



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения линейного объекта

7420 «Сбор нефти и газа со скважины № 677

Дмитриевского месторождения»

в границах сельского поселения Муханово
муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области

Книга 2. Проект планировки территории.
Материалы по обоснованию

Главный инженер



Д.В. Кашаев

Главный инженер проекта

С.С. Авдошин

Самара, 2022г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-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	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

4

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Самарской области, Кинель-Черкасском районе.

Ближайшие населенные пункты от проектируемого объекта:

- с. Кротовка расположен к северо-западу от скв.677 в 4,6 км., к северо-западу от АГЗУ-201 в 6,2 км.
- с. Подгорный расположено к юго-западу от скв.677 в 4,8 км., к юго-западу от АГЗУ-201 в 6,8 км.
- п. Большая Малышевка расположен к юго-западу от скв.677 в 6,5 км., к юго-западу от АГЗУ-201 в 8,5 км.
- с. Гурьевка расположено к северо-западу от скв.677 в 7,7 км., к северо-западу от АГЗУ-201 в 9,5 км.

Дорожная сеть представлена подъездными автодорогами к указанным выше селам, а также сетью полевых дорог.

В гидрологическом отношении территория изысканий представлена р. Кутулук, Куртамак.

Местность района работ открытая, местами представлена оврагами. Перепад высот составляет от 61.50 м до 91.82 м, угол наклона поверхности составляет 1.98%.

Местность района работ открытая.

Площадка скв. № 677 в т.ч. ТКРС, КПУ СОД расположена на пастбищных и пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Кротовка. На площадке имеются подземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный с перепадом высот от 85,11 м до 88,94 м.

Площадка под КТП скв. №677 (вкл. ответвление от сущ. ВЛ-6кВ Ф-41 ПС 35/6кВ "Дмитриевка") расположена на пастбищных и пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Котовка. На площадке имеются надземные и подземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный с перепадом высот от 85,11 м до 86,52 м.

Площадка под ГАЗ расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Кротовка. На площадке надземные и подземные инженерные коммуникации отсутствуют. Рельеф на площадке спокойный с перепадом высот от 89,93 м до 90,41 м.

Площадка перехода р. Куртамак расположена на пастбищных и пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Кротовка. На площадке имеются подземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный с перепадом высот от 63,00 м до 71,00 м.

Площадка под КПР СОД расположена на пастбищных землях. Ближайший населенный пункт – с. Кротовка. На площадке имеются надземные и подземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный с перепадом высот от 87,03 м до 90,14 м.

Площадка точки подключения выкидного трубопровода скв. № 677 к существующей АГЗУ-201 расположена на пастбищных и отведенных землях. Ближайший населенный пункт – с. Кротовка. На площадке имеются надземные и подземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный с перепадом высот от 83,50 м до 87,40 м.

Трасса выкидного трубопровода протяженностью 2385,2 м следует в общем восточном направлении по пахотным, пастбищным и отведенным землям. По трассе имеются пересечения с подземными и надземными

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

инженерными коммуникациями а также с рекой. Перепад высот от 61,50 м до 91,24 м.

Трасса ВЛ-6кВ протяженностью 23,2 м следует в общем юго-восточном направлении по пахотным землям. По трассе имеются пересечения с подземными инженерными коммуникациями. Перепад высот от 85,73 м до 86,10 м.

Трасса линии ГАЗ протяженностью 210,0 м следует в общем западном направлении по пахотным землям. По трассе пересечения с подземными и надземными инженерными коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 87,43 м до 90,20 м.

Трасса технологического проезда-1 протяженностью 11,3 м следует в общем южном направлении по пахотным землям. По трассе имеются пересечения с подземными и надземными инженерными коммуникациями. Перепад высот от 86,13 м до 86,15 м.

Трасса технологического проезда-2 протяженностью 60,5 м следует в общем южном направлении по пахотным землям. По трассе имеются пересечения с подземными и надземными инженерными коммуникациями. Перепад высот от 87,59 м до 87,66 м.

Трасса технологического проезда-3 протяженностью 21,0 м следует в общем северо-восточном направлении по пастбищным землям. По трассе пересечения с подземными и надземными инженерными коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 87,03 м до 87,87 м.

