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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ДОКУМЕНТАЦИЮ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения"

расположенного на территории муниципального района Сергиевский, в границах сельского поселения Черновка.

Книга 2. Проект планировки территории.

Материалы по обоснованию

Главный инженер проекта С.С. Авдошин

Главный инженер Д.В. Кашаев

Самара 2024 г.

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		
3.1	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
3.2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
3.3	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
3.4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	-
Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"		
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	15
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	28
4.3	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства	29
4.4	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	35
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	51
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	51
4.7	Ведомость пересечения с водными объектами	51
	Приложения	

РАЗДЕЛ 3 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Сергиевском районе Самарской области.

Ближайшие населенные пункты от проектируемого объекта:

- п. Лебяженка расположено к западу от скв.156 в 2,1 км, от скв.255 в 4,6 км, к юго-западу от скв.252 в 6,0 км, от скв.251 в 8,6 км;
- с. Черновка расположено к северо-востоку от скв.156 в 4,0 км, от скв.255 в 1,8 км; к востоку от скв.252 в 0,2 км, к юго-западу от скв.251 в 2,3 км;
- с. Орловка расположено к востоку от скв.156 в 10,5 км, от скв.255 в 8,0 км, от скв.252 в 6.8 км, к юго-западу от скв.251 в 5,0 км.

Дорожная сеть представлена автодорогами М5 «Урал» и «Урал» - Черновка, подъездными дорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена р.Черновка, расположенной юго-западнее, р.Вязовка, расположенной восточнее района работ.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет. Местность района работ открытая, равнинная.

Территория района сейсмически спокойная. В почвенном отношении, район плодороден и благоприятен для ведения сельскохозяйственного производства. Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не обнаружено.

Комиссия произвела выбор земельного участка для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения".

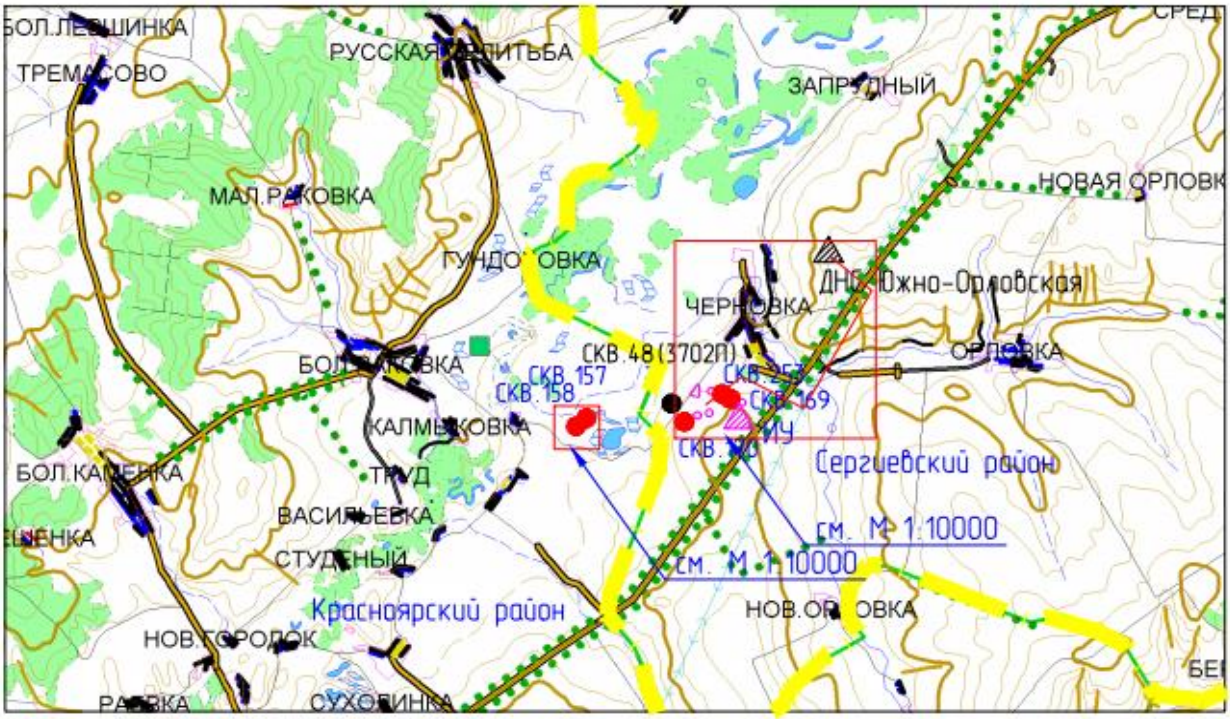
Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» 8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения" расположен на территории муниципального района Сергиевский Самарской области в границах сельского поселения Черновка.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Сергиевский Самарской области признать пригодным для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» 8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения".

Ограничений в использовании земельного участка нет.

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

Обзорная схема района работ приведена на рисунке.



Обзорная схема района работ

Климатическая характеристика района

Для составления климатической характеристики района изысканий использованы данные климатических справок Приволжского УГМС и СП Строительная климатология 131.13330.2020.

Согласно СП 131.13330.2020 (рисунок 1) территории изысканий относятся к климатическому району – II В.

Температура воздуха. Средняя месячная температура воздуха на территории изысканий положительная и равна 4,1 °С с максимальными значениями плюс 39,8 °С и минимальными – минус 48,1°С. Средний из ежегодных абсолютных максимумом температуры воздуха составляет плюс 34,9 °С, из ежегодных абсолютных минимумом – минус 33,4 °С. Основные температурные показатели представлены в таблицах.

Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С (Серноводск)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
средняя месячная температура												
-12,7	-12,3	-5,8	5,4	14	18,4	20,3	18,5	12,4	4,4	-3,3	-9,7	4,1
абсолютный максимум температуры												
4,3	5,1	16,4	31,7	33,9	38	39,3	39,8	34,1	26,5	14,3	6,6	39,8
абсолютный минимум температуры												
-48,1	-39,8	-33,5	-27	-6,2	-2,2	4,3	-0,5	-6,3	-20,2	-30,6	-42,7	-48,1

Температурные параметры холодного периода года (Серноводск)

Параметр		Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, ºС, обеспеченностью	0,98	-42

	0,92	-37
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, ºС, обеспеченностью	0,98	-35
	0,92	-29

Даты перехода средней суточной температуры воздуха весной и осенью (Кинель-Черкассы)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0°С	5,0°С	10,0°С	0°С	5,0°С	10,0°С
1.IV	15.IV	26.IV	06.XI	13.X	27.IX

Даты перехода средней суточной температуры воздуха весной и осенью (Кинель-Черкассы)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через							
весна				осень			
0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С	0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С
1.IV	13.III	20.II	19.I	06.XI	30.XI	09.XII	14.XII

Продолжительность теплого и холодного периода (Кинель-Черкассы)

Продолжительность теплого периода (дни)	Продолжительность холодного периода (дни)
219	146

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха (Кинель-Черкассы)

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха					
ниже			выше		
0°С	5,0°С	10,0°С	0°С	5,0°С	10,0°С
146	184	211	219	181	154

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха (Кинель-Черкассы)

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха							
ниже				выше			
0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С	0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С
146	103	73	36	219	262	292	329

Средняя температура воздуха в начале обледенений и при достижений максимального диаметра гололедно-изморезевых отложений, °С (Кинель-Черкассы)

Вид отложений	Средняя температура воздуха в начале обледенения, °С	Средняя температура воздуха при достижении максимального диаметра обледенения, °С
Гололед	-3,2	-3,4
Кристаллическая	-16,8	-18,4

изморозь		
Зернистая изморозь	-6,2	-7
Мокрый снег	-0,8	-0,8
Сложное отложение	-0,5	-1,4

Ветер на территории изысканий преобладает южной и юго-восточной четверти со среднегодовой скоростью 3,6 м/с. Максимальный значения достигают 12 м/с с порывами 25 м/с. Скорость ветра, вероятность превышения 5% равна 8 м/сек. В таблицах представлены основные характеристики ветрового режима.

Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с (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	3	3,1	3,6	3,7	3,8	3,6

Повторяемость направления ветра и штилей, % Серноводск)

Направление								Штиль
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
13	11	7	21	19	10	9	10	10

Средняя годовая скорость ветра по направлениям на уровне 10 м от поверхности земля, м/с (Кинель-Черкассы)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
2,3	2,3	2,2	2,2	2,4	2,2	2,3	2,5

Максимальная скорость ветра, м/с (Кинель-Черкассы)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
10	11	10	10	10	12	12	10

Преобладающее направление метелевых ветров, % (Кинель-Черкассы)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
4	3	6	9	29	30	13	6

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
23	30,3	26,1	13,4	5	1,5	0,5	0,1	0,09

Число дней с сильным ветром ≥15 м/с (Кинель-Черкассы)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	1,4	1,6	2,4	2,8	3,2	1,7	1,3	1,1	1,3	1,2	1,5	1,6	21
Наибольше е	5	7	9	10	10	11	6	8	5	6	5	8	54

Максимальная скорость различной обеспеченности (Кинель-Черкассы)

Скорость ветра	Обеспеченность			
	раз в 5 лет	раз в 10 лет	раз в 20 лет	раз в 25 лет
Максимальная	10	12	13	13
Порыв	22	23	24	25

Максимальная скорость и порыв ветра, м/с (Кинель-Черкассы)

Характерис-тика	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	9	12	11	12	10	9	10	10	9	10	9	12	12
Порыв	21	23	20	20	21	25	22	18	18	19	21	22	25

Повторяемость максимальной скорости по направлениям 1 раз в 5 лет, 10 лет, 20 лет, 25 лет (Кинель-Черкассы)

Направление ветра	Обеспеченность			
	раз в 5 лет	раз в 10 лет	раз в 20 лет	раз в 25 лет
С	9	10	11	12
СВ	9	10	11	12
В	9	10	11	11
ЮВ	8	9	10	11
Ю	9	10	11	11
ЮЗ	10	12	13	14
З	9	10	11	12
СЗ	9	10	11	12

Максимальные ветровые нагрузки при гололедно-изморезевых отложений на провода диаметром 10 мм с высоты подвеса 10 м над поверхностью земли, кгс/м (Кинель-Черкассы)

Ветровые нагрузки, возможные 1 раз в				
2 года	5 лет	10 лет	25 лет	30 лет
0,01	0,02	0,02	0,03	0,04

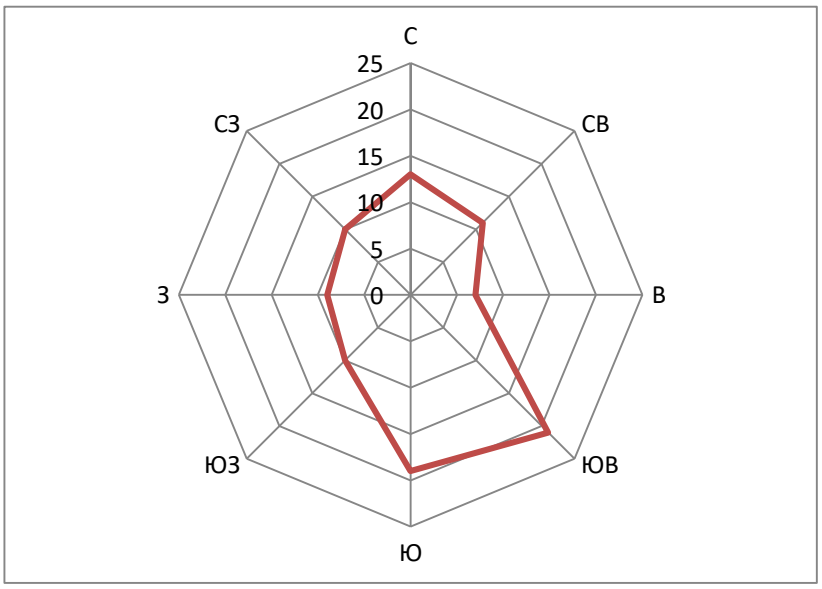
Максимальная ветровая нагрузка равна 0,03 кгм/м.

Максимальные гололедно-ветровые нагрузки на провода диаметром 10 мм с высоты подвеса 10 м над поверхностью земли, кгс/м (Кинель-Черкассы)

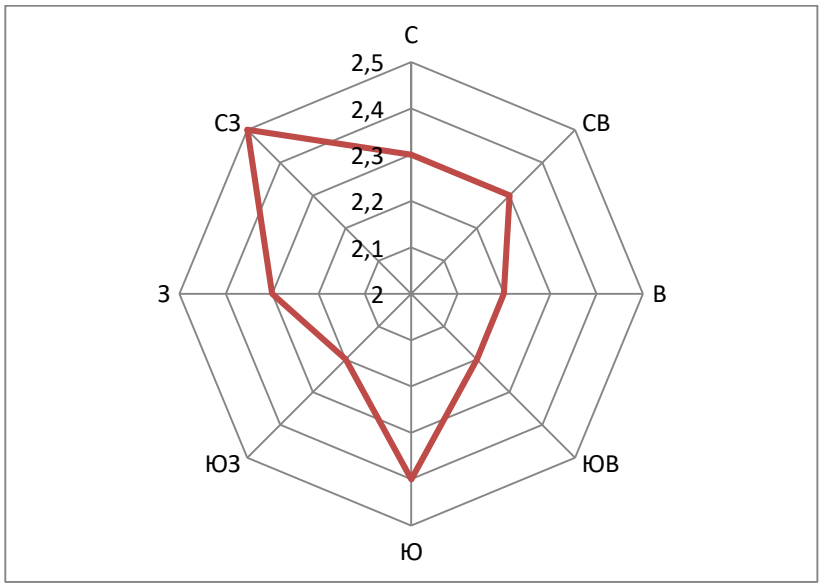
Гололедно-ветровые нагрузки, возможные 1 раз в				
2 года	5 лет	10 лет	25 лет	30 лет
0,24	0,38	0,53	0,71	0,9

Максимальная ветровая нагрузка равна 0,03 кгм/м.

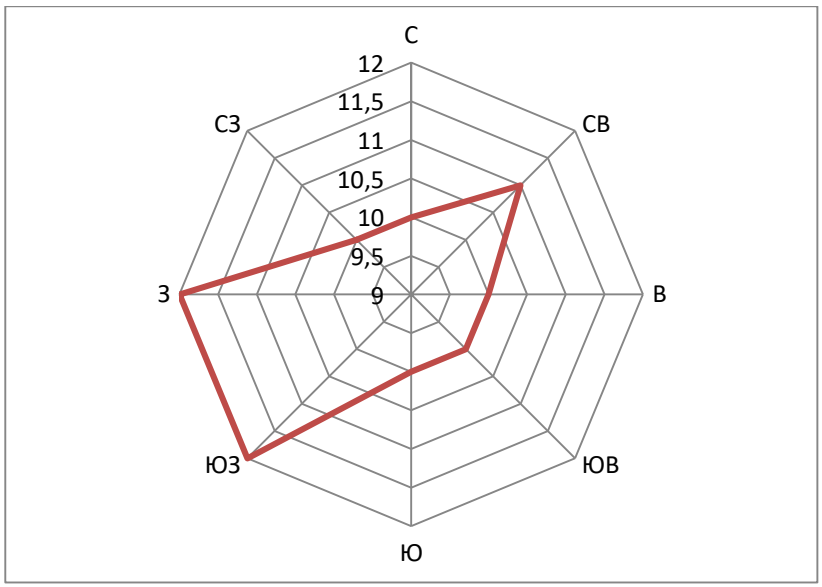
По карте районирования (карта 2, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») территория изысканий по давлению ветра относится к III району со значением показателя 0,38 кПа.



