

Российская Федерация
Общество с ограниченной ответственностью
«Терра»

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»
на территории муниципального образования Ивановский сельсовет
Оренбургского района Оренбургской области

Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»

Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

Директор

Начальник землеустроительного отдела



А.С. Доронин

Н.А. Барина

Самара 2020 г.

ы.№	Наименование	Стр.
1	2	3
I. Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»		
1	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
3	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	-
4	Схема конструктивных и планировочных решений; Схема границ территории, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	-
II. Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»		
1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	8
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	17
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	20
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	20
5	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	21
6	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	23
7	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	23

Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание	Лист
							2

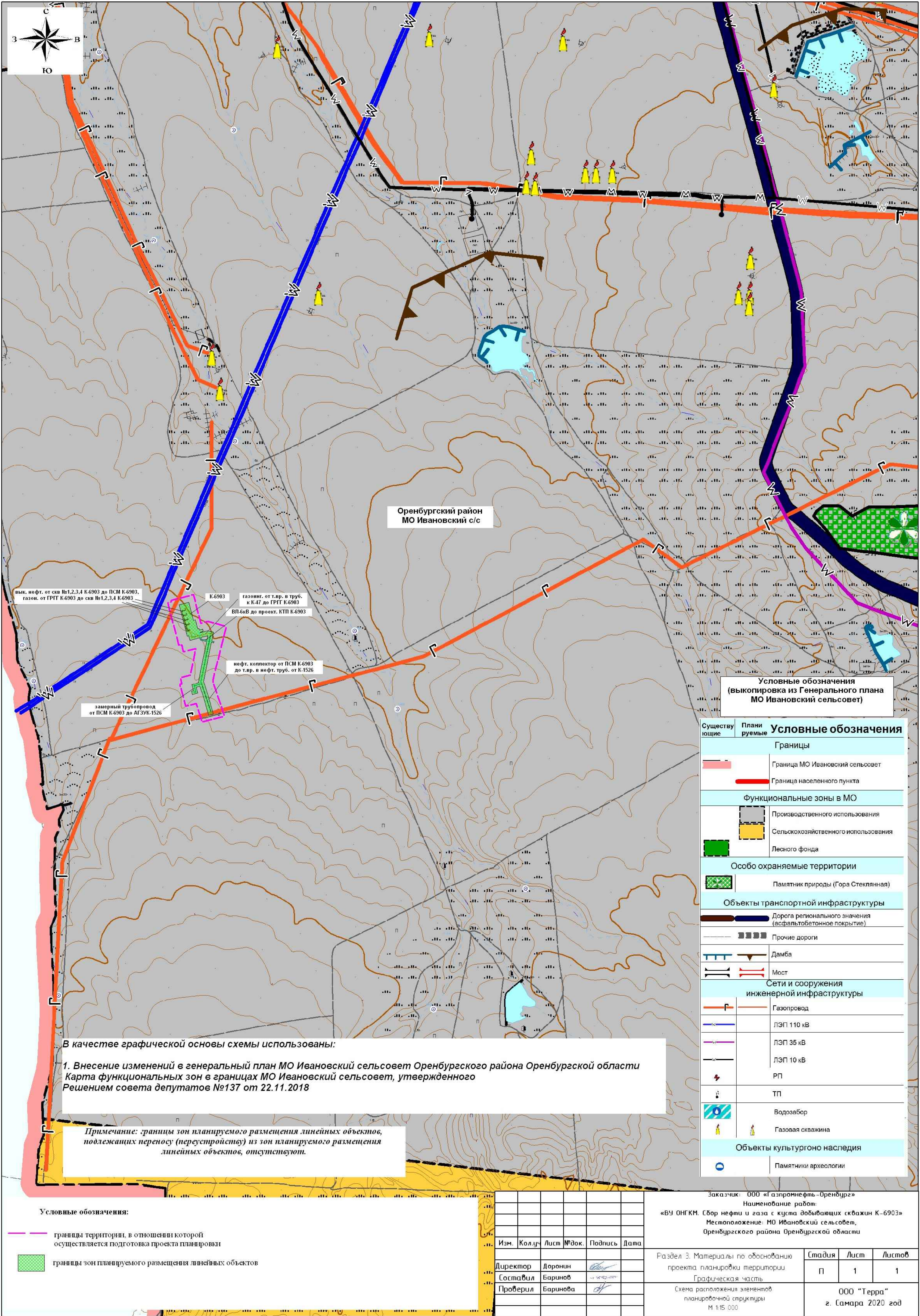
Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв.

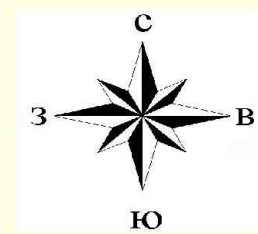
Приложение		
1	Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (выполнены ООО «Терра» в 2019 году)	-
2	Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории	-
3	Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории	-
4	Копия Постановления Администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области от 17.12.2019 №2724-п «О принятии решения о подготовке проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

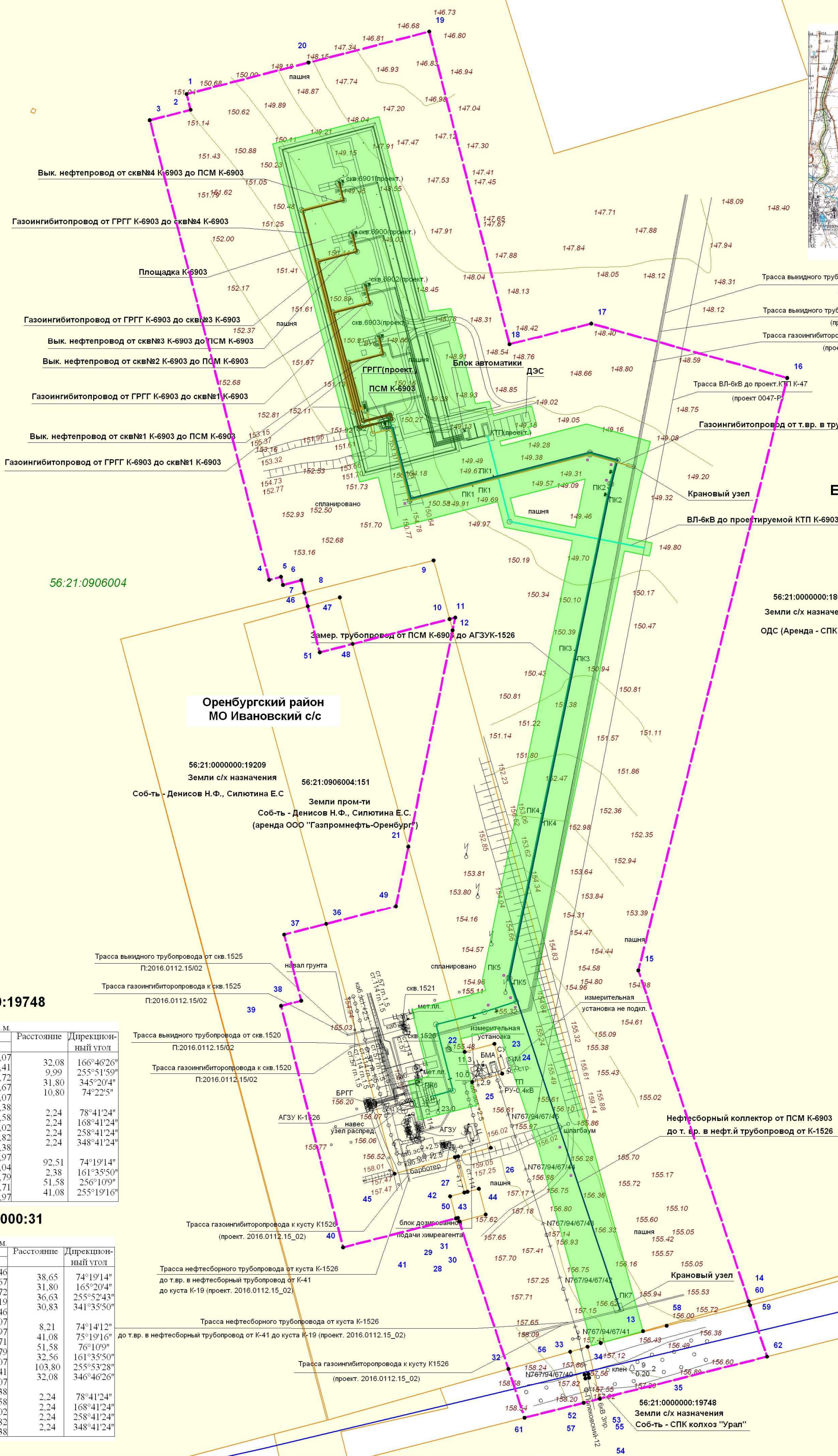
Содержание

Лист
3





Ситуационный план



Каталог координат характерных точек границ земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости

56:21:0000000:18640

S = 115 384 кв. м.				
Назв. точки	Координаты		Расстояние	Дирекцион- ный угол
	X	Y		
1	410790.26	2308883.80	75.70	75°35'50"
20	410809.09	2308957.12	75.00	75°35'48"
19	410827.75	2309029.77	194.38	165°35'52"
18	410639.47	2309078.12	50.77	75°35'50"
17	410652.10	2309127.29	122.45	105°35'50"
16	410619.18	2309245.24	367.95	194°5'6"
15	410652.29	2309155.69	210.15	161°35'50"
14	410062.89	2309222.04	66.01	254°19'14"
13	410045.05	2309158.49	437.32	344°48'26"
12	410467.09	2309043.88	7.85	11°35'50"
11	410474.77	2309045.46	3.54	255°35'50"
10	410473.90	2309042.03	36.76	344°48'26"
9	410509.37	2309032.40	80.16	255°35'50"
8	410489.76	2308954.67	7.73	345°35'50"
7	410497.24	2308952.75	11.31	255°35'50"
6	410494.43	2308941.80	5.03	345°35'50"
5	410499.30	2308940.55	7.29	255°35'50"
4	410497.48	2308933.49	286.13	345°27'24"
3	410774.45	2308861.64	25.40	75°35'50"
2	410780.77	2308886.24	9.80	345°35'50"
1	410790.26	2308883.80		

56:21:0000000:19209

S = 36 178 кв. м.				
Назв. точки	Координаты		Расстояние	Дирекцион- ный угол
	X	Y		
12	410467.09	2309043.88	437.32	164°48'26"
13	410045.05	2309158.49	26.51	254°18'25"
35	410037.88	2309132.97	8.21	254°14'12"
34	410035.65	2309125.07	10.80	254°22'5"
33	410032.74	2309114.67	38.65	254°19'14"
32	410022.30	2309077.46	93.74	341°35'50"
31	410111.24	2309044.87	16.47	75°33'7"
30	410115.49	2309063.78	16.10	345°10'10"
29	410131.05	2309059.66	7.00	255°20'53"
28	410129.28	2309052.89	22.04	345°78"
27	410150.58	2309047.23	20.29	75°21'15"
26	410155.71	2309066.86	41.16	344°10'3"
25	410195.31	2309055.63	18.76	74°41'48"
24	410200.26	2309073.72	18.47	345°13'35"
23	410218.12	2309069.01	18.56	255°42'1"
22	410213.34	2309051.08	128.19	344°39'51"
21	410336.96	2309017.18	132.84	11°35'50"
12	410467.09	2309043.88		
36	410290.25	2308967.77	155.74	164°39'22"
45	410140.06	2309008.98	37.71	74°38'13"
44	410150.05	2309045.34	22.02	165°20'43"
43	410128.75	2309050.91	8.87	254°58'37"
42	410126.45	2309042.34	13.77	164°53'40"
41	410113.16	2309045.98	70.19	255°35'50"
40	410095.70	2308977.94	150.00	345°35'50"
39	410240.98	2308940.63	12.49	75°35'50"
38	410244.09	2308952.73	40.97	345°35'50"
37	410283.77	2308942.54	26.05	75°35'50"
36	410290.25	2308967.77		
8	410489.76	2308954.67	80.16	75°50'24"
9	410509.37	2309032.40	36.76	164°48'26"
10	410473.90	2309042.03	60.19	255°35'50"
48	410458.92	2308983.73	29.04	344°39'51"
47	410486.93	2308976.05	20.00	254°37'16"
46	410481.63	2308956.76	8.40	345°35'50"
8	410489.76	2308954.67		

56:21:0906004:151

S = 10 837 кв. м.				
Назв. точки	Координаты		Расстояние	Дирекцион- ный угол
	X	Y		
21	410336.96	2309017.18	18.56	75°42'1"
22	410213.34	2309051.08	128.19	164°39'51"
23	410218.12	2309069.01	18.56	75°42'1"
24	410200.26	2309073.72	18.47	165°13'35"
25	410195.31	2309055.63	18.76	254°41'03"
26	410155.71	2309066.86	41.16	164°10'3"
27	410150.58	2309047.23	20.29	255°21'15"
28	410129.28	2309052.89	22.04	165°78"
29	410131.05	2309059.66	7.00	75°20'53"
30	410115.49	2309063.78	16.47	165°10'10"
31	410111.24	2309044.87	2.34	341°35'50"
50	410113.46	2309047.13	1.24	255°35'50"
41	410113.16	2309045.93	13.77	344°53'40"
42	410126.45	2309042.34	8.87	74°58'37"
43	410128.75	2309050.91	22.02	254°20'43"
44	410150.05	2309045.34	37.71	254°38'13"
45	410140.06	2309008.98	155.74	344°39'22"
36	410290.25	2308967.77	132.84	11°35'50"
49	410301.05	2309009.81	43.40	75°35'50"
21	410336.96	2309017.18	36.67	11°35'50"
46	410481.63	2308956.76	20.00	74°37'16"
47	410486.93	2308976.05	29.04	164°39'51"
48	410458.92	2308983.73	20.47	255°35'50"
51	410453.83	2308963.90	28.70	345°35'50"
46	410481.63	2308956.76		

S = 421.36 кв. м.				
Назв. точки	Координаты		Расстояние	Дирекцион- ный угол
	X	Y		
34	410035.65	2309125.07	32.08	166°46'26"
53	410004.42	2309132.41	9.99	255°51'59"
52	410001.98	2309122.72	31.80	345°20'4"
33	410032.74	2309114.67	10.80	74°22'5"
34	410035.65	2309125.07		
54	410018.79	2309123.38	2.24	78°41'24"
55	410019.23	2309125.58	2.24	168°41'24"
56	410017.03	2309126.02	2.24	258°41'24"
57	410016.59	2309123.82	2.24	348°41'24"
54	410018.79	2309123.38		
35	410037.88	2309132.97	92.51	74°19'14"
14	410062.88	2309222.04	2.38	161°35'50"
59	410060.62	2309222.79	51.58	256°10'9"
58	410048.29	2309172.71	41.08	255°19'16"
35	410037.88	2309132.97		

56:21:0000000:31

S = 4 511 кв. м.				
Назв. точки	Координаты		Расстояние	Дирекцион- ный угол
	X	Y		
32	410022.30	2309077.46	38.65	74°19'14"
33	410032.74	2309114.67	31.80	165°20'4"
52	410001.98	2309122.72	36.63	255°52'43"
61	409993.04	2309087.19	30.83	341°35'50"
32	410022.30	2309077.46		
34	410035.65	2309125.07	8.21	74°14'12"
35	410037.88	2309132.97	41.08	75°19'16"
58	410048.29	2309172.71	51.58	76°10'9"
59	410060.62	2309222.79	32.56	161°35'50"
62	410029.72	2309233.07	103.80	255°53'28"
53	410004.42	2309132.41	32.08	346°46'26"
34	410035.65	2309125.07		
54	410018.79	2309123.38	2.24	78°41'24"
55	410019.23	2309125.58	2.24	168°41'24"
56	410017.03	2309126.02	2.24	258°41'24"
57	410016.59	2309123.82	2.24	348°41'24"
54	410018.79	2309123.38		

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- границы кадастровых кварталов
- 56:21.0906004 кадастровый номер квартала
- 56:21:0000000:18641 кадастровый номер участка

- 2 номер характерной точки границ земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости
- трасса проектируемого выкидного нефтепровода
- трасса проектируемого нефтесборного коллектора
- трасса проектируемой ВЛ
- трасса проектируемого газопровода
- трасса проектируемого замерного трубопровода

Примечание:

- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройке) из зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.
- Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург»					
Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»					
Местоположение: МО Ивановский сельсовет, Оренбургского района Оренбургской области					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Директор	Доронин				
Составил	Барин				
Проверил	Барин				
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории				Стадия	Лист
Графическая часть				П	1
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000				ООО «Терра» г. Самара 2020 год	

II. Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Территория в отношении которой разрабатывается проект планировки расположена в МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области.

Климатическая характеристика приводится по данным многолетних наблюдений ближайшей метеостанции «Оренбург» согласно данным Оренбургского ЦГМС, данным Научно-прикладного справочника по климату СССР и СП 131.13330.2018.

Климат Оренбургской области отличается континентальной суровостью, жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой, небольшим количеством осадков.

Особенностью зимы является интенсивная циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса, что наиболее четко проявляется в распределении температуры воздуха. Изотермы зимних месяцев вместо широтного имеют почти меридиональное направление. Зима довольно суровая, длится от трех с половиной до пяти месяцев. В годы с активной циклонической деятельностью зимы бывают более снежные и теплые. Под влиянием теплых воздушных масс со Средиземного моря и Атлантики температура повышается до положительных значений даже в самые холодные месяцы.

Летом преобладает континентальный воздух, который приходит из полупустынь Казахстана или формируется на месте путем прогрева, в результате чего часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды.

Температура воздуха среднегодовая составляет 4,2°C. Данные о характерных температурах воздуха района работ представлены в таблицах 1.1 – 1.3.

Таблица 1.1 - Характерные температуры воздуха, °C

Показатели	Месяцы												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							8

Среднемесячная и годовая температура	-14,3	-13,7	-7,1	5,3	14,9	19,7	22,0	20,0	13,5	4,7	-3,8	-11,0	4,2
Абсолютная максимальная температура	5	6	17	31	37	40	42	41	35	27	19	6	42
Абсолютная минимальная температура	-43	-40	-37	-26	-6	-0,7	5	-0,9	-5	-20	-36	-39	-43

Таблица 1.2 - Средний из абсолютных максимумов температуры воздуха, °С

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	-0,9	-1	5	24	30	34	36	35	30	20	8	1	37

Таблица 1.3 - Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха, °С

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	-32	-31	-25	-10	0	5	9	6	-0,6	-9	-19	-28	-35

Самым холодным месяцем года является январь. Среднемесячная температура составляет минус 14,3°С. Абсолютный минимум равен минус 43°С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца: -17,6°С (январь). Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца в период года (XI – III) – 7,8°С. Продолжительность периода со среднесуточной температурой <0 – 149 дней.

Температура воздуха наиболее холодных суток составляет -36°С (обеспеченность 0,98) и -34°С (обеспеченность 0,92). Температура наиболее холодной пятидневки составляет -34°С (обеспеченность 0,98) и -32°С (обеспеченность 0,92). Температура воздуха, обеспеченностью 0,94 составляет -32°С. Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 79%.

Самым жарким месяцем является июль. Среднемесячная температура за период наблюдений составила 22,0°С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца: 28,8°С (июль). Абсолютный максимум температуры равен 42°С. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца в период года (IV-X) – 13,3°С.

Температура воздуха наиболее теплых суток составляет +27°С (обеспеченность 0,95) и +30°С (обеспеченность 0,98). Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца составляет 58%. Барометрическое давление

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							9

составляет 1005 гПа. Суточный максимум осадков – 62 мм.

Даты первого и последнего заморозка и продолжительность безморозного периода по многолетним наблюдениям приведена в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Даты первого и последнего заморозка и продолжительность безморозного периода, в днях

Станция	Продолжительность безморозного периода		
	Наибольшая	Наименьшая	Средняя
Оренбург	179	114	149
	Дата последнего заморозка		
	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
	1 V	10 IV 1932	4 VI 1892
	Дата первого заморозка		
	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
	28 IX	31 VIII 1976	29 X 1935

Почва. Характерные температуры поверхности почвы по данным метеостанции Оренбург приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Характерный температуры поверхности почвы, °С (м/с Оренбург)

Значение	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XI I	
Средняя месячная и годовая температура	-15	-15	-7	7	20	25	27	24	15	5	-4	-11	6
Абсолютная максимальная температура	3	8	24	56	60	65	65	61	60	38	20	6	65
Средний из абсолютных максимумов температур	-1	1	10	41	54	58	58	56	48	30	10	1	60
Абсолютная минимальная температура	-46	-45	-39	-23	-10	0	2	-1	-10	-19	-34	-41	-46
Средний из абсолютных минимумов температур	-34	-34	-28	-11	-3	3	7	4	-3	-10	-21	-29	-37

Атмосферные осадки в среднегодовой сумме составляют 363 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в июле - 39 мм, наименьшее – феврале (22 мм). За холодный период (XI – III) выпадает 138 мм, за теплый период (IV-X) – 225 мм. Суточный максимум осадков в теплое время равен 62 мм. Данные о месячном и годовом количестве осадков представлены в таблице 1.6, среднем максимальном суточном количестве осадков представлено в таблице 1.7, суточный максимум осадков

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

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

Количество осадков												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
28	22	24	26	29	38	39	27	31	35	32	32	363

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	6	5	6	9	13	14	14	12	11	11	9	7	14

Станция	Месяцы				Год
	I	IV	VII	X	
Оренбург	21	36	52	35	59

Таблица 1.9 - Месячное и годовое количество жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков, мм

Станция	Вид осадков	Месяцы												Год
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	ж	-	-	3	15	37	44	41	32	30	28	9	1	240
	т	25	19	16	4	-	-	-	-	-	4	15	27	110
	с	2	3	5	6	1	-	-	-	1	7	12	6	43

Таблица 1.10 – Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	80	79	82	67	53	55	57	55	60	73	82	82	69

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	0,4	0,5	0,7	4,3	10,0	12,6	13,5	12,9	8,1	2,8	0,9	0,5	5,6

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	1,9	2,0	3,4	6,2	8,7	12,1	14,2	12,2	8,9	6,1	4,2	2,7	6,9

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

наиболее холодные месяцы средняя влажность составляет 80-82%.

Снежный покров. Исследуемая территория относится к району с устойчивым залеганием снежного покрова. Появление снежного покрова в среднем отмечается 2 ноября, а установление устойчивого снежного покрова – 21 ноября, при этом возможен значительный разброс по датам для раннего и позднего установления снежного покрова. Число дней со снежным покровом составляет 143 дня. Среднегодовы́е показатели динамики снежного покрова по м/с Оренбург приведены в таблице 1.13.

Таблица 1.13 – Основные показатели динамики снежного покрова по м/с Оренбург

Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова			Дата разрушения устойчивого снежного покрова			Дата схода снежного покрова		
средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя
1.XI	4.X	6.XII	22.XI	26.X	7.I	6.IV	17.III	24.IV	9. IV	19.III	24.IV

Данные о высоте снежного покрова и его плотности на последний день декады представлены в таблицах 1.14 и 1.15.

Таблица 1.14 – Высота (см) снежного покрова по снегосъемкам на последний день декады

XI			XII			I			II			III			Наибольшая за зиму		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	средняя	Максимальная	Минимальная
-	4	6	9	13	16	18	22	25	28	29	30	29	26	17	35	54	19

Таблица 1.15 – Плотность (кг/м³) снежного покрова по снегосъемкам на последний день декады

XII			I			II			III			Средняя при наибольшей декадной высоте
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	
209	212	215	225	222	227	240	258	254	265	270	313	238

Ветры Сибирского антициклона оказывают в описываемом регионе существенное влияние. Средняя скорость ветра равна 3,9 м/с, максимальная – 30 м/с (по флюгеру) (таблица 1.16).

Таблица 1.16 - Средняя и максимальная скорость ветра, м/с

Показатели	месяцы												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя скорость ветра	4,2	4,1	4,1	4,3	4,1	3,7	3,5	3,4	3,7	4,0	4,1	4,1	3,9
Максимальная	28ф	24ф	28ф	20ф	20ф	20ф	25ф	30ф	25ф	20ф	18ф	24ф	30ф

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

скорость ветра													
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

В районе работ в течение холодного периода (XII – II) года преобладают ветра восточного направления. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 4,2 м/с. В течение теплого периода (VI – VIII) преобладают ветра северного направления. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за август – 3,4 м/с. Скорость ветра, превышение которой в году составляет 5% - 8-9 м/с. Данные о повторяемости скорости ветра по градациям и повторяемость ветра по направлениям приведены в таблицах 1.17 и 1.18.

Таблица 1.17 – Повторяемость скорости ветра по градациям, годовая, %

Градация скорости ветра, м/с	0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15
Повторяемость	15,88	33,44	27,24	13,85	6,05	2,28	0,93	0,23

Таблица 1.18 - Повторяемость (%) направлений ветра и штилей по м/с Оренбург

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	10	12	26	7	10	17	11	7	12
II	10	11	24	10	11	19	9	6	15
III	10	11	28	9	9	17	9	7	10
IV	12	13	24	9	11	12	10	9	8
V	16	10	16	7	9	13	16	13	9
VI	19	12	15	6	6	13	15	14	9
VII	18	15	15	6	5	10	15	16	9
VIII	17	15	17	7	7	10	14	13	10
IX	12	10	15	8	12	17	15	11	12
X	8	7	13	7	14	21	19	11	9
XI	7	9	19	11	15	20	13	6	6
XII	6	12	26	11	14	17	9	5	8
XII-II (зима)	9	12	25	9	12	18	10	6	12
III-V (весна)	13	11	23	8	10	14	12	10	9
VI-VIII (лето)	18	14	16	6	6	11	15	14	9
IX-XI (осень)	9	9	16	9	14	19	16	9	9
Год	11,2	7,7	21,5	7,7	12,4	14,8	16,4	8,4	6,4

В течение года в районе работ преобладают ветра восточного направления. Преобладающие направления ветра по сезонам и за год показаны на рисунке 1.

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

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

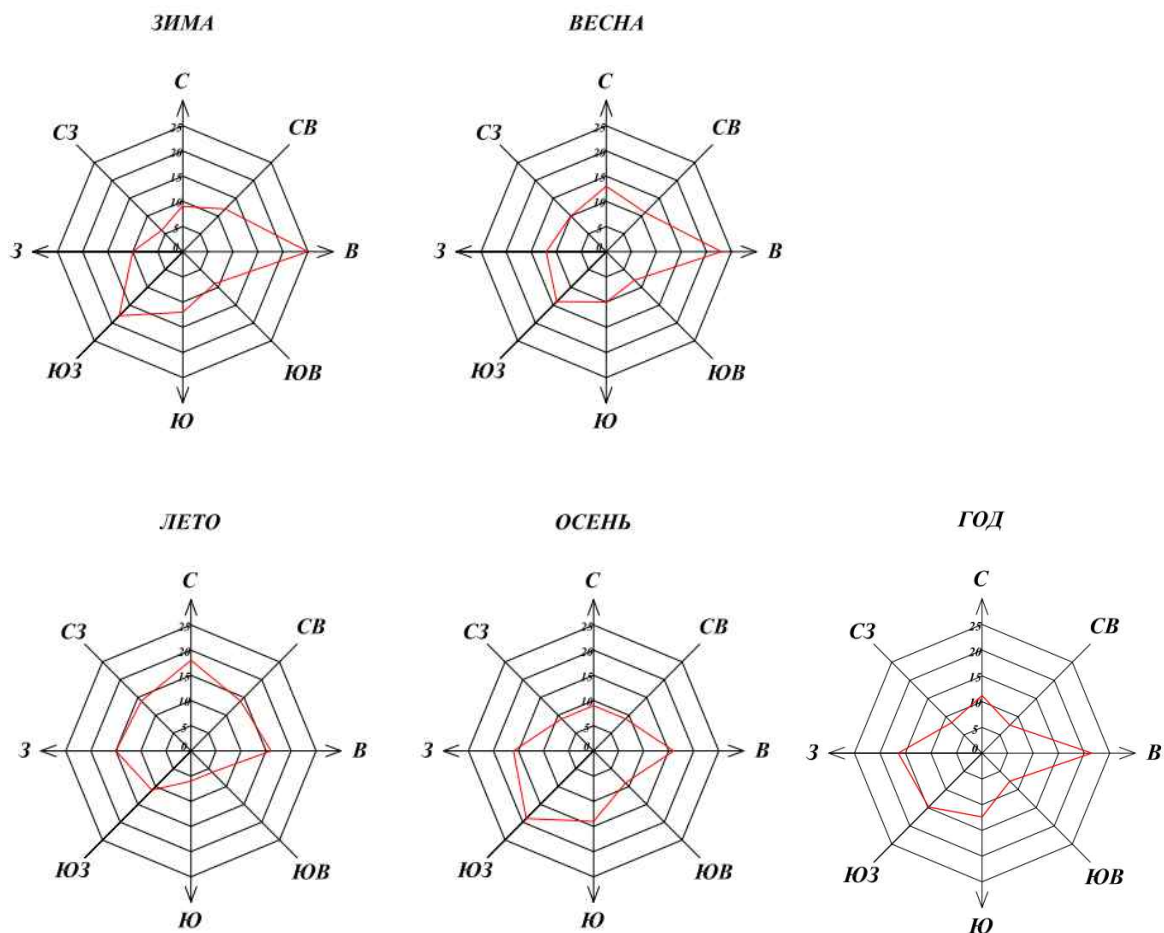


Рисунок 1 - Роза ветров за сезоны

Гололедно-изморозиевые явления в той или иной мере наблюдаются ежегодно, в период с конца октября до начала апреля. Основными гололедообразующими потоками являются ветры южных румбов и в меньшей степени северо-западных направлений. Толщина стенки гололеда для проводов диаметром 10 мм, возможная один раз в пять лет, составляет 5,7 мм.

Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка в г. Оренбург приведено в таблице 1.19.

Таблица 1.19 - Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка

Явление		X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Год
Гололед	средне	0,2	3	3	3	1	1	0,2	-	11
	наибольшее	2	8	10	6	6	3	3	-	18
Зернистая изморозь	средне	0,1	0,8	1	0,7	0,6	1	0,3	-	5
	наибольшее	1	4	7	3	2	4	2	-	14
Кристаллическая изморозь	средне	-	0,5	2	3	5	3	0,2	-	14
	наибольшее	-	3	8	11	11	11	3	-	23
Мокрый снег	средне	0,2	0,3	0,3	-	-	0,1	-	-	0,9
	наибольшее	2	3	3	-	-	1	-	-	6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.

Лист
14

Сложные отложения	средне	-	0,3	0,3	0,05	0,2	0,05	-	-	0,9
	наибольшее	-	4	5	1	2	1	-	-	6
Среднее число дней с обледенением всех видов	средне	0,5	5	6	6	7	5	0,7	-	30
	наибольшее	2	9	13	13	11	14	4	-	41

Из неблагоприятных атмосферных явлений отмечаются туманы и метели. Среднее и наибольшее число дней с туманом представлено в таблице 1.20. Данные о средних и наибольших числах дней с метелями и грозами представлены в таблицах 1.21 и 1.22.

Таблица 1.20 - Среднее и наибольшее число дней с туманом

Число дней с туманом													
Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	1,90	1,82	3,98	1,71	0,16	0,24	0,24	0,37	0,49	1,53	3,50	2,29	18,16
Наибольшее	13	10	13	10	3	4	3	3	7	8	11	13	54

Таблица 1.21 - Среднее и наибольшее число дней с метелями

Число дней с метелями									
Значение	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Год
Среднее	1	3	6	8	7	5	0,7	0,02	31
Наибольшее	6	10	17	20	18	17	4	1	55

Таблица 2.22 - Среднее и наибольшее число дней с грозами

Число дней с грозами											
Значение	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	Год
Среднее	-	0,02	0,4	4	7	8	5	1	0,04	0,02	25
Наибольшее	1	2	10	13	13	13	4	1	1	-	41

Грозовая деятельность наиболее развита в теплый период года: с мая по сентябрь. Среднее число дней с грозой в год 25. Наибольшая продолжительность гроз наблюдается в июле. Средняя продолжительность грозы в день составляет 2 часа.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в рассматриваемом районе согласно СП 22.13330.2016 равна для суглинков и глин - 1,52 м, для супесей, песков мелких и пылеватых - 1,85 м, для песков гравелистых, крупных и средней крупности – 1,98 м, для крупнообломочных грунтов – 2,25 м.

Согласно картам СП 20.13330.2016 и таблицам со значениями нормативных нагрузок СП 20.13330.2011 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к III району $S_g = 1,8$ кПа, по давлению ветра относится к III району $\omega_0 = 0,38$ кПа, по толщине стенки гололеда к II району $b = 5$ мм.

Согласно ПУЭ [11] и разработанным региональным картам по ветру и гололеду исследуемая территория по ветровому давлению относится к III району $\omega_0 = 650$ Па

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							15

(скорость ветра $v_0 = 32$ м/с), по толщине стенки гололеда к III району $b = 20$ мм, нормативное ветровое давление для ВЛ 6/0,4кВ, при гололеде 1 раз в 25 лет – не менее 200 Па (скорость ветра $v_r = 18$ м/с), температура воздуха для ВЛ 6/0,4кВ при гололеде – минус 5 °С; среднегодовая продолжительность гроз – от 60 до 80 часов. Исследуемая территория относится к району с частой и интенсивной пляской проводов.

Согласно СП 131.13330.2018 по климатическому районированию для строительства территория относится к III-А. Согласно СП 50.13330.2012 Приложение В, территория изыскания относится к 3 зоне влажности (сухая).

Инв. № подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №		
						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.			Лист
									16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

2.Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Строительство объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903» планируется на территории МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области.

Границы зоны планируемого размещения линейных объектов рассчитана на основании:

1 этап строительства

– трасса проектируемого газоингибитопровода от точки врезки в трубопровод к К-47 до ГРГГ К-6903 (протяженностью 208,5 м), трасса проектируемого замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУК-1526 (протяженностью 619,8 м), трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скважины №1 К-6903 до ПСМ К-6903 (протяженностью 89,5 м), трасса проектируемого газоингибитопровода от ГРГГ К-6903 до скважины №1 К-6903 (протяженностью 61,7 м), во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляют 24 метра (12 метров в каждую сторону от оси).

– трасса проектируемого нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526 (протяженностью 706,7 м), во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляют 32 метра (16 метров в каждую сторону от оси).

– трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП К-6903 (протяженностью 136,2 м), во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии «Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278 тм-т1», ширина полосы отвода ВЛ-6 кВ составляет 8 метров (4 метра в каждую сторону от оси);

2 этап строительства

–трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скважины №2 К-6903 до ПСМ К-6903 (протяженностью 121,78 м), трасса проектируемого газоингибитопровода от ГРГГ К-6903 до скважины №2 К-6903 (протяженностью 97 м), во временное

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	– трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП К-6903 (протяженностью 136,2 м), во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии «Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278 тм-т1», ширина полосы отвода ВЛ-6 кВ составляет 8 метров (4 метра в каждую сторону от оси);					
			<u>2 этап строительства</u>					
			–трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скважины №2 К-6903 до ПСМ К-6903 (протяженностью 121,78 м), трасса проектируемого газоингибиторопровода от ГРГГ К-6903 до скважины №2 К-6903 (протяженностью 97 м), во временное					
						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.		Лист
								17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

пользование на период строительства устанавливаются в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляют 24 метра (12 метров в каждую сторону от оси).

3 этап строительства

–трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скважины №3 К-6903 до ПСМ К-6903 (протяженностью 148,43 м), трасса проектируемого газоингибиторпровода от ГРГГ К-6903 до скважины №3 К-6903 (протяженностью 132,33 м), во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляют 24 метра (12 метров в каждую сторону от оси).

4 этап строительства

–трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скважины №4 К-6903 до ПСМ К-6903 (протяженностью 183,74 м), трасса проектируемого газоингибиторпровода от ГРГГ К-6903 до скважины №4 К-6903 (протяженностью 167,63 м), во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляют 24 метра (12 метров в каждую сторону от оси).

Согласно ст.105 «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 №136-ФЗ (ред. от 27.12.2019) в целях защиты жизни и здоровья граждан, безопасной эксплуатации объектов транспорта, связи, энергетики, объектов обороны страны и безопасности государства, обеспечения сохранности объектов культурного наследия и охраны окружающей среды для проектируемых промысловых трубопроводов – газопроводов устанавливаются зоны с особыми условиями использования территорий:

- охранный зона трубопровода, которая составляет 25 м от оси трубопровода с каждой стороны в соответствии с п.4.1 «Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 24 апреля 1992 г. N 9) (утв. Заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г.) (в редакции постановления Госгортехнадзора РФ от 23 ноября 1994 г. N 61)» для трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы.

- зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							18

аммиакопроводов), которая составляет 75 м от оси трубопровода с каждой стороны в соответствии с п.7.15, таблицей 4, пп.5 для газопроводов II класса, номинальным диаметром, DN –«300 и менее» свода правил СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85*. Магистральные трубопроводы».