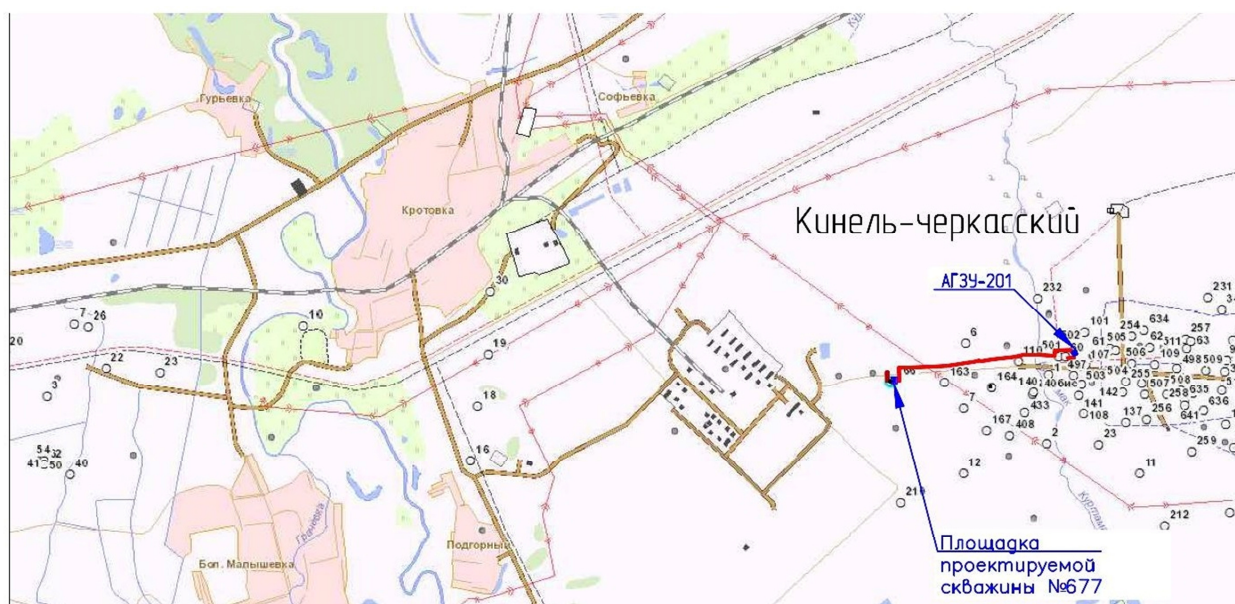


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района проектируемых работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Температура воздуха. Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С весной приходится на 3-6 апреля, осенью - на 28-31 октября. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июля) равна плюс 26,4 °С. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна минус 16,5 °С.

Таблица 1.1 - Температурные параметры холодного периода года (СП 131.13330.2012)

Параметр		Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	0,98	-39
	0,92	-36
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	0,98	-36
	0,92	-30
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤0 °С, сут		149
Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха за год, °С (НПСК)		-32

Таблица 1.2 - Температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха (СП 131.13330.2012)												
-12,5	-12,3	-5,3	6,3	14,7	18,9	20,7	18,6	12,5	4,6	-2,7	-9,2	4,5
Абсолютный максимум температуры воздуха (НПСК)												
4	5,5	16,5	31,2	35	39,2	40,4	40,5	34,7	26,1	14,6	6,4	40,5
Абсолютный минимум температуры воздуха (НПСК)												
-43,3	-41,6	-35,5	-21,2	-8,2	-2,0	3	-0,2	-6,6	-19,7	-33,2	-40,8	-43,3

Ветер на территории преобладает западной четверти (42% повторяемости), штиль за год составляет 16 %.

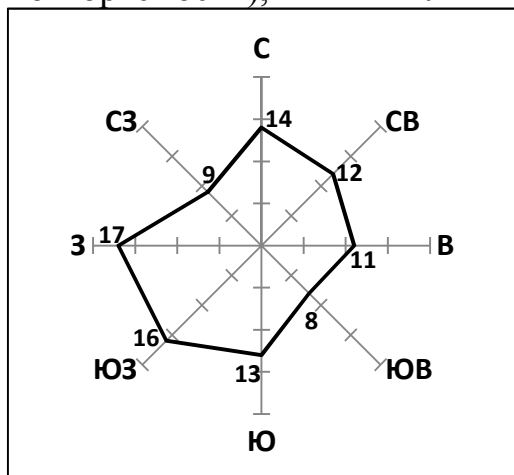


Рисунок 1.2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 0.3 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а) (НПСК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя скорость (Приложение М)												
2,1	2,2	2,3	2,4	2,2	1,9	1,9	1,7	1,7	2,1	2,2	2,2	2,1
Максимальная скорость/порыв (НПСК [87])												
24/-	20/25	20/24	18/23	20/23	20/24	17/21	17/20	117/23	17/28	18/22	20/22	24/28

Таблица 1.4 - Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с (Н.А. Попов «Климат Куйбышева»)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
4,6	4,4	4,4	4,7	5,2	4,5	3,8	4,0

По карте районирования (карта 2, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») территория изысканий по давлению ветра относится к III району со значением показателя 0,38 кПа.

По картам районирования (ПУЭ-7 [23]) территория изысканий находится в III ветровом районе со значением показателя 0,65 кПа (32 м/с), в зоне с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью (таблицы 1.5, 1.6). Наиболее низкие значения последней наблюдаются обычно весной, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне.

