



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**5170П «Система заводнения скважин №606, 608 Радаевского
месторождения»**

в границах сельского поселения Красносельское
муниципального района Сергиевский Самарской области

Раздел 1. ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Раздел 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Н.А. Ховрин

Заместитель начальника
отдела землеустройства



Д.В. Савичев

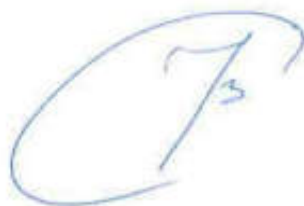
Экз. № _____

Самара 2018 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 5170П «Система заводнения скважин №606, 608 Радаевского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области.

Заместитель начальника
отдела землеустройства



Д.В. Савичев

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1	Исходно-разрешительная документация	5
1.1	Техническое задание	6
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий.	-
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	Наименование и основные характеристики объекта	12
2.1.	Наименование линейного объекта	12
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	12
3.	Местоположение объекта	16
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	19
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	23
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	23
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	23
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	31
	Приложения	
	Письмо «Касательно разработки ППТ/ПМТ»	-
	Постановление администрации сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский Самарской области № 34 от 30.08.2018г. «О подготовке ППТ и ПМТ»	-
	Публикация в СМИ	-
	Письмо «Касательно проведения публичных слушаний»	-
	Постановление администрации сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский Самарской области № от «О проведении публичных слушаний»	-
	Публикация в СМИ	-
	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ	-
	Публикация в СМИ	-
	Постановление «Об утверждении ППТ/ПМТ»	-
	Публикация в СМИ	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей	

	застройки ООПТ регионального значения	
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ федерального значения	
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-
	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
	Ответ об отсутствии красных линий	-
	Схема согласования места размещения объекта строительства	-

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": 5170П «Система заводнения скважин №606, 608 Радаевского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области.

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект подготовлен в границах территории, определенной в соответствии с Постановлением администрации сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский Самарской области № 34 от 30.08.2018г. «О разработке проекта планирования территории и проекта межевания территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Сергиевский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ);
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора
ООО «Средневолжская землеустроительная
компания»

А.В. Нижегородов
Доверенность № 2 от 16.02.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Главного инженера по
инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.А. Чечерин
Доверенность № 222 от 19.12.2017г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта:
5170П «Система заводнения скважин № 606, 608 Радаевского месторождения» на территории
муниципального района Сергиевский Самарской области

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	Разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ) с приложением схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций. Общей площадью – 12,3 га. - Проектируемая площадка под обустройство скважины №606 – 2,16 га; - Проектируемая подъездная дорога к скважине №606 – 0,04 км; - Проектируемая ВЛ-6 кВ к скважине №606 – 0,03 км; - Проектируемый водовод на скважину №606 – 1,42 км; - Проектируемая площадка под обустройство скважины №608 – 1,92 га; - Проектируемая подъездная дорога к скважине №608 – 0,07 км; - Проектируемая ВЛ-6 кВ к скважине №608 – 0,03 км; - Проектируемый водовод на скважину №608 – 0,75 км; - Проектируемая площадка под КТП (30мх30м)х2шт. – 0,18 га.
2	Местоположение	Самарская область, Сергиевский район. В границах сельского поселения Красносельское.
3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилюновская д.18.
4	Субподрядчик	
5	Цель выполнения работ	5.1. Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ). 5.2. Получение от собственников, пользователей и арендаторов земельных участков согласия о предоставлении этих земельных участков в аренду для строительства объектов. 5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории.
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	6. Заказчик выдает: 6.1. Схему площадок и трасс согласованную заказчиком; 6.2. Заявление в орган местного самоуправления с ходатайством о проведении общественных обсуждений (слушаний); 6.3. Материалы для проведения общественных слушаний, включающих заявления на общественные слушания; 6.4. Мотивированное заявление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ); 6.5. Утвержденный проект полосы отвода в электронном виде в