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемой ВЛ-6кВ до проектируемой КТП К-6903 устанавливается охранная зона, которая составляет 10,5 м от оси.

Согласно п.1, п.2 постановлению 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» подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.

В данном проекте внешними границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов, являются зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов), которая составляет 75 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Учитывая выше изложенное, границы проектируемой территории линейного объекта проходят по зоне с особыми условиями использования территорий – зоне минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов), которая составляет 75 м от оси трубопровода с каждой стороны.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							19

3.Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Данный проект планировки территории не предусматривает размещение линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (промысловых трубопроводов – газопроводов), т.к. безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры.

При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями предусмотрена прокладка в отдельных траншеях на расстоянии не менее 5 м от оси ближайшего трубопровода в соответствии с СП 284.1325800.2016.

При пересечении с существующими подземными коммуникациями выдерживается расстояние в свету не менее 0,35 м. согласно требованиям СП 36.13330.2012. Траншея разрабатывается вручную по 2 метра в каждую сторону от оси пересекаемой коммуникации в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Согласно требованиям ВСН 51-3-85 п. 5.5 при взаимном пересечении газопровода с нефтепроводом или водоводом, газопровод должен располагаться над ним. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования проектируемый трубопровод должен заключаться в защитный футляр с выводом концов на расстояние не менее 5 м в обе стороны от оси пересекаемой коммуникации.

При пересечении с ЛЭП разработка траншеи производится вручную на расстоянии 5 м в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.

4.Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительных регламентов, в том числе предельные

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

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							20
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, установленные правилами застройки и землепользования муниципальных образований, на территории которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта, на земельные участки предназначенные для размещения линейных объектов не распространяются.

Площадь зоны размещения линейных объектов составляет – 40696 кв.м.

5.Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903							
0+9.9	Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до т. вр. в нефтесборный трубопровод от К-1526	-	-	90	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознамённая, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
0+10.6	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90			
0+83.8	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	90			
Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526							
0+3.9	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознамённая, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
1+2.6	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	90			
1+78.6	Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903	-	-	90			
2+26.2	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	90			
5+16.8	Трасса газоингибиторопровода от БРГГ до ГРГГ К-47 (проект0047-Р)	-	-	86			
5+17.5	Трасса выкидного трубопровода от скв.3312	-	-	86			

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

[illegible]

Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
	трубопровод от К-1526						
0+28.0	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90			
1+9.6	Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРПГ К-6903	-	-	90			
1+10.3	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90			
1+11.0	Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526	-	-	90			

6. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

В данном проекте планировки отсутствуют территории пересечения зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

7. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

В данном проекте планировки территория пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки отсутствует, согласно представленным инженерным изысканиям, выполненных ООО «Терра» в 2019 году.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Институт по проектированию и исследовательским
работам в нефтяной промышленности

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

Заказчик - ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-6903**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

6903-Р-ИГДИ



Институт по проектированию и исследовательским
работам в нефтяной промышленности

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

Заказчик - ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-6903**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

6903-Р-ИГДИ

Главный инженер

Главный инженер проекта



Попов

Куприянов

Н.П. Попов

П.А. Куприянов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Терра»

Заказчик - АО «Гипровостокнефть»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-6903**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

6903-Р-ИГДИ

Том 1

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Терра»

Заказчик - АО «Гипровостокнефть»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-6903**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

6903-Р-ИГДИ

Том 1

Директор

Заместитель Главного инженера-
Начальник отдела комплексных
Инженерных изысканий





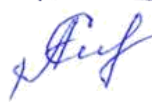





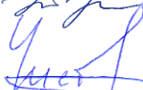
А.С. Доронин

Е.В. Щелокова

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

2020

Список исполнителей:




Руководитель отдела		Л.Н. Елистратова
Начальник партии		Рыбальченко А.С.
Руководитель камеральной группы		Копылова А.Н.
Руководитель камеральной группы		Куликова К.А.
Геодезист (бригадир)		Маврин А. Г.
Инженер-геодезист		Ю.В. Денисова
Картограф		Л.Н. Карлова
Инженер-геодезист		Т.А. Трофимова
Инженер-геодезист		А.В. Чистопольцев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							6903-Р-ИГДИ	Лист
										1
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	6903-Р-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»
2	6903-Р-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»
3	6903-Р-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»
4	6903-Р-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»

Согласовано			

Инв. № подл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						6903-Р-ИГДИ-СД					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Состав отчетной технической документации по инженерным изысканиям			Стадия	Лист	Листов
Рук. отдела	Елистратова			02.20	П					1	
Геодезист	Маврин			02.20	ООО «Терра»						
Инж. геодез.	Денисова			02.20							
Инж. геодез.	Трофимова			02.20							

1 Введение

Инженерно-геодезические изыскания по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903» выполнены на основании договора № 1056-Н3003-СП001 заключенного с АО «Гипровостокнефть» и Комплексного задания на производство инженерных изысканий.

Цель инженерно-геодезических изысканий (далее по тексту - изысканий): получение топографо-геодезических материалов, данных о существующей ситуации, рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях для выполнения проектных и строительных работ на объекте ООО «Газпромнефть-Оренбург».

Инженерно-геодезические изыскания выполнялись в феврале специалистами ООО «Терра». Исполнители, участвовавшие в производстве инженерных изысканий, представлены на странице 2.

Стадия проектирования – проектная документация.

Вид градостроительной деятельности – новое строительство (уровень ответственности сооружений – «нормальный»).

Этап выполнения инженерных изысканий: первый этап.

Согласно Комплексному заданию на производство инженерных изысканий (Приложение А) и Программе инженерно-геодезических изысканий (Приложение Б) в состав изысканий входят площадные и линейные объекты проектирования.

Перечень площадных объектов:

- Площадка К-6903 (4 скважины).

Перечень линейных объектов:

- Газопровод от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903;
- Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтеcборный трубопровод от К-1526;
- Замерной трубопровод от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526;
- ВЛ-6 кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903.

Местоположение участка изысканий: Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).

Ближайшими населенными пунктами являются:

- пос. Чистый (8,3 – 8,8 км к северо-западу от объекта изысканий);
- пос. Бердянка (10,3 км к северо-востоку от объекта изысканий);
- с. Паника (8,8 – 8,3 км к юго-востоку).

Обзорная схема района изысканий представлена ниже по тексту на Рисунке 1.

Согласно ситуационному плану (Приложение А), согласованному установленным порядком, объекты изысканий расположены на землях сельскохозяйственного назначения МО Ивановский сельсовет (земли ОДС в аренде СПК колхоз «Урал», земли в собственности Денисова Н.Ф., Силютиной Е.С.).

Система координат - МСК-56, II зона.

Система высот - Балтийская 1977 г.

Сечение рельефа горизонталями через 0,5 метра в масштабе 1:500, 1 метр в масштабе 1:2000.

Заказчик: АО «Гипровостокнефть».

Подрядчик (исполнитель инженерных изысканий): ООО «Терра», РФ, 443052, г. Самара, Проспект Кирова, 41А, тел. 8(846) 995-23-19, Факс 8(846) 931-92-07, <http://terra-samara.rf> E-mail: terra_samara@mail.ru.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	Денисова Н.Ф., Силутиной Е.С.). Система координат - МСК-56, II зона. Система высот - Балтийская 1977 г. Сечение рельефа горизонталями через 0,5 метра в масштабе 1:500, 1 метр в масштабе 1:2000. Заказчик: АО «Гипровостокнефть». Подрядчик (исполнитель инженерных изысканий): ООО «Терра», РФ, 443052, г. Самара, Проспект Кирова, 41А, тел. 8(846) 995-23-19, Факс 8(846) 931-92-07, http://terra-samara.rf E-mail.:terra_samara@mail.ru.						
							6903-Р-ИГДИ-Т		Лист
									5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

ООО «Терра является членом саморегулируемой организации Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве», что дает право выполнять инженерные изыскания.

В отчет приложены следующие документы ООО «Терра»:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и информационное письмо о специалистах, внесенных в национальный реестр (Приложение В);
- Свидетельство серия 63 № 00458521 о государственной регистрации юридического лица, выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Самары (Приложение Г);
- Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение (Приложение Д).

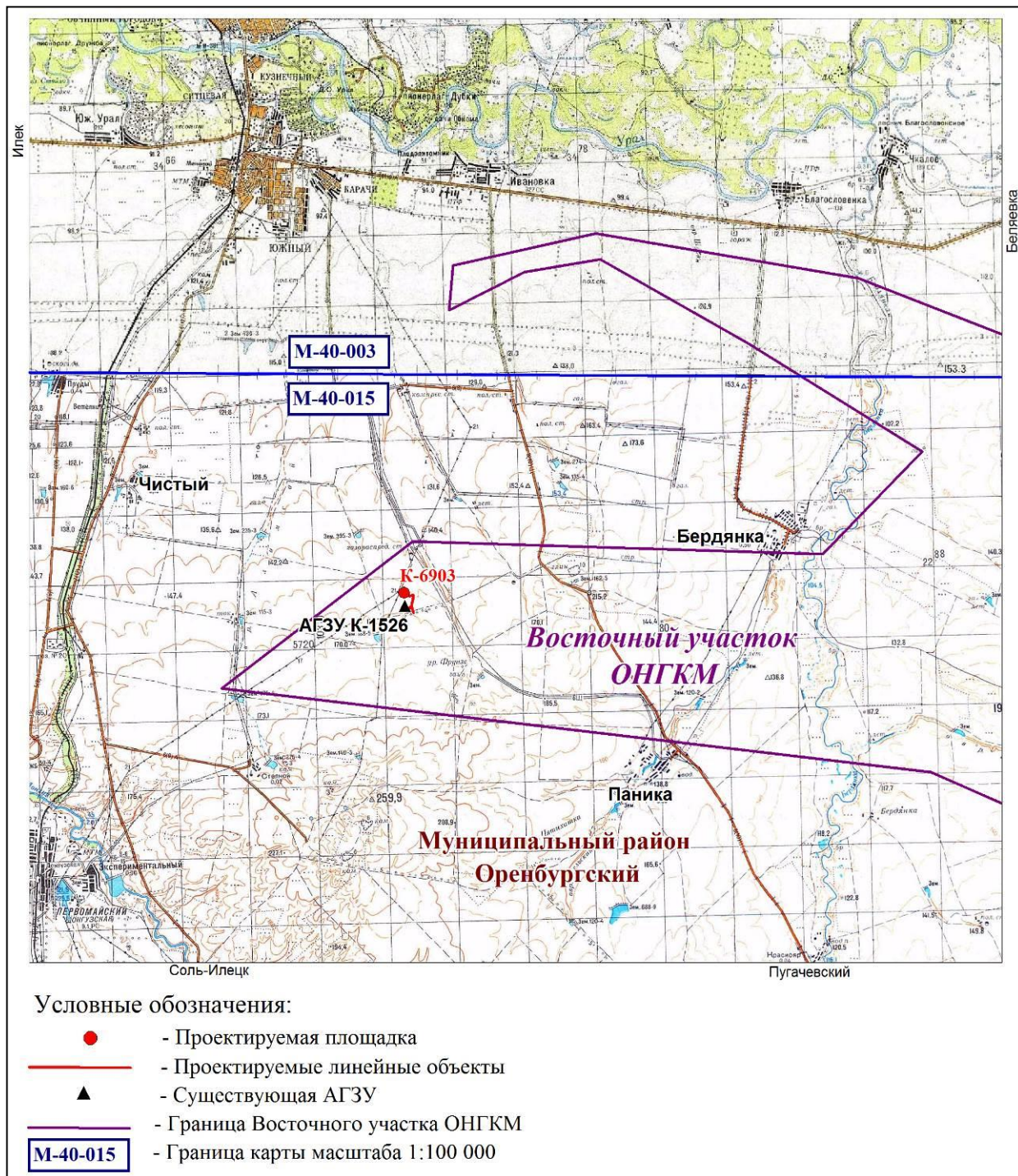


Рисунок 1 - Обзорная схема района изысканий

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист
6

2 Изученность территории

Территория изысканий обеспечена топографическими картами масштабного ряда: 1:100000, 1:25000, 1:10000:

- Масштаб 1:100000 М-40-015;
- Масштаб 1:25000 М-40-015-А-б;
- Масштаб 1:25000 М-40-015-А-б-3.

В районе изысканий в предшествующие годы были выполнены работы по созданию государственной геодезической сети (ГГС). В процессе подготовительных работ произведено обследование ближайших пунктов ГГС (Таблица 1) и установлена их пригодность для производства наблюдений. Информация о ближайших выбранных пунктах ГГС была запрошена в Управлении Росреестра по Оренбургской области.

Таблица 1 - Исходные пункты ГГС

Наименование	Класс	№ марки тип центра	Н
Донгузская	2	б/н	165,20
Илецк	2	Центр 1оп	136,15
Молоканка	3	Центр 2оп № 1073	146,30
Качкарский Мар	2	Центр 2	179,14
Рождественка	3	Центр 1	108,99

В районе работ ранее были выполнены инженерно-геодезические изыскания по следующим объектам ООО «ООО «Газпромнефть-Оренбург»:

- 0047-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-47» (ООО «НефтеСтройПроект», 2019 г.). В настоящее время материалы изысканий находятся на проверке негосударственной экспертизы ООО «МИК «Экспертиза»;

- 0216-Р «ВУ ОНГКМ. Система автоматического регулирования и учета газлифтного газа на скважинах» (ООО «Терра», 2017 г.). Имеется положительное заключение негосударственной экспертизы ООО «МК «УЦНЭ» № 56-2-1-3-0004-17 от 29.12.2017 г.;

- 2016.0112.15/02 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с добывающих скважин. Вторая очередь» (ООО «Терра», 2016 г.). Имеется положительное заключение государственной экспертизы № 0246-17/СГЭ-5017/02 от 16.08.2017 г.;

- 83-1-14/4 «Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Четвертая очередь» (НИПИ ОНГКМ, 2015 г.);

- 83-1-14/П «Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Вторая очередь» (НИПИ ОНГКМ, 2014 г.). Материалы изысканий имеют положительное заключение государственной экспертизы ФАУ «Главгосэкспертиза России» Саратовский филиал № 0074-15/СГЭ-4214/02 от 04.02.2015 г.;

- 1526-Р «ВУ ОНГКМ. Расширение куста добывающих скважин К-1526» (ООО «Терра», 2018 г.) Получено положительное заключение негосударственной экспертизы № 56-2-1-3-011472-2019 от 20.05.2019 г. ООО «МИК «Экспертиза».

Материалы ранее выполненных инженерно-геодезических изысканий по вышеуказанным объектам соответствуют требованиям технических регламентов и использованы в качестве исходных и справочных по настоящему объекту.

Изученность территории отражена на картограмме топографо-геодезической изученности, представленной в графической части (лист 6903-Р-ИГДИ-Г-010)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

6903-Р-ИГДИ-Т

3 Физико-географические условия района работ и техногенные факторы

В физико-географическом отношении район работ находится в юго-восточной части Оренбургского района. Оренбургский район занимает центральное географическое положение в Оренбургской области и находится на стыке трех природных округов, входящих в состав Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции и на слиянии двух крупных рек степного Приуралья Сакмары и Урала.

В гидрологическом отношении территория изыскания расположена в левобережье реки Урал, протекающей в 12,5 - 13,3 км севернее объекта изысканий. Гидрографическая сеть в районе изыскания представлена также рекой Бердянка (приток реки Урал), протекающей к востоку от объекта изысканий на расстоянии 11,4 км.

Рельеф в районе изысканий представляет собой широкую аллювиально-аккумулятивную равнину по левобережью Урала, сложенную акчагыл-апшеронскими породами.

Территория изысканий расположена в подзоне типичной степи на южных черноземах, а также красноцветных песчаников и других пород татарского яруса перми. Древесная растительность имеется в виде защитных лесополос вдоль дорог, по оврагам.

Климатические условия участка работ характеризуются резко континентальным климатом. Согласно данным научно-прикладного справочника по климату наиболее холодными месяцами в году являются январь и февраль. Их средние месячные температуры составляют минус 14,4 и минус 13,8°C, средние минимальные - минус 18,7 и минус 18,6°C. Наблюдаемые минимумы составляют минус 42 и минус 40°C. Самый теплый месяц - июль. Средняя многолетняя температура июля - плюс 22,0°C, максимальная суточная - плюс 32,1°C, абсолютный максимум - плюс 42°C. Средняя годовая температура воздуха за весь период наблюдений составляет плюс 4,2°C, за последние 30 лет - плюс 4,9°C. Ближайшая к объекту метеостанция расположена в городе Оренбург.

В экономическом отношении район, в основном, является сельскохозяйственным.

Северо-восточнее объекта изысканий, на расстоянии 11,6 - 12,3 км, проходит автодорога регионального значения «Оренбург-Беляевка», в 9,6 – 9,9 км к западу проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан и в 4,4 – 5,0 км к востоку проходит автодорога муниципального значения Ивановка - Пугачевский.

Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не имеется.

Описание топографических условий участков строительства

1) Проектируемая площадка К-6903 (4 скважины) расположена на расстоянии 8,3 км юго-восточнее пос. Чистый, в 10,6 км юго-западнее пос. Бердянка, в 9,1 км северо-западнее с. Паника. В 11,5 км к востоку от проектируемой площадки протекает река Бердянка. В 5,1 км к востоку от площадки К-6903 проходит автодорога муниципального значения Ивановка – Пугачевский, в 9,6 к западу от проектируемой площадки проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан. Проектируемая площадка и находятся на пастбищных землях, древесная растительность отсутствует. Участок местности слегка холмистый. Абсолютные отметки высот на площадке колеблются от 146,73 м до 154,74 м. Перепад высот составляет 8,0 м. Наклон земной поверхности в северо-восточном направлении. Угол наклона поверхности составляет 2°.

2) Проектируемая трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903 следуют с северо-запада на юго-восток, в одном коридоре с нефтесборным коллектором и замерным трубопроводом, параллельно друг другу по пахотным землям. Участок местности без видимых перепадов рельефа. Абсолютные отметки высот колеблются от 149,08 до 151,13 м. Перепад высот составляет 2,05 м. Наклон земной поверхности в юго-восточном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	6903-Р-ИГДИ-Т						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				8

Ближайшие населенные пункты относительно линейного объекта располагаются следующим образом:

- пос. Чистый расположен северо-западнее, на расстоянии 8,5 км от начала трассы и 8,3 км от конца трассы.
- пос. Бердянка расположен северо-восточнее, на расстоянии 10,6 км от начала трассы и 10,8 км от конца трассы.
- с. Паника расположена юго-восточнее, на расстоянии 9,1 км от начала трассы и 9,3 км от конца трассы.

Восточнее коридора трасс протекает река Бердянка: в 11,1 км от начала трассы и 11,3 км от конца трассы нефтесборного коллектора и начала трассы газопровода.

К западу от трассы проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан на расстоянии: 9,8 км от начала трассы и 9,6 км от конца трассы.

К востоку от трассы проходит автодорога муниципального значения Ивановка – Пугачевский на расстоянии: 4,9 км от начала трассы и 5,1 км – от конца трассы.

3) Проектируемая трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526 проходит с северо-запада на юго-восток в одном коридоре с трассой газопровода (от ПК0 до ПК1+77,3) и замерного трубопровода (от ПК0 до ПК5+10,7) далее следует до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526. Трасса проходит по пахотным землям. Участок местности без видимых перепадов рельефа. Абсолютные отметки высот колеблются от 150,16 до 158,58 м. Перепад высот составляет 8,42 м. Наклон земной поверхности в юго-восточном направлении. Уклон земной поверхности составляет 1,1°.

Ближайшие населенные пункты относительно линейного объекта располагается следующим образом:

- пос. Чистый расположен северо-западнее, на расстоянии 8,3 км от начала трассы и 8,6 км от конца трассы.
- пос. Бердянка расположен северо-восточнее, на расстоянии 10,6 км от начала трассы и 10,5 км от конца трассы.
- с. Паника расположена юго-восточнее, на расстоянии 9,1 км от начала трассы и 8,7 км от конца трассы.

Восточнее трассы протекает река Бердянка: в 11,5 км от начала трассы и 11,9 км от конца трассы.

К западу от трассы проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан на расстоянии: 9,6 км от начала трассы и 9,9 км от конца трассы.

К востоку от трассы проходит автодорога муниципального значения Ивановка – Пугачевский на расстоянии: 5,1 км от начала трассы и 5,2 км от конца трассы.

4) Проектируемая трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526 проходит с северо-запада на юго-восток в одном коридоре с трассой газопровода (от ПК0 до ПК1+83,0) и нефтесборного коллектора (от ПК0 до ПК5+16,1) далее следует до АГЗУ К-1526. Трасса проходит по пахотным землям. Участок местности без видимых перепадов рельефа. Абсолютные отметки высот колеблются от 150,16 до 156,42 м. Перепад высот составляет 6,26 м. Наклон земной поверхности в юго-восточном направлении. Уклон земной поверхности составляет 1,1°.

Ближайшие населенные пункты относительно линейного объекта располагается следующим образом:

- пос. Чистый расположен северо-западнее, на расстоянии 8,3 км от начала трассы и 8,5 км от конца трассы.
- пос. Бердянка расположен северо-восточнее, на расстоянии 10,6 км от начала и конца трассы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

- с. Паника расположена юго-восточнее, на расстоянии 9,1 км от начала трассы и 8,9 км от конца трассы.

Восточнее трассы протекает река Бердянка: в 11,5 км от начала трассы и 12,0 км от конца трассы.

К западу от трассы проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан на расстоянии: 9,6 км от начала трассы и 9,8 км от конца трассы.

К востоку от трассы проходит автодорога муниципального значения Ивановка – Пугачевский на расстоянии: 5,1 км от начала трассы и 5,3 км от конца трассы.

5) Проектируемая трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903 проходит с северо-запада на юго-восток перпендикулярно трассам газопровода, нефтесборного коллектора и замерного трубопровода. Трасса проходит по пахотным землям. Участок местности без видимых перепадов рельефа. Абсолютные отметки высот колеблются от 149,13 м до 149,80 м. Перепад высот составляет 0,67 м. Наклон земной поверхности в юго-восточном направлении. Уклон земной поверхности составляет менее 1°.

Ближайшие населенные пункты относительно линейного объекта располагается следующим образом:

- пос. Чистый расположен северо-западнее, на расстоянии 8,4 км от начала трассы и 8,3 км от конца трассы.

- пос. Бердянка расположен северо-восточнее, на расстоянии 10,5 км от начала трассы и 10,6 км от конца трассы.

- с. Паника расположена юго-восточнее, на расстоянии 9,0 км от начала трассы и 9,1 км от конца трассы.

Восточнее трассы протекает река Бердянка: в 11,8 км от начала трассы и 11,4 км от конца трассы.

К западу от трассы проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан на расстоянии: 9,8 км от начала трассы и 9,7 км от конца трассы.

К востоку от трассы проходит автодорога муниципального значения Ивановка – Пугачевский на расстоянии: 5,1 км от начала трассы и 5,0 км от конца трассы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	6903-Р-ИГДИ-Т						Лист
									10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

4 Методика и технология выполнения работ

Изыскания были выполнены в соответствии с Комплексным заданием и Программой работ, с соблюдением нормативных документов ГОСТ 21.1101-2013 [2], ГОСТ 21.301-2014 [3], СП 47.13330.2016 [4], СП 11-104-97 [5], [6].

Полевые работы выполнялись бригадой геодезистов под руководством Маврина А. Г. Окончательная камеральная обработка полевых материалов, создание топографических планов и составление технического отчета выполнялись камеральными группами под руководством Копыловой А.Н., Куликовой К.А. и Елистратовой Л.Н. Общая площадь участка изысканий составила 12,0 га.

Виды и объем работ, запланированные программой и фактически выполненные, представлены в Таблице 2. Границы выполненных работ отражены на ситуационном плане участка изысканий (графическая часть, лист 6903-Р-ИГДИ-Г-011).

Таблица 2 - Виды и объем запланированных и фактически выполненных работ

Наименование работ	Единица измерения	Объем	
		Заплани- рованный	Фактичес- кий
Полевые работы в том числе:			
Обследование исходных пунктов ГГС	Пункт	-	5
Создание планово-высотного обоснования (установка реперов временного закрепления), по 2-му разряду точности	Пункт	4	4
Установка геодезического пункта долговременного закрепления, тип оп 160 (тип знака – пирамида) и определение планово-высотного положения по 2 разряду точности	Пункт	1	1
Топографическая съемка незастроенной территории М 1:500 сечение рельефа 0,5 м	га	4,5	4,5
Обновление топографических планов М 1:500 незастроенной территории, сечение рельефа 0,5 м	га	0,5	0,5
Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	Лист	1	2
Перенесение в натуру и привязка горных выработок (скважин)	Скважи на	12	13
Трассирование линейных объектов:			
Газопровод от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903	м	750	208,5
Нефтеборный коллектор от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтеборный трубопровод от К-1526	м	750	706,2
Замерной трубопровод от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	м	500	619,8
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	м	500	136,2
Камеральные работы, в том числе:			
Создание топографических планов М 1:2000 незастроенной территории камеральным методом, сечение рельефа 1,0 м	га	7,0	7,0
Камеральная обработка материалов, составление топографических планов, продольных профилей	Лист	15	3
Составление Программы производства инженерно-геодезических изысканий	Книга	1	1
Составление технического отчета	Том	1	1

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

11

Данные о геодезических средствах измерений, использованных при выполнении полевых работ, приведены ниже в Таблице 3. Копии свидетельств о поверках средств измерений приложены (Приложение Е).

Таблица 3 - Геодезические средства измерений, использованные при выполнении полевых работ:

Наименование прибора	Тип и номер прибора	Номер и дата свидетельства о поверке	Применение
Тахеометр электронный	Sokkia SET630RK № 170981	№ 05234199 от 26 апреля 2019 г.	Определение высот мачт
Аппаратура геодезическая спутниковая	SOKKIA GRX2 №1377-10179	№ 07913199 от 28 июня 2019 г.	Создание съемочного обоснования, топографическая съемка масштабов 1:500 и 1:2000
Аппаратура геодезическая спутниковая	SOKKIA GRX2 №1377-10185	№ 07912199 от 28 июня 2019 г.	
Трассоискатель	«Radiodetection 8100»	Обязательной сертификации не подлежат	Поиск подземных инженерных коммуникаций

При выполнении изысканий использовались следующие программные продукты: OpenOffice для Windows 10/8/7/XP (лицензия бесплатно), MapInfo-10.5, AutoCAD-2010. Для вычислительной обработки результатов наблюдений спутников использовался программный пакет MagnetOffice Tools.

Изыскания выполнены в три этапа: подготовительный, полевой и камеральный.

4.1 Подготовительные работы

Подготовительные работы включают в себя:

- Сбор и обработку картографических материалов прошлых лет;
- Подготовку Программы инженерно-геодезических изысканий в соответствии с требованиями технического задания Заказчика;
- Рекогносцировку местности в районе работ, уточнение границ изысканий;
- Запрос сведений об исходных пунктах в Управлении Росреестра по Оренбургской области;
- Уточнение методики и технологии выполнения работ.

4.2 Полевые работы

Для производства работ на участке изыскания создана опорная геодезическая сеть (ОГС) по 2-му разряду точности. В качестве исходных служили пункты ГГС (см. Раздел 2, Таблица 1). Сведения о пунктах ГГС предоставлены Управлением Росреестра по Оренбургской области (Приложение Ж). В процессе подготовительных работ было выполнено обследование данных пунктов, результаты которого оформлены в карточках (Приложение И).

В процессе полевых работ было установлено 4 пункта ОГС (временных репера) №№: Rp6609, Rp6610, Rp6613 и Rp6614.

Планово-высотное положение пунктов ОГС определялось с использованием спутниковой технологии статическим методом, методом развития съёмочного обоснования - построением сети с привязкой к пунктам ГГС: Донгузская (2 кл.), Илецк (2 кл.), Молоканка (3 кл.), Качкарский Мар (2 кл.), Рождественка (3 кл.).

С целью экономической целесообразности и сокращения временных затрат на производство работ были выполнены спутниковые измерения с использованием геодезических GPS, ГЛОНАС-приемников одновременно для четырех объектов: 6903-Р, 6912-Р, 6916-Р, 6263-Р, изыскания по которым производились в один период времени.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №	6903-Р-ИГДИ-Т						Лист
									12
Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

В процессе измерений один приемник, в качестве базовой станции, устанавливался на пунктах ГГС, а другой перемещаемый приемник устанавливался над центрами пунктов ОГС (Rp6609, Rp6610, Rp6613 и Rp6614) и выполнялись наблюдения не менее 1 часа. В каждом спутниковом приемнике были установлены однотипные параметры записи данных (интервал записи, маска возвышения), обеспечивающих наиболее эффективное их использование при дальнейшей обработке. По завершении полевых работ сформирован набор отчетных файлов. В результате предварительной обработки выполненных измерений был получен каркас из базовых станций и съемочной сети. В результате согласованности и одновременности выполнения работ каждый определяемый пункт связан векторами с пунктами ГГС.

Окончательная обработка результатов спутниковых измерений выполнена программой MagnetOffice Tools, в результате чего получены фиксированные результаты в плане и по высоте. Обработка выполнена в несколько этапов. На первом этапе выполнена обработка свободной от исходных данных сети и отбраковка «слабых» (не удовлетворяющих критериям точности) векторов. На втором этапе выполнено совмещение свободной сети с пунктами опорных геодезических сетей и их совместное уравнивание. На третьем этапе были получены значения координат определяемого пункта в местной системе координат для Оренбургской области МСК-56 (II зона). Схема геодезической основы для развития съемочного обоснования и ведомость измерений GPS-приемниками с результатом уравнивания приложены в отчет (Приложения К, Л).

Работы проведены в соответствии с требованиями действующих инструкций. Журналы спутниковых геодезических измерений хранятся в архиве ООО «Терра».

Пункты ОГС закреплены на местности временными знаками (арматурой длиной 1 м, заглубленной в грунт на 0,9 м.). У пунктов выполнено внешнее оформление: установлен охранный сторожок, центр окопан. На данные пункты составлены карточки закладки (Приложение М).

С пунктов ОГС №№ Rp6609, Rp6610, Rp6613 и Rp6614 с использованием аппаратуры геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 методом кинематики в режиме реального времени (RTK), в границах, заданных Заказчиком, выполнена топографическая съемка и обновление ранее созданных топографических планов масштаба 1:500 (см. Таблицу 2 Раздела 4). При обновлении плана для приведения их содержания в соответствие с современным состоянием была выполнена съемка вновь появившихся контуров, элементов ситуации и рельефа местности, зданий и сооружений (подземных и наземных) в местах их изменений. Основой при обновлении служили топографические планы, созданные при ранее выполненных изысканиях по объекту: 1526-Р «ВУ ОНГКМ. Расширение куста добывающих скважин К-1526» (см. Раздел 2).

Принцип работы в режиме RTK заключался в том что, базовая станция устанавливалась на точке с известными координатами и передавала поправки на полевой приемник (ровер) с помощью радио модема. Как правило, использовалась односторонняя линия связи. Базовыми станциями служили геодезические пункты временного закрепления Rp6609, Rp6610, Rp6613 и Rp6614.

Было проведено три основных этапа при работе в режиме RTK:

- 1) Базовая станция и ровер принимали сигналы от одного и того же созвездия спутников;
- 2) Базовая станция передавала свои координаты и спутниковые измерения на ровер;
- 3) Ровер совместно обрабатывал измерения с базовой станции со своими измерениями и вычислял координаты в режиме реального времени.

Перед началом спутниковых измерений в GPS приёмниках были установлены следующие параметры:

- 1) Приемник SOKKIA GRX2 №1377-10179 (базовая станция):
 - Геодезические пункты (временные реперы) Rp6609, Rp6610, Rp6613 и Rp6614 - базисы;
 - Режим измерения (статика);
 - Маска по углу возвышения спутников 15 градусов;

Взаим. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			6903-Р-ИГДИ-Т						13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- Дискретность выполняемых измерений 15 секунд.
- 2) Приемник SOKKIA GRX2 №1377-10185 (ровер);
- Маска по углу возвышения спутников 15 градусов;
- Дискретность выполняемых измерений 15 секунда.

Центрирование антенны над маркой выполнялось оптическим центриром с точностью 1-2 мм. Обработка данных производилась с помощью ЭВМ в программе MagnetOffice Tools штатной программой для использованных приемников. Ведомости измерений GPS-приемниками находятся в архиве ООО «Терра».

В отдельных случаях при выполнении съемки для определения высот мачт применялся тахеометр электронный Sokkia SET630RK, заводской номер 170981.

В результате выполненной съемки масштаба 1:500 участок равномерно покрыт высотными пикетами, расстояния между которыми не превышают 15 м. Все пикетные точки зарисованы в абрисах, которые хранятся в архивном экземпляре отчета исполнителя работ.

По требованию Заказчика и согласно комплексному заданию на производство инженерных изысканий (п. 11) для целей проектирования и строительства был установлен один геодезический пункт долговременного закрепления (грунтовый репер), тип центра – оп 160, тип знака - пирамида. Местоположение данного репера было согласовано с отделом маркшейдерско-геодезических работ ООО «Газпромнефть-Оренбург». Геодезический пункт долговременного закрепления в производстве топографической съемки не участвовал.

Одновременно с топографической съемкой местности выполнена съемка существующих подземных коммуникаций, которые состоят из планово-высотной съемки их выходов на поверхность земли, съемки линий, определения назначения коммуникаций и их технических характеристик. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения определены с помощью трубокабелеискателя. Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не превышают 0,7 мм в масштабе плана.

Положение наземных и подземных коммуникаций на планах согласовано с эксплуатирующими организациями и соответствующими службами ООО «Газпромнефть-Оренбург». Согласования оформлены подписями должностных лиц организаций и печатями. В отчет приложен лист согласований с эксплуатирующими организациями (Приложение Н). Кроме того, в каталог отчета приложен файл в формате pdf «6903-Р-ИГДИ_планы согласованные», содержащий копии планов согласований коммуникаций.

4.3 Перенесение в натуру и планово-высотная привязка горных выработок

Для проведения инженерно-геологических изысканий в процессе полевых топографо-геодезических работ производилось перенесение в натуру и привязка инженерно-геологических выработок (скважин). Работа по перенесению в натуру проектного положения геологических выработок на территории изысканий осуществлена одновременно с их привязкой от пунктов съемочной геодезической сети, с использованием аппаратуры геодезической спутниковой GRX, методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно исходных пунктов не превышает 0,5 мм на плане и 0,1 м по высоте, что соответствует требованиям СП 11-104-97. В отчет приложен каталог координат и высот геологических выработок (скважин) (Приложение П).

4.4 Трассирование линейных объектов

На созданных топографических планах масштаба 1:500 и 1:2000 произведено трассирование проектируемых линейных объектов согласно схеме, приложенной к Комплексному заданию. Составлены продольные профили в масштабах: по горизонтали 1:2000, по вертикали 1:100.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №							
<p>геодезических работ производилось перенесение в натуру и привязка инженерно-геологических выработок (скважин). Работа по перенесению в натуру проектного положения геологических выработок на территории изысканий осуществлена одновременно с их привязкой от пунктов съемочной геодезической сети, с использованием аппаратуры геодезической спутниковой GRX, методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно исходных пунктов не превышает 0,5 мм на плане и 0,1 м по высоте, что соответствует требованиям СП 11-104-97. В отчет приложен каталог координат и высот геологических выработок (скважин) (Приложение П).</p> <h3>4.4 Трассирование линейных объектов</h3> <p>На созданных топографических планах масштаба 1:500 и 1:2000 произведено трассирование проектируемых линейных объектов согласно схеме, приложенной к Комплексному заданию. Составлены продольные профили в масштабах: по горизонтали 1:2000, по вертикали 1:100.</p>									
						6903-Р-ИГДИ-Т			Лист
									14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Информация об объектах, элементах ситуации и рельефа изображена на планах в соответствии с действующими «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», изд. 1989 г. Векторный вид в формате MapInfo выполнен в соответствии с классификатором Заказчика.

По результатам выполненных изысканий составлен технический отчет с соответствующими приложениями (см. содержание).

Работа выполнена в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и Комплексного задания.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
										16
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5 Результаты инженерно-геодезических изысканий

В результате проведения работ по инженерно-геодезическим изысканиям создана топографическая основа (топографические планы) и получены геодезические данные для выполнения других видов инженерных изысканий и принятия проектных решений, которые включены в настоящий отчет.

Изыскания были выполнены согласно Комплексному заданию и Программе работ с соблюдением нормативных документов.

Топографическая съемка и обновление топографических планов масштабов 1:500 было выполнено аппаратурой геодезической спутниковой GRX методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность измерений полученных значений соответствуют требованиям нормативных документов. Величина средних погрешностей определения планового положения твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта съемочного обоснования не превышала 0,5 мм в масштабе плана.