Таблица 1.5 - Средняя месячная относительная влажность воздуха (СП 131.13330.2012)

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %
84	49

Таблица 1.6 - Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа (СП 131.13330.2012)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2,2	2,2	3,6	6,2	8,5	12,2	14,7	13,1	9,5	6,3	4,5	3,0	7,2

Осадки на территории составляют в среднем за год 468 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Согласно НПСК на МС Самара наибольшее количество осадков (72 мм) отмечено 21.09.1916. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения равен 72 мм. Согласно СП 131.13330.2012 в годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 307 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 176 мм.

Таблица 1.7 - Среднее месячное и годовое количество осадков, мм (НПСК)

Месяц	Год
-------	-----

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
37	30	27	30	31	53	48	42	43	45	42	40	468

Таблица 1.8 - Месячное и годовое количество жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков, мм (НПСК)

Вид осадков	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Ж	1	1	3	20	38	45	53	45	39	31	12	3	291
Т	28	17	19	4	-	-	-	-	-	5	15	23	111
С	7	11	10	11	2	-	-	-	1	13	14	12	81

Гололедно-изморозевые образования наблюдаются в период с ноября по март (таблица 1.9). По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 5 мм. Согласно ПУЭ (издание 7, 2003 г.) территория проектирования относится к гололедному району IV с толщиной стенки гололеда 25 мм.

Таблица 1.9 - Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка (НПСК)

Явление	Месяц									Год
	I X	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	
Среднее число дней										
Гололед	0,3	3	4	2	2	2	0,2	-	-	14
Зернистая изморозь	0,3	0,6	0,9	0,4	0,3	0,7	0,1	-	-	3
Кристаллическая изморозь	0,07	3	8	10	9	5	0,3	-	-	35
Мокрый снег	0,1	0,5	0,6	0,2	0,1	0,2	0,3	-	-	2
Сложное отложение	0,06	0,6	3	3	0,6	0,5	-	-	-	8
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,8	7	16	15	12	8	0,9	-	-	60
Наибольшее число дней										
Гололед	-	2	8	9	7	12	6	1	-	26
Зернистая изморозь	-	6	4	6	3	5	5	1	-	15
Кристаллическая изморозь	-	1	11	20	18	22	15	3	-	71
Мокрый снег	-	2	4	4	4	3	2	3	-	10
Сложное отложение	-	2	5	14	17	4	4	-	-	26
Наибольшее число дней с обледенением всех видов	-	7	16	25	24	22	18	4	-	84

Среди **атмосферных явлений** на территории фиксируются туман, гроза, метель, град, пыльная буря (таблица 1.10). Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой

продолжительности гроз в часах земли (ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Таблица 1.10 - Число дней с атмосферными явлениями (НПСК)

	Месяц												Го д
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII I	IX	X	XI I	XII	
Туман													
Среднее*	6	4	6	4	0,7	0,7	0,8	1	2	5	10	8	48
Наибольшее	16	11	15	10	4	3	3	4	5	10	20	19	70
Гроза													
Среднее	-	0,0 4	0,0 2	0, 5	4	7	9	5	2	0,0 4	-	-	28
Средняя продолжи- тельность,ча с	-	0,0 1	0,0 1	0,4	4,1	12, 5	15, 2	9,2	2,0	0,0 5	-	-	43, 5
Наибольшее	-	1	1	3	8	13	15	12	7	1	-	-	43
Метель													
Среднее	9	8	7	0,5	0,1	-	-	-	0,0 2	2	4	6	37
Наибольшее	19	16	18	3	2	-	-	-	1	6	16	17	68
Град													
Среднее	-	-	-	0, 1	0,3	0,4	0,4	0,2	0,3	0,0 2	-	-	1,7
Наибольшее	-	-	-	1	3	3	2	2	2	1	-	-	5
Пыльная буря													
Среднее	0,0 2	-	-	-	0,0 7	0,2	0,0 9	0,2	0,1	-	-	-	0,7

Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 6 ноября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 21 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля (таблицы 1.11-1.13). Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование (таблица 3.11). По карте районирования территория изысканий по расчетному значению веса снегового покрова земли относится к IV району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2,4 кПа.