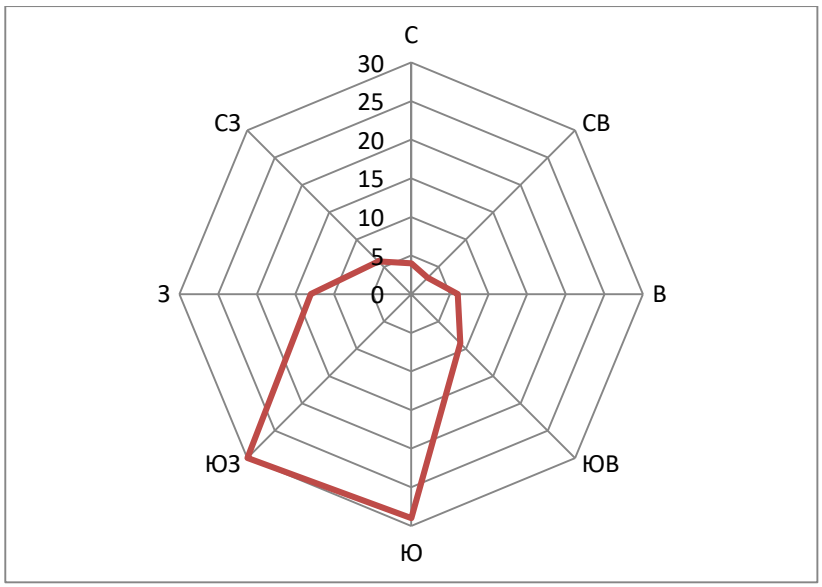
Годовая повторяемость направлений ветра, %
(Серноводск)



Годовая повторяемость направлений ветра на уровне 10 м от поверхности земли, %
(Кинель-Черкассы)



Максимальная скорость ветра, м/с
(Кинель-Черкассы,



Преобладающее направление метелевых ветров, %
(Кинель-Черкассы)

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. 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.

Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа (Кинель-Черкассы)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2,6	2,6	3,9	6,3	9,6	13,8	15,9	14,2	10,2	7	4,7	3,1	7,8

Среднее месячная и годовая относительная влажность воздуха, % (Серноводск, приложение К)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
81	78	78	68	55	61	65	65	69	77	83	83	72

Осадки на территории составляют в среднем за год 461 мм с наибольшим суточным значением 88 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание.

Среднее месячное и годовое количество осадков, мм (Серноводск)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
32	24	26	29	36	50	54	46	46	46	37	35	461

Число дней с осадками ≥ 1 мм (Серноводск)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
9	7	6,6	5,7	6,4	8,1	7,7	7,2	7,8	8,7	8,2	8,9	91

Наибольшее суточное количество осадков, мм (Серноводск, приложение К)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
24	26	24	36	35	45	88	55	69	31	33	20

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

Вид осадков	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Жесткие	-	1	3	17	29	53	47	41	43	28	12	3	295
Твердые	30	19	17	4	-	-	-	-	-	4	15	23	99
Смешанные	8	11	9	10	2	-	-	-	1	12	14	13	75

Гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с ноября по март. Сведения о максимальном весе гололедно-изморозевых отложений представлены в таблице 3.26, о числе дней с гололедом – в таблице.

По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 5 мм.

Среднее число дней с обледенением гололедного станка (Кинель-Черкассы)

Явление	Месяц								Год
	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	
Гололед	0,1	0,4	4	5	3	2	1	0,3	16
Изморозь	0,07	0,6	2	6	6	6	6	2	29
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,2	1	5	10	9	8	7	2	42

Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений (Кинель-Черкассы)

Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, грамм				
гололед	кристаллическая изморозь	зернистая изморозь	мокрый снег	сложное отложение
22	24	6	256	40

Средняя толщина нормативной стенки гололеда равна 2 мм, максимальная 11,1 мм

Число дней с гололедом (Кинель-Черкассы)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	0,7	0,6	0,3	0,4	-	-	-	-	-	0,1	0,6	1	3
Наибольшее	6	3	3	1	-	-	-	-	-	2	4	9	11

Среди *атмосферных явлений* на территории фиксируются туман, гроза, метель, град, пыльная буря. Повторяемость гроз представлена в таблице, средняя продолжительность метелей – в таблице.

Число дней с атмосферными явлениями

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
туман (Серноводск)													
Среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26
Наибольшее	11	8	11	8	2	5	4	5	8	8	15	14	50
гроза (Серноводск)													
Среднее	-	-	-	0,4	3	7	8	5	1	0,05	-	-	24
Наибольшее	-	-	-								-	-	27
метель (Серноводск)													
Среднее	7	6	4	0,4	-	-	-	-	0,01	0,5	2	5	25
Наибольшее	18	16	15	3	-	-	-	-	1	5	14	16	51
пыльные бури (Кинель-Черкассы)													
Среднее	-	-	-	-	-	-	0,04	-	0,04	-	-	-	0,04
Наибольшее	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	-	1
росы (Кинель-Черкассы)													
Среднее	-	-	-	2	12	13	16	15	12	3	0,1	-	73
Наибольшее	-	-	-	10	21	21	26	23	21	13	2	-	102

Повторяемость гроз, % (Кинель-Черкассы)

IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
3	16	29	31	16	5	0,3

Средняя годовая продолжительность гроз составляет 43 часа (приложение К).

Средняя продолжительность метелей, час (Кинель-Черкассы)

X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
1	0,6	6	9	12	5	0,2	34

Снег появляется чаще всего в первой декаде ноября, но обычно долго не держится и тает. Устойчивый снеговой покров образуется обычно к 22 ноябрю. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля-первой декаде марта. В первой декаде апреля начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова с максимальными и минимальными значениями представлена в таблице. Окончательно снежный покров разрушается в конце апреля.

Даты появления и схода, установления и разрушения снежного покрова (Кинель-Черкассы)

	Дата появления снежного покрова	Дата установления устойчивого снежного покрова	Дата разрушения устойчивого снежного покрова	Дата схода снежного покрова	Число дней со снежным покровом
Средняя	05.11	22.11	05.04	09.04	142
Ранняя	08.10	09.10	17.03	20.03	117
Поздняя	17.12	31.12	25.04	03.05	172

Декадная высота снежного покрова, см

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 (Серноводск, приложение К)																					
Высота	-	-	1	2	3	6	9	13	17	22	26	29	32	35	37	37	35	28	14	-	-
наибольшая декадная высота (Кинель-Черкассы, приложение К)																					
Высота	-	5	7	5	22	36	36	26	28	36	41	42	56	69	69	60	61	60	49	5	2
наименьшая декадная высота (Кинель-Черкассы, приложение К)																					
Высота	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	5	6	8	4	2	1	1	1	2	1	2

Наибольшая декадная высота снежного покрова по постоянной рейке – 84 см.

