



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

**6376П: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 897,903 Бариновско-
Лебяжинского месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

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

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Заместитель главного инженера
по инжинирингу - начальник
управления инжиниринга
обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев

Самара, 2019г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.МО

Лист

1

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		
	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории. Схема конструктивных и планировочных решений	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. Схема границ территорий объектов культурного наследия.	-
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)	
Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"		
1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	
6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
Приложения		
	Постановление Администрации с/п Домашка муниципального района Кинельский Самарской области от 25.10.2019г №195 «О разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №№897,903 Бариновско-Лебяжинского месторождения».	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.МО

Лист

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.МО

Лист

4

применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности КП360 по ГОСТ 31443-2012;

периодическая подача в затрубное пространство скважин ингибитора коррозии передвижными средствами;

применение устройств контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на выкидных трубопроводах.

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

строительство выкидных трубопроводов из труб диаметром 89 мм и 114 мм, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;

антикоррозионная изоляция сварных стыков проектируемых трубопроводов термоусаживающимися манжетами в соответствии с методическими указаниями Компании "Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях" П1-01.04 М-0041;

антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

Для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится система покрытий общей толщиной 250 мкм.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	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 0.2 - Температура воздуха МС Бугуруслан, оС

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха (МС Аглос)												
-11,7	-11,3	-4,8	6,6	15,2	19,2	21,0	19,3	13,2	5,2	-2,6	-8,7	5,1

Скорость и направление ветра.

Средняя годовая скорость ветра составляет 3,6 м/с (таблица 0.3). В таблицах 0.4 - 0.8 представлены характеристики ветра района изысканий.

Таблица 0.3 - Средняя месячная и годовая скорость ветра МС Аглос, м/с

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

Таблица 0.4 - Повторяемость скорости ветра по градациям МС Аглос, %. Годовая

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24	25-28	29-34
23,3	38,6	22,8	9,2	3,4	1,4	0,7	0,3	0,2	0,07	0,007	0,0	0,001

Таблица 0.5 - Повторяемость ветра и штилей МС Аглос (%). Годовая

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	12	7	7	17	23	14	10	8

На рисунке 0.2 представлена годовая роза ветров по данным МС Аглос.

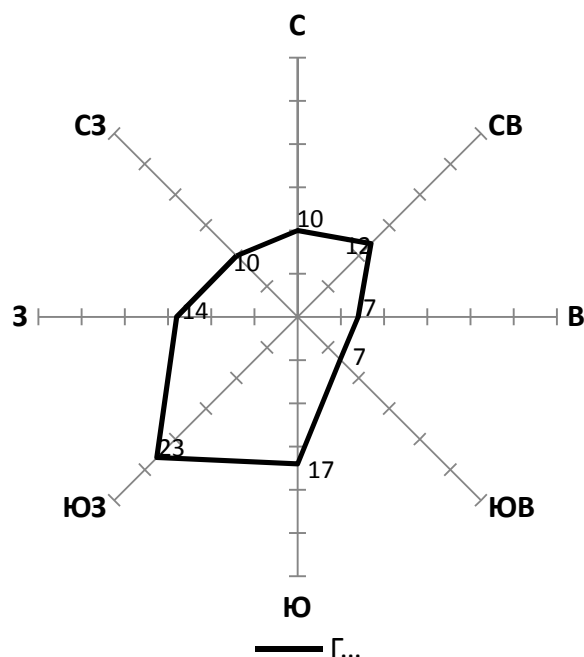


Рисунок 0.2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 0.6 - Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а) МС Самара (НПСК)

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	24ф	20ф	20ф	18ф	20ф	20ф	17ф	17ф	17ф	17ф	18ф	20ф	24ф
Порыв	-	25а	24а	23а	23ф	24ф	21а	20а	23а	28ф	22а	22аф	28ф

Таблица 0.7 - Средняя число дней с сильным ветром МС Самара, м/с (НПСК)

Скорость ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
≥8	9,7	8,7	10,3	8,5	9,1	4,9	4,0	3,6	5,1	8,5	8,6	9,6	91
≥15	1,5	1,1	1,5	0,9	0,9	0,5	0,2	0,2	0,5	0,6	1,1	1,5	11

Таблица 0.8 - Скорости и направление ветра за холодный и теплый периоды года, МС Самара

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤8°C	Преобладающее направление ветра за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с
ЮВ	5,4	4	З	3,2

Влажность воздуха Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. Данные о среднем месячном и годовом парциальном давлении водяного пара представлены по

МС Самара и приведены в таблице 0.9. Данные о средней месячной и годовой относительной влажности воздуха по сведениям МС Самара - таблица 0.10. Наиболее низкие значения последней по данным приходятся обычно на конец весны начало лета. Минимальные значения упругости водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,2 - 2,2 гПа), максимальные – в июле (14,7 гПа). Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне влажности.