Таблица 1.11 - Число дней со снежным покровом, даты появления и образования снежного покрова (НПСК)

Число дней со снежным покровом	Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова		
	средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
143	29.10	06.10	10.12	22.11	13.10	25.12

Таблица 1.12 - Даты разрушения и схода снежного покрова (НПСК)

Дата разрушения устойчивого	Дата схода снежного покрова
-----------------------------	-----------------------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

снежного покрова					
средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
04.04	24.03	24.04	08.04	25.03	25.04

Таблица 1.13 – Декадная высота снежного покрова, см (НПСК)

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
Средняя декадная высота																					
Высота	*	*	1	1	3	5	8	10	14	19	23	27	30	33	33	34	32	23	9	*	*
* - снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим																					
Наибольшая декадная высота																					
Высота	1	6	8	10	11	16	30	33	40	56	56	55	65	86	88	86	83	67	54	20	2
Наименьшая декадная высота																					
Высота	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	6	8	7	8	10	9	2	1	1	1

Температура почвогрунтов в районе проектирования изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. В более глубоких слоях наступление годового минимума сдвигается ближе к весне, годовой максимум приходится на осенние месяцы. Начиная с глубины 0,8 м и ниже, температура почвы положительная (таблица 1.15).

Таблица 1.144 - Годовой ход температуры почвогрунтов (Н.А. Попов «Климат Куйбышева»)

Глубин а, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,2	-2,9	-3,4	-2,1	3,1	12,2	18,0	20,3	19,4	14,0	6,6	0,5	-2,1	7,0
0,4	-1,8	-2,4	-1,5	2,0	10,0	15,6	18,3	18,2	14,2	7,9	2,5	-0,5	6,9
0,6	-0,2	-1,1	-0,8	1,4	8,0	13,5	16,5	17,1	14,1	9,0	4,1	1,2	6,9
0,8	0,6	-0,4	-0,3	1,2	6,8	11,9	15,0	15,9	14,1	9,7	5,3	2,2	6,8
1,2	2,6	1,2	0,7	1,5	5,2	9,7	12,9	14,3	13,5	10,6	7,0	4,0	7,0
1,6	3,7	2,5	1,6	1,8	4,2	8,1	11,2	12,8	12,9	10,9	8,1	5,4	6,9
2,4	5,7	4,5	3,6	3,1	3,7	5,8	8,2	9,8	10,8	10,5	9,0	7,3	6,8
3,2	6,9	5,9	5,0	4,3	4,2	5,2	6,7	8,1	9,2	9,7	9,1	8,2	6,9

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р.Бол. Кинель и водными объектами левобережной части ее бассейна: р. Куртамак, временными водотоками в оврагах и водоемами. Проектируемая площадка скв.№677 и сооружения к ней располагаются на расстоянии 1,5 км западнее р. Куртамак. Проектируемый выкидной трубопровод от скв. №677 пересекает р. Куртамак на расстоянии 0,5 км ниже по течению от северной окраины с. Покровка (в 6,0 км юго-восточнее с. Кротовка.).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Река Кутулук основная водная артерия исследуемого района. Река берет начало на отрогах Общего Сырта у д. Роща Державинского района Оренбургской области. Впадает в р. Бол. Кинель с левого берега на 68 км от устья, в 2,5 км северо-западнее с. Кротовка. Общая длина реки 144 км. Проектируемый нефтепровод пересекает р. Кутулук в двух местах на 9-10 км от ее устья, что соответствует нижней части водосбора реки.

Водосбор р. Кутулук представляет среднехолмистую равнину, умеренно пересеченную балками и оврагами. Природная зона лесостепная. Естественные ландшафты сохранились незначительно. Большая часть водосбора (до 80 %) распахана, по полям высажены узкие лесозащитные полосы.

Долина реки в районе работ хорошо выражена, трапецеидальной формы. Правый склон долины крутой, левый пологий, постепенно сливающийся с окружающей местностью. Ширина долины около 3,5 км. К долине реки приурочена редкая древесная растительность и кустарник.

Пойма р. Кутулук прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя. Поверхность поймы покрыта преимущественно луговой травянистой растительностью и редкими деревьями, местами заболочена (у с. Петровка). В районе проведения работ ширина поймы в средние по водности половодья не превышает 100 м. На пойме встречаются старицы, озера.

Русло реки меандрирующее, однорукавное, редко разветвленное (у с. Петровка). Река имеет ярко выраженный плесово-перекатный характер. Глубина реки на перекатах составляет 0,2-0,4 м, на плесах - 1,5-2,2 м, ширина соответствует 8-15 м. Водное зеркало чистое.

Берега реки обычно крутые, на поворотах русла обрывистые. Высота берегов 3,0-5,0 м. Берега чаще всего задернованы, с кустарником и деревьями. На поворотах русла берега открытые, с отсутствием растительности даже к концу вегетационного периода. Берега активно деформируются. По результатам полевого обследования ниже по течению от с. Петровка обнаружено несколько трещин отрыва длиной по фронту до 2 м и глубиной захвата до 0,9 м.

Дно р. Кутулук чаще всего песчано-глинистое, иловатое, иногда с примесью гравия. По результатам полевого обследования выше по течению от с. Петровка (нефтепровод СУ-19 Неклюдовского месторождения – СУ-18 Подгорненского месторождения) речные наносы представлены песчаной фацией: на частицы диаметром 0,25-0,5 мм приходится 51,8 % от общего количества. Донная растительность отсутствует. Скорость течения р. Кутулук на плесах незначительная, на перекатах 0,6-1,2 м/с.

