00 до ПК24+0.00	
1-17-ИГДИ.Г лист 13	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП (продолжение) от ПК24+00.00 до	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1-17-ИГДИ.С

Разработал	Кароннова		06.17
Проверил	Латыпов		06.17
Н. контр.	Петров		06.17
Директор	Латыпов		06.17

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

"ГеоТехПроект"

	ПК30+0.00	
1-17-ИГДИ.Г лист 14	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП (продолжение) от ПК30+00.00 до ПК36+30.11	
1-17-ИГДИ.Г лист 15	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП (окончание) от ПК36+30.11 до ПК47+05.54	
1-17-ИГДИ.Г лист 16	Укрупненный профиль перехода через пересыхающий ручей на ПК43+01.24 по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП	
1-17-ИГДИ.Г лист 17	Продольный профиль по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл. скв.№1	
1-17-ИГДИ.Г лист 18	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки (начало) от ПК0+00 до ПК1+21.89	
1-17-ИГДИ.Г лист 19	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки (окончание) от ПК1+21.89 до ПК5+22.33	
1-17-ИГДИ.Г лист 20	Схема созданной планово-высотной съемочной геодезической сети (1:25000)	
1-17-ИГДИ.Г лист 21	Картограмма выполненных работ с границами участков изысканий и оси проектируемых линейных сооружений М1:10000	
1-17-ИГДИ.Г лист 22	Обзорная схема М 1:10000	
1-17-ИГДИ.Г лист 23	Картограмма топографо-геодезической изученности М1:50000	
1-17-ИГДИ.Г лист 24	Продольный профиль по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл. скв.№6,7,8	
1-17-ИГДИ.Г лист 25	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№3,4 до точки врезки	
1-17-ИГДИ.Г лист 26	Продольный профиль по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№5 до точки врезки	
1-17-ИГДИ.Г лист 27	Продольный профиль по трассе ВЛ-10кВ от точки врезки до пл. скв.№2	
1-17-ИГДИ.Г лист 28	Абрисы пунктов долговременного закрепления	

Согласовано

Взам. инв . №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1-17-ИГДИ.С

Разработал	Кароннова		06.17
Проверил	Латыпов		06.17
Н. контр.	Петров		06.17
Директор	Латыпов		06.17

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П	2	1

"ГеоТехПроект"

Состав отчетной технической документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Приме-чание
1	1-17-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	
2	1-17-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
3	1-17-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	
4	1-17-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ.СД		
Разработал		Кароннова			06.17	Состав отчетной технической документации	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Латыпов			06.17		П	1	1
Н. контр.		Петров			06.17		"ГеоТехПроект"		
Директор		Латыпов			06.17				

Оглавление

1 Общие сведения 2
2 Инженерно-геодезические изыскания 3
2.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ 3
2.2 Описание площадок и трасс 4
2.3 Топографо-геодезическая изученность района инженерных изысканий 6
2.4 Сведения о методике и технологии выполненных работ 6
2.4.1 Планово-высотное съемочное обоснование 6
2.4.2 Топографическая съемка 7
2.4.3 Съемка подземных коммуникаций 7
2.4.4 Систематизация материалов 8
2.5 Сведения о средних погрешностях и оценка точности измерений 8
2.6 Сведения о проведении технического контроля и приемке работ 8
2.7 Заключение 9
Приложение А Техническое задание на производство инженерно-геодезических изысканий 10
Приложение Б Программа на производство инженерно-геодезических изысканий 15
Приложение В Свидетельство о допуске к пореденному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №01-И-№1971 24
Приложение Г Характеристики теодолитных ходов 27
Приложение Д Характеристики ходов тригонометрического нивелирования 28
Приложение Е Свидетельство о поверке тахеометра №0095081 29
Приложение И Акт согласования подземных коммуникаций 30
Приложение К Акт приема полевых геодезических и топографических работ 31
Приложение Л Акт о сдаче закрепленных пунктов на наблюдение за сохранностью 32
Приложение М Акт по результатам контроля полевых и камеральных работ 33
Приложение Н Корректурный лист 35
Приложение О Каталог координат закрепленных пунктов 36
Приложение П Ведомость обследования исходных геодезических пунктов 82
Приложение Р Каталог координат исходных геодезических пунктов 83
Приложение С Ведомость оценки точности измерений в сети 84
Приложение Т Ведомость оценки точности положения пунктов 85
Приложение У Каталог координат по трассам 87
Приложение Ф Ведомости углов поворота, прямых и круговых кривых 88
Приложение Х Ведомость подземных и наземных коммуникаций 91
Приложение Ц Ведомость угодий 93
Приложение Ч Ведомость пересекаемых водотоков 94

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Кароннова			06.17
Проверил		Латыпов			06.17
Н. контр.		Петров			06.17
Директор		Латыпов			06.17

1-17-ИГДИ

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	95

"ГеоТехПроект"

1 Общие сведения

1.1 Инженерно-геодезические изыскания по объекту «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Руслановнефть" выполнены на основании технического задания, выданного заместителем генерального директора по ЗИО, маркшейдерии ООО «Сервис ННК» Ф.Ф. Ситдиковым, согласованного генеральным директором ООО «ГеоТехПроект» Р.М. Латыповым и утвержденного ООО «Сервис ННК» А.Ф. Алчиновым (см. Приложение А).

1.2 Инженерные изыскания выполнялись ООО «ГеоТехПроект» на основании Свидетельства №297 от 08 августа 2016 года о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное Саморегулируемой организацией, основанной на членстве лиц, осуществляющих изыскания «Ассоциация «Объединение изыскателей «Альянс» (регистрационный номер №СРО-И-036-18122012) (см. Приложение В).

1.3 Инженерно-геодезические изыскания проведены с целью получения топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях, элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объекта.

1.4 Объект изысканий расположен в Красногвардейском районе Оренбургской области Российской Федерации. Ближайшие населенные пункты: н. п. Степной и др.

1.5 В соответствии с техническим заданием на инженерно-геодезические изыскания предполагается топографическая съемка под проектирование обустройства площадок скважин, линейных сооружений – трасс ВЛ 10кВ и нефтегазопроводов.

Технические характеристики объектов строительства приведены в техническом задании на изыскания (см. Приложение А).

1.6 Район работ находится на территории Подольской площади Руслановского лицензионного участка.

1.7 Участок работ находится на землях Киязлинского сельского поселения Красногвардейского района Оренбургской области.

1.8 Система координат МСК-56.

Система высот Балтийская 1977г.

1.9 Для решения вышеперечисленных задач был выполнен комплекс инженерно-геодезических изысканий, включивших в себя:

-сбор и обработку материалов изысканий прошлых лет;

-рекогносцировочное обследование местности;

-создание съемочной геодезической сети;

-производство топографической съемки и составление инженерно-топографических планов и схем;

-камеральное трассирование трасс;

-съемку подземных коммуникаций;

-топографо-геодезическое сопровождение инженерно-геологических работ;

-камеральную обработку материалов инженерно-геодезических изысканий и составление технического отчета.

Полевые топографо-геодезические работы выполнялись топографической бригадой в мае месяце 2017 года под руководством топографа I категории – Петрова Э. А.

Камеральная обработка материалов инженерно-геодезических изысканий выполнялась в мае-июне месяце 2017 года инженер-геодезистом Каронновой О.В.

1.10 Состав и объемы выполненных инженерно-геодезических работ приведены в нижеследующей таблице 1:

Таблица 1 - Состав и объемы инженерно-геодезических работ

Наименование видов работ	Ед.изм.	Объем
1 Топографическая съемка масштаб 1:500 сечением рельефа горизонталями через 0,5м с отыскиванием подземных коммуникаций	га	32,9
2 Топографическая съемка масштаб 1:1000 сечением рельефа горизонталями через 0,5м с отыскиванием подземных коммуникаций	га	34,8
3 Трассы трубопроводов	км	5,55
4 Трассы ВЛ	км	0,74
5 Согласование подземных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	пр.	1
6 Закладка временных пунктов	шт.	12
7 Обследование исходных геодезических пунктов	шт.	6

2 Инженерно-геодезические изыскания

2.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ

2.1.1 В административном отношении исследуемая территория расположена в Красногвардейском районе Оренбургской области Российской Федерации.

Территория Оренбургской области охватывает юго-восточную окраину Восточно-Европейской равнины, южную оконечность Урала, южное Зауралье и входит в состав Приволжского федерального округа. Оренбургская область граничит: на севере - с Республикой Башкортостан, на северо-западе - с Республикой Татарстан, на западе - с Самарской областью, на северо-востоке - с Челябинской областью, на юге и востоке - с Республикой Казахстан.

Красногвардейский район расположен в западной части Оренбургской области, занимая срединную часть бассейнов Тока и Малого Урана. Охватывая площадь 2,9 тысячи квадратных километров (2,3% от общей площади области), район имеет протяженность с севера на юг - 68,3 км, с запада на восток-66,1 км. Общая протяженность границ района составляет 397 км. Красногвардейский район граничит с Грачевским на западе, Матвеевским и Пономаревским - на севере, Александровским - на востоке, Новосергиевским и Сорочинским - на юге.

2.1.2 Красногвардейский район расположен в пределах возвышенности Общий Сырт, которая представляет собой пластово-ярусную равнину с останцами поверхностного выравнивания. На территории района преобладает широтное простирание тектонических структур. Глубокие, резко асимметричные долины Большого Кинеля, Умирки, Тока и Малого Урана, имеющие широтную ориентацию, расчленяют местность на ряд неравносклонных увалов - сыртов. Склоны южной экспозиции у них крутые, словно обрубленные (процессы денудации и эрозии расчленили их на множество крутоголовых приречных холмов). Склоны северной экспозиции - пологие и длинные, растянутые на несколько километров. Подножия северных склонов водоразделов незаметно переходят в надпойменные террасы, развитые почти исключительно по левобережьям рек.

2.1.3 Главными водными артериями района являются реки Ток и Малый Уран. Для них характерно неравномерное распределение речного стока. Более 80% суммарного расхода приходится на 2-4 недели весеннего половодья. Река Ток имеет широкую разработанную долину с глубокими плесами и омутами. Ширина реки в межень редко где достигает 30-40 м. Для Малого Урана характерно русло с чередованием озерных плесов и стремительных узких проток, иногда с порогами и даже водопадами. Наиболее значительные правые притоки Тока в пределах района - реки Зиганник, Турганник, Кристалка. Весной бурные стремительные потоки, летом приобретают вид быстрых ручьев. Левобережные притоки Тока - Ишалка, Именинник, Енкла, Калтан, Кутерля - летом сильно мелеют и представляют собой едва струящиеся ручьи. Из правобережных притоков Малого Урана можно выделить речки Яшка (у с. Яшкино), Кинзелька и Табунок, а из левобережных пересыхающие ручьи Красный, Курносовка и Грачев-

ка. Северную часть района орошает река Умирка -левый приток Большого Кинеля. Наиболее крупные пруды района: Кинзельский, Дубовый и Староникольский.

2.1.4 Климат района характеризуется хорошо выраженной континентальностью, которую иллюстрирует большая амплитуда колебаний среднемноголетней температуры 15°С) и июля (+21°С). Среднее годовое количество осадков для района составляет 360-410 мм в год. Снеговой покров на территории района в среднем залегает 145-150 дней, а его высота в конце зимы составляет от 30-40 см. Продолжительность безморозного периода для с. Плешаново составляет 130 дней. Сумма температур выше +10°С на территории района превышает 2600°. Все эти показатели являются средними для территории Оренбургской области.

В пределах изучаемой территории расположения проектируемого объекта имеется пересыхающий ручей, имеются пересечения с проектируемыми трассами.

По физико-географическому районированию Красногвардейский район Оренбургской области входит в зону IIа – Общесыртовскую, природно-административному зонированию – в ПАЗ «Общий Сырт» (36,2 тыс. км^2), она наибольшая среди всех природно-административных зон Оренбургской области. Она включает 11 муниципальных районов и 2 города (Бузулук и Сорочинск). Население этой зоны составляет около 364,7 тыс. человек (с долей городского населения 31,1%). Значительную площадь рассматриваемой территории занимают ландшафты Общесыртовского округа Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции. Территории южных районов этой зоны (Первомайского и Ташлинского) представлены ландшафтами Сыртово-Приуральского округа Южно-Сыртовой пологоволнисто-увалистой наклонной степной провинции. В гидрографическом отношении значительная часть территории представлена бассейном реки Самара, на юге зоны - бассейнами притоков р. Урал первого порядка - р. Чаган и р. Иртек. Значение гидротермического коэффициента на рассматриваемой территории от 0,6 до 0,8. Сумма годовых температур выше +10°С находится в интервале 26,0^0-28,0^{0}С. Среднегодовое количество осадков менее 400 мм. В структуре почв Общего Сырта преобладают обыкновенные и южные чернозёмы, на юго-западе зоны - тёмно-каштановые солонцеватые почвы, солонцы и пески. В структуре земельного фонда доля посевных площадей с/х культур около 23,3%. В разрезе сельскохозяйственного деления Оренбургской области ПАЗ «Общий Сырт» полностью включает западную, частично юго-западную и центральную сельскохозяйственные зоны региона. Средняя урожайность зерновых чуть выше 12ц/га. Природно-заповедный комплекс представлен национальным парком «Бузулукский бор», участком «Таловская степь» государственного природного заповедника «Оренбургский» и 169 (33,3%) охраняемыми природными объектами местного значения.

2.1.5 Абсолютные отметки территории изысканий составляют от 151,48 м до 248,84 м.

2.1.6 Согласно данным маршрутов рекогносцировочного обследования территории изысканий видимых проявлений деформаций у имеющихся в пределах района изысканий зданий и сооружений не наблюдается. Опасные природные и техногенные процессы и явления (эрозия, оползни, суффозия, склоновые процессы, и т.п.), которые могли бы отрицательно повлиять на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов на исследуемых площадках, трассах и прилегающих к ним территориях отсутствуют. В результате рекогносцировочного обследования площадок, трасс и прилегающих к ним территорий какие-либо поверхностные и погребенные проявления карста (провалы, оседания земной поверхности, воронки, котловины и т.п.) не выявлены.

2.1.7 В целом район изысканий, как и примыкающие к нему территории, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками. Имеются многочисленные коммуникации как подземного, так и наземного заложения.

2.2 Описание площадок и трасс

2.2.1 Площадка куста скважины №2 находится в 3145м юго-западнее н. п. Степной на землях Красногвардейского района Оренбургской области Площадка не обустроена. В юго-

западном направлении от площадки отходит трасса нефтегазопровода. В рельефном отношении площадка ровная с уклоном на северо-восток и перепадом высот в абсолютных отметках от 232.67 до 241.02м. Площадка закреплена бирками и столбами. План масштаба 1:500 смотри чертеж ИГДИ, лист 6.

Площадка куста скважин №3,4 находится в 3370м юго-западнее н. п. Степной на землях Красногвардейского района Оренбургской области Площадка не обустроена. В северо-западной части площадки проходит трасса нефтегазопровода. В рельефном отношении площадка ровная с уклоном на север и перепадом высот в абсолютных отметках от 240.60 до 248.84м. Площадка закреплена бирками и столбами. План масштаба 1:500 смотри чертеж ИГДИ, лист 7.

Площадка куста скважины №5 находится в 3985м юго-западнее н. п. Степной на землях Красногвардейского района Оренбургской области Площадка не обустроена. В северо-западной части площадки проходит трасса нефтегазопровода. В рельефном отношении площадка ровная с уклоном на юго-запад и перепадом высот в абсолютных отметках от 226,06 м до 230,94 м. Площадка закреплена бирками и столбами. План масштаба 1:500 смотри чертеж ИГДИ, лист 8.

Площадка куста скважины №1 находится в 4650 м юго-западнее н. п. Степной на землях Красногвардейского района Оренбургской области Площадка не обустроена. В северо-восточной части площадки проходит трасса нефтегазопровода. С северо-востока подходит трасса ВЛ-10кв. В рельефном отношении площадка ровная с уклоном на запад и перепадом высот в абсолютных отметках от 223,50 м до 226.39 м. Площадка закреплена бирками и столбами. План масштаба 1:500 смотри чертеж ИГДИ, лист 9.

Площадка куста скважин №6,7,8 находится в 4330 м юго-западнее н. п. Степной на землях Красногвардейского района Оренбургской области Площадка не обустроена. На площадке проходят трассы нефтегазопроводов и ВЛ. В рельефном отношении площадка не ровная с уклоном на юг и перепадом высот в абсолютных отметках от 180,64 м до 218,74 м. Площадка закреплена бирками и столбами. План масштаба 1:500 смотри чертеж ИГДИ, лист 10.

Площадка СП находится в 5480 м юго-западнее н. п. Степной на землях Красногвардейского района Оренбургской области Площадка обустроена, насыщена подземными и наземными коммуникациями. На площадке проходит трасса нефтегазопровода. В рельефном отношении площадка не ровная с уклоном на юг и перепадом высот в абсолютных отметках от 151,48 м до 162,41 м. Площадка закреплена бирками и столбами. План масштаба 1:500 смотри чертеж ИГДИ, лист 11.

2.2.2 Трасса нефтегазопровода от площадки скважины №2 до СП проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК47+05.55 (угол к. т.) следует в юго-западном, юго-восточном и южном направлении. Трасса пересекает наземные коммуникации. На ПК43+01.24 трасса пересекает пересыхающий ручей. Укрупненный профиль смотри чертеж ИГДИ лист16. Протяженность трассы 47+05.55м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 153,47 м до 238,81м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, листы 1, 2, 3, 4, 5, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, листы 12, 13, 14, 15.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважин №3, 4 до точки врезки проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК1+84.27 (угол к. т.) следует в северо-западном направлении. Протяженность трассы 184,27 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 241,58 м до 247,07 м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, лист 1, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, лист 25.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважины №5 до точки врезки проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК1+34.96 (угол к. т.) следует в северо-западном направлении. Протяженность трассы 134,96 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 229,08 м до 230,53 м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, лист 1, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, лист 26.

Трасса нефтегазопровода от площадки скважин №6,7,8 до точки врезки проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0 (угол н. т.) до ПК5+22.33 (угол к. т.) следует в западном направлении. Протяженность трассы 522,33 м. На ПК1+78.13 трасса пересекает пересыхающий ручей. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 181,12 м до 217,39 м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, лист 3, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, листы 18,19.

Трасса ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №2 проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0 (угол н. т.) до ПК0+58.86 (угол к. т.) следует в северо-западном направлении. Протяженность трассы 58,86 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 234,82 м до 236,90 м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, лист 1, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, лист 27.

Трасса ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважины №1 проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК4+67.72 (угол к. т.) следует в юго-западном направлении. Протяженность трассы 467.72м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 228,79 м до 225,63 м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, листы 1, 2, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, лист 17.

Трасса ВЛ 10кВ от точки врезки до площадки скважин №6,7,8 проложена по землям Красногвардейского района Оренбургской области.

Трасса от ПК0(угол н. т.) до ПК2+15.24 (угол к. т.) следует в восточном направлении. На ПК0+45.99 трасса пересекает пересыхающий ручей. Протяженность трассы 215,24 м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 181,24 м до 214,06 м. План масштаба 1:1000 смотри чертеж ИГДИ, лист 3, продольный профиль смотри чертеж ИГДИ, лист 24.

2.3 Топографо-геодезическая изученность района инженерных изысканий

2.3.1 До начала проведения инженерных изысканий был проведен анализ и сбор данных топографо-геодезической изученности района работ.

2.3.2 На данный участок работ имеется картографический материал масштаба 1:100000 общего доступа. Инженерно-геодезические изыскания исполнителем ООО «ГеоТехПроект» в районе работ ранее не проводились.

2.3.3 Исходными данными для создания планово-высотного съемочного обоснования послужили пункты пир. Калиновка, пир. Ванякина Шишка, пир. Куштак, пункты RP1 и RP2, ранее определенные по объекту «Строительство ВЛ 10кВ от ПС "Степной" до СП Руслановского нефтяного месторождения» предоставленные заказчиком

2.3.4 Результаты обследования исходных геодезических пунктов на объекте приведены в Приложение П.

2.3.5 Каталог координат исходных геодезических пунктов приведен в Приложение Р.

2.4 Сведения о методике и технологии выполненных работ

2.4.1 Планово-высотное съемочное обоснование

2.4.1.1 Целью создания планово-высотного съёмочного обоснования является обеспечение геодезической основой крупномасштабной топографической съёмки участка работ.

2.4.1.2 Съемочным обоснованием послужила система разомкнутого и висячих теодолитных ходов, опирающаяся на вышеперечисленные исходные данные. Схема планово-высотной и съемочной геодезической сети прилагается, смотри лист 20 (Приложение Б).

4.1.3 Закрепление производилось долговременными знаками - металлическими штырями с бирками с металлическими табличками, деревянными столбами, временными знаками – кольями, металлическими штырями.

2.4.1.3 При производстве работ по созданию съемочного обоснования за исходные в планово-высотном отношении были приняты пункты: пир. Калиновка, пир. Ванякина Шишка, пир. Куштак, пункты RP1 и RP2, ранее определенные по объекту «Строительство ВЛ 10кВ от ПС "Степной" до СП Руслановского нефтяного месторождения".

2.4.1.4 Съемочное обоснование по данному объекту создано электронным тахеометром Topcon GTS-235 № XL 1345, прошедшим метрологическое обследование с получением свидетельства о поверке за № 0095081 (свидетельство о поверке прилагается приложение Ж). Углы в теодолитных ходах измерялись двумя полуприемами. Линии измерялись в прямом и обратном направлениях. Полевые измерения фиксировались в памяти тахеометра, которые по окончании полевых работ в виде цифровых данных импортированы в программный комплекс «CREDODAT».

2.4.1.5 В качестве дополнительных знаков долговременного закрепления использовались постоянные знаки, имеющиеся на местности (выходы коммуникаций, указатели, опоры ВЛ, металлические трубы и др.).

Каталог координат закрепленных пунктов представлен в Приложении О.

Ведомость обследования закрепленных пунктов представлен в Приложении П.

2.4.1.6 Технические характеристики теодолитных ходов и тригонометрического нивелирования планово-высотной геодезической сети приведены в Приложении Д, в Приложении Е.

2.4.2 Топографическая съемка

2.4.2.1 Согласно техническому заданию по данному объекту выполнена топографическая съемка под проектирование обустройства площадок скважин в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5м и трасс нефтегазопроводов и ВЛ 10кВ в масштабе 1:1000 сечением рельефа горизонталями через 0,5м.

На съемке были нанесены все существующие подземные и надземные сооружения и коммуникации, их конструктивное исполнение, назначение, ведомственная принадлежность. Съемка выполнена электронным тахеометром Topcon GTS-235. Полевые измерения фиксировались в памяти тахеометра с одновременным ведением рукописного абриса контуров ситуации и форм рельефа. Электронные данные импортированы в программный комплекс «CREDO». Камеральная обработка результатов геодезических измерений и со-здание инженерно-топографических планов произведена с помощью программного комплекса «CREDO».

2.4.2.2В процессе обработки полевого материала была создана цифровая модель местности (ЦММ) с последующим формированием чертежей в формате DXF (DWG) масштаба 1:500, 1:1000 сечением рельефа горизонталями через 0,5м (Г1).

2.4.3 Съемка подземных коммуникаций

2.4.3.1 Подземные коммуникации на участке работ отыскивались трубокабелеискателями «Radiodetection 2000cps», «С.А.Т.3+» и «ТПК-1». Съемка точек подземных коммуникаций выполнена электронным тахеометромGTS-235.

2.4.3.2 По материалам съёмки подземных коммуникаций составлен план подземных коммуникаций, совмещенный с топопланом. План подземных коммуникаций внесен в ЦММ по результатам инструментальной съёмки.

2.4.3.3 Полнота и достоверность съемки подземных коммуникаций согласована с эксплуатирующими организациями. Акт согласования подземных коммуникаций приведен в Приложении И.

2.4.4 Систематизация материалов

2.4.4.1 Четыре экземпляра отчета и два в электронном виде предоставляются заказчику.

2.4.4.2 Полевые материалы, электронные данные и один экземпляр отчета хранятся в архиве ООО «ГеоТехПроект».

2.5 Сведения о средних погрешностях и оценка точности измерений

Средние погрешности определения планового положения изображения предметов, контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших пунктов съемочной геодезической сети не превышали 0,5 мм в масштабе плана.

Средние погрешности определения высотного положения изображения рельефа предметов, контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших пунктов съемочной геодезической сети не превышали 1/4 высоты сечения рельефа.

Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах скрытых точек подземных сооружений, определенных с помощью трубокабелеискателей относительно ближайших пунктов съемочной геодезической сети, не превышали 0,7мм в масштабе плана. Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, полученными с помощью трубокабелеискателей во время съемки и по данным контрольных полевых измерений не превышало 15% от глубины заложения.

Точность топографических планов оценивалась по величинам средних расхождений положений предметов и контуров, точек подземных сооружений, а также по высотам точек с данными контрольных измерений. Предельные расхождения не превышали удвоенных значений средних погрешностей.

Точность создания топографических планов соответствует требованиям СП 47.13330.2012 (п. 5.1.1.16-5.1.1.19), а также требованиям технического задания и инструкции по топографическим съемкам.

Акт по результатам контроля полевых и камеральных работ приведен в Приложении К.

Ведомость оценки точности измерений в сети по результатам уравнивания приведена в Приложении С.

Ведомость оценки точности положения пунктов по результатам уравнивания приведена в Приложении Т.

2.6 Сведения о проведении технического контроля и приемке работ

При производстве инженерно-геодезических изысканий применялась комплексная система управления качеством работ, действующая на всех стадиях.

Технический контроль в процессе производства полевых работ и приемка законченных материалов производились главным инженером Латыповым Р. М. При контроле проверялось: соответствие выполненных работ требованиям НТД (нормативная техническая документация); состояние инструментов и выполнение их поверок; соблюдение правил охраны труда и пожарной безопасности. Контроль составления топографических планов осуществлялся путем визуального сличения их с местностью и инструментально. Акт по результатам контроля полевых и камеральных работ приведен в Приложении М.

2.7 Заключение

2.7.1 Предъявленные топографо-геодезические материалы выполнены согласно требованиям технического задания на производство инженерно-геодезических работ, соответствует требованиям СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Москва, Недра, 1985 г., «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1981 г.», ГОСТ Р.21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», ГОСТ 2-105-95 «Общие требования к текстовым документам» и могут быть приняты для проектирования.

2.7.2 По материалам полевых работ составлен топографический план площадки в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5м.

2.7.3 Инженерно-топографический план отображает ситуацию и рельеф местности на май месяц 2017г.

2.7.4 По данным маршрутов рекогносцировочного обследования территории изысканий видимых проявлений деформаций у имеющихся в пределах района изысканий зданий и сооружений не наблюдается.