Средняя плотность при максимальной высоте снежного покрова – 0,26 г/см^3.

Средняя максимальная снеговая нагрузка по данным снегосъемки – 95 кг/м^2, с учетом сноса снега (20%) – 76 кг/м^2. Максимальная снеговая нагрузка – 182 кг/м^2, с учетом сноса снега (20%) – 146 кг/м^2.

Средняя максимальная снеговая нагрузка по данным постоянной рейки – 138 кг/м^2, с учетом сноса снега (20%) – 110 кг/м^2. Максимальная снеговая нагрузка – 218 кг/м^2, с учетом сноса снега (20%) – 174 кг/м^2.

Среднее число дней со снежным покровом за сезон (Кинель-Черкассы)

X	XI	XII	I	II	III	IV	V	сезон
2	15	29	31	28	30	7	0,02	142

Средняя из максимальных высот снежного покрова по постоянной рейке составляет 55 см.

Объем снегопереноса различной обеспеченности при метелях, м^3/м (Кинель-Черкассы)

Объем снегопереноса, м^3/м возможный 1 раз в		
10 лет	15 лет	20 лет
16	18	20

Максимальные объем снегопереноса за зиму составляет 20 м^3/м. Максимальная за зиму продолжительность переноса снега при общих и низовых метелей равна 74 часа.

По карте районирования территория изысканий по весу снегового покрова земли относится к IV району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2 кН/м^2.

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. Сведения о среднемесячной и годовой температуре поверхности почвы представлены в таблице, о глубине промерзания – в таблицах.

Среднемесячная и годовая температура поверхности почвы, °С (Кинель-Черкассы)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-13	-13	-6	6	18	24	26	22	14	5	-3	-10	6

Глубина промерзания почвы, см

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
Средняя по МС Кинель-Черкассы	9	34	54	66	68	33
Максимальная по МС Серноводск	68	73	93	107	110	106

Средняя месячная температура почвы на различной глубине, см (Кинель-Черкассы)

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

Глубина	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VII I	IX	X	XI	XII	
									3				
3,2	7,2	6,2	5,4	4,8	4,8	5,8	7,3	8,7	9,7	10	9,5	8,4	7,3

Средняя из минимальных глубин промерзания почвы равна 1 см.

Средняя из максимальных глубин промерзания почвы – 79 см.

Средняя продолжительность периода промерзания почвы – 161 день

Нормативная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3):

для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0\sqrt{M_t}$$, где

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год в данном районе;

d_0 - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м; песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30 м; крупнообломочных грунтов - 0,34 м.

Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	43,8	0,23	1,52
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,85
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,98
Крупнообломочный грунт		0,34	2,25

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена водными объектами нижней левобережной части бассейна р. Сок. В 0,41 км юго-западнее скважин №№ 157, 158 и коммуникаций к ним располагается озеро Лебяжье. Река Сок удалена от района работ на 2,3 км в западном направлении. Трасса нефтегазосборного трубопровода следует в общем северо-восточном направлении и пересекает русло р. Черновка и р. Вязовка выше по течению от с. Черновка.

Река Сок - приток первого порядка р. Волга. Берет начало на западном склоне Бугульминско - Белебеевской возвышенности на юго-западной окраине с. Курская - Васильевка Северного района Оренбургской области. Общее направление реки с северо-востока на юго-запад. Длина реки 363 км. Район работ находится в левобережной части водосбора реки и приурочен к ее нижнему течению.

Река Черновка – приток первого порядка р. Сок – берет начало в 2 км восточнее с. Березовка Сергиевского района. Река протекает с юго-востока на северо-запад, у северной окраины с. Черновка круто меняя свое направление на противоположное, и впадает в р. Сок с левого берега у д. Лебяжинка. Длина водотока составляет 37 км. Район работ приурочен к нижнему течению реки.

Водосбор р. Черновки в районе работ представляет собой открытую волнистую равнину, умеренно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона лесостепная. На

пахотные земли приходится 70 % от площади водосбора, лес занимает около 15 %. Долина реки хорошо выраженная, трапецеидальная, покрыта травянистой растительностью. Правый склон открытый, рассеченный овражно-балочной сетью, крутой. Левый склон пологий, постепенно сливающийся с прилегающей местностью.

Пойма прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя, покрытая преимущественно луговой растительностью. Ширина разлива изменятся от 0,25 до 0,9 км. Продолжительность затопления поймы составляет 2 – 3 недели. Русло реки извилистое, однорукавное. Ширина русла в межень не превышает 10 м, глубина - 1,5 м. Берега преобладают пологие, заросшие травой и кустарником. На отдельных поворотах русла берега обрывистые высотой до 3 м. Дно песчаное. Скорость течения составляет около 0,1 м/с.

Согласно картам М 1:25000 отметка уреза воды в р. Черновка вблизи площадки скважин №№158, 157 составляет 42 м БС, вблизи скважин «»253, 169 – 49 м БС.

Река Вязовка (в верховье овр. Бурхов) – приток второго порядка р. Сок. Река берет начало в 2,6 км юго-восточнее с. Краснорыльский Сергиевского района, протекает в общем западном направлении, и впадает в р. Черновка с правого берега на 10 км от устья. Длина водотока составляет 18 км. Участок проектирования приурочен к нижнему течению реки.

Долина реки имеет трапецеидальную форму. Левобережный склон пологий, постепенно сливающийся с окружающей местностью, задернован. Правобережный склон крутой, открытый, сильно рассечен овражно-балочной сетью. Глубина вреза существующих балок и оврагов по картам М 1:25000 достигает 7 м, ширина составляет 12-45 м.

Пойма реки чередующаяся по берегам, местами двухсторонняя, шириной до 100 м. Пойма покрыта луговой и древесно-кустарниковой растительностью. Русло реки извилистое, постоянное, пересыхающих участков не выявлено. Берега водотока крутые, высотой около 3 - 9 м. В нижнем течении река вплотную примыкает к правому склону долины, высота которого доходит до 17 м. Скорость течения реки около 0,1 м/с.

Озеро Лебяжье является левобережным пойменным озером р. Черновка, располагается в нижнем течении левобережной части водосбора р. Черновка, в 2 км к северо-востоку от п. Потаповка. Площадь зеркала озера составляет 0,27 км^2, средняя глубина до 2 м. Согласно картам М 1:25000 отметка уреза воды в озере Лебяжье составляет 42 м БС.

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;

– 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.

В соответствии с требованиями ст. 65 (п. 15) Водного кодекса РФ, в границах водоохранных зон запрещаются:

– использование сточных вод целях регулирования плодородия почв;
– размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
– осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
– 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;
– размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов, станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
– размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
– сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
– разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта.

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.

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 ширина водоохранной зоны р. Сок составляет 200 м, р. Черновка – 100 м, ширина прибрежных защитных полос данных водотоков – по 50 м. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных и прибрежных зоны. Здесь без ограничения возможно строительство.