Общая площадь участка изысканий составила 12,0 га.

В настоящий отчет включены следующие материалы:

- Текстовая часть (пояснительная записка, текстовые приложения);
- Графическая часть.

В отчет также приложены:

- Справки министерства природных ресурсов об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального и областного значения (Приложение X);
- Справка Министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии зарегистрированных скотомогильников (Приложение Ц).

Работа выполнена в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и Комплексного задания.

Проявление опасных природных процессов на участке изысканий не выявлено.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
										17
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

6 Сведения по контролю качества и приемке работ

Внутренний контроль и приемка топографо-геодезических работ производились согласно ГКИНП (ОНТА) 17-004-99 [9] директором Дорониным А.С. (включенный в национальный реестр рег. № ПИ-013499), начальником ОТК Власовым А.Н. после окончания полевых и камеральных работ по изготовленным топографическим планам. Контроль выполнялся методом инструментальных измерений и просмотром полевых и камеральных материалов инженерно-геодезических изысканий. Были проверены расстояния взаимного положения на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий и сооружений.

При контроле была произведена проверка:

- Выполнения требований технического задания, программы инженерно-геодезических изысканий и методики производства работ;
- Полноты топографического плана;
- Качества топографической съемки;
- Правильности организации работ и использования инструментов;
- Соблюдения правил техники безопасности.

В результате установлено следующее:

- Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах изображений твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта не превышают 0,2 мм в масштабе плана;
- Предельные расхождения не превышают удвоенных значений средних погрешностей;
- При выполнении полевых работ использовались средства измерений, прошедшие ежегодный метрологический контроль;
- Правила техники безопасности при производстве полевых работ не нарушались ПТБ-88 [14].

По результатам контроля топографо-геодезических работ составлен акт, где отмечены итоги контроля (Приложение У).

Внутриведомственный контроль качества камеральных работ осуществлял в процессе их проведения сам исполнитель (самокорректур), а также руководители отделов и инспектор ОТК ООО «Терра».

Внутренний контроль и приемка камеральных работ производились по завершению работ по изысканиям инспектором ОТК Макаровой Н.М., начальниками камеральных отделов Копыловой А.Н., Куликовой К.А. и руководителем отдела Елистратовой Л.Н.

Контроль заключался в проверке соответствия применяемой технологии работ, проверка результатов выполненных работ и их оформления согласно Комплексного задания на инженерные изыскания, Программы работ и нормативных документов.

По результатам проверки работ оформлен Акт контроля и приёмки камеральных работ (Приложение Ф).

Полевые и камеральные топографо-геодезические работы выполнены в соответствии с техническим заданием, программой инженерно-геодезических изысканий и действующими нормативными документами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 18
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

6903-Р-ИГДИ-Т

7 Заключение

Инженерно-геодезические изыскания по объекту выполнены в соответствии с принятыми нормативными документами, Комплексным заданием и Программой производства инженерно-геодезических изысканий.

Общая площадь участка изыскания составила 12,0 га.

Точность, детальность, полнота и оформление материалов инженерно-геодезических изысканий соответствуют основным положениям [4], [5].

В результате выполненных инженерно-геодезических изысканий создана топографическая основа (топографические планы) и получены геодезические данные для выполнения других видов инженерных изысканий и принятия проектных решений.

Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику:

- На бумажных носителях в количестве 2 (двух) экземпляров;
- Электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках в 2-х экземплярах. Диски защищены от записи, имеют этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска соответствует комплекту документации. Файлы открываются в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 2000 и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовано дополнительно с Заказчиком.

На электронных носителях отчет передан:

- Графическая часть в формате «MapInfo»-10 и AutoCAD-2011, на CD-R дисках в проекции, слоях, и шрифтах Заказчика, описательную часть в формате Microsoft Word;
- В не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей с графическими приложениями.

Составил



Т.А. Трофимова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист 19
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Копировал:

Формат А4

8 Используемые документы и материалы

- 1 ГОСТ 2.105-95 Единая система конструкторской документации ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ТЕКСТОВЫМ ДОКУМЕНТАМ;
- 2 ГОСТ Р 21.1101-2013 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- 3 ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
- 4 СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция. Москва. 2016;
- 5 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства (одобрен Письмом Госстроя РФ от 14.10.1997 г. № 9-4/116);
- 6 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства;
- 7 СП 131.13330.2012 Строительная климатология;
- 8 ГКИНП-02-033-82 Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500;
- 9 ГКИНП (ОНТА) 17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ;
- 10 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS;
- 11 ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
- 12 РД 07-603-03 Охрана недр и геолого-маркшейдерский контроль. Инструкция по производству маркшейдерских работ, изд. 2003 г.;
- 13 РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
- 14 ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах;
- 15 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Недра, 1989 г.;
- 16 Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра № П/93 от 30.03.11 г.;
- 17 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 0047-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-47», выполненных ООО «НефтеСтройПроект» в 2019 г.;
- 18 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 0216-Р «ВУ ОНГКМ. Система автоматического регулирования и учета газлифтного газа на скважинах», выполненных ООО «Терра» в 2017 г.;
- 19 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 2016.0112.15/02 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с добывающих скважин. Вторая очередь», выполненных ООО «Терра» в 2016 г.;
- 20 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 83-1-14/4-00000.00 «Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Четвертая очередь», выполненных НИПИ ОНГКМ в 2015 г.;
- 21 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 83-1-14/Л «Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Вторая очередь», выполненных НИПИ ОНГКМ в 2014 г.;
- 22 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 1526-Р «ВУ ОНГКМ. Расширение куста добывающих скважин К-1526», выполненных ООО «Терра» в 2018 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	6903-Р-ИГДИ-Т						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				20

Приложение А

Комплексное задание на производство инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
АО «Гипровостокнефть»

И.П. Попов
« 12 » 02 2020г.



УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора по
капитальному строительству
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Е.А. Гребенкин
« 12 » 02 2020г.



КОМПЛЕКСНОЕ ЗАДАНИЕ на производство инженерных изысканий

по объекту: **«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»**

1.	Район, населенный пункт, площадка строительства	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
2.	Основание для производства изысканий	Договор № ОРН-18/11019/00202/Р от 22.02.2018
3.	Заказчик	ООО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д.56/1.
4.	Генеральный проектировщик:	АО «Гипровостокнефть», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.
5.	Субподрядчик	ООО «Терра», РФ, 443052, Самарская область, г. Самара, Заводское шоссе, 46 «А», офис 1
6.	Вид строительства	Новое строительство (уровень ответственности – «нормальный»)
7.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
8.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные
9.	Сроки выполнения	В соответствии с договором
10.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.
11.	Требования к выполнению инженерных изысканий	Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	<table><tr><td>11.</td><td>Требования к выполнению инженерных изысканий</td><td>Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».</td></tr></table>						11.	Требования к выполнению инженерных изысканий	Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».																				
									11.	Требования к выполнению инженерных изысканий	Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».																				
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903																															
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="3" rowspan="3">6903-Р-ИГДИ-Т</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>21</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>															6903-Р-ИГДИ-Т			Лист							21	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
						6903-Р-ИГДИ-Т			Лист																						
									21																						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																										

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат А4

6. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».

7. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений».

8. СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»

9. СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами».

Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институт (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах промышленной безопасности Заказчика с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий.

До выполнения полевых инженерно-строительных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.

Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.

Работы по инженерным изысканиям провести при присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при наличии такового), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.

Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно НТД.

Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.

На месте проведения полевых работ и по их окончанию передать маркшейдерской службе или специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:

- фактическое наличие закреплений осей трассировки (реперов, выносных столбов, прорубленных визирок); пробуренных скважин с обозначениями (закреплениями) реперами на местности;

- каталог координат реперов, выносных столбов и пробуренных скважин.

До проведения инженерных изысканий получить согласия собственников или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключения соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта.

1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ:

- создать планово-высотное обоснование, проложением теодолитных ходов или с использованием спутниковой геодезической аппаратуры;

- выполнить топографическую съемку:

Масштаб топографической съемки:

- для площадных 1:500

- для линейных 1:2000 (переходы и пересечения – 1:500).

Высота сечения рельефа:

- для площадных: 0,5 м;

- для линейных 1 м. Ширина полосы съемки – 100 м.

Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100.

- отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте;

- обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы, т.е. визирки;

- инженерные изыскания трасс, топографические съемки выполнить в МСК-56. Каталог координат

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

Копировал:

Формат А4

закрепления изысканных трасс, площадок и точек съемочного обоснования передать Заказчику в установленном порядке в электронном виде (Mapinfo, AutoCAD);

– согласовать с главным маркшейдером и профильными службами Заказчика:

а) программу изысканий;

б) местоположение, полноту снятых коммуникаций, отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям;

– выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, расположенных в границах съемки;

– правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт со следующей формулировкой «На плане коммуникации отображены, верно, и в полном объеме». В акте согласований подписи представителей сторонних организаций заверить печатями.

На топографических планах указать границы особо охраняемых природных территорий, землепользователей и землевладельцев, муниципальных районов и субъектов Российской Федерации.

Схема расположения проектируемого объекта приведена в приложении 1.

Заложить один геодезический пункт долговременного закрепления № 160, тип знака пирамида, 2 разряда, 4 класса. Месторасположение пункта согласовать с Главным маркшейдером. Плановые координаты и высоты определить с использованием спутниковой технологии.

2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97, СП 341.1325800.2017, СП 249.1325800.2016, СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-А:

– обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрогеологических условий;

– выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды;

– определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН.

– информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов;

– составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования;

– выполнить комплекс электрометрических работ.

Технические характеристики проектируемых сооружений и идентификационные сведения объекта приведены в приложениях 2.

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

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

	<p>3. Инженерно-экологические изыскания</p> <p>проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 11-102-97.</p> <p>Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории проектируемого объекта, в полосе временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния. Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС):</p> <p><i>Атмосфера</i></p> <p>Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления. Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета.</p> <p><i>Геологическая среда</i></p> <p>Изучение геологической среды производится на основе и с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и других нормативных документов.</p> <p><i>Поверхностные и подземные воды</i></p> <p>Представить общую гидрологическую характеристику рек, озер и ручьев изучаемой территории.</p> <p>В случае пересечения водных объектов, в рамках ИЭИ произвести отбор проб воды из данных водных объектов рассматриваемого района. Объем пробы воды – не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, транспортировку и хранение проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Дать характеристику гидрогеологических условий</p> <p>Из существующих скважин на воду (при их наличии) отбираются пробы воды в количестве не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованием ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб».</p> <p>Все лабораторные химико-аналитические исследования должны выполняться аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТ.</p> <p><i>Почвы</i></p> <p>Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв.</p> <p>Произвести отбор проб в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана</p>
--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							25

природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана».

Радиационная обстановка

Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ.

Растительный покров

Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны.

Животный мир

На основании материалов фондовых данных дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих особой охране и характеристику биологических условий.

Экологические ограничения

Привести в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям справки о наличии (отсутствии) в районе работ особо охраняемых природных территорий регионального значения и местного значения, справку об отсутствии объектов культурного наследия п. 8.1.2, п. 8.1.11 СП 47.13330.2016 и п. 4.85 СП 11-201-97.

Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды

Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем.

Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга

Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений.

В технический отчет включить:

- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории ООПТ федерального, регионального и местного значения;
- информацию о состоянии популяций, плотности и численности охотничье-промысловых видов животных, а также о возможных путях сезонных миграций объектов животного мира на территории строительства;
- информацию о размерах водоохраных зон, прибрежных защитных полос водотоков, попадающих в зону влияния строительства проектируемого объекта, в соответствии с Водным Кодексом;

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			26

- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории объектов культурного наследия;
- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории скотомогильников, в т.ч. сибирезвездных, полигонов ТБО и санкционированных свалок;
- информацию о значениях радиационного фона;
- сведений об осуществляемом на территории изысканий производственном экологическом мониторинге и анализе его результатов;
- оценку санитарно-эпидемиологических и санитарно-гигиенических условий на территории изысканий, информацию о демографической ситуации, социально-бытовых условиях населения, медико-биологических, эпидемиологических условиях и заболеваемости;
- информации о наличии/отсутствии на территории изысканий месторождений полезных ископаемых;
- графические приложения (почвенная карта, ландшафтная карта, карта растительности).

4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

выполнить в соответствии СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83.

При выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий:

- выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водпостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ;
- выявить водные объекты, способные оказать влияние на проектируемые объекты;
- указать рекомендации по защите проектируемых объектов от подтопляемости;
- указать районирование территории по давлению ветра, по весу снегового покрова, по толщине стенки гололеда по СП 20.13330.2016;
- выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ;
- выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений;
- определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год);
- информацию на профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов;
- составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			27

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

6903-Р-ИГДИ-Т

характеристик	<p>требованиям: Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. М. Картгеоцентр – геоиздат 2000 г; Недра, 1989 г.</p> <ul style="list-style-type: none"> – ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, и 1:500. – М.: Недра.1985.-152 с.; – ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS; – ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах; – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.» Актуализированная редакция.»; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства; – ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности. <p>2. Инженерно-геологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-геологических изысканий должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ГОСТ 25100-2011. Грунты. Классификация – СП 11-105-97 Часть I. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ – СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов – СП 22.13330.2016. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83* – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция»; – СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 – СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»
---------------	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Взаим. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							29

		изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция»; – СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 – СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Копировал:

Формат А4

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

	<p>указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 2000 и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>На электронных носителях отчеты передаются: текстовая часть в формате Microsoft Word; графическая часть в формате AutoCad 2010 и выше; общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf. с подписями исполнителей и с графическими приложениями; кроме того, графическая часть инженерно-геодезических изысканий в формате «MapInfo» 10, CD-R дисках в 2-х экземплярах.</p>
--	---

Со стороны Заказчика:

Главный маркшейдер
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»
 Начальник управления промышленной безопасности, охраны труда и здоровья
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»
 Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»

(Подпись)

(Подпись)

(Подпись)

В.Н. Мошкин

В. В. Седов

Р. Г. Райманов

Со стороны Генерального проектировщика:

Главный инженер проекта
 АО «Гипровостокнефть»

(Подпись)

П.А. Куприянов

Со стороны субподрядчика:

Заместитель Главного инженера-Начальник отдела комплексных инженерных изысканий ООО «Терра»
 Главный инженер проекта
 ООО «Терра»

(Подпись)

(Подпись)

Е.В. Щелокова

Т. А. Кузиева

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903										Лист		
													6903-Р-ИГДИ-Т		31
Изм.	Кол.уч	Лист											№ док.	Подп.	Дата

Копировал:

Формат А4

СОГЛАСОВАНО:

Директор
ООО «Терра»« 12 » 02 2020г.
А.С. Доронин

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
АО «Гипровостокнефть»Н.П. Попов
2020г.

КОМПЛЕКСНОЕ ЗАДАНИЕ на производство инженерных изысканий

по объекту: **«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»**

1.	Район, населенный пункт, площадка строительства	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
2.	Основание для производства изысканий	Договор № 1056-НЗ003-СП001
3.	Заказчик	АО «Гипровостокнефть», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.
4.	Подрядчик	ООО «Терра», РФ, 443052, Самарская область, г. Самара, Заводское шоссе, 46 «А», офис 1
5.	Вид строительства	Новое строительство (уровень ответственности – «нормальный»)
6.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные
8.	Сроки выполнения	В соответствии с договором
9.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.
10.	Требования к выполнению инженерных изысканий	Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 6. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 7. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист 32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист 32

Копировал:

Формат А4

документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений».

8. СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»

9. СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами».

Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институт (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах промышленной безопасности Заказчика с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий.

До выполнения полевых инженерно-строительных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.

Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.

Работы по инженерным изысканиям провести при присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при наличии такового), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.

Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

преград согласно НТД.

Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.

На месте проведения полевых работ и по их окончании передать маркшейдерской службе или специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:

- фактическое наличие закреплений осей трассировки (реперов, выносных столбов, прорубленных визирок); пробуренных скважин с обозначениями (закреплениями) реперами на местности;

- каталог координат реперов, выносных столбов и пробуренных скважин.

До проведения инженерных изысканий получить согласия собственников или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключения соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта.

1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ:

- создать планово-высотное обоснование, проложением теодолитных ходов или с использованием спутниковой геодезической аппаратуры;

- выполнить топографическую съемку:

Масштаб топографической съемки:

- для площадных 1:500

- для линейных 1:2000 (переходы и пересечения – 1:500).

Высота сечения рельефа:

- для площадных: 0,5 м;

- для линейных 1м. Ширина полосы съемки – 100 м.

Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100.

- отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте;

- обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы, т.е. визирки;

- инженерные изыскания трасс, топографические съемки выполнить в МСК-56. Каталог координат закрепления изысканных трасс, площадок и точек съемочного обоснования передать Заказчику в установленном порядке в электронном виде (Mapinfo, AutoCAD);

- согласовать с главным маркшейдером и профильными службами Заказчика:

- а) программу изысканий;

- б) местоположение, полноту снятых коммуникаций,

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям;

- выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, расположенных в границах съемки;

- правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт со следующей формулировкой «На плане коммуникации отображены, верно, и в полном объеме». В акте согласований подписи представителей сторонних организаций заверить печатями.

На топографических планах указать границы особо охраняемых природных территорий, землепользователей и землевладельцев, муниципальных районов и субъектов Российской Федерации.

Ситуационный план приложение 1.

Заложить один геодезический пункт долговременного закрепления № 160, тип знака пирамида, 2 разряда, 4 класса. Месторасположение пункта согласовать с Главным маркшейдером. Плановые координаты и высоты определить с использованием спутниковой технологии.

2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97, СП 341.1325800.2017, СП 249.1325800.2016, СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-А:

- обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрогеологических условий;
- выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды;
- определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН.

- информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов;

- составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования;

- выполнить комплекс электрометрических работ.

Технические характеристики проектируемых сооружений и идентификационные сведения объекта приведены в приложениях 2.

3. Инженерно-экологические изыскания проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 11-102-97.

Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории проектируемого объекта, в полосе временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния. Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС):

Атмосфера

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления. Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета.

Геологическая среда

Изучение геологической среды производится на основе и с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и других нормативных документов.

Поверхностные и подземные воды

Представить общую гидрологическую характеристику рек, озер и ручьев изучаемой территории.

В случае пересечения водных объектов, в рамках ИЭИ произвести отбор проб воды из данных водных объектов рассматриваемого района. Объем пробы воды – не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, транспортировку и хранение проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Дать характеристику гидрогеологических условий

Из существующих скважин на воду (при их наличии) отбираются пробы воды в количестве не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованием ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Все лабораторные химико-аналитические исследования должны выполняться аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТ.

Почвы

Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв.

Произвести отбор проб в соответствии с 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».

Радиационная обстановка

Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ.

Растительный покров

Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны.

Животный мир

На основании материалов фондовых данных дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

особой охране и характеристику биологических условий.

Экологические ограничения

Привести в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям справки о наличии (отсутствии) в районе работ особо охраняемых природных территорий регионального значения и местного значения, справку об отсутствии объектов культурного наследия п. 8.1.2, п. 8.1.11 СП 47.13330.2016 и п. 4.85 СП 11-201-97.

Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды

Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем.

Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга

Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений.

В технический отчет включить:

- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории ООПТ федерального, регионального и местного значения;
- информацию о состоянии популяций, плотности и численности охотничье-промысловых видов животных, а также о возможных путях сезонных миграций объектов животного мира на территории строительства;
- информацию о размерах водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков, попадающих в зону влияния строительства проектируемого объекта, в соответствии с Водным Кодексом;
- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории объектов культурного наследия;
- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории скотомогильников, в т.ч. сибиреязвенных, полигонов ТБО и санкционированных свалок;
- информацию о значениях радиационного фона;
- сведений об осуществляемом на территории изысканий производственном экологическом мониторинге и анализе его результатов;
- оценку санитарно-эпидемиологических и санитарно-гигиенических условий на территории изысканий, информацию о демографической ситуации, социально-бытовых условиях населения, медико-биологических, эпидемиологических условиях и заболеваемости;
- информации о наличии/отсутствии на территории изысканий месторождений полезных ископаемых;
- графические приложения (почвенная карта, ландшафтная карта, карта растительности).

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

выполнить в соответствии СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83.

При выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий:

- выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водпостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ;
 - выявить водные объекты, способные оказать влияние на проектируемые объекты;
 - указать рекомендации по защите проектируемых объектов от подтопляемости;
 - указать районирование территории по давлению ветра, по весу снегового покрова, по толщине стенки гололеда по СП 20.13330.2016;
 - выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ;
 - выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений;
 - определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год);
 - информацию на профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов;
 - составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования.
- 5. В отчетах предоставить:**
- документы, подтверждающие прохождения средств измерений изыскательской организации метрологического контроля у организации государственного метрологического контроля и надзора;
 - программы инженерных изысканий согласованные с Заказчиком.
 - сведения об исходных пунктах ГГС, полученные в управлении Росреестра;
 - ведомость обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.);
 - каталог координат точек углов поворота проектируемой трассы, каталог координат и высот заложенных знаков и геологических выработок;
 - схему планово-высотного обоснования;
 - материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений;
 - акты полевого (камерального) контроля;
 - абрисы и кроки заложенных грунтовых и стенных знаков;

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

		<ul style="list-style-type: none"> – копии планов масштаба 1:500, 1:2000 в векторном виде в формате MapInfo 10 в «МСК субъект 56», выполненные в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:2000; – акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО); – ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями.
11.	Предполагаемая площадь строительной площадки, направление, протяженность, начальные и конечные пункты трасс инженерных коммуникаций:	<p>Площадочные объекты*: Площадка куста добывающих скважин К-6903 (4 скважины);</p> <p>Линейные объекты*: 1. Газопровод от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903 2. Нефтеоборный коллектор от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтеоборный трубопровод от К-1526; 3. Замерной трубопровод от ПМС К-6903 до АГЗУ К-1526; 4. ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903.</p> <p>*Полный список проектируемых площадных и линейных объектов, их технические характеристики и предварительная протяженность приведены в приложении 2</p>
12.	Сведения о принятой системе координат и высот	<p>Система координат-МСК -56, зона II. Система высот – Балтийская 1977 г.</p>
13.	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик	<p>1. Инженерно-геодезические изыскания: Точность. Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать требованиям: Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, М. Картгеоцентр – геоиздат 2000 г; Недра, 1989 г.</p> <ul style="list-style-type: none"> – ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, и 1:500. – М.: Недра.1985.-152 с.; – ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS; – ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах; – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.» Актуализированная редакция.»; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства; – ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							
			<p>Актуализированная редакция.»;</p> <p>– СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства;</p> <p>– СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства;</p> <p>– ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче</p>						
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903									
<hr/>									
						6903-Р-ИГДИ-Т			Лист
									39
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности.

2. Инженерно-геологические изыскания

Точность. Надежность и достоверность инженерно-геологических изысканий должны соответствовать требованиям:

- ГОСТ 25100-2011. Грунты. Классификация
- СП 11-105-97 Часть I. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ
- СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов
- СП 22.13330.2016. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*
- СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция;
- СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96
- СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»
- СП 249.1325800.2016 Свод правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами»
- СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-В»
- ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы
- ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные
- СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии

3. Инженерно-экологические изыскания

Точность. Надежность и достоверность инженерно-экологических изысканий должны соответствовать требованиям:

- СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства».

4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Точность. Надежность и достоверность инженерно-

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

		<p>гидрометеорологических изысканий должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; – СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; – ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения; – ГОСТ 21.201-2014 Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям; – ВСН 163-83 Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов.
14.	Объем предоставляемой документации	<p>Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на бумажном носителе в количестве 2 (двух) экземпляров; – электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках в 2-х экземплярах. Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 2000 и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком. <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>На электронных носителях отчеты передаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> текстовая часть в формате Microsoft Word; графическая часть в формате AutoCad 2010 и выше; общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf. с подписями исполнителей и с графическими приложениями; кроме того, графическая часть инженерно-геодезических изысканий в формате «MapInfo» 10, CD-R дисках в 2-х экземплярах.

Со стороны Заказчика:

Главный инженер проекта
АО «Гипровостокнефть»


(Подпись)

П.А. Куприянов

Со стороны подрядчика:

Заместитель Главного инженера-
Начальник отдела комплексных инженерных
изысканий ООО «Терра»
Главный инженер проекта
ООО «Терра»


(Подпись)

Е.В. Щелокова


(Подпись)

Т. А. Кузиева

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

Копировал:

Формат А4

Приложение Б

Программа инженерно-геодезических изысканий

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Терра»

СОГЛАСОВАНО:

Главный маркшейдер-начальник управления
маркшейдерско-землеустроительных работ
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

В.Н. Мошкин
(подпись, инициалы, фамилия)
« 21 » 02 2020 г.
(М.П.)

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ООО «Терра»

А.С. Доронин
(подпись, инициалы, фамилия)
« 12 » 02 2020 г.
(М.П.)

СОГЛАСОВАНО:

АО «Гипровостокнефть»
(наименование организации)
Главный инженер
(должность)

Н.П. Попов
(подпись, инициалы, фамилия)
« 14 » 02 2020 г.
(М.П.)

ПРОГРАММА

производства инженерно-геодезических изысканий
по объекту 6903-Р


«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

Заместитель Главного инженера-
Начальник отдела комплексных
инженерных изысканий



Е.В. Щелокова

Самара, 2020

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взаи. инв. №		<div>Заместитель Главного инженера- Начальник отдела комплексных инженерных изысканий</div> <div></div> <div>Е.В. Щелокова</div> <div>Самара, 2020</div>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат А4

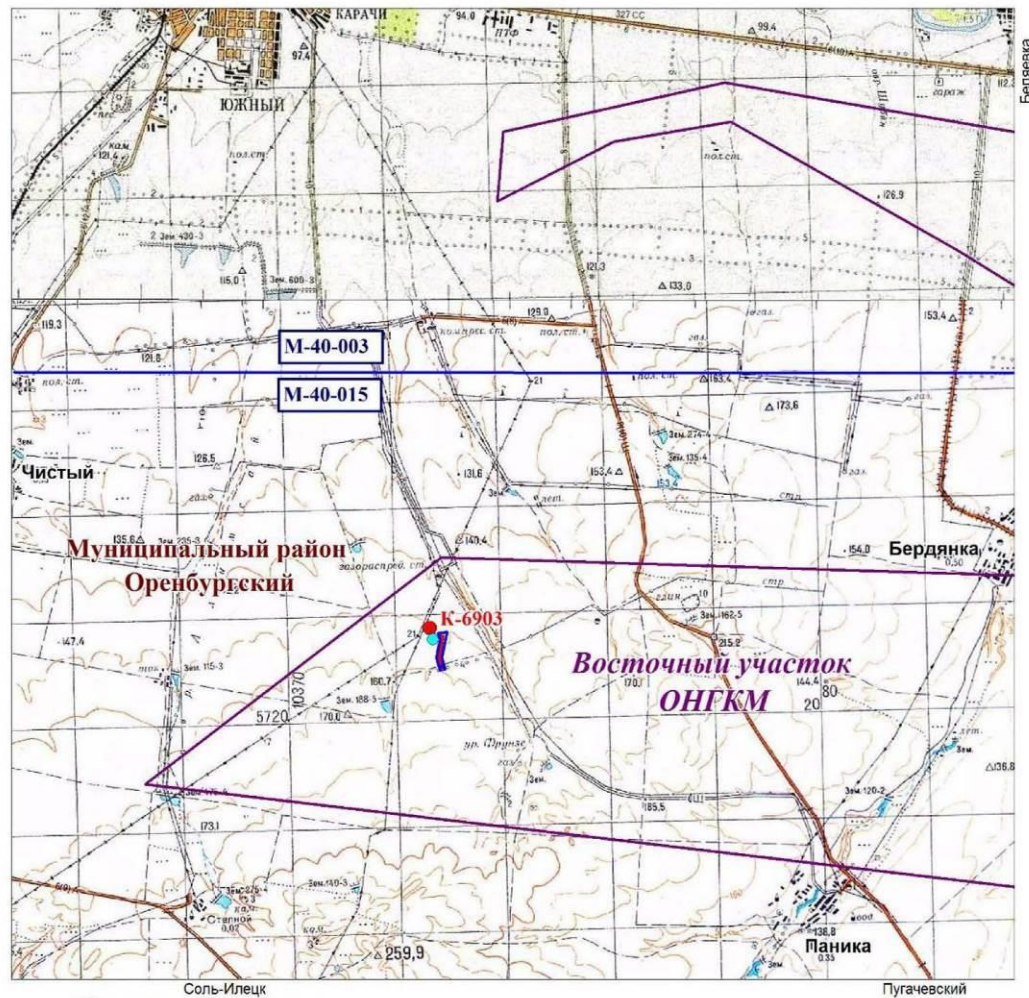
Содержание

1	Общие сведения	3
2	Изученность территории	5
3	Краткая характеристика района работ.....	6
4	Состав и виды работ, организация их выполнения	7
4.1	Виды и объемы запланированных работ	7
4.2	Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты.....	7
4.3	Организация выполнения работ.....	8
4.3.1	Подготовительные работы	8
4.3.2	Полевые работы	8
4.3.2.1	Создание планово-высотного обоснования	8
4.3.2.2	Топографическая съемка.....	9
4.3.2.3	Обновление инженерно-топографических планов.....	10
4.3.2.4	Планово-высотная привязка подземных инженерных коммуникаций	10
4.3.2.5	Перенесение в натуру и привязку инженерно-геологических выработок	10
4.3.2.6	Трассирование линейных объектов	11
4.3.3	Камеральные работы	12
4.4	Мероприятия по обеспечению безопасных условий труда.....	12
4.5	Мероприятия по охране окружающей среды	13
5	Контроль качества и приемка работ	14
6	Используемые документы и материалы.....	15
7	Представляемые отчетные материалы и сроки их представления.....	16
	ПРИЛОЖЕНИЕ А Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и Информационное письмо ООО «Терра».....	17
	ПРИЛОЖЕНИЕ Б Комплексное задание на производство инженерных изысканий.....	21
	ПРИЛОЖЕНИЕ В Копии свидетельств о поверках средства измерений	43
	ПРИЛОЖЕНИЕ Г Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение	46
	ПРИЛОЖЕНИЕ Д Картограмма ранее выполненных и предполагаемых работ на объекте.....	50
	ПРИЛОЖЕНИЕ Е Тип центра закладываемых геодезических пунктов	51

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
										44
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Объект: "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903"



Условные обозначения:

- — Проектируемый объект
- — Граница Восточного участка ОНГКМ
- М-39-012 — Граница карты масштаба 1:100 000

Ранее выполненные инженерные изыскания ООО "Терра" по объекту:

- 0047-Р "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-47" (ООО "НефтеСтройПроект" 2019 г.);
- 0216-Р "ВУ ОНГКМ. Система автоматического регулирования и учета газлифтного газа на скважинах" (ООО "Терра" 2017 г.);
- 2016.0112.15/02 "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с добывающих скважин. Вторая очередь" (ООО "Терра" 2016 г.);
- 83-1-14/4-00000.00 "Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Четвертая очередь" (НИПИ ОНГКМ 2015 г.);
- 83-1-14/П "Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Вторая очередь" (НИПИ ОНГКМ 2014 г.)
- 1526-Р "ВУ ОНГКМ. Расширение куста добывающих скважин К-1526" (ООО "Терра" 2018 г.)

Рисунок 1 - Обзорная схема размещения объекта, совмещенная с топографо-геодезической изученностью

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т
						Лист 46

2 Изученность территории

Территория изысканий обеспечена топографическими картами масштабного ряда 1:100000, 1:25000, 1:10000:

- Масштаб 1:100000 М-40-015;
- Масштаб 1:25000 М-40-015-А-6;
- Масштаб 1:25000 М-40-015-А-6-3.

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

В районе работ ранее были выполнены инженерные изыскания по следующим объектам ООО «Газпромнефть-Оренбург»:

- 0047-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-47» (ООО «НефтеСтройПроект», 2019 г.);

- 0216-Р «ВУ ОНГКМ. Система автоматического регулирования и учета газлифтного газа на скважинах» (ООО «Терра», 2017 г.). Имеется положительное заключение негосударственной экспертизы ООО «МК «УЦНЭ» № 56-2-1-3-0004-17 от 29.12.2017 г.;

- 2016.0112.15/02 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с добывающих скважин. Вторая очередь» (ООО «Терра», 2016 г.). Имеется положительное заключение государственной экспертизы № 0246-17/СГЭ-5017/02 от 16.08.2017 г.;

- 83-1-14/4-00000.00 «Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Четвертая очередь» (НИПИ ОНГКМ, 2015 г.);

- 83-1-14/Л «Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Вторая очередь» (НИПИ ОНГКМ, 2014 г.);

- 1526-Р «ВУ ОНГКМ. Расширение куста добывающих скважин К-1526» (ООО «Терра», 2018 г.) Получено положительное заключение негосударственной экспертизы № 56-2-1-3-011472-2019 от 20.05.2019 г. ООО «МИК «Экспертиза».

Материалы ранее выполненных инженерно-геодезических изысканий по вышеназванным объектам соответствуют требованиям технических регламентов и достаточны для использования их в качестве исходных при обновлении ранее созданных топографических планов.

По объектам изысканий, выполненным ранее ООО «Терра», следует использовать архивные материалы ООО «Терра».

По объектам изысканий, выполненным ранее сторонними организациями, копии материалов предоставляет Заказчик (ООО «Газпромнефть-Оренбург»).

На основании имеющихся исходных материалов следует, что степень изученности территории является достаточной для начала производства инженерно-геодезических изысканий на объекте.

Изученность территории изыскания представлена на рисунке 1 «Обзорная схема размещения объекта, совмещенная с топографо-геодезической изученностью».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист	
										47
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист	
									47	

3 Краткая характеристика района работ

В физико-географическом отношении район работ находится в юго-восточной части Оренбургского района. Оренбургский район занимает центральное географическое положение в Оренбургской области и находится на стыке трех природных округов, входящих в состав Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции и на слиянии двух крупных рек степного Приуралья Сакмары и Урала.

В гидрологическом отношении территория изыскания расположена в левобережье реки Урал, протекающей в 12,5 - 13,3 км севернее объекта изысканий. Гидрографическая сеть в районе изыскания представлена также рекой Бердянка (приток реки Урал), протекающей к востоку от объекта изысканий на расстоянии 11,4 км.

Рельеф в районе изысканий представляет собой широкую аллювиально-аккумулятивную равнину по левобережью Урала, сложенную акчагыл-апшеронскими породами.

Территория изысканий расположена в подзоне типичной степи на южных черноземах, а также красноцветных песчаников и других пород татарского яруса перми. Древесная растительность имеется в виде защитных лесополос вдоль дорог, по оврагам.

Климатические условия участка работ характеризуются резко континентальным климатом. Согласно данным научно-прикладного справочника по климату наиболее холодными месяцами в году являются январь и февраль. Их средние месячные температуры составляют минус 14,4 и минус 13,8°С, средние минимальные - минус 18,7 и минус 18,6°С. Наблюдаемые минимумы составляют минус 42 и минус 40°С. Самый теплый месяц - июль. Средняя многолетняя температура июля - плюс 22,0°С, максимальная суточная - плюс 32,1°С, абсолютный максимум - плюс 42°С. Средняя годовая температура воздуха за весь период наблюдений составляет плюс 4,2°С, за последние 30 лет - плюс 4,9°С. Ближайшая к объекту метеостанция расположена в городе Оренбург.

В экономическом отношении район, в основном, является сельскохозяйственным.

Северо-восточнее объекта изысканий, на расстоянии 11,6 - 12,3 км, проходит автодорога регионального значения «Оренбург-Беляевка», в 9,6 – 9,9 км к западу проходит автодорога регионального значения Оренбург Соль-Илецк – Акбулак – граница Республики Казахстан и в 4,4 – 5,0 км к востоку проходит автодорога муниципального значения Ивановка - Пугачевский.

Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не имеется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Изыскания на заданном объекте выполнить с соблюдением нормативных документов ГОСТ 21.1101-2013, ГОСТ 21.301-2014, СП 47.13330.2016, СП 11-104-97.

4.1 Виды и объемы запланированных работ

Состав и объем планируемых инженерно-геодезических изысканий обоснован требованиями нормативных документов и Комплексным заданием на выполнение инженерных изысканий.

Общая площадь участка изысканий составляет 12,0 га. Виды и объем запланированных работ приведены в Таблице 1. Границы предполагаемых работ и ранее выполненных изысканий на участке отражены в картограмме (Приложение Д).