Приложение А
Техническое задание на производство инженерно-геодезических изысканий

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Сервис ННК»
_____ А.Ф. Алчинов
«__» _____ 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на производство инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий
для *промышленного строительства.*

1 Основание для производства инженерных изысканий: *Договор №1-17*
2 Наименование объекта: *«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»*
3 Проектная организация: *ООО «ГеоТехПроект»*
4 Застройщик: *ООО «Русланойл»*
5 Характер строительства - *новое строительство*
6 Данные о местоположении объекта: *Красногвардейский район, Оренбургская область*
7 Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях: *отсутствуют*
8 Стадия проектирования – *проект, рабочая докуметация*
9 Сроки изысканий: *2 квартал 2017 г.*
10 Виды инженерных изысканий - *инженерно-геодезические; инженерно-геологические*
11 Цели инженерных изысканий:
11.1 Цель инженерно-геодезических изысканий - получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях, элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объекта.
11.2 Цель инженерно-геологических изысканий - изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы в сфере взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой с целью получения необходимых материалов для проектирования, строительства и эксплуатации объекта.
12 **Требования к инженерно-геодезическим изысканиям:**
12.1 По площадным сооружениям: *выполнить топографическую съемку площадок 1) Пл. скв. №2 - 1,7 га, 2) Пл. скв. №3,4 – 2 га, 3) Пл. скв. №5 – 1,7 га, 4) Пл. скв. №1- 1,7 га, 5) Пл. скв. №6,7,8 – 2,5 га, 6) СП – 2 га, в указанных границах.*
-Масштаб съемки *1:500*
-Сечение рельефа сплошными горизонталями *через 1 м.*
-Система координат- *местная МСК-56*
-Система высот- *Балтийская 1977 г.*
Площадки закрепить реперами, в местах обеспечения сохранности исходя из условий местности. В качестве дополнительных закрепительных знаков использовать элементы конструкций существующих постоянных сооружений имеющиеся на местности (опоры ВЛ и ЛС, указатели, задвижки, выходы и колодцы подземных коммуникаций, и другие твердые четко обозначенные предметы на местности).
12.2 По линейным сооружениям: *съемку полосы трасс нефтегазопроводов и ВЛ выполнить в масштабе 1:2000, сечение рельефа сплошными горизонталями через 1 м.*
На сложных участках трассы (отход, подход, переходы через ручьи, реки, а/дороги, ж/дороги и т.д.) *съемку выполнить в масштабе 1:500 100 х 100 м.*

сечением рельефа сплошными горизонталями через 1 м.
-Съемку трасс проводить в полосе шириной: *100 м*.
-Произвести полевое и камеральное трассирование трасс.
-Вершины углов поворотов, а также створные точки прямолинейных участков закрепить временными знаками (металлические бирки с металлическими табличками высотой 1,5 м, металлические штыри и деревянные вехи). Данные знаки закрепляющие оси трасс сдать представителю ООО «Русланойл» и использовать в качестве разбивочной основы при последующем строительстве.
-Согласовать по площадкам и трассам наличие подземных коммуникаций и их технические характеристики с представителями эксплуатирующих организаций.
12.3 Прочие требования: *при съемке нанести все существующие подземные и наземные сооружения и коммуникации, их конструктивное исполнение, назначение, ведомственную принадлежность, юридический адрес и телефон, для трубопроводов – диаметр, заглубление и направление; для кабелей – сечение, заглубление и напряжение; для воздушных линий ЛЭП и ЛЭС – напряжение, опоры ВЛ должны быть обозначены номерами фидеров.*
12.4 Изыскания выполнить в соответствии с действующими нормативными документами: *(СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012, СП 11-104-97*).
13 Требования к стационарным геодезическим наблюдениям в районах развития опасных природных и техноприродных процессов: *не выполнять*
14 **Требования к инженерно-геологическим изысканиям:**
Изыскания выполнить в соответствии с действующими нормативными документами:
(СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97 и др.).
По площадным и линейным сооружениям*: выполнить геологические изыскания под площадные и линейные сооружения, после их посадки на генплан.*
15 Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий: *не требуются*
16 Сведения о необходимости выполнения исследований в процессе инженерных изысканий: *не требуются*
17 В результате изысканий представить отчет о комплексных инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами, в составе отчета выдать:
схему трасс масштаба 1:20000
планы площадок, отходов и подходов трасс масштаба 1:500
планы трасс масштаба 1:2000
профиль трасс 1:2000, верт. 1:100 с нанесением на них геологии.
для сложных участков трасс – профили масштаба
горизонтальный 1: 500 , вертикальный 1: 100.
Выдать *3 экземпляра отчета в бумажном виде + один экземпляр на электронном носителе.*
18 Должность, Ф.И.О. и номер телефона сотрудника заказчика (застройщика) ответственного за данный объект: *Гарипов А.И. тел.31-26-95*
19 К техническому заданию прилагаются*:*
Приложение 1 Техническая характеристика проектируемых Площадных и линейных сооружений
Приложение 2 Графическое приложение с указанием местоположения проектируемых площадок и трасс масштаба 1:20000

Заместитель генерального директора
по ЗИО, маркшейдерии ООО «Сервис ННК» Ф.Ф.Ситдиков

Приложение 1 к техническому заданию

Техническая характеристика проектируемых площадных сооружений

№ п/п	Вид и назначение проектируемого сооружения	Класс ответственности сооружения	Предполагаемый тип или вариант фундамента (ленточный, плитный, на отдельных опорах, свайный)	Наличие подвалов, приямков, их глубина	Предполагаемая глубина заложения фундаментов на естественном основании (ленточные, плитные на опорах), м	Предполагаемая нагрузка на фундамент							Прочие особенности сооружений (наличие мокрых технологических процессов, наличие динамических нагрузок, допускаемые величины деформации и др.)
						Предполагаемая длина свай	Ленточный, кН/м	Плитный, кН/м	На отдельных опорах, кН	На одну сваю, кН	На куст свай, кН	Искусственное основание, кН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	СП	II	искусственное основание	-	(-0,5)-(-3,5)	-	-	-	-	-	-	до 100	-
2	Пл. скв. №2	II	искусственное основание	-	(-0,5)-(-3,5)	-	-	-	-	-	-	до 100	-
3	Пл. скв. №3,4	II	искусственное основание	-	(-0,5)-(-3,5)	-	-	-	-	-	-	до 100	-
4	Пл. скв. №5	II	искусственное основание	-	(-0,5)-(-3,5)	-	-	-	-	-	-	до 100	-
5	Пл. скв. №1	II	искусственное основание	-	(-0,5)-(-3,5)	-	-	-	-	-	-	до 100	-
6	Пл. скв. №6,7,8	II	искусственное основание	-	(-0,5)-(-3,5)	-	-	-	-	-	-	до 100	-

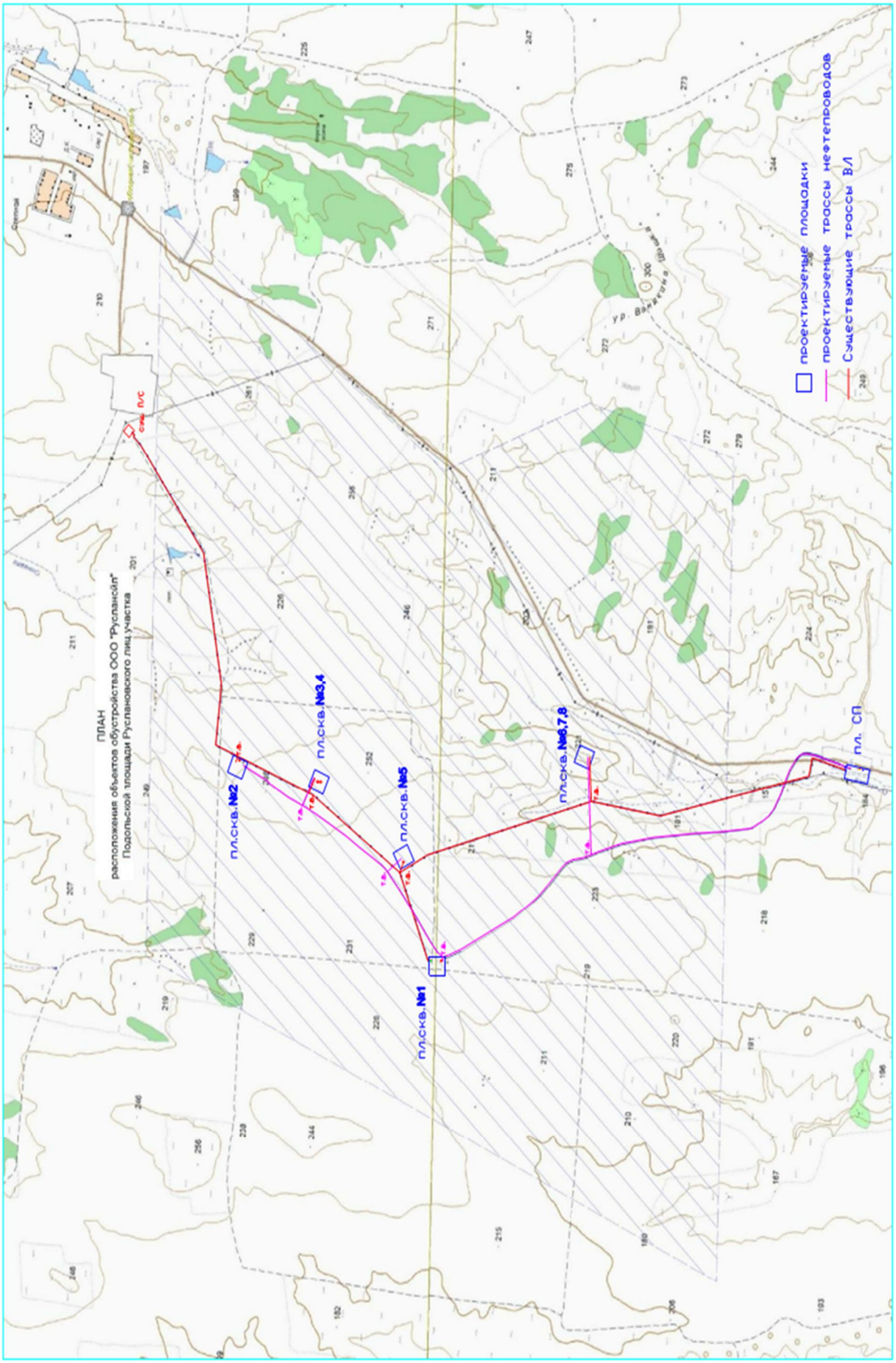
Заместитель генерального директора
по кап.строительству ООО «Сервис ННК» А.И. Гарипов

Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)

Трассы нефтегазопроводов и ВЛ

№№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения, примыкания	Протяженность, км	Предполагаемая глубина заложения до верхней образующей, м	Материал труб, кабеля (сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка)	Сечение труб, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественно)
1	Нефтегазопровод от Пл. скв. №2	СП	4,7	1,7	сталь	114х4,5	подземная
2	Нефтегазопровод от Пл. скв. №3,4	точка врезки	0,17	1,7	сталь	114х4,5	подземная
3	Нефтегазопровод от Пл. скв. №5	точка врезки	0,12	1,7	сталь	114х4,5	подземная
4	Нефтегазопровод от Пл. скв. №1	точка врезки	0,03	1,7	сталь	114х4,5	подземная
5	Нефтегазопровод от Пл. скв. №6,7,8	точка врезки	0,53	1,7	сталь	114х4,5	подземная
6	ВЛ-10 кВ от Т.Вр.	Пл. скв. №2	0,04				
7	ВЛ-10 кВ от Т.Вр.	Пл. скв. №3,4	0,1				
8	ВЛ-10 кВ от Т.Вр.	Пл. скв. №5	0,05				
9	ВЛ-10 кВ от Т.Вр.	Пл. скв. №1	0,55				
10	ВЛ-10 кВ от Т.Вр.	Пл. скв. №6,7,8	0,25				
11							

Заместитель генерального директора
по кап.строительству ООО «Сервис ННК» А.И. Гарипов


ПЛАН
расположения объектов обустройства ООО "Русланойл"
Подольской площади Руслановского лиц.участка
проектируемые площадки
проектируемые трассы нефтепроводов
Существующие трассы ВЛ
ПЛ.СКВ.№2
ПЛ.СКВ.№3,4
ПЛ.СКВ.№5
ПЛ.СКВ.№6,7,8
ПЛ.СКВ.№1
ПЛ. СП
ПУС

Приложение Б
Программа на производство инженерно-геодезических изысканий

"ГеоТехПроект"

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ГеоТехПроект»

Свидетельство о допуске №297 от 08.08.2016 г. №СРО-И-036-18122012

Заказчик – ООО «Сервис ННК»

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Программа на производство
инженерно-геодезических изысканий

2017 г.

"ГеоТехПроект"

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ГеоТехПроект»

Свидетельство о допуске №297 от 08.08.2016 г. №СРО-И-036-18122012

Заказчик – ООО «Сервис ННК»

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
ООО «ГеоТехПроект»

_____Р.М. Латыпов
«___» _____ 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ООО «Сервис ННК»

_____А.Ф. Алчинов
«___» _____ 2017 г.

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Программа на производство инженерно-геодезических изысканий

2017 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ	Лист 16

Оглавление

1 Общие сведения 2
2 Краткая физико-географическая характеристика района работ 2
3 Топографо-геодезическая изученность 3
4 Состав и виды работ, организация их выполнения 4
5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий 4
6 Камеральная обработка 5
7 Охрана труда и окружающей среды 6
8 Контроль качества и приемка работ 6
9 Выпуск технического отчета 7

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ		
Разработал		Латыпова			06.17	Программа на производство инженерно-геологических изысканий	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Денисов			06.17		П	1	7
Н. контр.		Петров			06.17		"ГеоТехПроект"		
Директор		Латыпов			06.17				

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1 Общие сведения

Наименование объекта:

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл».

Стадия проектирования:

Рабочая документация.

Исполнитель инженерно-геодезических изысканий:

ООО «ГеоТехПроект», Республика Татарстан, 423200, г. Бугульма, ул. Я. Гашека, д. 8, оф. 215, телефон 8 (85594) 6-96-96.

Основания на производство инженерно-геодезических изысканий:

-техническое задание на производство инженерно-геодезических изысканий, выданное заместителем генерального директора по ЗИО, маркшейдерии ООО «Сервис ННК» Ф.Ф. Ситдиковым, согласованного генеральным директором ООО «ГеоТехПроект» Р.М. Латыповым и утвержденного ООО «Сервис ННК» А.Ф. Алчиновым

-свидетельство №01-И-№1971 от 08 ноября 2011 года о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное Саморегулируемой организацией «Некоммерчское партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли» (регистрационный номер АИИС И-01-1971-08112011).

Цели инженерно-геодезических изысканий:

Получение топографо-геодезических материалов, данных о существующей ситуации (наземной и подземной), рельефе местности, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории объекта изысканий, достаточных для обоснования конструктивных и объемно-планировочных решений, установления проектных значений и характеристик зданий или сооружений, мероприятий инженерной защиты и мероприятий по охране окружающей среды.

2 Краткая физико-географическая характеристика района работ

В административном отношении исследуемая территория расположена в Красногвардейском районе Оренбургской области Российской Федерации.

Территория Оренбургской области охватывает юго-восточную окраину Восточно-Европейской равнины, южную оконечность Урала, южное Зауралье и входит в состав Приволжского федерального округа. Оренбургская область граничит: на севере - с Республикой Башкортостан, на северо-западе - с Республикой Татарстан, на западе - с Самарской обла-стью, на северо-востоке - с Челябинской областью, на юге и востоке - с Республикой Казах-стан.

Красногвардейский район расположен в западной части Оренбургской области, за-нимая срединную часть бассейнов Тока и Малого Урана. Охватывая площадь 2,9 тысячи квадратных километров (2,3% от общей площади области), район имеет протяженность с севера на юг - 68,3 км, с запада на восток-66,1 км. Общая протяженность границ района со-ставляет 397 км.

Красногвардейский район граничит с Грачевским на западе, Матвеевским и Пономарев-ским - на севере, Александровским - на востоке, Новосергиевским и Сорочинским - на юге.

Красногвардейский район расположен в пределах возвышенности Общий Сырт, которая представляет собой пластово-ярусную равнину с останцами поверхностного вы-равнивания. На территории района преобладает широтное простирание тектонических структур. Глубокие, резко асимметричные долины Большого Кинеля, Умирки, Тока и Мало-го Урана, имеющие широтную ориентацию, расчленяют местность на ряд неравносклон-ных увалов - сыртов. Склоны южной экспозиции у них крутые, словно обрубленные (про-цессы денудации и эрозии расчленили их на множество крутоголовых приречных холмов). Склоны северной экспозиции - пологие и длинные,

растянутые на несколько километров. Подножия северных склонов водоразделов незаметно переходят в надпойменные терра-сы, развитые почти исключительно по левобережьям рек.

2.1.3 Главными водными артериями района являются реки Ток и Малый Уран. Для них характерно неравномерное распределение речного стока. Более 80% суммарного рас-хода приходится на 2-4 недели весеннего половодья. Река Ток имеет широкую разработан-ную долину с глубокими плесами и омутами. Ширина реки в межень редко где достигает 30-40 м. Для Малого Урана характерно русло с чередованием озерных плесов и стреми-тельных узких проток, иногда с порогами и даже водопадами. Наиболее значительные правые притоки Тока в пределах района - реки Зиганник, Турганник, Кристалка. Весной бурные стремительные потоки, летом приобретают вид быстрых ручьев. Левобережные притоки Тока - Ишалка, Именинник, Енкла, Калтан, Кутерля - летом сильно мелеют и пред-ставляют собой едва струящиеся ручьи. Из правобережных притоков Малого Урана можно выделить речки Яшка (у с. Яшкино), Кинзелька и Табунок, а из левобережных пересыхаю-щие ручьи Красный, Курносовка и Грачевка. Северную часть района орошает река Умирка -левый приток Большого Кинеля. Наиболее крупные пруды района: Кинзельский, Дубовый и Староникольский.

2.1.4 Климат района характеризуется хорошо выраженной континентальностью, ко-торую иллюстрирует большая амплитуда колебаний среднемноголетней температуры 15°С) и июля (+21°С). Среднее годовое количество осадков для района составляет 360-410 мм в год. Снеговой покров на территории района в среднем залегает 145-150 дней, а его высота в конце зимы составляет от 30-40 см. Продолжительность безморозного периода для с. Плешаново составляет 130 дней. Сумма температур выше +10°С на территории района превышает 2600°. Все эти показатели являются средними для территории Оренбургской области.

В пределах изучаемой территории расположения проектируемого объекта имеется пересыхающий ручей, имеются пересечения с проектируемыми трассами.

По физико-географическому районированию Красногвардейский район Оренбург-ской области входит в зону IIа – Общесыртовскую, природно-административному зониро-ванию – в ПАЗ «Общий Сырт» (36,2 тыс. км^2), она наибольшая среди всех природно-административных зон Оренбургской области. Она включает 11 муниципальных районов и 2 города (Бузулук и Сорочинск). Население этой зоны составляет около 364,7 тыс. человек (с долей городского населения 31,1%). Значительную площадь рассматриваемой территории занимают ландшафты Общесыртовского округа Общесыртовско-Предуральской возвышен-ной степной провинции. Территории южных районов этой зоны (Первомайского и Ташлинского) представлены ландшафтами Сыртово-Приуральского округа Южно-Сыртовой пологоволнисто-увалистой наклонной степной провинции. В гидрографическом отношении значительная часть территории представлена бассейном реки Самара, на юге зоны - бассейнами притоков р. Урал первого порядка - р. Чаган и р. Иртек. Значение гид-ротермического коэффициента на рассматриваемой территории от 0,6 до 0,8. Сумма годо-вых температур выше +10°С находится в интервале 26,00-28,00С. Среднегодовое количество осадков менее 400 мм. В структуре почв Общего Сырта преобладают обыкновенные и юж-ные чернозёмы, на юго-западе зоны - тёмно-каштановые солонцеватые почвы, солонцы и пески. В структуре земельного фонда доля посевных площадей с/х культур около 23,3%. В разрезе сельскохозяйственного деления Оренбургской области ПАЗ «Общий Сырт» полно-стью включает западную, частично юго-западную и центральную сельскохозяйственные зоны региона. Средняя урожайность зерновых чуть выше 12ц/га. Природно-заповедный комплекс представлен национальным парком «Бузулукский бор», участком «Таловская степь» государственного природного заповедника «Оренбургский» и 169 (33,3%) охраняе-мыми природными объектами местного значения.

3 Топографо-геодезическая изученность

На территории предполагаемых работ инженерные изыскания ООО «ГеоТехПроект» ранее не выполнялись.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ	Лист 3

Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

Территория изысканий покрыта картами масштаба 1:100000 общего доступа.

В Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по региону необходимо запросить координаты пунктов ГГС на район проведения изысканий.

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

В соответствии с техническим заданием на инженерно-геодезические изыскания предполагается топографическая съемка под проектирование обустройства площадок скважин, линейных сооружений – трасс ВЛ 10кВ и нефтегазопроводов.

В соответствии с «Инструкцией по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» и согласно техническому заданию выбран масштаб топографических планов для площадки проектируемой эстакады 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.

Состав планируемых к производству инженерно-геодезических изысканий обоснован требованиями нормативных документов и заданием на производство инженерных изысканий:

-регистрация производства работ в местных органах самоуправления;

-рекогносцировочное обследование объекта изысканий – 12 га, 6 км;

-развитие сети ПВО;

-топографическая съемка М 1:500, М 1:2000;

-создание топографических планов М 1:500, М 1:2000;

-создание продольных и укрупненных профилей;

-согласование подземных и надземных коммуникаций с эксплуатирущими организациями;

-сбор сведений о землепользователях и их смежниках на земельных участках, на которых располагаются объекты проектирования.

При производстве работ в соответствии с заданием на производство инженерных изысканий использовать следующие системы координат и высот:

-Система координат 1956 года;

-Система высот Балтийская 1977 года.

Работы выполнить в соответствии со следущей нормативно-технической документацией:

-СП 47.13330.2012 Актуализированная версия СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Госстрой России. Москва, 1996г.;

-СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Госстрой Рос-сии, Москва 1997 г.;

-ГКИНП-17-004 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ;

-ГКИНП 02-033-82 Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500;

-Условные знаки для топографических планов масштаба 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 «Недра», 1989 г.;

-ГКИНП-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS. М., ЦНИИГАиК, 2002г.

-Правила по технике безопасности при топографо-геодезических работах (ПТБ-88).

В процессе рекогносцировочного обследования руководителем в программу могут вноситься необходимые уточнения, изменения и дополнения.

5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий

Полевые работы начинаются с рекогносцировки территории, где изучается общая ситуация, определяется наличие и местоположение подземных, наземных и надземных сооружений и коммуникаций.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ	Лист 4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ	Лист 20

По результатам обследования в программу вносятся необходимые уточнения, изменения и дополнения.

Съемочное планово - высотное обоснование создается путем проложения системы теодолитных ходов и ходов тригонометрического нивелирования, опирающихся на исходные пункты – базисные линии.

Закрепление пунктов съемочного обоснования осуществить временными реперами металлическими штырями (бирками) с металлическими табличками, длиной 1,5 м. в местах обеспечении сохранности. В качестве дополнительных постоянных знаков использовать имеющиеся на местности: указатели, задвижки, выходы коммуникаций опоры ВЛ и т.д..

Углы в теодолитных ходах измерять двумя полуприемами. Линии измерять в прямом и обратном направлении. Полевые измерения фиксировать в памяти тахеометра, которые по окончании полевых работ в виде цифровых данных импортировать в программный комплекс «CREDODAT». Обработка и уравнивание полевых измерений производить с помощью программного комплекса «CREDODAT».

СКП в определении координат точек сети сгущения относительно пунктов опорной геодезической сети должны быть не более 0,08-0,1 м при масштабе топографической съемки 1:500.

Допустимая угловая невязка определяется по формуле $f_\beta = \pm 1' \sqrt{n}$, где n-число углов в ходе.

Допустимая невязка в превышениях определяется по формуле $f_h = \pm 50$ мм$\sqrt{L}$, где: L-длина хода в км.

Средние погрешности определения высот точек сети сгущения относительно пунктов опорной геодезической сети не должны превышать на равнинной местности 1/10 высоты принятого сечения рельефа (0,05 м).

Топографическая съемка ситуации и рельефа производится тахеометрическим способом.

Производить обследование и съемку подземных и надземных коммуникаций в пределах границ съемки. Точность определения положения точек подтверждается контрольными геодезическими измерениями.

Топографические планы масштаба 1:500 составляются в сертифицированном программном комплексе «Credo» и «AutoCad» с использованием классификатора объектов цифрового топографического плана для условных знаков ГУГК.

Угловые и линейные измерения выполняются электронным тахеометром Topcon GTS-235 № XL 1345, прошедшим метрологическое обследование с получением свидетельства о поверке за № АПМ0095081.

Съемка подземных коммуникаций производится с помощью трубокабелеискателей «Radiodetection 2000cps», «С.А.Т.3+» и «ТПК-1».

6 Камеральная обработка

Обработка полевых материалов, а также камеральные работы и создание инженерно-топографические планов выполняется с применением ПК и специального лицензионного программного обеспечения.

В процессе обработки полевого материала создать цифровую модель местности ЦММ с помощью программного комплекса «NanoCAD ГЕОНИКА» с последующим формированием чертежей в формате DXF (DWG) (AutoCAD) - топографические планы площадок под проектируемые сооружения и площадок отходов, подходов и переходов трасс через искусственные и естественные преграды в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.

Планы оформить в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». После вычерчивания планов провести согласование подземных коммуникаций с эксплуатирующими службами. Копия согласованного плана войдет в отчетные материалы, оригинал сохранить в техническом архиве предприятия.

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
							1-17-ИГДИ	Лист 5
		Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

							Лист
						1-17-ИГДИ	21
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

По результатам полевых материалов составить ведомости в соотвествтии с СП 47.13330.2012 в программах Microsoft Office.

7 Охрана труда и окружающей среды

Охрана труда при проведении всех видов работ обеспечивается в соответствии с требованиями ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах ГУГК СССР» от 09.02.1989 г. и инструкцией по технике безопасности для сотрудников изыскательского отдела.

Работы проводить квалифицированными специалистами, прошедшими инструктаж по охране труда и технике безопасности. Руководитель или ответственный испольнитель полевых работ до выезда на объект проверяет наличие спецодежды, инвентаря и специальных защитных средств.

По прибытии на объект руководитель обязан выявить опасные участки и провести инструктаж со всеми работниками подразделения.

Полевые работы выполняются в светлое время с учетом установленного согласованного рабочего времени.

Каждый работающий, заметивший опасность, угрожающую людям, сооружниям и имуществу, обязан принять неотложные меры для ее устранения и немедленного сообщить об этом своему непосредственному руководителю. Руководитель работ обязан принять меры к устранению опасности, при невозможности устранения – прекратить работы, вывести работающих в безопасное место и поставить в известность старшего по должности.

Запрещается проведение полевых топографо-геодезических работ в необжитой местности в одиночку или малыми группами менее трех человек. При выполнении производственного задания группой работников в составе двух и более человек один из них должен быть назначен старшим, ответственным за безопасное ведение работ, распоряжения которого для всех членов группы являются обязательными.

8 Контроль качества и приемка работ

Технический контроль инженерных изысканий осуществляется с целью определения достоверности и качества выполняемых инженерных изысканий.

Технический контроль полевых работ производится систематически на протяжении всего периода изысканий и должен охватывать процесс работ в стадии его организации, производства и завершения.

В процессе изысканий, при производстве полевых работ, контроль и приемка работ от испольнителей осуществляется специалистом с самой высокой квалификацией, результаты полевого контроля и приемки работ при инженерно-геодезических изысканиях отражаются в акте полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ.

Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах изображений предметов и контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы на незастроенной территории не должны превышать 0,5 мм (в открытой местности) в масштабе плана.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий (сооружений), расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не должны превышать 0,4 мм в масштабе плана.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать 1/4 высоты сечения рельефа для уклонов менее 2° и 1/3 высоты сечения для уклонов более 2°.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ	Лист 6

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1-17-ИГДИ	Лист 22

Контроль полевых работ провести в соответствии с ГКИНП-17-004 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ».

Внешведомственный контроль осуществляется сдачей закрепленных временных реперов с подписанием акта сдачи временных реперов и согласованием материалов изысканий с маркшейдерской службой.

Технический отчет принимается главным инженером проекта.