Река Куртамак – левобережный приток реки Бол. Кинель. Слияние оврагов Коммунский и Каменный дает начало р. Куртамак. На картах М 1:25000 изображение водотока прерывается в долине реки Бол. Кинель. За устье принято место обрыва. Длина реки 11 км, площадь водосбора 69,3 км². Район работ находится в средней правобережной части водосбора реки.. Проектируемый выкидной трубопровод от скв. №677 пересекает р. Куртамак на расстоянии 0,5 км ниже по течению от северной окраины с. Покровка (в 6,0 км юго-восточнее с. Кротовка.).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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 Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны р. Кутулук составляет 200 м, р. Куртамак – 100 м, ширина прибрежной защитной полосы – 50 м. Временные водотоки имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Для водоемов минимальная ширина водоохранной зоны совпадает с размерами прибрежной защитной полосы и изменяется от 50 м до 200 м в зависимости от их местоположения и целевого назначения.

Выкидной трубопровод пересекает р. Куртамак, её водоохранную зону и прибрежную защитную полосу. Здесь необходимо соблюдение требований Водного законодательства к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам и принятие технических решений 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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 2.1

Наименование	Ед. изм.	Количество
1	2	3
IV этап строительства. Площадка скважины № 677		
Площадь освоения территории	м2	9153
Площадь застройки	м2	163
Площадь под ТКРС	м2	3339
Плотность застройки	%	1.8
Площадь территории в обваловании	м2	4200
Площадь покрытия подъездов	м2	1355
Площадь пешеходной дорожки	м2	16
IV этап строительства. Площадка узла приема ОУ от скважины № 677		
Площадь освоения территории	м2	718
Площадь застройки	м2	80
Площадь покрытия подъездов	м2	632
Площадь пешеходной дорожки	м2	6
Плотность застройки	%	11

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 2.3

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 №677			

Устье скважины №677 – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	12,5
Устье скважины №677 – емкость дренажная	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	38,7
Устье скважины №677 – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	90,1
Устье скважины №677 – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	88,0
Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	80,2
Емкость производственно-дождевых стоков – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	82,4
Емкость дренажная – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	108,1
Емкость дренажная – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	110,8
Емкость дренажная – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 п. 6.1.9 табл. 2	9,0	9,4
Узел пуска ОУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,0	117,6
Узел пуска ОУ – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,0	114,8
Площадка Узла приема ОУ (от скважины № 677)			
Емкость дренажная (сущ.) – узел приема ОУ	СП 231.1311500.2015 п. 6.1.9 табл. 2	9,0	9,3

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 1,5м. Поперечный уклон проезжей части 50% обочин 50%. Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов») толщиной 32см. Минимальный радиус кривых в плане 40м по оси. Радиус на примыкании

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

16

Проезды внутри обвалования организованы с круговым движением. К площадкам предусмотрены уширения для обслуживания. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15X15м СП 4.13130.2013 п 8.13.

Согласно правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009г. №160 охранные зоны устанавливаются электрических сетей:

Проектный номинальный класс напряжения, кВ	Расстояние, м
до 1	2 (для линий с самонесущими или изолированными проводами, проложенных по стенам зданий, конструкциям и т.д., охранная зона определяется в соответствии с установленными нормативными правовыми актами минимальными допустимыми расстояниями от таких линий)

б) вдоль подземных кабельных линий электропередачи – в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольта в городах под тротуарами – на 0,6 метра в сторону зданий и сооружений и на 1 метр в сторону проезжей части улицы);

в) вдоль подводных кабельных линий электропередачи – в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 100 метров;

г) вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и др.) – в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 метров, для несудоходных водоемов – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи.

Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 24 апреля 1992 года N 9 установлены "Правила охраны магистральных трубопроводов" (утверждены заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 года) (в редакции Постановления Федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 года N 61).

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером санитарно-защитной зоны – 300 м.

С целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяных скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою $\delta=0,15$ м. Через обвалование устраиваются съезды со щебеночным покрытием слоем 0,20 м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Обоснование безопасного расстояния от оси нефтепровода до населенных пунктов, инженерных сооружений (мостов, дорог), а также при параллельном прохождении нефтепровода с указанными объектами и аналогичными по функциональному назначению трубопроводами

Безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры. Населенные пункты, мосты и дороги в близлежащем к трассе районе отсутствуют.

Минимальное расстояние от оси трубопровода до городов и др. населенных пунктов составляет 75 м. Расстояние от проектируемых трубопроводов до ближайшего населенного пункта (с. Винно-Банново) составляет 3,1 км.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод следует параллельно существующей ВЛ на расстоянии не менее 10 м в соответствии с требованиями ПУЭ.

