

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОРЕНБУРГСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Свидетельство
№ СРО-П-Б-0097.08.2016
от 29августа 2016г

Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г

Проект планировки и проект межевания территории
в границах Кинзельского сельсовета
Красногвардейского района
Оренбургской области

Основная часть
Материалы по обоснованию

4270П-П-137.000.000-ППТ-ПМТ-01

Технический директор
ООО "ОренбургНИПИнефть"

Главный инженер проекта



А.М. Шестаков

Р.А. Березовский

Проект планировки и проект межевания территории разработан в соответствии с заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документации об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, соответствует требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей среды, экологической пожарной безопасности, а так же требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта по предусмотренных чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта

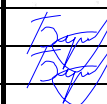
Р.А. Березовский

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил России по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, технике безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией

Главный инженер проекта

Березовский Р.А.

4270П-П-137.000.000-ППТ-ПМТ-01

Инв. № подл.	Инв.	Подпись и дата	безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией												
			Главный инженер проекта  Березовский Р.А.												
Инв. № подл.	Инв.	Подпись и дата							4270П-П-137.000.000-ППТ-ПМТ-01						
			Изм.	Копуч	Лист	№ док	Подп.	Дата							
			Инженер	Хаджимуратов								Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г	Стадия	Лист	Листов
			ГИП	Березовский							П			.	
			Н. контр	Березовский									ООО "ОренбургНИПИнефть"		

Содержание

Проект планировки территории.....	4
1. Основная часть проекта планировки.....	4
1.1 Исходно-разрешительная документация	4
1.2 Сведения о линейном объекте и его краткая характеристика.....	4
1.3 Местоположение проектируемой территории	5
1.4 Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.....	8
1.5 Техничко-экономические показатели объекта	9
1.6 Проектные решения и мероприятия по охране окружающей среды	11
1.7 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и пожарной безопасности.	11
1.7.1 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	11
1.7.2 Проведение мероприятий по гражданской обороне и пожарной безопасности	12
2 Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка	15
2.1 Природно - климатические условия района работ	15
2.2 Обоснование определения границ планируемого размещения объекта	15
2.3 Перечень пересекаемых коммуникаций и переходов	16
Проект Межевания.....	20
3. Основная часть проекта межевания	20
3.1 Ориентировочная площадь образуемых земельных участков	20
3.2 Таблица расчета площадей под строительство и эксплуатацию объекта	220
ПРИЛОЖЕНИЯ:	
Приложение А Решение о подготовке проекта планировки и проекта межевания	
Приложение Б Задание на проектирование	
Приложение В Материалы и результаты инженерных изысканий и свидетельства о допуске	
Приложение Г Программа и задание на проведение инженерных изысканий	

Проект планировки территории

1. Основная часть проекта планировки

1.1 Исходно-разрешительная документация

Основная часть проекта планировки территории линейного объекта «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018» подготовлена по заказу ООО «СамараНИПИнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и эксплуатации линейных и площадных объектов.

Проект «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г» разрабатывался на основании заключенного договора между ООО «СамараНИПИнефть» со стороны заказчика и ООО «ОренбургНИПИнефть» со стороны подрядчика. Реквизиты сторон приведены ниже.

Заказчик: 443096 г.Самара, ул. Вилоновская 18, ИНН 6316058992, р/с 40702810100000001974 в ПАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва БИК 044525880 к/с 30101810900000000880, КПП 631601001.

Подрядчик: 460021 г. Оренбург, пр. Гагарина 5, ИНН 5610089954.

Проект разработан в соответствии с требованиями действующего законодательства, с учетом следующих документов:

- Градостроительного кодекса Российской Федерации, ФЗ № 191-ФЗ от 29.12.2004 (с изменениями);
- Земельного Кодекса Российской Федерации, ФЗ № 137-ФЗ от 25.10.2001 (с изменениями);
- Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 “Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов”
- Закон Оренбургской области от 16.03.2007 № 1037/288-IV-ОЗ « О градостроительной деятельности на территории Оренбургской области»
- Федеральный закон от 21.07.1197 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Водного кодекса Российской Федерации;
- Лесного кодекса Российской Федерации;
- Договор заключенный между ООО «СамараНИПИнефть» и ООО «ОренбургНИПИнефть».
- Материалы и отчеты инженерных изысканий и обследований объектов, выполненные ООО «ОренбургНИПИнефть»
- Технические условия на выполнение проектных работ
- Задание на проектирование «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018», утвержденное заместителем Директора департамента ПИР ООО «СамараНИПИнефть», С.И.Боряковым;
- Постановление о подготовке документации (проект планировки территории и проект межевания территории) № 33-п от 06.03.2018

1.2 Сведения о линейном объекте и его краткая характеристика

В данном проекте рассматривается система ППД Росташинского, Родинского, Ольховского, Сорочинско-Никольского, Конновского месторождений.

В системе ППД предусматривается:

- 1 этап строительства. Перевод скважины №372 Сорочинско-Никольского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1а до скважины L=1025,40м;
- 2 этап строительства. Перевод скважины №548 Сорочинско-Никольского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-5 до скважины L=730,40м;
- 3 этап строительства. Строительство высоконапорного водовода от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения L=1827,60м;
- 4 этап строительства. Перевод скважины №907 Сорочинско-Никольского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-16 до скважины L=4392,80м;
- 5 этап строительства. Перевод скважины №1830 Родинского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 южное до скважины L=3170,00м;
- 6 этап строительства. Перевод скважины №2558 Ольховского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 до скважины, с установкой счетчика расхода воды на ВРП-1 L=611,40м;
- 7 этап строительства. Перевод скважины №7020 Ольховского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 до скважины L=757,00м;
- 8 этап строительства. Перевод скважины №1013 Росташинского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-12 (проект 3897) до скважины L=1630,90м;
- 9 этап строительства. Перевод скважины №2114 Конновского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 до скважины L=5743,40м.

1.3 Местоположение проектируемой территории

Исследуемый участок работ расположен в Красногвардейском районе Оренбургской области.

В административном отношении Сорочинско-Никольское месторождение располагается по землям Сорочинского и Красногвардейского районов Оренбургской области, в 16 км к северу от районного центра г. Сорочинска. Ближайшие населенные пункты: в контуре месторождения расположены села: Александровка, Толкаевка, Вознесенское, Никольское. Ближайшие железнодорожные станции: Сорочинск по ветке Самара-Оренбург Южно-Уральской железной дороги, находится в 16 км юго-западнее лицензионного участка. Основные автомагистрали: параллельно железной дороге проходит асфальтированная трасса федерального значения Самара-Оренбург. С северо-востока на юго-запад юго-восточную часть месторождения пересекает профилированная дорога улучшенного типа Ивановка-Сорочинск-Ташла. В административном отношении Ольховское нефтяное месторождение расположено в северо-восточной части Сорочинского района Оренбургской области вблизи границ с Красногвардейским и Новосергиевским районами, на землях муниципальных образований Толкаевского, Михайловского Второго и Никольского сельсоветов. Районный центр – город Сорочинск расположен в 6,5 км юго-западнее Ольховского месторождения (8,9 км юго-западнее площадки ДНС «Ольховская»). В 70 км к северо-западу находится г. Бузулук; в 130 км к юго-востоку – областной центр. Ближайшие населенные пункты: непосредственно в контуре лицензионного участка населенных пунктов нет.

В административном отношении Конновское нефтяное месторождение располагается в западной части Первомайского административного района Оренбургской области. Ближайшие населенные пункты с. Башкировка, с. Конное. Лицензионный участок Росташинского месторождения расположен в Первомайском районе Оренбургской области в 7 км от районного центра (пос. Первомайский). Севернее границы лицензионного участка проходит железная дорога Погромное-Пугачевск. Ближайшая железнодорожная станция Тюльпан расположена в 16 км к северу от контура. С севера на юг лицензионный участок пересечен асфальтированной шоссейной дорогой Бузулук-Уральск. Непосредственно в контуре месторождения, на северо-западной окраине, расположено село Башкировка. Севернее указанного села находятся поселки Приречный и Фурманов. С северо-востока к границам месторождения примыкает село Советское, а в 3,5 км южнее расположено село Соболево.

Районный центр – Первомайский находится в 12-15 км. к югу от Конновского и Росташинского месторождений. Наиболее крупными населенными пунктами в районе месторождения являются села: Конное, Башкировка, Соболево, Советское, Осочный, Фурманов, Приречный. Населенные пункты связаны между собой сетью автомобильных дорог с покрытием, грунтовых и проселочных дорог. Через площади проходит профилированная дорога Первомайский-Соболево-Тюльпан..

Ближайшие населенные пункты к району работ:

Конновское месторождение:

с. Конное – в 1,9 км. к северу от проектируемого водовода (от ВРП 1 до скважины №2114);

с. Осочный – в 7,26 км. к юго-западу от проектируемого водовода (от ВРП 1 до скважины №2114);

Росташинское месторождение

с. Башкировка – в 9,0 км. к западу от проектируемого водовода (от ВРП 12 до скважины №1013);

с. Советское – в 5,35 км. к северу от проектируемого водовода (от ВРП 12 до скважины №1013);

с. Соболево – в 6,17 км. к югу от проектируемого водовода (от ВРП 12 до скважины №1013);.

Ближайшая железнодорожная станция Тюльпан находится в 21-25 км к северо-западу от участков изысканий.

Район намечаемой деятельности имеет выгодное транспортное положение. В 21-25 км к северо-западу проходит основная железнодорожная магистраль Саратов-Пугачев-Оренбург, а в 1 км восточнее участка работ проходит автомагистраль республиканского значения Бугульма-Уральск.

Обзорная карта района и схематическое указание участка выполненных работ представлено на рис. 1,2,3,4



Рисунок 1 – Обзорная карта Первомайского района с указанием участка работ

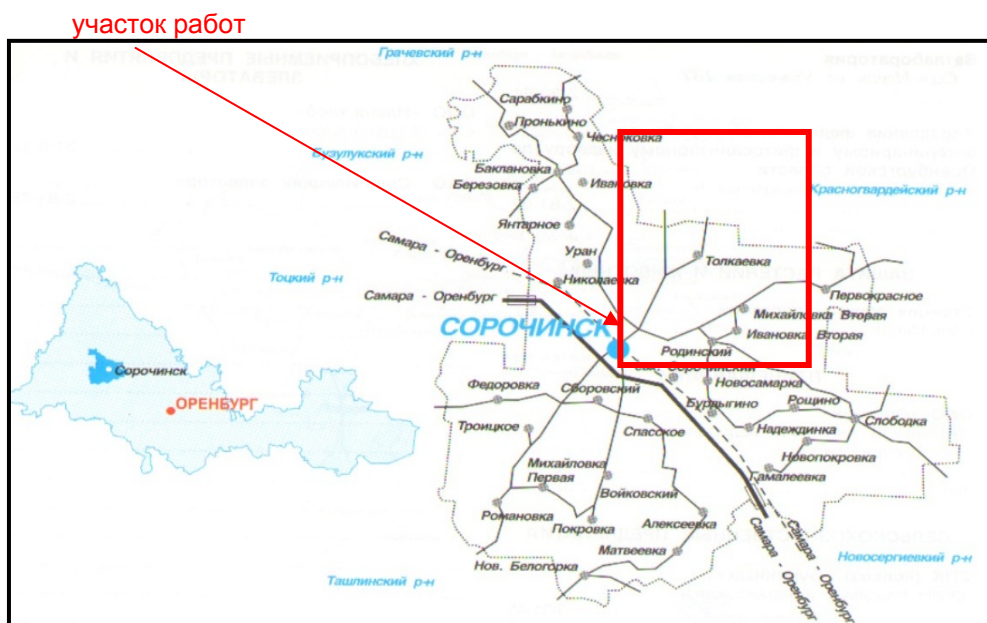


Рис. 2 – Обзорная карта Сорочинского городского округа с указанием участка работ



Рис. 3 – Обзорная карта Красногвардейского района с указанием участка работ

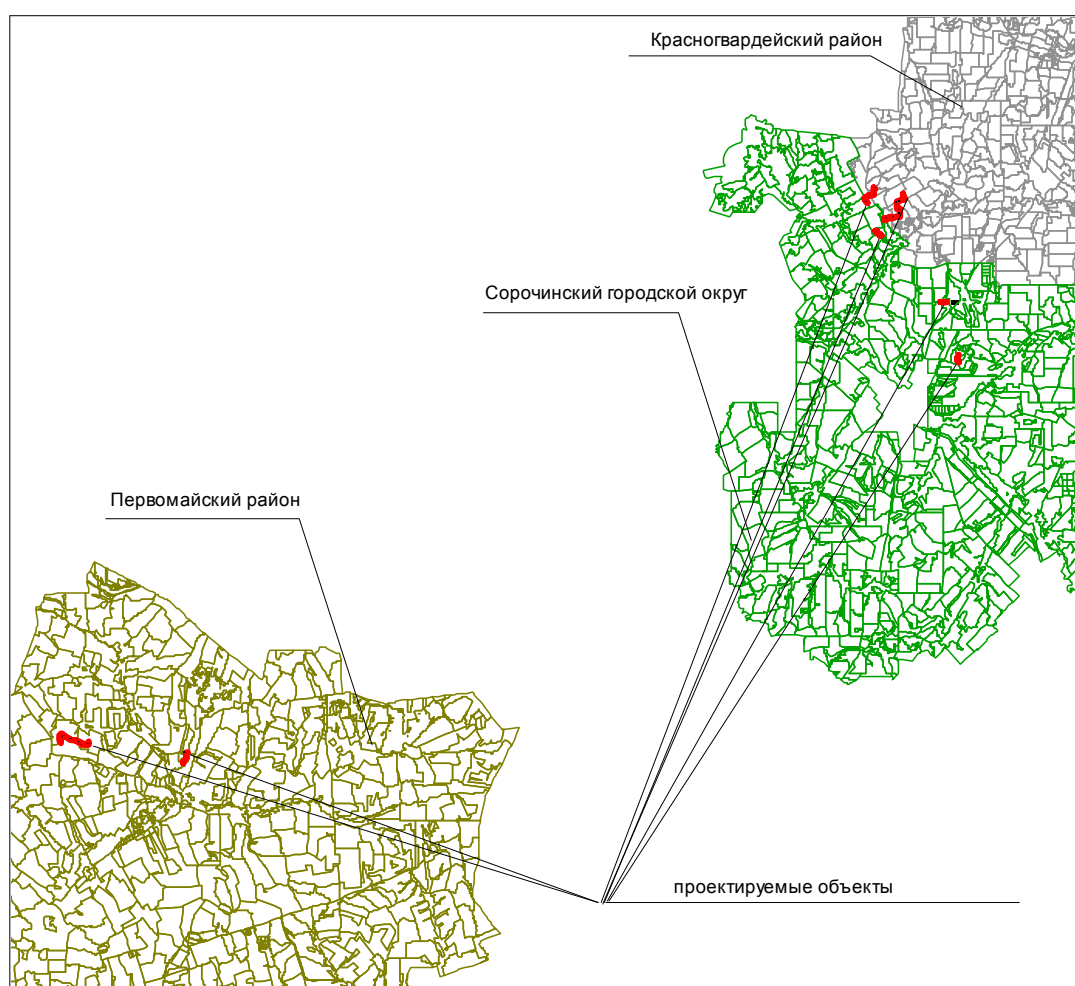


Рис. 4 – Обзорная схема расположения в Оренбургской области

Районный центр – Сорочинск находится в 9,6-28 км. к югу, юго-восточнее от Ольховского, Сорочинско-Никольского и Родинского месторождения. Наиболее крупными населенными пунктами в районе месторождения являются села: Каменка, Михайловка-2-я, Толкаевка, Никольское, Александровка, Кинзелька, Чесноковка, Ивановка. Населенные пункты связаны между собой сетью автомобильных дорог с покрытием, грунтовых и проселочных дорог. Через площади проходит профилированная дорога Сорочинск-Грачевка.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

Ольховское месторождение:
с. Каменка – в 4,7 км. восточнее от проектируемого водовода (от ВРП 1 до скважины №7020);
с. Михайловка 2-я – в 6,40 км. к восточнее от проектируемого водовода (от ВРП 1 до скважины №2558);
с. Родинский – в 5,1 км. к юго-востоку от проектируемого водовода (от ВРП 1 до скважины №7020);
Сорочинско-Никольское месторождение
с. Толкаевка – в 0,6 км. к северо-востоку от проектируемого водовода (от ВРП 5 до скважины №548);
с. Ивановка – в 3,9 км. к западу от проектируемого водовода (от ВРП 1а до скважины №372);
с. Кинзелька – в 4,3 км. к югу от проектируемого водовода (от ВРП 16 до скважины №907);
Родинское месторождение:
с. Чесноковка – в 5,8 км. к западу от проектируемого водовода (от ВРП 1 южное до скважины №1830);
Ближайшая железнодорожная станция Сорочинск находятся в 11-28 км к северу от участков изысканий.
Район намечаемой деятельности имеет выгодное транспортное положение. В 11-28 км к северу проходит основная железнодорожная магистраль области Москва-Самара-Оренбург-Ташкент, а параллельно ей автомагистраль республиканского значения Самара - Оренбург.
В экономическом отношении в районы работ в последние годы интенсивно развивается нефтегазодобывающая отрасль, потеснив ранее доминирующую типично сельскохозяйственную направленность (хлебопашество и животноводство).
Имеется сеть грунтовых дорог, которые пригодны для движения автотранспорта в сухое время года.