9 Выпуск технического отчета

На основании технического задания в результате работы необходимо предоставить технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, содержащий все необходимые описания, ведомости и приложения; топографические планы площадок и трасс под проектируемые сооружения в масштабе 1:2000 и 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м, продольные и укрупненные профили.

Технический отчет должен быть выполнен согласно требованиям технического задания на производство работ, соответствовать требованиям СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Москва, Недра, 1985 г., ГКИНП-(ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS, «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1981 г.», ГОСТ Р.21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», ГОСТ 2-105-95 «Общие требования к текстовым документам».

Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выпустить в четырех экземплярах в бумажном виде и два экземпляра отчета на электронном носителе в формате разработки и PDF, один экземпляр – в архив ООО «ГеоТехПроект»

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
							1-17-ИГДИ	Лист 7
	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Приложение В

Свидетельство о допуске к поределенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №01-И-№1971

Саморегулируемая организация
основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания
(вид саморегулируемой организации)

АССОЦИАЦИЯ
«Объединение изыскателей «Альянс»
123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, пом. IV, комн. 16
объединениеальянс.рф
№ СРО-И-036-18122012

г. Москва (место выдачи Свидетельства) «08» августа 2016г. (дата выдачи Свидетельства)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
№ 297

Выдано члену саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

«ГЕОТЕХПРОЕКТ»,

ОГРН 1141690067859, ИНН 1659149300,

420104, Татарстан, г. Казань, ул. Симонова, дом 16, кв.48

Основание выдачи Свидетельства : решение Контрольно-дисциплинарного комитета
(наименование органа управления саморегулируемой организации)

АС «Объединение изыскателей «Альянс» № 8КДК от 08 августа 2016г.
(номер протокола, дата заседания)

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.
Начало действия с «08» августа 2016г.
Свидетельство без приложения не действительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 293 от 26 июля 2016г.
(дата выдачи, номер Свидетельства)

Генеральный директор
АС «Объединение изыскателей «Альянс» (должность уполномоченного лица) (подпись) Синцов Ю. Г. (инициалы, фамилия)

ИНН 7734270170 ОГРН 1127799006983 Ассоциация "Объединение изыскателей "Альянс" г. Москва

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
от «08» августа 2016г.
№ 297

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член **АС «Объединение изыскателей «Альянс» Общество с ограниченной ответственностью «ГЕОТЕХПРОЕКТ», ИНН 1659149300 имеет Свидетельство**

№ пп	Наименование вида работ
	НЕТ

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член **АС «Объединение изыскателей «Альянс» Общество с ограниченной ответственностью «ГЕОТЕХПРОЕКТ», ИНН 1659149300 имеет Свидетельство**

№ пп	Наименование вида работ
1.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
1.1.	Создание опорных геодезических сетей.
1.2.	Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами.
1.3.	Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 – 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.
1.4.	Трассирование линейных объектов.
1.5.	Инженерно-гидрографические работы.
1.6.	Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.
2.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
2.1.	Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 – 1:25000.
2.2.	Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод.
2.3.	Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории.
2.4.	Гидрогеологические исследования.
2.5.	Инженерно-геофизические исследования.
2.6.	Инженерно-геокриологические исследования.
2.7.	Сейсмологические и сейсмотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование.
3.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
3.1.	Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов.
3.2.	Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик.
3.3.	Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов.
3.4.	Исследования ледового режима водных объектов.

4.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
4.1.	Инженерно-экологическая съемка территории.
4.2.	Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения.
4.3.	Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды.
4.4.	Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории.
4.5.	Изучение растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории*
5.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ (ВЫПОЛНЯЮТСЯ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ИЛИ ОТДЕЛЬНО НА ИЗУЧЕННОЙ В ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОМ ОТНОШЕНИИ ТЕРРИТОРИИ ПОД ОТДЕЛЬНЫЕ ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ)
5.1.	Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов.
5.2.	Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натурных свай.
5.3.	Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования.
5.4.	Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой.
5.5.	Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений.
5.6.	Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий.
6.	Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений.

3. объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член **АС «Объединение изыскателей «Альянс» Общество с ограниченной ответственностью «ГЕОТЕХПРОЕКТ», ИНН 1659149300 имеет Свидетельство**

№ пп	Наименование вида работ
	НЕТ

Общество с ограниченной ответственностью «ГЕОТЕХПРОЕКТ» вправе заключать договоры на осуществление работ в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает **25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей**.

Генеральный директор
АС «Объединение изыскателей «Альянс»
должность

подпись

Синцов Ю. Г.
фамилия, инициалы

Приложение Г
Характеристики теодолитных ходов

Ход	Класс	Точки хода	Длина	N	Nb	Fb факт.	Fb доп.	Невязки до уравнивания				Невязки по уравн.дир. углам			
								Fx	Fy	Fs	[S]/Fs	Fx	Fy	Fs	[S]/Fs
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	теод.ход,мкр,трн	A1, A2, A3	972,656	3	3	-0°00'19"	0°01'09"	-0,140	0,067	0,155	6268	-0,002	-0,006	0,006	155535
2	теод.ход,мкр,трн	A1, B1, пир.Ванякина Шишка, пир. Куштак, пир. Калиновка	967,896	3	3	0°00'29"	0°01'09"	-0,037	0,016	0,040	24226	0,004	0,006	0,007	133862
3	теод.ход,мкр,трн	A16, A15, ..., A12	1652,875	5	5	-0°01'06"	0°01'29"	0,128	0,095	0,159	10378	-0,015	0,012	0,020	83710
4	теод.ход,мкр,трн	A16, A17, ..., A19	1138,479	4	3	0°01'03"	0°01'09"	-0,143	0,051	0,152	7497	0,024	0,014	0,028	40262
5	теод.ход,мкр,трн	A6, A5, ..., A3	1156,137	4	4	-0°00'02"	0°01'20"	0,121	-0,056	0,133	8669	-0,005	0,004	0,006	181376
6	теод.ход,мкр,трн	A6, A7, ..., A12	1657,365	7	6	0°00'19"	0°01'38"	0,008	0,181	0,181	9155	0,033	-0,014	0,036	45553
7	теод.ход,мкр,трн	A12, B12, C12	522,378	3	3	-0°01'08"	0°01'09"	0,209	0,005	0,209	2494	-0,000	0,006	0,006	88943
8	теод.ход,мкр,трн	A19, A20, ..., RP2,RP1,	1996,430	7	6	0°01'13"	0°01'38"	-0,849	0,291	0,897	2226	0,019	0,039	0,032	27787

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение Д
Характеристики ходов тригонометрического нивелирования

Ход	Класс	Пункты	Длина	N	Fh факт.	Fh доп.
1	2	3	4	5	6	7
1	техн.нив.	Пир. Ванякина Шишка, B1, ..., A5	2,905	7	-0,216	0,480
2	техн.нив.	A12, A11, ..., A6	1,657	7	0,086	0,303
3	техн.нив.	A16, A15, ..., A12	1,653	5	0,119	0,356
4	техн.нив.	A12, B12, C12	0,522	3	-0,000	0,184
5	техн.нив.	RP2, A24, ..., A18	2,263	8	0,121	0,360
6	техн.нив.	E5, B5, A5	0,225	3	0,000	0,066
7	техн.нив.	F5, D5, A5	0,084	3	-0,000	0,027
8	техн.нив.	A17, A16	0,507	2	0,039	0,203
9	техн.нив.	A17, A18	0,365	2	-0,020	0,146
10	техн.нив.	A5, A6	0,192	2	-0,006	0,077
11	техн.нив.	A16, B16	0,107	2	-0,000	0,043
12	техн.нив.	RP2, RP1	0,105	2	0,025	0,042
13	техн.нив.	A17, C17	0,216	2	0,000	0,086
14	техн.нив.	A5, C5	0,098	2	-0,000	0,039
15	техн.нив.	A18, B18	0,182	2	0,000	0,073

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение Е
Свидетельство о поверке тахеометра №0095081

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АВТОПРОГРЕСС-М»
АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № RA.RU.311195
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО АККРЕДИТАЦИИ (РОСАККРЕДИТАЦИЯ)

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ
АПМ № 0095081

Действительно до *«24» ноября 2017 г.*

Средство измерений *Тахеометр электронный*
наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном
GTS-235/N
информационном фонде по обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входит несколько
номер Госреестра №21522-05
автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)
серия и номер знака предыдущей поверки (если имеются) *отсутствует*
заводской номер (номера) *XL1345*
поверено *от 0 до 360°, от 1,3 до 3000 м*
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)
поверено в соответствии с *МИ 2798-2003*
наименование документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: *Эталон единицы плоского угла 1 разряда*
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии),
3.2.АЦМ.0010.2014;
разряд, класс или погрешность эталона, применяемого при поверке
Тахеометр электронный Leica TS30, Зав. №360070, 1-го разряда;
при следующих значениях влияющих факторов: *температура 20,1°С,*
приводят перечень влияющих факторов,
атмосферное давление 761 мм.рт.ст., относительная влажность 49%
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений
и на основании результатов (~~первичной~~) периодической поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки IV Г 1 п 6 АЦМ

MCRO 16001907206

Руководитель отдела _____ *Подпись* *К.А. Ревин* *Инициалы, фамилия*

Поверитель _____ *Подпись* *К.А. Ревин* *Инициалы, фамилия*

«24» ноября 2016 г.

Приложение И
Акт согласования подземных коммуникаций

ООО «ГеоТехПроект»

Акт
согласования подземных коммуникаций

Представленные Вами планы по объекту:
«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» рассмотрены.

Полноту наличия подземных коммуникаций и технических характеристик подтверждаем. Пропусков и замечаний нет. Перед производством работ вызвать нашего представителя.

1._____
(организация)
_____ «____» _____20 г.
(телефон) (дата)
_____
(должность, Ф.И.О полностью) (подпись)

2._____
(организация)
_____ «____» _____20 г.
(телефон) (дата)
_____
(должность, Ф.И.О полностью) (подпись)

3._____
(организация)
_____ «____» _____20 г.
(телефон) (дата)
_____
(должность, Ф.И.О полностью) (подпись)

4._____
(организация)
_____ «____» _____20 г.
(телефон) (дата)
_____
(должность, Ф.И.О полностью) (подпись)

5._____
(организация)
_____ «____» _____20 г.
(телефон) (дата)
_____
(должность, Ф.И.О полностью) (подпись)

Приложение К
Акт приема полевых геодезических и топографических работ

АКТ
приема полевых геодезических и топографических работ

03 июля 2017 г.

Мы, нижеподписавшиеся, с одной стороны, представитель
ООО «ГеоТехПроект»
Инженер-геодезист: Петров Э.А.

с другой стороны, представитель ООО «Сервис ННК»
Зам. генерального директора по кап. строительству: Гарипов А.И.

составили настоящий акт о том, что в соответствии с плановым заданием от 16 мая 2017 г. **«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»** произвели сдачу и приемку площадок, трасс нефтепроводов и ВЛ.

Площадки закреплены:
1. постоянными знаками долговременного закрепления (металлические бирки с металлическими табличками, дер.столбы и др.) в количестве - 12 шт.

Трассы закреплены:
1. постоянными знаками долговременного закрепления (металлические бирки с металлическими табличками, и др.) в количестве - 11 шт.
2. мет. штырями в количестве – 9 шт.

Установленные на ней геодезические знаки соответствующим образом окопаны и замаркированы.

-Общая площадь площадок – 32 га
-Общая протяженность трасс ВЛ – 0,74 км
-Общая протяженность трасс нефтепроводов – 5,55 км

К акту прилагается: планы площадок М 1:500 6 листов, 1 экз.
планы трасс М 1:1000 5 листов, 1 экз.

Сдал: Петров Э.А. _____

Принял: Гарипов А.И. _____

Приложение Л
Акт о сдаче закрепленных пунктов на наблюдение за сохранностью

АКТ
о сдаче закрепленных геодезических пунктов на наблюдение за сохранностью

Я, нижеподписавшийся, Петров Эдуард Алексеевич

инженер-геодезист, ООО «ГеоТехПроект»

сдал на наблюдение за сохранностью геодезические знаки по объекту: **«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»** и я, нижеподписавшийся,

Гарипов А.И. Зам. генерального директора по кап. строительству ООО «Сервис ННК»

принял на наблюдение за сохранностью геодезические знаки, в количестве **12 шт.** находящиеся на территории Руслановского нефтяного месторождения (Красногвардейский район, Оренбургская область).

Акт составлен «03» июля 2017 г. в количестве двух экземпляров, из которых один хранится у представителя ООО «Сервис ННК».

Другой вручен Петрову Э.А., представителю ООО «ГеоТехПроект»

Сдал _____ (подпись) Принял _____ (подпись)

Приложение М
Акт по результатам контроля полевых и камеральных работ

ООО «ГеоТехПроект»

АКТ
полевого контроля и приемки инженерно-геодезических работ выполненных в мае-июне 2017 г. на объекте:

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Акт составлен главным инженером ООО «ГеоТехПроект» Денисовым Денисом Геннадиевичем и инженерами-геодезистами, исполняющими полевые и камеральные работы. К контролю предъявлен следующий объем работ:

1. Топографический планы площадок скважин, отхода и подхода трасс нефтегазопровода, ВЛ, масштаба 1:500 площадью S=32,9 га.
2. Топографические планы трасс нефтегазопроводов и ВЛ масштаба 1:1000 площадью S=34,8 га.

Ведомость полевого контроля – в приложении 1.

Оценка выполнения работ: **хорошо**.
Грубых ошибок измерений и нарушений не **выявлено**.

Работу принял: главный инженер Денисов Д. Г.

Работу сдал: инженер-геодезист Петров Э. А.

Работу сдал: инженер-геодезист Кароннова О. В.

Дата приемки 07.06.17 г.

Приложение 1
По проведении контроля: Получены следующие результаты инструментального контроля

Планы масштаб 1:500					
№№ п.п.	Вид работ	Наименование точек	Объем	Результаты измерений	
				Допуск	Факт.
1	Набор контрольных точек на станции А-5	Точки			
		Плановые	**9**	0,5 мм	
		-	3		0,3 мм
		-	3		0,3 мм
		-	3		0,3 мм
		Высотные	**8**	0,15 м	
		-	3		0,09 м
		-	2		0,10 м
		-	3		0,11 м
		т.п.к.	**4**	0,7 мм	
		-	2		0,3 мм
		-	2		0,3 мм
2	Набор контрольных точек на станции А-14	Точки			
		Плановые	**9**	0,5 мм	
		-	3		0,3 мм
		-	3		0,4 мм
		-	3		0,2 мм
		Высотные	**8**	0,15 м	
		-	3		0,10 м
		-	2		0,11 м
		-	3		0,10 м
		т.п.к.	**4**	0,7 мм	
		-	2		0,3 мм
		-	2		0,5 мм

т.п.к.– точки положения подземных коммуникаций

Планы масштаб 1:1000					
№№ п.п.	Вид работ	Наименование точек	Объем	Результаты измерений	
				Допуск	Факт.
1	Набор контрольных точек на станции F-5	Точки			
		Плановые	**9**	0,5 мм	
		-	3		0,3 мм
		-	3		0,3 мм
		-	3		0,2 мм
		Высотные	**8**	0,15 м	
		-	3		0,09 м
		-	2		0,11 м
		-	3		0,09 м
		т.п.к.	**4**	0,7 мм	
		-	2		0,3 мм
		-	2		0,4 мм
2	Набор контрольных точек на станции А-19	Точки			
		Плановые	**9**	0,5 мм	
		-	3		0,3 мм
		-	3		0,2 мм
		-	3		0,2 мм
		Высотные	**8**	0,15 м	
		-	3		0,10 м
		-	2		0,10 м
		-	3		0,11 м
		т.п.к.	**4**	0,7 мм	
		-	2		0,4 мм
		-	2		0,5 мм

т.п.к.– точки положения подземных коммуникаций

Проверку произвел Денисов Д. Г . дата: 07.06.17 г.

Приложение Н
Корректурный лист

ООО «ГеоТехПроект»

Исполнитель1. Петров Э. А. _____
2. Кароннова О. В. _____

Корректор 1. Денисов Д.Г. _____
2. _____

Корректурный лист

Наименование объекта корректуры:

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

№ п.п.	Корректурные замечания	Отметка об исполнении	Отметка проверки
1	По ведению и оформлению полевого		
	материала замечаний нет.		
2	По составлению топографических		
	планов замечаний нет.		

Дата 27.06.17 г.

Корректуру исполнил: главный инженер Денисов Д.Г.

Исправил: инженер-геодезист Петров Э. А.

Исправил: инженер-геодезист Кароннова О. В.

Приложение О
Каталог координат закрепленных пунктов

N	Имя пункта	X	Y	H
1	2	3	4	5
Планово-высотное обоснование				
1	A1	537098,134	2184765,201	274,729
2	A10	537604,717	2182555,580	195,682
3	A11	537849,144	2182486,538	212,806
4	A12	537922,473	2182467,846	214,389
5	A13	538323,555	2182169,469	224,011
6	A14	538825,381	2181920,566	225,267
7	A15	539110,457	2182280,249	229,684
8	A16	539198,535	2182381,028	230,423
9	A17	539611,984	2182674,740	240,214
10	A18	539929,420	2182854,216	243,347
11	A19	540171,457	2182966,074	238,504
12	A2	536910,070	2184182,301	255,406
13	A20	540293,423	2183273,781	228,806
14	A21	540270,783	2183463,567	216,433
15	A22	540321,150	2183800,518	224,714
16	A23	540332,234	2184003,723	227,232
17	A24	540514,086	2184404,015	224,248
18	A3	536725,707	2183872,903	223,763
19	A4	536403,347	2183497,323	206,057
20	A5	536256,795	2183051,421	156,753
21	A6	536444,593	2183012,402	155,115
22	A7	536598,419	2182912,858	161,469
23	A8	536743,172	2182681,043	174,066
24	A9	537264,632	2182590,443	183,523
25	B1	537330,403	2185206,866	276,995
26	B12	537916,619	2182535,924	211,462
27	B14	538933,378	2181951,216	225,987
28	B16	539091,730	2182390,310	228,465
29	B17	539610,120	2182833,990	246,085
30	B18	539757,681	2182914,132	244,577

1	2	3	4	5
31	B19	540179,984	2183023,987	236,966
32	B5	536126,375	2182987,130	153,636
33	B7	536440,800	2182934,320	157,006
34	C12	537894,258	2182989,416	217,541
35	C16	538920,349	2182476,928	226,108
36	C17	539612,240	2182890,424	250,135
37	C19	540161,645	2183064,453	235,521
38	C5	536222,242	2182960,235	154,076
39	D12	537967,751	2182997,078	217,625
40	D17	539693,077	2182878,888	246,750
41	D19	540298,065	2183130,081	232,016
42	D5	536211,344	2183004,381	154,359
43	E5	536175,558	2182923,930	152,601
44	F5	536227,282	2182994,030	154,266
45	O1	540809,429	2184780,955	237,720
46	PIR3	540448,126	2180783,664	
47	PIRK	538960,280	2190592,880	
48	PIRK2	539032,490	2173376,840	
49	PIRV	537575,350	2185606,670	300,100
50	R8	536338,622	2182997,686	154,451
51	RP1	540882,470	2184733,966	234,358
52	RP2	540801,829	2184801,078	238,082
53	S1	540197,778	2184931,615	
54	U1	540839,463	2184803,327	237,005
55	U2	540814,234	2184847,182	237,749
Тахеометрия				
56	1	536249,283	2183057,177	156,863
57	2	536249,787	2183054,892	156,826
58	3	536251,330	2183055,184	156,864
59	4	536251,689	2183053,496	156,764
60	5	536254,455	2183054,003	156,822
61	6	536255,015	2183051,094	156,714
62	7	536257,077	2183049,618	156,625
63	8	536258,074	2183049,808	156,618
64	9	536258,683	2183046,933	156,454
65	10	536259,198	2183046,949	156,442
66	11	536260,537	2183040,086	155,864
67	12	536262,079	2183031,166	155,295
68	13	536261,737	2183031,194	155,285

1	2	3	4	5
69	14	536249,153	2183027,810	154,826
70	15	536236,650	2183024,432	154,682
71	16	536224,341	2183021,176	154,619
72	17	536211,785	2183017,769	154,486
73	18	536202,432	2183015,266	154,610
74	19	536201,755	2183015,062	154,592
75	20	536199,586	2183024,823	155,256
76	21	536197,742	2183033,720	155,739
77	22	536198,655	2183033,907	155,749
78	23	536198,056	2183036,809	155,853
79	24	536200,660	2183037,427	155,878
80	25	536199,945	2183040,864	156,003
81	26	536202,380	2183041,392	155,983
82	27	536201,774	2183044,307	156,186
83	28	536214,377	2183048,049	156,399
84	29	536228,271	2183051,810	156,582
85	30	536238,946	2183054,359	156,653
86	31	536245,480	2183040,182	155,896
87	32	536227,033	2183035,904	155,673
88	33	536211,338	2183031,932	155,496
89	34	536200,059	2183051,689	156,293
90	35	536218,777	2183056,727	156,553
91	36	536235,975	2183061,007	156,802
92	37	536253,805	2183065,036	157,052
93	38	536272,136	2183068,793	157,201
94	39	536288,305	2183071,600	157,314
95	40	536306,384	2183073,887	157,529
96	41	536322,000	2183075,446	157,652
97	42	536323,227	2183068,487	157,398
98	43	536323,491	2183066,756	157,164
99	44	536324,227	2183061,857	155,258
100	45	536305,650	2183058,672	154,920
101	46	536304,981	2183064,179	157,202
102	47	536304,539	2183066,546	157,225
103	48	536288,237	2183064,166	157,118
104	49	536288,990	2183060,868	156,886
105	50	536290,378	2183056,807	155,018
106	51	536277,118	2183054,079	155,430
107	52	536276,481	2183056,002	156,585

1	2	3	4	5
108	53	536273,456	2183059,663	156,994
109	54	536272,980	2183061,868	157,052
110	55	536269,030	2183058,819	157,049
111	56	536269,397	2183057,037	156,961
112	57	536266,590	2183056,458	156,947
113	58	536267,167	2183053,554	156,777
114	59	536265,614	2183053,165	156,798
115	60	536265,980	2183051,508	156,701
116	61	536264,974	2183051,244	156,672
117	62	536265,497	2183048,316	156,445
118	63	536265,033	2183048,200	156,439
119	64	536266,456	2183040,981	155,874
120	65	536267,911	2183032,761	155,375
121	66	536268,373	2183032,884	155,383
122	67	536281,020	2183036,145	155,479
123	68	536285,254	2183045,430	155,481
124	69	536277,576	2183046,806	155,412
125	70	536277,334	2183045,385	155,745
126	71	536271,556	2183048,671	156,298
127	72	536272,474	2183048,858	155,422
128	73	536272,298	2183049,727	155,919
129	74	536270,991	2183052,312	156,509
130	75	536272,802	2183051,255	155,145
131	76	536273,285	2183042,581	155,673
132	77	536292,939	2183043,949	155,392
133	78	536297,477	2183039,922	155,213
134	79	536284,459	2183019,634	154,940
135	80	536276,457	2183029,575	155,256
136	81	536275,761	2183032,693	155,357
137	82	536278,899	2183033,461	155,371
138	83	536279,610	2183030,398	155,301
139	84	536277,579	2183024,511	155,172
140	85	536278,119	2183025,044	155,191
141	86	536274,536	2183017,837	154,817
142	87	536269,859	2183021,140	154,894
143	88	536268,142	2183020,720	154,900
144	89	536268,757	2183017,898	154,804
145	90	536266,530	2183017,357	154,798
146	91	536267,148	2183013,927	154,741

1	2	3	4	5
147	92	536264,277	2183013,290	154,704
148	93	536264,687	2183011,124	154,643
149	94	536261,786	2183010,477	154,600
150	95	536262,307	2183007,986	154,547
151	96	536253,709	2183005,237	154,527
152	97	536257,305	2183003,266	154,502
153	98	536247,548	2182997,919	154,285
154	99	536252,487	2183011,011	154,605
155	100	536252,109	2183012,435	154,608
156	101	536258,042	2183013,836	154,710
157	102	536257,585	2183015,997	154,721
158	103	536260,525	2183016,612	154,763
159	104	536260,017	2183019,068	154,785
160	105	536261,255	2183019,296	154,830
161	106	536260,664	2183022,280	154,869
162	107	536261,645	2183022,478	154,893
163	108	536260,997	2183025,411	154,997
164	109	536262,704	2183025,723	155,015
165	110	536249,752	2183019,750	154,601
166	111	536235,681	2183015,292	154,477
167	112	536237,212	2183007,615	154,419
168	113	536223,094	2183004,503	154,395
169	114	536222,027	2183012,076	154,260
170	115	536273,595	2183003,640	154,431
171	116	536276,043	2183004,167	154,433
172	117	536277,552	2183005,026	154,330
173	118	536266,427	2183000,015	154,505
174	119	536264,707	2182991,557	154,410
175	120	536264,886	2182990,496	154,315
176	121	536267,783	2182991,252	154,377
177	122	536267,556	2182992,426	154,373
178	123	536268,225	2182992,628	154,392
179	124	536267,995	2182993,308	154,403
180	125	536267,867	2182993,823	154,421
181	126	536268,763	2182993,575	154,471
182	127	536269,542	2182993,774	154,480
183	128	536269,789	2182993,829	154,496
184	129	536270,342	2182992,735	154,429
185	130	536273,603	2182992,732	154,368

1	2	3	4	5
186	131	536274,377	2182994,029	154,413
187	132	536274,285	2182994,521	154,423
188	133	536274,086	2182995,235	154,438
189	134	536273,874	2182995,925	154,468
190	135	536275,440	2182995,646	154,393
191	136	536275,089	2182996,809	154,388
192	137	536442,758	2183025,894	155,167
193	138	536440,201	2183049,019	156,240
194	139	536440,431	2183061,121	156,262
195	140	536440,218	2183065,708	158,195
196	141	536440,244	2183068,403	158,241
197	142	536440,491	2183075,786	158,341
198	143	536411,201	2183076,325	158,073
199	144	536410,674	2183069,155	157,998
200	145	536410,537	2183066,340	157,794
201	146	536410,534	2183061,869	155,955
202	147	536410,535	2183049,711	155,898
203	148	536410,735	2183018,789	154,781
204	149	536411,423	2182998,635	154,640
205	150	536411,655	2182995,533	154,551
206	151	536411,814	2182993,965	153,366
207	152	536393,961	2182996,711	154,406
208	153	536394,140	2182994,780	153,305
209	154	536371,666	2182992,239	153,993
210	155	536372,526	2182990,795	153,285
211	156	536361,594	2182976,813	153,690
212	157	536362,481	2182976,303	153,271
213	158	536361,303	2182983,351	153,780
214	159	536359,160	2183004,602	154,420
215	160	536356,773	2183014,281	153,943
216	161	536354,346	2183032,021	154,339
217	162	536353,394	2183052,264	156,049
218	163	536352,505	2183062,488	155,653
219	164	536351,870	2183067,072	157,466
220	165	536351,864	2183069,615	157,678
221	166	536351,559	2183076,999	157,839
222	167	536320,368	2183050,791	155,279
223	168	536324,230	2183031,127	154,522
224	169	536327,695	2183012,926	153,832