Таблица 1 – Виды и объем запланированных работ

Наименование работ	Единица измерения	Количество
Полевые работы в том числе:		
Обследование исходных пунктов ГГС	Пункт	5
Создание планово-высотного обоснования (установка реперов временного закрепления, GPS-измерения), по 2-му разряду точности	Пункт	4
Установка грунтового репера долговременного закрепления, тип № 160 (тип знака – пирамида) и определение планово-высотного положения по 2 разряду точности	Пункт	1
Топографическая съемка М 1:500 незастроенной территории, сечение рельефа 0,5 м	га	4,5
Обновление топографических планов М 1:500 незастроенной территории, сечение рельефа 0,5 м	га	0,5
Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	Лист	1
Трассирование линейных объектов:		
Газопровод от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРПТ К-6903	м	750
Нефтеборный коллектор от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтеборный трубопровод от К-1526	м	750
Замерной трубопровод от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	м	500
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	м	500
Перенесение в натуру и привязка горных выработок (скважин)	Скважина	12
Камеральные работы, в том числе:		
Создание топографических планов М 1:2000 незастроенной территории камеральным методом, сечение рельефа 1,0 м	га	7
Камеральная обработка материалов, составление топографических планов, продольных профилей	Лист	15
Составление программы производства инженерно-геодезических изысканий	Книга	1
Составление технического отчета	Том	1

4.2 Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты

ООО «Терра» обеспечено современными электронными геодезическими средствами измерений, средствами глобальной системы позиционирования (GPS), применяемых при инженерных изысканиях для строительства.

Топографо-геодезические работы на объекте проводить следующими средствами измерений:

тахеометром электронным Sokkia SET630RK № 170981, свидетельство о поверке № 05234199 от 26 апреля 2019 г.;

- аппаратурой геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 №1377-10179, свидетельство о поверке № 07913199 от 28 июня 2019 г.;

- аппаратурой геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 №1377-10185, свидетельство о поверке № 07912199 от 28 июня 2019 г.;

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист 49
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

Копировал:

Формат А4

Формат	A4
--------	----

навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». Спутниковые наблюдения выполнять с соблюдением следующих условий:

- Определение линий от каждого пункта съёмочного обоснования не менее чем до 3-х пунктов;

- Интервал регистрации спутниковых наблюдений - 15 сек.;

- Маска угла отсечения - 15°;

- Во избежание появления эффекта многопутности в процессе работ необходимо следить, чтобы определяемые пункты опорных и/или съёмочных геодезических сетей располагались не ближе 50 м от крупных металлических объектов (опор ЛЭП, нефтеналивных баков и т.п.);

- В одной сессии измерений на базовой и подвижной станциях необходимо наблюдать не менее 4 спутников одновременно;

- Не рекомендуется наблюдать спутники, возвышение которых над горизонтом составляет менее 15°, ввиду ухудшения качества измерений из-за увеличения эффекта рефракции;

- При определении периода времени, благоприятного для выполнения наблюдений, следует выполнять прогнозирование спутникового созвездия на основании эфемеридной информации о спутниках - «альманаха»;

- Проводить измерения при минимально возможном факторе DOP. Не рекомендуется выполнять спутниковые определения при значениях фактора PDOP более 7;

- Маску уровня сигнала рекомендуется использовать не менее 6;

- Погрешность центрирования антенны ± 5 мм;

- Погрешность измерения высоты антенны ± 3 мм;

- Избегать размещения спутниковых приемников вблизи мощных радиостанций (расстояние не менее 1 км), высоковольтных ЛЭП (расстояние не менее 50 м), понижающих точность спутниковых определений.

Обработка спутниковых наблюдений и их уравнивание, а также калибровка района работ производить методом наименьших квадратов средством программных обеспечений ПО MagnetOffice Tools. В результате проведения вычислительной обработки должна быть составлена ведомость спутниковых измерений с оценкой точности.

Пункты съёмочной геодезической сети закрепить на местности долговременным центром (тип оп 160, наружный знак – пирамида) и временным (арматурой длиной 1 м, заглубленной в грунт на 0,9 м). Типы центров приложены (Приложение Е). Знаки установить в местах их максимальной сохранности. Реперы закрепить и сдать по акту представителю управления маркшейдерских работ ООО «Газпромнефть-Оренбург» в соответствии ВСН 30-81.

4.3.2.2 Топографическая съёмка

Согласно комплексному заданию на производство инженерных изысканий на участке изыскания (объём см. в таблице 1) необходимо выполнить топографическую съёмку в масштабе 1:500 (под площадные объекты) с сечением рельефа 0,5 м.

Топографическую съёмку местности и рельефа на объекте изысканий в границах, согласованных с Заказчиком, выполнить с использованием 2-х частотных 80-ми канальных GPS/ГЛОНАСС-приемников (аппаратурой геодезической спутниковой) методом кинематики в режиме реального времени (RTK) с ближайшего пункта ранее созданного планово-высотного обоснования.

Определение высоты мачт, опор ВЛ, провиса проводов на пересекаемых ВЛ производить с использованием электронного тахеометра.

Детальной съёмке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий. В местах пересечения с трассами ВЛ необходимо указать номера опор. Ширина полосы съёмки вдоль линейных объектов должна быть не менее 100 м. Для обеспечения точности топографической съёмки предельные расстояния между съёмочными пикетами на участке не должны превышать 15 м в масштабе 1:500. Средние погрешности определения планового положения твердых предметов и контуров местности относительно ближайших пунктов съёмочного обоснования не

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	Определение высоты мачт, опор ВЛ, провиса проводов на пересекаемых ВЛ производить с использованием электронного тахеометра.									
			Детальной съемке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий. В местах пересечения с трассами ВЛ необходимо указать номера опор. Ширина полосы съемки вдоль линейных объектов должна быть не менее 100 м. Для обеспечения точности топографической съемки предельные расстояния между съемочными пикетами на участке не должны превышать 15 м в масштабе 1:500. Средние погрешности определения планового положения твердых предметов и контуров местности относительно ближайших пунктов съемочного обоснования не									
			9									
						6903-Р-ИГДИ-Т						Лист
												51
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

изыскания осуществить одновременно с их привязкой от пунктов съемочной геодезической сети с использованием аппаратурой геодезическая спутниковая SOKKIA GRX2 методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно исходных пунктов не должна превышать 0,5 мм на плане и 0,1 м по высоте, согласно требованиям СП 11-104-97.

Перенесенные в натуру и привязанные выработки закрепить временными знаками (деревянными кольями) и передать представителю отдела инженерно-геологических изысканий. В результате выполнения работ должен быть представлен каталог координат и высот, который необходимо включить в отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.

4.3.2.6 Трассирование линейных объектов

В составе инженерно-геодезических изысканий должно быть выполнено трассирование линейных объектов. Трассирование выполнить согласно требованиям нормативных документов (СП 47.13330.2016; СП 11-104-97) в два этапа: полевое и камеральное.

Полевое трассирование произвести на основе согласованных с УЗиМР проектных решений и включает в себя:

- вынос намеченных трасс на местность с использованием спутниковой геодезической аппаратуры с привязкой к пунктам планово-высотного обоснования данного объекта;
- закрепление трасс временными знаками;
- оформление и сдача закрепительных знаков и реперов Заказчику согласно требованиям ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».

При выносе проектируемых линейных объектов на местности начальные и конечные точки трасс (если они не фиксированы на местности), вершины углов поворота, а также створные точки прямолинейных участков в пределах взаимной видимости (но не реже чем через 1 км) закрепить временными знаками: деревянными кольями длиной около 1,5 м. Углы поворотов трасс по осям не находящимися в створе трассы закрепить также деревянными кольями и двумя парами выносных знаков на расстоянии 25-60 м от оси, за пределами земляных работ. Угол между направлениями на выносные знаки в пределах: 30°- 120°. При расстоянии между двумя углами поворота трассы более 1 км по оси нужно установить створные точки с условием взаимной видимости. Знаки установить на глубину 1 м с устройством земляных конусов высотой 0,6 м вокруг знака. Знаки следует окапывать круглой канавой диаметром 0,6 м. Разрешается использовать в качестве закрепительных знаков элементы конструкций существующих постоянных сооружений: - опоры ВЛ, ЛС, колодцы подземных коммуникаций, различные фундаменты и т.п.

По результатам полевой сдачи-приемки закрепительных знаков и реперов составить акт, который подписывается представителями проектно-изыскательской организации и заказчика. К акту сдачи закрепительных знаков и реперов, установленных при инженерных изысканиях, приложить следующую техническую документацию:

- планы трасс, с нанесением на них закрепительных знаков и реперов;
- схемы площадок в масштабе 1:2000-1:10000, в зависимости от размеров площадок, с нанесенными на них установленными закрепительными знаками и реперами;
- ведомости закрепительных знаков с указанием расстояний между ними, углов поворота, отметок реперов и кроки установленных знаков;
- каталоги координат знаков, установленных на территории проектируемых промплощадок.

Камеральное трассирование должно содержать:

- создание топографических планов трасс проектируемых линейных объектов;
- предварительный выбор вариантов прохождения трасс согласно схемы, приложенной к техническому заданию на выполнение инженерных изысканий;
- обоснование выбора трассы.

По результатам камерального трассирования в технический отчет должны быть приложены следующие материалы:

- топографические планы трасс;
- продольные профили трасс;
- ведомости координат углов поворота трасс;

11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т				53

<p>- каталоги координат знаков, установленных на территории проектируемых промплощадок.</p> <p>Камеральное трассирование должно содержать:</p> <ul style="list-style-type: none">- создание топографических планов трасс проектируемых линейных объектов;- предварительный выбор вариантов прохождения трасс согласно схемы, приложенной к техническому заданию на выполнение инженерных изысканий;- обоснование выбора трассы. <p>По результатам камерального трассирования в технический отчет должны быть приложены следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none">- топографические планы трасс;- продольные профили трасс;- ведомости координат углов поворота трасс;						
--	--	--	--	--	--	--

11

- | | |
|--------|----|
| Формат | A4 |
|--------|----|

4.5 Мероприятия по охране окружающей среды

Работники, выполняющие инженерные изыскания, обязаны соблюдать требования земельного, лесного, водного и природоохранного законодательства РФ. Исключать потравы сельскохозяйственных культур. Соблюдать правила пожарной безопасности на объектах нефтяной промышленности, лесах, торфяниках и др.

За соблюдение требований природоохранных мероприятий в районе выполняемых работ, подрядчик несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

13

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
										55
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Копировал:

Формат А4

5 Контроль качества и приемка работ

Контроль качества и приемку работ производить в соответствии с ГКИНП (ОНТА) 17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» в процессе производства и после окончания полевых и камеральных работ по изготовленным топографическим планам методом инструментальных измерений и просмотром полевых и камеральных материалов.

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

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

В процессе изысканий, при производстве полевых работ, контроль и приемка работ от исполнителей осуществляется главным специалистом отдела.

Внутриведомственный полевой контроль осуществляется начальником полевой партии отдела инженерных изысканий с обязательным выездом на место работ, проведением контрольных измерений и подписанием акта полевого контроля по их результатам. При приемке топографических планов в полевых условиях проверяется достоверность нанесения элементов рельефа и ситуации. С этой целью выполняется набор контрольных точек с пунктов планово-высотного обоснования и проводятся контрольные измерения для определения положения подземных коммуникаций.

Вневедомственный контроль осуществляется после сдачи материалов инженерных изысканий с маркшейдерской службой ООО «Газпромнефть-Оренбург».

Внутриведомственный контроль качества камеральных работ осуществляет в процессе их проведения сам исполнитель (самокорректра), а также руководитель отдела и инспектор ОТК ООО «Терра».

Планирование контроля камеральных работ должен осуществить руководитель камерального отдела.

Контроль камеральных работ выполнить следующими методами:

- анализ и входной контроль поступающих на камеральную обработку данных с целью установления их соответствия требованиям технического задания и нормативных документов;

- непосредственные наблюдения за ходом работ с целью контроля за соблюдением технологического процесса;

- визуальный контроль графического и текстового материала, созданного по результатам камеральных работ, с целью установления их полноты, правильности оформления в соответствии с действующими нормативными документами.

Технический контроль и камеральных работ в процессе их производства выполняется руководителем отдела и инспектором ОТК ООО «Терра».

Приемка материалов инженерно-геодезических изысканий осуществляется начальником отдела инженерных изысканий.

В ходе приемки материалов инженерно-геодезических изысканий выполняется контроль материалов по следующим основным критериям: полнота технического отчета; правильность построения геодезической основы; качество и полнота отображения на топографическом плане ситуации и рельефа; полнота отображения на топографическом плане инженерных коммуникаций.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист	
										56
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
6903-Р-ИГДИ-Т									Лист	
									56	

6 Используемые документы и материалы

- 1 ГОСТ 2.105-95 Единая система конструкторской документации ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ТЕКСТОВЫМ ДОКУМЕНТАМ;
- 2 ГОСТ Р 21.1101-2013 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- 3 ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
- 4 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Москва. 2016;
- 5 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства (одобрен Письмом Госстроя РФ от 14.10.1997 г. № 9-4/116);
- 6 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства;
- 7 СП 131.13330.2012 Строительная климатология;
- 8 ГКИНП-02-033-82 Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500;
- 9 ГКИНП (ОНТА) 17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ;
- 10 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS;
- 11 ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
- 12 РД 07-603-03 Охрана недр и геолого-маркшейдерский контроль. Инструкция по производству маркшейдерских работ, изд. 2003 г.;
- 13 РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
- 14 ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах;
- 15 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Недр, 1989 г.;
- 16 Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра № П/93 от 30.03.11 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист 57
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист
									57

Формат	A4
--------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ А
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и
Информационное письмо ООО «Терра»

Утверждена
 приказом Федеральной службы
 по экологическому, технологическому
 и атомному надзору
 от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

13.01.20 173/2020
 (дата) (номер)

Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

**115088, г. Москва, ул. Машиностроения 1-я, д. 5, пом.1, эт. 4, каб. 6а; www.oaiis.ru;
 mail@oaiis.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-И-001-28042009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Общество с ограниченной ответственностью «Терра»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя-физического лица или полное наименование заявителя-юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6318166129
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1076318014761
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	РФ, 443052, Самарская обл., г. Самара, Заводское шоссе, д. 46А, оф. 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	687
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	<table><tr><td colspan="6">2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</td></tr><tr><td colspan="4">2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации</td><td colspan="2">687</td></tr><tr><td colspan="4">2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)</td><td colspan="2">23.11.2009</td></tr></table>						2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:						2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации				687		2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)				23.11.2009	
			2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:																							
			2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации				687																			
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)				23.11.2009																						
1																										

17

						6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							59
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	23.11.2009 Протокол Координационного совета №22
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----

3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации **имеет право выполнять инженерные изыскания**, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства **по договору подряда на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
23.11.2009	29.12.2010	Нет

3.2. Сведения об **уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и **стоимости работ по одному договору**, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый

б) второй

в) третий

г) четвертый

д) пятый <*>

е) простой <*>

V не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)

в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об **уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий**, подготовку

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 60
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист 60

Формат	A4
--------	----

Engineering, procurement and construction

Terra LtdRussia, Samara City,
Kirova Street, 41A
Tel. +7 846931-92-07

Изыскания, проектирование и строительство

ООО Терра443052, РФ, г. Самара,
Проспект Кирова, 41А
Тел. 8 (846) 931-92-07**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО**

В связи с внесением изменений Федеральным законом № 372-ФЗ от 03.07.2016 г. в Градостроительный кодекс Российской Федерации, с 01.07.2017 г. в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (НРС), включены специалисты ООО «Терра»:

Рег. №	ФИО	Дата включения в реестр	Вид осуществляемых физ. лицом работ	Статус
ПИ-013499	Доронин Александр Сергеевич	04.09.2017 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует
П-031667	Гуляева Наталья Владимировна	16.10.2017 г.	Организация выполнения работ по подготовке проектной документации	действует
ПИ-087927	Солдаткин Борис Иванович	24.10.2018 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует

Директор

Доронин А.С.

<http://terra-samara.pf> E-mail: terra_samara@mail.ru
ИНН/КПП 6318166129/631801001, ОГРН 107 631 801 4761

20

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
										62
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Копировал:

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Комплексное задание на производство инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
АО «Гипровостокнефть»


Н.И. Попов
« 10 » 02 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора по
капитальному строительству
ООО «Газпромнефть-Оренбург»


Е.А. Гребенкин
« 12 » 02 2020г.

КОМПЛЕКСНОЕ ЗАДАНИЕ
на производство инженерных изысканий

по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

1.	Район, населенный пункт, площадка строительства	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
2.	Основание для производства изысканий	Договор № ОРН-18/11019/00202/Р от 22.02.2018
3.	Заказчик	ООО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д.56/1.
4.	Генеральный проектировщик:	АО «Гипровостокнефть», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.
5.	Субподрядчик	ООО «Терра», РФ, 443052, Самарская область, г. Самара, Заводское шоссе, 46 «А», офис 1
6.	Вид строительства	Новое строительство (уровень ответственности – «нормальный»)
7.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
8.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные
9.	Сроки выполнения	В соответствии с договором
10.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.
11.	Требования к выполнению инженерных изысканий	Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Формат
									A4

Копировал:

Формат A4

	<p>6. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».</p> <p>7. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений».</p> <p>8. СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»</p> <p>9. СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами».</p> <p>Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институт (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах промышленной безопасности Заказчика с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий.</p> <p>До выполнения полевых инженерно-строительных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.</p> <p>Работы по инженерным изысканиям провести при присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при наличии такового), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.</p> <p>Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для</p>
--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

22

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	<div>должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для</div> <div>ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903</div> <div>22</div>											
									6903-Р-ИГДИ-Т				Лист	
													64	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата									

Копировал:

Формат А4

строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно НТД.

Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.

На месте проведения полевых работ и по их окончании передать маркшейдерской службе или специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:

- фактическое наличие закреплений осей трассировки (реперов, выносных столбов, прорубленных визирок); пробуренных скважин с обозначениями (закреплениями) реперами на местности;

- каталог координат реперов, выносных столбов и пробуренных скважин.

До проведения инженерных изысканий получить согласия собственников или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключения соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта.

1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ:

- создать планово-высотное обоснование, проложением теодолитных ходов или с использованием спутниковой геодезической аппаратуры;

- выполнить топографическую съемку:

Масштаб топографической съемки:

- для площадных 1:500

- для линейных 1:2000 (переходы и пересечения – 1:500).

Высота сечения рельефа:

- для площадных: 0,5 м;

- для линейных 1м. Ширина полосы съемки – 100 м.

Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100.

- отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте;

- обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы, т.е. визирки;

- инженерные изыскания трасс, топографические съемки выполнить в МСК-56. Каталог координат

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Формат
									A4

закрепления изысканных трасс, площадок и точек съемочного обоснования передать Заказчику в установленном порядке в электронном виде (Mapinfo, AutoCAD);

– согласовать с главным маркшейдером и профильными службами Заказчика:

- а) программу изысканий;
- б) местоположение, полноту снятых коммуникаций, отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям;

– выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, расположенных в границах съемки;

– правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт со следующей формулировкой «На плане коммуникации отображены, верно, и в полном объеме». В акте согласований подписи представителей сторонних организаций заверить печатями.

На топографических планах указать границы особо охраняемых природных территорий, землепользователей и землевладельцев, муниципальных районов и субъектов Российской Федерации.

Схема расположения проектируемого объекта приведена в приложении 1.

Заложить один геодезический пункт долговременного закрепления № 160, тип знака пирамида, 2 разряда, 4 класса. Месторасположение пункта согласовать с Главным маркшейдером. Плановые координаты и высоты определить с использованием спутниковой технологии.

2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97, СП 341.1325800.2017, СП 249.1325800.2016, СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-А:

- обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрогеологических условий;
- выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды;
- определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН.
- информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов;
- составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования;
- выполнить комплекс электрометрических работ.

Технические характеристики проектируемых сооружений и идентификационные сведения объекта приведены в приложениях 2.

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Формат
									A4

3. Инженерно-экологические изыскания

проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 11-102-97.

Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории проектируемого объекта, в полосе временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния. Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС):

Атмосфера

Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления. Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета.

Геологическая среда

Изучение геологической среды производится на основе и с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и других нормативных документов.

Поверхностные и подземные воды

Представить общую гидрологическую характеристику рек, озер и ручьев изучаемой территории.

В случае пересечения водных объектов, в рамках ИЭИ произвести отбор проб воды из данных водных объектов рассматриваемого района. Объем пробы воды – не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, транспортировку и хранение проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Дать характеристику гидрогеологических условий

Из существующих скважин на воду (при их наличии) отбираются пробы воды в количестве не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованием ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Все лабораторные химико-аналитические исследования должны выполняться аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТ.

Почвы

Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв.

Произвести отбор проб в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			67

природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана».

Радиационная обстановка

Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ.

Растительный покров

Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны.

Животный мир

На основании материалов фондовых данных дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих особой охране и характеристику биологических условий.

Экологические ограничения

Привести в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям справки о наличии (отсутствии) в районе работ особо охраняемых природных территорий регионального значения и местного значения, справку об отсутствии объектов культурного наследия п. 8.1.2, п. 8.1.11 СП 47.13330.2016 и п. 4.85 СП 11-201-97.

Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды

Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем.

Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга

Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений.

В технический отчет включить:

- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории ООПТ федерального, регионального и местного значения;
- информацию о состоянии популяций, плотности и численности охотничье-промысловых видов животных, а также о возможных путях сезонных миграций объектов животного мира на территории строительства;
- информацию о размерах водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков, попадающих в зону влияния строительства проектируемого объекта, в соответствии с Водным Кодексом;

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист	
										68
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист	
									68	

	<ul style="list-style-type: none"> - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории объектов культурного наследия; - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории скотомогильников, в т.ч. сибирезавенных, полигонов ТБО и санкционированных свалок; - информацию о значениях радиационного фона; - сведений об осуществляемом на территории изысканий производственном экологическом мониторинге и анализе его результатов; - оценку санитарно-эпидемиологических и санитарно-гигиенических условий на территории изысканий, информацию о демографической ситуации, социально-бытовых условиях населения, медико-биологических, эпидемиологических условиях и заболеваемости; - информации о наличии/отсутствии на территории изысканий месторождений полезных ископаемых; - графические приложения (почвенная карта, ландшафтная карта, карта растительности). <p>4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в соответствии СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83.</p> <p>При выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водпостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ; - выявить водные объекты, способные оказать влияние на проектируемые объекты; - указать рекомендации по защите проектируемых объектов от подтопляемости; - указать районирование территории по давлению ветра, по весу снегового покрова, по толщине стенки гололеда по СП 20.13330.2016; - выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ; - выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений; - определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год); - информацию на профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов; - составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением
--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

27

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	<div>— составить гидрологический отчёт и климатическую записку с предоставлением</div> <div>ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903</div> <div>27</div>						
								6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
									69
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Копировал:

Формат А4

		<p>необходимой и достаточной информации для проектирования.</p> <p>5. В отчетах предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – документы, подтверждающие прохождения средств измерений изыскательской организации метрологического контроля у организации государственного метрологического контроля и надзора; – программы инженерных изысканий согласованные с Заказчиком. – сведения об исходных пунктах ГТС, полученные в управлении Росреестра; – ведомость обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); – каталог координат точек углов поворота проектируемой трассы, каталог координат и высот заложенных знаков и геологических выработок; – схему планово-высотного обоснования; – материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; – акты полевого (камерального) контроля; – абрисы и кроки заложенных грунтовых и ственных знаков; – копии планов масштаба 1:500, 1:2000 в векторном виде в формате MapInfo 10 в «МСК субъект 56», выполненные в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:2000; – акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО); – ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями.
12.	Предполагаемая площадь строительной площадки, направление, протяженность, начальные и конечные пункты трасс инженерных коммуникаций:	<p>Площадочные объекты*: Площадка куста добывающих скважин К-6903 (4 скважины);</p> <p>Линейные объекты*:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Газопровод от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРПТ К-6903 2. Нефтебесборный коллектор от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтебесборный трубопровод от К-1526; 3. Замерной трубопровод от ПМС К-6903 до АГЗУ К-1526; 4. ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903. <p>*Полный список проектируемых площадных и линейных объектов, их технические характеристики и предварительная протяженность приведены в приложении 2</p>
13.	Сведения о принятой системе координат и высот	<p>Система координат-МСК -56, зона II.</p> <p>Система высот – Балтийская 1977 г.</p>
14.	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и	<p>1. Инженерно-геодезические изыскания: Точность. Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать</p>

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

характеристик	<p>требованиям: Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, М. Картгеоцентр – геоиздат 2000 г; Недра, 1989 г.</p> <ul style="list-style-type: none"> – ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, и 1:500. – М.: Недра.1985.-152 с.; – ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS; – ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах; – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.» Актуализированная редакция.»; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства; – ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности. <p>2. Инженерно-геологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-геологических изысканий должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ГОСТ 25100-2011. Грунты. Классификация – СП 11-105-97 Часть I. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ – СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов – СП 22.13330.2016. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83* – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция»; – СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 – СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»
---------------	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Взаим. инв. №																		
Подп. и дата																			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата														Лист 71

6903-Р-ИГДИ-Т

		<ul style="list-style-type: none"> СП 249.1325800.2016 Свод правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-В» ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии <p>3. Инженерно-экологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-экологических изысканий должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». <p>4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-гидрометеорологических изысканий должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения; ГОСТ 21.201-2014 Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям; ВСН 163-83 Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов.
14.	Объем предоставляемой документации	<p>Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> на бумажном носителе в количестве 2 (двух) экземпляров; электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках в 2-х экземплярах. Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

30

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
										72

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат А4

	<p>указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 2000 и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>На электронных носителях отчеты передаются: текстовая часть в формате Microsoft Word; графическая часть в формате AutoCad 2010 и выше; общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf. с подписями исполнителей и с графическими приложениями; кроме того, графическая часть инженерно-геодезических изысканий в формате «MapInfo» 10, CD-R дисках в 2-х экземплярах.</p>
--	---

Со стороны Заказчика:

Главный маркшейдер
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»
 Начальник управления промышленной безопасности, охраны труда и здоровья
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»
 Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»

(Подпись)

(Подпись)

(Подпись)

В.Н. Мошкин

В. В. Седов

Р. Г. Райманов

Со стороны Генерального проектировщика:

Главный инженер проекта
 АО «Гипровостокнефть»

(Подпись)

П.А. Куприянов

Со стороны субподрядчика:

Заместитель Главного инженера-Начальник отдела комплексных инженерных изысканий ООО «Терра»
 Главный инженер проекта
 ООО «Терра»

(Подпись)

(Подпись)

Е.В. Щелокова

Т. А. Кузиева

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №											
			ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903										
									6903-Р-ИГДИ-Т				Лист
													73
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата								

Копировал:

Формат А4

СОГЛАСОВАНО:

Директор

ООО «Терра»



А.С. Доронин
« 12 » « 02 » 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

АО «Гипровостокнефть»



Н.П. Попов
« 02 » « 02 » 2020г.

КОМПЛЕКСНОЕ ЗАДАНИЕ
на производство инженерных изысканий

по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

1.	Район, населенный пункт, площадка строительства	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
2.	Основание для производства изысканий	Договор № 1056-НЗ003-СП001
3.	Заказчик	АО «Гипровостокнефть», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.
4.	Подрядчик	ООО «Терра», РФ, 443052, Самарская область, г. Самара, Заводское шоссе, 46 «А», офис 1
5.	Вид строительства	Новое строительство (уровень ответственности – «нормальный»)
6.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные
8.	Сроки выполнения	В соответствии с договором
9.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.
10.	Требования к выполнению инженерных изысканий	Инженерные изыскания провести с учетом требований: 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 6. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 7. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

32

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист	
											74
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Копировал:

Формат А4

документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений».

8. СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»

9. СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами».

Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институт (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах промышленной безопасности Заказчика с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий.

До выполнения полевых инженерно-строительных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.

Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.

Работы по инженерным изысканиям провести при присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при наличии такового), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.

Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

33

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист
									75

Копировал:

Формат А4

преград согласно НТД.

Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.

На месте проведения полевых работ и по их окончании передать маркшейдерской службе или специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:

- фактическое наличие закреплений осей трассировки (реперов, выносных столбов, прорубленных визирок); пробуренных скважин с обозначениями (закреплениями) реперами на местности;
- каталог координат реперов, выносных столбов и пробуренных скважин.

До проведения инженерных изысканий получить согласия собственников или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключения соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта.

1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ:

- создать планово-высотное обоснование, проложением теодолитных ходов или с использованием спутниковой геодезической аппаратуры;

- выполнить топографическую съемку:

Масштаб топографической съемки:

- для площадных 1:500

- для линейных 1:2000 (переходы и пересечения – 1:500).

Высота сечения рельефа:

- для площадных: 0,5 м;

- для линейных 1м. Ширина полосы съемки – 100 м.

Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100.

- отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте;

- обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы, т.е. визирки;

- инженерные изыскания трасс, топографические съемки выполнить в МСК-56. Каталог координат закрепления изысканных трасс, площадок и точек съемочного обоснования передать Заказчику в установленном порядке в электронном виде (Mapinfo, AutoCAD);

- согласовать с главным маркшейдером и профильными службами Заказчика:

- а) программу изысканий;

- б) местоположение, полноту снятых коммуникаций,

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист
									76

		<p>отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям;</p> <ul style="list-style-type: none"> – выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, расположенных в границах съемки; – правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт со следующей формулировкой «На плане коммуникации отображены, верно, и в полном объеме». В акте согласований подписи представителей сторонних организаций заверить печатями. <p>На топографических планах указать границы особо охраняемых природных территорий, землепользователей и землевладельцев, муниципальных районов и субъектов Российской Федерации.</p> <p>Ситуационный план приложение 1.</p> <p>Заложить один геодезический пункт долговременного закрепления № 160, тип знака пирамида, 2 разряда, 4 класса. Месторасположение пункта согласовать с Главным маркшейдером. Плановые координаты и высоты определить с использованием спутниковой технологии.</p> <p>2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97, СП 341.1325800.2017, СП 249.1325800.2016, СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-А:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрогеологических условий; – выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды; – определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН. – информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов; – составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования; – выполнить комплекс электрометрических работ. <p>Технические характеристики проектируемых сооружений и идентификационные сведения объекта приведены в приложениях 2.</p> <p>3. Инженерно-экологические изыскания проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 11-102-97.</p> <p>Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории проектируемого объекта, в полосе временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния. Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС):</p> <p><i>Атмосфера</i></p>
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

35

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	<div>по компонентам окружающей среды (ОС): Атмосфера</div>					
			ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903					

Копировал:

Формат А4

Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления. Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета.

Геологическая среда

Изучение геологической среды производится на основе и с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и других нормативных документов.

Поверхностные и подземные воды

Представить общую гидрологическую характеристику рек, озер и ручьев изучаемой территории.

В случае пересечения водных объектов, в рамках ИЭИ произвести отбор проб воды из данных водных объектов рассматриваемого района. Объем пробы воды – не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, транспортировку и хранение проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Дать характеристику гидрогеологических условий

Из существующих скважин на воду (при их наличии) отбираются пробы воды в количестве не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованием ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Все лабораторные химико-аналитические исследования должны выполняться аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТ.

Почвы

Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв.

Произвести отбор проб в соответствии с 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».

Радиационная обстановка

Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ.

Растительный покров

Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны.

Животный мир

На основании материалов фондовых данных дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			78

особой охране и характеристику биологических условий.

Экологические ограничения

Привести в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям справки о наличии (отсутствии) в районе работ особо охраняемых природных территорий регионального значения и местного значения, справку об отсутствии объектов культурного наследия п. 8.1.2, п. 8.1.11 СП 47.13330.2016 и п. 4.85 СП 11-201-97.

Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды

Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем.

Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга

Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений.

В технический отчет включить:

- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории ООПТ федерального, регионального и местного значения;
- информацию о состоянии популяций, плотности и численности охотничье-промысловых видов животных, а также о возможных путях сезонных миграций объектов животного мира на территории строительства;
- информацию о размерах водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков, попадающих в зону влияния строительства проектируемого объекта, в соответствии с Водным Кодексом;
- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории объектов культурного наследия;
- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории скотомогильников, в т.ч. сибиреязвенных, полигонов ТБО и санкционированных свалок;
- информацию о значениях радиационного фона;
- сведений об осуществляемом на территории изысканий производственном экологическом мониторинге и анализе его результатов;
- оценку санитарно-эпидемиологических и санитарно-гигиенических условий на территории изысканий, информацию о демографической ситуации, социально-бытовых условиях населения, медико-биологических, эпидемиологических условиях и заболеваемости;
- информации о наличии/отсутствии на территории изысканий месторождений полезных ископаемых;
- графические приложения (почвенная карта, ландшафтная карта, карта растительности).

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

37

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист	
											79
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Копировал:

Формат А4

	<p>4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в соответствии СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83.</p> <p>При выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> – выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водпостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ; – выявить водные объекты, способные оказать влияние на проектируемые объекты; – указать рекомендации по защите проектируемых объектов от подтопляемости; – указать районирование территории по давлению ветра, по весу снегового покрова, по толщине стенки гололеда по СП 20.13330.2016; – выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ; – выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений; – определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год); – информацию на профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов; – составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования. <p>5. В отчетах предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – документы, подтверждающие прохождения средств измерений изыскательской организации метрологического контроля у организации государственного метрологического контроля и надзора; – программы инженерных изысканий согласованные с Заказчиком. – сведения об исходных пунктах ГТС, полученные в управлении Росреестра; – ведомость обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); – каталог координат точек углов поворота проектируемой трассы, каталог координат и высот заложенных знаков и геологических выработок; – схему планово-высотного обоснования; – материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; – акты полевого (камерального) контроля; – абрисы и кроки заложенных грунтовых и ственных знаков;
--	---

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

38

Инв. № подл.	Взаим. инв. №		
Подп. и дата			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
			Подп.
			Дата
6903-Р-ИГДИ-Т			
Лист			
80			

Копировал:

Формат А4

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности.

2. Инженерно-геологические изыскания

Точность. Надежность и достоверность инженерно-геологических изысканий должны соответствовать требованиям:

- ГОСТ 25100-2011. Грунты. Классификация
- СП 11-105-97 Часть I. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ
- СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов
- СП 22.13330.2016. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*
- СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция;
- СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96
- СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»
- СП 249.1325800.2016 Свод правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами»
- СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-В»
- ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы
- ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные
- СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии

3. Инженерно-экологические изыскания

Точность. Надежность и достоверность инженерно-экологических изысканий должны соответствовать требованиям:

- СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства».

4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Точность. Надежность и достоверность инженерно-

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Формат
									A4

Формат	A4
--------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ В
Копии свидетельств о поверках средства измерений



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ»
NAVGEOTEX - ДИАГНОСТИКА
регистрационный номер аттестата аккредитации
РОСС RU.0001.310 380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 05234199

Действительно до 25 апреля 2020 г.

Средство измерений Тахеометр электронный
наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер
Sokkia SET630RK, рег. номер 39435-08
в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа
заводской (серийный) номер 170981

в составе -

номер знака предыдущей поверки отсутствует

поверено в соответствии с описанием типа
наименование единиц величин, диапазоны измерений, на которых поверено средство измерений
МИ 2798-2003

в соответствии с
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка
"ГСИ. Тахеометры электронные. Методика поверки"

с применением эталонов: эталон единицы длины 1 разряда
регистрационный номер и (или) наименование, тип
№3.2.ГСХ.0007.2017, эталон единицы плоского угла №3.2.ГСХ.0010.2018
заводской номер, разряд, класс и/или погрешность эталонов, применяемых при поверке

при следующих значениях влияющих факторов: температура + 22 °С,
перечень влияющих факторов,
относительная влажность 50 %, атм. давление 759 мм. рт. ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано
не нужно зачеркнуть
пригодным к применению.

Знак поверки: 4С 1 м 9 ГСХ

Директор
должность руководителя подразделения
или другого уполномоченного лица

Поверитель


18005259582

Уткин С. Ю.
подпись
фамилия, имя и отчество

Петров М. А.
подпись
фамилия, имя и отчество

Дата поверки 26 апреля 2019 г.

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------


НАВГЕОТЕХ
 ДИАГНОСТИКА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
 НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
 регистрационный номер аттестата аккредитации
 РОСС RU.0001.310.380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 07913199

Действительно до « 27 » июня 20 20 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименование, тип, модификация средства измерения, регистрационный номер
SOKKIA GRX2, рег. номер 64260-16
в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа
 заводской (серийный) номер 1377-10179
заводской (серийный) номер

в составе _____
 номер знака предыдущей поверки отсутствует
отсутствует
 поверено в соответствии с описанием типа
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений
 в соответствии с документом МП АПМ 87-15,
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка
утвержденным ООО «Автопрогресс-М» 24 февраля 2016 г.
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
регистрационный номер и (или) наименование, тип
значений от 1,5 до 5000 м №3.2.ГСХ.0007.2017
заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, применяемых при поверке
 при следующих значениях влияющих факторов: температура + 15 °С,
перечень влияющих факторов
относительная влажность 85 %, атм. давление 737 мм рт. ст.
нормированных в документе по методике поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано пригодным к применению.

