



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

**6386П: «Сбор нефти и газа со скважин № 653, 654 Якушкинского
месторождения»**

в границах сельского поселения Новое Якушкино

муниципального района Исаклинский Самарской области

**Книга 2. Проект планировки территории.
Материалы по обоснованию**

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Заместитель главного инженера
по инжинирингу - начальник
управления инжиниринга
обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6386П-ППТ.МО

Лист

1

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		
	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории. Схема конструктивных и планировочных решений	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. Схема границ территорий объектов культурного наследия.	-
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)	
Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"		
1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	
6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
	Приложения	
	Постановление Администрации сельского поселения Новое Якушкино муниципального района Исаклинский Самарской области от 23.01.2020г. №5 «О разработке документации по	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6386П-ППТ.МО

Лист

2

	проекту планировки территории и проекту межевания территории объекта строительства АО «Самаранефтегаз»: 6386П «Сбор нефти и газа со скважин № 653, 654 Якушкинского месторождения» в границах сельского поселения Новое Якушкино муниципального района Иса克林ский Самарской области.	
	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации (IGI-01-PZ-RC02)	
	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. (Приложение Д программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории) Находится в Книге IGDI-01-PZ-001-RC02 Приложение Д	
	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6386П-ППТ.МО

Лист

3

**Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть"**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6386П-ППТ.МО

Лист

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6386П-ППТ.МО

Лист

5

1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории (берем из ООС «Общие сведения о районе работ»)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Иса克林ском районе Самарской области.

Ближайшие к району работ населенные пункты: с. Нов. Якушкино, Антоновка.

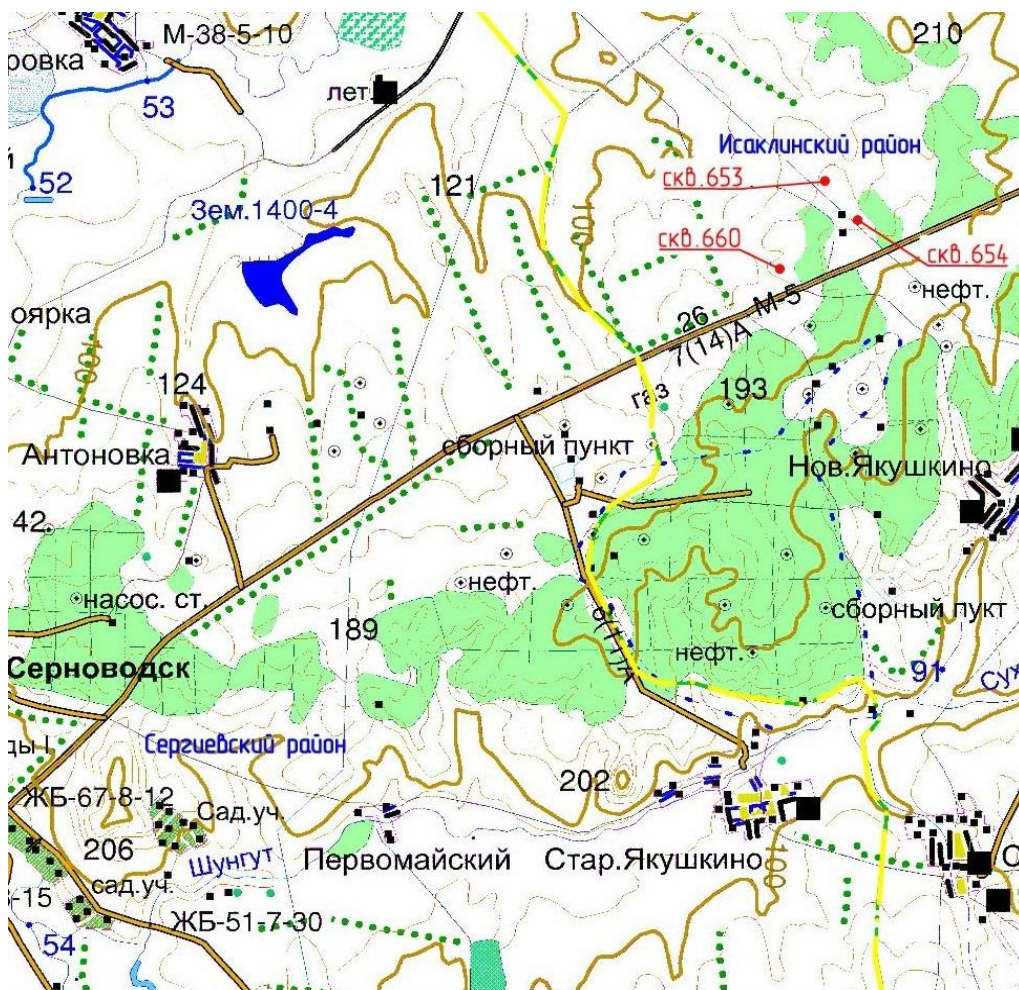
Дорожная сеть района работ представлена федеральной автодорогой (М5) «Урал», которая проходит в 120 м к северо-западу от заменяемого участка трубопровода, подъездными асфальтированными межпоселковыми дорогами, а также сетью проселочных дорог.