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы зон планируемого размещения линейного объекта АО «Самаранефтегаз» 8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения" определены в соответствии со следующими нормативными документами:

– на основании СН 459 74 - «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», разработанных Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» Миннефтепрома (утверждённых Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 25 марта 1974 г.) ширина полосы отвода для трассы нефтегазосборного трубопровода диаметром от 159 составляет 32,0 м, диаметром до 159 составляем 24м;

– на основании СН 465-74 - «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,4 - 500 кВ», разработанных институтом «Энергосетьпроект» с участием института «Сельэнергопроект» Минэнерго СССР (согласованных с Минсельхозом СССР и Гослесхозом СССР), ширина полосы отвода под строительство ВЛ-6 кВ принята равной 8 м.;

– на основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники. Геометрические параметры подъездов в плане запроектированы по нормативам для межплощадочных автодорог IV-в категории в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт. Дорожно климатическая зона III. Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов») толщиной 32см. Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.5м. Расчетная скорость движения транспорта принята 30 км/ч.

В границу зон планируемого размещения линейных объектов включены все конструктивные элементы проектируемых трасс и земли, предназначенные для обеспечения необходимых условий производства работ по строительству.

4.3.Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства

Конструктивная часть проекта включает в себя обустройство открытых площадок (канализуемых и неканализуемых) под технологическое и электротехническое оборудование, расположенное над и под поверхностью земли.

Уровень ответственности проектируемых сооружений представлен ниже. Расчетный срок эксплуатации сооружений – 20 лет.

Проектом предусматривается выделение следующих сооружений:

- **Строительство АГЗУ к скважине № 169**
- Емкость дренажная. 006
- Установка измерительная (технологический блок) 015.1
- Установка измерительная (блок контроля и управления) 015.2
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303
- Молниеотвод. 308
- Станция катодной защиты. 331
- Радиомачта. 355

- Линия воздушная 6 кВ. 852
- **Нефтегазосборный трубопровод от проектируемой АГЗУ**
- Знак пикетный. 016

ВЛ-6 кВ на скважину №169
- Линия воздушная 6 кВ. 852

Обустройство скважины № 169
- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420
- Знак пикетный. 016
- Инженерные сети. 800

ВЛ-6 кВ на скважину №253
- Линия воздушная 6 кВ. 852

Обустройство скважины № 253
- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303
- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420
- Знак пикетный. 016
- Инженерные сети. 800

ВЛ-6 кВ на скважину №170
- Линия воздушная 6 кВ. 852

Обустройство скважины № 170
- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Емкость дренажная. 006
- Узел пуска ОУ. 107
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303
- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Радиомачта. 355
- Шкаф КИПиА. 364
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420
- Знак пикетный. 016

Площадка узла приема ОУ от скважины № 170
- Узел приема ОУ. 108

ВЛ-6 кВ на скважину №157
- Линия воздушная 6 кВ. 852

Обустройство скважины № 157
- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303

- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Шкаф КИПиА. 364
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420
- Знак пикетный. 016
- Инженерные сети. 800

ВЛ-6 кВ на скважину №158

- Линия воздушная 6 кВ. 852

Обустройство скважины № 158

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303
- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420
- Знак пикетный. 016
- Инженерные сети. 800

Нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от АГЗУ-2 Южно-Орловского месторождения до ДНС

- Трубопровод нефтегазосборный. 812
- Знак пикетный. 016

Площадка узла пуска СОД

- Узел пуска СОД. 009
- Емкость дренажная. 006
- Молниеотвод. 308

Площадка узла приема СОД

- Узел приема СОД. 010
- Емкость дренажная. 006
- Щит пожарный. 262
- Молниеотвод. 308

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001

Площадь застройки – 19,25 м^2. Площадка приустьевая размерами в плане 7,0х2,75 м с шахтным колодцем 1,9х1,9х1,36(h) м. Покрытие площадки из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) толщиной 140…190 мм (с уклоном в сторону шахты), армированное сеткой, по щебеночной подготовке толщиной 100 мм, с выступающим бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Стены шахты выполнены из ФБС (ГОСТ 13579-78). На дне шахтного колодца расположен дождеприемник. Площадка канализуется.

Опора технологического трубопровода (стойка С1) выполнена из трубы диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте глубиной 1,7 м по подготовке толщиной 100 мм из бетона класса В7,5.

Рядом с приустьевой площадкой расположена опора под высоковольтную коробку. Опора под высоковольтный разветвительный щит Оп1, выполнена из трубы диаметром 57х5 (ГОСТ 10704-91), швеллера №5П (ГОСТ 8240-97), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015), в столбчатом фундаменте глубиной 2,0 м. Опора под оборудование КИПиА Оп2, выполнена из профиля 80х80х3 (ГОСТ 30245-2003) с заделкой бетоном класса В15 в столбчатом фундаменте глубиной 1,7 м. Опора Оп3 выполнена из трубы диаметром

76х4 (ГОСТ 10704-91), с заделкой в бетоне класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленном котловане на глубину 1,8 м.

- Площадка под ремонтный агрегат. 003

Площадь застройки – 52,0 м^2. Площадка из плит ПДН-АтV по серии 3.503.1-91, вып.1, на песчаной подсыпке толщиной 60 мм, по щебеночной подготовке толщиной 300 мм. Площадка не канализуется.

- Емкость дренажная. 006 (Емкость V=5 м^3)

Площадь застройки – 14,0 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91) по уплотненной засыпке емкости. Под емкостью выполняется уплотненная песчаная подушка с отм. -3,020 до отм. -2,570.

Стойка С1 выполнена из уголка 90х7 (ГОСТ 8509-93), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) на глубину 1,2 м от уровня площадки в монолитный фундамент с размерами подошвы 600х600. Опора под оборудование КИПиА Ск1, выполнена из профиля 80х80х3 (ГОСТ 30245-2003) с заделкой бетоном класса В15 в столбчатом фундаменте глубиной 1,2 м.

Ограждение площадки выполнено из профилей 50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), калитка – из уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм глубиной 1,0 м. Площадка не канализуется.

- Установка измерительная (технологический блок) 015.1

Площадь застройки – 90,4 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91). Рама выполнена из швеллера 16 (ГОСТ 8240-97). Площадки обслуживания выполнены из швеллера 12 (ГОСТ 8240-97). Лестница выполнена из швеллера 16 (ГОСТ 8240-97) и уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93). Опоры Ст1, Ст2 под раму и площадки обслуживания выполнены из железобетонных стоек СОН (серия 3.407.1-157, вып. 1) которые установлены на бетон В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленых котлованах диаметром 500 мм на глубину 2,1 м, 2,9 м от уровня площадки и последующей засыпкой песчано-гравийной. Площадка не канализуется.

- Установка измерительная (блок контроля и управления) 015.2

Площадь застройки – 31,5 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91). Рама выполнена из швеллера 16 (ГОСТ 8240-97). Площадки обслуживания выполнены из швеллера 12 (ГОСТ 8240-97). Лестница выполнена из швеллера 16 (ГОСТ 8240-97) и уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93). Опоры Ст1, Ст2 под раму и площадки обслуживания выполнены из железобетонных стоек СОН (серия 3.407.1-157, вып. 1) которые установлены на бетон В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленых котлованах диаметром 500 мм на глубину 2,1 м, 2,9 м от уровня площадки и последующей засыпкой песчано-гравийной. Площадка не канализуется.

- Молниеотвод. 308 (Н=11 м)

Опора из стальных труб диаметром 168х7, диаметром 127х5,5 (ГОСТ 10704-91). Фундамент выполнен из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленом котловане на глубину 2,5 м. Молниеотвод разработан на основе серии 3.407.9-172, выпуск 2.

- Подстанция трансформаторная комплектная. 303

Площадь застройки – 9,87 м^2 и 19,11 м^2 (для площадки скважины №170). Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Рама под блок выполнена из швеллера №160х60х5

(ГОСТ 8278-83). Площадка выполнена из швеллера №120х60х5 (ГОСТ 8278-83), уголка 63х5 (ГОСТ 8509-93), лестница - из швеллера №160х60х5 (ГОСТ 8278-83).