1	2	3	4	5
225	170	536319,139	2183018,222	154,054
226	171	536317,196	2183017,625	154,955
227	172	536307,400	2183029,427	155,423
228	173	536308,355	2183030,105	154,862
229	174	536293,972	2183029,125	155,284
230	175	536302,960	2183016,530	154,921
231	176	536286,434	2183012,373	154,883
232	177	536290,766	2182991,790	154,459
233	178	536310,387	2182996,003	154,498
234	179	536324,492	2182999,628	154,621
235	180	536325,995	2182999,671	153,804
236	181	536326,981	2182990,582	153,664
237	182	536325,020	2182990,681	154,503
238	183	536318,720	2182990,802	154,520
239	184	536318,106	2182985,666	154,414
240	185	536318,620	2182984,863	153,873
241	186	536317,763	2182970,027	153,429
242	187	536323,069	2182951,739	153,422
243	188	536326,644	2182939,859	153,198
244	189	536327,367	2182938,562	153,037
245	190	536337,998	2182952,577	153,416
246	191	536339,488	2182952,938	152,733
247	192	536349,630	2182968,518	153,655
248	193	536350,428	2182967,371	153,049
249	194	536311,374	2182936,305	152,974
250	195	536311,281	2182934,664	152,049
251	196	536283,927	2182938,209	152,961
252	197	536283,846	2182936,061	152,128
253	198	536259,447	2182928,546	152,802
254	199	536260,373	2182926,466	151,731
255	200	536255,301	2182945,505	152,920
256	201	536252,848	2182959,170	153,814
257	202	536251,277	2182969,194	154,297
258	203	536248,498	2182980,962	154,021
259	204	536264,474	2182985,067	154,176
260	205	536266,405	2182974,246	154,284
261	206	536268,725	2182963,392	153,856
262	207	536271,088	2182955,709	153,336
263	208	536289,133	2182961,188	152,846

1	2	3	4	5
264	209	536299,773	2182949,795	153,164
265	210	536305,778	2182973,332	153,334
266	211	536304,864	2182975,532	154,231
267	212	536296,092	2182983,577	154,230
268	213	536289,528	2182976,905	153,975
269	214	536289,811	2182969,835	153,174
270	215	536290,909	2182970,779	153,949
271	216	536296,141	2182967,448	153,058
272	217	536296,566	2182968,971	153,784
273	218	536277,681	2182973,281	153,939
274	219	536279,989	2182978,932	154,217
275	220	536274,201	2182983,643	154,413
276	221	536272,205	2182982,496	154,462
277	222	536271,907	2182983,417	154,469
278	223	536271,218	2182982,137	154,492
279	224	536270,034	2182986,526	154,226
280	225	536269,517	2182986,374	154,156
281	226	536281,426	2182989,357	154,222
282	227	536280,202	2182994,329	154,200
283	228	536279,344	2182997,897	154,292
284	229	536278,670	2182991,210	154,497
285	230	536278,089	2182993,817	154,480
286	231	536277,944	2182994,226	154,433
287	232	536276,271	2182994,965	154,383
288	233	536277,102	2182995,201	154,386
289	234	536277,894	2182995,336	154,391
290	235	536277,517	2182997,399	154,451
291	236	536279,385	2182995,489	154,267
292	237	536276,695	2182990,763	154,487
293	238	536274,277	2182989,941	154,404
294	239	536268,970	2182988,612	154,390
295	240	536265,588	2182987,757	154,333
296	241	536237,744	2182978,125	154,055
297	242	536240,080	2182969,424	154,228
298	243	536241,329	2182964,955	154,077
299	244	536254,456	2182915,779	151,659
300	245	536255,511	2182911,741	153,198
301	246	536260,321	2182896,346	156,604
302	247	536278,025	2182900,340	156,744

1	2	3	4	5
303	248	536284,584	2182901,694	157,544
304	249	536315,856	2182908,811	157,374
305	250	536338,778	2182913,151	156,986
306	251	536349,457	2182916,622	155,540
307	252	536370,407	2182922,056	156,164
308	253	536383,974	2182926,468	155,920
309	254	536420,505	2182934,758	155,843
310	255	536436,036	2182938,920	156,230
311	256	536436,097	2182934,191	156,769
312	257	536440,780	2182939,006	156,275
313	258	536440,780	2182934,259	156,375
314	259	536442,770	2182946,253	156,013
315	260	536442,520	2182972,046	155,273
316	261	536442,164	2182979,381	154,455
317	262	536442,368	2182980,995	153,680
318	263	536422,441	2182985,711	154,049
319	264	536422,374	2182986,812	153,455
320	265	536424,206	2182993,779	153,487
321	266	536424,314	2182995,447	154,733
322	267	536411,383	2182985,317	154,006
323	268	536411,485	2182986,162	153,466
324	269	536383,470	2182981,902	153,795
325	270	536382,348	2182982,383	153,219
326	271	536386,237	2182971,306	153,727
327	272	536396,282	2182968,404	154,113
328	273	536413,070	2182959,682	154,680
329	274	536386,437	2182965,368	154,103
330	275	536384,883	2182964,797	153,358
331	276	536381,898	2182947,992	154,149
332	277	536380,686	2182948,642	153,347
333	278	536365,700	2182939,146	153,962
334	279	536363,790	2182941,046	152,549
335	280	536345,150	2182930,495	153,981
336	281	536344,391	2182934,342	153,649
337	282	536321,997	2182927,282	153,927
338	283	536321,504	2182930,456	153,608
339	284	536299,292	2182926,360	153,516
340	285	536299,865	2182928,943	151,918
341	286	536283,138	2182925,073	153,042

1	2	3	4	5
342	287	536281,926	2182927,093	151,826
343	288	536332,633	2182975,601	153,615
344	289	536360,216	2182972,980	153,657
345	290	536425,505	2182995,295	154,724
346	291	536425,964	2182993,141	153,485
347	292	536456,617	2182968,144	155,280
348	293	536455,951	2182975,501	154,526
349	294	536455,765	2182977,903	153,586
350	295	536453,764	2182985,892	153,642
351	296	536453,566	2182988,332	154,807
352	297	536451,151	2182997,842	155,119
353	298	536445,067	2183006,144	155,044
354	299	536447,971	2183009,622	154,890
355	300	536494,263	2182984,501	154,941
356	301	536493,896	2182983,129	154,891
357	302	536493,716	2182991,916	155,577
358	303	536495,157	2183009,971	155,547
359	304	536502,459	2183030,922	156,334
360	305	536481,271	2183031,869	156,118
361	306	536491,297	2183047,876	157,068
362	307	536493,465	2183059,426	157,058
363	308	536493,695	2183063,879	158,764
364	309	536493,829	2183067,032	158,969
365	310	536493,542	2183074,580	159,047
366	311	536526,495	2183073,410	159,337
367	312	536526,753	2183066,344	159,243
368	313	536526,893	2183063,214	159,149
369	314	536526,358	2183058,575	157,570
370	315	536527,397	2183042,814	157,281
371	316	536525,454	2183021,740	156,345
372	317	536543,017	2183007,103	156,122
373	318	536569,903	2183008,462	156,281
374	319	536573,565	2183008,198	155,770
375	320	536582,576	2183015,327	155,773
376	321	536579,859	2183022,864	156,520
377	322	536571,382	2183047,941	157,190
378	323	536569,768	2183057,162	157,464
379	324	536568,940	2183062,577	159,620
380	325	536568,883	2183065,262	159,625

1	2	3	4	5
381	326	536568,194	2183072,117	159,788
382	327	536581,963	2183004,949	155,646
383	328	536583,272	2183001,639	156,416
384	329	536588,627	2182990,876	156,253
385	330	536587,401	2182988,262	156,081
386	331	536602,320	2182990,447	156,059
387	332	536601,743	2182993,763	156,549
388	333	536578,786	2182989,049	155,683
389	334	536578,763	2182986,102	155,599
390	335	536561,127	2182985,097	155,462
391	336	536553,883	2182983,574	155,866
392	337	536554,688	2182981,303	155,390
393	338	536547,804	2182991,274	155,377
394	339	536539,103	2182982,233	155,185
395	340	536536,227	2182982,588	155,700
396	341	536533,419	2182985,701	155,180
397	342	536533,717	2182996,642	155,900
398	343	536512,099	2182986,650	155,446
399	344	536511,450	2182984,645	155,457
400	345	536542,965	2183007,065	156,126
401	346	536525,950	2183021,700	156,394
402	347	536151,453	2182971,351	153,504
403	348	536138,448	2182972,588	153,536
404	349	536126,380	2182967,489	153,333
405	350	536118,590	2182956,775	153,021
406	351	536119,016	2182943,868	152,716
407	352	536128,383	2182934,128	152,661
408	353	536140,474	2182929,336	152,397
409	354	536152,722	2182933,660	152,677
410	355	536161,765	2182943,050	153,112
411	356	536163,127	2182954,682	153,331
412	357	536170,580	2182956,426	153,435
413	358	536169,806	2182959,720	153,433
414	359	536162,276	2182957,779	153,366
415	360	536156,823	2182967,677	153,513
416	361	536151,779	2182969,348	153,495
417	362	536148,846	2182965,685	153,528
418	363	536149,141	2182967,434	154,387
419	364	536149,999	2182968,247	154,319

1	2	3	4	5
420	365	536133,550	2182964,087	153,159
421	366	536133,390	2182966,582	154,423
422	367	536133,122	2182967,809	154,333
423	368	536132,420	2182969,357	153,564
424	369	536122,511	2182960,991	153,334
425	370	536123,593	2182960,331	154,107
426	371	536124,493	2182959,634	154,100
427	372	536126,108	2182957,967	152,904
428	373	536127,813	2182942,442	152,495
429	374	536125,870	2182941,553	153,653
430	375	536124,964	2182940,987	153,595
431	376	536123,569	2182940,021	152,768
432	377	536133,566	2182932,692	152,693
433	378	536134,223	2182933,594	153,389
434	379	536135,049	2182934,489	153,306
435	380	536135,800	2182936,048	152,498
436	381	536149,489	2182937,296	152,638
437	382	536150,592	2182936,040	153,432
438	383	536151,046	2182935,429	153,433
439	384	536152,197	2182934,141	152,741
440	385	536159,665	2182943,310	153,127
441	386	536158,236	2182944,171	153,805
442	387	536157,191	2182944,713	153,852
443	388	536155,362	2182945,168	152,780
444	389	536156,490	2182952,150	153,026
445	390	536158,358	2182951,075	153,983
446	391	536159,419	2182951,225	154,008
447	392	536160,793	2182952,374	153,375
448	393	536161,022	2182955,698	153,285
449	394	536163,100	2182956,087	153,266
450	395	536157,045	2182954,702	153,161
451	396	536153,215	2182953,795	152,912
452	397	536149,226	2182952,801	152,937
453	398	536145,717	2182951,954	152,687
454	399	536141,812	2182950,973	152,683
455	400	536142,028	2182962,345	152,865
456	401	536132,154	2182945,766	152,540
457	402	536152,203	2182946,250	152,780
458	403	536156,340	2182956,478	153,154

1	2	3	4	5
459	404	536158,138	2182957,801	154,146
460	405	536159,584	2182958,829	154,347
461	406	536161,035	2182958,381	153,399
462	407	536155,350	2182967,019	153,458
463	408	536154,906	2182965,028	154,291
464	409	536154,129	2182963,554	154,307
465	410	536152,425	2182962,721	153,455
466	411	536109,432	2182941,606	152,578
467	412	536104,471	2182963,968	152,930
468	413	536101,819	2182974,194	151,824
469	414	536099,900	2182982,078	152,860
470	415	536098,051	2182990,737	153,004
471	416	536094,343	2183005,629	152,907
472	417	536093,016	2183010,394	154,285
473	418	536092,265	2183012,958	154,373
474	419	536090,342	2183020,027	154,484
475	420	536108,156	2183025,149	154,900
476	421	536110,074	2183018,392	154,799
477	422	536110,812	2183015,964	154,620
478	423	536112,230	2183011,606	153,383
479	424	536115,803	2182995,919	153,138
480	425	536119,753	2182984,100	153,381
481	426	536113,432	2182983,642	152,866
482	427	536101,270	2182981,636	152,735
483	428	536105,003	2182977,002	151,975
484	429	536107,683	2182973,348	152,881
485	430	536123,236	2182976,473	153,350
486	431	536140,845	2182981,372	153,620
487	432	536136,607	2183002,814	153,826
488	433	536133,871	2183012,293	153,082
489	434	536132,138	2183017,814	153,451
490	435	536130,598	2183021,937	154,913
491	436	536129,867	2183024,062	155,094
492	437	536127,943	2183030,777	155,079
493	438	536146,724	2183036,340	155,369
494	439	536148,678	2183029,515	155,356
495	440	536149,180	2183027,422	155,351
496	441	536150,639	2183022,625	153,341
497	442	536154,664	2183013,786	154,057

1	2	3	4	5
498	443	536158,016	2183003,103	154,284
499	444	536165,077	2182982,885	153,652
500	445	536169,908	2182969,858	153,652
501	446	536185,581	2182974,168	153,892
502	447	536182,205	2182990,074	154,111
503	448	536179,140	2183006,405	154,921
504	449	536175,693	2183019,046	155,053
505	450	536175,085	2183020,210	154,305
506	451	536162,412	2183012,929	154,349
507	452	536166,543	2183027,373	153,930
508	453	536165,248	2183031,398	155,313
509	454	536164,484	2183033,735	155,551
510	455	536162,822	2183041,087	155,690
511	456	536179,159	2183045,569	155,934
512	457	536193,762	2183049,650	156,190
513	458	536193,056	2183041,975	156,079
514	459	536178,756	2183037,721	155,846
515	460	536179,603	2183030,751	155,256
516	461	536179,641	2183028,596	153,947
517	462	536181,729	2183024,562	154,125
518	463	536182,565	2183023,302	155,047
519	464	536185,130	2183028,564	154,773
520	465	536185,269	2183027,947	154,147
521	466	536184,758	2183029,095	154,044
522	467	536187,270	2183027,756	155,328
523	468	536187,321	2183029,295	155,461
524	469	536185,841	2183030,309	155,379
525	470	536188,007	2183011,440	154,550
526	471	536194,753	2183014,249	154,604
527	472	536192,535	2183024,698	155,272
528	473	536190,917	2183032,197	155,657
529	474	536190,182	2183032,077	155,636
530	475	536189,511	2183034,954	155,742
531	476	536187,067	2183034,534	155,736
532	477	536186,511	2183036,732	155,810
533	478	536184,863	2183036,387	155,841
534	479	536184,171	2183039,321	155,941
535	480	536191,042	2182998,801	154,351
536	481	536194,943	2182983,045	154,159

1	2	3	4	5
537	482	536198,456	2182968,933	153,852
538	483	536194,455	2182963,558	153,581
539	484	536177,607	2182960,166	153,560
540	485	536175,703	2182959,457	153,518
541	486	536176,945	2182958,160	153,513
542	487	536176,512	2182959,459	153,427
543	488	536180,441	2182960,346	153,399
544	489	536184,382	2182961,317	153,528
545	490	536188,248	2182962,235	153,558
546	491	536192,181	2182963,195	153,582
547	492	536195,967	2182964,104	153,636
548	493	536198,190	2182963,263	153,632
549	494	536193,627	2182962,103	153,573
550	495	536190,688	2182961,444	153,518
551	496	536187,774	2182960,701	153,515
552	497	536184,950	2182960,034	153,524
553	498	536180,849	2182959,010	153,516
554	499	536173,700	2182966,689	153,589
555	500	536168,330	2182965,245	153,457
556	501	536167,626	2182965,026	153,412
557	502	536164,066	2182963,598	153,590
558	503	536169,403	2182957,731	153,476
559	504	536168,106	2182957,477	153,412
560	505	536167,828	2182958,393	153,432
561	506	536163,703	2182957,415	153,312
562	507	536165,307	2182956,662	153,286
563	508	536166,342	2182956,229	153,463
564	509	536213,881	2182982,139	153,891
565	510	536208,613	2182980,922	153,773
566	511	536209,200	2182978,132	153,758
567	512	536206,964	2182977,812	153,746
568	513	536211,448	2182978,663	153,777
569	514	536212,473	2182979,423	153,795
570	515	536210,012	2182979,028	153,781
571	516	536207,900	2182978,518	153,776
572	517	536205,542	2182978,093	153,704
573	518	536202,201	2182978,777	153,982
574	519	536206,236	2182976,109	153,726
575	520	536208,226	2182976,575	153,731

1	2	3	4	5
576	521	536210,720	2182977,064	153,781
577	522	536212,641	2182977,596	153,778
578	523	536210,101	2182975,818	153,819
579	524	536204,871	2182976,780	153,646
580	525	536205,637	2182975,144	153,651
581	526	536204,399	2182974,604	153,780
582	527	536203,562	2182974,325	153,865
583	528	536205,153	2182970,731	153,837
584	529	536204,706	2182969,318	153,804
585	530	536215,617	2182976,305	153,841
586	531	536214,052	2182982,776	153,906
587	532	536212,800	2182988,134	154,070
588	533	536602,536	2182921,399	160,099
589	534	536613,062	2182927,794	158,759
590	535	536629,948	2182935,099	158,687
591	536	536648,464	2182908,189	160,435
592	537	536660,766	2182911,289	159,503
593	538	536674,782	2182891,330	160,366
594	539	536694,488	2182858,418	161,506
595	540	536695,054	2182854,668	161,574
596	541	536653,169	2182862,604	161,571
597	542	536641,103	2182865,715	161,610
598	543	536647,032	2182869,144	161,459
599	544	536624,832	2182872,349	161,611
600	545	536636,199	2182899,006	160,182
601	546	536621,887	2182899,482	160,343
602	547	536595,286	2182903,841	162,008
603	548	536581,075	2182912,830	161,424
604	549	536589,645	2182895,638	162,141
605	550	536600,451	2182879,577	162,413
606	551	536572,249	2182886,034	161,903
607	552	536548,330	2182891,495	161,577
608	553	536538,738	2182917,537	158,979
609	554	536539,648	2182927,424	158,310
610	555	536514,248	2182940,021	157,699
611	556	536490,022	2182945,078	157,107
612	557	536508,743	2182900,409	160,360
613	558	536470,877	2182906,621	159,944
614	559	536468,553	2182909,357	159,573

1	2	3	4	5
615	560	536471,049	2182911,784	159,202
616	561	536445,264	2182914,488	159,823
617	562	536485,285	2182956,992	157,015
618	563	536488,611	2182969,530	155,829
619	564	536487,769	2182974,997	154,381
620	565	536487,805	2182975,939	154,088
621	566	536522,577	2182973,152	155,856
622	567	536526,112	2182974,715	155,400
623	568	536529,258	2182971,072	156,227
624	569	536524,556	2182959,855	156,856
625	570	536541,400	2182962,529	156,783
626	571	536542,303	2182970,125	155,551
627	572	536543,257	2182972,021	155,692
628	573	536557,276	2182976,177	155,774
629	574	536557,611	2182973,671	155,462
630	575	536560,001	2182966,713	156,646
631	576	536587,481	2182960,709	157,107
632	577	536592,566	2182968,488	156,915
633	578	536582,618	2182975,701	156,225
634	579	536585,190	2182976,491	154,663
635	580	536588,739	2182977,534	156,352
636	581	536607,783	2182982,315	156,561
637	582	536609,795	2182983,558	155,969
638	583	536622,894	2182979,940	156,119
639	584	536621,440	2182976,904	157,361
640	585	536639,524	2182947,724	158,374
641	586	536616,549	2182943,654	158,300
642	587	536590,675	2182944,744	158,055
643	588	536607,867	2182827,827	164,549
644	589	536640,101	2182839,650	162,942
645	590	536616,505	2182807,528	165,537
646	591	536644,842	2182821,009	163,673
647	592	536682,008	2182830,230	163,022
648	593	536712,828	2182789,574	165,054
649	594	536664,663	2182779,438	166,400
650	595	536673,369	2182765,642	166,872
651	596	536639,806	2182743,883	169,470
652	597	536740,152	2182750,169	167,490
653	598	536694,032	2182733,591	169,651

1	2	3	4	5
654	599	536702,501	2182721,608	170,873
655	600	536673,294	2182707,918	172,247
656	601	536692,148	2182680,216	176,486
657	602	536718,939	2182702,078	172,913
658	603	536711,343	2182654,516	180,745
659	604	536766,929	2182715,967	170,000
660	605	536793,491	2182697,795	170,538
661	606	536828,935	2182686,181	170,214
662	607	536849,379	2182678,767	170,416
663	608	536903,705	2182669,850	171,560
664	609	536892,417	2182617,992	175,507
665	610	536857,077	2182622,517	175,488
666	611	536835,065	2182629,336	174,463
667	612	536800,262	2182646,446	175,094
668	613	536771,095	2182661,913	174,432
669	614	536752,469	2182632,429	179,307
670	615	536796,286	2182611,948	180,594
671	616	536839,198	2182596,253	179,113
672	617	536865,768	2182584,050	179,543
673	618	536908,329	2182579,001	178,819
674	619	536918,980	2182615,340	175,070
675	620	536975,861	2182572,039	177,970
676	621	536979,022	2182611,307	175,015
677	622	537011,081	2182571,295	180,258
678	623	536979,953	2182660,407	171,475
679	624	537038,352	2182569,234	180,245
680	625	537034,498	2182658,061	172,805
681	626	537055,196	2182566,126	180,143
682	627	537033,406	2182606,084	178,449
683	628	537033,160	2182595,278	179,290
684	629	537110,963	2182602,156	180,247
685	630	537111,163	2182566,849	183,145
686	631	537101,255	2182622,351	178,146
687	632	537115,203	2182648,095	176,029
688	633	537148,382	2182559,958	182,988
689	634	537155,252	2182644,504	176,226
690	635	537172,486	2182555,370	183,912
691	636	537183,100	2182645,394	176,001
692	637	537198,415	2182549,893	183,415

1	2	3	4	5
693	638	537181,141	2182596,712	180,052
694	639	537197,782	2182592,395	180,330
695	640	537239,186	2182545,969	185,386
696	641	537276,249	2182546,116	190,076
697	642	537266,650	2182559,812	188,696
698	643	537274,191	2182563,144	188,499
699	644	537300,322	2182551,457	189,705
700	645	537248,847	2182614,862	180,058
701	646	537266,124	2182629,318	178,012
702	647	537250,814	2182631,938	178,016
703	648	537306,986	2182625,863	178,719
704	649	537304,626	2182587,244	183,854
705	650	537337,332	2182548,755	192,600
706	651	537323,761	2182586,432	184,836
707	652	537367,522	2182544,042	191,974
708	653	537366,586	2182582,742	184,994
709	654	537380,109	2182543,348	193,166
710	655	537351,750	2182623,028	179,774
711	656	537362,092	2182625,026	180,885
712	657	537420,530	2182542,341	195,071
713	658	537420,145	2182627,002	182,330
714	659	537439,454	2182628,509	182,987
715	660	537466,549	2182626,889	182,647
716	661	537468,246	2182574,137	190,603
717	662	537448,976	2182576,681	190,169
718	663	537421,042	2182579,012	188,517
719	664	537469,380	2182542,834	197,185
720	665	537515,683	2182531,791	199,373
721	666	537513,641	2182568,575	192,579
722	667	537518,282	2182606,494	185,669
723	668	537551,688	2182524,073	201,919
724	669	537559,057	2182601,836	186,670
725	670	537556,385	2182562,863	193,499
726	671	537621,349	2182501,043	201,440
727	672	537634,279	2182513,009	198,261
728	673	537643,137	2182506,368	198,766
729	674	537649,474	2182504,345	197,819
730	675	537647,300	2182496,488	199,526
731	676	537666,074	2182494,569	200,600

1	2	3	4	5
732	677	537648,232	2182523,518	195,501
733	678	537647,312	2182545,741	193,096
734	679	537665,498	2182540,988	191,390
735	680	537678,177	2182537,486	192,448
736	681	537688,620	2182568,950	186,833
737	682	537669,545	2182571,312	188,053
738	683	537647,962	2182575,721	188,438
739	684	537628,358	2182581,406	190,269
740	685	537712,540	2182567,744	188,018
741	686	537696,756	2182499,006	197,975
742	687	537706,334	2182529,985	192,965
743	688	537719,639	2182484,341	198,836
744	689	537722,394	2182487,270	198,230
745	690	537720,532	2182495,761	196,826
746	691	537754,417	2182515,943	193,684
747	692	537750,380	2182479,418	199,382
748	693	537761,879	2182555,055	195,206
749	694	537797,959	2182544,070	201,485
750	695	537772,651	2182477,077	198,618
751	696	537790,294	2182505,723	199,075
752	697	537781,975	2182483,777	197,201
753	698	537827,750	2182494,796	208,621
754	699	537825,418	2182468,498	205,313
755	700	537823,901	2182449,278	209,330
756	701	537835,412	2182531,204	210,088
757	702	537857,524	2182525,212	213,627
758	703	537845,684	2182441,654	212,898
759	704	537846,011	2182463,013	208,808
760	705	537881,373	2182475,670	214,072
761	706	537876,742	2182460,905	213,513
762	707	537874,540	2182449,214	212,323
763	708	537873,579	2182433,460	213,933
764	709	537910,322	2182418,992	215,442
765	710	537916,305	2182443,419	214,272
766	711	537903,479	2182458,051	213,819
767	712	537921,014	2182465,391	214,342
768	713	537919,081	2182506,204	213,184
769	714	537881,321	2182516,352	213,966
770	715	537856,514	2182524,179	213,597

1	2	3	4	5
771	716	537959,826	2182500,568	214,554
772	717	537953,873	2182460,378	214,954
773	718	537949,430	2182420,446	215,817
774	719	538006,817	2182491,619	213,855
775	720	537968,483	2182414,441	216,725
776	721	537994,381	2182413,922	216,284
777	722	538002,236	2182451,822	215,095
778	723	538022,907	2182441,694	215,556
779	724	538044,572	2182479,136	214,628
780	725	538037,902	2182430,458	216,045
781	726	538074,707	2182452,831	215,405
782	727	538036,863	2182396,242	217,220
783	728	538034,907	2182376,931	217,765
784	729	538101,142	2182425,377	216,246
785	730	538060,789	2182357,851	218,401
786	731	538070,299	2182397,101	217,404
787	732	538134,414	2182400,035	217,041
788	733	538102,519	2182363,388	218,593
789	734	538075,194	2182334,641	219,065
790	735	538174,948	2182361,079	218,596
791	736	538114,361	2182295,546	220,485
792	737	538140,387	2182323,407	219,820
793	738	538212,732	2182323,365	219,963
794	739	538175,401	2182288,615	220,993
795	740	538151,355	2182249,110	221,990
796	741	538256,641	2182283,877	221,526
797	742	538209,284	2182209,554	223,273
798	743	538231,021	2182238,261	222,797
799	744	538323,474	2182240,482	223,596
800	745	538289,023	2182193,423	223,883
801	746	538264,844	2182163,277	223,681
802	747	538355,540	2182219,443	223,813
803	748	538302,551	2182135,753	225,273
804	749	538354,543	2182148,771	223,976
805	750	538384,177	2182132,002	224,011
806	751	538360,187	2182091,291	223,657
807	752	538406,126	2182177,986	224,334
808	753	538429,149	2182063,426	223,765
809	754	538465,833	2182147,270	224,488

1	2	3	4	5
810	755	538448,480	2182097,374	224,082
811	756	538522,173	2182122,001	224,905
812	757	538497,729	2182072,085	224,319
813	758	538482,237	2182031,568	223,843
814	759	538576,429	2182090,076	225,172
815	760	538536,737	2182008,844	224,172
816	761	538553,670	2182042,822	224,483
817	762	538637,478	2182061,813	225,510
818	763	538610,390	2182014,388	224,923
819	764	538590,913	2181976,786	224,367
820	765	538688,904	2182034,811	225,687
821	766	538648,359	2181949,133	224,899
822	767	538666,180	2181984,478	224,947
823	768	538738,076	2182007,981	225,958
824	769	538712,551	2181959,726	225,236
825	770	538696,020	2181919,389	224,850
826	771	538785,805	2181983,132	225,887
827	772	538751,564	2181897,928	224,658
828	773	538766,642	2181936,278	225,362
829	774	538826,055	2181909,929	224,918
830	775	538826,647	2181899,166	224,822
831	776	538833,884	2181900,044	224,898
832	777	538841,820	2181860,097	224,270
833	778	538847,804	2181819,066	223,497
834	779	538811,065	2181815,667	223,708
835	780	538774,359	2181810,983	223,690
836	781	538769,160	2181847,516	224,134
837	782	538763,739	2181886,613	224,695
838	783	538793,510	2181894,733	224,561
839	784	538798,538	2181858,642	224,351
840	785	538793,119	2181932,078	225,237
841	786	538761,048	2181946,080	225,399
842	787	538763,455	2181982,142	225,787
843	788	538796,508	2181979,001	225,780
844	789	538829,654	2181979,412	225,740
845	790	538831,044	2181942,790	225,240
846	791	538865,287	2181946,338	225,396
847	792	538858,663	2181984,310	225,879
848	793	538894,229	2181980,591	225,911