1.4 Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

№№ Точек	Дирекц. Углы	Длина линий, м	X	Y
1	355° 49,8'	541,85	530728,11	2174938,00
2	0° 40,2'	76,93	531268,53	2174898,60
3	345° 48,0'	21,20	531345,45	2174899,50
4	248° 13,7'	36,29	531366,00	2174894,30
5	165° 40,8'	11,72	531352,54	2174860,60
6	180° 46,6'	73,74	531341,18	2174863,50
7	176° 9,9'	535,32	531267,45	2174862,50
8	249° 8,6'	294,82	530733,33	2174898,30
9	248° 34,8'	525,60	530628,37	2174622,80
10	188° 3,7'	35,65	530436,42	2174133,50
11	248° 8,4'	55,06	530401,12	2174128,50
12	241° 42,8'	64,62	530380,62	2174077,40
13	196° 42,1'	398,43	530350,00	2174020,50
14	252° 4,9'	30,16	529968,38	2173906,00
15	192° 8,6'	73,69	529959,10	2173877,30
16	162° 7,1'	396,66	529887,06	2173861,80
17	155° 33,8'	34,57	529509,56	2173983,60
18	110° 27,1'	361,49	529478,09	2173997,90
19	63° 33,6'	20,44	529351,78	2174336,60
20	125° 42,1'	15,89	529360,88	2174354,90
21	179° 60,0'	5,63	529351,61	2174367,80
22	208° 36,6'	0,63	529345,98	2174367,80
23	244° 28,2'	8,42	529345,43	2174367,50
24	116° 33,9'	0,22	529341,80	2174359,90
25	188° 25,8'	27,28	529341,70	2174360,10
26	218° 2,0'	8,28	529314,71	2174356,10
27	190° 13,7'	58,00	529308,19	2174351,00
28	184° 59,9'	818,23	529251,11	2174340,70
29	231° 56,3'	14,23	528435,99	2174269,40
30	261° 59,2'	232,57	528427,22	2174258,20
31	254° 29,4'	184,93	528394,80	2174027,90
32	258° 26,5'	42,97	528345,35	2173849,70
33	174° 3,2'	24,13	528336,74	2173807,60
34	258° 53,4'	16,82	528312,74	2173810,10
35	173° 15,0'	1,70	528309,50	2173793,60
36	259° 11,7'	30,03	528307,81	2173793,80

37	326° 27,4'	6,51	528302,18	2173764,30
38	255° 41,8'	30,24	528307,61	2173760,70
39	165° 44,9'	21,94	528300,14	2173731,40
40	255° 44,2'	57,68	528278,88	2173736,80
41	200° 48,8'	17,45	528264,67	2173680,90
42	256° 6,0'	457,50	528248,36	2173674,70
43	316° 1,6'	43,78	528138,46	2173230,60
44	289° 30,5'	258,12	528169,97	2173200,20
45	282° 46,3'	116,48	528256,17	2172956,90
46	253° 50,7'	196,56	528281,92	2172843,30
47	238° 51,3'	143,13	528227,23	2172654,50
48	253° 50,9'	143,15	528153,20	2172532,00
49	208° 47,4'	33,64	528113,38	2172394,50
50	268° 51,0'	179,84	528083,90	2172378,30
51	208° 42,4'	19,15	528080,29	2172198,50
52	298° 45,1'	21,10	528063,49	2172189,30
53	237° 16,6'	39,11	528073,64	2172170,80
54	205° 46,2'	1,61	528052,50	2172137,90
55	118° 51,4'	75,59	528051,05	2172137,20
56	28° 50,7'	34,41	528014,57	2172203,40
57	88° 51,2'	179,84	528044,71	2172220,00
58	28° 52,7'	39,55	528048,31	2172399,80
59	73° 50,0'	132,96	528082,94	2172418,90
60	58° 50,6'	143,03	528119,96	2172546,60
61	73° 51,2'	182,60	528193,96	2172669,00
62	102° 44,9'	105,09	528244,74	2172844,40
63	109° 30,4'	247,51	528221,55	2172946,90
64	136° 5,4'	56,09	528138,90	2173180,20
65	76° 5,7'	499,23	528098,49	2173219,10
66	15° 43,1'	16,61	528218,46	2173703,70
67	75° 42,2'	74,71	528234,45	2173708,20
68	345° 28,9'	21,94	528252,90	2173780,60
69	75° 42,2'	34,05	528274,14	2173775,10
70	348° 48,4'	16,48	528282,55	2173808,10
71	75° 2,8'	227,61	528298,72	2173804,90
72	81° 51,6'	250,52	528357,45	2174024,80
73	51° 56,4'	39,50	528392,92	2174272,80
74	5° 0,3'	825,18	528417,27	2174303,90
75	9° 24,6'	54,43	529239,30	2174375,90
76	38° 30,0'	9,00	529293,00	2174384,80
77	5° 52,4'	58,64	529300,04	2174390,40
78	300° 13,7'	12,04	529358,37	2174396,40
79	315° 33,1'	16,14	529364,43	2174386,00
80	0° 0,6'	0,06	529375,95	2174374,70
81	290° 27,1'	373,76	529376,01	2174374,70
82	335° 26,9'	17,57	529506,61	2174024,50
83	342° 7,1'	384,94	529522,59	2174017,20
84	12° 12,2'	35,48	529888,93	2173899,00
85	60° 19,2'	32,92	529923,61	2173906,50
86	16° 42,5'	402,45	529939,91	2173935,10
87	61° 40,1'	47,60	530325,37	2174050,80
88	68° 7,6'	73,81	530347,96	2174092,70
89	8° 6,4'	35,45	530375,46	2174161,20
90	68° 34,6'	504,24	530410,56	2174166,20
91	69° 29,4'	318,92	530594,74	2174635,60
92	9° 42,4'	21,94	530706,48	2174934,30

1.5 Техничко-экономические показатели объекта

Проектом «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г» предусматривается:

- Перевод скважины №372 Сорочинско-Никольского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1а до скважины;
- Перевод скважины №548 Сорочинско-Никольского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-5 до скважины;
- Проектирование высоконапорного водовода от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-никольского месторождения;

- Перевод скважины №907 Сорочинско-Никольского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-16 до скважины;
- Перевод скважины №1830 Родинского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 южное до скважины;
- Перевод скважины №2558 Ольховского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 до скважины, с установкой счетчика расхода воды на ВРП-1;
- Перевод скважины №7020 Ольховского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 до скважины;
- Перевод скважины №1013 Росташинского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-12 (проект 3897) до скважины;
- Перевод скважины №2114 Конновского месторождения в ППД, строительство водовода от ВРП-1 до скважины;
- Предусмотрена защита трубопроводов от внутренней и наружной коррозии (гравиметрический метод измерения), конструкция должна обеспечивать:
 - возможность ручного подъема штока с датчиком на время пропуска по трубопроводу очистного снаряда;
 - возможность эксплуатации при заданных рабочих давлениях трубопровода и отбор проб транспортируемой жидкости;
 - датчик контроля коррозии установить на расстоянии не менее 50 диаметров трубопровода до ближайших отводов, влияющих на режим течения жидкости, и не менее 30 диаметров после (по ходу течения продукта);
- Предусмотрены требования к материалам проектируемых трубопроводов, способам прокладки, проектированию пересечений через водные преграды:
 - способ прокладки трубопроводов подземный;
 - радиографический контроль сварных соединений трубопроводов выполнить в процентном отношении в зависимости от транспортируемого продукта:

пресная вода -100%

нефть, газ, соленая вода – 100%, кроме технологических трубопроводов.

- защитное ограждение всех наземных элементов трубопровода (узлы ЗКЛ, ОУ и т.п.);
- на ограждениях с внешней стороны предусмотреть установку: запрещающих знаков, сигнальный флаг шток высотой не менее 3,5 м, с нанесением светоотражающего материала и «схемы узла»;
- площадки обслуживания наземных элементов трубопровода, согласно П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних Обществ»;
- обозначение всех наземных элементов трубопровода (узлы ЗКЛ, ОУ и т.п.) выполнены в соответствии с методическими указаниями компании №ПЗ-01.04 М-006 «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока»;
- при выборе глубины заложения проектных трубопроводов руководствовались СП 34-116-97, ВНТП 005-88, П1-01.05 С-0038, ВНТП 3-85;
- участки трубопроводов в местах пересечения железных и автомобильных дорог с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, должны заключаться в защитные футляры из стальных или железнобетонных труб, в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 «Промысловые трубопроводы»;
- установка запорной арматуры согласно П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «Роснефть» и его дочерних Обществ»;
- оценка уровня энергоэффективности в ходе проектной деятельности. В качестве критериев оценки энергоэффективности оборудования используются технические параметры и характеристики, влияющие на его энергоэффективность – пропускная способность, КПД, мощность, напор, производительность.

Таблица 1 – Технико-экономические характеристики проектируемого линейного объекта

№ п/п	Наименование показателей	Количество
1.	Перевод в нагнетательные скважины, шт.	8
2.	Протяженность высоконапорных водоводов, м	19888,9
3.	Диаметры высоконапорных водоводов, мм	89х8 168х12

1.6 Проектные решения и мероприятия по охране окружающей среды

Для обеспечения безаварийной эксплуатации сооружений системы ППД, сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

- транспорт продукции осуществляется по напорной однострунной герметизированной системе;
- выбор оптимальных диаметров трубопроводов для транспорта продукции в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- термообработка сварных стыков трубопровода;
- применение термообработанных труб, покрытых изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков трубопровода, деталей трубопроводов;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- электрохимзащита проектируемых трубопроводов.

Для уменьшения воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации высоконапорных трубопроводов проектом принято решение о проектировании трубопроводов преимущественно в существующем коридоре коммуникаций.

1.7 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и пожарной безопасности.

1.7.1 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Технические решения, обеспечивающие защиту проектируемых объектов от опасных техногенных процессов:

При выборе материала труб учитывались климатические условия района строительства в соответствии с СП 131.13330.2012.

Толщина стенки труб определена как наибольшее значение толщины от воздействия внутреннего давления и из условия обеспечения местной устойчивости стенки трубопровода с учетом прибавки на коррозию.

Прибавка на коррозию предусмотрена согласно требованию ВСН 2.38-85 не менее 2мм.

На водоводах от ВРП до скважин системы ППД принята увеличенная толщина стенки 8 мм.

В соответствии с п.14 ГОСТ Р 55990-14 «Промысловые трубопроводы» в проекте предусмотрено применение трубопроводов из стальных бесшовных горячедеформированных труб, соответствующих техническим требованиям по ТУ 14-3Р-124-2012 марки стали 13ХФА.

Подземные участки трубопроводов предусматриваются из труб, покрытых в заводских условиях изоляцией усиленного типа с наружным двухслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена;

Согласно пункту 4.8 Положения Компании «Критерии качества промышленных трубопроводов ОАО «НК «Роснефть» и его Дочерних обществ», а также пункту 7.5.1 Стандарта Кампании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ОАО «НК «Роснефть» и его Дочерних обществ» № П1-01.05 С-0038 наиболее качественным, долговечным и наиболее предпочтительным является заводское или базовое (нанесенное на специализированной линии в цехах специализированной организации) изоляционное покрытие.

Технические решения, обеспечивающие защиту проектируемых объектов от опасных природных процессов (подтоплений, эрозионной деятельности)

Территории устьев скважин обвалована земляным валом 60х60 м, высотой 1 м.

Действия предупредительного характера:

- ужесточение пропускного режима при входе и въезде на территорию объекта;
- осуществление ежедневных обходов территории объектов и осмотр мест сосредоточения опасных веществ на предмет своевременного выявления подозрительных предметов;
- организация и проведение инструктажей и практических занятий по действиям в условиях возможных террористических актов.

1.7.2 Проведение мероприятий по гражданской обороне и пожарной безопасности

Проведение мероприятий по гражданской обороне

Территория Красногвардейского района Оренбургской области, на которой располагаются проектируемые объекты, не является категорированной по ГО.

В связи с тем, что проектируемые объекты не являются самостоятельным или обособленным производственным объектом, какие либо решения по управлению гражданской обороной в объеме конкретного объекта отсутствуют. Все решения в объеме общества изложены в Плане ГО ПАО «Оренбургнефть». ПАО «Оренбургнефть» имеет установленное мобилизационное задание и продолжает свою деятельность в военное время, соответственно и проектируемый объект так же будет продолжать работать в общем режиме производства.

Оповещение персонала проектируемых сооружений по сигналам ГО предусматривается через систему централизованного оповещения Оренбургской области и районную систему оповещения Красногвардейского района.

Оповещение обслуживающего персонала проектируемых сооружений осуществляется с использованием средств радиосвязи.

Обслуживающий персонал проектируемых сооружений обеспечен также портативной радиостанцией, с использованием которой он оповещается во время выездов на объекты проектирования. Работа указанной радиостанции обеспечивается базовыми станциями существующей сети радиотелефонной связи ПАО «Оренбургнефть».

Оповещение персонала проектируемых сооружений по сигналам ГО будет происходить по следующей схеме:

- подача предупредительно сигнала «Внимание всем» ГУ МЧС России по Оренбургской области и трансляция сигналов оповещения ГО посредством сетей телевизионного и радиовещания;
- при получении сигналов ГО дежурный оператор оповещает обслуживающий персонал цеха ППД и обслуживающий персонал по ремонту и эксплуатации трубопроводов при помощи радиостанции.

При получении сигналов ГО по сети телевизионного и радиовещания диспетчер ЦИТС ПАО «Оренбургнефть» дублирует оповещение обслуживающего персонала по следующей схеме существующими средствами связи:

- доведение сигналов ГО от диспетчера ЦИТС ПАО «Оренбургнефть» до диспетчерского пункта ЦДНГ по существующей ведомственной телефонной сети;
- доведение сигналов ГО от диспетчера ЦДНГ до дежурного оператора БКНС (место постоянного присутствия персонала) по существующей ведомственной телефонной сети;
- при получении сигналов ГО дежурный оператор БКНС (место постоянного присутствия персонала) оповещает обслуживающий персонал цеха ППД и обслуживающий персонал по ремонту и эксплуатации трубопроводов при помощи радиостанции.

На объекте разрабатываются инструкция и схема оповещения персонала по сигналам ГО. Инструкция утверждается директором предприятия и согласовывается с ГУ МЧС России по Оренбургской области. Обязанности по организации и доведению сигналов ГО до персонала проектируемых сооружений возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТС, ЦДНГ, ЦЭРТ, дежурного оператора БКНС.

Проведение мероприятий по пожарной безопасности

Мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности направлены на исключение возможности образования взрывоопасных смесей на объектах ПАО «Оренбургнефть». Мероприятия включают рациональный выбор технологического процесса и оборудования, автоматизацию технологического процесса, осуществление герметизации технологического оборудования и трубопроводов, молниезащиту и защиту от статического электричества, применение огнестойких и негорючих теплоизоляционных материалов и другие мероприятия, направленные на исключение возможности возникновения пожаров и взрывов.

Система обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта включает в себя системы предотвращения пожара, противопожарной защиты и организационно-технические мероприятия (ст.5 №123-ФЗ от22.07.2008г.).

Мобильные средства применяют на объектах месторождения для ликвидации крупных пожаров. Мобильные средства пожаротушения (пожарные автомобили) предназначены для использования личным составом подразделений пожарной охраны.

В целях предупреждения пожаров и взрывов проводятся следующие решения:

- огневые работы проводятся в соответствии с инструкцией по организации безопасного проведения огневых работ;
- обслуживающий персонал обязан соблюдать требования правил безопасности и инструкций по промышленной безопасности и охране труда;
- своевременно проводятся ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- содержатся в чистоте и исправности средства пожаротушения;
- немедленно прекращается работа неисправного оборудования и производится отключение его от действующих коммуникаций;
- производятся периодические проверки в установленные сроки предохранительных устройств, схем сигнализации и блокировки с записью результатов в журнале по установленной форме;
- содержатся в исправном состоянии индивидуальные защитные средства;
- не допускается загрязнение территории легковоспламеняющимися и горючими жидкостями, подъезды к установке должны быть свободными;
- не допускается к работе автотранспорт без искрогасителей;
- не допускается применение на территории открытого огня;
- работы производятся исправным и искробезопасным инструментом.

В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 17 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», п. 6.38 ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, нефти, газа и воды нефтяных месторождений» пожаротушение на проектируемых объектах будет осуществляться первичными средствами и от передвижной пожарной техники.