Рельеф территории представляет собой пологоволнистую равнину, с максимальными отметками 206,0 м к востоку от площадки проведения работ и минимальными отметками 54,0 м, приуроченными к пойме реки Сургут.

Гидрография района представлена реками Сургут, Шунгут, Сок.

Расстояние между площадками скважин №№ 653, 654 составляет 840 метра.

Обзорная карта-схема приведена на рисунке 4.1.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6386П-ППТ.МО

Лист

6

Берем из ООС «Описание площадок и трасс), но можем не описывать т.к. в другом

Площадка скважины № 500 расположена на пахотных землях, ближайший населенный пункт – с. Березовка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 49,90 до 50,71.

Площадка скважины № 501 расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Березовка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 49,92 до 50,89.

Площадка проектируемой ИУ расположена на пахотных землях, ближайший населенный пункт – с. Винно-Банновка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 47,84 до 49,73.

Площадка подключения проектируемого сборного трубопровода расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Винно-Банновка.. На территории площадки имеются существующие коммуникации. Перепад высот от 54,53 до 81,76.

Площадка под проектируемый реклоузер 35-кВ расположена на пахотных землях, ближайший населенный пункт – с. Красный ключ. На площадке имеются существующие коммуникации. Перепад высот от 138,48 до 142,46 м.

Площадка проектируемой наблюдательной скважины на участке трассы нефтегазосборного трубопровода расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Винно-Банновка.. На территории площадки отсутствуют существующие коммуникации. Перепад высот от 52,77 до 53,40.

Площадка для складирования вырубленной древесно-кустарниковой растительности расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Березовка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 47,54 до 48,20.

Площадка под проектируемый глубинный анодный заземлитель расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Винно-Банновка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 48,67 до 49,27.

Площадка скважины № 265 расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Кабановка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 178,78 до 184,44.

						6386П-ППТ.МО	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Площадка проектируемой ИЗУ расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Кабановка. На территории площадки существующие коммуникации отсутствуют. Перепад высот от 173,45 до 182,18.

Площадка под проектируемый реклоузер 6-кВ в начале ответвления ВЛ-6 кВ на скв 265 расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Кабановка. На площадке отсутствуют существующие коммуникации. Перепад высот от 168,70 до 174,82 м.

Трасса выкидного трубопровода от скв 500 до ИУ-11 протяженностью 250,6 м, следует в общем южном направлении по залесенным и пахотным землям. Трасса по пути следования пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 50,10 до 50,32 м.

Трасса выкидного трубопровода от скв 501 до ИУ-11 протяженностью 897,6 м, следует в общем южном направлении по залесенным и пахотным землям. Трасса по пути следования пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 47,82 до 50,71 м.

Трасса нефтегазосборного трубопровода протяженностью 2572,4 м, следует в общем южном направлении по залесенным и пахотным землям. Трасса по пути следования пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 49,33 до 74,80 м.

Трасса ВЛ-6 кВ к скв.№500 протяженностью 55,0 м, следует в восточном направлении по пастбищным землям. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 50,33 до 50,34 м.

Трасса ВЛ-6 кВ к скв.№501 протяженностью 25,0 м, следует в восточном направлении по пастбищным землям. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 48,53 до 50,02 м.

Трасса ВЛ-6 кВ до ИУ протяженностью 58,3 м, следует в восточном направлении по пастбищным землям. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 50,46 до 50,89 м.

Трасса линии анодного заземления, протяженностью 200,0 м, следует в западном направлении. Трасса по пути следования пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 48,73 до 50,73 м.

Трасса выкидного трубопровода от скв 265 протяженностью 2448,8 м, следует в общем северном направлении по пастбищным и пахотным землям. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 153,42 до 183,08 м.

						6386П-ППТ.МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		8

Трасса ВЛ-6 кВ к скв.№265 протяженностью 2290,5 м, следует в общем северном направлении по пастбищным землям. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 159,79 до 178,47 м.

Трасса ВЛ-6 кВ до ИЗУ протяженностью 15,0 м, следует в северном направлении по пастбищным землям. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 177,34 до 177,79 м.