1	2	3	4	5
849	794	538903,360	2181949,681	225,527
850	795	538911,029	2181913,655	225,101
851	796	538875,602	2181906,843	224,997
852	797	538866,446	2181940,787	225,370
853	798	538883,567	2181870,660	224,063
854	799	538901,071	2181836,662	225,050
855	800	538943,788	2181845,713	223,502
856	801	538935,498	2181854,028	224,362
857	802	538953,268	2181857,093	224,435
858	803	538960,818	2181896,856	224,855
859	804	538935,095	2181895,428	224,855
860	805	538932,806	2181933,620	225,375
861	806	538970,789	2181936,530	225,359
862	807	538936,015	2181947,539	225,628
863	808	538940,268	2181950,653	225,551
864	809	538930,115	2181949,320	225,676
865	810	538926,077	2181948,296	225,548
866	811	538919,618	2181930,430	225,206
867	812	538915,305	2181946,895	225,584
868	813	538912,248	2181947,077	225,552
869	814	538907,343	2181946,816	225,535
870	815	538900,847	2181946,101	225,536
871	816	538898,463	2181946,048	225,528
872	817	538898,511	2181946,595	225,536
873	818	538898,430	2181947,756	225,558
874	819	538895,875	2181946,462	225,365
875	820	538897,561	2181943,445	225,481
876	821	538897,584	2181940,492	225,409
877	822	538899,177	2181940,528	225,374
878	823	538896,558	2181934,864	225,274
879	824	538897,034	2181937,484	225,161
880	825	538879,317	2181928,169	224,965
881	826	538880,504	2181924,976	224,963
882	827	538861,216	2181917,084	224,871
883	828	538862,217	2181913,548	224,942
884	829	538845,681	2181907,173	225,099
885	830	538846,524	2181903,648	225,101
886	831	538846,345	2181899,703	225,004
887	832	538845,097	2181902,484	225,011

1	2	3	4	5
888	833	538846,687	2181903,203	225,072
889	834	538846,984	2181902,592	225,082
890	835	538848,605	2181903,306	225,002
891	836	538847,282	2181903,644	225,016
892	837	538846,937	2181903,563	225,018
893	838	538847,145	2181902,933	225,010
894	839	538847,933	2181900,441	225,155
895	840	538848,188	2181899,834	225,211
896	841	538849,810	2181900,551	225,133
897	842	538834,958	2181899,548	224,938
898	843	538831,144	2181899,501	224,818
899	844	538810,622	2181863,475	224,608
900	845	538839,148	2181922,151	225,035
901	846	538856,596	2181932,996	225,330
902	847	538871,397	2181944,972	225,397
903	848	538890,039	2181968,922	225,687
904	849	538910,278	2181968,290	225,914
905	850	538928,710	2181969,150	225,972
906	851	538945,576	2181972,409	225,769
907	852	538974,102	2181963,927	225,811
908	853	538980,144	2182010,731	226,256
909	854	538962,704	2182017,522	226,398
910	855	538932,638	2182025,016	226,578
911	856	538911,771	2181997,994	226,143
912	857	538932,390	2182026,097	226,596
913	858	538890,131	2182039,460	226,850
914	859	538931,951	2182091,450	227,541
915	860	538963,886	2182073,494	227,478
916	861	538979,808	2182063,441	227,097
917	862	539014,171	2182053,195	226,850
918	863	538954,070	2182129,957	227,920
919	864	539035,928	2182096,666	227,428
920	865	538997,949	2182111,108	227,868
921	866	538992,220	2182114,333	228,018
922	867	538977,276	2182173,948	227,993
923	868	539015,483	2182158,161	228,076
924	869	539020,260	2182154,633	228,106
925	870	539052,083	2182135,617	227,952
926	871	538994,887	2182213,241	228,234

1	2	3	4	5
927	872	539073,644	2182177,391	228,124
928	873	539045,075	2182190,768	228,629
929	874	539030,245	2182197,140	228,391
930	875	539015,852	2182256,998	228,148
931	876	539048,147	2182245,016	228,784
932	877	539072,212	2182229,645	229,029
933	878	539101,074	2182206,173	228,544
934	879	539133,654	2182243,214	229,420
935	880	539232,344	2182501,313	230,462
936	881	539270,128	2182449,401	231,369
937	882	539297,085	2182417,143	232,395
938	883	539254,769	2182381,381	231,549
939	884	539223,657	2182354,813	230,936
940	885	539227,975	2182420,655	230,784
941	886	539211,463	2182446,417	230,226
942	887	539194,064	2182467,228	230,056
943	888	539191,323	2182470,869	229,942
944	889	539193,192	2182388,097	230,200
945	890	539152,275	2182437,712	229,156
946	891	539156,997	2182434,414	229,250
947	892	539172,954	2182413,211	229,457
948	893	539221,561	2182414,079	230,587
949	894	539192,403	2182325,384	230,547
950	895	539159,288	2182348,849	229,940
951	896	539134,411	2182366,056	229,245
952	897	539124,346	2182405,390	228,450
953	898	539121,154	2182409,524	228,424
954	899	539105,812	2182377,219	228,381
955	900	539104,773	2182382,036	228,378
956	901	539101,233	2182385,113	228,195
957	902	539104,435	2182389,516	228,402
958	903	539095,294	2182388,454	228,136
959	904	539098,978	2182368,800	228,303
960	905	539068,154	2182346,232	227,885
961	906	539083,434	2182338,586	228,313
962	907	539126,633	2182303,211	229,773
963	908	539159,723	2182279,942	230,087
964	909	539128,570	2182243,045	229,373
965	910	539099,185	2182265,798	229,408

1	2	3	4	5
966	911	539065,888	2182291,816	228,645
967	912	539027,145	2182319,888	227,408
968	913	539031,189	2182369,944	226,894
969	914	539046,443	2182396,189	227,047
970	915	539053,909	2182410,358	227,244
971	916	539069,202	2182440,591	227,688
972	917	539101,094	2182427,200	228,048
973	918	539047,763	2182449,249	227,543
974	919	539018,990	2182461,433	227,223
975	920	539007,277	2182435,339	227,047
976	921	538999,403	2182419,532	226,674
977	922	538952,043	2182443,866	226,300
978	923	538960,351	2182460,331	226,275
979	924	538979,578	2182484,605	226,306
980	925	539032,416	2182484,451	227,420
981	926	539001,587	2182510,404	226,827
982	927	539023,787	2182539,817	227,837
983	928	539052,800	2182518,353	228,369
984	929	539081,143	2182559,388	227,772
985	930	539054,639	2182581,057	228,504
986	931	539083,714	2182618,505	228,062
987	932	539117,980	2182591,537	228,870
988	933	539153,205	2182565,730	228,200
989	934	539132,295	2182533,092	228,725
990	935	539169,365	2182509,393	229,625
991	936	539192,113	2182535,693	229,304
992	937	539209,179	2182522,522	229,854
993	938	539233,208	2182507,672	230,308
994	939	539178,219	2182484,893	229,911
995	940	539150,069	2182465,507	229,497
996	941	539127,060	2182438,200	228,689
997	942	539088,791	2182490,304	228,629
998	943	539109,885	2182491,611	229,037
999	944	539140,149	2182474,452	229,293
1000	945	539165,258	2182507,106	229,567
1001	946	539251,031	2182549,936	230,080
1002	947	539266,445	2182537,706	230,319
1003	948	539269,719	2182534,360	230,525
1004	949	539294,350	2182504,866	231,196

1	2	3	4	5
1005	950	539314,170	2182480,256	232,044
1006	951	539345,117	2182449,492	232,957
1007	952	539328,644	2182543,274	231,916
1008	953	539386,318	2182477,664	233,215
1009	954	539358,435	2182510,317	232,507
1010	955	539368,216	2182572,517	233,243
1011	956	539399,836	2182537,991	233,743
1012	957	539424,870	2182494,884	233,792
1013	958	539408,346	2182602,519	234,969
1014	959	539462,530	2182530,645	234,996
1015	960	539437,875	2182564,721	234,991
1016	961	539446,997	2182635,477	237,261
1017	962	539474,902	2182590,741	236,184
1018	963	539497,701	2182557,173	236,013
1019	964	539487,785	2182660,661	239,245
1020	965	539537,696	2182592,293	237,673
1021	966	539522,920	2182620,268	237,991
1022	967	539532,681	2182689,898	240,504
1023	k- I№I539565,292	539565,292	2182646,408	239,106
1024	969	539592,947	2182611,584	238,511
1025	970	539576,730	2182713,892	241,262
1026	971	539629,847	2182633,822	239,100
1027	972	539605,884	2182671,058	240,055
1028	973	539624,455	2182739,790	242,036
1029	974	539656,553	2182701,675	240,886
1030	975	539685,158	2182657,101	239,599
1031	976	539738,067	2182693,724	240,220
1032	977	539698,913	2182725,058	241,221
1033	978	539657,885	2182761,064	242,785
1034	979	539704,917	2182796,407	243,557
1035	980	539731,658	2182810,945	243,506
1036	981	539775,614	2182835,476	243,436
1037	982	539814,288	2182854,552	243,100
1038	983	539859,176	2182877,697	243,190
1039	984	539904,261	2182901,944	243,265
1040	985	539954,782	2182814,567	242,764
1041	986	539885,434	2182824,524	242,767
1042	987	539901,609	2182784,782	241,903
1043	988	539862,763	2182761,538	241,223

1	2	3	4	5
1044	989	539845,767	2182796,601	241,753
1045	990	539815,232	2182785,722	241,927
1046	991	539815,217	2182735,958	240,831
1047	992	539788,715	2182773,217	241,968
1048	993	539779,117	2182715,476	240,602
1049	994	539756,183	2182756,238	241,440
1050	995	539755,745	2182702,688	240,319
1051	996	539734,362	2182744,613	241,578
1052	997	539731,772	2182749,436	241,707
1053	998	539657,592	2182805,278	244,588
1054	999	539713,985	2182843,531	244,974
1055	1000	539618,441	2182774,666	243,268
1056	1001	539688,737	2182827,481	245,199
1057	1002	539756,585	2182864,537	244,326
1058	1003	539628,956	2182929,618	246,428
1059	1004	539639,246	2182940,215	247,673
1060	1005	539659,005	2182948,025	247,534
1061	1006	539650,449	2182923,708	246,045
1062	1007	539654,646	2182910,753	246,518
1063	1008	539664,698	2182893,860	248,518
1064	1009	539644,270	2182880,178	247,681
1065	1010	539651,275	2182857,060	247,331
1066	1011	539652,972	2182852,139	247,149
1067	1012	539634,189	2182855,940	247,229
1068	1013	539619,481	2182850,379	246,679
1069	1014	539603,064	2182836,282	245,671
1070	1015	539606,126	2182831,974	245,595
1071	1016	539608,305	2182828,685	245,457
1072	1017	539591,320	2182818,863	244,851
1073	1018	539588,471	2182822,955	244,991
1074	1019	539572,043	2182844,834	246,356
1075	1020	539594,960	2182857,531	246,480
1076	1021	539626,037	2182868,691	247,386
1077	1022	539602,773	2182891,615	247,421
1078	1023	539577,384	2182860,418	246,898
1079	1024	539552,159	2182886,448	248,145
1080	1025	539580,889	2182914,750	247,817
1081	1026	539559,874	2182934,339	247,872
1082	1027	539532,593	2182907,113	248,835

1	2	3	4	5
1083	1028	539498,288	2182926,443	247,924
1084	1029	539532,573	2182960,890	246,688
1085	1030	539561,696	2182986,173	245,339
1086	1031	539581,231	2182960,829	246,949
1087	1032	539603,408	2182981,522	245,916
1088	1033	539579,065	2183012,183	243,986
1089	1034	539616,307	2183040,430	244,189
1090	1035	539640,023	2183014,591	243,821
1091	1036	539650,588	2183025,141	243,343
1092	1037	539615,470	2183054,841	243,537
1093	1038	539634,104	2183080,147	243,765
1094	1039	539676,255	2183049,233	241,956
1095	1040	539686,358	2183038,139	241,960
1096	1041	539669,480	2183005,746	243,777
1097	1042	539647,069	2182981,960	244,765
1098	1043	539605,939	2182949,821	246,673
1099	1044	539670,983	2182928,771	245,401
1100	1045	539626,317	2182901,835	247,309
1101	1046	539610,540	2182918,829	247,454
1102	1047	539791,757	2182910,977	243,813
1103	1048	539790,378	2182914,871	243,808
1104	1049	539743,609	2182894,450	244,877
1105	1050	539745,211	2182891,222	244,824
1106	1051	539723,890	2182885,615	245,300
1107	1052	539699,174	2182871,662	246,230
1108	1053	539697,620	2182874,378	246,225
1109	1054	539695,481	2182876,415	246,322
1110	1055	539680,795	2182893,994	246,533
1111	1056	539678,611	2182896,611	246,518
1112	1057	539675,168	2182899,497	246,596
1113	1058	539676,546	2182900,672	246,645
1114	1059	539675,003	2182902,552	246,639
1115	1060	539664,107	2182874,052	247,496
1116	1061	539697,201	2182915,111	245,632
1117	1062	539712,389	2182901,636	245,522
1118	1063	539741,828	2182926,513	244,638
1119	1064	539727,022	2182943,784	244,449
1120	1065	539705,323	2182969,887	243,952
1121	1066	539687,470	2182986,546	243,584

1	2	3	4	5
1122	1067	539718,054	2183012,225	242,157
1123	1068	539731,427	2182994,509	242,746
1124	1069	539752,163	2182968,540	243,394
1125	1070	539769,636	2182942,944	243,687
1126	1071	539782,097	2182926,198	243,859
1127	1072	539949,373	2182921,338	242,528
1128	1073	539971,386	2182881,792	242,774
1129	1074	539995,089	2182849,949	242,726
1130	1075	539996,003	2182949,651	240,955
1131	1076	540037,986	2182874,635	241,639
1132	1077	540022,201	2182911,877	241,489
1133	1078	540040,980	2182974,499	239,702
1134	1079	540063,655	2182934,822	240,519
1135	1080	540083,019	2182898,593	240,632
1136	1081	540171,691	2182966,823	238,360
1137	1082	540170,194	2182967,835	239,034
1138	1083	540169,258	2182966,709	238,985
1139	1084	540168,543	2182967,963	238,255
1140	1085	540165,626	2182977,723	238,026
1141	1086	540166,205	2182979,192	237,981
1142	1087	540166,692	2182978,224	238,456
1143	1088	540167,665	2182978,793	237,978
1144	1089	540143,274	2182958,649	238,724
1145	1090	540143,614	2182957,473	239,289
1146	1091	540143,916	2182956,171	238,775
1147	1092	540131,498	2182953,207	238,947
1148	1093	540131,376	2182954,510	239,420
1149	1094	540130,999	2182955,725	238,846
1150	1095	540119,150	2182951,454	239,174
1151	1096	540119,099	2182949,837	239,776
1152	1097	540117,579	2182950,670	239,993
1153	1098	540117,115	2182948,825	239,518
1154	1099	540108,005	2182969,388	238,700
1155	1100	540109,418	2182969,907	239,344
1156	1101	540110,386	2182970,669	238,709
1157	1102	540104,332	2182983,677	238,368
1158	1103	540102,950	2182984,058	238,398
1159	1104	540102,452	2182982,622	238,398
1160	1105	540103,419	2182982,930	238,881

1	2	3	4	5
1161	1106	540101,944	2182986,604	238,374
1162	1107	540100,667	2182988,990	238,295
1163	1108	540098,844	2182990,246	238,226
1164	1109	540100,090	2182990,564	238,547
1165	1110	540101,077	2182990,970	238,088
1166	1111	540095,543	2183004,410	238,088
1167	1112	540094,146	2183004,158	238,821
1168	1113	540095,091	2183005,786	238,767
1169	1114	540092,134	2183006,168	238,144
1170	1115	540114,334	2183013,629	237,674
1171	1116	540115,002	2183012,510	238,151
1172	1117	540115,499	2183011,071	237,749
1173	1118	540136,409	2183018,004	237,477
1174	1119	540136,197	2183019,477	238,101
1175	1120	540135,945	2183021,009	237,323
1176	1121	540149,978	2183025,243	237,121
1177	1122	540150,426	2183024,130	237,676
1178	1123	540153,379	2183023,795	237,061
1179	1124	540152,371	2183022,485	237,793
1180	1125	540150,430	2183022,253	237,167
1181	1126	540155,621	2183008,446	237,496
1182	1127	540157,516	2183008,960	238,134
1183	1128	540158,774	2183009,440	237,509
1184	1129	540161,320	2183000,413	237,682
1185	1130	540160,160	2182999,784	238,352
1186	1131	540159,057	2182999,375	237,780
1187	1132	540161,086	2182998,211	237,741
1188	1133	540163,324	2182986,629	237,816
1189	1134	540147,023	2182974,482	238,324
1190	1135	540124,676	2182969,655	238,661
1191	1136	540122,840	2182968,759	238,733
1192	1137	540123,297	2182967,917	238,786
1193	1138	540122,383	2182967,473	238,806
1194	1139	540124,542	2182968,517	238,743
1195	1140	540129,668	2182978,538	238,545
1196	1141	540132,102	2182980,141	238,320
1197	1142	540134,978	2182982,244	238,603
1198	1143	540136,529	2182983,235	238,522
1199	1144	540142,254	2182984,809	238,287

1	2	3	4	5
1200	1145	540144,691	2182991,152	238,056
1201	1146	540146,346	2182989,588	237,948
1202	1147	540146,331	2182984,901	238,246
1203	1148	540147,373	2182985,294	238,148
1204	1149	540146,993	2182986,347	238,108
1205	1150	540147,342	2182986,605	238,110
1206	1151	540147,584	2182986,545	238,083
1207	1152	540148,178	2182986,806	238,013
1208	1153	540148,052	2182987,136	238,044
1209	1154	540151,307	2182989,689	237,913
1210	1155	540151,109	2182990,479	237,917
1211	1156	540163,254	2183000,579	237,483
1212	1157	540165,008	2182997,492	237,515
1213	1158	540178,059	2183004,897	237,007
1214	1159	540177,176	2183007,792	237,037
1215	1160	540184,884	2183008,180	237,008
1216	1161	540185,386	2183005,953	236,994
1217	1162	540185,537	2183005,320	237,060
1218	1163	540187,085	2183005,689	237,003
1219	1164	540186,075	2183012,294	236,928
1220	1165	540185,555	2183011,994	236,968
1221	1166	540185,990	2183010,903	236,952
1222	1167	540184,597	2183011,634	236,911
1223	1168	540183,532	2183013,784	236,905
1224	1169	540181,965	2183019,588	236,974
1225	1170	540178,770	2183026,664	236,765
1226	1171	540172,106	2183042,122	236,672
1227	1172	540166,879	2183053,120	235,539
1228	1173	540160,252	2183067,840	235,118
1229	1174	540159,151	2183070,738	234,666
1230	1175	540137,688	2183061,599	235,232
1231	1176	540148,451	2183038,999	237,243
1232	1177	540160,045	2183040,095	237,260
1233	1178	540165,225	2183024,146	237,075
1234	1179	540118,634	2183030,837	237,506
1235	1180	540111,237	2183046,987	236,705
1236	1181	540109,667	2183050,058	236,498
1237	1182	540090,279	2183041,814	236,796
1238	1183	540098,525	2183024,943	237,428

1	2	3	4	5
1239	1184	540073,972	2183011,816	238,176
1240	1185	540068,437	2183028,684	237,757
1241	1186	540067,012	2183032,051	237,650
1242	1187	540043,163	2183021,461	238,336
1243	1188	540053,939	2182997,996	239,954
1244	1189	540020,742	2183011,949	239,280
1245	1190	540022,329	2183008,901	240,346
1246	1191	540026,009	2183001,318	240,448
1247	1192	540038,747	2182979,485	239,711
1248	1193	540054,779	2182953,221	240,026
1249	1194	540080,974	2182966,640	239,419
1250	1195	540091,057	2182950,132	239,716
1251	1196	540065,346	2182935,625	240,226
1252	1197	540077,776	2182909,951	240,512
1253	1198	540088,566	2182887,973	240,726
1254	1199	540125,321	2182904,229	240,104
1255	1200	540146,008	2182913,730	239,716
1256	1201	540136,950	2182934,114	239,616
1257	1202	540115,165	2182925,224	239,892
1258	1203	540156,372	2182943,850	239,109
1259	1204	540169,221	2182921,201	239,389
1260	1205	540194,661	2182929,662	239,167
1261	1206	540183,865	2182949,817	238,717
1262	1207	540213,081	2182964,000	238,622
1263	1208	540199,082	2182988,288	237,808
1264	1209	540181,343	2182985,305	237,961
1265	1210	540186,080	2182967,962	238,416
1266	1211	540221,538	2182942,841	239,280
1267	1212	540251,968	2182955,619	239,647
1268	1213	540270,373	2182963,190	240,238
1269	1214	540254,972	2182994,936	238,358
1270	1215	540232,368	2182988,327	237,945
1271	1216	540216,786	2183017,100	236,752
1272	1217	540237,758	2183029,042	236,560
1273	1218	540229,322	2183049,245	235,457
1274	1219	540220,757	2183066,914	234,160
1275	1220	540210,788	2183089,475	233,111
1276	1221	540211,919	2183094,784	232,674
1277	1222	540182,811	2183081,501	233,727

1	2	3	4	5
1278	1223	540193,900	2183054,351	234,955
1279	1224	540175,923	2183058,615	234,916
1280	1225	540140,055	2183001,984	237,758
1281	1226	540118,194	2182990,612	238,177
1282	1227	540133,164	2182985,986	238,238
1283	1228	540132,350	2183016,104	237,495
1284	1229	540127,682	2183057,410	235,618
1285	1230	540256,793	2183109,383	232,172
1286	1231	540302,229	2183128,779	232,359
1287	1232	540304,037	2183133,156	232,434
1288	1233	540300,337	2183148,303	232,139
1289	1234	540296,097	2183188,419	229,826
1290	1235	540290,670	2183238,317	228,421
1291	1236	540285,321	2183288,544	227,612
1292	1237	540279,901	2183338,263	222,316
1293	1238	540274,579	2183388,151	218,653
1294	1239	540270,476	2183426,202	217,198
1295	1240	540266,470	2183463,959	216,239
1296	1241	540272,914	2183504,789	213,988
1297	1242	540280,414	2183554,165	210,226
1298	1243	540287,928	2183603,584	211,785
1299	1244	540295,836	2183652,917	216,617
1300	1245	540303,472	2183702,326	220,236
1301	1246	540311,228	2183751,371	223,087
1302	1247	540326,412	2183850,281	225,452
1303	1248	540334,136	2183899,542	226,087
1304	1249	540341,717	2183948,929	226,445
1305	1250	540318,962	2183801,071	224,812
1306	1251	540350,136	2184002,547	226,431
1307	1252	540369,437	2184127,391	217,442
1308	1253	540355,369	2184036,776	223,821
1309	1254	540361,756	2184077,872	219,133
1310	1255	540380,505	2184174,474	216,089
1311	1256	540377,073	2184176,866	216,390
1312	1257	540379,966	2184181,214	216,632
1313	1258	540390,557	2184196,633	217,567
1314	1259	540416,105	2184233,741	222,502
1315	1260	540444,066	2184274,811	223,623
1316	1261	540472,330	2184316,447	224,490

1	2	3	4	5
1317	1262	540500,766	2184358,007	224,216
1318	1263	540528,979	2184399,664	223,758
1319	1264	540556,988	2184440,783	219,992
1320	1265	540585,359	2184482,433	223,060
1321	1266	540613,620	2184523,931	225,954
1322	1267	540642,125	2184565,768	226,081
1323	1268	540670,403	2184607,111	226,532
1324	1269	540698,584	2184648,619	229,303
1325	1270	540726,879	2184690,053	234,413
1326	1271	540755,107	2184731,690	232,983
1327	1272	540783,196	2184773,077	236,365
1328	1273	540787,707	2184770,439	236,420
1329	1274	540820,508	2184813,460	237,418
1330	1275	540822,687	2184815,817	237,500
1331	1276	540825,722	2184818,962	237,346
1332	1277	540828,696	2184821,629	237,213
1333	1278	540826,584	2184825,453	237,212
1334	1279	537896,239	2182985,858	217,007
1335	1280	537877,287	2182990,800	217,116
1336	1281	537896,940	2183010,218	218,014
1337	1282	537874,118	2183012,995	218,000
1338	1283	537896,125	2183029,604	218,209
1339	1284	537868,375	2183033,004	217,800
1340	1285	537893,722	2183045,734	217,700
1341	1286	537864,816	2183039,774	215,877
1342	1287	537892,692	2183049,570	216,651
1343	1288	537843,708	2183033,420	215,841
1344	1289	537845,729	2183025,110	217,750
1345	1290	537847,095	2183013,075	217,426
1346	1291	537865,247	2183003,800	217,488
1347	1292	537846,353	2183002,145	214,010
1348	1293	537864,600	2182988,153	214,391
1349	1294	537847,093	2182984,125	210,820
1350	1295	537871,452	2182983,641	214,809
1351	1296	537890,076	2182980,539	216,078
1352	1297	537912,932	2182979,742	215,535
1353	1298	537932,029	2182980,451	214,629
1354	1299	537915,551	2182996,072	217,426
1355	1300	537933,652	2182997,584	217,359

1	2	3	4	5
1356	1301	537917,347	2183017,153	218,050
1357	1302	537935,035	2183018,879	218,055
1358	1303	537915,720	2183045,704	217,783
1359	1304	537932,025	2183049,653	217,822
1360	1305	537915,752	2183053,729	216,030
1361	1306	537931,532	2183056,075	216,095
1362	1307	537951,935	2183061,024	216,728
1363	1308	537968,924	2183076,526	216,592
1364	1309	537951,939	2183051,391	218,358
1365	1310	537974,363	2183069,122	218,372
1366	1311	537954,936	2183032,445	218,364
1367	1312	537976,662	2183043,164	218,498
1368	1313	537956,178	2183011,655	217,930
1369	1314	537979,697	2183018,595	217,905
1370	1315	537955,682	2182989,276	216,734
1371	1316	537982,031	2182997,426	216,933
1372	1317	537955,975	2182976,249	213,781
1373	1318	537984,211	2182983,862	215,545
1374	1319	537982,742	2182973,910	213,359
1375	1320	538000,315	2182979,729	213,434
1376	1321	538016,683	2182982,159	213,121
1377	1322	538001,043	2183013,713	217,031
1378	1323	538023,454	2183015,457	215,978
1379	1324	538025,300	2183035,782	217,929
1380	1325	538001,419	2183037,720	218,137
1381	1326	538022,463	2183063,569	218,741
1382	1327	537997,729	2183059,923	218,693
1383	1328	538014,917	2183093,646	218,171
1384	1329	537989,616	2183085,973	218,303
1385	1330	538014,126	2183097,616	216,872
1386	1331	537988,484	2183090,002	216,642
1387	1332	537891,604	2182952,846	209,839
1388	1333	537860,222	2182959,404	209,165
1389	1334	537876,998	2182955,260	210,637
1390	1335	537921,256	2182952,642	207,644
1391	1336	537844,715	2182952,637	204,986
1392	1337	537940,809	2182951,009	207,176
1393	1338	537839,418	2182923,645	201,800
1394	1339	537945,942	2182916,544	198,579