Необходимое количество первичных средств пожаротушения принято в соответствии с приложением 6 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» (с изменениями, внесёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.04.2016 № 275), утвержденные постановлением правительства РФ от 25.04.2012 № 390.

Первичные средства пожаротушения располагаются на пожарном щите «Комби» с предельно-защищаемой площадью – 200 м². На площадках скважин устанавливается пожарный щит.

Норма комплектации пожарного щита немеханизированным инвентарем и инструментом приведена в таблице 2.

Таблица - Норма комплектации пожарного щита немеханизированным инвентарем и инструментом

Наименование первичных средств пожаротушения	Нормы комплектации для щита «Комби» класса В, шт.
Огнетушитель порошковый вместимостью 10 л	1*
Лом	1
Ведро	1
Покрывало для изоляции очага возгорания	1
Лопата штыковая	1
Лопата совковая	1
Ящик с песком объемом 0,5 м ³	1
*При отсутствии рекомендуемого огнетушителя допускается применение одного из типов: • огнетушитель воздушно-пенный вместимостью 10 л – 2 шт. • огнетушитель порошковый вместимостью 5 л – 2 шт.	

На период строительства предусматривается комплектация строительной площадки пожарными щитами, размещаемыми вблизи с временными зданиями передвижного типа. Количество пожарных щитов и места их установки указаны на стройгенплане.

В проекте организации строительства предусматривается наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водосточников и первичных средств пожаротушения.

2 Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка

2.1 Природно - климатические условия района работ

Район размещения объекта Оренбургская область Красногвардейский, Росташиновское, Родинское, Ольховское, Сорочинско-Никольское, Конновское месторождения.

Климат района резко континентальный, что объясняется его значительной удаленностью от морей и близостью к полупустыням Казахстана. Климатические условия обследованной территории характеризуются большой амплитудой колебания годовой и суточной температур, сильными ветрами, непродолжительным весенним и продолжительным осенним периодами.

Участок работ относится к климатической зоне IV, согласно схематической карте климатического районирования для строительства, рис. 1, СНиП 23-01-99.

Сочетания средней месячной температуры воздуха в январе от -14 до -28 и июля от +12 до +21, средней скорости ветра за три зимних месяца 5 и более, средней месячной относительной влажности воздуха в июле для этой климатической зоны более 75%.

По давлению ветра на здания и сооружения участок работ находится на территории Переволоцкого района Оренбургской области, и относится к III группе (согласно СП 20.13330.2011). Значение ветрового давления w принимается равным 0,38 (38) кПа (кгс/м²).

По толщине стенки гололеда участок работ находится на территории Переволоцкого района Оренбургской области, и относится к V группе (согласно СП 20.13330.2011). Толщина стенки гололеда b по данному району принимается не менее 20 мм.

По степени снеговой нагрузки на здания и сооружения исследуемый участок работ находится на территории Переволоцкого района Оренбургской области и относится к IV снеговому району (СП 20.13330.2011). При котором S_0 - нормативное значение веса снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли принимается равным 1,5 (150) кПа (кгс/м²).

Географическое положение района работ в центральной части Евразийского материка обуславливает основные черты его климата – резкую континентальность, значительные колебания температуры в течение года, недостаточное количество осадков и сильные засушливые ветры.

Антициклонный тип погоды зимой, связанный с Сибирским антициклоном, а летом – Казахстанским максимумом давления, удерживается большую часть года.

2.2 Обоснование определения границ планируемого размещения объекта

Принят один вариант маршрута трасс проектируемых высоконапорных водоводов согласно акта выбора и предварительного согласования земельного участка для строительства объекта «ПАО «Оренбургнефть» «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г».

Для уменьшения воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации высоконапорных трубопроводов проектом принято решение о проектировании трубопроводов преимущественно в существующем коридоре коммуникаций.

Трасса проектируемого высоконапорного водовода от ВРП-1 южное до скв.1830 пересекает реку Табунок и а/д «с.Грачевка-г.Сорочинск».. Пересечения выполнить методом горизонтально-направленного бурения.

Трасса проектируемого высоконапорного водовода от ВРП-11 до скв.2114 пересекает овраг. Пересечение выполнить методом горизонтально-направленного бурения.

Трасса проектируемого высоконапорного водовода от ВРП-1 южное до скв.1830 пересекает коридор коммуникаций. Пересечение выполнить методом горизонтально-направленного бурения.

На участке перехода, всеми скважинами вскрыты ИГЭ 1 и 2. Абсолютные отметки поверхности скважин изменяются от 216.50 м до 303.00 м. Грунтовые воды, на момент проведения изысканий, до глубины 7 м. не вскрыты.

2.3 Перечень пересекаемых коммуникаций и переходов

Трассы проектируемых выкидных трубопроводов пересекают существующие подземные коммуникации.

Трасса проектируемого высоконапорного водовода от ВРП-1 южное до скв.1830 пересекает реку Табунок и а/д «с.Грачевка-г.Сорочинск». Пересечения выполнить методом горизонтально-направленного бурения.

Трасса проектируемого высоконапорного водовода от ВРП-11 до скв.2114 пересекает овраг. Пересечение выполнить методом горизонтально-направленного бурения.

Трасса проектируемого высоконапорного водовода от ВРП-1 южное до скв.1830 пересекает и коридор коммуникаций. Пересечение выполнить методом горизонтально-направленного бурения.

Подводным переходом является участок, ограниченный горизонтом высоких вод (ГВВ) не ниже отметок 10% - ной обеспеченности.

Пересечение водоводом водной преграды методом ГНБ производится в соответствии с требованиями СТН «Строительство подводных переходов трубопроводов бестраншейным способом» п.3.11, под углом не менее 60°. Проектируемые водоводы при переходе, через существующие коммуникации, относятся ко II категории.

Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями ПАО «Оренбургнефть» выполнить в соответствии с Входящее письмо от 15.01.2016 г. №65-65-1037-и "О предоставлении технических условий». Технические условия на пересечение и параллельное прохождение в охранной зоне, проектируемых трубопроводов с существующими трубопроводами ЦЭРТ ПАО «Оренбургнефть».

При пересечении проектируемыми трубопроводами трубопроводов ЦЭРТ ПАО «Оренбургнефть» пересечение выполнить открытым методом под углом не менее 60°, глубина прокладки под пересекаемыми трубопроводами не менее 0,5 метров (50см) от нижней образующей действующего трубопровода.

Земляные работы ближе 2-х метров от оси трубопровода, в местах пресечений с кабелями, средствами ЭХЗ вести в ручную.

Пересечение проектируемых трубопроводов с существующими ЛЭП выполнить согласно «Технические условия на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемых нефтегазопроводов, водопроводов с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110 кВ ПАО «Оренбургнефть», ООО «Бугурусланнефть» .

Пересекаемые трубопроводы принадлежат ПАО «Оренбургнефть», кабель связи «Волгателеком».

Таблица 3. Перечень пересечений проектируемых трубопроводов системы ППД с существующими коммуникациями

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-1а до скв.372					
1	ПК0+6,80	Водовод ВРП-1а-скв.400,537	80	-1,4	86
2	ПК1+71,40	Водовод БКНС-ВРП-1а	150	-1,7	82
3	ПК1+74,20	ВЛ6кВ 3пр			82
4	ПК1+76,40	Газопровод АГРС-СУ-1	150	-1,6	82
5	ПК1+89,60	ВЛ6кВ 3пр			81
6	ПК1+92,60	Газопровод АГРС-СУ-1	150	-1,60	81
7	ПК3+80,80	Нефтепровод скв.371-АГЗУ-16	100	-1,3	78
8	ПК3+88,30	ВЛ 6кВ 3пр			77

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус
9	ПК8+58,60	Нефтепровод скв.516-АГЗУ-16	100	-1,4	60
10	ПК8+75,10	ВЛ 6кВ 3пр			68
11	ПК9+62,60	ВЛ 6кВ 3пр			61
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-5 до скв.548					
12	ПК0+2,40	Водовод ВРП-5а-скв.1362,584	80	-1,4	85°
13	ПК0+3,60	Водовод ВРП-5а-скв.1374	80	-1,4	85°
14	ПК0+8,50	Водовод ВРП-5а-скв.1484	100	-1,4	86°
15	ПК3+95,40	Нефтепровод скв.589-АГЗУ-56	80	-1,4	76°
16	ПК4+0,30	Нефтепровод скв.1372-АГЗУ-56	80	-1,4	76°
17	ПК5+27,70	Нефтепровод скв.1374-АГЗУ-56	80	-1,4	81°
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-15 до ВРП-16					
18	ПК0+59,70	Водовод ВРП-15-ВРП-14	150	-1,6	84°
19	ПК0+68,90	Водовод ВРП-15-скв.207	80	-1,4	76°
20	ПК0+95,40	ВЛ 6кВ 3пр			44°
21	ПК1+30,40	ВЛ 6кВ 3пр			35°
22	ПК1+64,20	Нефтепровод скв.4519-АГЗУ-15	80	-1,3	81°
23	ПК1+70,30	Нефтепровод скв.4521-АГЗУ-15	80	-1,3	77°
24	ПК1+73,30	Нефтепровод скв.4531-АГЗУ-15	80	-1,3	74°
25	ПК1+80,80	Нефтепровод скв.3040-АГЗУ-15	80	-1,3	69°
26	ПК1+87,30	Нефтепровод скв.4515-АГЗУ-15	80	-1,3	68
27	ПК2+77,30	Водовод ВРП-15-скв.4533	80	-1,4	70
28	ПК2+80,10	Водовод ВРП-15-скв.4523	80	-1,4	70
29	ПК2+83,60	Нефтепровод скв.4522-АГЗУ-15	80	-1,3	67
30	ПК2+87,90	Нефтепровод скв.4530-АГЗУ-15	80	-1,4	63
31	ПК2+91,80	Нефтепровод АГЗУ-24-ЦППН1	150	-1,4	63
32	ПК3+31,40	ВЛ 6кВ 3пр			74
33	ПК4+25,80	ВЛ 6кВ3пр			36
34	ПК7+60,90	Водовод ВРП-15-скв.4506,4513	80	-1,4	85
35	ПК9+97,70	ВЛ6кВ3пр			71
36	ПК10+8,10	Нефтепровод скв.3043-АГЗУ-16	80	-1,3	71
37	ПК11+55,30	Водовод ВРП-16-скв.4538	80	-1,4	60
38	ПК11+62,70	Водовод ВРП-16-скв.2099	80	-1,4	61
39	ПК16+49,30	ВЛ6кВ3пр			75
40	ПК16+67,10	Водовод ВРП-16-скв.2099	80	-1,4	60
41	ПК16+72,80	Водовод ВРП-16-скв.4538	80	-1,4	60
42	ПК17+61,50	ВЛ6кВ3пр			89
43	ПК17+92,20	Нефтепровод скв.4534-АГЗУ-16	80	-1,3	80
44	ПК17+93,40	Нефтепровод скв.4419-АГЗУ-16	80	-1,3	80
45	ПК17+94,30	Нефтепровод скв.4520-АГЗУ-16	80	-1,3	81
46	ПК17+96,00	Нефтепровод скв.4414,2008-АГЗУ-16	80	-1,3	83
47	ПК18+4,60	Нефтепровод скв.911-АГЗУ-16	80	-1,3	86
48	ПК18+7,60	Нефтепровод скв.3010-АГЗУ-16	80	-1,3	86
49	ПК18+14,10	Водовод ВРП-15-ВРП-16	80	-1,4	90
50	ПК18+17,50	Нефтепровод скв.4536-АГЗУ-16	80	-1,3	89
51	ПК18+22,10	Водовод ВРП-15-ВРП-16	80	-1,4	90
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-16 до скв.907					
52	ПК14+42,10	Нефтепровод скв.907-АГЗУ-14	80	-1,3	60°
53	ПК23+22,70	ВЛ6кВ 3пр			60°
54	ПК23+30,60	Нефтепровод скв.907-АГЗУ-14	80	-1,3	60°
55	ПК27+7,50	Нефтепровод скв.4540-АГЗУ	80	-1,3	60°
56	ПК27+12,90	Нефтепровод скв.4412-АГЗУ	80	-1,3	60°
57	ПК27+16,40	Нефтепровод	80	-1,3	60°
58	ПК28+63,30	Нефтепровод скв.907-АГЗУ-14	80	-1,3	60°
59	ПК28+69,90	ВЛ6кВ 3пр			60°
60	ПК28+79,60	Нефтепровод скв.4539-АГЗУ	80	-1,3	61°
61	ПК28+86,90	Нефтепровод скв.4411-АГЗУ	80	-1,3	61°
62	ПК36+95,90	Нефтепровод скв.4539-АГЗУ	80	-1,3	75°
63	ПК37+5,90	Нефтепровод скв.4539-АГЗУ	80	-1,3	73°
64	ПК37+10,60	Нефтепровод скв.907-АГЗУ-14	80	-1,3	72°
65	ПК37+13,30	Нефтепровод скв.4411-АГЗУ	80	-1,3	72°
66	ПК43+88,70	Нефтепровод скв.4411-АГЗУ	80	-1,3	60°
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-1 южное до скв.1830					
67	ПК0+9,10	Водовод ВРП-1юж-скв.1208	100	-1,7	87
68	ПК0+11,70	Водовод ВРП-1юж-скв.1218	100	-1,7	87
69	ПК0+62,10	ВЛ6кВ3пр			90
70	ПК0+73,50	Водовод ВРП-2юж-скв.311	100	-1,7	60
71	ПК1+84,20	Водовод ВРП-1юж-скв.441,440	100	-1,7	60
72	ПК1+87,30	Водовод ВРП-1юж-скв.1224,310,313	100	-1,7	60
73	ПК1+90,20	Водовод ВРП-1юж-скв.307	100	-1,7	60

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус
74	ПК1+93,10	Водовод ВРП-2юж-скв.1823	100	-1,7	60
75	ПК1+96,60	Водовод ВРП-2юж-скв.444	100	-1,7	60
76	ПК2+0,20	Водовод ВРП-2юж-скв.306	100	-1,7	60
77	ПК5+1,40	ВЛ6кВ 3пр			81
78	ПК5+20,00	Нефтепровод скв.434-АГЗУ-9а	100	-1,4	64
79	ПК5+42,00	Водовод ВРП-2юж-скв.1823	100	-1,7	61
80	ПК6+32,70	ВЛ6кВ3пр			53
81	ПК11+26,50	ВЛ6кВ3пр			90
82	ПК11+34,90	ВЛ6кВ3пр			70
83	ПК11+49,00	Нефтепровод скв.433-АГЗУ-8а	80	-1,3	63
84	ПК11+52,60	Нефтепровод скв.304-АГЗУ-8а	80	-1,3	63
85	ПК13+21,70	Нефтепровод скв.309-АГЗУ-8а	80	-1,3	86
86	ПК13+24,90	Нефтепровод скв.1338-АГЗУ-8а	80	-1,3	86
87	ПК13+27,80	Нефтепровод скв.1222-АГЗУ-8а	80	-1,3	86
88	ПК13+30,70	Нефтепровод скв.305-АГЗУ-8а	80	-1,3	86
89	ПК13+33,90	Нефтепровод скв.1221-АГЗУ-8а(нед.)	80	-1,3	86
90	ПК14+37,60	Нефтепровод СУ-1-АГЗУ-8а	150	-1,3	90
91	ПК14+70,90	Кабель связи		-0,7	86
92	ПК14+78,60	Водовод ВРП-1юж-скв.1223	100	-1,7	90
93	ПК19+24,40	ВЛ6кВ3пр			83
94	ПК20+32,30	Нефтепровод скв.1825-АГЗУ-8б	80	-1,3	60
95	ПК20+46,30	Нефтепровод АГЗУ-8а-АГЗУ-13	150	-1,5	77
96	ПК21+8,50	ВЛ6кВ3пр			90
97	ПК22+98,80	Нефтепровод скв.1825-АГЗУ-8б	80	-1,3	90
98	ПК23+5,70	Нефтепровод ЦППС Никольская-ГС Покровские	150	-1,5	90
99	ПК23+15,10	Нефтепровод ЦППС Никольская-ГС Покровские	300	-1,5	90
100	ПК23+24,60	Газопровод ЦППС Никольская-ГС Покровские	300	-1,5	90
101	ПК23+34,20	Нефтепровод ЦППС Никольская-ГС Покровские	300	-1,3	90
102	ПК23+44,20	ВЛ6кВ3пр			90
103	ПК23+48,80	Нефтепровод ЦППС Никольская-ГС Покровские	250	-1,5	90
104	ПК23+96,70	Газопровод ЦППС Никольская-ГС Покровские	300	-1,5	90
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-1 до скв.2558					
105	ПК0+4,80	Водовод ВРП-1-скв.2557	80	-1,4	90
106	ПК0+8,90	Водовод ВРП-1-скв.2483	80	-1,3	89
107	ПК0+55,40	Нефтепровод скв.2564-АГЗУ-2	80	-1,3	78
108	ПК0+59,40	Нефтепровод скв.2563-АГЗУ-2	80	-1,3	78
109	ПК0+63,00	Нефтепровод скв.2421-АГЗУ-2	80	-1,3	78
110	ПК1+4,70	Нефтепровод АГЗУ-2-АГЗУ-1	150	-1,3	67
111	ПК1+5,30	Кабель связи		-0,7	62
112	ПК1+10,40	Нефтепровод скв.2558-АГЗУ-2	80	-1,3	65
113	ПК4+1,70	ВЛ6кВ 3пр			61
114	ПК4+66,00	ВЛ 6кВ 3пр			82
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-1 до скв.7020					
115	ПК0+4,30	Водовод ВРП-1-скв.2556	80	-1,4	86
116	ПК0+68,90	Нефтепровод скв.7020-АГЗУ-2	80	-1,4	65
117	ПК3+41,10	Водовод ВРП-1-скв.2419	80	-1,4	60
118	ПК3+56,00	ВЛ6кВ 3пр			60
119	ПК4+44,50	Водовод ВРП-1-скв.2419	80	-1,4	83
120	ПК4+54,60	ВЛ6кВ 3пр			82
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-12 до скв.1013					
121	ПК0+6,20	Водовод ВРП-12-скв.5109	80	-1,3	87
122	ПК0+11,20	Водовод ВРП-10-ВРП-12	150	-1,3	87
123	ПК0+15,90	Водовод ВРП-12-скв.1025	80	-1,3	87
124	ПК0+18,90	Водовод ВРП-12-скв.1012	80	-1,3	90
125	ПК0+28,40	Водовод ВРП-12	150	-1,3	85
126	ПК1+23,30	Нефтепровод УПСВ Гаршино-УПН Росташи	300	-1,5	86
127	ПК1+30,10	Газопровод УПСВ Гаршино-УПН Росташи	300	-1,5	84
128	ПК1+42,00	Нефтепровод АГЗУ-1	300	-1,5	86
129	ПК1+51,30	ВЛ6кВ3пр			83
130	ПК2+25,10	ВЛ 110кВ 3пр			85
131	ПК2+50,80	ВЛ 35кВ 3пр			85
132	ПК2+75,10	ВЛ110кВ 3пр			85
133	ПК5+73,80	Водовод	80	-2,2	73
134	ПК6+69,40	ВЛ 6кВ 3пр			90
135	ПК7+93,10	Водовод	80	-2,2	62
136	ПК8+97,60	Нефтепровод АГЗУ-1	80	-1,5	78
137	ПК9+2,70	Нефтепровод АГЗУ-1	80	-1,5	78
138	ПК9+18,60	ВЛ6кВ 3пр			78
139	ПК11+26,50	ВЛ35кВ 6пр			60