		<p>программе MapInfo, системе координат МСК – Самаранефтегаз.</p> <p>6.6. Генеральный план в электронном виде.</p> <p>6.7. Топографическую съемку в электронном виде в программе MapInfo, с отображением характеристик всех инженерных коммуникаций.</p>
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	<p>7.1. Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.1.1. Разработка схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций осуществляется на основании согласованной схемы площадок и трасс.</p> <p>7.1.2. Организация и сопровождение работ по принятию решения о подготовке документации по планировке территории. Сопровождение опубликования в СМИ решения о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ);</p> <p>7.1.2. Организация подготовительных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение сведений государственного кадастра недвижимости, - получение сведений из ЕГРН, - изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства, - получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений. - получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия (ООПТ местного значения); - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов. - получение Заключение в Управлении по недропользованию Самарской области (Самаранедр) об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей; - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, о возможности размещения линейных объектов на землях занятых лесными насаждениями (при выявлении любой площади лесных насаждений (кустарников, саженцев и т.д.)); - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках поверхностных водных объектов, а также подтверждение того, что испрашиваемые земельные участки находятся вне береговой полосы и водоохраной зоны водных объектов; - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий федерального регионального и местного значения; - получение предварительного согласия (решения) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта. При организации собрания представителей ОДС включить в протокол собрания участников ОДС пункт о выборе представителя для согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации) и подписания договора аренды земельного участка и соглашения о возмещении убытков (только при оформленной ОДС). <p>7.2.3. Провести общественные обсуждения (слушания) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом сельском поселении;</p> <p>7.2.4. Разработка основной части проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42

		<p>Градостроительного Кодекса РФ,</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертеж красных линий; - чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; - чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; - пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564. <p>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - составление схемы расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); - составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории; - составление схемы границ территорий объектов культурного наследия; - составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий; - составление схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - составление схемы границ территорий, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); - составление схемы конструктивных и планировочных решений; - пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564. <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка проекта межевания территорий осуществляется в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ; - материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованию части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации. <p>7.2.7. Формирование проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.2.8. Направление на проверку в органы местного самоуправления поселения документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории).</p> <p>7.2.9. Организация и сопровождение работ по участию в подготовке и проведению публичных слушаний на территории каждого сельского поселения. Публичные слушания проводит субподрядчик с участием представителей заказчика и проектировщика. Сопровождение опубликования в СМИ решения о проведении публичных слушаний.</p> <p>7.3. Организация и сопровождение работ по принятию решения об утверждении документации по планировке территории. Сопровождение опубликования в СМИ решения об утверждении документации по планировке территории (ППТ и ПМТ).</p> <p>7.3.1. Выполнить требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и охраны здоровья своего персонала на период выполнения ими работ/оказания услуг на производственных объектах Дочерних Обществ ПАО «НК «Роснефть».</p>
8	Сроки выполнения работ	<p>Согласно календарному плану.</p> <p>Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утвержденным техническим заданием.</p>

		<p>При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки.</p> <p>В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.</p>
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>9.1. Документацию, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе MapInfo – содержание следующие материалы:</p> <p>9.1.2. Материалы по проведению общественных обсуждений (слушаний) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом муниципальном районе.</p> <p>9.1.3. Предварительное согласие (решение) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта.</p> <p>9.1.4. Проект планировки территории и проект межевания территории, по административным делениям.</p> <p>9.1.5. Объявление в местных СМИ об информировании населения о проведении публичных слушаний.</p> <p>9.1.6. Протоколы публичных слушаний по утверждению проектов планировки и межевания территорий.</p> <p>9.1.7. Решения уполномоченного органа об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>9.1.8. Материалы передаются – 1 экз. в Администрацию муниципального района; 2 экз. Генподрядчика, 1 экз. в архив Субподрядчика</p>
10	Нормативно-правовая и техническая документация:	<p>10. Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов:</p> <p>10.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.</p> <p>10.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.</p> <p>10.3. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ.</p> <p>10.4. Федеральный закон РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года «Водный кодекс РФ».</p> <p>10.5. Гражданского кодекса РФ от 26.01.1996 №14-ФЗ.</p> <p>10.6. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.</p> <p>10.7. Порядок проведения публичных слушаний на территории сельских поселений.</p> <p>10.8. Федерального закона «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения», № 101-ФЗ от 24.07.2002 г.</p> <p>10.9. Федерального закона «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 №221-ФЗ.</p> <p>10.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-ФЗ.</p> <p>10.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ.</p> <p>10.12. Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости".</p> <p>10.13. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018.</p> <p>10.14. СН 452-73; СН 459-74; №14278тм-т1; СН 456-73.</p> <p>10.15. Постановление правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».</p>

Начальник отдела № 40



М.А. Чубенко

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

5170П «Система заводнения скважин №606, 608 Радаевского месторождения».

2.2. Основные характеристики объекта

В соответствии с заданием на проектирование, проектом предусматривается строительство системы заводнения нагнетательных скважин №№606, 608 с использованием очищенных сточных вод сбрасываемые через ВРП-1 Радаевского месторождения.