1	2	3	4	5
1395	1340	537889,064	2182914,849	202,923
1396	1341	537915,996	2182914,960	199,826
1397	1342	537911,810	2182885,879	195,510
1398	1343	537889,253	2182882,325	195,761
1399	1344	537936,676	2182883,946	192,507
1400	1345	537861,338	2182883,812	195,602
1401	1346	537956,763	2182882,368	190,524
1402	1347	537839,440	2182883,656	194,907
1403	1348	537954,684	2182840,115	185,996
1404	1349	537843,918	2182834,557	184,999
1405	1350	537924,506	2182837,851	185,195
1406	1351	537879,097	2182834,951	185,332
1407	1352	537890,265	2182818,415	183,187
1408	1353	537890,344	2182815,123	181,675
1409	1354	537892,137	2182814,442	182,456
1410	1355	537890,293	2182811,194	182,505
1411	1356	537885,730	2182810,089	180,916
1412	1357	537883,596	2182812,134	182,612
1413	1358	537883,679	2182808,691	180,960
1414	1359	537883,759	2182806,143	180,983
1415	1360	537883,879	2182802,800	182,550
1416	1361	537897,342	2182817,219	183,240
1417	1362	537898,386	2182815,331	182,408
1418	1363	537898,519	2182814,132	183,005
1419	1364	537899,225	2182811,122	182,801
1420	1365	537900,099	2182803,516	182,759
1421	1366	537899,354	2182807,617	181,215
1422	1367	537899,530	2182809,034	181,084
1423	1368	537920,624	2182812,108	183,496
1424	1369	537920,576	2182803,520	183,026
1425	1370	537920,469	2182806,909	181,269
1426	1371	537937,426	2182801,057	183,628
1427	1372	537936,960	2182795,776	183,479
1428	1373	537936,923	2182797,892	181,744
1429	1374	537945,891	2182799,560	183,831
1430	1375	537948,346	2182794,096	183,911
1431	1376	537947,529	2182797,160	182,026
1432	1377	537951,217	2182801,726	183,967
1433	1378	537951,455	2182799,730	181,911

1	2	3	4	5
1434	1379	537952,373	2182796,859	183,748
1435	1380	537962,884	2182801,234	184,440
1436	1381	537964,541	2182796,177	184,292
1437	1382	537964,419	2182798,488	182,621
1438	1383	537926,928	2182820,937	184,201
1439	1384	537913,723	2182819,013	183,864
1440	1385	537913,031	2182820,521	183,181
1441	1386	537912,673	2182822,445	183,724
1442	1387	537906,792	2182817,336	183,529
1443	1388	537906,875	2182815,368	182,780
1444	1389	537906,950	2182814,334	183,261
1445	1390	537869,557	2182803,882	181,955
1446	1391	537871,331	2182798,290	181,788
1447	1392	537870,950	2182800,196	180,932
1448	1393	537869,970	2182802,102	180,722
1449	1394	537846,585	2182796,928	181,435
1450	1395	537850,196	2182789,740	181,480
1451	1396	537848,876	2182791,243	180,803
1452	1397	537847,239	2182795,856	180,641
1453	1398	537827,290	2182793,146	180,872
1454	1399	537827,590	2182791,735	180,458
1455	1400	537828,475	2182787,993	180,367
1456	1401	537829,027	2182785,806	180,850
1457	1402	537818,550	2182763,074	181,914
1458	1403	537819,391	2182756,289	182,344
1459	1404	537846,332	2182759,189	183,310
1460	1405	537869,132	2182772,072	183,223
1461	1406	537873,594	2182772,246	183,420
1462	1407	537869,502	2182767,498	183,556
1463	1408	537869,232	2182759,686	184,006
1464	1409	537893,304	2182757,105	184,849
1465	1410	537919,404	2182757,927	185,627
1466	1411	537918,957	2182753,225	186,043
1467	1412	537950,325	2182749,198	187,028
1468	1413	537949,434	2182744,788	187,243
1469	1414	537945,473	2182706,932	191,520
1470	1415	537922,572	2182709,035	191,922
1471	1416	537942,965	2182683,056	194,185
1472	1417	537919,822	2182686,815	195,444

1	2	3	4	5
1473	1418	537902,740	2182685,575	195,111
1474	1419	537896,078	2182708,537	191,690
1475	1420	537863,540	2182687,226	196,700
1476	1421	537857,756	2182705,868	194,610
1477	1422	537849,292	2182686,348	196,739
1478	1423	537836,694	2182710,871	192,495
1479	1424	537839,099	2182685,223	195,963
1480	1425	537845,604	2182693,686	195,807
1481	1426	537839,941	2182657,578	196,832
1482	1427	537834,590	2182688,175	195,355
1483	1428	537860,202	2182653,536	199,705
1484	1429	537843,180	2182626,405	201,323
1485	1430	537870,185	2182629,368	202,165
1486	1431	537885,453	2182645,831	200,603
1487	1432	537885,954	2182626,790	201,656
1488	1433	537914,771	2182637,500	198,945
1489	1434	537913,391	2182621,041	199,941
1490	1435	537930,054	2182633,170	198,056
1491	1436	537926,943	2182612,014	200,320
1492	1437	537917,088	2182585,587	204,378
1493	1438	537913,435	2182558,878	208,677
1494	1439	537900,508	2182587,137	204,630
1495	1440	537883,501	2182557,695	210,712
1496	1441	537878,603	2182588,373	207,034
1497	1442	537853,124	2182558,028	212,641
1498	1443	537848,581	2182588,337	209,327
1499	1444	537842,190	2182557,297	211,851
1500	1445	537843,215	2182587,979	209,001
1501	1446	537849,600	2182569,253	212,258
1502	1447	537855,783	2182535,913	213,252
1503	1448	537881,072	2182531,235	213,511
1504	1449	537916,567	2182527,705	211,903
1505	1450	537929,237	2182536,962	210,600
1506	1451	537966,562	2182539,523	211,577
1507	1452	537960,379	2182565,351	207,114
1508	1453	537952,927	2182599,418	201,259
1509	1454	537945,294	2182639,311	197,191
1510	1455	537939,054	2182667,805	194,878
1511	1456	537932,937	2182694,717	194,225

1	2	3	4	5
1512	1457	537963,897	2182723,404	188,810
1513	1458	537962,550	2182693,383	191,177
1514	1459	537965,621	2182644,769	196,206
1515	1460	537966,781	2182741,055	187,275
1516	1461	537966,634	2182744,644	187,060
1517	1462	537953,301	2182509,835	214,196
1518	1463	536171,430	2182922,391	152,462
1519	1464	536171,533	2182920,384	151,593
1520	1465	536159,210	2182921,384	152,402
1521	1466	536159,412	2182920,071	151,689
1522	1467	536143,403	2182911,925	152,087
1523	1468	536144,140	2182910,550	151,478
1524	1469	536130,405	2182908,766	151,987
1525	1470	536130,370	2182906,900	151,488
1526	1471	536116,936	2182912,907	151,819
1527	1472	536116,058	2182911,922	151,517
1528	1473	536106,479	2182919,888	151,884
1529	1474	536105,805	2182918,868	151,476
1530	1475	536104,971	2182935,382	152,368
1531	1476	536127,546	2182923,430	152,286
1532	1477	536143,001	2182921,177	152,181
1533	1478	536158,155	2182927,828	152,600
1534	1479	536173,121	2182937,275	152,961
1535	1480	536178,032	2182906,737	151,508
1536	1481	536177,757	2182904,563	152,274
1537	1482	536162,466	2182905,493	152,039
1538	1483	536161,569	2182906,803	151,352
1539	1484	536144,227	2182894,248	151,952
1540	1485	536143,629	2182895,149	151,609
1541	1486	536131,092	2182889,003	151,843
1542	1487	536130,734	2182889,824	151,588
1543	1488	536116,165	2182885,877	151,793
1544	1489	536115,848	2182886,864	151,551
1545	1490	536122,228	2182864,597	152,553
1546	1491	536153,860	2182871,825	153,166
1547	1492	536151,042	2182888,295	152,147
1548	1493	536170,459	2182894,327	152,229
1549	1494	536174,130	2182876,517	153,614
1550	1495	536187,553	2182879,617	154,266

1	2	3	4	5
1551	1496	536184,813	2182892,951	152,673
1552	1497	536201,227	2182903,343	152,587
1553	1498	536200,966	2182905,152	151,572
1554	1499	536210,966	2182884,565	155,175
1555	1500	536238,197	2182891,120	156,434
1556	1501	536237,512	2182898,867	155,527
1557	1502	536236,071	2182910,141	153,152
1558	1503	536236,081	2182912,400	151,725
1559	1504	536253,538	2182911,893	153,224
1560	1505	536252,504	2182915,054	151,880
1561	1506	536251,435	2182924,058	151,834
1562	1507	536250,820	2182926,171	152,742
1563	1508	536226,861	2182922,546	152,517
1564	1509	536227,350	2182921,260	151,703
1565	1510	536203,858	2182917,348	152,390
1566	1511	536204,728	2182916,498	151,525
1567	1512	536191,224	2182915,627	152,159
1568	1513	536188,945	2182917,139	151,525
1569	1514	536188,411	2182919,668	152,044
1570	1515	536194,874	2182923,605	152,250
1571	1516	536195,637	2182922,231	151,704
1572	1517	536196,593	2182920,760	152,225
1573	1518	536202,221	2182925,476	152,246
1574	1519	536200,995	2182926,990	152,262
1575	1520	536201,135	2182926,018	151,890
1576	1521	536186,137	2182941,167	152,936
1577	1522	536203,018	2182943,808	153,164
1578	1523	536197,950	2182952,460	153,643
1579	1524	536197,248	2182952,232	153,523
1580	1525	536199,285	2182952,874	153,713
1581	1526	536200,574	2182953,109	153,690
1582	1527	536200,758	2182952,226	153,649
1583	1528	536199,536	2182951,876	153,683
1584	1529	536203,102	2182952,942	153,473
1585	1530	536201,249	2182958,021	153,566
1586	1531	536230,669	2182962,154	154,038
1587	1532	536229,407	2182966,259	154,015
1588	1533	536217,641	2182962,718	153,912
1589	1534	536219,736	2182955,820	153,870

1	2	3	4	5
1590	1535	536222,799	2182945,160	153,370
1591	1536	536222,756	2182942,016	153,066
1592	1537	536224,996	2182942,594	153,124
1593	1538	536225,530	2182940,731	152,965
1594	1539	536231,020	2182943,585	153,208
1595	1540	536236,079	2182945,055	153,179
1596	1541	536235,894	2182933,679	152,796
1597	1542	536221,014	2182931,589	152,440
1598	1543	536215,237	2182944,975	153,255
1599	1544	536217,579	2182957,328	153,857
1600	1545	536199,852	2182963,680	153,704
1601	1546	536200,537	2182964,482	153,719
1602	1547	536200,385	2182964,840	153,702
1603	1548	536203,618	2182965,993	153,652
1604	1549	536207,306	2182967,116	153,594
1605	1550	536206,839	2182967,103	153,593
1606	1551	536206,779	2182967,274	153,616
1607	1552	536207,810	2182966,699	153,631
1608	1553	536210,817	2182967,465	153,593
1609	1554	536211,814	2182967,677	153,586
1610	1555	536211,797	2182968,214	153,608
1611	1556	536216,505	2182968,781	153,640
1612	1557	536216,258	2182969,830	153,609
1613	1558	536216,545	2182969,388	153,615
1614	1559	536216,996	2182969,124	153,594
1615	1560	536221,434	2182970,025	153,660
1616	1561	536222,472	2182970,237	153,709
1617	1562	536222,732	2182971,321	153,767
1618	1563	536226,156	2182972,146	153,772
1619	1564	536220,933	2182973,569	153,785
1620	1565	536221,677	2182975,550	153,889
1621	1566	536221,570	2182976,172	153,880
1622	1567	536219,871	2182975,788	153,878
1623	1568	536220,023	2182975,162	153,894
1624	1569	536220,986	2182970,941	153,715
1625	1570	536217,562	2182970,287	153,638
1626	1571	536217,762	2182970,833	153,621
1627	1572	536217,479	2182972,769	152,740
1628	1573	536216,533	2182974,337	153,837

1	2	3	4	5
1629	1574	536215,622	2182973,417	153,736
1630	1575	536215,292	2182975,243	153,788
1631	1576	536213,888	2182971,491	153,644
1632	1577	536212,213	2182971,177	153,610
1633	1578	536213,280	2182969,802	153,620
1634	1579	536214,460	2182969,707	153,617
1635	1580	536211,915	2182969,146	153,650
1636	1581	536209,372	2182970,489	153,652
1637	1582	536207,696	2182970,185	153,618
1638	1583	536208,746	2182968,933	153,633
1639	1584	536210,099	2182968,810	153,635
1640	1585	536207,604	2182968,292	153,657
1641	1586	536227,780	2182972,529	153,798
1642	1587	536229,296	2182966,582	154,037
1643	1588	536228,227	2182975,260	153,853
1644	1589	536233,949	2182987,597	154,278
1645	1590	536238,384	2182984,744	154,161
1646	1591	536239,057	2182982,545	154,002
1647	1592	536245,385	2182985,650	154,135
1648	1593	536247,177	2182986,011	154,215
1649	1594	536247,665	2182988,096	154,173
1650	1595	536250,219	2182987,743	154,406
1651	1596	536250,451	2182987,236	154,329
1652	1597	536249,435	2182986,802	154,120
1653	1598	536249,332	2182985,417	154,239
1654	1599	536247,255	2182997,825	154,321
1655	1600	536243,398	2182994,695	154,327
1656	1601	536226,888	2182995,739	154,255
1657	1602	536227,320	2182994,086	154,261
1658	1603	536233,122	2182995,490	154,248
1659	1604	536232,329	2182998,762	154,244
1660	1605	536229,428	2182998,090	154,267
1661	1606	536229,786	2182996,470	154,259
1662	1607	536240,513	2183001,468	154,402
1663	1608	536240,247	2183002,083	154,463
1664	1609	536240,808	2183000,190	154,208
1665	1610	536238,661	2183000,868	154,355
1666	1611	536238,922	2182999,511	154,267
1667	1612	536239,298	2182999,276	154,156

1	2	3	4	5
1668	1613	536239,522	2182998,389	154,169
1669	1614	536238,640	2182998,048	154,161
1670	1615	536238,699	2182996,171	154,244
1671	1616	536245,463	2182988,630	154,413
1672	1617	536237,606	2182997,779	154,131
1673	1618	536237,391	2182998,483	154,123
1674	1619	536235,800	2182997,878	154,140
1675	1620	536235,367	2183000,016	154,291
1676	1621	536232,821	2182999,200	154,209
1677	1622	536233,246	2182997,282	154,141
1678	1623	536233,248	2182998,033	154,164
1679	1624	536233,421	2182997,605	154,120
1680	1625	536233,518	2182996,970	154,111
1681	1626	536233,154	2182996,887	154,041
1682	1627	536232,720	2182998,346	154,170
1683	1628	536233,964	2182994,965	154,155
1684	1629	536234,156	2182994,358	154,193
1685	1630	536231,459	2182995,744	154,254
1686	1631	536231,295	2182996,369	154,247
1687	1632	536231,073	2182997,322	154,252
1688	1633	536230,951	2182997,891	154,251
1689	1634	536231,375	2182996,906	154,276
1690	1635	536231,026	2182998,729	154,214
1691	1636	536229,959	2182997,564	154,259
1692	1637	536230,275	2182996,130	154,252
1693	1638	536229,830	2182996,079	154,252
1694	1639	536229,586	2182996,685	154,238
1695	1640	536228,776	2182995,763	154,221
1696	1641	536227,635	2182995,527	154,237
1697	1642	536227,618	2182996,179	154,247
1698	1643	536226,550	2182995,407	153,969
1699	1644	536229,246	2182993,803	153,995
1700	1645	536222,830	2182994,491	154,078
1701	1646	536222,519	2182996,500	154,152
1702	1647	536226,815	2182999,232	154,347
1703	1648	536222,109	2182993,387	154,121
1704	1649	536221,230	2182993,843	154,178
1705	1650	536217,664	2182992,987	154,090
1706	1651	536216,681	2182992,899	154,136

1	2	3	4	5
1707	1652	536218,058	2182987,050	154,000
1708	1653	536218,754	2182988,176	154,011
1709	1654	536218,616	2182988,733	154,023
1710	1655	536217,019	2182987,828	153,981
1711	1656	536216,837	2182988,460	154,032
1712	1657	536215,788	2182992,711	154,130
1713	1658	536212,416	2182991,946	154,111
1714	1659	536211,724	2182991,743	154,065
1715	1660	536211,524	2182991,368	154,053
1716	1661	536211,109	2182993,446	154,112
1717	1662	536210,508	2182993,246	154,067
1718	1663	536213,428	2182987,503	154,077
1719	1664	536216,469	2182994,711	154,195
1720	1665	536213,092	2182996,297	154,263
1721	1666	536212,993	2182996,747	154,274
1722	1667	536211,295	2182996,412	154,256
1723	1668	536211,094	2182997,073	154,251
1724	1669	536208,122	2182996,508	154,193
1725	1670	536207,968	2182997,297	154,223
1726	1671	536206,232	2182997,005	154,176
1727	1672	536206,060	2182997,684	154,213
1728	1673	536204,373	2182997,338	154,210
1729	1674	536203,778	2183000,211	154,246
1730	1675	536202,533	2183000,026	154,209
1731	1676	536202,421	2183000,493	154,224
1732	1677	536200,766	2183000,138	154,205
1733	1678	536200,057	2183003,028	154,275
1734	1679	536198,870	2183002,833	154,292
1735	1680	536198,491	2183004,522	154,335
1736	1681	536196,917	2183004,190	154,319
1737	1682	536194,064	2183012,969	154,560
1738	1683	536202,239	2183015,037	154,648
1739	1684	536203,398	2183007,351	154,387
1740	1685	536205,342	2183007,836	154,434
1741	1686	536205,643	2183006,068	154,379
1742	1687	536206,084	2183006,162	154,348
1743	1688	536206,399	2183004,625	154,332
1744	1689	536208,090	2183004,948	154,300
1745	1690	536208,372	2183003,797	154,301

1	2	3	4	5
1746	1691	536211,606	2183003,159	154,331
1747	1692	536214,561	2183003,723	154,379
1748	1693	536214,791	2183002,811	154,362
1749	1694	536226,411	2183005,229	154,436
1750	1695	536200,299	2182990,191	154,042
1751	1696	536226,286	2182986,965	154,031
1752	1697	536225,828	2182987,302	154,034
1753	1698	536232,517	2182983,284	154,063
1754	1699	536231,921	2182982,547	154,062
1755	1700	536236,171	2182980,116	153,987
1756	1701	536235,240	2182980,866	153,950
1757	1702	536236,261	2182978,585	153,880
1758	1703	536235,812	2182978,958	153,928
1759	1704	536235,434	2182979,234	153,957

Инженер-геодезист Каронова О.В.

Приложение П

Ведомость обследования исходных геодезических пунктов

У Эдика

Приложение Р
Каталог координат исходных геодезических пунктов

Объект:
«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

№пп	Название пункта	X	У	H
1	RP1	540882,470	2184733,966	234,358
2	RP2	540801,829	2184801,078	238,082
3	Пир. «Калиновка»	539032,490	2173376,840	234,186
4	Пир. «Ванякина Шишка»	537575,350	2185606,670	300,100
5	Пир. «Куштак»	538960,280	2190592,880	249,475

Составил: инженер-геодезист Кароннова О. В. 12.07.2017 г.

Приложение С
Ведомость оценки точности измерений в сети

Класс	Линейно-угловая сеть				СКО углов в ходах	
	СКО направлений		СКО линий			
	Априорная	Фактич.	Априорная	Фактич.	Априорная	Фактич.
теод.ход,мкр,трн	14,1420	12,5052	0,0250	0,0278	19,9998	16,6247

Ведомость оценки точности высотной сети

Класс	Геометрическое нивелирование		Тригонометрическое нивелирование	
	Априорная	Фактическая	Априорная	Фактическая
техн.нив.	0,020		0,160	0,131

Поправки по результатам уравнивания

Класс	В измеренные направления					В измеренные расстояния				
	Min	Сторона	Max	Сторона	Средняя	Min	Сторона	Max	Сторона	Средняя
теод.ход,мкр,трн	0°00'00"	A15 - A14	0°00'55"	PIRV - S1	0°00'12"	0,000	C12 - B12	0,020	A19 - A20	0,008

Примечание:

Обработка планово-высотного обоснования выполнена программой CREDO_DAT 3.0

Предварительная обработка измерений включает:·

- Расчет направлений, горизонтальных проложений и превышений на основе средних значений отсчетов измерений, контроль соблюдения инструктивных допусков, установленных для соответствующих классов построений.
- Вычисление вертикальных углов и превышений.
- Учет поправок в введенные измерения:
  - Атмосферные
  - Кривизна земли и рефракция
- Формирование редуцированных значений длин, направлений и превышений, подлежащих уравниванию, расчет предварительных координат пунктов, распознавание избыточных измерений и формирование топологии сети обоснования, выделение теодолитных и нивелирных ходов.

Уравнивание проведено параметрическим способом по критерию минимизации суммы квадратов поправок в измерения.

Для оценки точности положения уравненных пунктов, формирования параметров эллипсов ошибок использована ковариационная матрица, коэффициенты которой вычислены в процессе уравнивания.

СКО углов в ходах не рассчитываются при числе ходов менее пяти.

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение Т
Ведомость оценки точности положения пунктов

M min	Пункт	M max	Пункт	M средняя
0,037	A7	0,071	PIR3	0,059

Пункт	M	Mx	My	a	b	α	Mh
1	2	3	4	5	6	7	8
A1	0,048	0,065	0,043	0,071	0,033	153°25'50"	0,032
A10	0,021	0,056	0,027	0,041	0,048	72°56'49"	0,033
A11	0,028	0,057	0,014	0,038	0,051	75°17'07"	0,034
A12	0,028	0,057	0,015	0,027	0,052	76°35'20"	0,054
A13	0,055	0,052	0,071	0,091	0,052	89°29'02"	0,044
A14	0,065	0,058	0,047	0,062	0,042	150°58'23"	0,042
A15	0,045	0,038	0,024	0,039	0,023	12°57'09"	0,018
A16	0,038	0,034	0,017	0,035	0,016	171°19'35"	0,014
1	2	3	4	5	6	7	8
A17	0,076	0,054	0,053	0,067	0,036	136°04'40"	0,043
A18	0,074	0,066	0,066	0,084	0,042	135°00'46"	0,048
A19	0,101	0,072	0,070	0,089	0,046	136°22'09"	0,050
A2	0,070	0,077	0,046	0,082	0,037	158°14'10"	0,056
A20	0,051	0,075	0,068	0,090	0,046	139°15'32"	0,051
A21	0,079	0,075	0,065	0,089	0,044	142°17'38"	0,051
A22	0,095	0,074	0,060	0,086	0,041	144°59'33"	0,050
A23	0,087	0,068	0,054	0,079	0,036	145°16'56"	0,049
A24	0,057	0,043	0,037	0,050	0,027	141°50'46"	0,041
A3	0,060	0,078	0,043	0,082	0,036	161°06'07"	0,053
A4	0,068	0,061	0,031	0,061	0,031	176°35'21"	0,043
A5	0,038	0,026	0,028	0,028	0,025	112°11'56"	0,018
A7	0,037	0,025	0,027	0,027	0,025	86°16'41"	0,017
A8	0,065	0,046	0,046	0,055	0,036	44°48'52"	0,029
A9	0,033	0,054	0,088	0,094	0,043	66°50'41"	0,049
B1	0,050	0,040	0,031	0,043	0,025	151°15'13"	0,040
B12	0,031	0,059	0,017	0,020	0,053	76°38'35"	0,054
B18							0,051

1	2	3	4	5	6	7	8
B5							0,022
C12	0,041	0,074	0,020	0,024	0,067	72°17'24"	0,039
C17							0,037
C5							0,020
D5							0,019
E5							0,023
F5							0,019
S1	0,227	0,210	0,087	0,214	0,077	167°52'32"	

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение У
Каталог координат по трассам

Трасса нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП

	ПК	X	Y	H
Пикет начала трассы:	0+00.00	540122.38	2182967.47	238.81
вершина угла N : 1	4+47.47	539734.36	2182744.61	241.58
вершина угла N : 2	10+95.51	539193.19	2182388.10	230.20
вершина угла N : 3	16+12.82	538890.04	2181968.92	225.69
вершина угла N : 4	17+40.47	538766.64	2181936.28	225.36
вершина угла N : 5	22+41.17	538323.56	2182169.47	224.01
вершина угла N : 6	26+68.92	538002.24	2182451.82	215.10
вершина угла N : 7	27+50.28	537922.47	2182467.85	214.36
вершина угла N : 8	30+79.92	537604.72	2182555.58	195.61
вершина угла N : 9	38+30.55	536857.08	2182622.52	175.49
вершина угла N : 10	39+89.96	536718.94	2182702.08	172.91
вершина угла N : 11	43+59.51	536539.07	2183024.90	156.68
вершина угла N : 12	44+37.56	536461.02	2183025.70	155.56
Пикет конца трассы :	47+05.55	536203.10	2182952.94	153.47

Трасса нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки

Пикет начала трассы:	0+00.00	537894.26	2182989.42	217.39
Пикет конца трассы :	5+22.33	537922.47	2182467.85	214.36

Трасса ВЛ-10кВ от т. вр. до пл. скв. №1

Пикет начала трассы:	0+00.00	539101.23	2182385.11	228.20
Пикет конца трассы :	4+67.72	538936.02	2181947.54	225.63

Трасса ВЛ-10кВ от т. вр. до пл. скв. №6,7,8

Пикет начала трассы:	0+00.00	537919.40	2182757.93	185.63
Пикет конца трассы :	2+15.24	537907.81	2182972.86	214.06

Трасса нефтегазопровода от пл. скв.№3,4 до точки врезки

Пикет начала трассы:	0+00.00	539654.65	2182910.75	246.52
Пикет конца трассы :	1+84.27	539734.36	2182744.61	241.58

Трасса нефтегазопровода от пл. скв.№5 до точки врезки

Пикет начала трассы:	0+00.00	539114.21	2182492.45	229.08
Пикет конца трассы :	1+34.96	539214.50	2182402.14	230.53

Трасса ВЛ-10кВ от т. вр. до пл. скв. № 2

Пикет начала трассы:	0+00.00	540160.25	2183067.84	234.82
Пикет конца трассы :	0+58.86	540183.53	2183013.78	236.90

Система координат МСК-56.

Система высот Балтийская, 1977г.