Трасса линии анодного заземления, протяженностью 150,0 м, следует в северо-западном направлении. Трасса по пути следования не пересекает инженерные коммуникации. Перепад высот от 180,93 до 183,21 м.

(Берем из ООС «Природно-климатическая и социально-экономическая характеристика района)

Температура воздуха. Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С весной приходится на 3-6 апреля, осенью - на 28-31 октября. По данным МС Серноводск:

- средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 26,6°С.
- температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 17,3 °С.

В таблицах 3.1-3.3 представлены температурные параметры воздуха района изысканий.

Таблица 4.1 - Температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха (Серноводск)												
-12,7	-12,3	-5,8	5,4	14,0	18,4	20,3	18,5	12,4	4,4	-3,3	-9,8	4,1
Абсолютный максимум температуры воздуха (Красное Поселение)												
5	5	15	31	34	38	41	38	35	26	16	7	41
Абсолютный минимум температуры воздуха (Красное Поселение)												
-48	-45	-36	-27	-8	-3	0,3	-2	-8	-21	-31	-43	-48

Таблица 4.2 - Температурные параметры холодного периода года, Бугульма (СП 131.13330.2012)

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченность ю		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченность ю		Температура воздуха, °С, обеспеченность ю 0,94	Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С
0,98	0,92	0,98	0,92			
-40	-36	-36	-33			
				-19	-47	6,7

Таблица 4.3 - Температурные параметры теплого периода года, Бугульма (СП 131.13330.2012)

Температура воздуха, °С, обеспеченность ю 0,95	Температура воздуха, °С, обеспеченность ю 0,98	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С
21,5	25,7	23,9	38	11,1

Температура почвы. Данные о средней месячной и годовой температуре поверхности почвы (тип почвы – чернозем выщелоченный среднесуглинистый) представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы, оС (Красное Поселение)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-14	-14	-7	6	18	23	25	22	13	4	-4	-10	5

Промерзание зависит от физических свойств грунтов (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3) (таблица 4.5).

Таблица 4.5 - - Нормативная глубина промерзания грунтов, м (Серноводск)

Грунт	Глубина промерзания, м
суглинки, глины	1,52
супесь, песок пылеватый или мелкий	1,86
пески гравелистые, крупные, средней крупности	1,99
крупнообломочные грунты	2,25

Скорость и направление ветра. По Карте 2 (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») Районирование территории Российской Федерации по давлению ветра район изысканий относится ко III району, которому соответствует нормативное значение ветрового давления (W_0), равное 0,38 кПа.

По нормативному ветровому давлению W_0 , соответствующему 10-минутному интервалу осреднения скорости ветра (v_0) на высоте 10 м над поверхностью земли, (п. 2.5.41 ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе, в котором $W_0 = 650$ Па, $v_0 = 32$ м/с.

						6386П-ППТ.МО	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по частоте повторяемости и интенсивности пляске проводов и тросов (ПУЭ 7) территория изысканий относится к району с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

В таблицах 4.6 - 4.8 представлены данные о повторяемости направлений ветра, штилей и скорости ветра по данным метеостанции Серноводск.

Таблица 4.6 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек (Серноводск)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,3	3,0	2,9	3,1	3,7	3,8	3,9	3,6

Таблица 4.7 - Повторяемость скорости ветра по градациям, % (Серноводск)

Месяц											
0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24	25-28
23,2	30,0	26,0	13,5	5,0	1,6	0,5	0,1	0,1	0,02	0,002	0,0007

Таблица 4.8 - Повторяемость ветра и штилей (%). Годовая (Серноводск)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	10	7	22	19	10	9	10	11

На рисунке 4.2 представлена годовая роза ветров по данным метеостанции Серноводск.

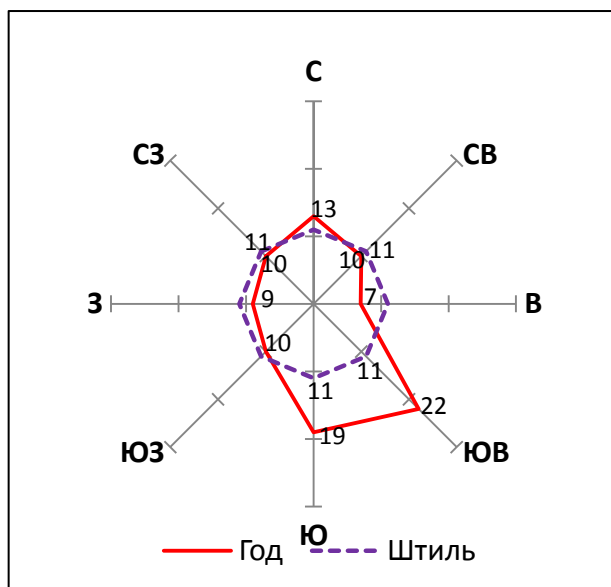


Рисунок 4.2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

В таблице 4.9 представлены данные о максимальной скорости и порыве ветра.