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.

3.Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения из зон планируемого размещения линейных объектов

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 7420П «Сбор нефти и газа со скважины № 677 Дмитриевского месторождения» на территории сельского поселения Муханово муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие *реконструкции в связи с изменением их местоположения* отсутствуют.

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

В состав площадки скважины № 677 (IV этап строительства) входят следующие сооружения:

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Емкость дренажная. 006
- Узел пуска ОУ. 107
- Щит пожарный. 262
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303
- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Радиомачта. 355

						7420П-ППТ.МО	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- Шкаф КИПиА. 364
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420
- Знак пикетный. 016
- Станция катодной защиты. 331

Разбивочный план см. 7420П-П-032-000.000-ИЛО2-01-Ч-002

В состав площадки узла приема ОУ от скважины № 677 (IV этап строительства) входят следующие сооружения:

- Узел приема ОУ. 108
- Емкость дренажная. 006
- Щит пожарный. 262
- Молниеотвод. 308

Обустройство устьев скважин

Данным проектом предусматривается обустройство устья скважины № 677 Дмитриевского месторождения.

Скважина № 677 оборудуется погружным электронасосом (7420П-П-032.000.000-ПЗ-01) ЭЦН-60-2900, двигатель ПЭД-56.

Площадки под инвентарные приемные мостки не предусматриваются проектом, т.к. бригады, выполняющие капитальный и текущий ремонт скважин укомплектованы инвентарными плитами для размещения передвижных мостков, не требующими специальной площадки (Приложение А).

В соответствии с техническими требованиями на выполнение проектных работ (7420П-П-032.000.000-ПЗ-01) на горизонтальных участках выкидных трубопроводов предусматривается установка пробоотборников ручных типа ППЖР для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа. Пробоотборник располагается на приустьевой площадке в составе технологической обвязки устья скважины.

Пробоотборник (DN 80, PN 4,0) типа ППЖР предназначен для оперативного ручного отбора пробы из трубопровода, по которому перекачивается газожидкостная эмульсия с целью анализа ее состава в лабораторных условиях.

Рабочие условия эксплуатации пробоотборника:

- температура окружающей среды от минус 50 °С до плюс 60 °С;
- относительная влажность воздуха до 100% при температуре плюс 40 °С и более низких температурах, с конденсацией влаги (группа Д2 по ГОСТ Р 52931-2008);
- группа исполнения по виброустойчивости – группа N2.

Климатическое исполнение пробоотборника – У.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин.

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение выкидного трубопровода устройствами для контроля за коррозией.

						7420П-ППТ.МО	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

На выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Площадки узлов пуска и приема СОД

Для очистки проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 677 от грязепарафиноотложений (АСПО) предусматривается установка:

- узла пуска СОД типа МКПУ-Н-80-4,0-Л-Р-1-К48-0-1-0-У-С0 в районе площадки скважины № 677;
- узла приема СОД типа МКПР-Н-80-4,0-Л-Р-1-К48-0-1-0-У-С0 в районе АГЗУ-201.

Камера пуска предназначена для запуска очистных устройств в трубопровод. Движение очистного устройства по трубопроводу осуществляется за счет давления перекачиваемой жидкости.

Камера приема предназначена для приема очистных устройств после прохода по трубопроводу, сбора части АСПО и механических примесей.

Комплекс оборудования для очистки внутренней полости нефтегазосборного трубопровода содержит:

- камеру пуска очистных устройств;
- камеру приема очистных устройств;
- технологическую обвязку камер пуска и приема с запорной арматурой;
- емкость дренажная объемом 1,5 м³ для сбора дренажа с проектной камеры приема очистных устройств.

Для площадок пуска и приема предусмотрены ограждения (см. марку АС).

Предусмотренные проектом камеры пуска и приема очистных устройств должны соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Малогабаритные камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики DN 80, 100, 150, 200, 250, 300» № П1-01.05 М-0094, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Камеры пуска и приема очистных устройств располагаются на площадках с трамбованным щебеночным покрытием.

По мере заполнения, содержимое дренажной емкости для сбора продуктов очистки трубопровода откачивается с помощью передвижных агрегатов.

Дренажные емкости

Для дренажа узлов пуска и приема СОД предусматривается установка емкостей подземных дренажных ДЕ-1, 2 типа ЕП1,5-1650-3-Т1-К0-Н-УС0.

Емкость дренажная ДЕ-1, 2 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом 1,5 м³, работающие под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Внутренний диаметр 1200 мм, вылет горловины 1650 мм. Климатическое исполнение – У1.