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение Ф
Ведомости углов поворота, прямых и круговых кривых

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№1
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла ПК +	угол повор. + право − лево град.	бэта 1 град. / альф.КК град. / бэта 2 град.	А 1 м / R м / А 2	L 1 м / LКК м / L 2	Т 1 м / D м / Т 2	нач.закр. ПК + / Lзакр. м / кон.закр.	нач. КК ПК + / Б м / кон. КК ПК +	прямая вставка м	расст. между вершин. углов м	дирекц. угол град.
н.х.	0+ 0.00								467.72	467.72	249.19
к.х.	4+67.72										

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№2
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла ПК +	угол повор. + право − лево град.	бэта 1 град. / альф.КК град. / бэта 2 град.	А 1 м / R м / А 2	L 1 м / LКК м / L 2	Т 1 м / D м / Т 2	нач.закр. ПК + / Lзакр. м / кон.закр.	нач. КК ПК + / Б м / кон. КК ПК +	прямая вставка м	расст. между вершин. углов м	дирекц. угол град.
н.х.	0+ 0.00								58.86	58.86	293.18
к.х.	0+58.86										

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№6,7,8
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла ПК +	угол повор. + право − лево град.	бэта 1 град. / альф.КК град. / бэта 2 град.	А 1 м / R м / А 2	L 1 м / LКК м / L 2	Т 1 м / D м / Т 2	нач.закр. ПК + / Lзакр. м / кон.закр.	нач. КК ПК + / Б м / кон. КК ПК +	прямая вставка м	расст. между вершин. углов м	дирекц. угол град.
н.х.	0+ 0.00								215.24	215.24	93.05
к.х.	2+15.24										

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№3,4 до точки врезки
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла ПК +	угол повор. + право − лево град.	бэта 1 град. / альф.КК град. / бэта 2 град.	А 1 м / R м / А 2	L 1 м / LКК м / L 2	Т 1 м / D м / Т 2	нач.закр. ПК + / Lзакр. м / кон.закр.	нач. КК ПК + / Б м / кон. КК ПК +	прямая вставка м	расст. между вершин. углов м	дирекц. угол град.
н.х.	0+ 0.00								184.27	184.27	295.38
к.х.	1+84,27										

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№5 до точки врезки
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла	угол повор. + право − лево	бэта 1 град.	А 1 м	L 1 м	Т 1 м	нач.закр. ПК +	нач. КК ПК +	прямая вставка	расст. между вершин. углов	дирекц. угол
			альф.КК град.	R м	LKK м	D м	Lзакр. м	Б м			
	ПК +	град.	бэта 2 град.	А 2	L 2	Т 2	кон.закр.	кон. КК ПК +	м	м	град.
н.х.	0+ 0.00								134.96	134.96	317.60
к.х.	1+34.96										

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла	угол повор. + право − лево	бэта 1 град.	А 1 м	L 1 м	Т 1 м	нач.закр. ПК +	нач. КК ПК +	прямая вставка	расст. между вершин. углов	дирекц. угол
			альф.КК град.	R м	LKK м	D м	Lзакр. м	Б м			
	ПК +	град.	бэта 2 град.	А 2	L 2	Т 2	кон.закр.	кон. КК ПК +	м	м	град.
н.х.	0+ 0.00								522.33	522.33	273.06
к.х.	5+22.33										

ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРУГОВЫХ КРИВЫХ
по трассе нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

углы			кривые						прямые		
N угла	положение вершины угла	угол повор. + право − лево	бэта 1 град.	А 1 м	L 1 м	Т 1 м	нач.закр. ПК +	нач. КК ПК +	прямая вставка	расст. между вершин. углов	дирекц. угол
			альф.КК град.	R м	LKK м	D м	Lзакр. м	Б м			
	ПК +	град.	бэта 2 град.	А 2	L 2	Т 2	кон.закр.	кон. КК ПК +	м	м	град.
н.х.	0+ 0.00								447.47	447.47	209.52
1	4+47.47	3.30	0.00	0	0.00	0.00	4+47.47	4+47.47			
			3.30	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
			0.00	0	0.00	0.00	4+47.47	4+47.47	648.05	648.05	213.23
2	10+95.51	20.45	0.00	0	0.00	0.00	10+95.51	10+95.51			
			20.45	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
			0.00	0	0.00	0.00	10+95.51	10+95.51	517.31	517.31	234.08
3	16+12.82	-39.19	0.00	0	0.00	0.00	16+12.82	16+12.82			
			39.19	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
			0.00	0	0.00	0.00	16+12.82	16+12.82	127.64	127.64	194.49
4	17+40.47	-42.34	0.00	0	0.00	0.00	17+40.47	17+40.47			
			42.34	0	0.00	0.00	0.00	0.00			

		0.00	0	0.00	0.00	17+40.47	17+40.47	500.70	500.70	152.15
		0.00	0	0.00	0.00	22+41.17	22+41.17			
5	22+41.17	13.33	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	22+41.17	22+41.17	427.75	427.75	138.42
		0.00	0	0.00	0.00	26+68.91	26+68.91			
6	26+68.91	29.57	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	26+68.91	26+68.91	81.36	81.36	168.38
		0.00	0	0.00	0.00	27+50.28	27+50.28			
7	27+50.28	4.04	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	27+50.28	27+50.28	329.64	329.64	164.34
		0.00	0	0.00	0.00	30+79.92	30+79.92			
8	30+79.92	10.19	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	30+79.92	30+79.92	750.63	750.63	174.53
		0.00	0	0.00	0.00	38+30.55	38+30.55			
9	38+30.55	24.49	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	38+30.55	38+30.55	159.41	159.41	150.04
		0.00	0	0.00	0.00	39+89.96	39+89.96			
10	39+89.96	30.56	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	39+89.96	39+89.96			

		0.00	0	0.00	0.00	43+59.51	43+59.51	369.55	369.55	119.08
11	43+59.51	60.17	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	43+59.51	43+59.51	78.05	78.05	179.25
		0.00	0	0.00	0.00	44+37.56	44+37.56			
12	44+37.56	16.20	0	0.00	0.00	0.00	0.00			
		0.00	0	0.00	0.00	44+37.56	44+37.56	267.99	267.99	195.45
к.х.	47+ 5.55									

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение Х
Ведомость подземных и наземных коммуникаций

ВЕДОМОСТЬ ПОДЗЕМНЫХ И НАДЗЕМНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПО ТРАССЕ
ВЛ-10кВ от точки врезки до пл.скв.№1
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения
ООО "Русланойл"

NN пп	Место пересечен		Наименование	Глубина или отметка	Диам. или шир.	Владелец, его адрес и телефон
	км	пк				
1	0	2+77.68	Проектная трасса нефтегазо провода			

ВЕДОМОСТЬ ПОДЗЕМНЫХ И НАДЗЕМНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПО ТРАССЕ
нефтегазопровода от пл.скв.№2 до СП
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения
ООО "Русланойл"

NN пп	Место пересечен		Наименование	Глубина или отметка	Диам. или шир.	Владелец, его адрес и телефон
	км	пк				
1	1.0	14+19.3	ВЛ 10кВ 3пр			
2	4.0	41+87.4	ВЛ 10кв 3пр			
3	4.0	42+21.9	ВЛ 35кв 3ПР			

ВЕДОМОСТЬ ПОДЗЕМНЫХ И НАДЗЕМНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПО ТРАССЕ
нефтегазопровода от пл.скв.№3,4 до точки врезки
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения
ООО "Русланойл"

NN пп	Место пересечен		Наименование	Глубина или отметка	Диам. или шир.	Владелец, его адрес и телефон
	км	пк				
1	0	53.40	ВЛ 10кВ 3пр			

ВЕДОМОСТЬ ПОДЗЕМНЫХ И НАДЗЕМНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПО ТРАССЕ
нефтегазопровода от пл.скв.№5 до точки врезки
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения
ООО "Русланойл"

NN пп	Место пересечен		Наименование	Глубина или отметка	Диам. или шир.	Владелец, его адрес и телефон
	км	пк				
1	0	0+72.27	ВЛ 10кВ 3пр			

ВЕДОМОСТЬ ПОДЗЕМНЫХ И НАДЗЕМНЫХ КОММУНИКАЦИЙ ПО ТРАССЕ
нефтегазопровода от пл.скв.№6,7,8 до точки врезки
Объект: Обустройство Руслановского нефтяного месторождения
ООО "Русланойл"

NN пп	Место пересечен		Наименование	Глубина или отметка	Диам. или шир.	Владелец, его адрес и телефон
	км	пк				
1	0	2+28.22	ВЛ 10кВ 3пр			

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

Приложение Ц
Ведомость угодий

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. №2 до СП

№№ пп	№ пикетов и плюсов от пк	от +	до пк	до +	Расстояние в м	Наименование землепользователей	Ширина полосы отвода	Угодья: пашня	пастбище	лес	дорога	кусты	овраг	забол.	ручей	Итого	Примечания
1	0	0	15	37,64	1537,64	Оренбургская область			+								
						Красногвардейский район											
2	15	37,64	25	85,76	1048,12	Оренбургская область		+									
						Красногвардейский район											
3	25	85,76	43	01,24	1715,48	Оренбургская область			+								сенокос
						Красногвардейский район											
4	43	01,24	43	13,97	12,73	Оренбургская область									+		пересыхающий
						Красногвардейский район											
5	43	13,97	45	83,51	269,54	Оренбургская область			+								сенокос
						Красногвардейский район											
6	45	83,51	45	87,44	3,93	Оренбургская область											обваловка
						Красногвардейский район											
7	45	87,44	47	5,54	118,1	Оренбургская область			+								
						Красногвардейский район											

Трасса ВЛ-10кВ от точки врезки до пл. скв.№1

1	0	0	4	67,72	467,72	Оренбургская область			+								сенокос
						Красногвардейский район											

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. №6,7,8 до точки врезки

1	0	0	1	72.83	172.83	Красногвардейский район											
						Оренбургская область			+								
2	1	72,83	1	75,7	2,87	Красногвардейский район							+				
						Оренбургская область											
3	1	75,7	1	78,13	2,43	Красногвардейский район			+								
						Оренбургская область											
4	1	78,13	1	85,81	7,68	Красногвардейский район									+		пересыхающий
5	1	85,81	5	22,33	336,52	Красногвардейский район			+								

Трасса ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№6,7,8

№№ пп	№ пикетов и плюсов от пк	от +	до пк	до +	Расстояние в м	Наименование землепользователей	Ширина полосы отвода	Угодья: пашня	пастбище	лес	дорога	кусты	овраг	забол.	ручей	Итого	Примечания
1	0	0	0	49,33	49,33	Оренбургская область			+								
						Красногвардейский район											
2	0	49,33	0	54,27	4,94	Оренбургская область									+		пересыхающий
						Красногвардейский район											
3	0	54,27	0	61,90	7,63	Оренбургская область			+								сенокос
						Красногвардейский район											
4	0	61,90	0	64,56	2,66	Оренбургская область							+				
						Красногвардейский район											
5	0	64,56	2	15,24	150,68	Оренбургская область			+								сенокос
						Красногвардейский район											

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. №3,4 до т.вр.

1	0	0	0	19,65	19,65	Оренбургская область											спланировано
						Красногвардейский район											
2	0	19,65	1	84,27	164,62	Оренбургская область			+								
						Красногвардейский район											

Трасса нефтегазопровода от пл. скв. №5 до т.вр.

1	0	0	0	31,53	172.83	Оренбургская область											спланировано
						Красногвардейский район											
2	0	31,53	1	34,96	172.83	Оренбургская область			+								
						Красногвардейский район											

Трасса ВЛ-10кВ от т.вр. до пл.скв.№2

1	0	0	0	58,86	172.83	Оренбургская область			+								
						Красногвардейский район											

Инженер-геодезист Каронова О.В.

Приложение Ч
Ведомость пересекаемых водотоков

Трасса ВЛ от точки врезки до пл. скв. №6,7,8

Наименование водотока	Место пересечения по трассе пк	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения	Примечание
Пересыхающий ручей	0+45.99	0.44	0	98°	

Трасса нефтегазопровода от пл. скв.№6,7,8 до точки врезки

Наименование водотока	Место пересечения по трассе пк	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения	Примечание
Пересыхающий ручей	1+78.13	1.32	0	91°	

Трасса нефтегазопровода от пл. скв.№2 до СП

Наименование водотока	Место пересечения по трассе пк	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения	Примечание
Пересыхающий ручей	43+01.24	8.31		62°	

Инженер-геодезист Кароннова О.В.

"ГеоТехПроект"

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ГеоТехПроект»

Свидетельство о допуске №297 от 08.08.2016 г. №СРО-И-036-18122012

Заказчик – ООО «Сервис ННК»

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Программа на производство
инженерно-геодезических изысканий

2017 г.

"ГеоТехПроект"

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ГеоТехПроект»

Свидетельство о допуске №297 от 08.08.2016 г. №СРО-И-036-18122012

Заказчик – ООО «Сервис ННК»

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
ООО «ГеоТехПроект»

_____Р.М. Латыпов
«___» _____ 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ООО «Сервис ННК»

_____А.Ф. Алчинов
«___» _____ 2017 г.

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл»

Программа на производство инженерно-геодезических изысканий

2017 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Оглавление

1 Общие сведения 2
2 Краткая физико-географическая характеристика района работ 2
3 Топографо-геодезическая изученность 3
4 Состав и виды работ, организация их выполнения 4
5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий 4
6 Камеральная обработка 5
7 Охрана труда и окружающей среды 6
8 Контроль качества и приемка работ 6
9 Выпуск технического отчета 7

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1-17-ИГДИ

Разработал	Латыпова		06.17
Проверил	Денисов		06.17
Н. контр.	Петров		06.17
Директор	Латыпов		06.17

Программа на производство инженерно-геологических изысканий

Стадия	Лист	Листов
П	1	7

"ГеоТехПроект"

1 Общие сведения

Наименование объекта:

«Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл».

Стадия проектирования:

Рабочая документация.

Исполнитель инженерно-геодезических изысканий:

ООО «ГеоТехПроект», Республика Татарстан, 423200, г. Бугульма, ул. Я. Гашека, д. 8, оф. 215, телефон 8 (85594) 6-96-96.

Основания на производство инженерно-геодезических изысканий:

-техническое задание на производство инженерно-геодезических изысканий, выданное заместителем генерального директора по ЗИО, маркшейдерии ООО «Сервис ННК» Ф.Ф. Ситдиковым, согласованного генеральным директором ООО «ГеоТехПроект» Р.М. Латыповым и утвержденного ООО «Сервис ННК» А.Ф. Алчиновым

-свидетельство №01-И-№1971 от 08 ноября 2011 года о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное Саморегулируемой организацией «Некоммерчское партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли» (регистрационный номер АИИС И-01-1971-08112011).

Цели инженерно-геодезических изысканий:

Получение топографо-геодезических материалов, данных о существующей ситуации (наземной и подземной), рельефе местности, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории объекта изысканий, достаточных для обоснования конструктивных и объемно-планировочных решений, установления проектных значений и характеристик зданий или сооружений, мероприятий инженерной защиты и мероприятий по охране окружающей среды.

2 Краткая физико-географическая характеристика района работ

В административном отношении исследуемая территория расположена в Красногвардейском районе Оренбургской области Российской Федерации.

Территория Оренбургской области охватывает юго-восточную окраину Восточно-Европейской равнины, южную оконечность Урала, южное Зауралье и входит в состав Приволжского федерального округа. Оренбургская область граничит: на севере - с Республикой Башкортостан, на северо-западе - с Республикой Татарстан, на западе - с Самарской обла-стью, на северо-востоке - с Челябинской областью, на юге и востоке - с Республикой Казах-стан.

Красногвардейский район расположен в западной части Оренбургской области, за-нимая срединную часть бассейнов Тока и Малого Урана. Охватывая площадь 2,9 тысячи квадратных километров (2,3% от общей площади области), район имеет протяженность с севера на юг - 68,3 км, с запада на восток-66,1 км. Общая протяженность границ района со-ставляет 397 км.

Красногвардейский район граничит с Грачевским на западе, Матвеевским и Пономарев-ским - на севере, Александровским - на востоке, Новосергиевским и Сорочинским - на юге.

Красногвардейский район расположен в пределах возвышенности Общий Сырт, которая представляет собой пластово-ярусную равнину с останцами поверхностного вы-равнивания. На территории района преобладает широтное простирание тектонических структур. Глубокие, резко асимметричные долины Большого Кинеля, Умирки, Тока и Мало-го Урана, имеющие широтную ориентацию, расчленяют местность на ряд неравносклон-ных увалов - сыртов. Склоны южной экспозиции у них крутые, словно обрубленные (про-цессы денудации и эрозии расчленили их на множество крутоголовых приречных холмов). Склоны северной экспозиции - пологие и длинные,

растянутые на несколько километров. Подножия северных склонов водоразделов незаметно переходят в надпойменные терра-сы, развитые почти исключительно по левобережьям рек.

2.1.3 Главными водными артериями района являются реки Ток и Малый Уран. Для них характерно неравномерное распределение речного стока. Более 80% суммарного рас-хода приходится на 2-4 недели весеннего половодья. Река Ток имеет широкую разработан-ную долину с глубокими плесами и омутами. Ширина реки в межень редко где достигает 30-40 м. Для Малого Урана характерно русло с чередованием озерных плесов и стреми-тельных узких проток, иногда с порогами и даже водопадами. Наиболее значительные правые притоки Тока в пределах района - реки Зиганник, Турганник, Кристалка. Весной бурные стремительные потоки, летом приобретают вид быстрых ручьев. Левобережные притоки Тока - Ишалка, Именинник, Енкла, Калтан, Кутерля - летом сильно мелеют и пред-ставляют собой едва струящиеся ручьи. Из правобережных притоков Малого Урана можно выделить речки Яшка (у с. Яшкино), Кинзелька и Табунок, а из левобережных пересыхаю-щие ручьи Красный, Курносовка и Грачевка. Северную часть района орошает река Умирка -левый приток Большого Кинеля. Наиболее крупные пруды района: Кинзельский, Дубовый и Староникольский.

2.1.4 Климат района характеризуется хорошо выраженной континентальностью, ко-торую иллюстрирует большая амплитуда колебаний среднемноголетней температуры 15°С) и июля (+21°С). Среднее годовое количество осадков для района составляет 360-410 мм в год. Снеговой покров на территории района в среднем залегает 145-150 дней, а его высота в конце зимы составляет от 30-40 см. Продолжительность безморозного периода для с. Плешаново составляет 130 дней. Сумма температур выше +10°С на территории района превышает 2600°. Все эти показатели являются средними для территории Оренбургской области.

В пределах изучаемой территории расположения проектируемого объекта имеется пересыхающий ручей, имеются пересечения с проектируемыми трассами.

По физико-географическому районированию Красногвардейский район Оренбург-ской области входит в зону IIа – Общесыртовскую, природно-административному зониро-ванию – в ПАЗ «Общий Сырт» (36,2 тыс. км^2), она наибольшая среди всех природно-административных зон Оренбургской области. Она включает 11 муниципальных районов и 2 города (Бузулук и Сорочинск). Население этой зоны составляет около 364,7 тыс. человек (с долей городского населения 31,1%). Значительную площадь рассматриваемой территории занимают ландшафты Общесыртовского округа Общесыртовско-Предуральской возвышен-ной степной провинции. Территории южных районов этой зоны (Первомайского и Ташлинского) представлены ландшафтами Сыртово-Приуральского округа Южно-Сыртовой пологоволнисто-увалистой наклонной степной провинции. В гидрографическом отношении значительная часть территории представлена бассейном реки Самара, на юге зоны - бассейнами притоков р. Урал первого порядка - р. Чаган и р. Иртек. Значение гид-ротермического коэффициента на рассматриваемой территории от 0,6 до 0,8. Сумма годо-вых температур выше +10°С находится в интервале 26,00-28,00С. Среднегодовое количество осадков менее 400 мм. В структуре почв Общего Сырта преобладают обыкновенные и юж-ные чернозёмы, на юго-западе зоны - тёмно-каштановые солонцеватые почвы, солонцы и пески. В структуре земельного фонда доля посевных площадей с/х культур около 23,3%. В разрезе сельскохозяйственного деления Оренбургской области ПАЗ «Общий Сырт» полно-стью включает западную, частично юго-западную и центральную сельскохозяйственные зоны региона. Средняя урожайность зерновых чуть выше 12ц/га. Природно-заповедный комплекс представлен национальным парком «Бузулукский бор», участком «Таловская степь» государственного природного заповедника «Оренбургский» и 169 (33,3%) охраняе-мыми природными объектами местного значения.

3 Топографо-геодезическая изученность

На территории предполагаемых работ инженерные изыскания ООО «ГеоТехПроект» ранее не выполнялись.

Территория изысканий покрыта картами масштаба 1:100000 общего доступа.

В Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по региону необходимо запросить координаты пунктов ГГС на район проведения изысканий.

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

В соответствии с техническим заданием на инженерно-геодезические изыскания предполагается топографическая съемка под проектирование обустройства площадок скважин, линейных сооружений – трасс ВЛ 10кВ и нефтегазопроводов.

В соответствии с «Инструкцией по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» и согласно техническому заданию выбран масштаб топографических планов для площадки проектируемой эстакады 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.

Состав планируемых к производству инженерно-геодезических изысканий обоснован требованиями нормативных документов и заданием на производство инженерных изысканий:

-регистрация производства работ в местных органах самоуправления;

-рекогносцировочное обследование объекта изысканий – 12 га, 6 км;

-развитие сети ПВО;

-топографическая съемка М 1:500, М 1:2000;

-создание топографических планов М 1:500, М 1:2000;

-создание продольных и укрупненных профилей;

-согласование подземных и надземных коммуникаций с эксплуатирущими организациями;

-сбор сведений о землепользователях и их смежниках на земельных участках, на которых располагаются объекты проектирования.

При производстве работ в соответствии с заданием на производство инженерных изысканий использовать следующие системы координат и высот:

-Система координат 1956 года;

-Система высот Балтийская 1977 года.

Работы выполнить в соответствии со следущей нормативно-технической документацией:

-СП 47.13330.2012 Актуализированная версия СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Госстрой России. Москва, 1996г.;

-СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Госстрой Рос-сии, Москва 1997 г.;

-ГКИНП-17-004 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ;

-ГКИНП 02-033-82 Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500;

-Условные знаки для топографических планов масштаба 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 «Недра», 1989 г.;

-ГКИНП-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS. М., ЦНИИГАиК, 2002г.

-Правила по технике безопасности при топографо-геодезических работах (ПТБ-88).

В процессе рекогносцировочного обследования руководителем в программу могут вноситься необходимые уточнения, изменения и дополнения.

5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий

Полевые работы начинаются с рекогносцировки территории, где изучается общая ситуация, определяется наличие и местоположение подземных, наземных и надземных сооружений и коммуникаций.

По результатам обследования в программу вносятся необходимые уточнения, изменения и дополнения.

Съемочное планово - высотное обоснование создается путем проложения системы теодолитных ходов и ходов тригонометрического нивелирования, опирающихся на исходные пункты – базисные линии.

Закрепление пунктов съемочного обоснования осуществить временными реперами металлическими штырями (бирками) с металлическими табличками, длиной 1,5 м. в местах обеспечении сохранности. В качестве дополнительных постоянных знаков использовать имеющиеся на местности: указатели, задвижки, выходы коммуникаций опоры ВЛ и т.д..

Углы в теодолитных ходах измерять двумя полуприемами. Линии измерять в прямом и обратном направлении. Полевые измерения фиксировать в памяти тахеометра, которые по окончании полевых работ в виде цифровых данных импортировать в программный комплекс «CREDODAT». Обработка и уравнивание полевых измерений производить с помощью программного комплекса «CREDODAT».

СКП в определении координат точек сети сгущения относительно пунктов опорной геодезической сети должны быть не более 0,08-0,1 м при масштабе топографической съемки 1:500.

Допустимая угловая невязка определяется по формуле $f_\beta = \pm 1' \sqrt{n}$, где n-число углов в ходе.

Допустимая невязка в превышениях определяется по формуле $f_h = \pm 50$ мм$\sqrt{L}$, где: L-длина хода в км.

Средние погрешности определения высот точек сети сгущения относительно пунктов опорной геодезической сети не должны превышать на равнинной местности 1/10 высоты принятого сечения рельефа (0,05 м).

Топографическая съемка ситуации и рельефа производится тахеометрическим способом.

Производить обследование и съемку подземных и надземных коммуникаций в пределах границ съемки. Точность определения положения точек подтверждается контрольными геодезическими измерениями.

Топографические планы масштаба 1:500 составляются в сертифицированном программном комплексе «Credo» и «AutoCad» с использованием классификатора объектов цифрового топографического плана для условных знаков ГУГК.

Угловые и линейные измерения выполняются электронным тахеометром Topcon GTS-235 № XL 1345, прошедшим метрологическое обследование с получением свидетельства о поверке за № АПМ0095081.

Съемка подземных коммуникаций производится с помощью трубокабелеискателей «Radiodetection 2000cps», «С.А.Т.3+» и «ТПК-1».

6 Камеральная обработка

Обработка полевых материалов, а также камеральные работы и создание инженерно-топографические планов выполняется с применением ПК и специального лицензионного программного обеспечения.

В процессе обработки полевого материала создать цифровую модель местности ЦММ с помощью программного комплекса «NanoCAD ГЕОНИКА» с последующим формированием чертежей в формате DXF (DWG) (AutoCAD) - топографические планы площадок под проектируемые сооружения и площадок отходов, подходов и переходов трасс через искусственные и естественные преграды в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.

Планы оформить в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». После вычерчивания планов провести согласование подземных коммуникаций с эксплуатирующими службами. Копия согласованного плана войдет в отчетные материалы, оригинал сохранить в техническом архиве предприятия.

По результатам полевых материалов составить ведомости в соотвествтии с СП 47.13330.2012 в программах Microsoft Office.

7 Охрана труда и окружающей среды

Охрана труда при проведении всех видов работ обеспечивается в соответствии с требованиями ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах ГУГК СССР» от 09.02.1989 г. и инструкцией по технике безопасности для сотрудников изыскательского отдела.

Работы проводить квалифицированными специалистами, прошедшими инструктаж по охране труда и технике безопасности. Руководитель или ответственный испольнитель полевых работ до выезда на объект проверяет наличие спецодежды, инвентаря и специальных защитных средств.

По прибытии на объект руководитель обязан выявить опасные участки и провести инструктаж со всеми работниками подразделения.

Полевые работы выполняются в светлое время с учетом установленного согласованного рабочего времени.

Каждый работающий, заметивший опасность, угрожающую людям, сооружниям и имуществу, обязан принять неотложные меры для ее устранения и немедленного сообщить об этом своему непосредственному руководителю. Руководитель работ обязан принять меры к устранению опасности, при невозможности устранения – прекратить работы, вывести работающих в безопасное место и поставить в известность старшего по должности.

Запрещается проведение полевых топографо-геодезических работ в необжитой местности в одиночку или малыми группами менее трех человек. При выполнении производственного задания группой работников в составе двух и более человек один из них должен быть назначен старшим, ответственным за безопасное ведение работ, распоряжения которого для всех членов группы являются обязательными.

8 Контроль качества и приемка работ

Технический контроль инженерных изысканий осуществляется с целью определения достоверности и качества выполняемых инженерных изысканий.

Технический контроль полевых работ производится систематически на протяжении всего периода изысканий и должен охватывать процесс работ в стадии его организации, производства и завершения.

В процессе изысканий, при производстве полевых работ, контроль и приемка работ от испольнителей осуществляется специалистом с самой высокой квалификацией, результаты полевого контроля и приемки работ при инженерно-геодезических изысканиях отражаются в акте полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ.

Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах изображений предметов и контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы на незастроенной территории не должны превышать 0,5 мм (в открытой местности) в масштабе плана.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий (сооружений), расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не должны превышать 0,4 мм в масштабе плана.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать 1/4 высоты сечения рельефа для уклонов менее 2° и 1/3 высоты сечения для уклонов более 2°.

Контроль полевых работ провести в соответствии с ГКИНП-17-004 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ».

Внешведомственный контроль осуществляется сдачей закрепленных временных реперов с подписанием акта сдачи временных реперов и согласованием материалов изысканий с маркшейдерской службой.

Технический отчет принимается главным инженером проекта.