Характеристика продуктивных пластов и их коллекторских свойств приведена в таблице 0.1.

Таблица 0.1 - Характеристика продуктивного пласта и его коллекторских свойств

Горизонт	Пласт	Средняя глубина залегания, м	Тип залежки	Тип коллектора	Пористость, %	Проницаемость, мкм ²	Плотность воды в пластовых условиях, кг/см ³
Пашийский	Д-1	2110	пластовый	карбонатный, поровый	14,7	0,203	1190

Потребные расходы воды, закачиваемые в пласт, приняты на основании задания на проектирование АО «Самаранефтегаз», и составляет:

- для скважины №606 - 100,27 м³/сут, при приемистости скважины 160,0 м³/сут;
- для скважины №608 - 100,27 м³/сут, при приемистости скважины 160,0 м³/сут.

Химический состав закачиваемых пластовых вод приведен в таблице 2.2

Таблица 0.2 - Химический состав закачиваемых пластовых вод

Содержание компонентов, г/л, мг-экв/л						Плотность, г/см ³	pH расч./лаб.	Минерализация, г/л
Ca ⁺⁺	Mg ⁺⁺	Na ⁺ +K ⁺	HCO ₃ ⁻	Cl ⁻	SO ₄ ⁻⁻			
Радаевское месторождение, пласт Д1, Радаевский купол, 2120-2124, скв. 360, отобрана 24.08.1984 г.								
31,7265	4,4957	70,2549	0,1281	177,2600	0,2685	1,19	4,68	252
1583,1600	369,8300	3054,5600	2,1000	4999,8600	5,5900			

Закачиваемые пластовые воды системы заводнения совместимы с водой соответствующих пластов. Физико – химические свойства воды, закачиваемой в продуктивные горизонты, должны обеспечивать продолжительную устойчивую приемистость нагнетательной скважины.

Пашийский горизонт способен вместить в себя весь расчетный объем пластовой воды за весь рассматриваемый период.

Предельно допустимое содержание нефти и механических примесей в закачиваемых водах в систему ППД:

- нефти - до 40 мг/л;
- механических примесей - до 40 мг/л.

На основании «Технологический проект разработки Радаевского месторождения», утвержденный протоколом ЦКР Роснедра № 6329 от 03.12.2015., требуемое давление на устьях нагнетательных скважин составляет:

- Сква. №606 - 10,0 МПа (100 кг/см²);
- Сква. №608 - 10,0 МПа (100 кг/см²).

Площадка обустройства скважины 608 расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Мамыково. На территории площадки проходят существующие коммуникации. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 221,65 до 232,35 м. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадки. На площадке скважины вертикальная планировка принята сплошного типа.

Площадка обустройства скважины 606 расположена на пастбищных землях и заросшими кустарниками землях, ближайший населенный пункт – с. Мамыково. На территории площадки проходят существующие коммуникации. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 217,72 до 220,98 м. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадки. На площадке скважины вертикальная планировка принята сплошного типа.

Площадка существующей ВРП-1 расположена в обваловке, ближайший населенный пункт – с. Мамыково. Площадка насыщена существующими подземными и надземными коммуникациями. Перепад высот от 221,72 до 224,10 м.

КНС-1 размещена около площадки нагнетательной скважины №606.

КНС-2 размещена около площадки нагнетательной скважины №608.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд пожарной техники.

Конструкция подъездов разработана в соответствии с требованиями ст.98 п.6 ФЗ№123 и представлена спланированной поверхностью шириной 6.5м,

укрепленной грунто-щебнем, имеющим серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод.

Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 40‰ обочин 60‰. Дорожная одежда из грунтощебня толщиной 25см. Заложение откосов 1:1,5. Минимальный радиус кривых в плане 15м. Радиус на примыкании 15м по оси. Принятая расчетная скорость движения транспорта 15 км/ч.

Подъезд до проектного противопожарного проезда осуществляется по существующей полевой автодороге с грунтовым покрытием, шириной 3,5 м, имеющей невыраженную интенсивность движения. Примыкание выполнено в одном уровне в соответствии с нормативами СП37, п.7.6 Пересечения и примыкания.

Трассы водоводов и ВЛ-6 кВ

Трасса водовода от ВРП-1 до скважины № 608, протяженностью 790 м, следует в южном, затем в западном направлении по пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями. Перепад высот от 223,62 до 226,41 м.

Водовод заводнения от точки врезки в существующий ВРП-1 до КНС-2 принят диаметром 89х6 мм.