		<p>Камеры пуска и приема очистных устройств располагаются на площадках с трамбованным щебеночным покрытием.</p> <p>По мере заполнения, содержимое дренажной емкости для сбора продуктов очистки трубопровода откачивается с помощью передвижных агрегатов.</p> <p><u>Дренажные емкости</u></p> <p>Для дренажа узлов пуска и приема СОД предусматривается установка емкостей подземных дренажных ДЕ-1, 2 типа ЕП1,5-1650-3-Т1-К0-Н-УСО.</p> <p>Емкость дренажная ДЕ-1, 2 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом 1,5 м³, работающие под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Внутренний диаметр 1200 мм, вылет горловины 1650 мм. Климатическое исполнение – У1.</p>					7420П-ППТ.МО	Лист	
									21
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата	

Дренажная емкость должна соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Емкость подземная (с подогревом/без подогрева)» № П4-06 М-0007, ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» и ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия».

- на ПК16+26,0;
- на ПК17+76,0.

На обоих берегах перехода, до начала работ по монтажу трубопровода, необходимо выполнить глиняные перемычки, для предотвращения попадания воды в траншею.

Схема внешнего электроснабжения

Для электроснабжения проектируемых нагрузок скважины № 677 Дмитриевского месторождения проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-41 ПС 35/6 кВ «Дмитриевская».

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК). Мощность трансформатора 250 кВа.

Ответвление от существующей ВЛ-6 кВ выполнено с применением ответвительной анкерной опоры.

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

Допустимые напряжения в проводе: $G = G_g = G_v = 116,0$ МПа, $G_z = 45,0$ МПа.

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ на скважину № 677 – 23,2 м.

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

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

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

Для установки переносных заземлений предусмотрены прокалывающие зажимы.

Изоляция линии выполняется подвесными стеклянными изоляторами ПС-70Е (по два изолятора в гирлянде), штыревыми фарфоровыми изоляторами ШФ-20Г с креплением провода на шейке изолятора с помощью проволоочной вязки типа ВШ-1. Крепление проводов на опорах выполнена при помощи натяжных изолирующих подвесок, что соответствует требованиям по степени загрязнения атмосферы.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой [серии 3.407.1-143](#) «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» (выпуски 1, 3) на стойках СВ-105 и СНВ-7-13.

Длины пролетов между опорами в проекте приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» ([шифр 25.0038](#)), в которой основными положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований [ПУЭ](#) 7 изд.

Для железобетонных стоек применять тяжелый бетон, удовлетворяющий требованиям [ГОСТ 26633-2015](#), марки по водонепроницаемости W 6, по морозостойкости F200 из цемента. Стойки должны иметь покрытие битумной мастикой в два слоя, общей толщиной 2 мм (расход 3,4 - 3,8 кг/м²) по битумной грунтовке в комлевой части на длину 3 м. Для защиты от коррозии на металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы, находящиеся на открытом воздухе, нанести антикоррозионное атмосферостойкое покрытие, состоящее из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 100 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 50 мкм. Общая толщина покрытия – 150 мкм. Допускается применение аналогичного покрытия.

5.Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального

						7420П-ППТ.МО	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство
которого не завершено), существующими и строящимися на момент
подготовки проекта планировки территории**

Таблица 5.1 - Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникаци и	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
Трасса выкидного трубопровода								
1	2+2.3	Водопровод	89	1.80	88°	АО «Самаранефтег аз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожн ая, 44 Ведущий инженер Балалайки н А.В. Тел:893706198 39	-
2	2+26.0	Нефтепровод	89	1.60	89°	АО «Самаранефтег аз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожн ая, 44 Ведущий инженер Балалайки н А.В. Тел:893706198 39	-
3	2+31.7	Нефтепровод	114	1.00	89°	АО «Самаранефтег аз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожн ая, 44 Ведущий инженер Балалайки н А.В. Тел:893706198 39	-
4	2+38.8	Нефтепровод, нед.	89	1.00	84°	АО «Самаранефтег аз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожн ая, 44 Ведущий инженер Балалайки н А.В. Тел:893706198 39	-
5	2+40.4	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-41 ПС-35/6 кВ «Дмитриевка»	-	-	88°	АО «Самаранефтег аз» ЦЭЭ-2	г.Отрадный, Промзона ст. мастер Котельников А.А. Тел:899661984 12	Сближени е с оп.№23К 23.3м
6	2+42.5	Нефтепровод, нед.	219	1.10	89°	АО «Самаранефтег аз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожн ая, 44 Ведущий инженер Балалайки н А.В. Тел:893706198 39	-
7	2+55.3	Кабель телемеханики, нед.	-	0.60	89°	ПАО «Ростелеком»	С.Кинель- Черкасы, ул.Красноарме йская, 60 Ведущий инженер Брусенцов А.А. Тел:891980493 23	-
8	2+56.2	Нефтепровод, нед.	219	1.50	89°	АО «Самаранефтег аз»	г.Отрадный, ул. Железнодорожн	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