Опоры ОП-1(ОП-2) под раму выполнены из железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленых котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Площадка не канализуется.

- Станция управления. 306

Площадь застройки – 25,2 м^2 и 33,39 м^2 ((для площадки скважины №170). Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Рама выполнена из швеллера 14 (ГОСТ 8278-83). Опоры ОП-1 под раму выполнены из железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленых котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Лестницы и площадки обслуживания выполнены из швеллера 12, 16 (ГОСТ 8278-83), профиля 120х5 (ГОСТ 30245-2003) и уголка 63х5, 50х5 (ГОСТ 8509-93). Площадки ПО-1, ПО-3, ПО-4 выполнить по типу площадки ПО-2. Перильное ограждение выполнено из уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93), полосы 4х40; 4х150 (ГОСТ 103-2006). Площадка не канализуется.

- Ограждения выполнены в соответствии с требованиями раздела 4 СП 1.13130.2009 «Система противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы», Приказ №101 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Ограждения выполнены из стальных прокатных профилей высотой 1250 мм с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 400 мм друг от друга и бортом высотой не менее 150 мм, образующим с настилом зазор не более 10 мм для стока жидкости.

- Станция катодной защиты. 331

Площадь застройки – 12,25 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Ограждение площадки выполнено из профиля 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), стойки ограждения выполнены из профиля 50х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м.

- Радиомачта. 355

Опора из стальной трубы диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленом котловане на глубину 2,1..

- Знак пикетный. 016.

Опознавательные знаки выполнены из металлического листа (ГОСТ 19903-2015), опоры из стальных труб диаметром 76х4 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах диаметром 300 мм, на глубину 1,2 м..

- Емкость дренажная. 006 (V=1,5 м^3)

Площадь застройки – 10,5 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91) по уплотненной засыпке емкости. Емкость опирается на песчанную подготовку.. Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах Ø150 мм на глубину 1 м..

Стойка С1 под трубопровод выполнена из уголка 90х7 (ГОСТ 8509-93), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 1,2 м по бетонной подготовке 100 мм. Площадка не канализуется.

Опора под оборудование КИПиА Ск1, выполнена из профиля 80х80х3 (ГОСТ 30245-2003) с заделкой бетоном класса В15 в столбчатом фундаменте.

- Узел пуска ОУ. 009

Площадь застройки – 22,0 м^2 (на нефтегазосборном трубопроводе от проектируемой АГЗУ) и 49,45 м^2 (на нефтегазосборном трубопроводе (лупинг)). Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91). Ограждение площадки выполнено из профилей 50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), калитка – из уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

Стойки С1, С2 под выкидной трубопровод выполнены из железобетонных стоек СОН 30-29-1 (Серия 3.407.1-157, вып. 1), с установкой на бетон класса В15 (ГОСТ 26633-2015) и последующей песчано-гравийной засыпкой, в сверленые котлованы на глубину 2,5 м, 2,7 м.

- Узел приема ОУ. 010

Площадь застройки – 22,0 м^2 (на нефтегазосборном трубопроводе от проектируемой АГЗУ) и 34,4 м^2. (на нефтегазосборном трубопроводе (лупинг)) Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91).

Стойки С1, С2 под выкидной трубопровод выполнены из железобетонных стоек СОН 30-29-1 (Серия 3.407.1-157, вып. 1), с установкой на бетон класса В15 (ГОСТ 26633-2015) и последующей песчано-гравийной засыпкой, в сверленые котлованы на глубину 2,7 м.Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

- Узел подключения

Площадь застройки – 9,24 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Стойка С1 выполнена из железобетонной стойки СОН 30-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опоры производится в сверленом котловане на глубину 2,5 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью.

Ограждение выполнено из профилей 50х50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

- Узел запорной арматуры

Площадь застройки – 7,26 м^2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Стойки С1 выполнены из железобетонных стоек СОН 30-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленых котлованах на глубину 2,8 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью.

Ограждение выполнено из профилей 50х50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

- Узел врезки в НГС (лупинг)

Площадь застройки – 9,24 м2. Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту.

Ограждение выполнено из профилей 50х50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

- Емкость производственно-дождевых стоков. 420

Разработано ограждение люка емкости с воздушником. Ограждение выполнено из профилей 50х50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003). Предупреждающий знак - металлический лист (ГОСТ 19903-2015).

Водонепроницаемость и защита емкостей производственно-дождевых стоков от коррозии достигается путем нанесения на ее внутреннюю поверхность следующих видов покрытий согласно СП 28.13330.2017 (приложение П):

- коллоидно-цементным раствором КЦР - 1 слой толщиной 12 мм;

- сополимеро-винилхлоридные лакокрасочные покрытия (типа ХС): грунтовка и эмаль - по 2 слоя.

- Линия воздушная 6 кВ. 852

Проектом предусматривается строительство ВЛ-6 кВ.

Линия воздушная 6 кВ предусмотрена на железобетонной опоре марки А10-3. Опоры выполняется в заводских условиях по серии 3,407.1-143. выпуски 1 и 3. Анкерные опоры устанавливаются в грунт с плитами П-3и и под стойку и под подкос в сверленые котлованы. Закрепление опоры в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

Для железобетонных стоек применять тяжелый бетон класса В30, удовлетворяющий требованиям ГОСТ 26633-2013, марки по водонепроницаемости W6, по морозоустойчивости F200. Стойки должны иметь лакокрасочное толстослойное (мастичное) покрытие в комлевой части на длине 3 м, выполненное на заводе-изготовителе. Резьбу болтов смазать солидолом.