Водовод заводнения от КНС-2 до скважины №608 (в связи с небольшой протяженностью равной 10 м) проектируется надземным на опорах, из стальной трубы диаметром 89х7 мм по ГОСТ 8732-78 из стали 20А ГОСТ 8731-74, в теплоизоляции.

Трасса водовода от ВРП-1 до скважины № 606, протяженностью 1790 м, следует в общем северо-восточном направлении по пастбищным и пахотным землям. По трассе пересечения с инженерными коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 209,61 до 223,32 м.

Водовод заводнения от точки врезки в существующий ВРП-1 до КНС-1 принят диаметром 89х6 мм.

Водовод заводнения от КНС-1 до скважины №606 (в связи с небольшой протяженностью равной 10 м) проектируется надземным на опорах, из стальной трубы диаметром 89х7 мм по ГОСТ 8732-78 из стали 20А ГОСТ 8731-74, в теплоизоляции.

Водоводы от точек врезки в существующий ВРП-1 до КНС-1,2 приняты из металлопластмассовых труб (МППТ-К) по ТУ завода изготовителя «Труба металлопластмассовая с наконечниками из коррозионно-стойкой стали», представляющие собой стальные трубы по ГОСТ 8732-78 из стали 20 по ГОСТ 8731-74, с наружным полимерным антикоррозионным покрытием, футерованные внутри полиэтиленовой трубой, закрепленной наконечниками из коррозионно-стойкой стали.

Трубопроводы обвязки КНС-1,2 приняты из стальных труб по ТУ завода-изготовителя из стали 20А. Всасывающий трубопровод принят диаметром 89х6 мм, напорный трубопровод - диаметром 89х7мм.

Согласно ГОСТ 55990-2014 категория водоводов:

- от ВРП-1 до КНС-1 категории - Н;
- от ВРП-1 до КНС-2 категории - Н;
- от КНС-1 до скв. № 606 – категории – С;
- от КНС-2 до скв. № 608 – категории - С.

Глубина заложения проектируемых водоводов не менее 1,30м. от поверхности земли до низа трубы.

Переход водоводом через автодороги (ПК1+48,2) предусматривается закрытым способом в защитном футляре.

В качестве футляра принимается стальная труба диаметром 325х10 по ГОСТ 8732-78 из стали В10 по ГОСТ 8731-74. Внутренний диаметр футляра согласно п.3.2.20 РД 39-132-94, принят на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода. Длина футляра 25,20 м.

Футляр оборудуется диэлектрическими кольцами (спейсерами) и концевыми уплотнительными манжетами.

Глубина заложения от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра составляет - 1,4 м.

Трасса ВЛ-6 кВ на скважину № 608, протяженностью 78,86 м, следует в общем северном направлении по пастбищным землям. Пересечения по трассе с коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 229,92 до 230,90 м.

Трасса ВЛ-6 кВ на скважину № 606, протяженностью 46,7 м, следует в общем северо-западном направлении по пастбищным землям. Пересечения по трассе с коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 218,03 до 218,30 м.

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

3. Местоположение проектируемого объекта

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

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Ровный, расположенное в 6,4 км на северо-запад от площадки скважины № 608, в 6,1 км на северо-запад от площадки ВРП-1, в 6,3 км на северо-запад от площадки скважины № 606;

- с. Мамыково, расположенное в 4,2 км на север от площадки скважины № 608, в 3,6 км на север от площадки ВРП-1, в 3,1 км на север от площадки скважины № 606;

- с. Студенный Ключ, расположенное в 6,0 км на восток от площадки скважины № 608, в 5,9 км на восток от площадки ВРП-1, в 5,0 км на восток от площадки скважины № 606.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой Чекалино-Сергиевск (М-32), проходящей в 0,2 км к северо-западу от района работ, подъездными автодорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена рекой Сок, протекающей южнее района работ.

Местность района работ открытая.

Согласно техническому заданию проектируется строительство:

- Площадки под обустройство скважины № 608, S=2 Га,
- Площадки под обустройство скважины № 606, S=2 Га,
- Проектируемого водовода от скв. № 608 до сущ. ВПП-1 – L=750 м;
- Проектируемой ВЛ-6 кВ от скв. № 608 до т. подключения к ВЛ-6 кВ Ф-8 РУ 6 кВ № 10 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская», отпайка от ВЛ-6 кВ на скважину №607 по проекту 5169П, L= 30 м;
- Проектируемого водовода от скв.№ 606 до сущ. ВПП-1 – L=1420 м;
- Проектируемой ВЛ-6 кВ от скв. № 606 до т. подключения к ВЛ-6 кВ Ф-8 РУ 6 кВ № 10 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская», отпайка от ВЛ-6 кВ на скважины № 600-603 по проекту 5169П, L= 30 м;
- Проектируемой подъездной дороги к скважине № 608 (IV-в.), L=70 м;
- Проектируемой подъездной дороги к скважине № 606 (IV-в.), L=40 м.