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус
140	ПК11+45,40	ВЛ 6кВ 3пр			60
141	ПК11+70,60	Нефтепровод	300	-1,3	60
142	ПК12+57,90	Газопровод	150	-1,8	60
143	ПК12+75,80	Газопровод	250	-1,8	60
144	ПК12+82,80	ВЛ6кВ 3пр			77
145	ПК12+94,40	Нефтепровод	150	-1,5	60
146	ПК14+90,70	Нефтепровод скв.1025-АГЗУ-1	80	-1,5	60
147	ПК15+6,10	ВЛ6кВ 3пр			63
148	ПК15+67,60	Водовод ВРП-12-скв.1025	80	-1,3	60
149	ПК15+95,00	Нефтепровод АГЗУ-1	80	-1,5	65
150	ПК16+23,00	Выкидной трубопровод от скв.1013 до АГЗУ-1	80	-1,5	60
Трасса высоконапорного водовода от ВРП-11 до скв.2114					
151	ПК0+22,30	Водовод ВРП-11-скв.2127	80	-1,6	85
152	ПК0+25,30	Водовод ВРП-11-скв.10	80	-1,6	80
153	ПК0+27,20	Водовод ВРП-11-скв.2108	80	-1,6	76
154	ПК0+29,80	Водовод ВРП-11-скв.2121	80	-1,6	71
155	ПК0+60,80	Нефтепровод	150	-1,6	75
156	ПК0+93,10	Нефтепровод	150	-1,6	77
157	ПК1+15,60	Нефтепровод скв.2159-АГЗУ	80	-1,6	88
158	ПК1+23,30	Нефтепровод скв.2127-АГЗУ	80	-1,6	75
159	ПК1+25,00	Нефтепровод скв.2118,2119-АГЗУ	80	-1,6	75
160	ПК1+26,40	Нефтепровод скв.2103,2114-АГЗУ	80	-1,6	75
161	ПК1+29,10	Нефтепровод скв.2112-АГЗУ	80	-1,6	67
162	ПК1+31,10	Нефтепровод скв.-АГЗУ	80	-1,6	67
163	ПК1+35,70	Нефтепровод скв.2131-АГЗУ	80	-1,6	60
164	ПК3+78,90	ВЛ6кВ 3пр			63
165	ПК3+98,30	ВЛ6кВ 3пр			64
166	ПК4+36,90	Нефтепровод скв.2131-АГЗУ	80	-1,6	70
167	ПК4+41,60	Водовод ВРП-11-скв.2121	80	-1,6	70
168	ПК6+43,50	Нефтепровод	80	-1,6	60
169	ПК6+51,10	Нефтепровод	80	-1,6	60
170	ПК6+60,90	Нефтепровод	80	-1,6	60
171	ПК9+9,20	Нефтепровод	80	-1,6	61
172	ПК9+41,70	ВЛ6кВ 3пр			61
173	ПК14+59,00	Нефтепровод	80	-1,6	60
174	ПК16+72,90	ВЛ6кВ3пр			52
175	ПК26+65,30	Нефтепровод	80	-1,6	60
176	ПК26+73,00	ВЛ6кВ 3пр			60
177	ПК34+41,30	Водовод ВРП-11-скв.2108	80	-1,6	74
178	ПК34+62,10	ВЛ6кВ 3пр	80	-1,6	88
179	ПК34+68,70	Нефтепровод	80	-1,6	88

Проект Межевания

3. Основная часть проекта межевания

3.1 Ориентировочная площадь образуемых земельных участков

Разработка проекта межевания предусмотрена с учетом фактически сложившихся на проектируемой территории имущественных комплексов объектов недвижимости и обеспечения условий эксплуатации объектов, с учетом сохранения ранее образованных земельных участков, зарегистрированных в ГКН

В соответствии с отменой ст. 31 Земельного Кодекса РФ (утратил силу с 1 марта 2015 года ФЗ от 23 июня 2014 года № 171-ФЗ) и согласно статьи 11.3. ЗК РФ (действующая редакция от 08.03.2015) образование земельных участков из земель или земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, осуществляется в соответствии с проектом межевания территории, утвержденным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Использование земельных участков сельскохозяйственного назначения, предоставляемых на период строительства линейных сооружений (линий электропередачи, газопровода), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий. Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель из временного пользования в долгосрочное пользование (аренду) с переводом земельного участка из одной категории в другую (земли промышленности). Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов.

Категория отводимых земельных участков под проектируемые объекты – земли сельскохозяйственного назначения (пашня, выгон, пастбище) и земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. На изымаемых землях нет зданий и сооружений, которые необходимо сносить или переносить в другое место.

Проект межевания территории является неотъемлемой частью проекта планировки территории.

Расчет площадей:

Общая площадь под строительство объекта на территории Кинзельского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области отводится **223525,49 кв.м.**, из них:

- общая площадь коридора **под временное** использование – **223446,49 кв.м.**
- общая площадь коридора **для дальнейшего** использования – **79 кв.м.**

Чертеж межевания территории выполнен на топографической основе М1:2000. На нем указаны:

- границы существующих земельных участков;
- границы образуемых земельных участков;
- условные номера земельных участков;
- поворотные точки на границах земельных участков.

3.3 Таблица расчета площадей под строительство и эксплуатацию объекта и сведения об образуемых земельных участках

Экспликация земельных участков под строительство трассы водовода от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения										
Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет										
№ П/п	Кадастровый номер земельного участка	кадастровый квартал	Утённый номер части	Землепользователь/ Вид права	Категория земель	Разрешенное использование	Наименования проектируемых объектов	Вид отвода	Пастбище, кв.м.	
1	ЗЕМЛИ ГОС. СОБСТВЕННОСТИ	56:14:0416004	:3У1	земли гос.собственности МО Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	под строительство водовода от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	2542,00	
2			:3У2(1-2)				под опознавательный знак	постоянный	2,00	
3			:3У1(1-5)				по дстойку КИП	постоянный	5,00	
							Итого		2549,00	
№ П/п	Кадастровый номер земельного участка	кадастровый квартал	Утённый номер части	Землепользователь/ Вид права	Категория земель	Разрешенное использование	Наименования проектируемых объектов	Вид отвода	Пастбище, кв.м.	
1	56:14:0416004:19	56:14:0416004	:19/чзУ1	земли гос.собственности МО Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет. Аренда Зуев Павел Николаевич с 20.03.2013 по 19.08.2062 г	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	под строительство водовода от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	32314,70	
2			:19:3У2(1-6)				под опознавательный знак	постоянный	6,00	
3			:19:3У1(1-10)				по дстойку КИП	постоянный	10,00	
							Итого		32330,70	
№ П/п	Кадастровый номер земельного участка	кадастровый квартал	Утённый номер части	Землепользователь/ Вид права	Категория земель	Разрешенное использование	Наименования проектируемых объектов	Вид отвода	Пастбище, кв.м.	
1	56:14:0416005:19	56:14:0416005	:19/чзУ1	земли гос.собственности МО Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет. Аренда Бельшев Виктор Алексеевич с 13.09.2013 по 12.09.2023 г	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	под строительство водовода от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	32520,46	
2			:19:3У2(1-7)				под опознавательный знак	постоянный	7,00	
3			:19:3У1(1-12)				по дстойку КИП	постоянный	12,00	
							Итого		32539,46	

Экспликация земельных участков под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения											
Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет											
№ П/п	Кадастровый номер земельного участка	кадастровый квартал	Утённый номер части	Землепользователь/ права	Вид	Категория земель	Разрешенное использование	Наименования проектируемых объектов	Вид отвода	Пашня, кв.м.	Пастбище, кв.м.
1	ЗЕМЛИ ГОССОБСТВЕННОСТИ	56:14:0416005; 56:14:0416006; 56:14:0416002.	:3У1	ЗЕМЛИ ГОССОБСТВЕННОСТИ. МО Кинзельский сельсовет, Красногвардейский район, Оренбургская область	Земли сельскохозяйственного назначения		Для сельскохозяйственного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	-	24141,40
2			: 3У3(1-5)					под опознавательный знак	постоянный	-	5,00
3			: 3У2(1-3)					по дстойку КИП	постоянный	-	3,00
								Итого		0,00	24149,40
1	56:14:0416005:19	56:14:0416005	:19/чзУ1	ЗЕМЛИ ГОССОБСТВЕННОСТИ. Аренда Бельшев Виктор Алексеевич с 13.09.2013 по 12.09.2023 г		Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	-	7742,15
2			: 3У3(1-3)					под опознавательный знак	постоянный	-	3,00
3			: 3У2(1)					по дстойку КИП	постоянный	-	1,00
								Итого		0.00	7746.15

1	56:14:0416005:25	56:14:0416005	:25/чзу1	ЗЕМЛИ ГОССОБСТВЕННОСТИ. Аренда Бельшев Виктор Алексеевич с 27.05.2016 по 26.05.2065 г	Земли сельскохозяйств енного назначения	Для сельскохозяйств енного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	-	43230,74
2			:ЗУ2(1-6)				под опознавательный знак	постоянный	-	6,00
3			:ЗУ1(1-2)				по достойку КИП	постоянный	-	2,00
							Итого		0,00	43238,74
1	56:14:0416006:3	56:14:0416006	:3/чзу1	Общая долевая собственность	Земли сельскохозяйств енного назначения	Для сельскохозяйств енного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	-	13552,16
3			:ЗУ1(1-3)				по достойку КИП	постоянный	-	3,00
							Итого		0,00	13555,16
1	56:14:0416005:3	56:14:0416005	:3/чзу1	Собственность Гриднев Валентин Михайлович	Земли сельскохозяйств енного назначения	Для сельскохозяйств енного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	-	10292,54
							Итого			10292,54
1	56:14:0416002:11	56:14:0416005	:11/чзу1	ЗЕМЛИ ГОССОБСТВЕННОСТИ. МО Кинзельский сельсовет, Красногвардейский район, Оренбургская область	Земли сельскохозяйств енного назначения	Для сельскохозяйств енного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	-	2825,00
2			:ЗУ1(1-2)				под опознавательный знак	постоянный	-	2,00
							Итого		0,00	2827,00
1	56:14:0416002:5	56:14:0416002	:5/чзу1	Общая долевая собственность. Аренда ООО"Крокус-Арго" с 03.09.2012 г на 5 лет	Земли сельскохозяйств енного назначения	Для сельскохозяйств енного производства	под строительство трассы водовода от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины № 907 Сорочинско-Никольского месторождения	временный	54285,34	
2			:ЗУ2(1-6)				под опознавательный знак	постоянный	6,00	-
3			:ЗУ1(1-6)				по достойку КИП	постоянный	6,00	-
							Итого		54297,34	0,00

Приложение А Решение о подготовке проекта планировки и проекта межевания



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ КИНЗЕЛЬСКИЙ
СЕЛЬСОВЕТ КРАСНОГВАРДЕЙСКОГО РАЙОНА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

с. Кинзелька

06.03.2018

№ 33-п

О подготовке документации (проект планировки территории и проект межевания территории) по объекту ПАО «Оренбургнефть»: «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г» 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 «ОренбургНИПИнефть» № 146 от 05.03.2018 года:

1. Разработать документацию (проект планировки территории и проект межевания территории) по объекту ПАО «Оренбургнефть»: «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г» 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.

Глава сельсовета



Г.Н. Работягов

Разослано: в дело, ПАО «Оренбургнефть», ООО «ОренбургНИПИнефть», администрации района, отделу архитектуры и градостроительства, прокурору района.

Приложение Б Задание на проектирование

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ООО «ОренбургНИИнефть»
В.М.Персянцев



3410017/0165P
Приложение 1 к договору 127017-01

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Директора департамента ПИР
ООО «СамараНИИнефть»

С.И. Боряков
« 06 » 02 2017г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № 4270
«Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г»

1.	Основание для проектирования	Бизнес-план. Программа капитальных вложений. Технические требования на проектирование объекта «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г»
2.	Вид строительства	Техническое перевооружение.
3.	Стадия проектирования	Предпроектные работы: - оценка воздействия на окружающую среду (при необходимости); - общественные слушания (при необходимости); - предварительное согласование предоставления земельного участка (при необходимости); - проект планировки и проект межевания территории; - расчет рыбохозяйственного ущерба (при необходимости); Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания; - инженерно-экологические изыскания; - радиационное обследование участка; Проектные работы: - основные проектные решения (ОПР) - проектная документация; - рабочая документация;
4.	Срок выполнения работ	Согласно календарного графика.
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Оренбургская область. Сорочинский, Первомайский, Грачевский районы. Росташинское, Родинское, Ольховское, Сорочинско-Никольское, Конновское месторождения
6.	Заказчик	ПАО «Оренбургнефть»
7.	Требования к проектировщику	Наличие допусковых документов в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми актами, локальными нормативными документами ПАО «Оренбургнефть»



8.	Потребность в ИИ	«Роснефть» при внутригрупповой сделке. Выполнить комплексные инженерные изыскания. Программу инженерных изысканий согласовать с Заказчиком в т.ч. техническое задание на комплексные инженерно-изыскательские работы, программы инженерно-изыскательских работ. Разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период строительства и эксплуатации. Выполнить комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические). В рамках инженерных изысканий предоставить: Графический материал инженерных изысканий представить в формате *.dwg, а также в MapInfo, системе координат кадастрового учета района. Графический материал предоставить в электронном виде в MapInfo, системе координат кадастрового учета района.
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	На первом этапе проектирования разработать и утвердить на НТС основные проектные решения
10.	Требования к выделению этапов строительства	1. Водовод от ВРП-1а Сорочинско-Никольского месторождения до скважины №372 Сорочинско-Никольского месторождения; 2. Водовод от ВРП-5 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины №548 Сорочинско-Никольского месторождения; 3. Высоконапорный водовод от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения; 4. Водовод от ВРП-16 Сорочинско-Никольского месторождения до скважины №907 Сорочинско-Никольского месторождения; 5. Водовод от ВРП-1 южное родинского месторождения до скважины №1830 Родинского месторождения; 6. Водовод от ВРП-1 Ольховского месторождения до скважины №2558 Ольховского месторождения; 7. Водовод от ВРП-1 Ольховского месторождения



		до скважины №7020 Ольховского месторождения; 8. Водовод от ВРП-12 Росташинского месторождения (проект 3897П) до скважины №1013 Росташинского месторождения; 9. Водовод от ВРП-1 Конновского месторождения до скважины №2114 Конновского месторождения
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	Не требуется
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	В соответствии со сроками календарного плана
13.	Особые условия строительства	Строительство в условиях действующего производства.
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Не требуется
15.	Особые требования к проектированию	Субподрядные проектные организации определяются по результатам закупочных процедур. Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам Российской Федерации по качеству. На первом этапе проектирования разработать основные проектные решения (ОПР) и защитить их на НТС Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами.