Знак поверки: 

Директор _____
должность руководителя подразделения или другого уполномоченного лица
 Поверитель _____


Уткин С. Ю.
фамилия, имя и отчество
 Петров М. А.
фамилия, имя и отчество

Дата поверки « 28 » июня 20 19 г.

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

Изм.	Код.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т


НАВТЕОТЕХ
 ДИАГНОСТИКА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
 НАВТЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
 регистрационный номер аттестата аккредитации
 РОСС RU.0001.310 380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 07912199

Действительно до « 27 » июня 2020 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименование, тип, модификация средства измерения, регистрационный номер
SOKKIA GRX2, рег. номер 64260-16
в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа
 заводской (серийный) номер 1377-10185
в составе

номер знака предыдущей поверки отсутствует
 поверено в соответствии с описанием типа
наименование единиц величин, диапазонов измерений, из которых состоит продукт измерений
 в соответствии с документом МП АПМ 87-15,
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка
утвержденным ООО «Автопрогресс-М» 24 февраля 2016 г.

с применением эталонов: эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
регистрационный номер (или) наименование, тип,
значений от 1,5 до 3000 м №3.2.ГСХ.0007.2017
заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, применяемых при поверке

при следующих значениях влияющих факторов: температура + 15 °С,
перечень влияющих факторов,
относительная влажность 85 %, атм. давление 737 мм рт. ст.
нормированные в документе на методику поверки, с указанием их значения

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано пригодным к применению.

Знак поверки: 

Директор Уткин С. Ю.
должность, руководитель подразделения или другого уполномоченного лица
 Поверитель Петров М. А.
подпись

 19010372271

Дата поверки « 28 » июня 2019 г.

Инв. № инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

87

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение



ООО «ЭСТИ МАП»

Дистрибьютор MapInfo в России

и СНГ

Россия, 119002, Москва,

Калошин пер., д. 4

Тел.: (495) 627-7637,

Факс: (495) 627-7649

e-mail: sales@mapinfo.ruPitney Bowes
Software

ESTI MAP

MapInfo Distributor in Russia
and CIS

4, Kaloshin per.,

Moscow, 119002, Russia

tel.: +7 495 627-7637,

fax: +7 495 627-7649

e-mail: sales@mapinfo.ru29.10.2013 N 120-2013

На N _____ от _____

Для всех заинтересованных лиц

Настоящим подтверждаем, что в пользовании у ООО "Терра" находится следующее лицензионное программное обеспечение:

ГИС MapInfo Professional 10.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место, серийный номер: MINWRS1050085489.

ГИС MapInfo Professional 7.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место, серийный номер: MIPWRS0750400454.

Генеральный директор
ООО «ЭСТИ МАП»

И.Р. Тонконог



46

Инв. № подл.	Взаим. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	88

Генеральный директор
ООО «ЭСТИ МАП»

И.Р. Тонконог

46

Копировал:

Формат А4

AutoCAD® 2010

ACAD 2010 RU DVD
Serial No: 353-04244715

Serial No: 353-04244715
Product Key: 001B1

**IMPORTANT: Retain your Product Key
and serial number for installation
where applicable**

Delivery: 7052037893



6 06122 52 04 6

Part No: 001B1-20A111-1001



Autodesk, Inc., 111 McInnis Parkway, San Rafael, California 94903 USA

This software is licensed subject to the license agreement that appears during the installation process or is included in the package. If after reading the agreement you do not wish to accept its terms, you may return the software as provided in the agreement.

Autodesk, AutoCAD, DWG, and DWG (design/logo) are registered trademarks or trademarks of Autodesk, Inc., and/or its subsidiaries and/or affiliates in the USA and/or other countries. All other brand names, product names, or trademarks belong to their respective holders.

© 2009 Autodesk, Inc. All rights reserved.

Autodesk®

001B1-050001-PF01A



Инв. № подл.	Взаим. инв. №					Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
	Подп. и дата												89

<

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №
Изм.	Код.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

копии Программного обеспечения, в том числе сдавать его в аренду, давать внаем третьим лицам. Вы соглашаетесь не использовать или не разрешать использовать Программное обеспечение в нарушение федерального законодательства, законов штатов или муниципальных законов Соединенных Штатов, а также норм и законов других стран, в том числе законов о защите прав на интеллектуальную собственность или норм и законов о торговле, обмене патентами, бумажными или электронных отношениях к Программному обеспечению. Вы соглашаетесь использовать Программное обеспечение исключительно в соответствии с его предназначением. Программное обеспечение и все связанные с ним и с компанией TPS сведения, которые могут стать вам известными в процессе работы с Программным обеспечением, являются конфиденциальными по своей сути. Вы обязуетесь соблюдать все оправданные необходимые меры предосторожности для защиты конфиденциальной информации, касающейся TPS, и применять, по крайней мере, такие же меры предосторожности, какие вы используете при обращении с данными, составляющими коммерческую тайну вашей компании.

Служба поддержки. Компания TPS может предоставить вам услуги по технической поддержке Программного обеспечения ("Техподдержка"). Любой код дополнительного программного обеспечения, предоставленный вам в рамках оказания Технической поддержки, должен рассматриваться, как часть Программного обеспечения, и в отношении него действуют положения и условия данного Лицензионного соглашения.

Предоставление лицензии на программное обеспечение. Если вы купили или иным способом получили от TPS Программное обеспечение, то TPS предоставляет вам право установить и использовать копии Программного обеспечения на вашем компьютере, на котором должна быть установлена лицензированная операционная система (Windows CE 6.0, Windows Mobile, Windows XP, Windows Vista, Windows 7, Windows 8), под которой может работать данное Программное обеспечение. Данная лицензия является персональной, простой и не подлежит передаче третьим лицам (если только это прямо не оговорено в Лицензионном соглашении), и вы можете использовать Программное обеспечение на условиях, предусмотренных данным Лицензионным соглашением только на одном Устройстве. Устройство, обладающее персональным компьютер или иное устройство, на котором может быть установлено и использоваться данное Программное обеспечение (в соответствии с прилагаемой документацией). Вы можете передать права по данному Лицензионному соглашению только при продаже или передаче Устройства, на котором установлено Программное обеспечение, и только если приобретатель соглашается соблюдать условия данного Лицензионного соглашения. Если Программное обеспечение является обновлением, то в случае передачи также должны быть переданы все предыдущие версии Программного обеспечения. Вы можете отказаться от лицензии, уничтожив Программное обеспечение и сопутствующую документацию. Без уведомления иных третьих сторон, TPS может отозвать лицензию в случае нарушения вами условий данного Лицензионного соглашения. В таком случае вы обязаны уничтожить все находящиеся в вашем распоряжении копии Программного обеспечения.

Отказ от предоставления гарантии. Данное Программное обеспечение ПОСТАВЛЯЕТСЯ "КАК ЕСТЬ". КОМПАНИЯ TPS НЕ ПРЕДОСТАВЛЯЕТ НИКАКИХ ПРЯМЫХ ИЛИ ПОДРАЗУМЕВАЕМЫХ ОБЕЩАНИЙ, ЗАВЕРЕНИЙ ИЛИ ГАРАНТИЙ В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ, ЧТО ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ БУДЕТ ФУНКЦИОНИРОВАТЬ БЕЗ СБОЕВ ИЛИ ЕГО МОЖНО БУДЕТ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПОСТОЯННО В ЛЮБЫХ УСЛОВИЯХ), В ОТНОШЕНИИ ЕГО СОДЕРЖАНИЯ, ИЛИ ЛЮБЫХ ДРУГИХ МАТЕРИАЛОВ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ПРЕДОСТАВЛЕНЫ ВАМ В СООТВЕТСТВИИ С УСЛОВИЯМИ ДАННОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ ИЛИ ИНЫМ ОБРАЗОМ. В ЧАСТНОСТИ, КОМПАНИЯ TPS ОТКАЗЫВАЕТСЯ ОТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КАКИХ-ЛИБО ПОДРАЗУМЕВАЕМЫХ ГАРАНТИЙ ОТНОСИТЕЛЬНО КОММЕРЧЕСКОЙ ПРИГОДНОСТИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕНАЛУШЕНИЯ ЧЬИХ-ЛИБО ПРАВ, А ТАКЖЕ ЕГО ПРИГОДНОСТИ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ КОНКРЕТНЫХ

ЦЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ. В МАКСИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ НАСКОЛЬКО ПОЗВОЛЯЕТ ЗАКОНОДАТЕЛЬНОСТЬ, ПОЛОЖЕНИЯ ЕДИНОВОГО КОММЕРЧЕСКОГО КОДЕКСА ИЛИ ИНЫХ ЕДИНОВЕРНЫХ ЗАКОНОВ К ДАННОМУ СОГЛАШЕНИЮ НЕ ПРИМЕНЯЮТСЯ.

Товарные знаки. Названия TPS, логотип TPS и названия продукции, связанные с описаниями Услуги, являются товарными знаками TPS и права или лицензия на их использование не предоставляется. Продукция и названия компаний, указанные в данном Лицензионном соглашении, могут быть товарными знаками их соответствующих владельцев.

В программном обеспечении Magnet™ используется карта Bing™ компании Microsoft®. С услугами компании Microsoft® по использованию карт Bing™ можно ознакомиться на сайтах: <http://www.microsoft.com/maps/assets/docs/terms.aspx?1>

© 2011 Microsoft Corporation. All rights reserved.
В программном обеспечении Magnet™ используются RealDWG™ и Autodesk® RealDWG компании Autodesk, Inc. Copyright © 1998-2011 Autodesk, Inc. All rights reserved. Необходимая информация по использованию продукции компании Autodesk, Inc. содержится на сайте: www.autodesk.com/autodeskrealdwg <<http://www.autodesk.com/autodeskrealdwg>>

Описание ответственности. КОМПАНИЯ TPS И ЕЕ ДИСТРИБЬЮТОРЫ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ОШИБКИ ИЛИ ПРОУСКИ В ТЕКСТЕ, ВОЗНИКШИЕ ПО ВИНЕ РЕДАКТОРА ИЛИ КОРРЕКТОРА, КОТОРЫЕ МОГУТ СОДЕРЖАТЬСЯ В ПРОГРАММНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ИЛИ СОПУТСТВУЮЩЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ. В МАКСИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ, НАСКОЛЬКО ПОЗВОЛЯЕТ ЗАКОНОДАТЕЛЬНОСТЬ, НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ КОМПАНИЯ TPS ИЛИ ЕЕ СОТРУДНИКИ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПО ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЮ ИЛИ СУДЕБНОМУ ИСКУ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДАНЫ В СВЯЗИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ИЛИ УСТАНОВКОЙ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. А ТАКЖЕ В СВЯЗИ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ TPS ИЛИ ОТСУТСТВИЯ ТАКОЙ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ В ОТНОШЕНИИ ФАКТИЧЕСКИХ, КОСВЕННЫХ, ПОСРЕДСТВЕННЫХ, ПРИБЛИЖИТЕЛЬНЫХ ИЛИ СЛУЧАЙНЫХ УБЫТКОВ, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОГО, БЫЛА ЛИ КОМПАНИЯ TPS ИНФОРМИРОВАНА О ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ТАКОЙ ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЯ ИЛИ СУДЕБНОГО ИСКА. НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ВКЛЮЧАЯ ДЕЙСТВИЯ, СОВЕРШЕННЫЕ ПО НЕВРЕЖНОСТИ, КОМПАНИЯ TPS ИЛИ ЕЕ ДИСТРИБЬЮТОРЫ, АГЕНТЫ, СОТРУДНИКИ ИЛИ ЛИЦЕНЗИАРЫ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА УБЫТКИ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗНИКНУТЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ: (i) ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИЛИ НЕСПОСОБНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ; (ii) НЕСОВРЕМЕННОСТИ ДОСТАВКИ, ОШИБОЧНОЙ ДОСТАВКИ, УДАЛЕНИЯ ИЛИ НЕВОЗМОЖНОСТИ СОХРАНЕНИЯ ДАННЫХ, УСТАНОВКИ СРЕДСТВ СВЯЗИ ИЛИ НАСТРОЕК; (iii) ЗАТРАТ НА ПОЛУЧЕНИЕ ЗАМЕЩАЮЩИХ ТОВАРОВ И УСЛУГ; ИЛИ (iv) НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА ИЛИ ИЗМЕНЕНИЯ ПЕРЕДАВАЕМЫХ ВАМИ ДАННЫХ, ЕСЛИ ВЫ БЫЛИ ИНФОРМИРОВАНЫ О ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ТАКИХ УБЫТКОВ. ПОМИМО ЭТОГО, НАРЯДУ С ВЫШЕСКАЗАННЫМ, НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ СУММА КОМПЕНСАЦИИ ВАМ СО СТОРОНЫ TPS НЕ ПОДЛЖА ПРЕВЫШАТЬ СУММУ, УПЛАЧЕННОЙ ВАМИ ЗА ПРАВО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИЛИ \$100.

Гарантия защиты и возмещения ущерба. Вы обязаны освободить и гарантировать TPS и ЕЕ АГЕНТАМ, ПОДЛЕЖАЩИМ ЛИЦАМ, СОТРУДНИКАМ И ПРЕДСТАВИТЕЛЯМ КОМПАНИИ ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПО ЛЮБОМУ РОДА ПРЕТЕНЗИЯМ, ТРЕБОВАНИЯМ, СУДЕБНЫМ ИСКАМ, ПОСТАВЛЕНИЯМ И ИЗДЕРЖКАМ (ВКЛЮЧАЯ ОБСЛУЖИВАНИЕ РАСХОДЫ И ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ УСЛУГ ЮРИДИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА), ВОЗНИКАЮЩИЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЛИ ОТНОШЯЩИЕСЯ К НАРУШЕНИЮ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №
Изм.	Код.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

ВАМИ ВАШИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ ИЛИ НЕПРАВИЛЬНОГО ПРИСВОЕНИЯ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИБО ПРЕТЕНЗИЙ СО СТОРОНЫ ТРЕТИХ ЛИЦ О НАРУШЕНИИ ВАМИ УСЛОВИЙ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВЫ ОБЯЗАТЕЛЬНО НЕЗАМЕДЛИТЕЛЬНО ИНФОРМИРОВАТЬ КОМПАНИЮ TPS О ПОДПОДНОГО РОДА ПРЕТЕНЗИЯХ, ЧТОБЫ КОМПАНИЯ TPS МОГЛА ПРЕДПРИНЯТЬ НЕОБХОДИМЫЕ МЕРЫ ПО ЗАЩИТЕ СВОИХ ИНТЕРЕСОВ И УРЕГУЛИРОВАНИЮ ПРЕТЕНЗИЙ.

Ограничения по экспорту. Вы соглашаетесь со всеми положениями международных и национальных законов, применяемых к Программному обеспечению, включая Закон США о регулировании и контроле экспортных операций, а также ограничений, которые налагаются правительством США и правительствами других стран в отношении конечного пользователя, использования и страны назначения.

Вебсайт: другие заявления. Никакое утверждение, содержащееся на вебсайте TPS (или любом другом вебсайте), в рекламных материалах или документации TPS, либо сделанное сотрудником TPS или компанией-подразделением, не изменяет положений и условий использования Программного обеспечения (включая положения и условия, содержащиеся в Лицензионном соглашении об использовании Программного обеспечения, в Оказе от предоставления гарантии и ограничении ответственности).

Общие положения. В любой момент компания TPS может дополнить, изменить, заменить или отменить вышеупомянутые положения и условия использования Программного обеспечения. Лицензионное соглашение регулируется, интерпретируется и исполняется в соответствии с законами штата Калифорния, за исключением его коллизийных норм. Любой иск по данному Лицензионному соглашению должен рассматриваться в судах штата или федеральном суде, расположенных в г. Сан-Франциско, Калифорния. В случае если какое-либо положение данного Лицензионного соглашения или части его не может быть исполнено в полном объеме, то положение должно быть исполнено в максимально возможной степени, чтобы соответствовать цели Лицензионного соглашения, при этом все другие положения Лицензионного соглашения остаются в силе и продолжают действовать. Данное Лицензионное соглашение представляет собой целостный договор между TPS и вами в отношении Программного обеспечения, и этот договор заменяет собой все предыдущие и существующие договоренности, соглашения и толкования между вами и TPS относительно предмета договора. Никаких отношений участников совместного предприятия, партнерских, трудовых или агентских отношений между вами и TPS не возникает в результате данного Лицензионного соглашения или использования Услуг по нему. Не реализация TPS своего права или какого-либо положения данного Лицензионного соглашения не означает отказ от права или выполнения такого положения, если только это не подтверждено компанией TPS в письменном виде. При рассмотрении дел в суде допустимо использовать печатную версию данного Лицензионного соглашения.

НАЖАВ КНОПКУ "АССЕРТ", ВЫ ПОДТВЕРЖДАЕТЕ, ЧТО ПРОЧИТАЛИ ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ И ПРИНИМАЕТЕ ЕГО ПОЛОЖЕНИЯ И УСЛОВИЯ. ВЫ ТАКЖЕ СОГЛАШАЕТЕСЬ, ЧТО ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ ЗАМЕНЯЕТ СОБОЙ ВСЕ ПРЕДЫДУЩИЕ УСЛОВИЯ ИЛИ ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРЕННОСТИ МЕЖДУ ВАМИ И TPS В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ.

Конечный пользователь: ООО, ГСН - "Векслайт"
Номер заказа: №0932
Поставщик: ООО, ГСН - "Векслайт"

Лицензионное соглашение об использовании программного обеспечения MagnetOffice Tools
ВАЖНО: ПРОЧИТАЙТЕ ВНИМАТЕЛЬНО. Программный продукт, поставляемый компанией Torsion Positioning Systems, Inc. ("TPS") вместе с сопутствующими руководствами пользователя и документацией (вместе именуемые "Программное обеспечение"), является собственностью TPS и использование Программного обеспечения должно осуществляться в соответствии с положениями и условиями, изложенными в Лицензионном соглашении об использовании программного обеспечения ("Лицензионное соглашение"). Если вы заключаете данное Лицензионное соглашение от имени компании или другого юридического лица, вы тем самым заявляете, что имеете все полномочия на заключение такого Лицензионного соглашения и обязуетесь соблюдать изложенные в нем положения и условия. В этом случае слова "вы" или "ваш" относятся к юридическому лицу. Если вы не имеете таких полномочий или не согласны с положениями и условиями Лицензионного соглашения, вы не можете пользоваться Программным обеспечением. В случае несоблюдения пользователем положений и условий, предусмотренных данным Лицензионным соглашением, компания TPS оставляет за собой право немедленно прекратить действие данного Лицензионного соглашения и приостановить, отменить или задержать предоставление услуги.

Нажав кнопку "АССЕРТ", а также установив или используя Программное обеспечение, вы соглашаетесь принять условия данного Лицензионного соглашения. Помимо этого, нажав кнопку "АССЕРТ", вы соглашаетесь с положениями и условиями, содержащимися в Правилах по работе с программным обеспечением, которые помещены на вебсайте www.magnet-engineers.com ("Вебсайт TPS"). Если вы не согласны с положениями и условиями, содержащимися в Правилах, нажимайте Вебсайт TPS, и у вас не будет права использовать Программное обеспечение или иным способом использовать сопутствующую документацию.

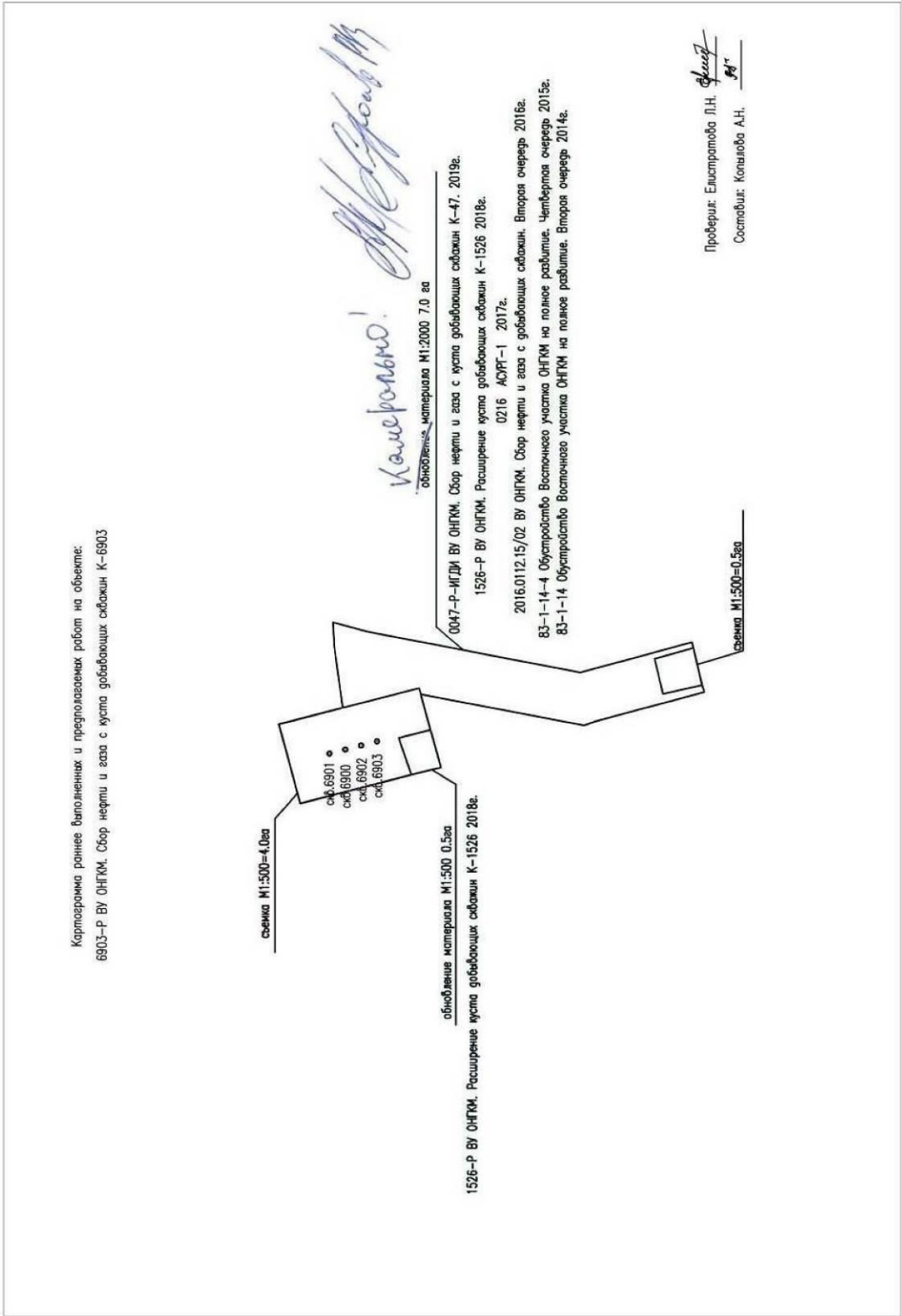
Безусловно, НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПАНИИ ТОРСОН МОЖЕТ ПРИЧИНИТЬ УЩЕРБ ПЕРСОНАЛУ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ ИЛИЛИ ПРИВЕСТИ К СВОЕЙ В РАБОТЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ НОРМАЛЬНОЙ РАБОТЫ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОЛЖНО ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ ТОЛЬКО СЕРВИСНЫМИ ЦЕНТРАМИ, ИМЕЮЩИМИ РАЗРЕШЕНИЕ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ТАКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ СЛЕДУЕТ ВНИМАТЕЛЬНО ОЗНАКОМИТЬСЯ С ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯМИ О БЕЗОПАСНОЙ РАБОТЕ, КОТОРЫЕ СОДЕРЖАТСЯ В РУКОВОДСТВЕ, И ОБРАЩАТЬ ВНИМАНИЕ НА ИХ ПОЯВЛЕНИЕ В ПРОЦЕССЕ РАБОТЫ С ПРОГРАММНЫМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ.

Право собственности на программное обеспечение. Программное обеспечение и сопутствующая документация являются собственностью компании TPS и ее соответствующих лицензиаров и защищены законами Соединенных Штатов и международными законами о защите авторского права и другими законами о защите интеллектуальной собственности.

Профессиональное использование. Программное обеспечение предназначено для профессионального использования. Пользователь должен быть профессиональным геодезистом или иметь хорошие навыки в проведении геодезической съемки и быть знакомым с принципами безопасной работы с подобного рода продукцией, чтобы понимать инструкции до начала работы с Программным обеспечением.

Отказ от ответственности. Вы не можете изменять, адаптировать, перепродавать, дублировать или дистрибутировать Программное обеспечение, либо создавать на основе Программного обеспечения либо части его производные программные продукты или создавать соответствующую документацию. Вы не можете удалять, изменять, сканировать или иным образом делать нечитаемыми или некачественными любые примечания, подсчетные полные, реконструкции, полные товарные знаки, знаки обслуживания или другие обозначения, содержащиеся в Программном обеспечении либо его части, документации или выписки из нее. Вы не можете распространять зарегистрированные

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
Картограмма ранее выполненных и предполагаемых работ на объекте

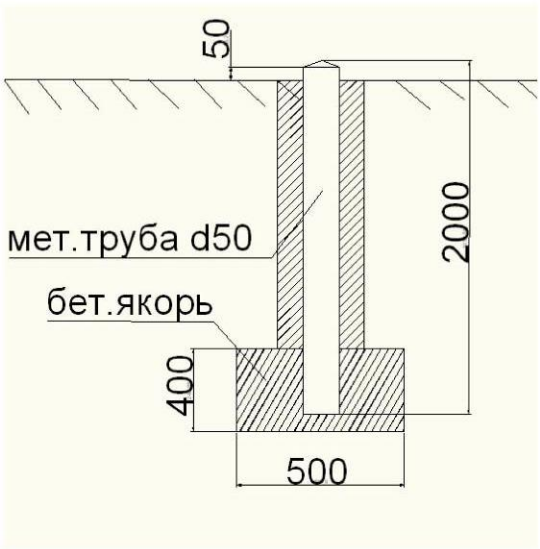


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

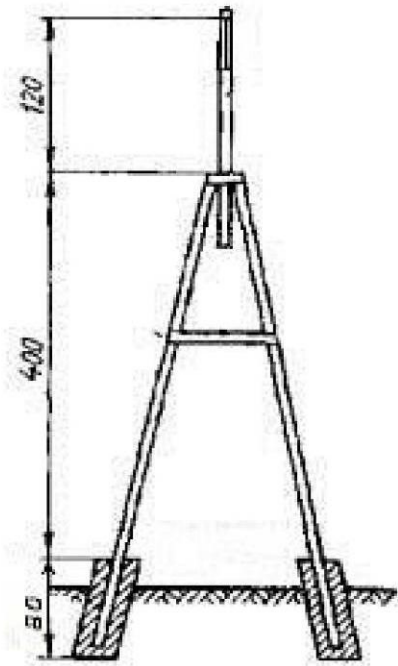
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Тип центра геодезического пункта долговременного закрепления
Центр оп 160



Тип наружного знака - пирамида



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взаи. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т				
						Лист				
						93				

Приложение В **Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и** **информационное письмо о специалистах внесенных в** **национальный реестр**

Утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

07.02.20 94/2020
(дата) (номер)

Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

**115088, г. Москва, ул. Машиностроения 1-я, д. 5, пом.1, эт. 4, каб. 6а; www.oaiis.ru;
mail@oaiis.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-И-001-28042009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Общество с ограниченной ответственностью «Терра»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя-физического лица или полное наименование заявителя-юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6318166129
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1076318014761
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	РФ, 443052, Самарская обл., г. Самара, Заводское шоссе, д. 46А, оф. 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	687
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т		Лист
								94

2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	23.11.2009 Протокол Координационного совета №22
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----

3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации **имеет право выполнять инженерные изыскания**, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства **по договору подряда на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
23.11.2009	29.12.2010	Нет

3.2. Сведения об **уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и **стоимости работ по одному договору**, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый

б) второй

в) третий

г) четвертый

д) пятый <*>

е) простой <*>

V	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)

	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об **уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий**, подготовку

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист	
											95
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, **заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров**, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый		-----
б) второй	V	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)
в) третий		-----
г) четвертый		-----
д) пятый <*>		-----

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-----
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*>	-----
<*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Заместитель
исполнительного директора
(должность
уполномоченного лица)
М.П. 


(подпись)

Н.А. Герцен
(инициалы, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							6903-Р-ИГДИ-Т	Лист	
											96
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение Г

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица

	Форма №	Р 5 1 0 0 1													
Федеральная налоговая служба СВИДЕТЕЛЬСТВО															
о государственной регистрации юридического лица															
<p>Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица</p>															
<p>Общество с ограниченной ответственностью "Терра"</p> <p>(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)</p>															
<p>ООО "Терра"</p> <p>(сокращенное наименование юридического лица)</p>															
<p>Общество с ограниченной ответственностью "Терра"</p> <p>(фирменное наименование)</p>															
15	октября	2007													
(дата)	(месяц прописью)	(год)													
за основным государственным регистрационным номером															
<table border="1" style="margin: auto;"> <tr> <td>1</td><td>0</td><td>7</td><td>6</td><td>3</td><td>1</td><td>8</td><td>0</td><td>1</td><td>4</td><td>7</td><td>6</td><td>1</td> </tr> </table>			1	0	7	6	3	1	8	0	1	4	7	6	1
1	0	7	6	3	1	8	0	1	4	7	6	1			
<p>Инспекция Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Самары</p> <p>(Наименование регистрирующего органа)</p>															
<p>Заместитель руководителя инспекции</p>	<p>Т.М.Белкова</p> <p>(подпись, ФИО)</p>	 													
		серия 63 №004558521													

ЗАО «Полиграф-защита», Москва, 2005 г. Уровень «В».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

97

Копировал:

Формат А4

Приложение Д

Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение



ООО «ЭСТИ МАП»

Дистрибьютор MapInfo в России

и СНГ

Россия, 119002, Москва,

Калошин пер., д. 4

Тел.: (495) 627-7637,

Факс: (495) 627-7649

e-mail: sales@mapinfo.ru



ESTI MAP

MapInfo Distributor in Russia
and CIS

4, Kaloshin per.,

Moscow, 119002, Russia

tel.: +7 495 627-7637,

fax: +7 495 627-7649

e-mail: sales@mapinfo.ru

29.10.2013 № 120-2013

На N _____ от _____

Для всех заинтересованных лиц

Настоящим подтверждаем, что в пользовании у ООО "Терра" находится следующее лицензионное программное обеспечение:

ГИС MapInfo Professional 10.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место, серийный номер: **MINWRS1050085489**.

ГИС MapInfo Professional 7.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место, серийный номер: **MIPWRS0750400454**.

Генеральный директор
ООО «ЭСТИ МАП»

И.Р. Тонконог



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

98

Копировал:

Формат А4

AutoCAD® 2010

ACAD 2010 RU DVD
Serial No: 353-04244715

Serial No: 353-04244715
Product Key: 001B1

**IMPORTANT: Retain your Product Key
and serial number for installation
where applicable**

Delivery: 7052037893



Part No: 001B1-20A111-1001



Autodesk, Inc., 11 McInnis Parkway, San Rafael, California 94903 USA

This software is licensed subject to the license agreement that appears during the installation process or is included in the package. If after reading the agreement you do not wish to accept its terms, you may return the software as provided in the agreement.

Autodesk, AutoCAD, DWG, and DWG (design/logo) are registered trademarks or trademarks of Autodesk, Inc., and/or its subsidiaries and/or affiliates in the USA and/or other countries. All other brand names, product names, or trademarks belong to their respective holders.

© 2009 Autodesk, Inc. All rights reserved.

Autodesk®

001B1-050001-PF01A



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

99

Копировал:

Формат А4

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

копии Программного обеспечения, в том числе сдавать его в аренду, давать вкayne третьим лицам. Вы соглашаетесь не использовать или не разрешать использовать Программное обеспечение в нарушение федерального законодательства, законов штатов или муниципальных законов Соединенных Штатов, а также норм и законов других стран, в том числе законов о защите прав на интеллектуальную собственность или норм и законов о торговле, обмене ценными бумагами или иных отношениях к Программному обеспечению. Вы соглашаетесь использовать Программное обеспечение исключительно в соответствии с его предназначением. Программное обеспечение и все связанные с ним и с компанией TPS сведения, которые могут стать вам известными в процессе работы с Программным обеспечением, являются конфиденциальными по своей сути. Вы обязуетесь соблюдать все оправданные необходимые меры предосторожности для защиты конфиденциальной информации, касающейся TPS, и применять, по крайней мере, такие же меры предосторожности, какие вы используете при обращении с данными, составляющими коммерческую тайну вашей компании.

Служба поддержки. Компания TPS может предоставить вам услуги по технической поддержке Программного обеспечения ("Техподдержка"). Любой код дополнительного программного обеспечения, предоставляемый вам в рамках оказания Техподдержки, должен рассматриваться, как часть Программного обеспечения, и в отношении него действуют положения и условия данного Лицензионного соглашения.

Предоставление лицензии на программное обеспечение. Если вы купили или иным способом получили от TPS Программное обеспечение, то TPS предоставляет вам право установить и использовать копии Программного обеспечения на вашем компьютере, на котором должна быть установлена лицензированная операционная система (Windows CE 6.0, Windows Mobile, Windows XP, Windows Vista, Windows 7, Windows 8), под которой может работать данное Программное обеспечение. Данная лицензия является персональной, простой и не подлежит передаче третьим лицам (если только это прямо не оговорено в Лицензионном соглашении), и вы можете использовать Программное обеспечение на условиях, предусмотренных данным Лицензионным соглашением только на одном Устройстве. "Устройство" означает персональный компьютер или иное устройство, на котором может быть установлено и использоваться данное Программное обеспечение (в соответствии с прилагаемой документацией). Вы можете передать права по данному Лицензионному соглашению только при продаже или передаче Устройства, на котором установлено Программное обеспечение, и только если приобретатель соглашается соблюдать условия данного Лицензионного соглашения. Если Программное обеспечение является обновлением, то в случае передачи также должны быть переданы все предыдущие версии Программного обеспечения. Вы можете отказаться от лицензии, уничтожив Программное обеспечение и соотствующую документацию. Без уведомления иных других своих прав, TPS может отозвать лицензию в случае нарушения вами условий данного Лицензионного соглашения. В таком случае вы обязаны уничтожить все находящиеся в вашем распоряжении копии Программного обеспечения.

Отказ от предоставления гарантии. ДАННОЕ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОСТАВЛЯЕТСЯ "КАК ЕСТЬ." КОМПАНИЯ TPS НЕ ПРЕДОСТАВЛЯЕТ НИКАКИХ ПРЯМЫХ ИЛИ ПОДРАЗУМЕВАЕМЫХ ОБЕЩАНИЙ, ЗАВЕРЕНИЙ ИЛИ ГАРАНТИЙ В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ (в том числе, что ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ БУДЕТ ФУНКЦИОНИРОВАТЬ БЕЗ СБОЕВ ИЛИ ЕГО МОЖНО БУДЕТ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПОСТОЯННО В ЛЮБЫХ УСЛОВИЯХ). В ОТНОШЕНИИ ЕГО СОДЕРЖИМОГО, ИЛИ ЛЮБЫХ ДРУГИХ МАТЕРИАЛОВ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ПРЕДОСТАВЛЕНЫ ВАМ В СООТВЕТСТВИИ С УСЛОВИЯМИ ДАННОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ ИЛИ ИНЫМ ОБРАЗОМ. В ЧАСТНОСТИ, КОМПАНИЯ TPS ОТКАЗЫВАЕТСЯ ОТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КАКИХ-ЛИБО ПОДРАЗУМЕВАЕМЫХ ГАРАНТИЙ ОТНОСИТЕЛЬНО КОММЕРЧЕСКОЙ ПРИГОДНОСТИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НАРУШЕНИЯ ЧЬИХ-ЛИБО ПРАВ, А ТАКЖЕ ЕГО ПРИГОДНОСТИ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ КОНКРЕТНЫХ

ЦЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ. В МАКСИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ, НАСКОЛЬКО ПОЗВОЛЯЕТ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО, ПОЛОЖЕНИЯ ЕДИНОВОГО КОММЕРЧЕСКОГО КОДЕКСА ИЛИ ИНЫХ ЕДИНОВЕРНЫХ ЗАКОНОВ К ДАННОМУ СОГЛАШЕНИЮ НЕ ПРИМЕНЯЮТСЯ.

Товарные знаки. Названия TPS, логотип TPS и названия продукции, связанные с оказанием Услуги, являются товарными знаками TPS и права или лицензия на их использование не предоставляется. Продукция и названия компаний, указанные в данном Лицензионном соглашении, могут быть товарными знаками их соответствующих владельцев.