Площадка обустройства скважины 608 расположена на пастбищных землях, ближайший населенный пункт – с. Мамыково. На территории площадки проходят существующие коммуникации. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 221,65 до 232,35 м.

Площадка обустройства скважины 606 расположена на пастбищных землях и заросшими кустарниками землях, ближайший населенный пункт – с. Мамыково. На территории площадки проходят существующие коммуникации. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 217,72 до 220,98 м.

Площадка существующей ВПП-1 расположена в обваловке, ближайший населенный пункт – с. Мамыково. Площадка насыщена существующими подземными и надземными коммуникациями. Перепад высот от 221,72 до 224,10 м.

Трасса водовода от ВПП-1 до скважины № 608, протяженностью 740,6 м, следует южном, затем в западном направлении по пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями. Перепад высот от 223,62 до 226,41 м.

Трасса водовода от ВРП-1 до скважины № 606, протяженностью 1458,8 м, следует в общем северо-восточном направлении по пастбищным и пахотным землям. По трассе пересечения с инженерными коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 209,61 до 223,32 м.

Трасса ВЛ-6 кВ на скважину № 608, протяженностью 59,5 м, следует в общем северном направлении по пастбищным землям. Пересечения по трассе с коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 229,92 до 230,90 м.

Трасса ВЛ-6 кВ на скважину № 606, протяженностью 34,0 м, следует в общем северо-западном направлении по пастбищным землям. Пересечения по трассе с коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 218,03 до 218,30 м.

Ситуационная схема района проектируемых работ приведена на чертеже 5170П-П-103.000.000-ООС-01-Ч-001.

Обзорная схема района работ приведена на рисунке 1.1.