4.4. 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	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса Вл 10 кВ к КТП скв.169									
1	1+84.1	нефтепровод	Действ.	114	1.1	78°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								Д.Ю.	
2	1+91.4	нефтепровод	Действ.	114	1.2	77°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
Трасса Вл 10 кВ на КТП скв.253									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса Вл 10 кВ на скв.170									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса Вл-10 кВ на скв. 158									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса Вл-10 кВ на скв.157									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса выкидного трубопровода от скв. 253 до ИУ-1									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса выкидного трубопровода от скв. N158 до ИУ									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса выкидного трубопровода от скв.157 до ИУ									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса выкидного трубопровода от скв.169 до ИУ									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса выкидного трубопровода от скв.170 до ИУ									
3	5+63.2	нефтепровод	Действ.	89	0.9	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
4	5+74.5	ЛЭП 10 кВ 3пр ф-936 ЛЭП 10кВ ПС35/10 кВ "Черновка"	Действ.	-	-	89°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №5	Самарская обл., База ср.N2 УПСВ «Козловская» тел.: 89277330818 нач.ср N2 ЦЭЭ N5 Фомин Ю.В.	Сближение с опорой N 12, 12,49 м
5	5+98.3	ЛЭП 10 кВ 3пр ф-936 ЛЭП 0.4кВ ПС35/10 кВ "Черновка"	Действ.	-	-	89°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №5	Самарская обл., База ср.N2 УПСВ «Козловская» тел.: 89277330818 нач.ср N2 ЦЭЭ N5 Фомин Ю.В.	Сближение с опорой N 11, 12,45 м
6	8+30.2	нефтепровод	Действ.	114	1.2	71°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
7	8+93.9	нефтепровод	Действ.	114	1.3	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
8	9+17.6	нефтепровод	Действ.	159	1.3	84°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
9	9+31.0	нефтепровод	Действ.	114	1.2	81°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
Трасса кабеля анодного заземлителя									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса нефтегазосборного трубопровода от ИУ									
1	5+92.7	нефтепровод	Действ.	114	1.2	79°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 28а тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								Львов Д.Ю.	
Трасса нефтегазосборного трубопровода от точки врезки в НГС АГЗУ-2 до точки врезки в НГС на ДНС Южно-Орловская									
1	0+10.0	Нефтепровод На скв.62	Действ.	114	1.4	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
1	3+29.1	Нефтепровод	Действ.	159	1.3	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
1	3+42.9	ВЛ-10кВ 3пр ф-911 ПС35/10 Черновка	Действ.			89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-5	УПСВ Козловская Начальник Фомин Ю.В. Тел.73-44-28	Сбл.с оп.№14 21,9м
1	3+60.0	Нефтепровод На скв.62	Действ.	114	1.4	56°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
1	6+58.6	Нефтепровод	Действ.	159	1.3	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
1	7+38.0	Нефтепровод На ДНС	Действ.	114	1.2	71°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								55-32-1-23	
1	9+26.4	Нефтепровод	Нед.	114	1.2	76°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
1	21+11.8	ВЛ-35кВ 3+1пр Раковка-2	Действ.			86°	ПАО «Россети Волга»	Г.Самара, ул.Силовая 9 Танкович О.А. Тел.953-37-86	
1	21+54,9	ВОЛС	Действ.		0.8	86°	ОО «СМАРТС–ИТС»	Г.Самара, ул.Дачная 2, корус 2 Генеральный директор Редин А.Н. Тел.8-960-831-46-46	
2	21+62,5	а/д М-5 «Урал» Москва-Рязань-Пенза-Самара-Уфа-Челябинск	Действ.			89°	ООО «Самаратрансстрой»	Г.Самара, ул.3-я просека 250 Зам.директора Сухов А.В. Тел.8-846-979-79-38	
2	21+83,8	Кабель ВКПАП 2,1/9,7 Самара-Сергиевск	Действ.		1.3	87°	ПАО «Россети Волга»	С.Сергиевск, ул.Некрасова 81а Демченко С.В. Тел.8-927-747-65-54	
2	22+0,1	Кабель КСПП 1х4х1,2 Красный Яр-Сергиевск	Нед.		0.7	86°	ПАО «Ростелеком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
2	22+33,0	ВОЛС Москва-Хабаровск	Действ.		1.2	88°	ПАО «Ростелеком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
2	22+47,7	ВОЛС Красный Яр-Сергиевск	Действ.		1.2	86°	ПАО «Ростелеком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
2	22+53,7	ВОЛС Красный Яр-Сергиевск	Действ.		1.1	86°	ПАО «Вымпелком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
2	22+83,1	Кабель КСПП 1х4х1,2 Красный Яр-Сергиевск	Нед.		1.2	88°	ПАО «Ростелеком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
2	22+88,2	кабеля МКСАБП 4х4х1,2 НУП 1/8-НУП 2/8К Сергиевск-Средняя Волга	Действ.		0.7	86°	ООО «Газпромтрансгаз Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Начальник Сергиевского ЦС Степанов М.Г.	
2	22+90,6	кабеля МКСАБП 4х4х1,2 НУП 1/8-НУП	Действ.		0.7	85°	ООО «Газпромтрансгаз Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Начальник Сергиевского ЦС Степанов М.Г.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		2/8К Сергиевск-Средняя Волга							
2	22+96.8	ВОЛС Красный Яр-Сергиевск	Действ.		0.7	86°	ПАО «Мегафон»	Г.Самара, ул.Московское шоссе 15 Инженер Боряков А.А. Тел.8-929-708-42-47	
3	27+39.7	а/д Урал-Новая Орловка	Действ.			87°	Государственное казенное предприятие Самарской области «Агенство по содержанию автомобильных дорог общего пользования Самарской области» Филиал «Сергиевское дорожно-эксплуатационое управление»	И.о. директора Гришин С.В. Тел.8-846-552-11-27	0км+516,1м 4 кат.
3	27+80.7	кабель ТЗАБП 7х4х1,2 НУП 1/8-НУП 1/8-1 К ГРС-5	Действ.		1.0	89°	ООО «Газпромтрансгаз Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Начальник Сергиевского ЦС Степанов М.Г.	
3	27+96.0	Газопровод Отвод к	Действ.	700	1.0	89°	ООО «Газпромтрансгаз	Начальник Сергиевского ЛПУМГ	12км+053,8м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		ГРС-2					Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Антипов Н.И.	
3	28+97.9	ВЛ-500кВ 9пр+2гр Заикинская ГРЭС-Куйбышевская	Действ.			87°	ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС	Г.Самара, ул.Зубчаниновское шоссе 130В Инженер Сальников С.А. Тел.339-64-72	Сбл.с оп.№54191,5м
3	29+49.2	ВЛ-220кВ 3+2пр Куйбышевская-Серноводская	Действ.			87°	ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС	Г.Самара, ул.Зубчаниновское шоссе 130В Инженер Сальников С.А. Тел.339-64-72	Сбл.с оп.№21975,2м
3	30+42.2	ВЛ-10кВ 3пр ф-Черновский 8	Действ.			51°	ПАО «Россети Волга»	Г.Самара, ул.Силовая 9 Танкович О.А. Тел.953-37-86	Сбл.с оп.№234,1м
3	30+72.9	Кабель КСПП 1х4х1,2 Черновка-Новая Орловка	Действ.		0.6	65°	ПАО «Ростелеком» СЦ Сергиевск	Инженер Фофанов И.В. Тел.8-927-722-65-78	
3	31+53.9	Газопровод Черновка-ГРС-125	Действ.	п/эт 160	1.5	86°	ООО «СВГК» МРГ Сергиевск	С.Сергиевск, ул.Городок 7а Главный инженер Кудряшов А.В. Тел.2-15-49	
3	31+57.6	ВЛ-10кВ 3пр ф-Черновский 8	Действ.			57°	ПАО «Россети Волга»	Г.Самара, ул.Силовая 9 Танкович О.А. Тел.953-37-	Сбл.с оп.№3718,1м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								86	
3	31+61.3	ЭХЗ	Действ.		1.2	70°	ООО «СВГК» МРГ Сергиевск	С.Сергиевск, ул.Городок 7а Главный инженер Кудряшов А.В. Тел.2-15-49	
4	31+93.9	2 Водовода Черновка-Орловка	Действ.	Керам.219	1.8	71°	ООО «СКК»	П.Суходол, ул.Солнечная 2 Начальник Рогов М.Н Тел.2-57-10	
4	37+18.9	ВЛ-10кВ 3пр ф-7 ПС 35/10кВ Черновка	Действ.			65°	ООО «Татнефть-Самара»	Г.Альметевск, ул.Советская 165а Главный энергетик Давыдов А.Н. Тел.8-8553-31-49-76	Сбл.с оп.№40 12,0м
4	39+21.1	а/д Урал-Орловка-Орловка	Действ.			82°	Государственное казенное предприятие Самарской области «Агенство по содержанию автомобильных дорог общего пользования Самарской области» Филиал «Сергиевское дорожно-эксплуатационое	И.о. директора Гришин С.В. Тел.8-846-552-11-27	0км+367,8м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							управление»		
4	53+41.1	Нефтепровод Т.вр.-скв.151	Действ.	114	1.2	63°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
4	58+66.1	ВЛ-10кВ 3 пр ф-0 ПС 35/10 Черновка	Действ.			89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-5	УПСВ Козловская Начальник Фомин Ю.В. Тел.73-44-28	Сбл.с оп.№31 13,3м
4	61+59.8	ВЛ-10кВ 3 пр ф-0 ПС 35/10 Черновка	Действ.			87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-5	УПСВ Козловская Начальник Фомин Ю.В. Тел.73-44-28	Сбл.с оп.№26 15,2м
4	62+68.7	ВЛ-220кВ 3пр Куйбышевская-Серноводская	Действ.			87°	ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС	Г.Самара, ул.Зубчаниновское шоссе 130В Инженер Сальников С.А. Тел.339-64-72	Сбл.с оп.№237 61,5м
4	63+28,6	Кабель ТЗАБП 7х4х1,2 НУП 1/8-НУП 1/8-1 К ГРС-5	Действ.		1.0	87°	ООО «Газпромтрансгаз Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Начальник Сергиевского ЦС Степанов М.Г.	
4	63+39,8	Газопровод Отвод к ГРС-2	Действ.	700	1.0	89°	ООО «Газпромтрансгаз Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Начальник Сергиевского ЛПУМГ Антипов Н.И.	8км+978 м
4	64+10,1	ВЛ-10кВ 3пр ф-0 отпайка	Действ.			89°	ПАО «Россети Волга»	Г.Самара, ул.Силовая 9	Сбл.с оп.№64 13,9м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		от ЛЭП-10 кВ Ф-ЧРН-0 ПС 35/10 кВ"Черновка"						Танкович О.А. Тел.953-37-86	
5	64+32,6	2 кабеля МКСАБП 4х4х1,2 НУП 1/8-НУП 2/8К Сергиевск-Средняя Волга	Действ.		1.0	89°	ООО «Газпромтрансгаз Самара» Сергиевский ЛПУМГ	Начальник Сергиевского ЦС Степанов М.Г.	
5	64+60,5	ВЛ-35кВ 3пр Черновка	Действ.			89°	ПАО «Россети Волга»	Г.Самара, ул.Силовая 9 Танкович О.А. Тел.953-37-86	Сбл.с оп.№192 13,2м
5	64+75,8	ВОЛС Красный Яр-Сергиевск	Действ.		1.2	89°	ПАО «Ростелеком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
5	65+10,9	ВОЛС Москва-Хабаровск	Действ.		0.8	89°	ПАО «Ростелеком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
5	65+31,7	Кабель ВКАПАП-2.1/9.7 Самара-Сергиевск	Действ.		1.0	89°	ПАО «Россети Волга»	С.Сергиевск, ул.Некрасова 81а Демченко С.В. Тел.8-927-747-65-54	
5	65+51,4	а/д М-5	Действ.			89°	ООО	Г.Самара,	1078км+