В программном обеспечении Magnet[™] используется карта Bing[™] компании Microsoft[®]. С условиями компании Microsoft[®] по использованию карт Bing[™] можно ознакомиться на сайтах: <http://www.microsoft.com/maps/assets/docs/terms.aspx#11> <<http://www.microsoft.com/maps/assets/docs/terms.aspx>>

© 2011 Microsoft Corporation. All rights reserved.
В программном обеспечении Magnet[™] используются RealDWG[™] и Autodesk[®] RealDWG компании Autodesk, Inc. Copyright © 1998-2011 Autodesk, Inc. All rights reserved. Необходимая информация по использованию продукции компании Autodesk, Inc. содержится на сайте: www.autodesk.com/autodeskrealdwg <<http://www.autodesk.com/autodeskrealdwg>>

Ограничение ответственности. КОМПАНИЯ TPS И ЕЕ ДИСТРИБЬЮТОРЫ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ОШИБКИ ИЛИ ПРОПУСКИ В ТЕКСТЕ, ВОЗНИКШИЕ ПО ВИНЕ РЕДАКТОРА ИЛИ КОРРЕКТОРА, КОТОРЫЕ МОГУТ СОДЕРЖАТЬСЯ В ПРОГРАММНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ИЛИ СОПУТСТВУЮЩЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В МАКСИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ, НАСКОЛЬКО ПОЗВОЛЯЕТ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО, НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ КОМПАНИЯ TPS ИЛИ ЕЕ СОТРУДНИКИ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПО ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЮ ИЛИ СУДЕБНОМУ ИСКУ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДАНЫ В СВЯЗИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ИЛИ УСТАНОВКОЙ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, А ТАКЖЕ В СВЯЗИ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ TPS ИЛИ ОТСУТСТВИЯ ТАКОВОЙ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ В ОТНОШЕНИИ ФАКТИЧЕСКИХ, КОСВЕННЫХ, ПОБОЧНЫХ, ПРИСУЖДАЕМЫХ В ПОРЯДКЕ НАКАЗАНИЯ ИЛИ СЛУЧАЙНЫХ УБЫТКОВ, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОГО, БЫЛА ЛИ КОМПАНИЯ TPS ИНФОРМИРОВАНА О ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ТАКОЙ ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЯ ИЛИ СУДЕБНОГО ИСКА. НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ВКЛЮЧАЯ ДЕЙСТВИЯ, СОВЕРШЕННЫЕ ПО НЕБРЕЖНОСТИ, КОМПАНИЯ TPS ИЛИ ЕЕ ДИСТРИБЬЮТОРЫ, АГЕНТЫ, СОТРУДНИКИ ИЛИ ЛИЦЕНЗИАРЫ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА УБЫТКИ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗНИКНУТЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ: (i) ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИЛИ НЕСПОСОБНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ; (ii) НЕСОВРЕМЕННОСТИ ДОСТАВКИ, ОШИБОЧНОЙ ДОСТАВКИ, УДАЛЕНИЯ ИЛИ НЕВОЗМОЖНОСТИ СОХРАНЕНИЯ ДАННЫХ, УСТАНОВКИ СРЕДСТВ СВЯЗИ ИЛИ НАСТРОЕК; (iii) ЗАТРАТ НА ПОЛУЧЕНИЕ ИЛИ ИЗМЕНЕНИЯ ТОВАРОВ И УСЛУГ; ИЛИ (iv) НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА ИЛИ ИЗМЕНЕНИЯ ПЕРЕДАВАЕМЫХ ВАМИ ДАННЫХ, ЕСЛИ ВЫ БЫЛИ ИНФОРМИРОВАНЫ О ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ТАКИХ УБЫТКОВ. ПОМИМО ЭТОГО, НАРЯДУ С ВЫШЕСКАЗАННЫМ, НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ СУММА КОМПЕНСАЦИИ ВАМ СО СТОРОНЫ TPS НЕ ДОЛЖНА ПРЕВЫШАТЬ СУММЫ, УПЛАЧЕННОЙ ВАМИ ЗА ПРАВО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИЛИ \$100.

Гарантия возврата и возмещения ущерба. ВЫ ОБЯЗАНЫ ОСВОБОДИТЬ И ГАРАНТИРОВАТЬ TPS И ЕЕ АГЕНТАМ, ДОЛЖНОСТНЫМ ЛИЦАМ, СОТРУДНИКАМ И ПРЕДСТАВИТЕЛЯМ КОМПАНИИ ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПО ЛЮБОМУ РОДА ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЯМ, СУДЕБНЫМ ИСКАМ, ПОСТАВЛЕННЫМ И ИЗДЕРЖКАМ (ВКЛЮЧАЯ ОБЕСВОЖАНИЕ РАСХОДЫ И ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ УСЛУГ ЮРИДИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА), ВОЗНИКАЮЩИЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЛИ ОТНОСЯЩИЕСЯ К НАРУШЕНИЮ

6903-Р-ИГДИ-Т

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВАМИ ВАШИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ ИЛИ НЕПРАВОМЕРНОГО ПРИСВОЕНИЯ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИБО ПРЕТЕНЗИИ СО СТОРОНЫ ТРЕТЬИХ ЛИЦ О НАРУШЕНИИ ВАМИ УСЛОВИЙ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВЫ ОБЯЗУЕТЕСЬ НЕЗАМЕДИТЕЛЬНО ИНФОРМИРОВАТЬ КОМПАНИЮ TPS О ПОДОБНОГО РОДА ПРЕТЕНЗИЯХ, ЧТОБЫ КОМПАНИЯ TPS МОГЛА ПРЕДПРИНЯТЬ НЕОБХОДИМЫЕ МЕРЫ ПО ЗАЩИТЕ СВОИХ ИНТЕРЕСОВ И УРЕГУЛИРОВАНИЮ ПРЕТЕНЗИЙ.

Ограничения по экспорту. Вы соглашаетесь со всеми положениями международных и национальных законов, применяемых к Программному обеспечению, включая Закон США о регулировании и контроле экспортных операций, а также ограничений, которые введены правительством США и правительствами других стран в отношении конечного пользователя, использования и страны назначения.

Вебсайт, другие заявления. Никакое утверждение, содержащееся на вебсайте TPS (или любом другом вебсайте), в рекламных материалах или документации TPS, либо сделанное сотрудником TPS или компании-подразделением, не исключает положений и условий использования Программного обеспечения (включая положения и условия, содержащиеся в Лицензионном соглашении об использовании Программного обеспечения, в Отказе от предоставления гарантии и ограничения ответственности).

Общие положения. В любой момент компания TPS может дополнить, изменить, заменить или отменить вышеупомянутые положения и условия использования Программного обеспечения. Лицензионное соглашение регулируется, интерпретируется и исполняется в соответствии с законами штата Калифорния, за исключением его коллизионных норм. Любой иск по данному Лицензионному соглашению должен рассматриваться в судах штата или федеральном суде, расположенных в г. Сан-Франциско, Калифорния. В случае если какое-либо положение данного Лицензионного соглашения или части его не может быть исполнено в полном объеме, это положение должно быть исполнено в максимально возможной степени, чтобы соответствовать цели Лицензионного соглашения; при этом все другие положения Лицензионного соглашения остаются в силе и продолжают действовать. Данное Лицензионное соглашение представляет собой целостный договор между TPS и вами в отношении Программного обеспечения, и этот договор заменяет собой все предыдущие и существующие договоренности, соглашения и толкования между вами и TPS относительно предмета договора. Никаких отношений участников совместного предприятия, партнеров, трудовых или агентских отношений между вами и TPS не возникает в результате данного Лицензионного соглашения или использования Услуг по нему. Не реализация TPS своего права или какого-либо положения данного Лицензионного соглашения не означает отказ от права или выполнения такого положения, если только это не подтверждено компанией TPS в письменном виде. При рассмотрении дел в суде допустимо использовать печатную версию данного Лицензионного соглашения.

НАЖАВ КНОПКУ "АСЕРТ", ВЫ ПОДТВЕРЖАЕТЕ, ЧТО ПРОЧИТАЛИ ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ И ПРИНИМАЕТЕ ЕГО ПОЛОЖЕНИЯ И УСЛОВИЯ. ВЫ ТАКЖЕ СОГЛАШАЕТЕСЬ, ЧТО ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ ЗАМЕНЯЕТ СОБОЙ ВСЕ ПРЕДЫДУЩИЕ УСЛОВИЯ ИЛИ ИСМЕНЕНИЯ, ДОГОВОРЕННОСТИ МЕЖДУ ВАМИ И TPS В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ.

Конечный пользователь: ООО "Транс-Информ-Сервис"
Номер ключа: NO932
Поставщик: ООО "Ген-Визард"

Лицензионное соглашение об использовании программного обеспечения MagnetOffice Tools
ВАЖНО: ПРОЧИТАЙТЕ ВНИМАТЕЛЬНО. Программный продукт, поставляемый компанией Torcon Positioning Systems, Inc. ("TPS") вместе с сопутствующими руководствами пользователя и документацией (вместе именуемые "Программное обеспечение"), является собственностью TPS и использование Программного обеспечения должно осуществляться с соблюдением положений и условий, изложенных в Лицензионном соглашении об использовании программного обеспечения ("Лицензионное соглашение"). Если вы заключаете данное Лицензионное соглашение от имени компании или другого юридического лица, вы тем самым заявляете, что имеете все полномочия на заключение такого Лицензионного соглашения и обязуетесь соблюдать изложенные в нем положения и условия. В этом случае слова "вы" или "ваш" относятся к юридическому лицу. Если вы не имеете таких полномочий или не согласны с положениями и условиями Лицензионного соглашения, вы не можете пользоваться Программным обеспечением. В случае несоблюдения пользователем положений и условий, предусмотренных данным Лицензионным соглашением, компания TPS оставляет за собой право немедленно прекратить действие данного Лицензионного соглашения и приостановить, отменить или задержать предоставление услуги.

Нажав кнопку "АСЕРТ", а также установив или используя Программное обеспечение, вы соглашаетесь принять условия данного Лицензионного соглашения. Помимо этого, нажав кнопку "АСЕРТ", вы соглашаетесь с положениями и условиями, содержащимися в Правилах по работе с программным обеспечением, которые размещены на вебсайте www.magnet-enterprise.com ("Вебсайт TPS"). Если вы не согласны с положениями и условиями, содержащимися в Правилах, покиньте Вебсайт TPS, и у вас не будет права использовать Программное обеспечение или иным способом использовать сопутствующую документацию.

Безопасность. НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПАНИИ TORCON МОЖЕТ ПРИЧИНИТЬ УЩЕРБ ПЕРСОНАЛУ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ ИЛИ/ИЛИ ПРИВЕСТИ К СВОЮ В РАБОТЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ НОРМАЛЬНОЙ РАБОТЫ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОЛЖНО ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ ТОЛЬКО СЕРВИСНЫМИ ЦЕНТРАМИ, ИМЕЮЩИМИ РАЗРЕШЕНИЕ TPS НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ТАКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ СЛЕДУЕТ ВНИМАТЕЛЬНО ОЗНАКОМИТЬСЯ С ПРЕДОСТЕРЕЖЕНИЯМИ О БЕЗОПАСНОЙ РАБОТЕ, КОТОРЫЕ СОДЕРЖАТСЯ В РУКОВОДСТВЕ, И ОБРАЩАТЬ ВНИМАНИЕ НА ИХ ПОЯВЛЕНИЕ В ПРОЦЕССЕ РАБОТЫ С ПРОГРАММНЫМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ.

Право собственности на программное обеспечение. Программное обеспечение и сопутствующая документация являются собственностью компании TPS и ее соответствующих лицензиаров и защищены законами Соединенных Штатов и международными законами о защите авторского права и другими законами о защите интеллектуальной собственности.

Профессиональное использование. Программное обеспечение предназначено для профессионального использования. Пользователь должен быть профессиональным геодезистом или иметь хорошие навыки в проведении геодезической съемки и быть знакомым с правилами безопасной работы с подобного рода продукцией, чтобы понимать инструкции до начала работы с Программным обеспечением.

Ограничения на использование и передачу программного обеспечения. Вы не можете изменять, адаптировать, переносить, воспроизводить, декомпиллировать или диссемблировать Программное обеспечение, либо создавать на основе Программного обеспечения либо части его производные программные продукты или создавать соответствующую документацию. Вы не можете удалять, изменять, скрывать или иным образом делать нечитаемыми или невидимыми любые примечания, подрисованные подписи, рекомендации, водные товарные знаки, знаки обслуживания или другие обозначения, содержащиеся в Программном обеспечении либо его части, документации или выписки из нее. Вы не можете распространять зарегистрированные

Приложение Е

Свидетельства о поверках средств измерений

 NAVGEOTEX ДИАГНОСТИКА	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ «NAVGEOTEX - ДИАГНОСТИКА» регистрационный номер аттестата аккредитации РОСС RU.0001.310 380
<h3>СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ</h3>	
№ <u>05234199</u>	
Действительно до « <u>25</u> » <u>апреля</u> <u>2020</u> г.	
Средство измерений <u>Тахеометр электронный</u> <small>наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер</small>	
<u>Sokkia SET630RK, рег. номер 39435-08</u> <small>в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа</small>	
заводской (серийный) номер <u>170981</u>	
в составе <u>-</u>	
номер знака предыдущей поверки <u>отсутствует</u>	
поверено <u>в соответствии с описанием типа</u> <small>наименование единиц величин, диапазоны измерений, на которых поверено средство измерений</small>	
в соответствии с <u>МИ 2798-2003</u> <small>наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка</small>	
<u>"ГСИ. Тахеометры электронные. Методика поверки"</u>	
с применением эталонов: <u>эталон единицы длины 1 разряда</u> <small>регистрационный номер и (или) наименование, тип</small>	
<u>№3.2.ГСХ.0007.2017, эталон единицы плоского угла №3.2.ГСХ.0010.2018</u> <small>заводской номер, разряд, класс и погрешность эталонов, применяемых при поверке</small>	
при следующих значениях влияющих факторов: <u>температура + 22°C,</u> <small>перечень влияющих факторов</small>	
<u>относительная влажность 50 %, атм. давление 759 мм. рт. ст.</u> <small>нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений</small>	
и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано пригодным к применению. <small>не нужно закрывать</small>	
Знак поверки:	
Директор <small>должность руководителя подразделения или другого уполномоченного лица</small>	Уткин С. Ю. <small>подпись</small> <small>фамилия, имя и отчество</small>
Поверитель 	Петров М. А. <small>подпись</small> <small>фамилия, имя и отчество</small>
Дата поверки « <u>26</u> » <u>апреля</u> <u>2019</u> г.	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат А4

Лист
102

 НАВГЕОТЕХ ДИАГНОСТИКА	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА» регистрационный номер аттестата аккредитации РОСС RU.0001.310 380	
	СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № <u>07913199</u> Действительно до « <u>27</u> » <u>июня</u> 20 <u>20</u> г.	
Средство измерений	Аппаратура геодезическая спутниковая <small>наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер</small> SOKKIA GRX2, рег. номер 64260-16 <small>в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа</small> заводской (серийный) номер 1377-10179	
в составе	-	
номер знака предыдущей поверки	отсутствует	
поверено	в соответствии с описанием типа <small>наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений</small> документом МП АПМ 87-15, <small>наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка</small> утвержденным ООО «Автопрогресс-М» 24 февраля 2016 г.	
с применением эталонов:	эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне <small>регистрационный номер и (или) наименование, тип,</small> значений от 1,5 до 3000 м №3.2.ГСХ.0007.2017 <small>заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, применяемых при поверке</small>	
при следующих значениях влияющих факторов:	температура + 15 °С, <small>перечень влияющих факторов,</small> относительная влажность 85 %, атм. давление 737 мм рт. ст. <small>нормированных в документе по методике поверки, с указанием их значений</small>	
и на основании результатов первичной (периодической) поверки	признано <small>не нужно зачеркнуть</small> пригодным к применению	
Знак поверки:		
Директор	 <small>подпись</small>	Уткин С. Ю. <small>фамилия, имя и отчество</small>
Поверитель	 <small>подпись</small>	Петров М. А. <small>фамилия, имя и отчество</small>
 19010372272	Дата поверки « <u>28</u> » <u>июня</u> 20 <u>19</u> г.	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат А4

 Лист
 103


НАВГЕОТЕХ
 ДИАГНОСТИКА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
 НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
 регистрационный номер аттестата аккредитации
 РОСС RU.0001.310 380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 07912199

Действительно до « 27 » июня 20 20 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименования, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер
SOKKIA GRX2, рег. номер 64260-16
в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа
 заводской (серийный) номер 1377-10185

в составе _____

номер знака предыдущей поверки отсутствует

поверено в соответствии с описанием типа
наименование единиц величин, диапазонов измерений, из которых получено средство измерений
 в соответствии с документом МП АПМ 87-15,
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка
утвержденным ООО «Автопрогресс-М» 24 февраля 2016 г.

с применением эталонов: эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
регистрационный номер и (или) наименование, тип,
значений от 1,5 до 3000 м №3.2.ГСХ.0007.2017
заводской номер, разряд, класс или погрешность эталона, принимаемых при поверке

при следующих значениях влияющих факторов: температура + 15 °С,
перечень влияющих факторов,
относительная влажность 85 %, атм. давление 737 мм рт. ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано
 пригодным к применению не требует дачеркусов

Знак поверки: 

Директор _____
должность, руководителя подразделения или другого уполномоченного лица

Поверитель _____
подпись

Уткин С. Ю.
фамилия, имя и отчество

Петров М. А.
фамилия, имя и отчество

Дата поверки « 28 » июня 20 19 г.

 19010372271

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат

А4

Лист

104

Приложение Ж

Уведомление Управления Росреестра по Оренбургской области

**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/КПП5610084498/561001001**

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

«05» августа 2019

УВЕДОМЛЕНИЕ № 2-19-432

В соответствии с заявлением о предоставлении в пользование документов из
государственного фонда данных, полученных в результате проведения
землеустройства от 25.07.2019

ООО «Терра» (далее-заявитель)
443052, г. Самара, проспект Кирова, 41 А
(наименование организации, адрес)

предоставлены в пользование материалы (данные):

Координаты и высоты пунктов ГГС в МСК-56: 5 пунктов

наименование конкретных материалов (данных)

Оренбургский район

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

Цель использования материалов (данных): инженерные изыскания по объектам: «ВУ
ОНГКМ. Система сбора с добывающих скважин куста № 7», «ВУ ОНГКМ. Система
сбора с добывающей скважины № 20007», «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста
добывающих скважин. Вторая очередь. К-1601».

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

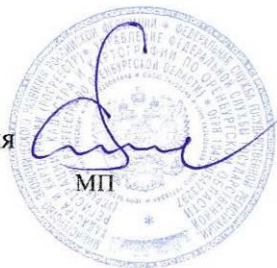
Срок использования материалов (данных): **1 год**

Возвратить в срок до 05.08.2020

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, а также
уведомлять о случаях повреждения или уничтожения пунктов государственной
геодезической сети.

Исполняющий обязанности руководителя



В.Е. Решетов

Примечание – Данным уведомление были предоставлены сведения на пункты ГГС, являющиеся
исходными и по настоящему объекту. Срок использования данных соответствует.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист
105

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°

Фотография центра



Обзорная фотография (вид на север)



Марка:

Файл: Марка.jpg

Файл: Донгузская.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

107

Копировал:

Формат А4

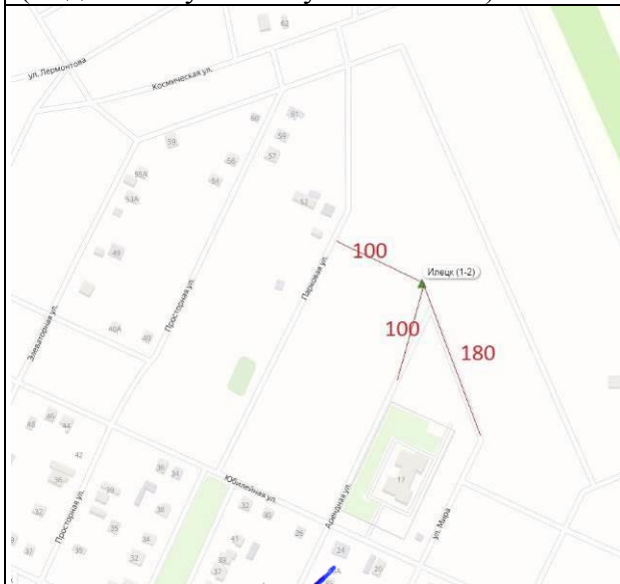


Год производства работ: 2020 год


ООО «Терра»

Объект: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

	Илецк	пир	5,00			М-40-27
	2	б/н		1оп	136,15	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапеция 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
Уничтожен			Опозна- вательный столб			
В рабочем состоянии			Монолит I			
Не вскрывался			Монолит II			
Не вскрывался			Монолит III и IV			
Уничтожен			Наружный знак			
Не обследовался			ОРП - I			
Не обследовался			ОРП - II			
Окопка требует восстановления			Внешнее оформление			

Примечание: 1. В графах: тип знака, высота знака, тип центра и высота над уровнем моря указываются сведения, взятые из каталога координат геодезических пунктов.
2. К карточке обследования и восстановления геодезического пункта прикладывается оттиск марки или цифровая фотография марки.

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Тип знака: пирамида		Трапеция: М-40-27			
		Населенный пункт		г. Соль-Илецк			
		Описание местоположения					
		Оренбургская область, г. Соль-Илецк; В 100 м юго-восточнее ул. Парковая; В 100 м северо-восточнее ул. Арендная; В 180 м северо-западнее ул. Мира.					
		Тип центра: 1оп Высота верхней марки над уровнем земли -0.3 м		Новый центр			
Составил	 подпись	А. Г. Маврин фамилия		Проверил	 подпись	А.С. Рыбальченко фамилия	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Тип центра: 1оп Высота верхней марки над уровнем земли -0.3 м		Новый центр																														
			Составил		 подпись		А. Г. Маврин фамилия		Проверил		 подпись		А.С. Рыбальченко фамилия																												
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="7">6903-Р-ИГДИ-Т</td><td>Лист</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td><td colspan="7"></td><td>108</td></tr></table>																				6903-Р-ИГДИ-Т							Лист	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата								108
						6903-Р-ИГДИ-Т							Лист																												
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата								108																												

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°

Фотография центра



Обзорная фотография (вид на север)



Марка:

Файл: Марка.jpg

Файл: Илецк.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

109

Копировал:

Формат А4

Формат	A4
--------	----

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°	

Фотография центра

Марка:



Обзорная фотография (вид на север)



Марка:

Файл: Марка.jpg

Файл: Молоканка.jpg

Составил

А. Г. Маврин
фамилия

Проверил

А. С. Рыбальченко
фамилия

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

111

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°

Фотография центра



Обзорная фотография (вид на север)



Марка:

Файл: Марка.jpg

Файл: Качкарский Мар.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

113

Копировал:

Формат А4

Год производства работ: 2020 год

ООО «Терра»

Объекты: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

	Рождественка	пир	5,40			М-40-16
	3			1	108,99	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапедия 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
Отсутствует			Опознавательный столб			
В рабочем состоянии			Монолит I			
Не вскрывался			Монолит II			
Не вскрывался			Монолит III и IV			
Уничтожен			Наружный знак			
Не обследовался			ОРП - I			
Не обследовался			ОРП - II			
Окопка требует восстановления			Внешнее оформление			

Примечание: 1. В графах: тип знака, высота знака, тип центра и высота над уровнем моря указываются сведения, взятые из каталога координат геодезических пунктов.
2. К карточке обследования и восстановления геодезического пункта прикладывается оттиск марки или цифровая фотография марки.

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)	Тип знака: пирамида	Трапедия: М-40-16
	Населенный пункт	пос. Караванный
		
Описание местоположения		
Оренбургская область Беляевский район В 4,70 м северо-восточнее края посадки В 75,0 м западнее опоры 35 кВ № 57 В 87,5 м юго-восточнее опоры 35 кВ №56		
Тип центра: 1 Высота верхней марки над уровнем земли -0.4 м		Новый центр
Составил	 А. Г. Маврин подпись фамилия	Проверил  А.С. Рыбальченко подпись фамилия

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

114

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°

Фотография центра



Марка:

Файл: Марка.jpg

Обзорная фотография (вид на север)



Файл: Рождественка.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

115

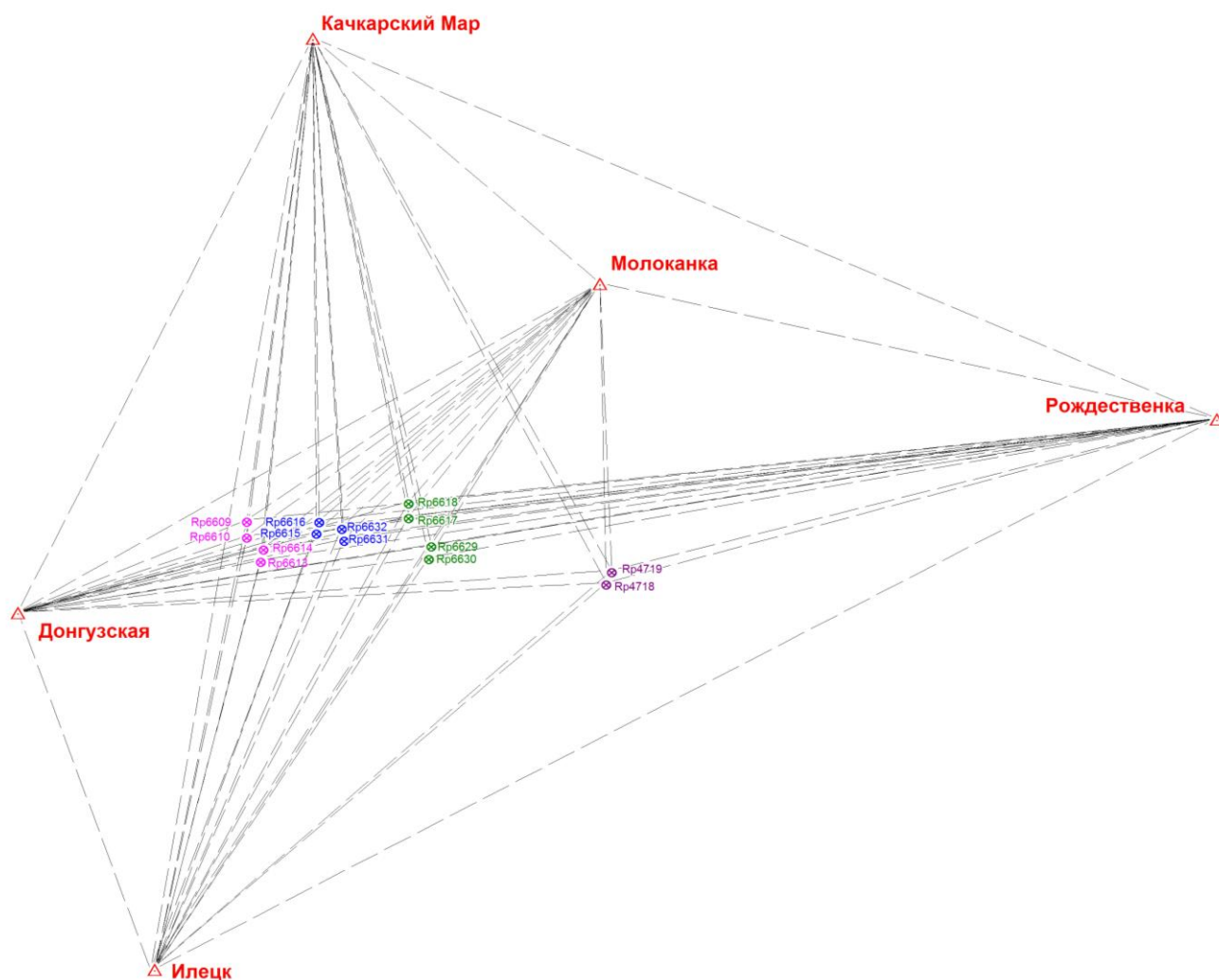
Копировал:

Формат А4

Приложение К

Схема геодезической разбивочной основы для развития съемочного обоснования с использованием спутниковых определений

Схема геодезической разбивочной основы для развития съемочного обоснования с использованием спутниковых определений на объекты ВУ ОНГКМ по договору № 1056-Н3003-СП001



Условные обозначения:

- △ - Исходные пункты ГГС
- ⊗ - Временные реперы по объекту: "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903"
- ⊗ - Временные реперы по объекту: "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с кустов добывающих скважин К-6912, К-6909"
- ⊗ - Временные реперы по объекту: "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6916"
- ⊗ - Временные реперы по объекту: "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6263"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист
116

Копировал:

Формат А4

Приложение Л

Ведомость измерений спутниковыми GPS-приемниками по определению планово-высотного положения пунктов (временных реперов)

Объекты: 6903-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»;

6912-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с кустов добывающих скважин К-6912, К-6909»;

6916-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6916»;

6263-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6263»;

Производство работ: февраль 2020 г.

Система координат: МСК-56.

Система высот Балтийская 1977 г.

Отчет по точке			
Имя	Север (м)	Восток (м)	Отметка (м)
Rp6609	410741,521	2308746,643	152,278
Rp6610	410582,321	2308706,591	154,353
Rp6615	410786,856	2311057,739	159,391
Rp6613	409973,947	2308953,153	160,295
Rp6614	410032,662	2309043,510	158,468
Rp6616	410814,454	2311110,448	159,782
Rp6617	410846,220	2314273,089	204,365
Rp6618	410934,461	2314297,557	201,986
Rp6631	410450,250	2312292,541	161,838
Rp6632	410564,073	2312270,861	160,008
Rp6629	410002,365	2315540,644	162,830
Rp6630	409963,651	2315481,155	165,798
Rp4718	408872,81	2324024,62	147,094
Rp4719	408906,48	2323966,2	145,383
Донгузкая			165,200
Илецк			136,150
Качкарский Мар			179,140
Молоканка			146,300
Рождественка			108,990

Векторы GPS					
Имя	dN (м)	dE (м)	dHt (м)	СКО в плане	СКО по высоте
Rp6609–Rp6610	-159,201	-40,053	2,070	0,002	0,003
Rp6609–Донгузкая	-3719,067	-10603,540	12,188	0,012	0,020
Rp6609–Илецк	-47650,899	-10986,615	-17,818	0,018	0,029
Rp6609–Качкарский Мар	21251,066	2145,018	27,392	0,008	0,014
Rp6609–Молоканка	10646,140	14665,520	-5,852	0,008	0,013
Rp6609–Рождественка	4837,405	41524,777	-44,019	0,015	0,024
Rp6610–Донгузкая	-3559,870	-10563,488	10,126	0,012	0,016
Rp6610–Илецк	-47491,701	-10946,569	-19,888	0,019	0,027
Rp6610–Качкарский Мар	21410,265	2185,063	25,319	0,018	0,029
Rp6610–Молоканка	10805,337	14705,565	-7,920	0,010	0,013
Rp6610–Рождественка	4996,598	41564,827	-46,084	0,018	0,023
Rp6613–Rp6614	58,715	90,357	-1,826	0,001	0,001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							117

Векторы GPS						
Имя		dN (м)	dE (м)	dHt (м)	СКО в плане	СКО по высоте
Rp6613–Донгузкая		-2951,482	-10810,060	4,229	0,009	0,016
Rp6613–Илецк		-46883,329	-11193,133	-25,748	0,015	0,029
Rp6613–Качкарский Мар		22018,627	1938,499	19,431	0,007	0,013
Rp6613–Молоканка		11413,708	14459,005	-13,855	0,006	0,012
Rp6613–Рождественка		5604,972	41318,256	-51,999	0,014	0,025
Rp6614–Донгузкая		-3010,187	-10900,413	6,043	0,011	0,018
Rp6614–Илецк		-46942,038	-11283,485	-23,921	0,016	0,029
Rp6614–Качкарский Мар		21959,923	1848,146	21,250	0,008	0,013
Rp6614–Молоканка		11355,003	14368,653	-12,036	0,006	0,011
Rp6614–Рождественка		5546,268	41227,905	-50,175	0,014	0,024
Rp6631–Rp6632		113,823	-21,681	-1,825	0,001	0,001
Rp6631–Донгузская		-3427,794	-14149,441	2,683	0,008	0,014
Rp6631–Илецк		-47359,636	-14532,518	-27,455	0,015	0,030
Rp6631–Качкарский Мар		21542,307	-1400,862	17,980	0,007	0,013
Rp6631–Молоканка		10937,411	11119,619	-15,366	0,005	0,010
Rp6631–Рождественка		5128,679	37978,922	-53,465	0,013	0,023
Rp6632–Донгузская		-3541,621	-14127,762	4,513	0,008	0,014
Rp6632–Илецк		-47473,460	-14510,841	-25,624	0,015	0,030
Rp6632–Качкарский Мар		21428,483	-1379,182	19,811	0,007	0,013
Rp6632–Молоканка		10823,588	11141,295	-13,535	0,005	0,010
Rp6632–Рождественка		5014,855	38000,599	-51,634	0,013	0,023
Rp6615–Rp6616		27,597	52,709	0,393	0,002	0,003
Rp6615–Донгузкая		-3764,381	-12914,651	5,100	0,008	0,012
Rp6615–Илецк		-47696,239	-13297,713	-24,911	0,017	0,028
Rp6615–Качкарский Мар		21205,733	-166,084	20,327	0,009	0,012
Rp6615–Молоканка		10600,805	12354,420	-12,957	0,008	0,012
Rp6615–Рождественка		4792,075	39213,676	-51,121	0,015	0,022
Rp6616–Донгузкая		-3791,982	-12967,358	4,738	0,008	0,013
Rp6616–Илецк		-47723,831	-13350,423	-25,269	0,019	0,028
Rp6616–Качкарский Мар		21178,138	-218,793	19,969	0,008	0,012
Rp6616–Молоканка		10573,206	12301,712	-13,318	0,007	0,010
Rp6616–Рождественка		4764,473	39160,971	-51,487	0,015	0,022
Rp6617–Rp6618		88,241	24,469	-2,377	0,001	0,001
Rp6617–Донгузкая		-3823,760	-16130,007	-39,820	0,010	0,019
Взаим. инв. №	Rp6617–Илецк	-47755,593	-16513,076	-69,879	0,016	0,030
	Rp6617–Качкарский Мар	21146,369	-3381,438	-24,595	0,007	0,013
	Rp6617–Молоканка	10541,438	9139,066	-57,866	0,005	0,009
	Rp6617–Рождественка	4732,712	35998,320	-96,036	0,013	0,022
Подп. и дата	Rp6618–Донгузкая	-3911,997	-16154,465	-37,445	0,010	0,018
	Rp6618–Илецк	-47843,831	-16537,534	-67,498	0,016	0,025
	Rp6618–Качкарский Мар	21058,130	-3405,897	-22,214	0,007	0,013
	Rp6618–Молоканка	10453,202	9114,609	-55,482	0,005	0,009
Инв. № подл.	Rp6618–Рождественка	4644,472	35973,863	-93,653	0,013	0,022
	Донгузкая–Илецк	-43931,841	-383,073	-30,001	0,015	0,026
	Rp6629–Rp6630	-38,714	-59,490	2,968	0,001	0,001
	Rp6629–Донгузская	-2979,911	-17397,545	1,770	0,009	0,013
	Rp6629–Илецк	-46911,747	-17780,622	-28,346	0,019	0,028
6903-Р-ИГДИ-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист 118

Векторы GPS					
Имя	dN (м)	dE (м)	dHt (м)	СКО в плане	СКО по высоте
Rp6629–Качкарский Мар	21990,192	-4648,966	17,060	0,008	0,013
Rp6629–Молоканка	11385,300	7871,515	-16,289	0,005	0,008
Rp6629–Рождественка	5576,565	34730,816	-54,368	0,014	0,021
Rp6630–Донгузская	-2941,194	-17338,062	-1,206	0,008	0,012
Rp6630–Илецк	-46873,033	-17721,134	-31,308	0,018	0,029
Rp6630–Качкарский Мар	22028,905	-4589,477	14,098	0,008	0,013
Rp6630–Молоканка	11424,012	7931,007	-19,249	0,005	0,008
Rp6630–Рождественка	5615,282	34790,304	-57,324	0,013	0,021
Rp4718-Rp4719	33.67	-58.42	-1.71	0.003	0.014
Rp4718–Донгузкая	-1850.32	-25881.5	18.11	0.003	0.011
Rp4718–Илецк	-45782.22	-26264.33	-10.94	0.002	0.006
Rp4718–Качкарский Мар	23120.03	-13132.67	32.05	0.005	0.011
Rp4718–Молоканка	12514.85	-612.46	-0.79	0.017	0.017
Rp4718–Рождественка	6706.33	26246.67	-38.1	0.007	0.008
Rp4719–Донгузкая	-1883.99	-25823.08	19.82	0.015	0.011
Rp4719–Илецк	-45815.89	-26205.91	-9.23	0.011	0.015
Rp4719–Качкарский Мар	23086.36	-13074.25	33.76	0.005	0.014
Rp4719–Молоканка	12481.18	-554.04	0.92	0.008	0.012
Rp4719–Рождественка	6740.00	26305.09	-36.39	0.016	0.013
Донгузкая–Качкарский Мар	24970,121	12748,562	15,221	0,009	0,017
Донгузкая–Молоканка	14365,193	25269,067	-18,060	0,010	0,017
Донгузкая–Рождественка	8556,464	52128,320	-56,225	0,017	0,020
Илецк–Качкарский Мар	68901,958	13131,633	45,235	0,019	0,025
Илецк–Молоканка	58297,028	25652,141	12,024	0,018	0,023
Илецк–Рождественка	52488,305	52511,391	-26,208	0,020	0,026
Качкарский Мар–Молоканка	-10604,930	12520,505	-33,276	0,005	0,010
Качкарский Мар–Рождественка	-16413,657	39379,759	-71,446	0,014	0,025
Молоканка–Рождественка	-5808,731	26859,255	-38,182	0,009	0,016

Составил:  Т.А. Трофимова

Проверил:  Л.Н. Елистратова

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

						6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							119
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Копировал:

Формат А4

Приложение М

Карточки закладки геодезических пунктов (реперов)

Год производства работ: 2020 год

ООО «Терра»

Объект: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Rp6609		Тип знака: временный репер Населенный пункт:		Трапеция: N-40-15 с. Паника					
				Описание местоположения Оренбургская область, Оренбургский район, в 9,3 км северо-западнее с. Паника В 3,4 м южнее опоры ВЛ 110 кВ; В 2,3 м юго-западнее опоры ВЛ 110 кВ;							
Тип центра: <i>арматура, L=1 м, вкопанная в грунт на 0,9 м.</i>											
Составил		 подпись		А. Г. Маврин		Проверил		 подпись		А.С. Рыбальченко	
фамилия		фамилия		фамилия		фамилия		фамилия		фамилия	
ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)				Rp6610		Тип знака: временный репер. Населенный пункт:		Трапеция: N-40-15 с. Паника			
				Описание местоположения Оренбургская область, Оренбургский район, в 9,3 км северо-западнее с. Паника В 3,2 м северо-восточнее ноги металлической фермы №73 ВЛ 110 кВ; В 2,6 м юго-восточнее ноги металлической фермы №73 ВЛ 110 кВ;							
Тип центра: <i>арматура, L=1 м, вкопанная в грунт на 0,9 м.</i>											
Составил		 подпись		А. Г. Маврин		Проверил		 подпись		А.С. Рыбальченко	
фамилия		фамилия		фамилия		фамилия		фамилия		фамилия	

Копировал:

Формат А4

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

120

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Год производства работ: 2020 год

ООО «Терра»

Объект: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

ГНСС измерения, триангуляция,
полигонометрия, нивелирование
(выделить нужное и указать класс)

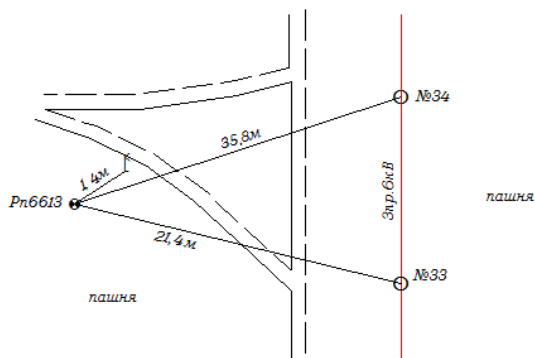
Rp6613

Тип знака: временный
репер

Трапедия: N-40-15

Населенный пункт:

с. Паника



Описание местоположения

Оренбургская область, Оренбургский район,
в 8,8 км северо-западнее с. Паника
В 35,8 м юго-западнее бетонной опоры № 34 ВЛ
6 кВ;
В 21,4 м северо-западнее бетонной опоры № 34 ВЛ
6 кВ;
В 1,4 м юго-западнее указателя.