Таблица 4.9 - Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а) (Красное Поселение)

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	20аф	18ф	20ф	20ф	17ф	17ф	20ф	16ф	18ф	20ф	18ф	17ф	20ф
Порыв	24ф	24ф	28а	25ф	20ф	21ф	-	17а	24ф	24а	24а	20аф	28а

Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% (Серноводск) - 8 м/с.

В таблице 4.10 представлены характеристики ветра района изысканий.

Таблица 4.10 - - Скорости и направление ветра за холодный и теплый периоды года, Бугульма (СП 131.13330.2012)

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	Преобладающее направление ветра за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с
ЮЗ	7,5	5,4	СЗ	0

Влажность воздуха. Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне влажности.

Данные о среднемесячной относительной влажности воздуха за холодный и теплый периоды года приведены в таблице 4.11.

Таблица 4.11 - Средняя месячная относительная влажность воздуха, Бугульма (СП 131.13330.2012)

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее теплого месяца, %
86	85	69	55

Таблица 4.12 - Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа (Красное Поселение)

В таблице 4.13 представлены данные о средней месячной и годовой относительной влажности воздуха по данным метеостанции Красное Поселение.

Осадки В таблице 4.14 представлены данные о среднем месячном и годовом количестве. Сведения о максимальном суточном количестве осадков на МС Серноводск в опубликованных источниках отсутствуют. Данные приняты по МС Красное Поселение. Согласно «Научно-прикладному справочнику по климату» на МС Красное Поселение максимальное суточное количество осадков наблюдалось 13 августа 1960 г. и равно 56 мм, расчетный максимум 1% вероятности превышения составляет 61 мм.

В таблице 4.15 представлены данные о числе дней с осадками $\leq 1,0$ мм.

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
9,0	6,9	6,6	5,6	6,4	8,1	7,7	7,3	7,8	8,7	8,3	8,8	91

В таблице 4.16 представлены данные о среднем максимальном суточном количестве.

Таблица 4.16 - Среднее максимальное суточное количество осадков (мм) (Красное Поселение)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
6	5	6	10	12	15	20	16	13	12	8	7	20

В таблице 4.17 представлены данные о месячном и годовом количестве жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков.

Таблица 4.17 - Месячное и годовое количество жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков, мм (Красное Поселение)

Вид осадков	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
ж	-	1	2	15	34	47	55	49	44	29	8	2	287
т	18	10	12	3	-	-	-	-	-	5	12	16	75
с	4	6	7	9	2	-	-	-	1	12	11	8	60

Снежный покров По Карте 1 Районирование территории Российской Федерации по весу снегового покрова (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») район изысканий относится к IV району, для которого вес снегового покрова (Sg) на 1 м² горизонтальной поверхности земли составляет 2,0 кПа.

Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 30 октября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 28 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля. Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование (таблицы 4.18 - 4.22).

Таблица 4.18 - Средняя декадная высота снежного покрова, см (Красное Поселение)

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	-	-	1	2	3	5	8	11	16	20	22	26	29	32	34	34	33	25	11	-	-

Таблица 4.19 - Наибольшая декадная высота снежного покрова, см (Красное Поселение)

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	1	6	9	17	20	25	26	35	35	46	57	66	70	69	69	72	74	72	58	17	2

Таблица 4.20 - Наименьшая декадная высота снежного покрова, см (Красное Поселение)

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	8	9	14	16	16	12	12	1	1	1	2

Таблица 4.21 - Число дней со снежным покровом, даты появления и образования снежного покрова (Красное Поселение)

Число дней со снежным покровом	Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова		
	средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
139	30.10	06.10	10.12	28.11	26.10	01.01

Таблица 4.22 - Даты разрушения и схода снежного покрова (Красное Поселение)

Дата разрушения устойчивого снежного покрова			Дата схода снежного покрова		
средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
05.04	17.03	22.04	09.04	17.03	27.04

Атмосферные явления Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (п. 2.5.38 ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

В таблицах 4.23 – 4.27 представлены данные о числе дней с атмосферными явлениями, возможными в районе изысканий: туман, гроза, метель, пыльная буря. Данные о числе дней с туманом даны по МС Серноводск, а по остальным атмосферным явлениям – по МС Красное Поселение.