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		«Урал» Москва-Рязань-Пенза-Самара-Уфа-Челябинск					«Самаратранстрой»	ул.3-я просека 250 Зам.директора Сухов А.В. Тел.8-846-979-79-38	048м
5	65+61,6	ВОЛС	Действ.		0.7	89	ОО «СМАРТС–ИТС»	Г.Самара, ул.Дачная 2, корус 2 Генеральный директор Редин А.Н. Тел.8-960-831-46-46	
5	65+77,4	Кабель КСПП 1х4х1,2 Черновка - Сергиевск	Нед.		0.5	89°	ПАО «Ростелеком» СЦ Сергиевск	Инженер Фофанов И.В. Тел.8-927-722-65-78	
5	65+79,5	Кабель КСПП 1х4х1,2 Черновка - Сергиевск	Нед.		0.5	89°	ПАО «Ростелеком» СЦ Сергиевск	Инженер Фофанов И.В. Тел.8-927-722-65-78	
5	66+24,4	Кабель КСПП 1х4х1,2 Черновка - Сергиевск	Нед.		0.5	89°	ПАО «Ростелеком» СЦ Сергиевск	Инженер Фофанов И.В. Тел.8-927-722-65-78	
6	66+76,8	ВЛ-500кВ Заикинская ГРЭС-Куйбышев	Действ.			88°	ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС	Г.Самара, ул.Зубчаниновское шоссе 130В Инженер Сальников С.А. Тел.339-64-72	Сбл.с оп.№53252,0м
6	67+26,6	ВОЛС Красный Яр-	Действ.		1.3	89°	ПАО «Мегафон»	Г.Самара, ул.Московское шоссе	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Сергиевск						15 Инженер Боряков А.А. Тел.8-929-708-42-47	
6	67+38,9	ВОЛС Красный Яр-Сергиевск	Действ.		1.3	88°	ПАО «Вымпелком»	Г.Самара, ул.Красноармейская 17 Соколова Ю.В. Тел.333-19-33	
6	70+28.0	ВЛ-10кВ 3пр ф-9 ПС35/10 Черновка	Действ.			51°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-5	УПСВ Козловская Начальник Фомин Ю.В. Тел.73-44-28	Сбл.с оп.№2 15,3м
6	70+68.8	КЛС ЗКПБ 1х4х1,2 На УПСВ Екатериновская	Действ.		0.6	69°	ООО ИК «Сибинтек	п.Суходол, ул.Куйбышева 14 Баркалов С.И. Тел.75-55-48	
6	71+49.8	КЛС ЗКПБ 1х4х1,2 На УПСВ Екатериновская	Действ.		0.6	85°	ООО ИК «Сибинтек	п.Суходол, ул.Куйбышева 14 Баркалов С.И. Тел.75-55-48	
6	71+87.2	ВЛ-10кВ 3пр ф-9 ПС 35/10 «Черновка»	Действ.			86°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-5	УПСВ Козловская Начальник Фомин Ю.В. Тел.73-44-28	Сбл.с оп.№80 17,0м
6	71+88.0	Нефтепровод	Действ.	114	1.0	84°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								55-32-1-23	
6	72+9.5	Кабель КИПиа КСПП 1х4х1,2	Действ.		0.6	87°	ООО ИК «Сибинтек	П.Суходол, ул.Михайловског 27а И.о. начальника Семенов О.А. Тел.8-927-721-62-65	
6	72+29.0	Нефтепровод На скв.25	Нед.	114	1.3	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
7	72+62.1	Нефтепровод	Нед.	114	1.2	79°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
7	72+79.1	Нефтепровод На скв.25	Нед.	114	1.3	63°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
Трасса подъездной дороги к КПР									
7	0+34.5	ВЛ-10кВ 3пр ф-911 ПС35/10 Черновка				85	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ-5	УПСВ Козловская Начальник Фомин Ю.В. Тел.73-44-28	Сбл.с оп.№ 20 24,9м
7	0+48.4	Нефтепровод	159	1.3		86	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
7	0+57.6	Нефтепровод	114	1.4		85	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1	П.Суходол, ул.Привокзальная 28а Ведущий инженер Львов Д.Ю. Тел.8-845-55-32-1-23	
Трасса подъездной автодороги к КТП скв.253									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса подъездной автодороги к скв. 170 и КТП									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса подъездной автодороги к скв.157									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса подъездной автодороги к скв.158 и КТП									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса подъездной автодороги к скв.169 КТП и к ИУ									
По трассе пересечения отсутствуют									
Трасса подъездной автодороги к скв.253									
По трассе пересечения отсутствуют									
По трассе подъездной дороги к КПР пересечения отсутствуют									

4.5.Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

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 Сергиевский 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.*

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.*

4.6.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: 8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения" не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

4.7.Пересечения с водными объектами

Объект строительства 8112П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 157,158,169,170,253 Южно-Орловского месторождения" пересекает р. Черновка, р. Вязовка.