Таблица 0.9 - Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара МС Самара, гПа (НПСК)

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

Таблица 0.10 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха МС Самара, % (НПСК)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
84	81	81	68	53	58	63	62	66	76	85	86	72

Таблица 0.11 - Средняя месячная относительная влажность воздуха, МС Самара

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее теплого месяца, %
84	78	63	49

Атмосферные осадки. Атмосферные осадки по данным МС Аглос на исследуемой территории составляют в среднем за год 459 мм (таблица 0.12). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 300 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 159 мм. Наибольшее количество осадков (55 мм) отмечено в июне, наименьшее – в феврале (27 мм). В течение года жидкие осадки по данным МС Самара составляют в среднем 60%, твердые - 23%, смешанные - 17% (таблица 0.13). Среднее максимальное годовое количество осадков за год 17 мм (таблица 0.14). Максимальное суточное наблюденное количество осадков на МС Самара было отмечено 21.09.1916 г. – 72 мм, расчетный максимум 1% вероятности превышения составляет 72 мм.

Таблица 0.12 - Среднее месячное и годовое количество осадков МС Аглос, мм

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
34	27	25	32	33	55	52	41	42	45	38	35	459

МС Самара, 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	
Высота			1	1	3	5	8	10	14	19	23	27	30	33	33	34	32	23	9			

Таблица 0.18 - Максимальная из наибольших высота снежного покрова МС Самара, 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
Высота	1	6	8	10	11	16	30	33	40	56	56	55	65	86	88	86	83	67	54	20	2

По Карте 1 Районирование территории Российской Федерации по весу снегового покрова (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») район изысканий относится к III району, для которого вес снегового покрова (S_g) на 1 м² горизонтальной поверхности земли составляет 1,5 кПа.

Характеристика атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по грациям состояния воздушного бассейна, грациям фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферы сравнительно с ПДК (предельно допустимой концентрацией).

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды (по десяти компонентам загрязнения: диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, сажи, углеводородов (суммарно C1-C10), бензола, ксилола, толуола) в ближайшем населенном пункте – н.п. Домашка. Обследование загрязнения воздушной среды выполнено силами Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Приволжского УГМС»

Таблица 0.19 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Код вещества	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК, мг/м ³	Концентрация загрязняющего вещества	
				мг/м ³	доли ПДК
0330	Диоксид серы	3	0,5	0,005	0,01
0337	Оксид углерода	4	5,0	0,7	0,14
0301	Диоксид азота	3	0,2	0,015	0,08
0304	Оксид азота	3	0,4	0,006	0,02
0333	Сероводород	2	0,008	0,001	0,13
0328	Сажа	3	0,15	0,0	0,00
-	Углеводороды предельные (C1-C10) суммарно	-	-	1,4	-
0602	Бензол	2	0,3	0,010	0,03
0621	Толуол	3	0,6	0,005	0,01

отдельными массивами в прирусловых участках водотоков и в виде узких лесозащитных полос вдоль полей.

Долина реки узкая, трапецеидальной формы. Склоны умеренной крутизны, значительно рассечены овражно-балочной сетью, задернованы, выше по течению от с. Домашкины Вершины - залесены. Пойма реки прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя с травянистой растительностью и редкими деревьями. У с. Домашкины Вершины пойма местами заболочена. Ширина поймы не превышает 100 м.

Русло реки извилистое, однорукавное. Сток на всем протяжении реки зарегулирован. Берега реки обычно пологие высотой 2,0-3,0 м, задернованные, с кустарником и деревьями. Дно заиленное, поросшее водорослями. Скорость течения обычно не превышает 0,1 м/с.

Верхние звенья гидрографической сети в районе работ представлены временными водотоками в оврагах без названия (в верховье Бариновский Пруд), Ближний Отрог, Дальний Отрог, Чагана, Лесной, Ростоши, Ельцов, Домашка. Ближайшим к проектируемому скв. №№ 805, 806, 821 водным объектом является временный водоток в ур. Бариновский Пруд, находится на расстоянии 0,13 км. По картам масштаба М 1:25000 урочище сухое, выраженного русла не имеет. Овраги Ближний Отрог, Дальний Отрог, Чагана, Лесной, Ростоши, Ельцов раскрываются в долину р. Самара и имеют общее северное направление. Профиль трапецеидальный, задернованные склоны средней крутизны и преобладающее относительно плоское днище. В нижней части водосборов склоны оврагов местами крутые, обрывистые, высотой до 4 м. Водотоки носят временный характер. Течение воды здесь наблюдается во время таяния снега или дождевых паводков. В летний период овраги обычно сухие.