Таблица 4.23 - Число дней с туманом

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26

Таблица 4.24 - Число дней с грозой

	Месяц									Год
	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
среднее	-	-	0,6	4	7	7	5	2	-	26
наибольшее	-	-	3	10	13	14	11	3	-	39

Таблица 4.25 - Число дней с метелью

	Месяц									Год
	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	
среднее	-	0,6	2	4	6	5	4	0,3	-	22
наибольшее	-	3	7	15	16	12	11	2	-	43

Таблица 4.26 - Число дней с градом

	Месяц							Год
	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
среднее	0,09	0,2	0,4	0,2	0,09	0,2	-	1,2
наибольшее	1	1	2	1	1	1	-	5

Таблица 4.27 - Среднее число дней с пыльной бурей

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
среднее	0,02	-	-	0,05	0,1	0,2	0,1	0,2	0,07	0,02	0,02	-	0,8

Гололедно-изморозевые образования По Карте 3 Районирование территории Российской Федерации по толщине стенки гололеда (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») район изысканий относится ко II району. Для данного района толщина стенки гололеда (b), превышаемая один раз в 5 лет, на элементах кругового сечения диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 м над поверхностью земли, равна 5 мм.

По нормативной толщине стенки гололеда b_3 плотностью 0,9 г/см (п. 2.5.46 ПУЭ 7) рассматриваемая территория изысканий находится в IV гололедном районе с нормативной толщиной равной 25 мм.

В таблице 4.28 даны сведения о среднем и наибольшем числе дней с обледенением гололедного станка по данным метеостанции Красное Поселение.

Таблица 4.28 – Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка (Красное Поселение)

Явление	Месяц									Год
	I X	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	
Среднее число дней										
Гололед	-	0,2	0,5	0,9	0,6	0,2	0,3	0,09	-	3
Зернистая изморозь	-	-	0,4	0,1	0,2	0,09	0,3	0,09	-	1
Кристаллическая изморозь	-	0,1	1	2	2	2	3	0,2	-	10
Мокрый снег	-	0,2	0,2	0,1	-	-	-	0,09	-	0,6
Сложное отложение	-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,09
Среднее число дней с обледенением всех видов	-	0,3	2	3	3	2	4	0,5	-	15
Наибольшее число дней										
Гололед	-	3	6	5	4	1	3	1	-	12
Зернистая изморозь	-	-	3	4	2	1	2	1	-	5
Кристаллическая изморозь	-	3	5	8	7	11	8	2	-	21
Мокрый снег	-	-	3	5	2	-	-	1	-	6
Сложное отложение	-	-	-	-	2	-	-	-	-	2
Наибольшее число дней с обледенением всех видов	-	3	8	13	9	11	9	3	-	33

Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», Санкт-Петербург, Гидрометеиздат 1997, по данным наблюдений на метеостанции Серноводск на исследуемой территории следует ожидать проявления следующих опасных метеорологических явлений:

- сильную метель (максимальное число дней в году – 1) – (включая низовую) продолжительностью 12 ч. и более при скорости ветра 15 м/с и более.

Гидрологическая характеристика Гидрографическая сеть района изысканий представлена р. Сок и водными объектами левобережной части ее бассейна: р. Шунгут, временными водотоками в оврагах и водоемами. Проектируемые скважины №№653, 654 располагаются на водоразделе безымянных оврагов являющихся левобережными притоками р. Сок. Расстояние до тальвега ближайшего оврага составляет более 0,3 км. Река Сок протекает на расстоянии более 7,0 км в северо-западном направлении от участка работ, р. Шунгут в 3,8 км юго-восточнее.

Река Сок является основной водной артерией данной территории. Река берет начало на западном склоне Бугульминско-Белебеевской возвышенности в 0,5 км к югу от с. Курско-Васильевка Оренбургской области. Река протекает в общем юго-западном направлении и впадает в

Саратовское водохранилище у южной окраины пос. Бол. Царевщина (Волжский). Район работ приурочен к средней правобережной части водосбора реки и находится на расстоянии более 1 км до русла реки

Водосбор реки представляет собой крупнохолмистую открытую равнину, сильно расчлененную долинами притоков, балками, оврагами. Природная зона – лесостепная. Основная площадь водосбора занята пахотными землями (65 %), на лес приходится 22 %. Долина реки в районе работ хорошо выраженная, асимметричная с крутым правым и пологим, постепенно сливающимся с окружающей местностью, левыми склонами. Ширина долины около 10 км. Пойменное дно ровное, изрезанное множеством озер и стариц. На всем протяжении поймы двусторонняя, покрытая луговой растительностью с отдельными заболоченными участками. Ширина поймы составляет около 4 км.

Русло р. Сок в пределах рассматриваемой территории извилистое, неразветвленное, выраженного плесово-перекатного характера. Ширина реки составляет от 10 до 40 м, глубина изменяется от 1,5 м до 5,0 м. Берега реки преимущественно крутые, на поворотах, обрывистые высотой от 2 до 5 м, в пределах пояса меандрирования обильные заросли ивы и осины. Дно реки ровное, песчаное. Скорость течения составляет 0,2 - 0,3 м/с.

