МАСШТАБЫ

0 20 40 60 80 МЕТРЫ

1:2000

С

56:14:0418001
Земли неразграниченной государственной собственности
Красногвардейского района Оренбургской области

56:14:0418001:15
Сведения о регистрации прав отсутствуют.
з-ду временный, для с/х использования

56:14:0416009:13
Земли ОДС Красногвардейского района
Оренбургской области

56:14:0411001:2
Сведения о регистрации прав отсутствуют.
(аренда ООО "Корус-Агро", для с/х использования)

56:14:0411001:3
Земли МО Красногвардейского района Оренбургской области
(аренда ПАО "Оренбургнефть")

Ф-106 ПС "Николаевка"

Лист 1-500 3901П-П-038.000.000-ИГДИ-01-Ч-005

Линия совмещения с листом 3901П-П-038.000.000-ИГДИ-01-Ч-002

Таблица углов поворота и нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-1 до АГЗУ-6

N угла	Пикетаж угла		Угол поворота				Элементы кривой, м									Длина прямой вставки, м	Расстояние между углами, м
			лево		право							Начало кривой		Конец кривой			
	ПК	+	°	'	°	'	R	T	K	Д	Б	ПК	+	ПК	+		
	0	0.0														227.4	227.4
101	2	27.4	29	60												143.0	143.0
102	3	70.4	23	0												314.5	314.5
103	6	84.9	3	0												126.0	126.0
104	8	10.9	1	23												135.4	135.4
105	9	46.3			0	39										335.8	335.8
106	12	82.2	59	34													

Таблица углов поворота выкидного трубопровода от скв.3 до АГЗУ-6

N угла	Пикетаж угла		Угол поворота				Элементы кривой, м									Длина прямой вставки, м	Расстояние между углами, м
			лево		право							Начало кривой		Конец кривой			
	ПК	+	°	'	°	'	R	T	K	Д	Б	ПК	+	ПК	+		
	0	0.0														1.0	1.0
201	0	1.0	90	0												43.7	43.7
202	0	44.6			45	0										20.3	20.3
203	0	65.0	45	0												60.5	60.5
204	1	25.5	30	0												86.9	86.9
205	2	12.4	60	0												67.8	67.8
206	2	80.1			90	0										15.3	15.3
	2	95.4															

ТАБЛИЦА ПОПЕРЕЧНЫХ СЕЧЕНИЙ

Наименование	Диаметр труб, мм	Глубина заложения, м	Расстояние по осям, м
1-1			
1.Полевая дорога	–	–	9.48
2.ВЛ 6кВ 3 пр. Ф-106	–	–	3.87
3.Нефтепровод	ст.89	гл.1.0	7.04
4.Нефтепровод	ст.114	гл.1.6	7.16
5.Трасса проектного трубопровода (проект 2951П)	–	–	5.10
6.Трасса проектного трубопровода от АГЗУ-1 до АГЗУ-6	–	–	

Высоты подвеса проводов измерены при t = +19 С

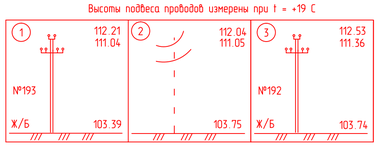
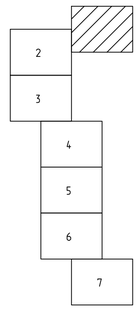


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



1. План составлен по материалам полевых работ, выполненных в июле 2016 года

Исполнители: топографии – Артемьев В.П., Оскорин А.М., Демченко Е.В ,Байкин Д.В.
геологии – Симурзин П.В., Глухов А.А.

2. Система координат МСК-56

3. Система высот Балтийская

4. Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м

5. Профиль трассы нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-1 до АГЗУ-6 М 1:2000 дан на чертеже: 3901П-П-038.000.000-ИГДИ-01-Ч-013.

					3901П-П-038.000.000-ИГДИ-01-Ч-001	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сбор нефти и газа со скважины N3 Западно-Петропавловского месторождения
Н.контр.		Зимина			11.16	
Т.контр.		Козлов			11.16	Том 1 – Инженерно-геодезические изыскания
Нач.отд.		Мерзякова			11.16	Стадия: П; Лист: 1; Листов:
Проверил		Козлов			11.16	Топографический план трассы нефтегазосборного трубопровода (ПК0+00.0–ПК10+00.0)
Разработал		Трушина			11.16	ООО "ИТ–Сервис"

Формат А1 Файл 3901P-P-038_000_000-IGDI-01-CH-001-RC01.dwg

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.