Овраг Домашка раскрывается в долину р. Домашка с левого берега на 9,4 км от устья. Овраг имеет выраженный поперечный профиль трапецеидальной формы с плоским, относительно широким днищем и крутыми, местами обрывистыми склонами. Высота отдельных обрывов (1 км ниже по течению от с. Домашка) достигает 5 м. По дну оврага течет ручей. Длина водотока составляет около 13 км.

Водоемы на исследуемой территории образованы искусственно созданными прудами в русле р. Домашка и тальвегах оврагов. Основное назначение прудов – аккумуляция воды в период паводков и расходование ее в течение года для водопоя сельскохозяйственных животных. Наиболее крупные водоемы устроены в оврагах Домашка у с. Верхняя Домашка, Дальний Отрог и Ростоши. Наиболее близко к проектируемым скважинам - пруд в овраге без названия находится на расстоянии 1,8 км северо-восточнее. По картам М 1:25 000 подпорный уровень водоема составляет 58 м, площадь водного зеркала не превышает 0,03 км².

Водный режим бассейна р. Самары соответствует типу равнинных рек Высокого Заволжья, характеризуется высоким весенним половодьем и продолжительной низкой меженью. Весеннее половодье – главная фаза водного режима рек. На этот период на р. Самаре в среднем до 65 %, на р. Вязовка до 91 % и до 100 % на ручьях стока от его годовой величины. Половодье сменяется устойчивой меженью, в период которой основным источником питания являются грунтовые воды.

Весеннее половодье начинается чаще всего в конце марта - первой декаде апреля. Наибольшая интенсивность подъема уровня на р. Самаре изменяется от 1,4 м у с. Алексеевка до 3,0 м в сутки у с. Максимовка. Пик половодья наблюдается обычно в конце второй декады апреля. Продолжительность его стояния не превышает двух дней.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Средняя продолжительность половодья составляет до 35 дней. Течение в оврагах носит временный характер, продолжается около двух недель в весеннее половодье.

По результатам ранее выполненных расчетов 431П подъем воды р. Самары в редкое высокое половодье (1 % ВП) составляет 9,09 м от уреза воды и происходит до абсолютной отметки 43,5 м. Подъем уровня р. Домашки 2423П происходит до абсолютной отметки 50,80 м, что составляет 3,24 м от его положения в межень. Подъем уровня в овраге Домашка 2430П не выходят за пределы 1,71 м от тальвега.

Межень на реках территории длительная, устойчивая, дождевые паводки редки. Летняя межень начинается обычно во второй половине апреля. Минимальные уровни летне-осенней межени наблюдаются чаще всего в июле-августе, зимней – в ноябре. Ручьи в оврагах летом чаще всего пересыхают. Вода может сохраняться в отдельных понижениях рельефа, но течения обычно не образует. Подъем уровня от дождей может быть значителен, но обычно не превышает подъема уровней от половодья.

Замерзание на р. Самаре и водных объектах ее бассейна начинается чаще всего в первую декаду ноября. Из ледовых явлений на р. Самаре характерны забереги (почти ежегодно) и сало (до 60 % случаев). Ледяной покров образуется обычно в результате довольно быстрого роста смыкающихся берегов в пределах одной недели. В 90 % случаев осеннего ледохода на р. Самаре не наблюдалось. Малые водотоки могут замерзнуть в пределах одного дня.

Ледостав формируется обычно не позднее чем через неделю после появления первых ледяных образований. Средние даты ледостава приходятся на 17-21 ноября, самый поздний срок – 07.12.1947. Ледяной покров сплошной, ровный, лишь в отдельные оттепели возможно нарушение его целостности (в зиму 1948 г. река Самара местами вскрывалась и наблюдался ледоход). Средняя продолжительность периода с ледовыми явлениями равна 161 дням, наибольшая – происходила зимой 1941-1942 гг. и соответствует 192 дням). По данным гидрологических постов наибольшая толщина льда наблюдалась на р. Чапаевке 120 см (1945 г.) и составляет в среднем около 53 см, на р. Самара в среднем около 60 см. В особенно холодные зимы толщина льда доходит на р. Самаре до 90 см.