Река Шунгут берет начало у с. Стар. Шунгут Иса克林ского района Самарской области, протекает в общем юго-западном направлении и впадает в р. Сургут с правого берега на 11 км от ее устья. Длина водотока составляет 32 км. Река протекает с юга от района работ. Ближайшее расстояние от проектируемых скважин до реки составляет 3,8 км.

Водосбор реки представляет собой холмистую равнину, активно пересеченную долинами притоков, балками и оврагами. Природная зона лесостепная. Левая часть водосбора представлена в основном открытыми степными ландшафтами, максимально занятыми пахотными землями. Лесные участки сосредоточены преимущественно в правой части водосбора и составляют около 30 % общей площади. Основной древостой представлен осиной и липой.

Долина реки выраженной трапецеидальной формы шириной от 0,7 км в районе работ до 1 км вниз по течению к с. Стар. Якушкино. Правый склон крутой и высокий, а левый пологий, постепенно сливающийся с окружающей местностью. Пойменное дно долины ровное, плоское, покрытое луговой травянистой растительностью.

Русло р. Шунгут извилистое, однорукавное, у с. Стар. Якушкино разветвленное, в естественных условиях мелкоизрезанное. Ширина реки обычно не превышает 5 м, на участках зарегулированного стока доходит до 10 м и более; глубина изменяется от 0,3 м до 1,2 м. Берега преобладают пологие, с наличием травянистой растительности и редких деревьев. На

						6386П-ППТ.МО	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

отдельных поворотах русла берега открытые, с эрозионными уступами 1-1,4 м. Высота берегов обычно не выходит за пределы 2-2,5 м. Дно ровное песчаное, в подпорных условиях – песчано-илистое. Скорость течения не выходит за пределы 0,2 м/с.

Верхние звенья гидрографической сети в исследуемом районе представлены временными водотоками в оврагах и балках бассейна р. Сок. Проектируемые сооружения располагаются на водоразделе оврагов не имеющих названия (один из них является отвершком оврага Пырьевый Дол). Оба оврага имеют общее северо-западное направление, слабовыраженные поперечные формы с пологими задернованными бортами и практически полное отсутствие стока. Водосборы их открытые со слабым уклоном, в естественных ландшафтах заняты степной травянистой растительностью, распаханы, вдоль бровок узкие полосы кустарников и редких деревьев. По результатам полевого обследования тальвеги оврагов сухие, следы течения отсутствуют. Минимальное расстояние от скважин до тальвега ближайшего из оврагов составляет более 0,3 км.

Ближайший водоем образован небольшой земляной плотиной (без водопропускного отверстия) в овраге Крутой Дол и находится на расстоянии более 6,8 км к северо-западу от проектируемых сооружений. У плотины установлен стенд, где указано, что данный водный объект является частным владением. На берегу есть небольшое летнее строение, у воды сделаны мостки. По картам М 1:25000 (издание 1993 г.) на территории у водоема должен быть летний выгон скота, однако в настоящее время следы выпаса здесь отсутствуют. По свидетельству местных жителей в водоеме предполагается разведение рыбы.

Водоохранные зоны Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений важно соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

						6386П-ППТ.МО	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбоводное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

На основании вышеназванного документа минимальная ширина водоохранной зоны р. Сок в районе работ составляет 200 м, р. Шунгут – 100 м, прибрежной защитной полосы - 50 м. Временные водотоки в оврагах и водоемы имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных и прибрежных защитных полос водных объектов. Здесь без ограничений допустимо строительство и эксплуатация сооружений.

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее

рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» от 18.12.2013;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».

Таблица 4.29

Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадка скважины № 653		
Площадь освоения территории	м ²	9770
Площадь застройки	м ²	140
Площадь территории в обваловании	м ²	3600
Площадь покрытия проектируемых противопожарных подъездов	м ²	3353
Длина подъездов	м	445
Площадка АГЗУ		
Площадь освоения территории	м ²	2232
Площадь застройки	м ²	195
Площадь покрытия проектируемых противопожарных подъездов	м ²	1501
Длина подъездов	м	140
Площадка скважины № 654		
Площадь освоения территории	м ²	8100
Площадь застройки	м ²	140
Площадь территории в обваловании	м ²	3600
Площадь покрытия проектируемых противопожарных подъездов	м ²	1704
Длина подъездов	м	160
Площадка реклоузера		
Площадь освоения территории	м ²	61
Площадь застройки	м ²	8

. Населенные пункты, мосты и дороги в близлежащем к трассе районе отсутствуют.