9 Выпуск технического отчета

На основании технического задания в результате работы необходимо предоставить технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, содержащий все необходимые описания, ведомости и приложения; топографические планы площадок и трасс под проектируемые сооружения в масштабе 1:2000 и 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м, продольные и укрупненные профили.

Технический отчет должен быть выполнен согласно требованиям технического задания на производство работ, соответствовать требованиям СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Москва, Недра, 1985 г., ГКИНП-(ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS, «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1981 г.», ГОСТ Р.21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», ГОСТ 2-105-95 «Общие требования к текстовым документам».

Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выпустить в четырех экземплярах в бумажном виде и два экземпляра отчета на электронном носителе в формате разработки и PDF, один экземпляр – в архив ООО «ГеоТехПроект»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ, ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
http://www.mpr.orb.ru; e-mail: office27@gov.orb.ru

19.05.2017 № 12.20/6976

На № 49-17 от 11.05.2017 г.

О выдаче справки

Генеральному директору
ООО «ГеоТехПроект»

Р.М. Латыпову

ул. Я. Гашека, д. 8 оф. 215,
г. Бугульма, Республика Татарстан,
423230

Уважаемый Рустем Марсилевич!

На Ваш запрос о выдаче справки о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий областного и местного значения на участке работ по объекту «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения», расположенном в Красногвардейском районе Оренбургской области, министерство сообщает следующее.

В соответствии с представленными географическими координатами и картографическим материалом в границах участка работ особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Заместитель начальника управления
по охране окружающей среды и экологии Д.В. Классен

Гамм А.А.
77 90 06

**МИНИСТЕРСТВО
КУЛЬТУРЫ И ВНЕШНИХ СВЯЗЕЙ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460014, г. Оренбург, ул. Советская, д. 9
телефоны:..... (3532) 44-11-00, 44-11-02
телефакс:..... (3532) 77-65-45
http://www.minkult.orb.ru, e-mail: office29@mail.orb.ru

27.07.2017 № 13-13-2044

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Сервис ННК»

А.Ф. Алчинову

ул. Радищева, 55, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Уважаемый Александр Федорович!

Министерство культуры и внешних связей Оренбургской области, как государственный орган охраны объектов культурного наследия (далее – Госорган), рассмотрело обращение ФГБОУ ВО «ОГПУ» о направлении в Ваш адрес заключения в отношении результатов государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия на территории земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению по проекту: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» (общая площадь – 2,7 га, протяженность линейного объекта – 5,55 км).

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ, зарегистрированного в Госоргане 05.07.2017 г. № 89 (Акт государственной историко-культурной экспертизы (от 04.07.2017 г., государственный эксперт Н.Л. Моргунова) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию хозяйственных работ по проекту «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл» в Красногвардейском районе Оренбургской области), указывают на то, что на территории земельных участков реализации вышеуказанных проектных решений отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Госорган согласен с заключением ГИКЭ.

Приложение: Акт ГИКЭ на 4 л. с приложением на 69 л.

Министр Е.В. Шевченко

Л.А. Абземелева
8 (3532) 44-11-31

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА, ПИЩЕВОЙ И ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

460006, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефон: (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс: (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru, e-mail: office@dgpn.orb.ru

24.05.2017 № 06-06-07/3058

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «ГеоТехПроект»

Р.М. Литыпову

Информация по скотомогильникам

Уважаемый Рустам Марсильевич!

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваше письмо от 11.05.2017 № 46-17 информирует.

Согласно представленной ГБУ «Красногвардейское районное управление ветеринарии» информации, по объекту: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения», расположенного на территории Красногвардейского района Оренбургской области, зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных, на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Начальник отдела
противоэпизоотических мероприятий Л.Г. Заворотнюк

Сунаев А.Ю.
77-08-34

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)
**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**
603000, г. Н. Новгород, пл. М. Горького, 4/2
Тел./факс (831-2) 433-74-03; тел.433-78-91
E-mail: priv-dpb@nnovgrn.gov.ru

03.02.2017 № 129/сар
На №53-17 от 11.05.2017

Генеральному директору
ООО «ГеоТехПроект»

Р.М. Латыпову

423230, Республика Татарстан,
г. Бугульма, ул. Я. Гашека, 8, оф. 215
E-mail: geogtp@bk.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

В соответствии с запросом объект: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения» расположен в Красногвардейском районе Оренбургской области.

Предоставленные географические координаты участка, приведены в приложении №1.

Запрашиваемый объект по предоставленным координатам не соответствует объекту на схеме.

Указанный объект (т.1-4,8-20,28-34,36-41) расположен на лицензионном участке ООО «Русланойл»:

– ОРБ 02808 НР – участок Руслановский. Лицензия выдана для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Руслановском участке на срок до 05.02.2033г. Участок недр имеет статус горного отвода.

Участок предстоящей застройки (т. 9, 11-16, 30, 31, 34, 36-39) расположен на Руслановском нефтяном месторождении, запасы которого учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых в разделе «Разрабатываемые», в распределенном фонде недр.

Указанный объект (т.5-7,21-27,35) расположен на лицензионных участках ПАО «Оренбургнефть»:

– ОРБ 16034 НР – участок Покровско-Сорочинский. Лицензия выдана для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на Покровско-Сорочинском участке на срок до 25.10.2035 г. Участок недр имеет статус горного отвода.

– ОРБ 02999 ВЭ – участок Покровско-Сорочинский (подземные воды). Лицензия выдана для добычи подземных вод, используемых для целей технологического обеспечения водой объектов Покровско-Сорочинского участка. Срок действия лицензии до 25.10.2035г. Участок недр имеет статус горного отвода.

Приложение №1 к договору № 27ПМТ/17 от 01.08.2017г.

Задание на проектирование

Разработка и согласование в установленном порядке проекта планировки территории и проекта межевания территории на линейные объекты, предусмотренные проектом строительства «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл».

п/п	Наименование разделов	Содержание
1.	Наименование разрабатываемой документации	Проект планировки территории и проект межевания территории на линейные объекты, предусмотренные проектом строительства «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл».
2.	Основание для разработки документации	Решение органа исполнительной власти муниципального района
3.	Источник финансирования работ	ООО «Русланойл»
4.	Заказчик (наименование)	ООО «Русланойл»
6.	Нормативно-правовая база разработки документации	Градостроительный кодекс РФ, Земельный кодекс РФ, Федеральный закон от 06.10.1999 № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»; Федеральный закон от 06.10.03 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» ; СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (п.3.2.1. и 3.2.2.)
7.	Перечень объектов с указанием их наименования и основных характеристик	Согласно заключению госэкспертизы к проекту строительства «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл».
8.	Цель разработки и задачи проекта	1. Цель – обеспечение процесса архитектурно- строительного проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию планируемого(ых) к размещению линейных объектов. 2. Задачи: _определение зоны планируемого размещения линейных объектов в соответствии с документами территориального планирования муниципального района; _ определение границ формируемых земельных участков, - планируемых для предоставления физическому или юридическому лицу для строительства планируемого(ых) к размещению линейных объектов; _ определение границ земельных участков, предназначенных для размещения линейных о _ разработка проекта зоны с особыми условиями использования территории планируемого(ых) к размещению линейных объектов; _ обеспечение публичности и открытости градостроительных решений.
9.	Состав проекта	1. Проект планировки и межевания территории, предусматривающий размещение линейных объектов. Состав проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейных объектов, должен соответствовать ст. ст. 42, 43 Градостроительного кодекса РФ и включать: основную часть:- графические материалы (чертеж или чертежи планировки и межевания территории); - текстовые материалы (положения о размещении объектов капитального строительства федерального, регионального или местного значения, а также о характеристиках планируемого развития территории); материалы по обоснованию:

		основной части проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейных объектов, включаются: - основной чертеж планировки территории; - чертеж межевания территории. В состав графических материалов по обоснованию включаются: - схема расположения элемента планировочной структуры; ориентировочный план трассы линейного объекта. 2. Проект зоны с особыми условиями использования территории, планируемого(ых) к размещению линейных объектов. Информационные ресурсы для размещения проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейного объекта, в электронном виде в ИСОГД, представленные в виде базы пространственных данных и иных данных об объектах градостроительной деятельности.
10.	Состав, исполнители, сроки и порядок предоставления исходной информации для градостроительной документации	1. Основной исходной информацией является проект строительства объектов «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО «Русланойл». Заказчик передает Исполнителю основную исходную информацию в течение 10 дней с даты заключения договора.
11.	Основные требования к содержанию и форме представляемых материалов по этапам разработки градостроительной документации, последовательность и сроки выполнения работы	**Этапы разработки.** **1. Первый этап**: 1.1. Сбор исходных данных. 1.2. Обобщение полученных текстовых и графических материалов посредством: - создания обобщенной информационной базы данных об объектах градостроительной деятельности на проектируемой территории; По итогам первого этапа Заказчику предоставляются графические материалы (в виде карт), содержащие сводную информацию о состоянии соответствующей территории и об ограничениях ее использования. **2. Второй этап**: 2.1. Разработка проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейных объектов. 2.2. Согласование проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейных объектов с органами местного самоуправления поселения, городского округа, применительно к территориям которых разрабатывается проект. 2.3. Проверка проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейных объектов уполномоченным органом принявшим решение о ее подготовке. По итогам второго этапа Заказчику предоставляется доработанный с учетом результатов согласований и проверки проект планировки и межевания территории, предусматривающий размещение линейных объектов, в составе, определенном п. 1 раздела 9 Градостроительного Кодекса. **Основные требования к содержанию представляемых материалов.** Подготовка проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейных объектов осуществляется на основании документов территориального планирования, правил землепользования и застройки в соответствии с требованиями технических регламентов, нормативов градостроительного проектирования, градостроительных регламентов, границ зон с особыми условиями использования территорий. Содержание проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов) должно соответствовать: - ст.ст. 42, 43 Градостроительного кодекса РФ; **На чертежах планировки и межевания территории отображаются:** **на всех чертежах:** - границы элементов планировочной структуры; - границы проектируемой территории; **на основном чертеже**

эстакады, путепроводы, мосты, тоннели, пешеходные переходы;

на чертеже межевания территории:

- границы земельных участков;
- границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;
- границы зон с особыми условиями использования территорий;

Подготовка чертежа межевания осуществляется с выделением земель, необходимых для строительства и эксплуатации планируемого(ых) к размещению линейного(ых) объекта(ов), т.е. земельных участков, предоставляемых в аренду на период строительства, и земельных участков, предоставляемых в долгосрочную аренду.

на схеме границ зон с особыми условиями использования территорий:

- утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий;
- нормативные границы зон с особыми условиями использования территорий, отображаемые на основании требований законодательства и нормативно-технических документов и правил;

на ориентировочном плане трассы линейного объекта:

- для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, магистральных газопроводов - план и продольный профиль трассы с инженерно-геологическим разрезом с указанием пикетов, углов поворота, обозначением существующих, проектируемых, реконструируемых, сносимых зданий и сооружений, трасс сетей инженерно-технического обеспечения, сопутствующих и пересекаемых коммуникаций с указанием мест размещения запорной арматуры (задвижек с электрическим приводом и ручных), станций электрохимической защиты, магистральной линии связи и электроснабжения для средств катодной защиты и приводов электрических задвижек, мест размещения головной и промежуточной перекачивающих станций, мест размещения потребителей;

- для линейных объектов связи - план трассы с указанием участков воздушных линий связи (включая места размещения опор, марки подвешиваемых проводов) и участков кабельных линий связи (включая тип кабеля, глубины заложения кабеля, места размещения наземных и подземных линейно-кабельных сооружений);

- для автомобильных дорог - план трассы с указанием мест размещения проектируемых постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса.

Пояснительная записка материалов по обоснованию включает:

- обоснование параметров планируемого к размещению линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность,
- ведомость пересечений трассы линейного объекта с естественными и искусственными препятствиями, ведомость пересечения объекта с автомобильными и железными дорогами и сетями инженерно технического обеспечения;

грузонапряженность, интенсивность

- ведомость земельных участков разных форм собственности по трассе линейного объекта;
- ведомость земель различных категорий по трассе линейного объекта и мероприятия по переводу земель из одной категории в другую (при необходимости);

Основные требования к форме представляемых материалов.

Графические материалы основной части проекта планировки, предусматривающего(их) размещение линейных объектов, могут выполняться в масштабах 1:1000 - 1:10000 (с учетом обеспечения наглядности чертежей).

Чертеж межевания, предусматривающий размещение линейных объектов, может выполняться в масштабах 1:1000 - 1:10000 (с учетом обеспечения наглядности чертежей).

Графические материалы

		(с учетом обеспечения наглядности графических материалов). Ориентировочный план трассы планируемого(ых) к размещению линейных объектов может выполняться в масштабах 1:1000 - 1:10000 (с учетом обеспечения наглядности чертежей). Схема расположения элемента планировочной структуры может выполняться в 1:5000, 1:50000 (с учетом обеспечения наглядности графических материалов). Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 3 экз. Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А2 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 3 экз. Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 3 экз. Текстовые материалы должны быть представлены в формате PDF. Графические материалы проекта должны быть представлены в формате PDF.
12.	Порядок согласования, обсуждения и утверждения градостроительной документации	Проверку проекта планировки и межевания территории, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов), следует осуществлять в порядке, установленном ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Проект планировки и межевания территории, предусматривающий размещение линейных объектов, направляется на согласование органами местного самоуправления поселения, городского округа, применительно к территориям которых разрабатывается проект планировки и межевания территории, предусматривающий размещение линейных объектов, в порядке установленном ч. 12.2 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Разработчик отвечает на замечания и предложения, полученные в ходе проверки и согласования проекта Заказчиком, готовит аргументированные обоснования учёта или отклонения поступивших замечаний и предложений, корректирует проект планировки и межевания территории, предусматривающий размещение линейных объектов

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Генеральный директор
ООО «Нефтестройпроект»

Н.Н.Хайрутдинов

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
ООО «Сервис ННК»

А.Ф. Алчинов

Координаты вышеперечисленных лицензий совпадают.

Участок предстоящей застройки (т.21-25) расположен на Горном нефтяном месторождении, запасы которого учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых в разделе «Разрабатываемые», в распределенном фонде недр.

Запрашиваемый объект расположен в пределах Боголюбовско-Смолянского участка калийных солей. Прогнозные ресурсы участка по состоянию на 01.01.2014г. составляют: по категории P_2 –159000 тыс. т. K_2O. Ресурсы апробированы ФГУП ЦНИИгеолнеруд (протокол № 8/10 от 19.11.10г., отчет инв. № 10443, Витковский И.М., 2014г.).

Под запрашиваемым объектом отсутствуют:

- участки недр федерального значения, включённые в перечни, опубликованные в официальных изданиях Правительства Российской Федерации;
- перспективные площади и структуры с ресурсами УВС, учтённые государственным балансом запасов;
- месторождения необщераспространённых твёрдых полезных ископаемых, включая объекты с запасами категории C_2, учтённые государственным балансом запасов и государственным кадастром месторождений и проявлений полезных ископаемых;
- проявления необщераспространённых твёрдых полезных ископаемых с апробированными ресурсами, учтённые государственным кадастром месторождений и проявлений полезных ископаемых;
- участки недр, предоставленные в пользование с целью геологического изучения, разведки и добычи, имеющие статус горного отвода (лицензии на условиях предпринимательского риска – ТР), исключая ОПИ;
- месторождения торфа и сапропеля, учтённые государственным балансом запасов, территориальными балансами запасов и кадастровыми справочниками торфяного фонда;
- месторождения лечебных грязей, учтённые государственным балансом запасов, в границах 3-го округа зоны санитарной охраны;
- месторождения гидроминерального сырья, учтённые государственным балансом запасов и государственным кадастром месторождений и проявлений полезных ископаемых;
- месторождения пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого назначения, учтённые Сборником (таблицей) эксплуатационных запасов подземных вод, в границах 3-го пояса зоны санитарной охраны;
- месторождения минеральных подземных вод, учтённые Сборником (таблицей) эксплуатационных запасов подземных вод в границах 3-го округа зоны санитарной охраны;
- водозаборы хозяйственно-питьевого назначения с неутверждёнными ТКЗ (ГКЗ) запасами подземных вод в границах 3-го пояса зоны санитарной охраны, на которые выданы лицензии;
- участки недр, предлагаемые в пользование в целях геологического изучения, включённые в Перечни, утверждённые приказом Минприроды России;
- участки недр, переданные в пользование для геологического изучения, имеющие статус геологического отвода.

По информации предоставленной Министерством природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области в пределах участка предстоящей застройки месторождения общераспространенных полезных ископаемых, учтенные территориальным балансом запасов полезных ископаемых Оренбургской области отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение №1: Географические координаты на 2 л.;

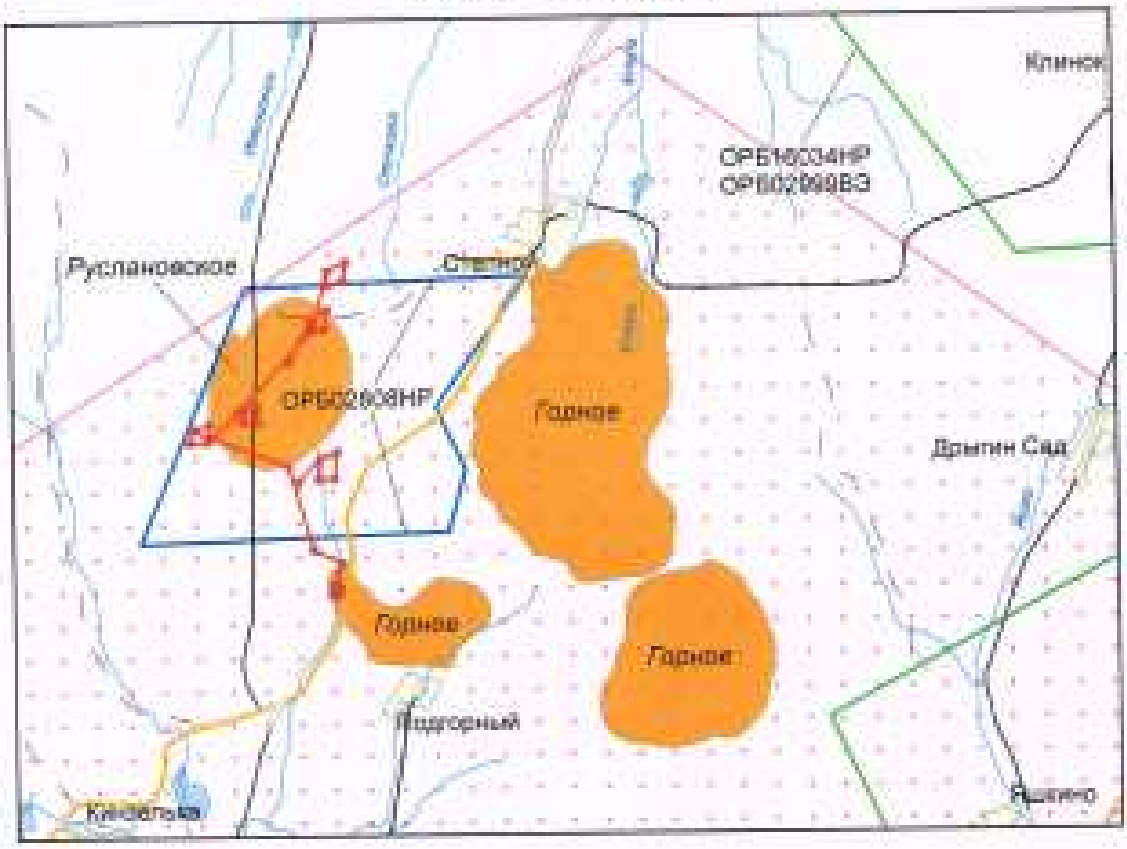
Приложение №2: Обзорная схема расположения объекта: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения» на 2 л.

Заместитель начальника Н.Л.Ерофеева

МП

Прошкина И.В., 8(3532)78-11-48

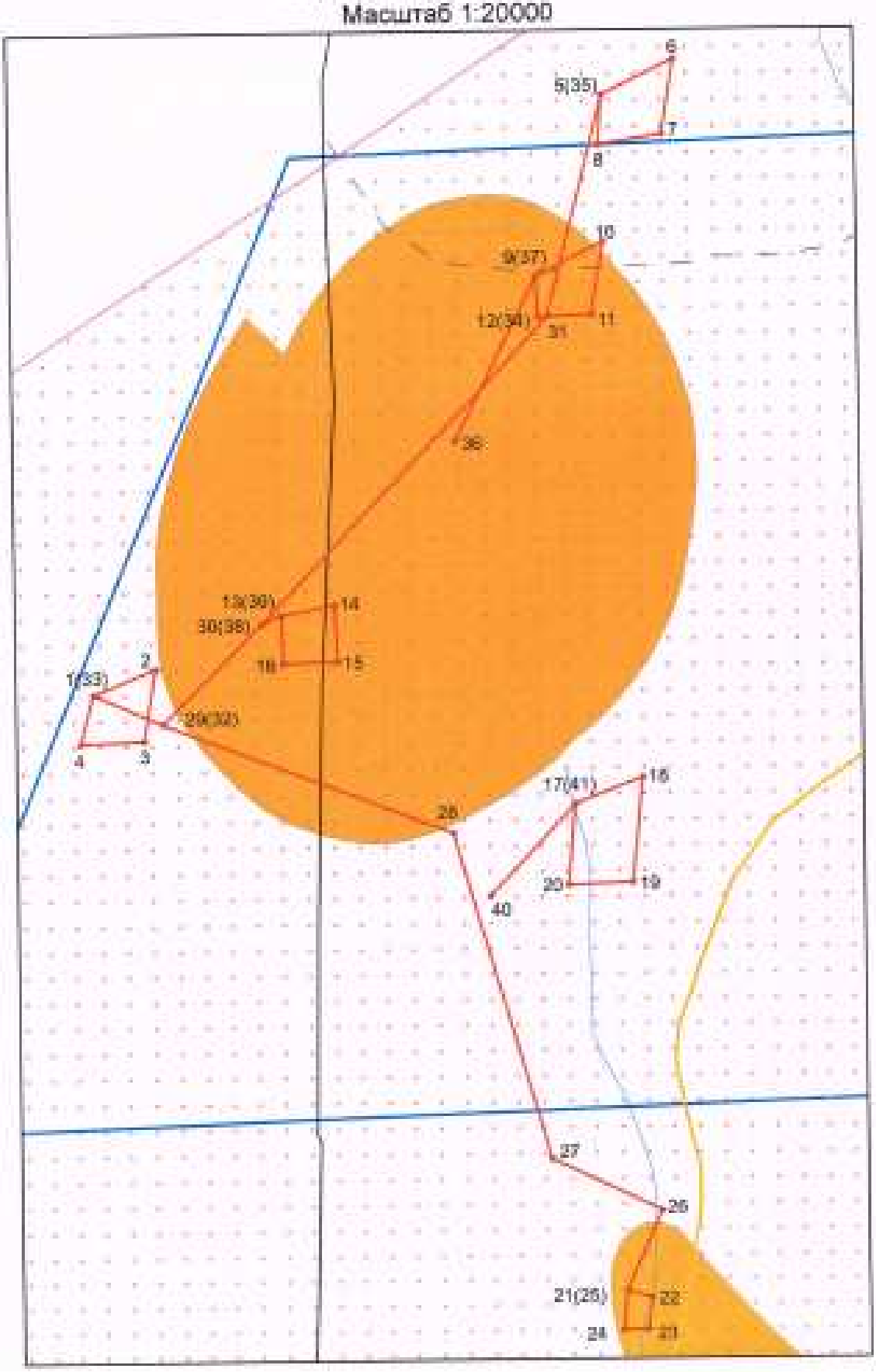
Схема расположения объекта: "Обустройство Руслановского нефтяного месторождения"
Масштаб 1:100000



Условные обозначения

- Запрашиваемый объект
- Угловые точки контура запрашиваемого объекта
- Месторождение УВС
- Лицензионные участки вида НР, ВЭ
- Лицензионный участок вида НР
- Богатыревско-Смоленский участок калийных солей
- Населенные пункты
- Озеро, водохранилище, пруд
- Реки
- Автодорога с усовершенствованным покрытием
- Автодорога с покрытием
- Полевая или лесная дорога
- Улучшенная грунтовая дорога
- Грунтовая просёлочная дорога
- Улица в населенном пункте

Схема расположения объекта: "Обустройство Руслановского нефтяного месторождения"
Масштаб 1:20000



Координаты объекта «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения»

№ п/п	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
Площадка скважины №1						
1	52	44	54	53	16	15
2	52	44	57	53	16	28
3	52	44	48	53	16	25
4	52	44	48	53	16	12
Площадка скважины №2						
5	52	46	6	53	18	4
6	52	46	10	53	18	19
7	52	46	1	53	18	16
8	52	46	0	53	18	3
Площадка скважины №3,4						
9	52	45	44	53	17	49
10	52	45	48	53	18	3
11	52	45	39	53	18	0
12	52	45	39	53	17	49
Площадка скважины №5						
13	52	45	3	53	16	54
14	52	45	4	53	17	5
15	52	44	57	53	17	5
16	52	44	57	53	16	54
Площадка скважины №6,7,8						
17	52	44	38	53	17	52
18	52	44	41	53	18	3
19	52	44	28	53	18	6
20	52	44	28	53	17	50
Площадка СП						
21	52	43	37	53	17	58
22	52	43	36	53	18	3
23	52	43	32	53	18	2
24	52	43	32	53	17	57
Трасса нефтепровода						
25	52	43	37	53	17	58
26	52	43	47	53	18	6
27	52	43	54	53	17	44
28	52	44	35	53	17	27
29	52	44	50	53	16	29
30	52	45	2	53	16	50
31	52	45	39	53	17	51

Точка врезки в нефтепровод от Площадки скважины №1						
32	52	44	50	53	16	29
33	52	44	54	53	16	15
Точка врезки в нефтепровод от Площадки скважины №2						
34	52	45	39	53	17	51
35	52	46	6	55	18	4
Точка врезки в нефтепровод от Площадки скважины №3,4						
36	52	45	24	53	17	31
37	52	45	44	53	17	49
Точка врезки в нефтепровод от Площадки скважины №5						
38	52	45	2	53	16	50
39	52	45	3	53	16	54
Точка врезки в нефтепровод от Площадки скважины №6,7,8						
40	52	44	27	53	17	34
41	52	44	38	53	17	52

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ КИНЗЕЛЬСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ КРАСНОГВАРДЕЙСКОГО РАЙОНА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

с. Кинзелька

25.08.2017 № 93-п

О подготовке документации (проект планировки территории и проект межевания территории) для проектирования и строительства линейного объекта: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"» на территории Кинзельского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением администрации муниципального образования Кинзельский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области «Об утверждении Порядка подготовки и утверждения документации по планировке территории муниципального образования Кинзельский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области» от 01.12.2011 № 96-п, в целях формирования застроенных земельных участков, выявления дополнительных земельных участков, определения разрешенных видов использования земельных участков, в соответствии с обращением ООО «Русланойл» № 233 от 03.08.2017 года:

1. Разработать документацию (проект планировки территории и проект межевания территории) для проектирования и строительства линейного объекта: «Обустройство Руслановского нефтяного месторождения ООО "Русланойл"» на территории Кинзельского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области.

2. Установить, что настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания, подлежит обнародованию и размещению на официальном сайте муниципального образования Кинзельский сельсовет Красногвардейского района в сети "Интернет" (раздел Градостроительная документация).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

И.о. главы сельсовета
специалист 1 категории Л.А. Скрылева

Разослано: в дело, ООО «Русланойл», администрации района, отделу архитектуры и градостроительства, прокурору района.