Тип центра: *арматура*,
 $L=1$ м, *вкопанная в*
грунт на 0,9 м.



Составил

А. Г. Маврин
фамилия

Проверил

А.С. Рыбальченко
фамилия

ГНСС измерения, триангуляция,
полигонометрия, нивелирование
(выделить нужное и указать класс)

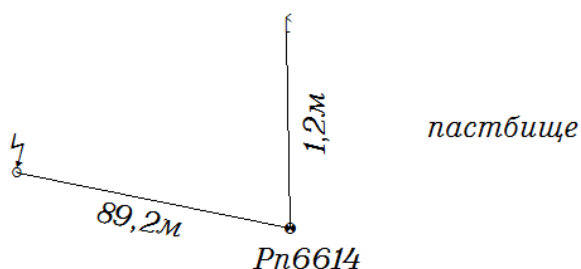
Rp6614

Тип знака: временный
репер.

Трапедия: N-40-15

Населенный пункт:

с. Паника



Описание местоположения

Оренбургская область, Оренбургский район,
в 8,8 км северо-западнее с. Паника
В 89,2 м юго-восточнее бетонного молниеотвода;
В 1,2 м южнее от указателя.

Тип центра: *арматура*,
 $L=1$ м, *вкопанная в грунт на*
0,9 м.



Составил

А. Г. Маврин
Фамилия

Проверил

А.С. Рыбальченко
фамилия

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

121

Копировал:

Формат А4

Приложение Н

Согласования подземных и наземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

СОГЛАСОВАНИЕ

подземных и наземных инженерных коммуникаций
с эксплуатирующими организациями.

Инженерно-геодезические изыскания

По объекту: «6903-РВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903»

Местоположение: Оренбургская область, Оренбургский район

№ п/п	Наименование коммуникации	Наименование эксплуатирующих организаций, фактический адрес, контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись/ Дата
	ВОЛС суд.суд	СОГЛАСОВАНО При условии: 1) За 3-е суток до начала работ вызвать представителя ТЦТЭТ по тел. 31-87-06 2) В охранной зоне кабельной линии связи работы вести вручную, в присутствии представителя ТЦТЭТ 3) Пересечения и сближения с коммуникациями производить согласно СНиП 4) Срок согласования - 1 год Подпись: <i>И.И.</i> Дата: 15.01.20	<i>И.И.</i> ОПР Пунд	
		ПАО «Ростелеком» Оренбургский филиал Городской центр технической эксплуатации телекоммуникаций (г. Оренбург) Линейно-кабельный цех СОГЛАСОВАНО При условии: 1) За 3-е суток до начала работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком» по тел. 27-20-18, 57-18-70, 57-14-10 2) Получить согласование на производство работ в охранной зоне линий связи 3) В охранной зоне кабельной линии связи работы вести вручную, в присутствии представителя ПАО «Ростелеком» 4) Пересечения и сближения с коммуникациями производить согласно СНиП Дата: 16.01.2020 Подпись: <i>И.И.</i> Адрес: г. Оренбург, ул. Тарасовая, 10 Тел. 8 35321 57 04 10		
	Кабели КАР указаны верно	ООО «ТАН-Автоматизация» ул. Коммунальная д. 122 89325522370 Оренбургское производство	Мон. цеха Сурешов К.В.	16.01.2020 <i>Сурешов</i>
	ВЛВ, В, кл.ч.кв нанесены верно	ООО «НЭН» ПД «ОН» ул. Коммунальная д. 122 8932 848-11-97	Начальник Иванов И.И.	16.01.2020 <i>Иванов</i>
	Кабели связи отсутствуют	ПАО «МТС» филиал в г. Оренбурге Мамин В.С. Тел. 89878597212	Вед. инженер В.С. Мамин	<i>Мамин</i>
	ИГСК и БКА отсутствуют	ООО «Газпромнефть-Оренбург» Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов Начальник цеха <i>О.В. Миронов</i>		21.01.2020

Трубопроводы инженерного назначения
«Газпромнефть-Оренбург»
Согласование выполнил *Чистопольский А.В.* *Зам. мон. цеха И.И. - 1*
Мамин В.В. 24.01.2020

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Копировал:

Формат А4

Лист

122



Акциионное общество
«Газпром газораспределение Оренбург»
(АО «Газпром газораспределение Оренбург»)

Филиал в Оренбургском районе

ул. Братьев Башиловых, д. 24, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460022
тел.: +7 (3532) 34-14-00, факс: +7 (3532) 34-14-14
e-mail: ocs@oblgaz.ru
ОКПО 23947825, ОГРН 1025601022512, ИНН 5610010369, КПП 561102002

22.01.2020 № 109/06-25/156
на № 17 от 13.01.2020

О согласовании

Директору

ООО «Терра»

Доронину А.С.

Адрес: проспект Кирова,
дом 41А, г. Самара
443052

Уважаемый Александр Сергеевич!

На Ваш запрос о согласовании наличия сетей газораспределения в границах участков инженерно-геодезических изысканий вблизи с.Бердянка, г.Оренбург и п.Чистый в Оренбургском районе Оренбургской области по объектам:

1. ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-5193;
2. ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-5914;
3. ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6263;
4. ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903;
5. ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6912;
6. ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6916;

сообщаю, что на вышеуказанных участках (в соответствии с приложенными Вами обзорными картами) сети газоснабжения эксплуатируемые филиалом, отсутствуют.

Главный инженер

В.А. Слётин

Гизатуллин Радик Шамильевич
(3532) 34-14-47

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист
123

Копировал:

Формат А4

Приложение П

Каталог координат и высот геологических выработок (скважин)

Система координат - МСК-56

Система высот балтийская 1977 г.

№ скважины	X	Y	Абс. отм. устья, м
1т(6903)	410731,37	2308951,49	150,30
2(6903)	410741,60	2309000,25	148,30
3т(6903)	410682,81	2308963,86	150,70
4(6903)	410693,15	2309012,58	148,65
5т(6903)	410634,46	2308976,45	151,05
6(6903)	410644,85	2309025,33	149,15
7т(6903)	410655,47	2309074,27	148,25
8(6903)	410592,59	2308985,27	151,35
9т(6903)	410569,52	2309029,37	150,50
10(6903)	410609,50	2309085,88	148,90
11(6903)	410683,35	2309198,97	148,00
12т(6903)	410435,82	2309157,72	150,80
13(6903)	410085,28	2309144,54	156,15

Составил:

hsh

Т.А. Трофимова

Проверил:

Cherif

Л.Н. Елистратова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

124

Копировал:

Формат	A4
--------	----

Приложение Р
Каталог координат вершин углов трасс
Система координат - МСК-56

Наименование угла	Х	У
Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903		
Начало трассы ПК0+00	410565.76	2309152.46
ВУ1	410573.01	2309126.47
ВУ2	410545.13	2309017.89
ВУ3	410588.54	2309006.74
ВУ4	410585.73	2308995.79
Конец трассы ПК2+8.5	410598.56	2308992.49
Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526		
Начало трассы ПК0+00	410589.04	2309003.83
ВУ1	410588.55	2309003.96
ВУ2	410589.57	2309007.92
ВУ3	410546.83	2309018.90
ВУ4	410574.46	2309126.49
ВУ5	410569.77	2309143.29
ВУ6	410555.41	2309139.28
ВУ7	410257.69	2309078.19
Конец трассы ПК7+6.2	410058.31	2309144.52
Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526		
Начало трассы ПК0+00	410594.92	2309002.32
ВУ1	410595.76	2309005.61
ВУ2	410545.98	2309018.39
ВУ3	410573.74	2309126.48
ВУ4	410569.28	2309142.43
ВУ5	410555.57	2309138.60
ВУ6	410257.64	2309077.46
ВУ7	410243.63	2309082.12
ВУ8	410237.28	2309063.03
ВУ9	410229.78	2309033.84
ВУ10	410190.10	2309044.03
Конец трассы ПК6+19.8	410187.00	2309031.93
Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903		
Начало трассы ПК0+00	410516.82	2309159.21
ВУ1	410532.74	2309078.15
Конец трассы ПК1+36.2	410584.66	2309064.73

Составил:  Т.А. Трофимова

Проверил:  Л.Н. Елистратова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							125

Копировал:

Формат А4

Приложение С

Ведомость пересечений трасс с подземными и наземными инженерными коммуникациями

Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903							
0+9.9	Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до т. вр. в нефтесборный трубопровод от К-1526	-	-	90	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
0+10.6	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90			
0+83.8	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	90			
Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526							
0+3.9	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
1+2.6	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	90			
1+78.6	Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903	-	-	90			
2+26.2	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	90			
5+16.8	Трасса газоингибиторопровода от БРГГ до ГРГГ К-47 (проект0047-Р)	-	-	86			
5+17.5	Трасса выкидного трубопровода от скв.3312 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	86			
5+18.2	Трасса выкидного трубопровода от скв.3309 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	86			
5+59.1	Трасса ВЛ-6кВ до проект. КТП К-47 (проект0047-Р)	-	-	151			
Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526							
0+10.0	Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526	-	-	90	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
1+9.3	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	89			

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							126

1+83.6	Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903	-	-	90	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознамённая, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
2+31.2	Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	-	-	89			
5+71.6	Трасса газоингибиторопровода от БРГ до ГРГГ К-47 (проект0047-Р)	-	-	89			
5+72.4	Трасса выкидного трубопровода от скв.3312 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	89			
5+73.0	Трасса выкидного трубопровода от скв.3309 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	89			
6+9.9	Трасса выкидного трубопровода от скв.3309 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	89			
6+10.6	Трасса выкидного трубопровода от скв.3312 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	89			

Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903

0+14.4	Трасса выкидного трубопровода от скв.3309 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	89	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Краснознамённая, д. 56/1 т. 8912-342-60-84	
0+15.1	Трасса выкидного трубопровода от скв.3312 до АГЗУ К-1526 (проект0047-Р)	-	-	89			
0+15.8	Трасса газоингибиторопровода от БРГГ до ГРГГ К-47 (проект0047-Р)	-	-	89			
0+27.3	Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526	-	-	90			
0+28.0	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90			
1+9.6	Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903	-	-	90			
1+10.3	Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	-	-	90			
1+11.0	Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526	-	-	90			

Составил:  Т.А. Трофимова

Проверил:  Л.Н. Елистратова

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

						6903-Р-ИГДИ-Т		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			127

Копировал:

Формат А4

Приложение Т

Ведомость пересекаемых угодий

№№ пикетов и плюсовок				Расстояние (м)	Область, район, наименование землепользователя	Ширина полосы отвода	Угодья (га)										Итого	Примечание
							пашня	пастбище	дороги	Зеркало воды	лесопосад ка	лес	кустарник козляш	заболочен	прочие			
от	до																	
ПК	+	ПК	+															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГТ К-6903																		
00	00	1	86,6	186,6	Ширина полосы участка трассы находится в зоне параллельно проходящей трассы нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 в нефтесборный трубопровод от К-1526													
1	86,6	2	8,5	21,9	Оренбургская область, Оренбургский район, земли СПК колхоз "Урал"	24	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05		
Всего по трассе				208,5			0,05	-		-	-	-	-	-	-	0,05		

№№ пикетов и плюсовок				Расстояние (м)	Область, район, наименование землепользователя	Ширина полосы отвода	Угодья (га)										Итого	Примечание
							пашня	пастбище	дороги	Зеркало воды	лесопосад ка	лес	кустарник	камышы заболочен	прочие			
от	до																	
ПК	+	ПК	+															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526																		
00	00	4	47,8	447,8	Оренбургская область, Оренбургский район, земли СПК колхоз "Урал"	32	1,43	-	-	-	-	-	-	-	-	1,43		
4	47,8	7	6,2	258,4	Оренбургская область, Оренбургский район, земли Силотиной Е.С., Денисова Н.Ф.	32	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	0,83		
Всего по трассе				706,2			2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	2,26		

№№ пикетов и плюсовок				Расстояние (м)	Область, район, наименование землепользователя	Ширина полосы отвода	Угодья (га)										Итого	Примечание	
							пашня	пастбище	дороги	Зеркало воды	лесопосад ка	лес	кустарник	камышы	заболочен	прочие			
от	до																		
ПК	+	ПК	+																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526																			
00	00	5	27,4	527,4	Ширина полосы участка трассы находится в зоне параллельно проходящей трассы нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 в нефтесборный трубопровод от К-1526														
5	27,4	5	54,1	26,7	Оренбургская область, Оренбургский район, земли Силотиной Е.С., Денисова Н.Ф.	24	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	0,09			
5	54,1	6	19,8	65,7	Оренбургская область, Оренбургский район, земли Денисова Н.Ф.	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,21		
Всего по трассе				619,8			0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,30		

№№ пикетов и плюсовок				Расстояние (м)	Область, район, наименование землепользователя	Ширина полосы отвода	Угодья (га)										Итого	Примечание
							пашня	пастбище	дороги	Зеркало воды	лесопосад ка	лес	кустарник	камышы	заболочен	прочие		
от	до																	
ПК	+	ПК	+															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903																		
00	00	0	94,3	94,3	Оренбургская область, Оренбургский район, земли СПК колхоз "Урал"	8	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	0,08		
0	94,3	1	26,3	32,0	Ширина полосы участка трассы находится в зоне перпендикулярно проходящей трассы нефтесборного коллектора от ПСМ К-6916 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-34													
1	26,3	1	36,2	9,9	Оренбургская область, Оренбургский район, земли СПК колхоз "Урал"	8	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	0,01		
Всего по трассе				136,2			-	0,09	-	-	-	-	-	-	-	0,09		

Составил:  Т.А. ТрофимоваПроверил:  Л.Н. Елистратова

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

128

Копировал:

Формат А4

Приложение У
Акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ

ООО «Терра»

AKT

полевого контроля и приёмки топографо-геодезических работ

« 21 » февраля 2020 г.

Мы, нижеподписавшиеся, директор Доронин А.С. (включенный в национальный реестр рег. № ПИ-013499), нач. ОТК Власов А.Н., в присутствии

(должность, Ф.И.О.)

геодезиста Маврина А.Г. составили настоящий акт в том, что за период
(должность Ф.И.О.)

« 21 » февраля 2020 г.

по « 21 » февраля 2020 г.

произведены контроль и приёмка топографо-геодезических работ, выполненных по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903», расположенному по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).

Виды и объёмы работ

[illegible]

Результаты полевого контроля

Топографическая съёмка в М :1:500

№№ п/п	Величина отклонен. (см)	Рельеф		Ситуация		Примеч. <i>мм</i>
		Кол. пикет.	%	Кол. пикет	%	
1.	0,2	24	30	39	38	0,2
2	0,4	57	70	64	62	0,4

Состояние полевой документации Полевые материалы (абрисы, кроки грунтовых реперов, каталог координат съёмочного обоснования, схема ПВО) оформлены в соответствии с требованиями действующих инструкций.

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

						6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		129

Состояние техники безопасности и трудовой дисциплины Нарушений техники безопасности и трудовой дисциплины не выявлено.

Обеспечение рабочими и транспортом Бригада обеспечена рабочим и транспортом.

Состояние инструмента и снаряжения Снаряжение и инструменты в исправном состоянии. Средства измерений прошли ежегодный метрологический контроль.

Выполнение указаний инспектирующих лиц Выполняются.

Замечания и предложения Добавить недостающие пикеты, на коммуникациях добавить их технические характеристики (глубину заложения, материал труб).

Замечания исправил Замечания исправлены в процессе контроля.

Исполнитель работ геодезист  Маврин А.Г.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

Работу проверил (принял) Нач. ОТК  Власов А.Н.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

Директор  Доронин А.С.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

Рук. отдела  Елистратова Л.Н.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

130

Копировал:

Формат А4

Приложение Ф

Акт контроля и приемки камеральных работ

А К Т контроля и приёмки камеральных работ

Объект: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903» Дата: 25.02.2020 г.

Предприятие : ООО «Терра»

Акт составили: директор Доронин А.С. (включенный в национальный реестр рег. № ПИ-013499), инспектор ОТК Макарова Н.М., начальник отдела комплексных инженерных изысканий Щелокова Е.В., руководитель отдела Елистратова Л.Н.

должность Ф.И.О. контролирующего лица

Нач. отдела камеральной обработки: Копылова А.Н.

должность Ф.И.О. руководителя проверяемого подразделения

в том, что произведен контроль и приемка камеральных работ инженерно-геодезических изысканий по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903».

Таблица 1 Список исполнителей, занятых на камеральных работах

ФИО	Должность	Вид работ
Денисова Ю.В.	Инженер-геодезист	Создание топографических планов программой AutoCAD
Карлова Л.Н.	Картограф II кат.	Создание топографических планов программой MapInfo
Трофимова Т.А.	Инженер-геодезист	Камеральная обработка ранее выполненных работ и составление технического отчета по результатам инженерно-геодезических изысканий

Исполнители работ предъявили на проверку и приемку материалы инженерно-геодезических изысканий в объеме, указанном в Таблице 2.

Таблица 2 Виды и объем камеральных работ

Наименование работ	Ед. изм.	Объем
Создание топографических планов масштабов 1:500, 1:2000 сечение рельефа через 0,5 м, 1,0 м. соответственно, с использованием программ AutoCAD-2011 и MapInfo-10,5	Лист	11
Трассирование линейных объектов:		
Газопровод от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРГГ К-6903	м	208,5
Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтеcборный трубопровод от К-1526	м	706,2
Замерной трубопровод от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526	м	619,8
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903	м	136,2
Составление технического отчета	Том	1

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							131

Копировал:

Формат А4

Результаты камерального контроля

Соблюдение принятой технологии:

- Работа по камеральной обработке материалов, созданию топографических планов масштабов 1:500, 1:2000, составлению технического отчета по результатам инженерно-геодезических изысканий выполнена в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, Комплексного задания на производство инженерных изысканий и Программы инженерно-геодезических изысканий.

- Цифровые инженерно-топографические планы масштабов 1:500 и 1:2000 созданы на основе автоматизированных методов с использованием прикладных программ AutoCAD-2010 и MapInfo-10 в проекции «План-схема». По содержанию и детальности отображения объектов местности цифровые планы соответствуют требованиям, предъявляемым к топографическим планам. Средняя погрешность нанесения объектов и контуров на планы не превышает 0,5 мм относительно их положения на исходных планах. Информация об объектах, элементах ситуации и рельефа изображена на планах в соответствии с действующими «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», изд. 1989 г. Векторный вид в формате MapInfo выполнен в соответствии с классификатором Заказчика.

Соблюдение правил безопасного ведения работ: нарушений правил безопасного ведения работ не выявлено.

Закключение: Инженерно-геодезические изыскания по объекту выполнены в соответствии с принятыми нормативными документами, Комплексным заданием, Программой инженерно-геодезических изысканий и содержат все необходимые данные, достаточные для проектирования, а также для выполнения других видов изысканий.

Исполнители работ:

Денисова Ю.В.

Карлова Л.Н.

Трофимова Т.А.

Работу проверил (принял):

Инспектор ОТК

(должность)

(подпись)

Макарова Н.М.

(Ф.И.О.)

Нач. отдела комплексных изысканий

(должность)

(подпись)

Щелокова Е.В.

(Ф.И.О.)

Руководитель отдела

(должность)

(подпись)

Елистратова Л.Н.

(Ф.И.О.)

Директор

(должность)

(подпись)

Доронин А.С.

(Ф.И.О.)

Инв. № подл.	Взаим. инв. №
Подп. и дата	
Изм.	Кол.уч
Лист	№ док.
Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

132

Копировал:

Формат А4

Приложение X



ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru

с-тайл: minprirody@mnr.gov.ru
телефаып 112242 СФЕН

21.12.2017 № 05-12-32/35995

Минстрой России
ФАУ «Главгосэкспертиза»

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать, в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

133

Копировал:

Формат	A4
--------	----

В иных административно-территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

В Министерство необходимо обращаться только при реализации объектов на территориях указанных в перечне.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

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

						6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		134

3

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданного уполномоченным государственным органом в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 17 листах.

Заместитель Министра



М.К. Керимов

Исп. Гапиевко С.А. (499) 254-63-69

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 135
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			

Копировал:

Формат А4

55	Омская область	Колосовский, Саргатский, Тюкалинский	Государственный природный заказник	Баировский
	Омская область	Оконешниковский, Черлакский	Государственный природный заказник	Степной
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный	Рязанский

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист

136

Копировал:

Формат А4



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

Директору ООО «Терра»

А.С. Доронину

terra_samara@mail.ru

04.02.2020 № АС-12-18/1251

На № 683130503 от 17.01.2020 г.

О выдаче справки

Уважаемый Александр Сергеевич!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903», расположенном в Оренбургском районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Министр

А.М. Самбурский

Гамм А.А.
44 39 35

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 137
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т			Лист
									137

Копировал:

Формат А4

Приложение Ц
Справка Министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии зарегистрированных скотомогильников



**МИНИСТЕРСТВО
 СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
 ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
 ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
 ПРОМЫШЛЕННОСТИ
 ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
 телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
 телефакс:..... (3532) 77-49-47
 http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

Главному инженеру ООО «Терра»

А.А. Нирснову

27.01.2020 № 01-02-071400

На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Уважаемый Анатолий Александрович!

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на письмо от 16.01.2020 года № 31 информирует.

Согласно представленной ГБУ «Оренбургское районное управление ветеринарии» информации, в районе проектных работ проектные работы по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста скважин К-5193», «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста скважин К-5914», «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста скважин К-6263», «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста скважин К-6903», «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста скважин К-6912. К-6909», «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста скважин К-6916», расположенного на территории Оренбургского района Оренбургской области. Ближайшие населенные пункты к объекту изыскания: с. Благословенка, с. Самородово, пос. Паника, пос. Бердянка, пос. Чистый. Генеральный заказчик ООО «Газпромнефть-Оренбург», зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на участке проектирования и в радиусе 1000 метров от периметра проектируемого объекта отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Сизов Ю.А.
78-64-73

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6903-Р-ИГДИ-Т

Лист
138

Приложение III

Гарантийное письмо на закрепление и передачу проектируемых трасс, площадок и ГРО, согласованное Заказчиком

Engineering, procurement and construction

Terra LtdRussia, Samara City,
Kirova Street, 41A
Tel. +7 846931-92-07

Изыскания, проектирование и строительство

ООО Терра443052, РФ, г. Самара,
Проспект Кирова, 41А
Тел. 8 (846) 931-92-07

Главному инженеру
АО «Гипровостокнефть»
Попову Н.П.

Копия: ГИП Куприянову П.А.

Гарантийное письмо на закрепление и передачу проектируемых объектов и пунктов ГРО

Уважаемый Николай Павлович!

ООО «Терра» на основании договора субподряда № 1056-Н3003-СП001 выполняло инженерно-геодезические изыскания по проекту 6903-Р «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903».

Настоящим сообщая Вам, что ООО «Терра» гарантирует перед началом выполнения строительно-монтажных работ произвести работы по закреплению на местности проектируемых объектов и пунктов геодезической разбивочной основы по вызову ОМГР и передать в установленный срок согласно ВСН 30-81 представителю Заказчика.

Прошу ответным письмом согласовать гарантийные обязательства ООО «Терра».

Главный инженер

А.А. Ниронов

Исп. Рук. Елистратова Л.Н.
Тел. 8-9608317440
Email: ElistratovaLN@terra-m.net

E-mail: terra_samara@mail.ru
ИНН/КПП 6318166129/631801001, ОГРН 107 631 801 4761

Иск. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6903-Р-ИГДИ-Т	Лист
							139

Копировал:

Формат А4

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам
в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»

№ ГПВН-ОРН-ГПН-20-053 От 29.05.2020

Ha OT

Согласование ГРО (К-6903)

Главному инженеру
ООО «Терра»
Ниронову А.А.
terra_samara@mail.ru
копия:
ElistratovaLN@terra-m.net
Kuzievata@terra-m.net

Уважаемый Анатолий Александрович!

В ответ на Ваше письмо исх. №613 от 28.05.2020 АО «Гипровостокнефть» согласовывает гарантийные обязательства ООО «Терра» по закреплению на местности проектируемых площадок, трасс линейных объектов и геодезической разбивочной основы перед началом выполнения строительно-монтажных работ по вызову представителей заказчика – ООО «Газпромнефть-Оренбург» по проекту «**ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903**».

С уважением,
Заместитель главного инженера

М.А. СВИТОВ

Исполнитель:
Мелентьев Д.Ю.
Тел. (846) 276-26-00 (41-69)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Исполнитель: Мелентьев Д.Ю. Тел. (846) 276-26-00 (41-69)	Подп. и дата	Взап. инв. №	
						6903-Р-ИГДИ-Т	Лист		
							140		

Копировал:

Формат	A4
--------	----

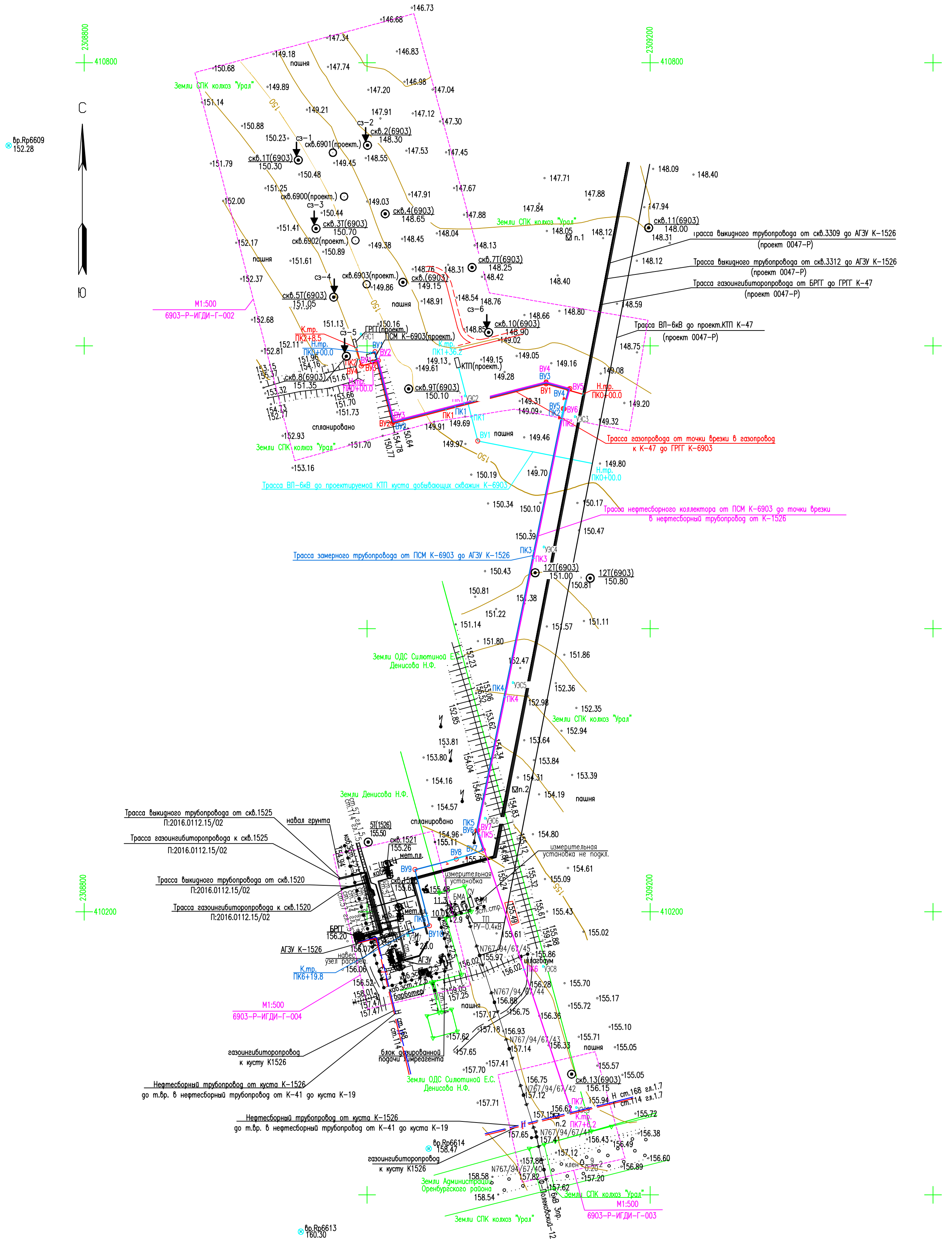
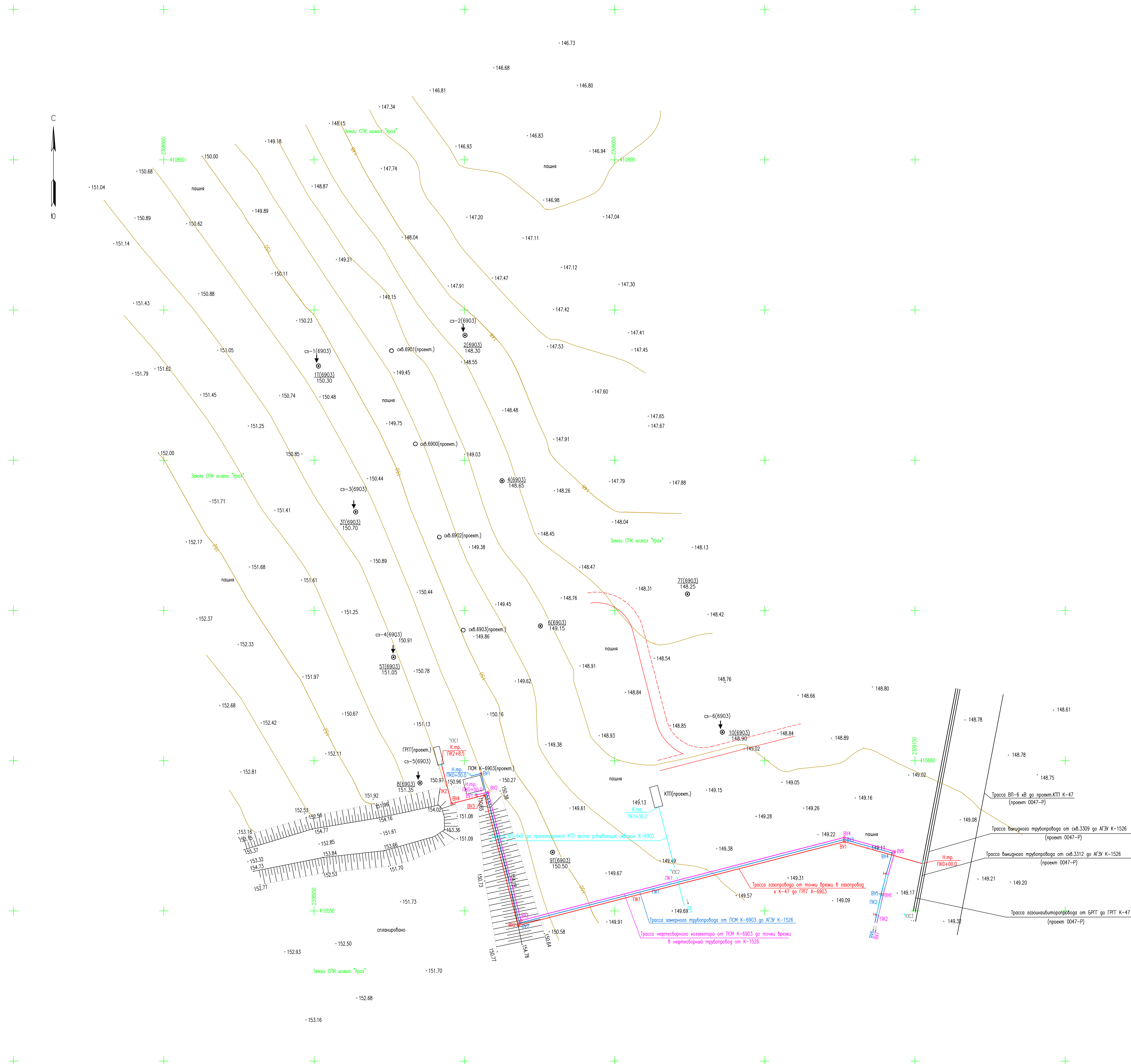