В соответствии с ГОСТ Р 55990 2014, выкидные трубопроводы от скважин №№ 653, 654 относятся к III классу, категории Н. Минимальное расстояние от оси трубопровода до городов и др. населенных пунктов составляет 75 м. Расстояние от проектируемых трубопроводов до ближайшего населенного пункта (с. Новое Якушкино) составляет 4,8 км.

Зона минимальных расстояний до зданий и сооружений регламентируется п.7.2 ГОСТ 55990-2014 и устанавливает ограничения на размещение до зданий и сооружений в зоне минимально-допустимых расстояний

Переход выкидных трубопроводов, нефтегазосборного трубопровода через полевые автомобильные дороги осуществляются открытым способом. Глубина заложения трубопроводов в местах пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы в соответствии с п 10.3.10 ГОСТ Р 55990-2014.

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 4.30

Таблица 4.30 - Расстояния от оси трассы проектируемого нефтепровода до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов, расстояния между параллельными друг другу трассами линейных объектов

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Площадка скважины № 653			
Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,0	12,6
Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,0	90,6
Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,0	96,3
Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,5	96,6
Емкость производственно-дождевых стоков – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,5	102,3
Площадка скважины № 654			
Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,0	13,0
Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,0	82,2
Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,0	86,9
Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,5	92,2

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Емкость производственно-дождевых стоков – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,5	96,6
Площадка ИУ			
Технологический блок ИУ – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,0	11,3
Технологический блок ИУ – блок контроля и управления ИУ	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,0	63,6
Технологический блок ИУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,0	84,7
Дренажная емкость – блок контроля и управления ИУ	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,0	80,2
Дренажная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,0	101,3
Блок контроля и управления ИУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.11, СП 4.13130.2013 п.6.1.2 табл.3	9,0	16,6

Настоящей проектной документацией предусматривается прокладка:

- выкидного трубопровода DN 80 от проектируемой скважины № 653, до проектируемой АГЗУ, протяженность 754,46 м, диаметр 89х5 мм;
- выкидного трубопровода DN 80 от проектируемой скважины № 654 до проектируемой АГЗУ, протяженность 427,32 м, диаметр 89х5 мм;
- нефтегазосборного трубопровода DN 150 от проектируемой АГЗУ до точки подключения в существующий напорный нефтепровод ДНС Янгильская – АГЗУ 52,60, протяженность 59,38 м, диаметр 159х6 мм.

Обоснованием выбора труб определенного диаметра для строительства промышленных трубопроводов является гидравлический расчет трубопроводов. Трубопроводы обеспечивают транспорт необходимых объемов рабочего продукта в соответствии с техническими требованиями на проектирование.

Подключение проектируемого нефтегазосборного трубопровода предусматривается к существующему напорному нефтепроводу ДНС Янгильская – АГЗУ 52,60 Якушкинского месторождения. На подключаемом трубопроводе предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости.

Проектом предусматривается строительство ответвлений ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ
Ф-19 РП-6-4/2 для электроснабжения скважины № 653 и АГЗУ.

						6386П-ППТ.МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		23

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Допустимое напряжение в проводе: $G = G_r = G_b = 116,0$ МПа, $G_z = 45,0$ МПа.

Протяженность трасс ВЛ-6 кВ:

- к площадке скважины № 653 – 1,328 км;
- к площадке (АГЗУ) – 0,025 км.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицезащитные устройства ПЗУ ВЛ 6 -10 кВ из полимерных материалов.

Заход от концевой опоры на КТП выполняется проводом СИП-3 (1х70).

В 1 этапе строительства предусматривается электрохимическая защита от почвенной коррозии следующих стальных подземных сооружений:

- внешней поверхности нефтегазосборного трубопровода диаметром 159 мм с толщиной стенки 6 мм протяженностью 59,38 м от проектируемой АГЗУ до точки врезки в существующий напорный нефтепровод ДНС "Ганино-Янгильская"-вр.ГУ-52,60 на УКОН "Якушкинская";
- внешней поверхности выкидного трубопровода диаметром 89 мм с толщиной стенки 5 мм протяженностью 754,46 м от скважины № 653 до проектируемой АГЗУ;
- обсадной колонны эксплуатационной скважины № 653.

Для защиты проектируемых стальных подземных трубопроводов от коррозии наряду с изоляционным покрытием предусматривается сплошная катодная поляризация с помощью проектируемой станции катодной защиты СКЗ-1 мощностью 4,8 кВт в районе проектируемой АГЗУ. На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд пожарной техники.