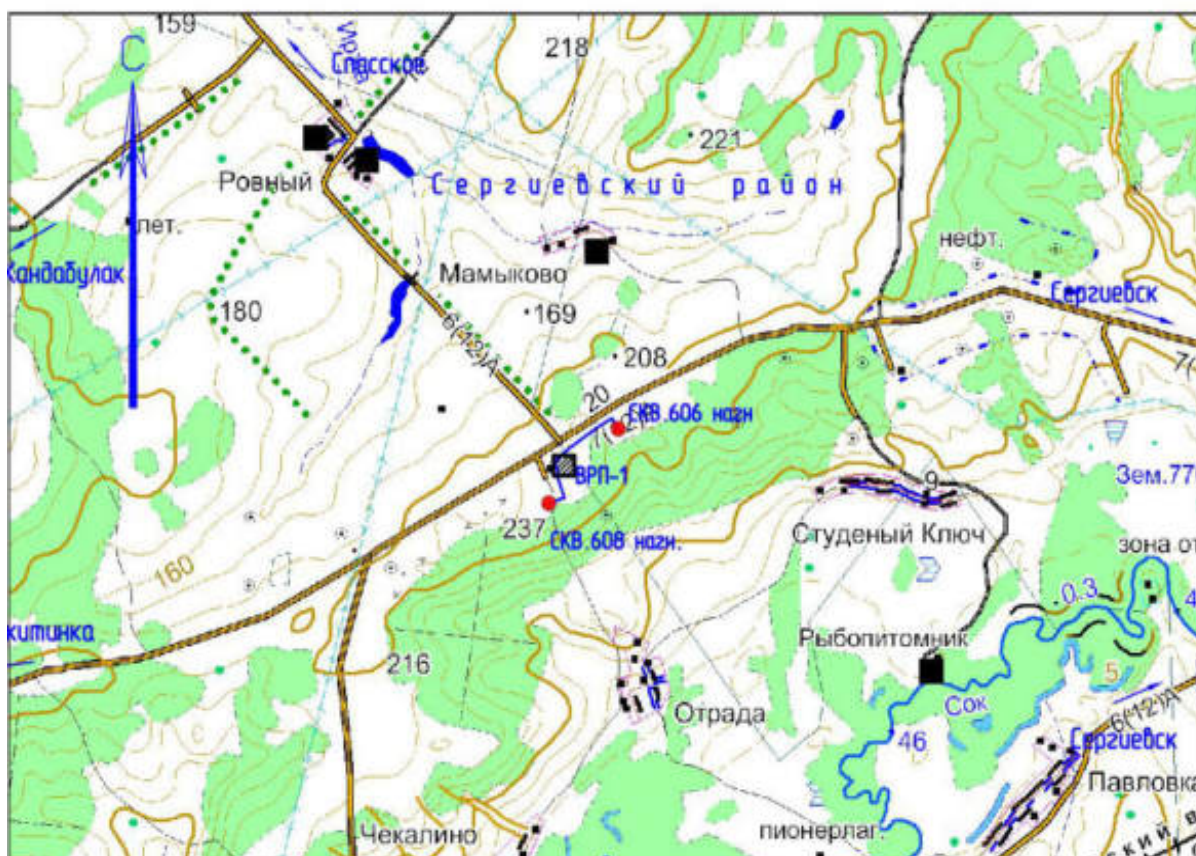


Рисунок 0.1 - Обзорная схема района проектируемых работ.

4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

Номер	Хточки	Уточки
1	470744.15	2229269.68
2	470747.37	2229267.82
3	470751.59	2229265.59
4	470749.74	2229260.46
5	470777.11	2229242.73
6	470780.39	2229247.78
7	470832.78	2229219.03
8	470829.26	2229212.63
9	470846.08	2229199.42
10	470844.16	2229196.34
11	470854.26	2229185.32
12	470869.45	2229177.67
13	470859.95	2229161.34
14	470939.44	2229120.33
15	470824.34	2228897.18
16	470819.16	2228887.52
17	470813.54	2228877.94
18	470807.71	2228868.71
19	470769.96	2228811.21
20	470766.92	2228806.68
21	470763.77	2228802.13
22	470760.55	2228797.68
23	470710.69	2228729.74
24	470707.77	2228725.70
25	470705.04	2228721.75
26	470702.17	2228717.48
27	470674.84	2228675.85
28	470683.32	2228670.23
29	470631.80	2228591.77
30	470660.63	2228572.76
31	470615.93	2228504.67
32	470604.07	2228505.35
33	470603.75	2228504.90
34	470600.57	2228500.36
35	470597.41	2228495.93
36	470316.52	2228113.29
37	470292.30	2228131.07
38	470284.15	2228119.96
39	470264.50	2228134.36
40	470256.33	2228140.13
41	470248.08	2228145.54
42	470239.55	2228150.75
43	470218.73	2228162.90

44	470220.03	2228165.11
45	470206.89	2228173.79
46	470196.56	2228168.81
47	470190.98	2228169.29
48	470073.28	2228177.96
49	470062.38	2228178.95
50	470051.37	2228180.35
51	470040.56	2228182.09
52	470003.48	2228188.78
53	469996.32	2228190.14
54	469989.08	2228191.72
55	469982.00	2228193.42
56	469960.13	2228198.96
57	469954.91	2228207.55
58	469863.18	2228230.84
59	469850.31	2228252.51
60	469838.62	2228252.18
61	469828.79	2228251.52
62	469818.84	2228250.52
63	469804.54	2228248.81
64	469796.28	2228247.71
65	469788.18	2228246.39
66	469780.02	2228244.81
67	469768.53	2228242.40
68	469735.09	2228140.78
69	469736.54	2228139.97
70	469760.27	2228142.91
71	469761.66	2228130.50
72	469752.50	2228127.76
73	469769.08	2228119.50
74	469765.52	2228112.35
75	469752.08	2228119.05
76	469734.02	2228088.81
77	469722.77	2228056.95
78	469716.57	2228039.38
79	469709.54	2228041.52
80	469694.03	2227992.83
81	469635.61	2228014.19
82	469651.73	2228065.98
83	469630.51	2228079.02
84	469631.77	2228084.77
85	469650.51	2228081.43
86	469674.95	2228073.15
87	469740.83	2228273.38
88	469772.92	2228280.10
89	469781.86	2228281.83