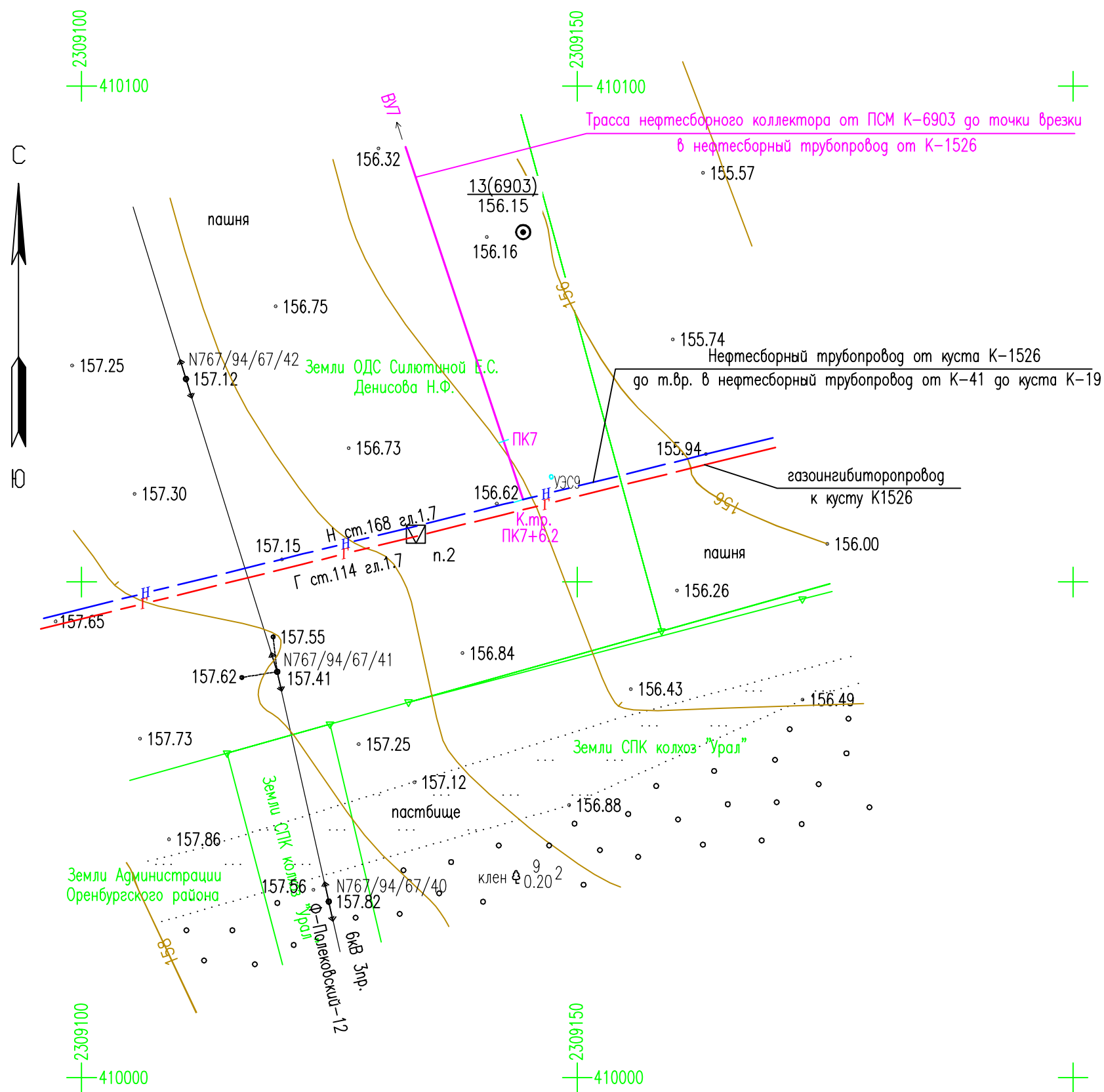
ТАБЛИЦА УГЛОВ ПОВОРОТА						
N угла	Пикетаж угла	Угол поворота			Расстояние между углами, м	
		л	п	0		
Трасса ВП-6В до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903						
Н.тр.	0	00.0				82.6
ВУ1	0	82.6		64	24	53.6
К.тр.	1	36.2				


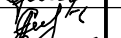
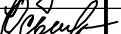
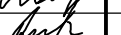
ВЕДОМОСТЬ УГЛОВ ПОВОРОТА, ПРЯМЫХ И КРИВЫХ																	
N ула	Пикетаж ула	Угол поворота				Элементы кривой, м								Длина прямой частоты м	Расстояние между улами м		
		лево		право		R	T	K	Д	Б	Начало кривой		Концы кривой				
		ПК	+	0	'						0	'	ПК			+	ПК
Трасса газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРПГ-6903																	
Н.тр.	0	00.0													27.0	27.0	
ВУ1	0	27.0	30	00		1.5Ду									112.1	112.1	
ВУ2	1	39.1			90	00	1.5Ду								44.8	44.8	
ВУ3	1	83.9	90	00		1.5Ду									11.3	11.3	
ВУ4	1	95.2			90	00	1.5Ду								13.2	13.2	
К.тр.	2	08.5															
Трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526																	
Н.тр.	0	00.0													0.5	0.5	
ВУ1	0	00.5	90	00		1.5Ду									4.1	4.1	
ВУ2	0	04.6			90	00	1.5Ду								44.1	44.1	
ВУ3	0	48.7	90	00		1.5Ду									111.1	111.1	
ВУ4	1	59.8			30	00	1.5Ду								17.5	17.5	
ВУ5	1	77.3			90	00	1.5Ду								7.9	14.9	
ВУ6	1	92.2	4	00		200	7.0	14.0	0.0	0.1	1	85.2	1	99.1	296.9	303.9	
ВУ7	4	96.1	30	00		1.5Ду									210.1	210.1	
К.тр.	7	06.2															
Трасса замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526																	
Н.тр.	0	00.0													3.4	3.4	
ВУ1	0	03.4			90	00	1.5Ду								51.4	51.4	
ВУ2	0	54.8	90	00		1.5Ду									111.6	111.6	
ВУ3	1	66.4			30	00	1.5Ду								16.6	16.6	
ВУ4	1	82.9			90	00	1.5Ду								7.3	14.2	
ВУ5	1	97.2	4	00		200	7.0	14.0	0.0	0.1	1	90.2	2	04.2	297.2	304.1	
ВУ6	5	01.3	30	00		1.5Ду									14.8	14.8	
ВУ7	5	16.1			90	00	1.5Ду								13.1	20.1	
ВУ8	5	36.2			4	00	200	7.0	14.0	0.0	0.1	5	29.2	5	43.2	23.1	30.1
ВУ9	5	66.3	90	00		1.5Ду									41.0	41.0	
ВУ10	6	07.3			90	00	1.5Ду								12.5	12.5	
К.тр.	6	19.8															

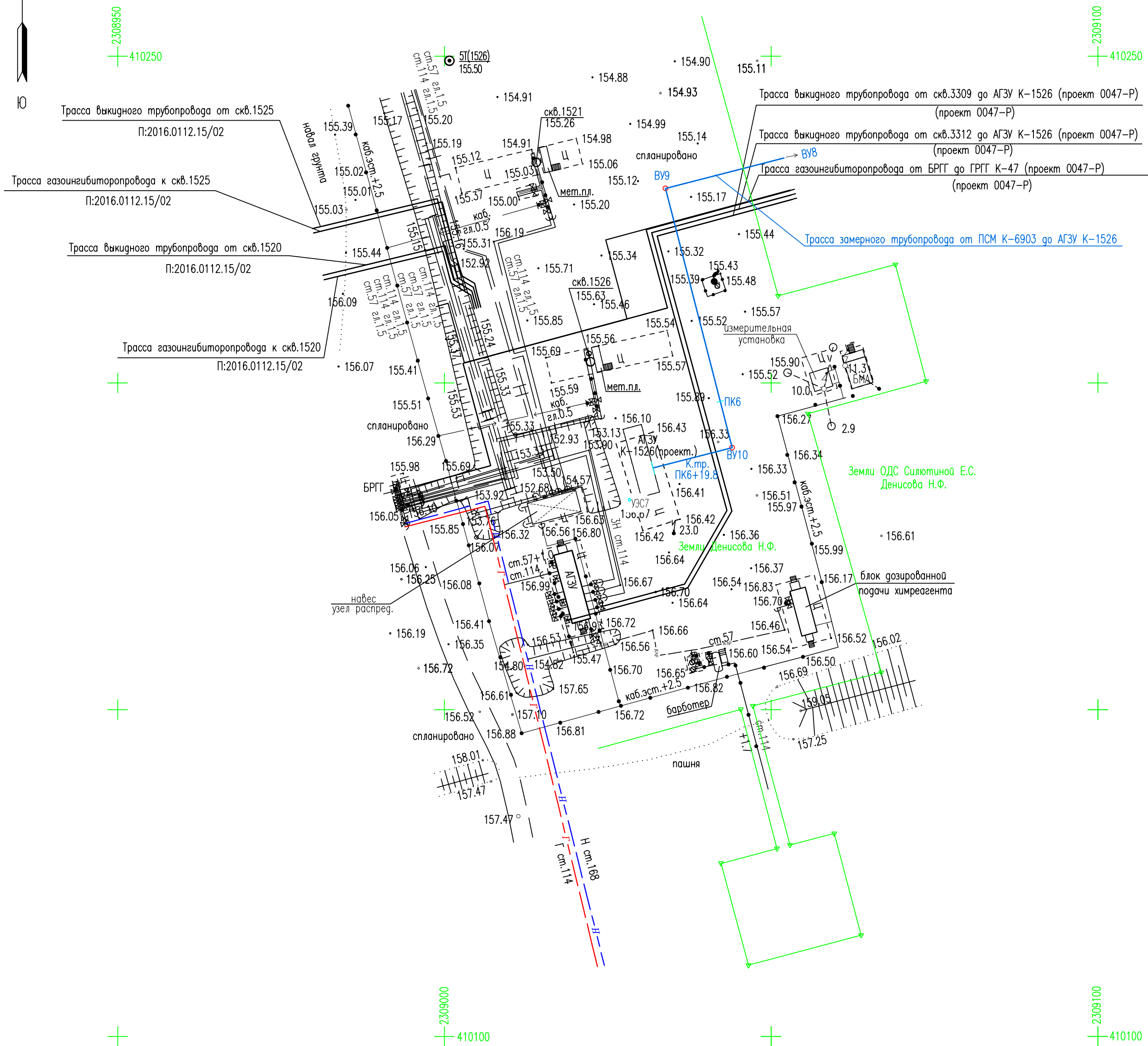
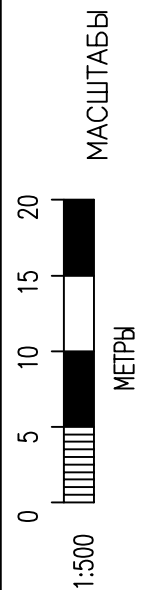
1. Система высот – Балтийская 1977г.
2. Сплошные горизонталы проведены через 1.0м
3. Система координат – МСК 56
4. Профиль трассы нефтесборного коллектора от ПСМ К-6903 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от К-1526 М1:2000 дан на чертеже 6903-Р-ИГДИ-Г-005
5. Профиль трассы газопровода от точки врезки в газопровод к К-47 до ГРПГ-6903 М1:2000 дан на чертеже 6903-Р-ИГДИ-Г-006
6. Профиль трассы замерного трубопровода от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526 М1:2000 дан на чертеже 6903-Р-ИГДИ-Г-007
7. Профиль трассы ВП-6В до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-1526 М1:2000 дан на чертеже 6903-Р-ИГДИ-Г-008

6903-Р-ИГДИ-Г-001					
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Поп.	Дата
Рук. группы	Елистратова	Копылова	Разраб.	Осымакова	Модрин
Проверил	Копылова	Разраб.	Осымакова	Модрин	
Геодезист	Модрин				
План трассы нефтесборного коллектора, газопровода, замерного трубопровода и ВП-6В				000"Терра" 2020 г.	

[illegible]



- | | | | | | | | | | |
|-------------|-------------|------|--|-------|------|---|--|-----------------------|--------|
| | | | | | | 6903-Р-ИГДИ-Г-003 | | | |
| | | | | | | ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903 | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | | | |
| Рук. группы | Елистратова | | 


 | | | Том 1 – Инженерно-геодезические изыскания | Стадия | Лист | Листов |
| Проверил | Копылова | | | | | | П | 3 | |
| Разраб. | Осьмакова | | | | | | | | |
| Геодезист | Маврин | | | | | | План площадки точки врезки в
нефтепроводный трубопровод от К-1526 | 000"Терра"
2020 г. | |



1. Система высот — Балтийская 1977г.
2. Сплошные горизонталы проведены через 0.5м
3. Система координат — МСК 56

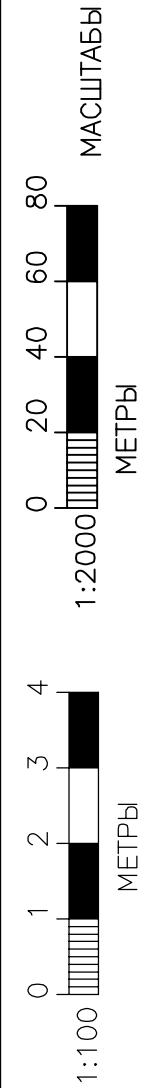
						6903-Р-ИГДИ-Г-004			
						ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 1 – Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы	Елистратова	Васильев					П	4	
Проверил	Копылова	Васильев							
Разраб.	Осьмакова	Васильев							
Геодезист	Маврин	Васильев							
						План площадки точки подключения трасс к АГЗУ К-19	ООО "Терра" 2020 г.		

Согласовано

Взам. инб. N

Постп. и дата

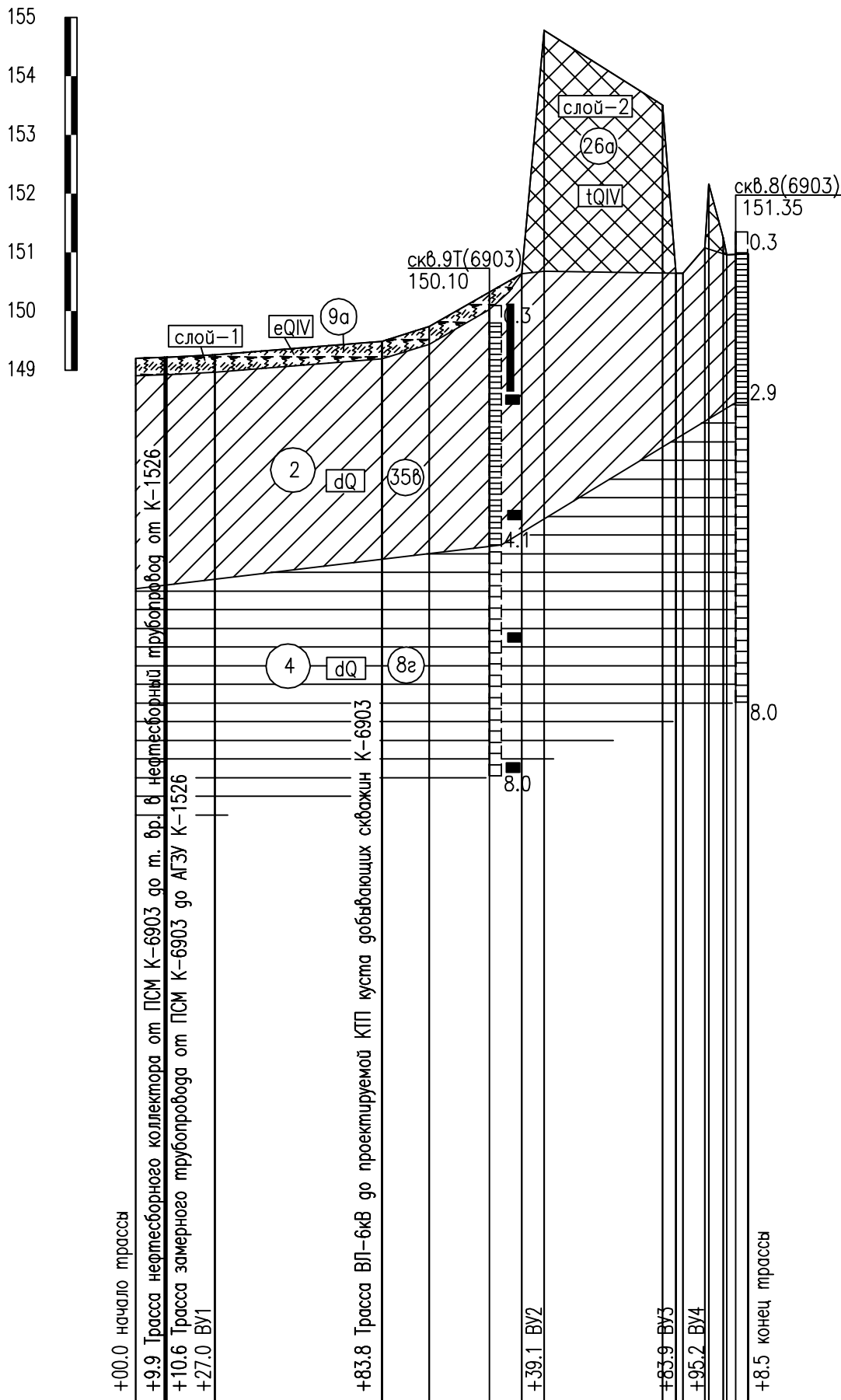
Инб. N подл.



М 1:2000 по горизонтали

М 1:100 по вертикали

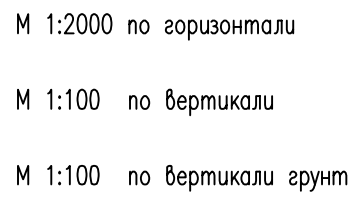
М 1:100 по вертикали грунт



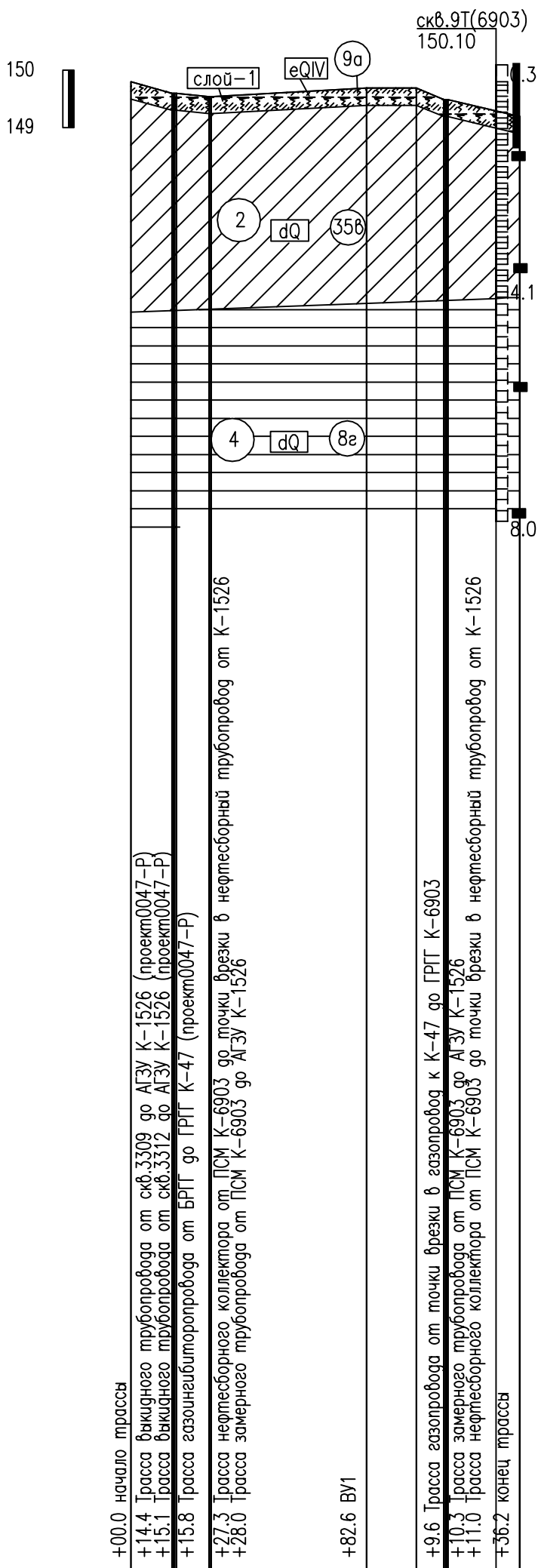
Отметки поверхности земли, м	149.20 149.22 149.22 149.26				149.49	149.74	150.64 154.78	153.51 150.65 150.65 151.08 151.16 151.25 150.98
Расстояние по горизонтали, м	9.9 6.7 16.4		56.8		16.2	31.5	7.6	40.3 2.5 4.5 4.4 7.4 4.3 4.8 4.3 7.2
Пикеты	0				1			2 2+8.5
Километры								
Элементы прямых и кривых в плане								
Проектная отметка земли, м								
Отметка верха трубы, м								
Обозначение трубы								
Уклон								
Длина, м								
Категория участка трубопровода								
Истинная длина, м								
Защита изоляции								
Защита трубопровода (кожухи и плиты)								
Тип болот	По проходимости							
	По условиям прокладки							
Траншея	Заложение откосов							
	Ширина по дну							
	Глубина							
Способы	Разработки грунта							
	Укладки трубы							
	Засыпки траншеи							
	Балластировки трубы							
Характеристика грунтов	Коррозионность грунта к стали							высокая (8,4–12,4 Ом*м)
	Твердые включения (более 10%)							
	Пучинистость							слабопучинистый
	Глубина промерзания							1,53 м
	Опасные геолог. явления (оползни, сели, разжижение)							

1. Система высот – Балтийская 1977г.
2. План трассы газопровода от точки врезки в газопровод к К–47 до ГРГГ–6903 М1:2000 дан на чертеже 6903–Р–ИГДИ–Г–001
3. Условные обозначения по инженерной геологии даны на чертеже 6903–Р–ИГДИ–Г–009

							6903–Р–ИГДИ–Г–006
							БУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К–6903
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Рук. группы	Елистратова						
Проверил	Копылова					Том 1 – Инженерно–геодезические изыскания	Стадия
Разраб.	Осьмакова						Лист
							Листов
						Профиль трассы газопровода от точки врезки в газопровод к К–47 до ГРГГ–6903 ПК0+00.0–ПК2+8.5	000"Терра" 2020 г.



- | | | | | | | | | |
|--|---------|-----------|--------|------------------|------|---|-----------------------|------|
| | | | | | | 6903-Р-ИГДИ-Г-007 | | |
| | | | | | | ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903 | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | | |
| Рук. группы | | Елизаров | | <i>Елизаров</i> | | Том 1 - Инженерно-геодезические изыскания | Статус | Лист |
| Проверил | | Копылова | | <i>Копылова</i> | | | П | 7 |
| Разраб. | | Осымакова | | <i>Осымакова</i> | | | | |
| Профиль трассы замерного трубопровода
от ПСМ К-6903 до АГЗУ К-1526
ПК0+00.0-ПК6+19.8 | | | | | | | 000"Терра"
2020 г. | |



Натурная отметка земли, м		149.80	149.60	149.60	149.60	149.60	149.69	149.69	149.49	149.49	149.19
Расстояния, м			14.4	0.7	0.7	11.5	54.6	17.4	0.6	0.7	25.2
Пикеты		0					1		1+36.2		
Характеристики грунта	Удельное эл.сопротивление, Ом*м	высокая (8,4 Ом*м)									
	Агрессивность к бетону	неагрессивный									
	Состояние										
	Пучинистость	слабопучинистый									
	Степень агрес. воздействия воды										
Тип болот по проходимости											
Особые условия	Инженерно-геологические										
	Гидрологические										

- | | | | | | | | | | |
|-------------|-------------|------|--------|--------------------|---|---|------|--------|--|
| | | | | | | 6903-Р-ИГДИ-Г-008 | | | |
| | | | | | | ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903 | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | | | |
| Рук. группы | Елистратова | | | <i>Елистратова</i> | Том 1 – Инженерно-геодезические изыскания | Стадия | Лист | Листов | |
| Проверил | Копылова | | | <i>Копылова</i> | | П | 8 | | |
| Разработ. | Осьмакова | | | <i>Осьмакова</i> | | Профиль трассы ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-6903
ПКО+00.0-ПК1+36.2 | | | |
| | | | | | | 000"Терра"
2020 г. | | | |

Согласовано

Инф. N подл.

Погр. и дата

Взам. инв. N

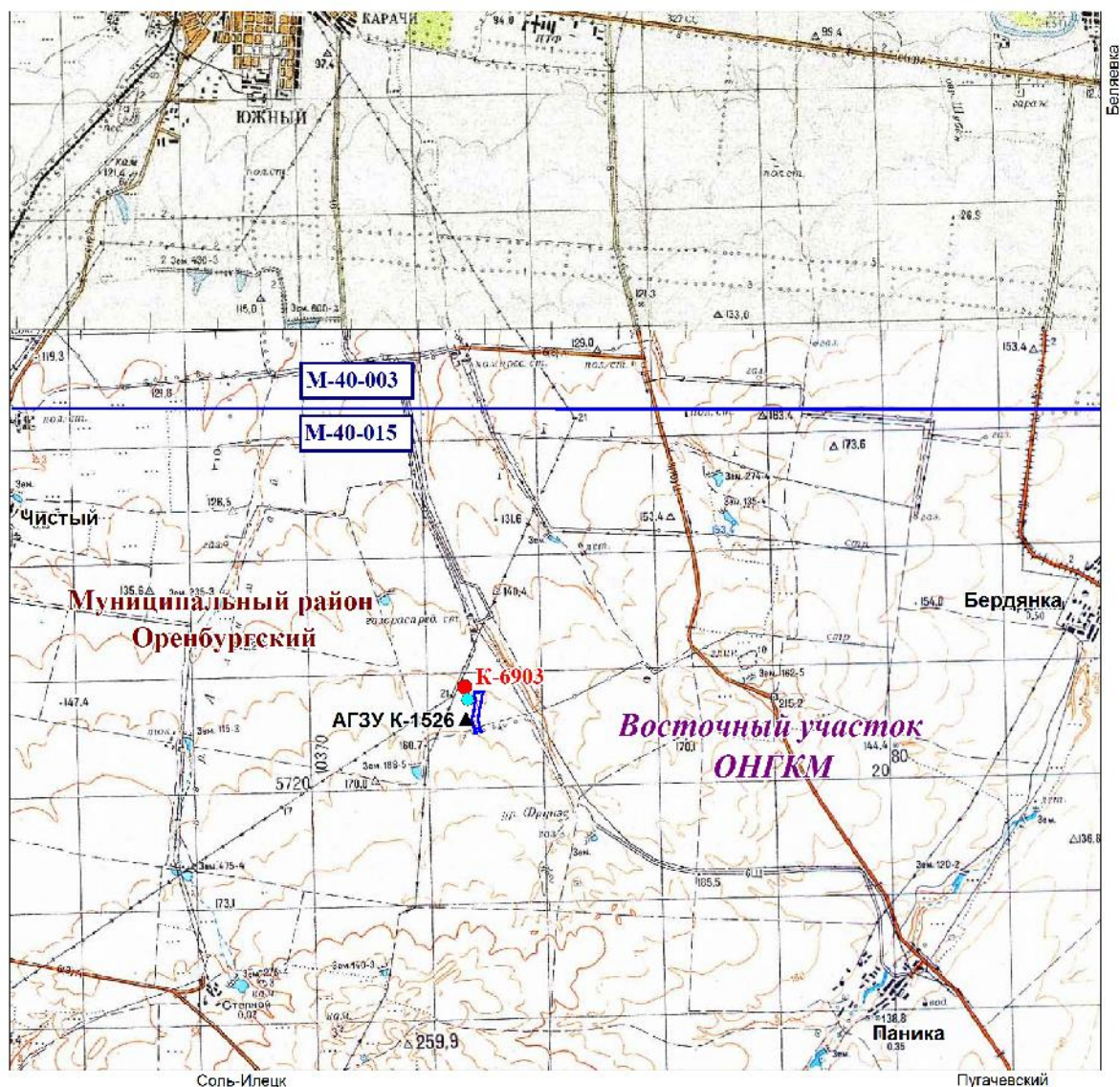
Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	1. Почвенно–растительный слой
	1. Суглинок 2. Глина
	Геологическая выработка: справа – глубина подошвы слоя и забоя выработки, м
	Место отбора пробы грунта ненарушенной структуры (монолит)
	Валовая проба
dQ	Геологический возраст порог
	Литологическая граница
	Пункт классификации грунтов по таблице 1–1 ГЭСН–2001–01
	Номер инженерно–геологического элемента
	Линия инженерно–геологического разреза и ее номер
	Геологическая выработка : в числителе – номер скважины; в знаменателе–абсолютная отметка устья, м
	Точка измерений УЭС в полевых условиях
	Точка статического зондирования и ее номер

Состояния грунтов

Обозначение	Наименование грунта
	Суглинок
	показатель текучести
	Твердая
	Полутвердая

						6903–Р–ИГДИ–Г–009			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подп.	Дата	ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К–6903			
Рук.группы	Владиминова					Том 1 – Инженерно–геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Владиминова						П	9	
Разраб.	Маслова								
						Условные обозначения по инженерной геологии	ООО"Терра" 2020 г.		



Условные обозначения:

- ▲ - Исходный пункт ГГС (пункты Донгузская, Илецк, Молоканка, Качкарский Мар, Рождественка находятся за пределами обзорной карты)
- - Проектируемая площадка
- - Проектируемые линейные объекты
- ▲ - Существующая АГЗУ
- - Граница Восточного участка ОНГКМ
- М-39-015 - Граница карты масштаба 1:100 000

Ранее выполненные инженерные изыскания ООО "Терра" по объекту:

- - 0047-Р "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-47" (ООО "НефтеСтройПроект" 2019 г.);
- 0216-Р "ВУ ОНГКМ. Система автоматического регулирования и учета газлифтного газа на скважинах" (ООО "Терра" 2017 г.);
- 2016.0112.15/02 "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с добывающих скважин. Вторая очередь" (ООО "Терра" 2016 г.);
- 83-1-14/4-00000.00 "Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Четвертая очередь" (НИПИ ОНГКМ 2015 г.);
- 83-1-14/П "Обустройство Восточного участка ОНГКМ на полное развитие. Вторая очередь" (НИПИ ОНГКМ 2014 г.)
- - 1526-Р "ВУ ОНГКМ. Расширение куста добывающих скважин К-1526" (ООО "Терра" 2018 г.)

6903-Р-ИГДИ-Г-010

ВУ ОНГКМ.

Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903

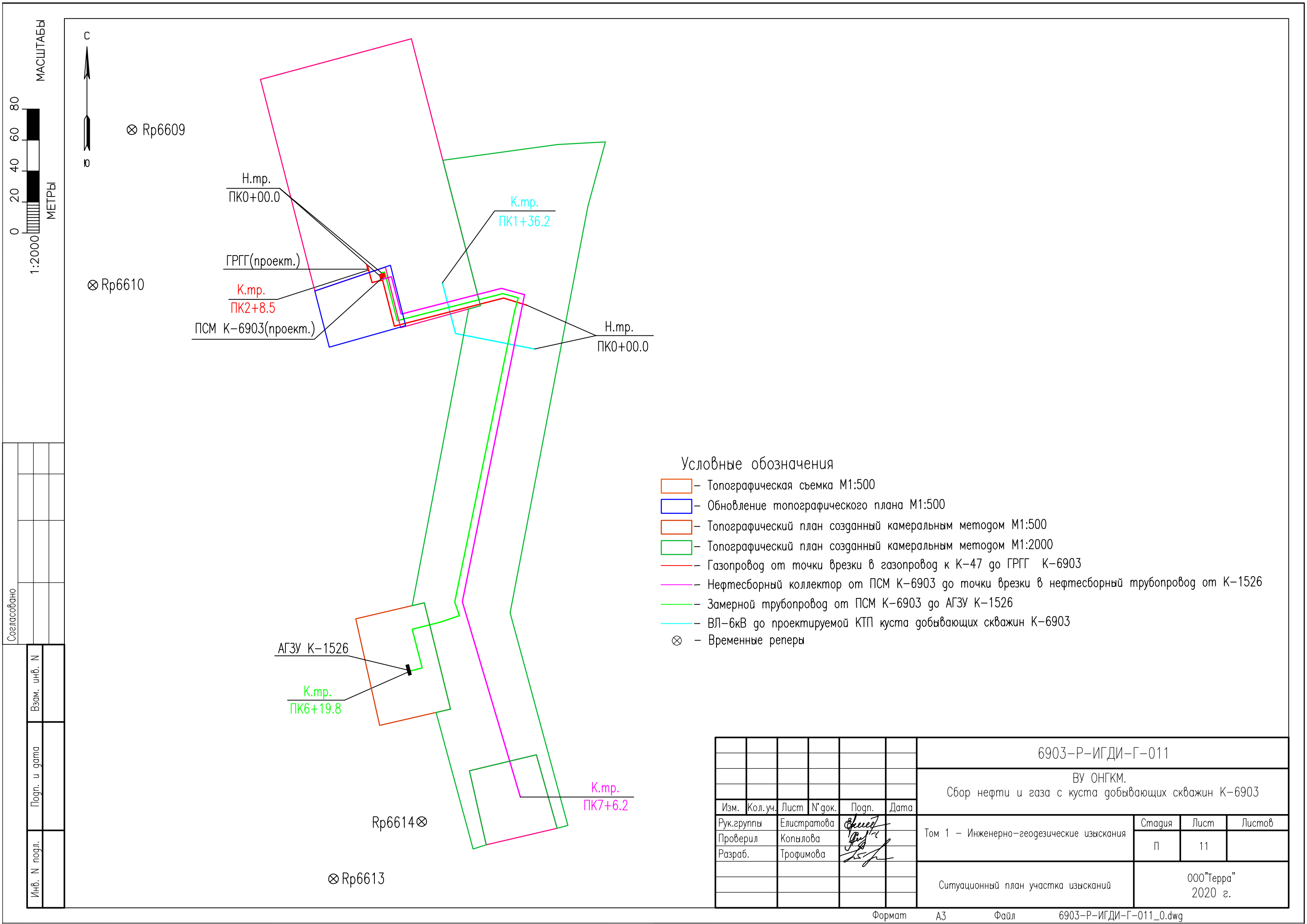
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Рук. группы		Елистратова			
Проверил		Копылова			
Разраб.		Трофимова			

Том 1 – Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П	10	

Картограмма
топографо-геодезической изученности

ООО "Терра"
2020 г.





**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ОРЕНБУРГСКИЙ РАЙОН
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.12.2019 № 2724-н

О принятии решения о подготовке проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903», расположенного в границах муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области

Руководствуясь частью 1 статьи 26, статьями 41, 41.1, 41.2, 42, 43, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 11 Земельного кодекса Российской Федерации, Решением Совета депутатов от 22 февраля 2017 года № 133 «О принятии к осуществлению части полномочий по решению вопроса местного значения органов местного самоуправления сельских поселений Оренбургского района Оренбургской области», Решением Совета депутатов муниципального образования Оренбургский район от 12 сентября 2013 года № 409 «Об утверждении Положения о порядке подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решений администрации муниципального образования Оренбургский район», соглашением между органами местного самоуправления сельского поселения и муниципального района о передаче осуществления полномочий по решению вопроса местного значения от 6 марта 2017 года, и на основании заявления ООО «Газпромнефть-Оренбург» в лице Заляловой С.Н. по доверенности Д 95 от 15.08.2018:

1. ООО «Газпромнефть-Оренбург» (далее – Заказчик) разрешить подготовку проекта планировки и проекта межевания территории для объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6903», расположенного в границах муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области.

2. Рекомендовать заинтересованным физическим и юридическим лицам в десятидневный срок со дня опубликования настоящего постановления представить в отдел архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области предложения в письменной форме о порядке и сроках подготовки и содержания документации по планировке территории по адресу: г. Оренбург, ул. Степана Разина, д. 209, к.1.

3. Заказчику:

3.1. Осуществить разработку проекта планировки и проекта межевания территории.

3.2. Получить в отделе архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования Оренбургский район техническое задание на разработку документации, предусмотренной п. 1 настоящего постановления, с учетом предложений, предусмотренных п. 2 настоящего постановления.

3.3. Указанную в п. 1 настоящего постановления документацию разработать в соответствии с техническим заданием, с учетом действующих нормативов градостроительного проектирования, технических регламентов, санитарно-эпидемиологических и других требований, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

3.4. Представить в отдел архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования Оренбургский район документацию по планировке территории для осуществления проверки на соответствующие требования, установленные частью 10 статьи 45 Градостроительного кодекса РФ, и иным требованиям, предусмотренным действующим законодательством.

3.5. Разработанную документацию по планировке территории согласовать и утвердить в установленном законодательством порядке.

4. Отделу архитектуры и градостроительства (Демченко Н.А.):

4.1. Не позднее пятнадцати дней со дня вступления в силу настоящего постановления подготовить техническое задание на разработку документации, предусмотренной п. 1 настоящего постановления, с учетом предложений, поступивших от физических и юридических лиц, в соответствии с п. 2 настоящего постановления.

4.2. В десятидневный срок со дня вступления в силу настоящего постановления уведомить главу муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области о подготовке указанной документации по планировке территории.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы администрации муниципального образования по строительству, жилищно-коммунальному и дорожному хозяйству А.А. Куличкина.

6. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования Оренбургский район в сети «Интернет» и в газете «Сельские вести».

7. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава
муниципального образования



В.Н. Шмарин

Разослано: отделу архитектуры и градостроительства, ООО «Газпромнефть-Оренбург», администрации муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района, ОИТ и СМИ, прокуратуре района, в дело, районной газете «Сельские вести»