		Произвести расчет цены строительства в разрезе стоимости единицы продукции (удельные показатели) Обеспечить выполнение технических требований и технических условий на проектирование.
16.	Применение ДТПК (документации типового проектирования Компании)	На всех стадиях проектирования применять ДТПК согласно приложению ЗП-2 к настоящему ЗП. При этом в случае изменения ДТПК, в процессе проектирования, применять актуальную версию ДТПК. В случае введения новой ДТПК относящейся к объекту проектирования после начала выполнения работ и до утверждения основных проектных решений, применять ДТПК в период проектирования.
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	Согласно Технических условий
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	Не требуется
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	Не требуется
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	Не требуется
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	Разработать в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами Дополнительно разработать: - Проект рекультивации земель.
22.	Требования энергетической	Не требуется



	эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	Не требуется
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	Не требуется
26.	Требования по обеспечению безопасности объекта	Не требуется
27.	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	Не требуется
28.	Требования к разработке сметной документации	Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации». Определение затрат на страхование выполнить в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса РФ и письмом Госстроя РФ от 18.07.2002г. № НЗ-3942/7 «О средствах на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию строительных рисков».
29.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	Не требуется
30.	Требования по	В составе проекта организации строительства



	формированию и выдаче документации для закупочных процедур	разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ. Разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период строительства и эксплуатации
31.	Требования по применению новых технологий	Не требуется
32.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Технические требования и технические условия на проектирование Недостающие ИД предоставляются Заказчиком / Генеральным проектировщиком по отдельному запросу подрядной организации или готовятся подрядной организацией по требованию Заказчика / Генерального проектировщика при указании выполнения данного объема работ в ЗП.
33.	Состав демонстрационных материалов	Презентационный материал к ОПР
34.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть» и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
35.	Порядок сдачи работ	Технический отчет по инженерным изысканиям предоставить Заказчику в 2-х экземплярах на электронных носителях. Электронную версию описательной части выполнить в редактируемом формате (pdf), в формате разработки (word), графическую часть в формате «Mapinfo» 7 (или 8) выполнить в проекциях, слоях и шрифтах Заказчика. По факту получения положительного заключения внутренней экспертизы Заказчика подрядчик представляет заказчику материалы ОПР в 1 экз. на электронном носителе. По факту согласования ОПР после получения положительного заключения Государственной экспертизы проекта на внутреннюю экспертизу Заказчика передается 2 экземпляра РД+СМ на электронном носителе. По факту получения положительного заключения внутренней экспертизы Заказчика подрядчик передает в архив Заказчика материалы проектной документации в 4-х экз. в бумажном виде и 1 экз. на электронном носителе.



		носителе; рабочую документацию в 4-х экз. в бумажном виде и 1 экз. на электронном носителе Заказчика.
36.	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях.	Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW. На лицевой поверхности диска или упаковке должна быть нанесена маркировка с указанием: наименования рабочей документации, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Документация должна быть передана в формате PDF с подписями и формате разработки (word, excel, Autocad, grand). Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7.
37.	Порядок проведения исследования опасности и работоспособности (HAZOP)	Не требуется
38.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	Не требуется

ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1

Приложение №2

Технические требования на проектирование

Документации типового проектирования ПАО «НК «Роснефть»

Главный инженер проекта
 ООО «СамараНИПИнефть»
 А.В. Ратиев



Приложение В Материалы и результаты инженерных изысканий и свидетельства о допуске

СОГЛАСОВАНО:

Директор департамента ПИР
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.А. Глухенько
« 06 » 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. Заместителя генерального директора
по развитию производства
ПАО «Оренбургнефть»

А.Е. Баранов
« 06 » 2017г.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1	Наименование объекта	«Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г.»
2	Шифр заказа	4270П
3	Местоположение объекта	Оренбургская область, Сорочинский, Первомайский, Грачевский районы Росташинское, Родинское, Ольховское, Сорочинско-Никольское, Конновское месторождения
4	Наименование и местонахождение застройщика и/или технического заказчика	ПАО «Оренбургнефть»
5	Генпроектировщик	ООО «СамараНИПИнефть»
6	Вид строительства	Новое строительство
7	Стадия проектирования (этап работ)	Проектная документация
8	Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Кастрюлин В.В. Тел.8(846) 205-87-20 (вн.8148)
9	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных работ. Виды изысканий: • инженерно-геодезические; • инженерно-геологические; • инженерно-экологические; • инженерно-гидрометеорологические
10	Требования к выполнению инженерных изысканий	1. Инженерно-геодезические изыскания: 1.1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-104-97, ВСН 30-81, СП 126.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84) 1.2. В изысканиях: • выполнить топографо-геодезические работы: - в системе координат Заказчика - «МСК субъект 56». - Система высот – Балтийская (1977г.). • Масштаб топографической съемки: - 1:500, сечением рельефа через 0,5 м (для съемки площадок и переходов); - 1:2000, сечением рельефа через 1 м (для линейной части); - ширина полосы съёмки – не менее 100 м (при масштабе 1:2000).

	- ширина полосы съёмки – не менее 100 м (при масштабе 1:2000). • выявить адреса и телефоны владельцев пересекемых инженерных сооружений и коммуникаций, определить землепользователей, виды и границы угодий, оформить соответствующую ведомость; • указать направление, назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций; • указать номер опор, отметку подвеса провода, номер фидера для ЛЭП; • правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подписи представителей организаций обязательно заверить печатями. • программу инженерных изысканий, согласованную с ПАО «Оренбургнефть»; 1.3 Выполнить профилирование трасс трубопроводов, водоводов: - горизонтальный 1:2000 - вертикальный 1:100 - геологический 1:100. 2. Инженерно-геологические изыскания: Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями нормативной документации: - обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрологических условий; - выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды; - определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН; - составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования; - выполнить комплекс электрометрических работ; - составить гидрологический отчет. 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания: Изыскания выполнить в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83: • выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водопостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ; • выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ;
--	--

	• выявить участки, подверженные воздействию опасных гидрометеорологических процессов и явлений; • составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования. 4. Инженерно-экологические изыскания: Инженерно-экологические изыскания выполнить во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания провести на территории проектируемого объекта, в границах временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния, в соответствии с программой проведения инженерно-экологических изысканий, утвержденной Заказчиком. В объеме работ по инженерно-экологическим изысканиям выполнить: • сбор, обработку и анализ опубликованных материалов о состоянии природной среды района изысканий; • экологическое дешифрирование аэрокосмических материалов; • рекогносцировочное обследование на участке изысканий и маршрутные наблюдения на точках опробования компонентов окружающей среды; • эколого-гидрогеологические исследования в комплексе с геологическими изысканиями; • геоэкологическое опробование почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, донных отложений; • почвенные исследования с проходкой почвенных разрезов и анализом почв на содержание гумуса и pH; • исследование радиационной обстановки; • лабораторные химико-аналитические исследования почвогрунтов: на содержание тяжелых металлов, нефтепродуктов, бенз(а)пирена, подземных и поверхностных вод: на содержание катионов и анионов, тяжелых металлов, нефтепродуктов, фенолов, нитратов, нитритов, аммония; • изучение растительности и животного мира с указанием: а) характеристик типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение; б) вида и количества объектов растительного мира, занесенных в Красные Книги РФ и Субъекта РФ;
--	--

	в) перечня и видового состава животных по типам ландшафтов в зоне воздействия объекта; г) видового состава животных и птиц, подлежащих особой охране (краснокнижные виды), характеристики их мест обитания, плотности видов (ос/га); д) видового состава особо ценных видов животных и птиц (охотничьи, промысловые), характеристик их мест обитания, плотности (ос/га); е) видового состава видов животных и птиц, не относящихся к объектам охоты, характеристик их мест обитания, плотности (ос/га); • социально-экономические, медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования • камеральную обработку материалов и составление отчета. Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать: • оценку состояния компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов до начала строительства объекта, фоновые характеристики; • оценку состояния экосистем, их устойчивости к воздействиям и способности к восстановлению; • уточнение границ зоны воздействия по основным компонентам природных условий, чувствительным к предполагаемым воздействиям; • прогноз возможных изменений природной среды в зоне влияния проектируемых объектов и сооружения при их строительстве и эксплуатации; • рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды; • предложения к программе локального экологического производственного мониторинга. В техническом отчете дополнительно предоставляются: • данные о фоновом состоянии атмосферного воздуха в районе предполагаемого строительства; • сведения органов исполнительной власти об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий; • сведения о наличии в районе работ скотомогильников и биотермических ям.
11 Сведения о степени изученности территории (сведения о ранее выполненных инженерных	Использовать материалы ранее выполненных инженерных изысканий

изысканиях с указанием исполнителя, года выполнения и объема работ.	
12 Характеристика и идентификационные сведения об проектируемых объектах (нефтепровода, количество ниток нефтепровода, диаметр труб), перечень и характеристика проектируемых вдоль трассовых объектов и сооружений	Площадные объекты: – Площадка скважины № 372 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 548 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 907 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 1830 Родинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 2558 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 7020 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 1013 Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины № 2114 Конновского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1а Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-5 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-15 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 южное Родинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р - 1,0 га; – Площадка ВРП-12 (сущ. проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Конновского м/р – 1,0 га; – Площадка ГНБ через лесополосу-100м; – Площадка ГНБ через лесопосадку-150м; – Площадка ГНБ через автодорогу-300м; – Площадка ГНБ через р. Табунок-300м; – Площадка ГНБ через овраг-300м; Линейные объекты: – Водовод от ВРП-1а до скв. №.372 Сорочинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-5 до скв. №548 Сорочинско-Никольское м/р, L=800м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р, L=2000м, Дн = 168х12 мм; – Водовод от ВРП-16 до скв. №907 Сорочинско-Никольского м/р, L=4500м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 южное до скв. №1830 Родинского м/р, L=4000м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №2558 Ольховского м/р, L=550м, Дн = 89х8 мм;

	– Водовод от ВРП-1 до скв. №7020 Ольховского м/р, L=850м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-12 (проект 3897) до скв. №1013 Росташинского м/р, L=1700м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №2114 Конновского м/р, L=6000м, Дн = 89х8 мм; Перечень проектируемых объектов, характеристика и идентификационные сведения (функциональное назначение, уровень ответственности зданий и сооружений) принять в соответствии: - Таблица 1 «Перечень площадочных и линейных объектов»; - Таблица 2 «Техническая характеристика линейных объектов для инженерно – геологических изысканий для строительства»; - Таблица 3 «Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений».
13 Требования к производству отдельных видов работ	При пересечении существующих инженерных коммуникаций и транспортных сетей с магистральными трубопроводами, с сетями федерального и местного значения выполнить привязку к километражу сетей. При непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов, т.д.) показать ось элементов сетей, километровые столбы вдоль участка сближения.
14 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик изысканий	1. Инженерно-геодезические изыскания. Точность. Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать требованиям: – ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г.; – ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001 версия 1.00 – М.:2010г.; – ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0002 версия 1.00 – М.:2010г.; – ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.; – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»; – РД 07-603-03 «Инструкция по производству маркшейдерских работ» - М.: 2004г.; – ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных

	систем ГЛОНАСС и GPS». – М.:2002г.; – ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»; – РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»; – ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности; – Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11г.; – ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ», Москва, 1999г.; – «Условные знаки для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». М.: ФГУП «Картгеоцентр», 2004; – ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ГУГК, 1982. 2. Инженерно-геологические изыскания. – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» (Часть I-VI); – СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»; – ВСН 51-2.38-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов»; – ГОСТ 21.302-2013 «Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям»; – ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний; – Положение ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0014 «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании»; 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания: – СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; – СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»; – СНиП 23-01-99*. Строительная климатология. г. Москва, 2006 г.; – Водный Кодекс Российской Федерации. Утв. 03.06.06 г №73-ФЗ; – Наставление гидрометеорологическим станциям и постам. Выпуск 2, часть 2, гидрометеониздат, Л., 1978г.; – ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и бе-
--	--

	регов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов)», Миннефтегазстрой, Л, 1985 г. 4. Инженерно-экологические изыскания: – СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды; – СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; – ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; – ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; – ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана»; – СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – Положение ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0149 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов компании». Отчетные материалы по инженерным изысканиям должны соответствовать требованиям технического задания.
15 Объем предоставляемой документации	1. Отчёты по инженерным изысканиям передаются Заказчику: • на бумажных носителях в количестве 2 (двух) экземпляров (после получения положительного заключения Государственной экспертизы проектов либо экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ)); • электронная копия комплекта документации передается Заказчику на CD-R дисках в 2 экземплярах. Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 9x/NT/2000/7. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком. 2. На электронных носителях отчет передается: • единым файлом в не редактируемом формате pdf с графическими приложениями с подписями исполнителей, • в редактируемых форматах: • геодезические изыскания в формате стандарта MapInfo в проекции, слоях, шрифтах Заказчика, в соответствии с ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»; • описательная часть в формате Microsoft Word (приложения табличные в формате Excel). 3. Состав и структура электронной версии отчёта должен быть идентична бумажному варианту.

16 Приложения (графические и текстовые документы, необходимые, для организации и проведения инженерных изысканий)	Приложение А. Планы расположения площадок и трасс проектируемых коммуникаций на участке реконструкции инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г. (масштаб 1:6000; 1:60000).
---	--

От ООО «СамараНИПИнефть»:
Главный инженер проекта



В.В. Кастрюлин

От ПАО «Оренбургнефть»:
Начальник управления наземных сооружений



Н.Н. Мишин
06.02.2017 г.

Таблица 1 - Состав исполнителей

№№ п/п	Виды работ	Ф.И.О. исполнителей	Должность
1	2	3	4
1	Организация, ликвидация работ	Земских А.А.	начальник отдела
2	Комплекс полевых геодезических работ	Чайкин Д.С. Надергулов И.Р.	инженер техник
3	Камеральная обработка материалов	Чайкин Д.С. Надергулов И.Р.	инженер техник
4	Составление отчета	Бисенгалиева М.Б.	инженер
5	Контроль за производством работ	Земских А.А	начальника отдела
6	Редактирование текста отчета	Бисенгалиева М.Б.	инженер

Таблица 2 - Перечень геодезических приборов и оборудования.

Тип прибора	Наименование прибора	Номер прибора	Применение
Спутниковое оборудование	Topcon HiPer Topcon GRS-1 Topcon GRS-1	378-2293 594-01858 594-01853	GPS съёмка пунктов триангуляции и опорных пунктов сгущения сети
Тахеометр	Topcon GTS-239N	0N4023	Тахеометрическая съёмка
Трубокабелеискатель	Ridgid	SeekTech SR-20	Отыскивание коммуникаций

полевые и камеральные работы выполнялись в соответствии с действующими нормативно – техническими документами.

Приложение Г Программа и задание на проведение инженерных изысканий

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОРЕНБУРГСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ
ООО «ОренбургНИПИнефть»

СОГЛАСОВАНО

ПАО «Оренбургнефть»
(наименование организации)
Назначение наземных



Н. Мишин
(подпись, инициалы, фамилия)

(М.П.)

СОГЛАСОВАНО

ООО «СамараНИПИнефть»
(наименование организации)

Заместитель директора
департамента ПИР
(должность)
С.И. Боряков
(подпись, инициалы, фамилия)

«...» ... 2017 г.

(М.П.)

УТВЕРЖДАЮ

ООО «ОренбургНИПИнефть»
(наименование организации)
Технический директор
(должность)



А.М. Шестаков

(подпись, инициалы, фамилия)

«...» ... 2017 г.

(М.П.)

ПРОГРАММА

производства инженерно-геодезических изысканий по объекту.

4270П «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г»
(наименование объекта)

СОГЛАСОВАНО

ООО «СамараНИПИнефть»
(наименование организации)

Главный инженер проекта
(должность)

Б.В. Кастрюлин
(подпись, инициалы, фамилия)

«...» ... 2017 г.

(М.П.)

Главный инженер проекта
ООО «ОренбургНИПИнефть»
(должность)

(подпись)

Р.А. Березовский
(ФИО)

2017

Содержание

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
2 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ.....	5
3 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ РАЙОНА РАБОТ	7
4. ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ	8
4.1 Методика производства работ.....	8
4.1.1 Подготовительные работы	8
4.1.2 Полевые работы.....	8
4.1.3 Камеральные работы.....	9
4.2 Контроль и качество работ.....	9
5. ВИДЫ И ОБЪЕМЫ РАБОТ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ НА ОБЪЕКТЕ.....	10
6. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ	11
6.1 Техника безопасности при производстве работ.....	11
6.2 Мероприятия по охране окружающей среды.....	12
7 ПРИЛОЖЕНИЕ К ПРОГРАММЕ	13
Приложение А. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ	14
Приложение Б. Техническое задание на проведение инженерных изысканий	19

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Основание на проведение изысканий является договор подряда и техническое задание, выданное ПАО «Оренбургнефть» на объект 4270П «Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018 г».