Конструкция подъездов разработана в соответствии с требованиями ст.98 п.6 ФЗ №123 и представлена спланированной поверхностью шириной 6.5м, укрепленной грунто-щебнем, имеющим серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод. Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 50‰. Дорожная одежда из грунтощебня толщиной 25см. Заложение откосов 1:1,5. Минимальный радиус кривых в плане 30м. Радиус на примыкании 15м по оси. Принятая расчетная скорость движения транспорта 20 км/ч.

Подъезд до проектного подъезда осуществляется по существующейлевой автодороге.

						6386П-ППТ.МО	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Подъездная дорога к объектам скв.653 имеет протяженность 445м. Проектируемый подъезд оканчивается разворотной площадкой размером не менее 15х15 метров и въездом на площадку скважины. Площадка скважины имеет круговой проезд.

Подъездная дорога к площадке скв.654 имеет протяженность 160м. Проектируемый подъезд оканчивается разворотной площадкой 15х15 метров.

Подъездная дорога к площадке АГЗУ имеет протяженность 123м. Проектируемый подъезд оканчивается разворотной площадкой 15х15 метров.

Подъездная дорога к площадке КТП для АГЗУ имеет протяженность 17м. Проектируемый подъезд оканчивается разворотной площадкой 15х15 метров.

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

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 6386П «Сбор нефти и газа со скважин № 653, 654 Якушкинского месторождения» на территории сельского поселения Новое Якушкино муниципального района Иса克林ский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

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

В соответствии п. 4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ, действие градостроительных регламентов определяющих предельные параметры разрешенного строительства, не распространяется на земельные участки предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, предоставленные для добычи полезных ископаемых.

Параметры разрешенного строительства, изменения земельных участков объектов капитального строительства устанавливаются в индивидуальном порядке с учетом фактического использования территории (применительно к каждому земельному участку, объекту) в процессе согласования.

Размеры технологических площадок определены, исходя из рационального размещения оборудования и трасс инженерных сетей, габаритов оборудования, указаний производителя по его размещению и монтажу в соответствии с требованиями противопожарных норм, ВНТП 3-85, СП 18.13330.2011, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», ПУЭ.

						6386П-ППТ.МО	Лист
							25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений, осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение скважин в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Отвалы плодородного и минерального грунта размещаются в разных отвалах, в пределах полосы временного отвода на период строительства.

Необходимости использования для строительства земельных участков вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта капитального строительства нет.

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

№ п/п	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 ВЛ до КТП скв. №653								
1	1+00,76	Нефтепровод	114	0,9	41°	АО «Самаранефтегаз»		сталь
2	9+39,98	Кабель связи	-	0,6	82°	АО «Самаране		

						6386П-ППТ.МО		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			26

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фтегаз»		
3	9+64,39	Нефтепровод	168	0,8	82°	АО «Самаранефтегаз»		сталь
Трасса выкидного трубопровода от скв. №653								
1	6+28,49	Нефтепровод	168	0,8	63°	АО «Самаранефтегаз»		сталь
2	6+53,62	Кабель связи	-	0,6	87°	АО «Самаранефтегаз»		
Трасса выкидного трубопровода от скв. №654								
3	3+41,37	Нефтепровод	114	0,7	61°	АО «Самаранефтегаз»		сталь
Трасса выкидного трубопровода от АГЗУ								
4	0+37,21	Кабель связи	-	0,6	90°	АО «Самаранефтегаз»		
Проектируемый кабель анодного заземлителя на площадке АГЗУ								
5	1+16,53	Нефтепровод	114	0,7	90°	АО «Самаранефтегаз»		сталь

На территории проведения работ и в зоне влияния официально зарегистрированных особо охраняемых природных территорий (памятников природы, ландшафтных заказников, заповедников и т.п.) **не имеется**.

Согласно представленным сведениям Министерства природных ресурсов и экологии РФ, Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области и Администрации муниципального района Исаковский на участке проектирования особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений **отсутствуют**.

Виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, **отсутствуют**.

На земельном участке, отводимом под строительство проектируемых объектов, разведанные месторождения других полезных ископаемых, кроме углеводородного сырья, **отсутствуют**, согласно заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.

В соответствии со сведениями, предоставленными Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области участок работ **не относится** к землям лесного фонда.

На территории планируемого строительства зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения и какие-либо другие зоны ограничения **отсутствуют**.

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

Объект строительства 6386П «Сбор нефти и газа со скважин № 653, 654 Якушкинского месторождения» не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

7. Ведомость пересечения с водными объектами

Данный раздел отсутствует в связи с отсутствием сведений о водных объектах в государственном водном реестре на основании письма Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 19.11.2018г. №270401/27283. Проектируемые сооружения находятся за пределами прибрежных защитных полос и водоохраных зон водных объектов. Также, на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

						6386П-ППТ.МО	Лист
							28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		