24

№ 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
						ЦЭРТ-2	ая, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	
9	2+64.2	Нефтепровод	219	1.40	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
10	2+83.7	Нефтепровод	159	1.50	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
11	5+34.2	ВЛ-35кВ, 3пр.+1тр. ПС-35/6 кВ «Дмитриевка»			40°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-2	г.Отрадный, Промзона ст. мастер Котельников А.А. Тел:89966198412	Сближение с оп.№35 62.1м
12	11+8.5	Нефтепровод	159	1.50	68°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
13	15+46.6	Нефтепровод, нед.	114	1.10	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
14	15+55.5	Нефтепровод	114	1.00	60°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
15	17+86.1	Кабель СКЗ		0.80	82°	ООО «Газпром ПХГ»	г.Похвистнево, ул.Краснопутиловская, 26 мастер Волгин А.К. Тел:89170314262	-
16	19+13.1	Нефтепровод, нед.	114	0.50	75°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

25

№ 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
17	19+21.9	Водопровод	114	0.60	84°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
18	19+78.1	Кабель СКЗ	-	0.80	60°	ООО «Газпром ПХГ»	г.Похвистнево, ул.Краснопутиловская, 26 мастер Волгин А.К. Тел:89170314262	-
19	20+70.5	Нефтепровод, нед	114	1.00	84°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
20	21+37.1	СКЗ, 1пр.	-	-	88°	ООО «Газпром ПХГ»	г.Похвистнево, ул.Краснопутиловская, 26 мастер Волгин А.К. Тел:89170314262	Сближение с оп.№3 13.2м
21	21+52.5	СКЗ, 2пр.	-	-	86°	ООО «Газпром ПХГ»	г.Похвистнево, ул.Краснопутиловская, 26 мастер Волгин А.К. Тел:89170314262	Сближение с оп.№3 11.7м
22	22+9.1	Газопровод	108	0.60	70°	ООО «Газпром ПХГ»	г.Похвистнево, ул.Краснопутиловская, 26 мастер Гришин А.В. Тел:89171511592	-
23	22+15.2	Нефтепровод	114	1.20	88°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
24	22+30.4	Нефтепровод	114	0.80	80°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
25	22+72.4	Нефтепровод	114	1.10	80°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
26	22+83.9	Нефтепровод	114	0.80	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

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
							инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	
27	22+90.2	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-41 ПС-35/6 кВ «Дмитриевка»	-	-	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-2	г.Отрадный, Промзона ст. мастер Котельников А.А. Тел:89966198412	Сближение с оп.№3 16.8м
28	23+46.1	Нефтепровод	114	1.10	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
29	23+81.6	Дренажная канализация	50	0.80	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
По трассе линия ГАЗ пересечения отсутствуют								
Трасса технологического проезда-1								
30	0+4.1	Нефтепровод	114	1.00	75°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
Трасса технологического проезда-2								
31	0+3.1	Нефтепровод	114	1.00	88°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
32	0+18.6	Нефтепровод	89	1.60	70°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-
33	0+30.6	Водопровод	89	1.80	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

27

№ 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
По трассе технологического проезда-3 пересечения отсутствуют								
Трасса ВЛ-6кВ								
84	0+15.9	Нефтепровод	114	1.00	85°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2	г.Отрадный, ул. Железнодорожная, 44 Ведущий инженер Балалайкин А.В. Тел:89370619839	-

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 Кинель-Черкасский 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 7420П «Сбор нефти и газа со скважины № 677 Дмитриевского месторождения» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории 6749П «Газопровод СУ-7 – СУ-9», 3292П «Напорный нефтепровод от СУ-7 до СУ-9».

						7420П-ППТ.МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		28

7. Ведомость пересечения с водными объектами

На основании письма Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 06.05.2022г. №МЛХ-04-01/9969 Проектируемые сооружения находятся вне береговой полосы, частично в водоохранной зоне водного объекта. Также, на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

	X	Y		
1	2249429.53	395504.11	355°23'59"	1-2
2	2249428.90	395511.90	1°57'9"	2-3
3	2249429.45	395528.11	269°44'45"	3-4
4	2249397.88	395527.97	270°2'49"	4-5
5	2249349.00	395528.01	270°0'0"	5-6
6	2249349.00	395527.99	177°15'25"	6-7
7	2249349.46	395518.35	174°28'38"	7-8
8	2249350.85	395504.02	90°2'41"	8-9
9	2249389.27	395503.99	89°49'45"	9-1
10	2249557.78	395529.00	269°41'48"	10-11
11	2249484.13	395528.61	185°36'31"	11-12
12	2249481.77	395504.59	89°35'25"	12-13
13	2249554.50	395505.11	344°35'46"	13-14
14	2249552.00	395514.21	21°21'3"	14-10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7420П-ППТ.МО

Лист

29

ПРИЛОЖЕНИЕ

[illegible]