- 1.1 Генеральный заказчик: ПАО «Оренбургнефть»
- 1.2 Генеральный проектировщик ООО «СамараНИПИнефть»;
- 1.3 Исполнитель работ: ООО «ОренбургНИПИнефть»;
- 1.4 Срок выполнения работ: согласно календарного плана;
- 1.5 Цель работы инженерно-геодезических изысканий: получение топографо-геодезических материалов, в том числе топографических планов, данных о рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях на объекте ПАО «Оренбургнефть» для выполнения проектных и строительных работ;
- 1.6 Система координат на объекте – МСК-56, система высот – Балтийская-77;
- 1.7 Расположение объекта - Россия, Оренбургская область, Сорочинский район (Сорочинско-Никольское месторождение, Ольховское месторождение), Первомайский (Конновское месторождение, Росташинское месторождение), Красногвардейский район (Родинское месторождение);
- 1.8 Характеристика проектируемых объектов:

Площадные объекты:

- Площадка скважины № 372 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 548 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 907 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 1830 Родинского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 2558 Ольховского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 7020 Ольховского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 1013 Росташинского м/р-1,0 га;
- Площадка скважины № 2114 Конновского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-1а Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-5 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-15 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-12 (проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-1 южное Родинского м/р-1,0 га;
- Площадка ВРП-1 Конновского м/р – 1,0 га;
- Площадка ГНБ через лесополосу-100м;
- Площадка ГНБ через лесопосадку-150м;
- Площадка ГНБ через автодорогу-300м;
- Площадка ГНБ через р. Табунок-300м;
- Площадка ГНБ через овраг-300м;

Линейные объекты:

- Водовод от ВРП-1а до скв. № 372 Сорочинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-5 до скв. №548 Сорочинско-Никольское м/р, L=800м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р, L=2000м, Дн = 168х12 мм;
- Водовод от ВРП-16 до скв. № 907 Сорочинско-Никольского м/р, L=4500м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-1 южное до скв. №1830 Родинского м/р, L=4000м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-1 до скв. №2558 Ольховского м/р, L=550м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-1 до скв. №7020 Ольховского м/р, L=850м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-12 (проект 3897) до скв. №1013 Росташинского м/р, L=1700м, Дн = 89х8 мм;
- Водовод от ВРП-1 до скв. №2114 Конновского м/р, L=6000м, Дн = 89х8 мм.

- 1.9 Право на производство инженерно-геодезических изысканий представлено следующими документами:

– свидетельство о допуске к определенному виду работ № 0014.02-2009-5610089954-И-008 от 25.04.2013 г. (Приложение А).

1.10 Для решения задач, поставленных в техническом задании на исследуемом участке необходимо выполнить следующий комплекс инженерно-геодезических работ:

- рекогносцировочное обследование;
- обследование ближайших к объекту пунктов ГГС и установление их фактической пригодности для производства спутниковых измерений;
- запрос сведений о пунктах в Управлении Росреестра по Оренбургской области;
- создание съёмочной геодезической сети;
- топографическая съёмка;
- камеральные работы;

При проведении работ необходимо руководствоваться:

– ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г.;

– ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0002 версия 1.00 – М.:2010г.;

– ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.;

– СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

– СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съёмки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»;

– РД 07-603-03 «Инструкция по производству маркшейдерских работ» - М.: 2004г.;

– ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS». – М.:2002г.;

– ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;

– РСН 72-88 «Технические требования к производству съёмки подземных (надземных) коммуникаций»;

– ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;

– Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11г.;

– ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ», Москва, 1999г.;

– «Условные знаки для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». М.: ФГУП «Картгеоцентр», 2004;

– ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съёмке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ГУГК, 1982.

2 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

В административном отношении район работ расположен в Сорочинском, Первомайском, Грачевском, Красногвардейском районах Оренбургской области.

Населенные пункты и пути сообщения. В административном отношении Сорочинско-Никольское месторождение располагается по землям Сорочинского и Красногвардейского районов Оренбургской области, в 16 км к северу от районного центра г. Сорочинска. Ближайшие населенные пункты: в контуре месторождения расположены села: Александровка, Толкаевка, Вознесенское, Никольское. Ближайшие железнодорожные станции: Сорочинск по ветке Самара-Оренбург Южно-Уральской железной дороги, находится в 16 км юго-западнее лицензионного участка. Основные автомагистрали: параллельно железной дороге проходит асфальтированная трасса федерального значения Самара-Оренбург. С северо-востока на юго-запад юго-восточную часть месторождения пересекает профилированная дорога улучшенного типа Ивановка-Сорочинск-Ташла.

В административном отношении Ольховское нефтяное месторождение расположено в северо-восточной части Сорочинского района Оренбургской области вблизи границ с Красногвардейским и Новосергиевским районами, на землях муниципальных образований Толкаевского, Михайловского Второго и Никольского сельсоветов. Районный центр – город Сорочинск расположен в 6,5 км юго-западнее Ольховского месторождения (8,9 км юго-западнее площадки ДНС «Ольховская»). В 70 км к северо-западу находится г. Бузулук; в 130 км к юго-востоку – областной центр. Ближайшие населенные пункты: непосредственно в контуре лицензионного участка населенных пунктов нет.

В административном отношении Конновское нефтяное месторождение располагается в западной части Первомайского административного района Оренбургской области. Ближайшие населенные пункты с. Башкировка, с. Конное.

Лицензионный участок Росташинского месторождения расположен в Первомайском районе Оренбургской области в 7 км от районного центра (пос. Первомайский). Севернее границы лицензионного участка проходит железная дорога Погромное-Пугачевск. Ближайшая железнодорожная станция Тюльпан расположена в 16 км к северу от контура. С севера на юг лицензионный участок пересечен асфальтированной шоссейной дорогой Бузулук-Уральск. Непосредственно в контуре месторождения, на северо-западной окраине, расположено село Башкировка. Севернее указанного села находятся поселки Приречный и Фурманов. С северо-востока к границам месторождения примыкает село Советское, а в 3,5 км южнее расположено село Соболево.

В административном отношении Родинское месторождение находится на территории Красногвардейского, Сорочинского и Грачевского административных районов Оренбургской области. В непосредственной близости от месторождения находятся: Покровское, Пронькинское, Баклановское, Сорочинское - Никольское месторождения.

Рельеф и грунты. Рельеф Сорочинско-Никольского и Ольховского месторождений относится к холмистой платообразной возвышенности Общего Сырта с общим уклоном на северо-запад, расчлененной балками, оврагами и ложинами с уклонами к руслу реки Малый Уран.

По генетическому типу рельефа территория Конновского и Росташинского месторождений относится к денудационным равнинам апшеронского возраста и морфологически выражена сочетанием генетически однородных поверхностей: водоразделов, склонов, террас в речных долинах, а также разнообразных по генезису форм рельефа.

Рельеф территории Родинского месторождения пластово-ярусный, всхолмленный, характеризуется малыми колебаниями высот не выходящих за пределы 240 м. Равнины по отношению к уровню моря – низменные, по общей форме поверхности – наклонные, по глубине, степени и типу расчленения – мелкорасчлененные. По генетическому типу это денудационная равнина плиоценового возраста. В геологическом строении участка работ принимают участия отложения пермской системы палеозойской системы и аллювиально-делювиальные отложения четвертичной – представлены глинами, суглинками, песками и песчаниками перекрытыми почвенно-растительным слоем.

Гидрография. Гидрографическая сеть района Сорочинско-Никольского и Ольховского месторождений представлены одним из основных притоков Самары – р. М. Уран, его притоками и рядом оврагов и балок.

Гидрографическая сеть Конновского месторождения принадлежит бассейну реки Чаган и представлена ее правыми притоками (реки Башкирка и Коневская Башкирка). Через все месторождение с запада на восток протекает река Коневская, Башкирка, правый приток реки Башкирка.

Гидрографическая сеть Росташинского месторождения принадлежит бассейну реки Чаган и представлена ее правым притоком – рекой Башкиркой, которая протекает с северо-запада на юго-восток в западной части месторождения.

Гидрографическая сеть района Родинского месторождения принадлежит бассейну реки Самары и представлена реками Ток и Малый Уран. Реки и ручьи района южной части месторождения приурочены к среднему течению реки Малый Уран. Самыми крупными правыми притоками р. М.Уран являются Боровка, Кинзелька и Табунок.

Растительность. В соответствии с физико-географическим районированием Сорочинско-Никольское и Ольховское месторождения находятся в степной зоне Заволжской степной провинции, в подзоне северной степи, которой соответствуют разнотравно-типчаково-ковыльные сообщества, развитые в полосе черноземов обыкновенных. Лесистость незначительна и составляет 5,9-7,8 %. В травостое преобладают узколистные виды злаков: ковыль Лессинга, ковыль-волосатик (тырса), овсяница бороздчатая (типчак), тонконог стройный, мятлик узколистый.

Конновское и Росташинское месторождения расположено в южной части подзоны типичной степи, для которой характерны дерновинно-злаковые (преимущественно типчаково-ковыльные) сообщества, развитые в полосе черноземов южных. Лесистость территории месторождения составляет 4,8 %, 4,7 % из которых приходится на долю естественной лесной растительности и лишь 0,1 % – на искусственные лесонасаждения (лесные ползащитные полосы из клена ясенелистного и акации желтой).

Родинское месторождение расположено в подзоне разнотравно-типчаково-ковыльных степей. Лесистость лицензионного участка незначительна, она составляет 2,0 %, 1,9 %. Рассматриваемая территория характеризуется преобладанием природно-антропогенных (вторичных) ландшафтов (пашни, пастбища, сенокосы) над природными (коренными), к которым относятся лесные колки и реки. Особенностью территории лицензионного участка является преобладание среди биоценозов сообществ песчаных степей и песчаных бугров, в основном, закрепленных растительностью (золотых песков).

Климат. Географическое положение района работ в центральной части Евразийского материка обуславливает основные черты его климата – резкую континентальность, значительные колебания температуры в течение года, недостаточное количество осадков и сильные засушливые ветры.

Изучаемый участок относится к климатической зоне IV, согласно схематической карте климатического районирования для строительства, рис. А1, СП 131.13330.2012.

Антициклонный тип погоды зимой, связанный с Сибирским антициклоном, а летом – Казахстанским максимумом давления, удерживается большую часть года.

Климат резко континентальный, что объясняется его значительной удаленностью от морей и близостью к полупустыням Казахстана. Климатические условия территории предполагаемого строительства характеризуются большой амплитудой колебания годовой и суточной температур, сильными ветрами, непродолжительным весенним и продолжительным осенним периодами. Зима длится 4,5 месяца. Минимальная зимняя температура достигает минус 40-44°C. Летом максимальная температура достигает до + 44°C. Среднегодовое количество осадков для района работ составляет 360-410 мм в год. Среднегодовой покров территории района в среднем залегает 145-150 дней, а его высота в конце зимы составляет 30-40 см.

Категория сложности инженерно-геодезических условий- II (средняя).

3 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ РАЙОНА РАБОТ

ООО «ОренбургНИПинефть» на участке работ инженерно-геодезические изыскания ранее не проводило. На территорию работ имеются следующие материалы:

1. Топографические карты масштаба 1:25000. Организация исполнитель карт: Главное управление геодезии и картографии МВД СССР. Стереотопографическая съемка.

2. Планы землепользований масштаба 1:25000. Организация исполнитель карт: ООО «НПП «Гипрозем», г. Оренбург, 2004г.

3. В районе изыскания в предшествующие годы были выполнены работы по созданию государственной геодезической сети (ГГС).

4. ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

В состав инженерно-геодезических изысканий входят следующие виды работ: подготовительные, полевые и камеральные.

4.1 Методика производства работ

4.1.1 Подготовительные работы

Подготовительные работы включают в себя:

1. сбор и обработка материалов инженерных изысканий прошлых лет, топографо-геодезических, картографических и других материалов и данных;
2. камеральное рекогносцировочное обследование территории по картографическим материалам;
3. предварительная подготовка списка исходных пунктов

Перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить подготовку, согласование и утверждение схемы расположения земельного участка на кадастровой карте или получение согласия землепользователя (для земель частной собственности) под строительство в соответствии с действующей в РФ нормативно-технической документацией.

4.1.2 Полевые работы

По результатам подготовительных работ окончательно определится метод создания съемочного обоснования, топографической съемки в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и технического задания.

Съемочная геодезическая сеть на объекте развивается одним из следующих способов:

- от пунктов ГГС (не менее 5-ти пунктов) методами определения точек спутниковыми геодезическими средствами глобальной системы позиционирования GPS;
- проложением теодолитных ходов между исходными пунктами.

Теодолитный ход должен быть уравнен упрощенным способом, т.е. раздельное уравнивание дирекционных углов, абсцисс и ординат. Допустимые невязки измерений в теодолитном ходе должны соответствовать установленным нормативными документами по формулам: для угловых - $1\sqrt{n}$; линейных - $1/2000$; высотных - $50\sqrt{L}$, где n -число углов в ходе, L -длина хода.

Средние погрешности положения пунктов (точек) плановой съемочной геодезической сети относительно исходных пунктов не должны превышать 0,1 мм в масштабе плана.

Точки съемочной сети следует закреплять временными знаками (металлическими штырями).

С точек съемочной сети на участке изыскания, в границах, согласованных с Заказчиком, необходимо произвести топографическую съемку в масштабах 1:500, 1:2000. Следует предусмотреть съемку в масштабе 1:500 переходы через трубопроводы, автодороги, водные преграды, овраги, ВЛ и линии связи. Детальной съемке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, электрокабели, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, контуры древесной растительности.

Для обеспечения точности топографической съемки предельные расстояния между съемочными пикетами должны быть не более 15 м в масштабе 1:500, не более 40 м в масштабе 1:2000.

Средние погрешности в плановом положении на топографических планах изображений твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта не должны превышать 0,2 мм в масштабе плана.

Съемка существующих подземных коммуникаций выполняется в сочетании с топографической съемкой участка местности. Съемка подземных и надземных сооружений должна производиться с учетом требований СП 47.13330.2012 и СП 11-104-97. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения должны определяться с помощью трассоискателя, а в случае невозможности его использования применять шурфирование. Полноту плана подземных сооружений и технических характеристик сетей, нанесенных на план, необходимо согласовать с соответствующими службами ПАО «Оренбургнефть» и с владельцами сторонних коммуникаций, расположенных в границах съемки.

После выполнения полевых работ на окончательную камеральную обработку должны быть представлены следующие материалы:

- схема планово-высотного обоснования с указанием привязок к исходным пунктам;
- материалы вычислений, уравнивания и оценки точности, каталоги координат и высот пунктов съемочного обоснования;
- абрисы (кроки) пунктов съемочного обоснования, расположенных на площадке изыскания;
- акты согласования подземных коммуникаций с эксплуатирующими организациями, оформленные подписями должностных лиц и печатями, с указанием местонахождения организаций и контактных телефонов и т.д.

4.1.3 Камеральные работы

На данном этапе производится окончательная обработка полевых материалов.

Цифровые инженерно-топографические планы масштаба 1:500 и 1:2000 создаются на основе обработки информации с электронных накопителей геодезических приборов с использованием программ CREDO_DAT 4.0, AutoCAD 2011 и MapInfo 2007.

Все объекты, элементы ситуации, рельефа, подземных и наземных сооружений с указанием их технических характеристик изображаются на планах в соответствии с действующими «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», изд. 1989 г.

На созданных топографических планах необходимо произвести камеральное трассирование проектируемых линейных объектов на основе материалов предварительного выбора вариантов прохождения трасс.

4.2 Контроль и качество работ

1. Контроль за выполнением графиков выдачи изыскательских материалов и соблюдения сотрудниками правил внутреннего трудового распорядка осуществляется начальником изыскательского отдела.

2. Устанавливаются следующие виды контроля изыскательских работ: по объему контроля сплошной (100 %) и выборочный; по форме проведения: самоконтроль (выполняет исполнитель), текущий сплошной (исполнитель), текущий выборочный (начальник отдела), приемочный сплошной (начальник отдела).

3. По результатам полевого выборочного контроля оформить «Акт выборочного контроля полевых инженерно-геодезических работ».

4. По результатам приемочного контроля оформить «Акт приемки выполненных инженерно-геодезических работ техническим руководителем от исполнителя».

5. ВИДЫ И ОБЪЕМЫ РАБОТ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ НА ОБЪЕКТЕ

Состав и объёмы инженерно-геодезических работ установлены в соответствии с техническим заданием и приведены в таблице 1.