Вскрытие происходит в среднем в начале апреля, на р. Самаре сопровождается ледоходом. Средняя продолжительность весеннего ледохода составляет 5 дней. Ледоход на р. Самаре может сопровождаться заторами. По данным наблюдений на р. Самаре у с. Алексеевка высший уровень весеннего ледохода всегда меньше высшего годового уровня. На р. Бол. Вязовка ледоход наблюдается редко и проходит спокойно. На малых водных объектах ледоход отсутствует, лед тает на месте. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около пяти месяцев, в особо суровые зимы – до шести месяцев.

Водоохранные зоны

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

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному [кодексу](#)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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.

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 рыбохозяйственное 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. Самара составляет 200 м, р. Домашка в районе работ - 100 м, прибрежной защитной полосы - 50 м. Временные водотоки в оврагах и водоемы имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных и прибрежных защитных полос водных объектов. Здесь без ограничений допустимо строительство и эксплуатация сооружений.

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Для защиты оборудования от низких температур в проекте применены утепленные герметичные шкафы КИПиА, размером 1000х600х350 мм. Температура внутри шкафов поддерживается с помощью электрообогревателей, выполненных в общепромышленном исполнении, которые поставляются комплектно заводом изготовителем.

Отопление шкафов КИПиА осуществляется электрическими обогревателями общепромышленного назначения ОША-Р-3 с функцией автоматического поддержания температуры. Температура внутреннего воздуха в шкафах КИПиА принята не ниже плюс 10 °С.

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается отключение систем отопления шкафа КИПиА при пожаре.

Вентиляция шкафов не предусмотрена. Проветривание происходит при открывании шкафа.

Отопление и вентиляция комплектной трансформаторной подстанции (КТП) не предусматривается.

Электроснабжение

Электроснабжение проектируемых нагрузок скважины № 903 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) мощностью 400 кВА.

Проектной документацией предусматривается замена оборудования на ПС 110/35/6 кВ «Бариновская»:

морально устаревшего и физически изношенного БСК-6-1;

ВВ-6кВ на ВВ-6кВ с пружинно-моторным приводом в ячейке №25 (БСК-6-1) РУ-6 кВ;

электромеханических устройств релейной защиты в ячейке №25 (БСК-6-1) РУ-6 кВ на микропроцессорные (МП) защиты типа «Сириус» с блоком питания «Орион».

Проектной документацией предусматривается замена трансформаторов тока (ТТ) 35 кВ на блоках выключателей 35 кВ ВЛ-35 кВ «Парфеновка», ВЛ-35 кВ «Тверская», ВЛ-35 кВ «Кудиновская-Парфеновская».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**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**

Таблица 5.1 - Ведомость пересечений

№ п / п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименован ие коммуникац ии	Диамет р трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечени я, градус	Владелец коммуник ации	Адрес владельца или № телефона	Примеч ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трасса выкидного трубопровода от скважины № 903								
7	7+79,5	ВЛ 6кВ 3пр.	-	-	85°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
8	8+60,0	нефтепровод	90	0,7	70°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
9	8+72,0	нефтепровод	89	0,7	70°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
10	8+96,3	нефтепровод	89	1,0	90°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
11	9+0,7	нефтепровод	114	1,0	89°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
№ п / п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникаци и	Диамет р трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечени я, градус	Владелец коммуника ции	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	9+6,0	нефтепровод	114	1,0	89°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
13	9+10,9	нефтепровод	114	1,0	89°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
14	9+47,9	нефтепровод	90	1,0	87°	АО «Самаране фтегаз»	-	нед.
15	9+53,0	нефтепровод	90	1,0	87°	АО «Самаране фтегаз»	-	нед.
16	9+70,5	нефтепровод	114	0,5	89°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
17	9+74,9	нефтепровод	114	0,5	87°	АО «Самаране фтегаз»	-	-
Трасса проектируемой ВЛ от точки подключения до скв. № 903								
18	0+77,3	нефтепровод	114	0,3	72°	АО «Самаране	-	-

287	323°9'48"	6,87	357115,47	2214990,47
286	245°55'5"	6,81	357111,35	2214995,97
285	154°13'45"	21,94	357105,13	2214993,19
284	234°21'41"	13,22	357114,67	2214973,43
264	141°46'20"	4,56	357103,93	2214965,73
296	21°1'45"	4,96	357106,75	2214962,15

7. Ведомость пересечения с водными объектами

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.МО

Лист

3