90	469791.00	2228283.32
91	469800.03	2228284.53
92	469814.91	2228286.30
93	469825.79	2228287.40
94	469836.85	2228288.13
95	469847.82	2228288.49
96	469870.67	2228288.72
97	469886.52	2228262.05
98	469978.04	2228238.81
99	469983.24	2228230.24
100	469990.64	2228228.37
101	469997.12	2228226.81
102	470003.53	2228225.42
103	470010.06	2228224.16
104	470046.64	2228217.58
105	470056.51	2228215.97
106	470066.27	2228214.74
107	470076.23	2228213.84
108	470189.80	2228205.52
109	470209.94	2228215.24
110	470238.02	2228196.24
111	470236.88	2228193.99
112	470257.99	2228181.65
113	470267.31	2228175.97
114	470276.27	2228170.11
115	470284.52	2228181.42
116	470308.81	2228163.60
117	470568.28	2228517.07
118	470571.19	2228521.13
119	470574.01	2228525.18
120	470576.79	2228529.36
121	470585.46	2228542.45
122	470597.23	2228541.79
123	470610.82	2228562.49
124	470582.00	2228581.49
125	470633.57	2228660.06
126	470625.10	2228665.68
127	470672.18	2228737.39
128	470675.22	2228741.93
129	470678.38	2228746.47
130	470681.57	2228750.91
131	470731.46	2228818.86
132	470734.37	2228822.90
133	470737.18	2228826.96
134	470747.44	2228833.92
135	470748.60	2228835.32

136	470751.10	2228839.22
137	470769.89	2228876.69
138	470777.45	2228888.20
139	470782.79	2228896.65
140	470787.77	2228905.15
141	470792.50	2228913.95
142	470890.95	2229104.85
143	470829.27	2229136.66
144	470810.07	2229103.39
145	470809.05	2229103.32
146	470807.09	2229103.24
147	470807.06	2229105.13
148	470792.67	2229113.44
149	470803.50	2229131.16
150	470803.07	2229131.45
151	470783.73	2229142.63
152	470731.67	2229172.69
153	470726.66	2229175.59
154	470756.64	2229234.26
155	470737.93	2229246.33
156	470735.69	2229247.68

5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций

5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как проектируемый линейный объект не затрагивает подобные объекты.

5.2. Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве месторождений являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия ОАО «Самаранефтегаз».

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

5.2.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период проведения работ по строительству проектируемого объекта с целью защиты атмосферного воздуха от загрязнения предусмотрены следующие мероприятия:

- контроль за содержанием загрязняющих веществ в выхлопных газах двигателей внутреннего сгорания автостроительной техники, задействованной в строительстве;
- регулировка двигателей автостроительной техники и автотранспорта в случае обнаружения выбросов NO_2 и CO , превышающих нормативный уровень, и своевременное проведение профилактических работ по регулировке топливных систем;

- запрещение сжигания на территории строительной площадки автопокрышек, камер, сгораемых отходов типа рубероида, изоляции кабелей, деревянной опалубки и др.;
- соблюдение правил противопожарной безопасности при выполнении всех работ.

5.2.2. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительно-монтажных работ проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- перед началом строительно-монтажных работ после оформления отвода земельных участков выполняются работы по подготовке территории. Инженерная подготовка земельного участка заключается в снятии и хранении во временных отвалах плодородного слоя почвы, отводе дождевых вод по спланированной территории за пределы площадки;
- для минимизации воздействия выполнение строительных работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов осуществляется на специально организуемых площадках в пределах полосы отвода земель;
- соблюдение чистоты на стройплощадке, разделение отходов производства и потребления; вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;
- в целях сохранения плодородного слоя почвы на площадях временного отвода предусматривается комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации.

5.2.3. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

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

водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

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

5.2.4. Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

- образующиеся отходы производства при выполнении собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом согласно договорам специализированным предприятием, имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию,

обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;

- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;
- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами строительства при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрена утилизация и захоронение всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах или на санкционированном полигоне в соответствии с заключенными договорами АО «Самаранефтегаз» с предприятиями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

5.2.5. Мероприятия по охране недр

Воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства и эксплуатации проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Эксплуатация объектов электроснабжения не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть АО «Самаранефтегаз» для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземную емкость.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

5.2.6. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение строительного оборудования в пределах земельного участка, отведенного под строительство;
- движение автотранспорта и строительной техники по существующим и проектируемым дорогам;
- размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки;
- установление поддонов под емкостями с химреагентами и ГСМ;
- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ.

При проведении строительных работ запрещается:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение и пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленный или пропитанный горючими веществами обтирочный материал в непредусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Для охраны объектов животного мира проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- ограничение работ по строительству объектов в периоды массовой миграции и в местах размножения животных;
- ограждение производственных площадок металлическими ограждениями с целью исключения попадания животных на территорию;
- оборудование линий электропередач птицевозащитными устройствами в виде защитных кожухов из полимерных материалов с целью предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током;
- сбор хоз.-бытовых сточных вод в герметичные емкости с последующей транспортировкой на утилизацию;
- сбор производственных и бытовых отходов в специальных местах на бетонированных площадках с последующим вывозом на обезвреживание или захоронение на полигоне;
- хранение и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение люфтов и других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;
- по окончании строительных работ уборка строительных конструкций, оборудования, засыпка траншей.