Таблица 1

Виды работ	Объем работ в натуральном выражении	Методика выполнения. Обозначения государственных стандартов
1	2	3
Разработка программы на производство инженерных изысканий	1 шт.	СП 47.13330.2012
Закладка и координирование пунктов долговременного закрепления	36 шт.	СП 47.13330.2012
Тахеометрическая съёмка масштаба 1:2000, сеч. рельефа 1.0 м. Полевые работы	215 га	СП 47.13330.2012
Тахеометрическая съёмка масштаба 1:500, сеч. рельефа 0.5м. Полевые работы	51 га	СП 47.13330.2012
Изыскания трасс линейных объектов	43 км	СП 47.13330.2012
Тахеометрическая съёмка масштаба 1:2000, сеч. рельефа 1.0 м. Камеральные работы	53.75 дм ²	
Тахеометрическая съёмка масштаба 1:500, сеч. рельефа 0.5м. Камеральные работы	204 дм ²	
Отыскивание коммуникаций с помощью трубокбелеискателей		
Обработка результатов полевых работ, составление инженерно-геодезического отчета	1 шт.	СП 47.13330.2012

6. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

6.1 Техника безопасности при производстве работ

Все работы, предусмотренные проектом, должны быть выполнены в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.

Стандарты, регламенты и инструкции, исполнение которых обязательно всеми работниками изыскательского отдела на объектах заказчика, включая М-16.01.00-02 «Рекомендации по установлению Основных правил безопасности в области ПЭБ, ОТ и ГЗ», СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования», ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах» ГУГК, 1991г.

Выдаваемые в полевые бригады оборудование, инструменты и механизмы должны быть в исправном состоянии и иметь соответствующий сертификат или паспорт, подтверждающие их техническое состояние и соответствие выполняемому виду работ.

Руководитель бригады обязан бережно обращаться с выданным ему инструментом, оборудованием и снаряжением, требовать того же от всех лиц, работающих с ним, и принимать экстренные меры к устранению неисправностей или полной замены неисправного инструмента и оборудования на исправные.

Каждый работник, заметивший неисправность инструментов и оборудования, обязан принять меры к устранению неисправности, а при невозможности устранения немедленно сообщить об этом руководителю бригады, партии.

В период составления проектов должны учитываться следующие организационные вопросы, связанные с охраной труда: вид транспорта и порядок передвижения по участку работ.

Схема маршрутов передвижения независимо от вида транспорта, элементов гидрографии и территории, где будут производиться полевые работы, предоставляется заказчиком.

Требования безопасности к производственному оборудованию, механизмам и электроустановкам должны соответствовать действующим стандартам безопасности труда на производственное оборудование.

Во время работы на территории каждый рабочий должен находиться в положенной ему спецодежде, пользоваться необходимыми защитными средствами, строго соблюдать правила техники безопасности и внутрипромыслового распорядка.

Автомобильную дорогу вне населенного пункта следует переходить только на участках, где она хорошо просматривается в обе стороны.

При работе на автомобильных дорогах надлежит по возможности сокращать время пребывания работающих на проезжей части дороги.

При производстве работ на территориях действующих предприятий и других промышленных объектах все работники обязаны неукоснительно соблюдать требования по технике безопасности, действующие на этих объектах.

При производстве работ на объектах, где имеется или предвидится возможность возникновения повышенной опасности, руководитель подразделения должен получить от заказчика наряд-допуск на производство работ. Наряд-допуск должен подписываться должностным лицом - представителем заказчика, имеющим на это право.

Каждый исполнитель работ несет ответственность за нарушение норм и правил по охране труда в соответствии с действующим законодательством.

Перед выездом на полевые работы каждый работник проходит инструктаж, проведение которого фиксируется в журнале регистрации инструктажа.

6.2 Мероприятия по охране окружающей среды

Предусмотренные программой геодезические работы выполнялись на автомобиле УАЗ, изготовленным в заводских условиях в соответствии с требованиями технических условий и ГОСТов.

При проведении изысканий работники должны соблюдать условия по недопущению загрязнения территории отработанными материалами и ГСМ от работающих механизмов, особенно это требование соблюдать при производстве работ в водоохранных зонах и руслах водотоков.

Весь отработанный инструмент и материалы подлежат полному изъятию с участка работ.

Рекультивация земель проводится по окончании работ и заключается в следующем:

- удаляются все временные устройства и сооружения;
- удаляется производственный и бытовой мусор;
- удаляется загрязненный ГСМ слой почвы с последующей засыпкой.

В процессе работ воздействие на состояние атмосферного воздуха будет практически отсутствовать, так как при передвижении на автомобиле УАЗ выхлоп отработавших газов, оцениваемый органами Санэпиднадзора, соответствует нормам ГОСТ.

Согласно ВСН 014-89, при инженерных изысканиях необходимо выделять участки, требующие выполнения интенсивных природоохранных мероприятий:

- склоны крутизной свыше 3° (на вечномерзлых грунтах) и 5° (на талых грунтах);
- все поверхностные водотоки и дренирующие территорию понижения;
- бугры пучения;
- участки развития водной и ветровой эрозии;
- оползнеопасные склоны;
- районы распространения песчаных грунтов;
- земли сельскохозяйственного назначения, в том числе пашни.

В процессе подготовки изысканий следует придерживаться правил ограничительного характера, исключающих возможность необоснованных потрав сельскохозяйственных культур, вырубки леса, загрязнения поверхностных и подземных вод, возникновения пожаров и т.д. Необходимо, кроме того, следить за тем, чтобы при производстве работ не происходило нарушение естественного хода природных процессов (активизации или возникновения оползней, интенсивного замачивания просадочных и набухающих грунтов и т.п.). По завершении изысканий рекомендуется осуществлять ликвидационные работы (качественный тампонаж скважин, засыпку шурфов и других горных выработок, а также вспомогательных выработок и др.) и восстановительные мероприятия, обеспечивающие дальнейшее использование угодий в сельском, лесном или рыбном хозяйствах.

Материалы инженерных изысканий должны способствовать выбору такого местоположения здания или сооружения, где бы их строительство и эксплуатация в минимальной степени нарушали естественный ход природных процессов, пагубно влияющих на устойчивость сооружений, а также на окружающую природу. При этом необходимо учитывать, что под строительство зданий и сооружений без достаточных на то оснований нельзя занимать ценные сельскохозяйственные и лесные угодья.

Материалы инженерных изысканий должны служить основой для разработки прогнозов изменения природных условий под влиянием инженерно-строительной деятельности и осуществления эффективных предупредительных и защитных мероприятий, обеспечивающих соблюдение земельного и водного законодательства, а также закона об охране природы.

Основные правила проведения инженерных изысканий для строительства, обеспечивающие безопасность окружающей среды изложены в СП 47.13330.2012.

Все работники, командируемые на полевые работы, должны быть обучены правилам оказания первой помощи при несчастных случаях (ожогах, кровотечениях, переломах и т.п.). В каждой полевой бригаде один из работников должен иметь знания по оказанию первой медицинской помощи в пределах требований санитарного инструктора.

Все работающие должны пройти инструктаж по требованиям безопасности в конкретных условиях работы и должны быть обеспечены индивидуальными средствами защиты.

Программу составил:

Начальника изыскательского отдела



К.А. Рябчиков

7 ПРИЛОЖЕНИЕ К ПРОГРАММЕ

- А. Свидетельство №0014,02-2009-5610089954-И-008 от 25.04.2013 г.;
- Б. Техническое задание на проведение инженерных изысканий

Приложение А. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ

Саморегулируемая организация,
основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания
Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство
«Межрегиональное объединение по инженерным изысканиям в строительстве»
443079, г. Самара, пр. имени Георгия Митирева, д.9, каб. 313,315,317,318 <http://www.moiis.ru>
СРО-И-008-30112009

г. Самара «25» апреля 2013 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ 0014.02-2009-5610089954-И-008

Выдано члену саморегулируемой организации:
**Обществу с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и
проектный институт нефти»**
ОГРН 1055610108267, ИНН 5610089954, 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, д.5

Основание выдачи Свидетельства: Решение Президиума СРО НП «Межрегиональное
объединение по инженерным изысканиям в строительстве», Протокол №64 от «25» апреля
2013 года

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства.

Начало действия с «25» апреля 2013 г.
Свидетельство без приложения недействительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство выдано взамен ранее выданного от 28.02.2013 №0014.01-2009-5610089954-
И-008

Президент  В.А. Никифоров
подпись

Генеральный директор  В.И. Жуков
подпись


М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному
виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов
капитального строительства
от «25» апреля 2013 г.
№ 0014.02-2009-5610089954-И-008

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов,
объектов использования атомной энергии)¹ и о допуске к которым член **Саморегулируемой**
организации некоммерческого партнерства «Межрегиональное объединение по
инженерным изысканиям в строительстве» Общество с ограниченной ответственностью
«Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» имеет
Свидетельство

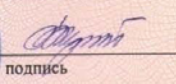
№	Наименование вида работ ²
1	1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий 1.1. Создание опорных геодезических сетей 1.2. Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами 1.3. Создание и обновление инженерно-топографических 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	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	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	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	5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий 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 натуральных свай

6	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

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность
 объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член **Саморегулируемой организации некоммерческого партнерства «Межрегиональное объединение по инженерным изысканиям в строительстве»** Общество с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» имеет Свидетельство

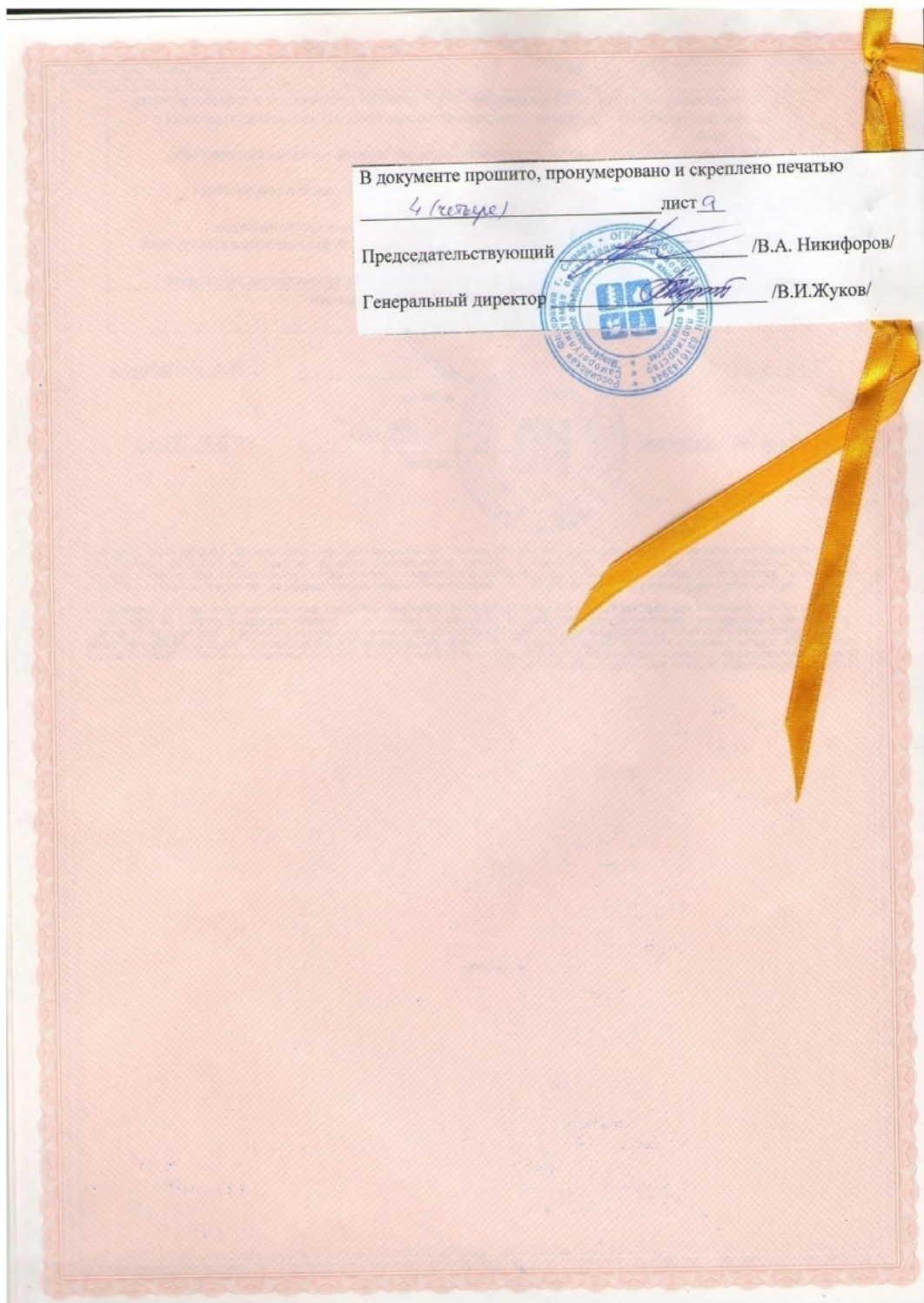
№	Наименование вида работ ²
1	2. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий 1.1. Создание опорных геодезических сетей 1.2. Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами 1.3. Создание и обновление инженерно-топографических 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	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 сеймотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование
3	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	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	5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий 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	6. Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений

<u>Президент</u>		 подпись	<u>В.А. Никифоров</u>
<u>Генеральный директор</u>		 подпись	<u>В.И. Жуков</u>

¹ В зависимости от вида объектов капитального строительства указать: "объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии", или "объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)", или "объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии)".

² Виды работ указываются в соответствии с Перечнем видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утвержденным Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. № 624 (зарегистрирован в Минюсте России 15 апреля 2010 г., регистрационный № 16902; Российская газета, 2010, № 88), в редакции Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 июня 2010 г. № 294 (зарегистрирован в Минюсте России 9 августа 2010 г., регистрационный № 18086; Российская газета, 2010, № 180).



СОГЛАСОВАНО:
 Технический директор
 ООО «ОренбургНИПИнефть»
 _____ А.М. Шестаков
 _____ 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель директора
 Департамента ЦИР
 ООО «СамараНИПИнефть»
 _____ С.И. Боряков
 _____ 2017г.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1	Наименование объекта	«Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г.»
2	Шифр заказа	4270П
3	Местоположение объекта	Оренбургская область, Сорочинский, Первомайский, Грачевский районы Росташинское, Родинское, Ольховское, Сорочинско-Никольское, Конновское месторождения
4	Наименование и местонахождение застройщика и/или технического заказчика	ПАО «Оренбургнефть»
5	Генпроектировщик	ООО «СамараНИПИнефть»
6	Исполнитель работ	ООО «ОренбургНИПИнефть»
7	Вид строительства	Новое строительство
8	Стадия проектирования (этап работ)	Проектная документация
9	Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Березовский Р.А. Тел.8(3532) 37-50-30
10	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных работ. Виды изысканий: • инженерно-геодезические; • инженерно-геологические; • инженерно-экологические; • инженерно-гидрометеорологические
11	Требования к выполнению инженерных изысканий	1. Инженерно-геодезические изыскания: 1.1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-104-97, ВСН 30-81, СП 126.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84) 1.2. В изысканиях: • выполнить топографо-геодезические работы: - в системе координат Заказчика - «МСК субъект 56». - Система высот – Балтийская (1977г.). • Масштаб топографической съемки: - 1:500, сечением рельефа через 0,5 м (для съемки площадок и переходов); - 1:2000, сечением рельефа через 1 м (для линейной части); - ширина полосы съёмки – не менее 100 м (при масштабе 1:2000).

	- ширина полосы съёмки – не менее 100 м (при масштабе 1:2000). • выявить адреса и телефоны владельцев пересекемых инженерных сооружений и коммуникаций, определить землепользователей, виды и границы угодий, оформить соответствующую ведомость; • указать направление, назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций; • указать номер опор, отметку подвеса провода, номер фидера для ЛЭП; • правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подписи представителей организаций обязательно заверить печатями. • программу инженерных изысканий, согласованную с ПАО «Оренбургнефть»; 1.3 Выполнить профилирование трасс трубопроводов, водоводов: - горизонтальный 1:2000 - вертикальный 1:100 - геологический 1:100. 2. Инженерно-геологические изыскания: Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями нормативной документации: - обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрологических условий; - выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды; - определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН; - составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования; - выполнить комплекс электрометрических работ; - составить гидрологический отчет. 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания: Изыскания выполнить в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83: • выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водопостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ; • выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ; • выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических про-
--	---

	цессов и явлений; - составить гидрологический отчёт и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования. 4. Инженерно-экологические изыскания: Инженерно-экологические изыскания выполнить во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания провести на территории проектируемого объекта, в границах временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния, в соответствии с программой проведения инженерно-экологических изысканий, утвержденной Заказчиком. В объеме работ по инженерно-экологическим изысканиям выполнить: - сбор, обработку и анализ опубликованных материалов о состоянии природной среды района изысканий; - экологическое дешифрирование аэрокосмических материалов; - рекогносцировочное обследование на участке изысканий и маршрутные наблюдения на точках опробования компонентов окружающей среды; - эколого-гидрогеологические исследования в комплексе с геологическими изысканиями; - геоэкологическое опробование почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, донных отложений; - почвенные исследования с проходкой почвенных разрезов и анализом почв на содержание гумуса и pH; - исследование радиационной обстановки; - лабораторные химико-аналитические исследования почвогрунтов: на содержание тяжелых металлов, нефтепродуктов, бенз(а)пирена, подземных и поверхностных вод: на содержание катионов и анионов, тяжелых металлов, нефтепродуктов, фенолов, нитратов, нитритов, аммония; - изучение растительности и животного мира с указанием: а) характеристик типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение; б) вида и количества объектов растительного мира, занесенных в Красные Книги РФ и Субъекта РФ; в) перечня и видового состава животных по типам ландшафтов в зоне воздействия объекта;
--	--

	г) видового состава животных и птиц, подлежащих особой охране (краснокнижные виды), характеристики их мест обитания, плотности видов (ос/га); д) видового состава особо ценных видов животных и птиц (охотничьи, промысловые), характеристик их мест обитания, плотности (ос/га); е) видового состава видов животных и птиц, не относящихся к объектам охоты, характеристик их мест обитания, плотности (ос/га); • социально-экономические, медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования • камеральную обработку материалов и составление отчета. Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать: • оценку состояния компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов до начала строительства объекта, фоновые характеристики; • оценку состояния экосистем, их устойчивости к воздействиям и способности к восстановлению; • уточнение границ зоны воздействия по основным компонентам природных условий, чувствительным к предполагаемым воздействиям; • прогноз возможных изменений природной среды в зоне влияния проектируемых объектов и сооружения при их строительстве и эксплуатации; • рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды; • предложения к программе локального экологического производственного мониторинга. В техническом отчете дополнительно предоставляются: • данные о фоновом состоянии атмосферного воздуха в районе предполагаемого строительства; • сведения органов исполнительной власти об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий; • сведения о наличии в районе работ скотомогильников и биотермических ям.
12 Сведения о степени изученности территории (сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях с указанием исполнителя, года выполнения и объ-	Использовать материалы ранее выполненных инженерных изысканий

ема работ.	
13 Характеристика и идентификационные сведения об проектируемых объектах (нефтепровода, количество ниток нефтепровода, диаметр труб), перечень и характеристика проектируемых вдоль трассовых объектов и сооружений	Площадные объекты: – Площадка скважины №372 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №548 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №907 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1830 Родинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2558 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №7020 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1013 Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2114 Конновского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1а Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-5 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-15 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 южное Родинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (сущ. проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Конновского м/р – 1,0 га; – Площадка ГНБ через лесополосу-100м; – Площадка ГНБ через лесопосадку-150м; – Площадка ГНБ через автодорогу-300м; – Площадка ГНБ через р. Табунок-300м; – Площадка ГНБ через овраг-300м; Линейные объекты: – Водовод от ВРП-1а до скв. №.372 Сорочинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-5 до скв. №548 Сорочинско-Никольское м/р, L=800м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р, L=2000м, Дн = 168х12 мм; – Водовод от ВРП-16 до скв. №907 Сорочинско-Никольского м/р, L=4500м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 южное до скв. №1830 Родинского м/р, L=4000м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №2558 Ольховского м/р, L=550м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №7020 Ольховского м/р, L=850м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-12 (проект 3897) до скв. №1013

ема работ.	
13 Характеристика и идентификационные сведения об проектируемых объектах (нефтепровода, количество ниток нефтепровода, диаметр труб), перечень и характеристика проектируемых вдоль трассовых объектов и сооружений	Площадные объекты: – Площадка скважины №372 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №548 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №907 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1830 Родинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2558 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №7020 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1013 Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2114 Конновского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1а Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-5 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-15 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 южное Родинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (сущ. проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Конновского м/р – 1,0 га; – Площадка ГНБ через лесополосу-100м; – Площадка ГНБ через лесопосадку-150м; – Площадка ГНБ через автодорогу-300м; – Площадка ГНБ через р. Табунок-300м; – Площадка ГНБ через овраг-300м; Линейные объекты: – Водовод от ВРП-1а до скв. №.372 Сорочинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-5 до скв. №548 Сорочинско-Никольское м/р, L=800м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р, L=2000м, Дн = 168х12 мм; – Водовод от ВРП-16 до скв. №907 Сорочинско-Никольского м/р, L=4500м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 южное до скв. №1830 Родинского м/р, L=4000м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №2558 Ольховского м/р, L=550м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №7020 Ольховского м/р, L=850м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-12 (проект 3897) до скв. №1013

ема работ.	
13 Характеристика и идентификационные сведения об проектируемых объектах (нефтепровода, количество ниток нефтепровода, диаметр труб), перечень и характеристика проектируемых вдоль трассовых объектов и сооружений	Площадные объекты: – Площадка скважины №372 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №548 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №907 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1830 Родинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2558 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №7020 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1013 Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2114 Конновского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1а Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-5 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-15 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 южное Родинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Ольховского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-12 (сущ. проект 3897) Росташинского м/р-1,0 га; – Площадка ВРП-1 Конновского м/р – 1,0 га; – Площадка ГНБ через лесополосу-100м; – Площадка ГНБ через лесопосадку-150м; – Площадка ГНБ через автодорогу-300м; – Площадка ГНБ через р. Табунок-300м; – Площадка ГНБ через овраг-300м; Линейные объекты: – Водовод от ВРП-1а до скв. №.372 Сорочинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-5 до скв. №548 Сорочинско-Никольское м/р, L=800м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-15 до ВРП-16 Сорочинско-Никольского м/р, L=2000м, Дн = 168х12 мм; – Водовод от ВРП-16 до скв. №907 Сорочинско-Никольского м/р, L=4500м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 южное до скв. №1830 Родинского м/р, L=4000м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №2558 Ольховского м/р, L=550м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв. №7020 Ольховского м/р, L=850м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-12 (проект 3897) до скв. №1013

	Росташинского м/р, L=1700м, Дн = 89х8 мм; – Водовод от ВРП-1 до скв.№2114Конновского м/р, L=6000м, Дн = 89х8 мм; Перечень проектируемых объектов, характеристика и идентификационные сведения (функциональное назначение, уровень ответственности зданий и сооружений) принять в соответствии: - Таблица 1 «Перечень площадочных и линейных объектов»; - Таблица 2 «Техническая характеристика линейных объектов для инженерно – геологических изысканий для строительства»; - Таблица 3 «Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений».
14 Требования к производству отдельных видов работ	При пересечении существующих инженерных коммуникаций и транспортных сетей с магистральными трубопроводами, с сетями федерального и местного значения выполнить привязку к километражу сетей. При непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов, т.д.) показать ось элементов сетей, километровые столбы вдоль участка сближения.
15 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик изысканий	1. Инженерно-геодезические изыскания. Точность. Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать требованиям: – ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г.; – ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001 версия 1.00 – М.:2010г.; – ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0002 версия 1.00 – М.:2010г.; – ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.; – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»; – РД 07-603-03 «Инструкция по производству маркшейдерских работ» - М.: 2004г.; – ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS». – М.:2002г.; – ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;

	– РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»; – ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности; – Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11 г.; – ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ», Москва, 1999 г.; – «Условные знаки для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». М.: ФГУП «Картгеоцентр», 2004; – ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ГУГК, 1982. 2. Инженерно-геологические изыскания. – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» (Часть I-VI); – СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»; – ВСН 51-2.38-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов»; – ГОСТ 21.302-2013 «Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям»; – ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний; – Положение ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0014 «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании»; 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания: – СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; – СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»; – СНиП 23-01-99*. Строительная климатология.г. Москва, 2006 г.; – Водный Кодекс Российской Федерации. Утв. 03.06.06 г №73-ФЗ; – Наставление гидрометеорологическим станциям и постам. Выпуск 2, часть 2, гидрометеоиздат, Л., 1978 г.; – ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов)», Миннефтегазстрой, Л, 1985 г.
--	---

	4. Инженерно-экологические изыскания: – СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды; – СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; – ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; – ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; – ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана»; – СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – Положение ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0149 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов компании». Отчетные материалы по инженерным изысканиям должны соответствовать требованиям технического задания.
16 Объем предоставляемой документации	1. Отчёты по инженерным изысканиям передаются Заказчику: • на бумажных носителях в количестве 2 (двух) экземпляров (после получения положительного заключения Государственной экспертизы проектов либо экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ)); • электронная копия комплекта документации передается Заказчику на CD-R дисках в 2 экземплярах. Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 9x/NT/2000/7. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком. 2. На электронных носителях отчет передается: • единым файлом в не редактируемом формате pdf с графическими приложениями с подписями исполнителей, • в редактируемых форматах: • геодезические изыскания в формате стандарта MapInfo в проекции, слоях, шрифтах Заказчика, в соответствии с ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»; • описательная часть в формате Microsoft Word (приложения табличные в формате Excel). 3. Состав и структура электронной версии отчёта должен быть идентична бумажному варианту.
17 Приложения (графические и текстовые документы, необходимые, для организации и про-	Приложение А. Планы расположения площадок и трасс проектируемых коммуникаций на участке реконструкции инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г. (масштаб 1:6000; 1:60000).

ведения инженерных изыска- ний)	
------------------------------------	--

СОГЛАСОВАНИЕ:

Со стороны проектного института:
ООО «ОренбургНИПИнефть»
Главный инженер проекта

Р.А. Березовский

Со стороны Заказчика:
ООО «СамараНИПИнефть»
Главный инженер проекта

В.В. Кастрюлин



акционерное общество

СТРОЙИЗЫСКАНИЯакционерное общество по инженерно-строительным
изысканиям «СТРОЙИЗЫСКАНИЯ»**СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № 4980**

Действительно до «1» августа 2017 г.

Средство измерений тахеометр Topcon GTS-239N

Наименование, тип (если в состав средств измерения входят несколько автомобильных блоков, то приводить их перечень)

Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номер имеются)

Заводской номер (номера) 0140023Поверено в соответствии ОМ 15-03 и рук-ва по эксплуатацииС применением эталонов УК1 №074 и базисов

Наименование, заводской номер, разряд, класс или погрешность

При следующих значениях влияющих факторов: 749 мм р-б сат

Перечень влияющих факторов 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.

М.П.

Заведующий метрологической лабораторией П.И. Михеев

(подпись)

Дата поверки «1» августа 2016 г.

Открытое акционерное
общество по инженерно-
строительным изысканиям
«Стройизыскания»
Метрологическая лаборатория
Для свидетельства



Знак поверки

Метрологическая служба АО «Стройизыскания» аккредитована на техническую компетентность в области поверки СИ и зарегистрирована в реестре под №0072.

630009, г.Новосибирск, ул. Пролетарская, 155. Телефоны: 8-913-906-93-20, 8(383) 262-15-43, факс 8(383) 224-49-47. E-mail: si@stiz-nsk.ru

Акционерное общество
Производственное объединение «Инженерная геодезия»
630132, Новосибирск-132, ул. Челюскинцев, 50.
Регистрационный номер в реестре аккредитованных юридических лиц 0262

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № 1711

Действительно до « 02 » августа 2017

Средство измерений **Геодезический GPS/ГЛОНАСС приемник**

Наименование, тип (если в состав средства измерений входят несколько автономных блоков, то приводят их перечень)

Topcon HiPer

Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номера имеются)

заводской номер (номера) **378-2293**

поверено в соответствии **МИ 2408-97, МИГК 43-05**

наименование и номер документа, на методику поверки

с применением эталонов **Полигон пространственный эталонный 2-го разряда**

наименование, заводской номер, разряд, класс или погрешность

«Бердский» №08-01-03-3033

при следующих значениях влияющих факторов: **Приведены к $T=20^{\circ}\text{C}$, $P=760$ мм. рт. ст.**

$f=60\%$

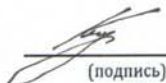
перечень влияющих факторов с указанием их значений

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



Главный метролог


(подпись)

П. А. Кандалов
(инициалы, фамилия)

Поверитель


(подпись)

А. С. Лобанов
(инициалы, фамилия)

Дата поверки « 02 » августа 2016 г.

т. (383) 221-18-88, факс: 221-18-88, e-mail: geometrolog@mail.ru, <http://geonsk.ru>

Акционерное общество
 Производственное объединение «Инженерная геодезия»
 630132, Новосибирск-132, ул. Челюскинцев, 50.
 Регистрационный номер в реестре аккредитованных юридических лиц 0262

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № 1704

Действительно до « 02 » августа 2017

Средство измерений Геодезический GPS/ГЛОНАСС приемник

Наименование, тип (если в состав средства измерений входят несколько автономных блоков, то приводят их перечень)

Torcon GRS-1

Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номера имеются)

заводской номер (номера) 594-01858

поверено в соответствии МИ 2408-97, МИГК 43-05

наименование и номер документа, на методику поверки

с применением эталонов Полигон пространственный эталонный 2-го разряда

наименование, заводской номер, разряд, класс или погрешность

«Бердский» №08-01-03-3033

при следующих значениях влияющих факторов: Приведены к T=20°C, P=760 мм. рт. ст.

f=60%

перечень влияющих факторов 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



Главный метролог


 (подпись)

П. А. Кандалов
 (инициалы, фамилия)

Поверитель


 (подпись)

А. С. Лобанов
 (инициалы, фамилия)

Дата поверки « 02 » августа 2016 г.

т. (383) 221-18-88, факс: 221-18-88, e-mail: geometrolog@mail.ru, <http://geonsk.ru>

Акционерное общество
 Производственное объединение «Инженерная геодезия»
 630132, Новосибирск-132, ул. Челюскинцев, 50.
 Регистрационный номер в реестре аккредитованных юридических лиц 0262

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № 1705

Действительно до «02» августа 2017

Средство измерений Геодезический GPS/ГЛОНАСС приемник

Наименование, тип (если в состав средства измерений входят несколько автономных блоков, то приводят их перечень)

Topcon GRS-1

Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номера имеются)

заводской номер (номера) 594-01853

поверено в соответствии МИ 2408-97, МИГК 43-05

наименование и номер документа, на методику поверки

с применением эталонов Полигон пространственный эталонный 2-го разряда

наименование, заводской номер, разряд, класс или погрешность

«Бердский» №08-01-03-3033

при следующих значениях влияющих факторов: Приведены к $T=20^{\circ}\text{C}$, $P=760$ мм. рт. ст.

$f=60\%$

перечень влияющих факторов 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



Главный метролог

(подпись)

П. А. Кандалов
(инициалы, фамилия)

Поверитель

(подпись)

А. С. Лобанов
(инициалы, фамилия)

Дата поверки «02» августа 2016 г.

т. (383) 221-18-88, факс: 221-18-88, e-mail: geometrolog@mail.ru, <http://geonsk.ru>

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ**

(Росреестр)

**Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра
и картографии по Оренбургской области**

(Управление Росреестра по Оренбургской области)

ИНН/КПП 5610084498/561001001

460000, г. Оренбург, ул. Пушкинская, д. 10, тел. (3532) 77-70-71, <http://www.to56.rosreestr.ru>,
56_upr@rosreestr.ru

«12» июля 2017

УВЕДОМЛЕНИЕ № 2-17-276

В соответствии с заявлением о предоставлении в пользование документов из
государственного фонда данных, полученных в результате проведения
землеустройства

ООО «ОренбургНИПИнефть» (далее-заявитель)

460021, г. Оренбург, ул. Гагарина, 5

(наименование организации, адрес)

предоставлены в пользование материалы (данные) из государственного фонда данных,
полученных в результате проведения землеустройства:

Координаты и высоты пунктов ГГС в МСК-56: 19 пунктов

наименование конкретных материалов (данных)

Первомайский, Сорочинский, Грачевский районы

(номенклатура или район, масштаб, год издания, класс и др.)

Цель использования материалов (данных): разработка комплексных инженерных
изысканий, проектной и рабочей документации по объекту: 4270П «Реконструкция
инфраструктуры для запуска скважин ППД 2018г.»

(для решения каких задач или создания какой производной продукции (вид, тираж или объем)

Срок использования материалов (данных): **3 месяца**

Возвратить в срок до 11.01.2018

Организация-фондодержатель материалов (данных) и ее адрес: Управление
Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по
Оренбургской области, 460000, г. Оренбург, ул. Пушкинская, д.10.

Заявитель обязан обеспечить сохранность полученных во временное
пользование материалов (данных), не разглашать содержащиеся в указанных
материалах (данных) сведения, содержащие информацию ограниченного
распространения или составляющие государственную тайну, и вернуть материалы
(данные) организации-фондодержателю в указанный в уведомлении срок.

И.о. руководителя Управления



В.Е. Решетов