5.3. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций

5.3.1. Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера

Поддержание пластового давления в продуктивном пласте Д-1 Радаевского месторождения предусматривается по следующей схеме: очищенная пластовая вода от существующего блока ВРП-1 по проектируемым водоводам подается:

- на КНС- 1 и далее закачивается в скв.№606;
- на КНС- 2 и далее закачивается в скв.№608;

В соответствии с принятой схемой проектируются следующие сооружения:

Для скважины №606

- трубопровод пластовой воды;
- кустовая насосная станция КНС-1;
- водовод заводнения;
- обустройство устья нагнетательной скважины №606.

Для скважины №608

- трубопровод пластовой воды;
- кустовая насосная станция КНС-2;
- водовод заводнения;
- обустройство устья нагнетательной скважины №608.

Потребные расходы воды, закачиваемые в пласт, приняты на основании задания на проектирование АО «Самаранефтегаз», и составляет:

- для скважины №606 - $100,27 \text{ м}^3/\text{сут}$, при приемистости скважины $160,0 \text{ м}^3/\text{сут}$;
- для скважины №608 - $100,27 \text{ м}^3/\text{сут}$, при приемистости скважины $160,0 \text{ м}^3/\text{сут}$.

Химический состав закачиваемых пластовых вод приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.2 - Химический состав закачиваемых пластовых вод

Содержание компонентов, г/л, мг-экв/л						Плотность, г/см ³	pH расч./лаб.	Минерализация, г/л
Ca ⁺⁺	Mg ⁺⁺	Na ⁺ +K ⁺	HCO ₃ ⁻	Cl ⁻	SO ₄ ⁻⁻			
Радаевское месторождение, пласт Д1, Радаевский купол, 2120-2124, скв. 360, отобрана 24.08.1984 г.								
31,7265	4,4957	70,2549	0,1281	177,26	0,2685	1,19	4,68	252

Предельно допустимое содержание нефти и механических примесей в закачиваемых водах в систему ППД:

- нефти - до 40 мг/л;
- механических примесей - до 40 мг/л.

Анализ аварийных ситуаций на объектах, идентичных проектируемому, показал, что на проектируемых сооружениях с определенной вероятностью возможны аварии с проливом очищенной пластовой воды. Очищенная пластовая вода с содержанием нефти до 50 мг/л не является токсичным веществом. Даже большой объем пролива очищенной пластовой воды не повлечёт за собой человеческих жертв или ущерба здоровью людей, однако, может нанести вред окружающей природной среде, а, следовательно, вызвать чрезвычайную ситуацию (ЧС).

В соответствии с Федеральным законом от 20 июня 1997 года № 116-ФЗ проектируемый объект является опасным производственным объектом, поскольку относится к объектам бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, следовательно, имеет IV класс опасности (приложение 2, п. 3 № 116-ФЗ).

5.3.2. Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях снижения опасности производства, предотвращения аварийных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура),

состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;

- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;

- контроль и измерение технологических параметров на выходе скважины;

- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует коррозионным свойствам среды;

- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;

- применяются трубы и детали трубопроводов с толщиной стенки трубы выше расчетной;

- использовано минимальное количество фланцевых соединений;

- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;

- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления выше и ниже допустимых значений;

- установка фонтанной арматуры с условным давлением 21 МПа;

- выкидной и нефтегазосборный трубопроводы запроектированы из труб бесшовных или прямошовных, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360:

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях;

- надземные участки – без покрытия;

- рабочее давление выкидного трубопровода принято давление 3,5 МПа с учетом возможного повышения давления из-за парафиноотложения (уменьшения пропускной способности трубы), расчетное давление выкидного трубопровода принято давление 4,0 МПа;

- выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;

- установка запорной арматуры, герметичностью затвора класса А;

- контроль сварных стыков физическими и радиографическим методами;

- установка в технологической обвязке устьев скважин штуцера для периодической пропарки выкидной линии;

- увеличение глубины залегания нефтегазосборного трубопровода на переходе через автодорогу;

- ввод ингибитора коррозии в затрубное пространство в периодическом режиме;

- по окончании строительно-монтажных работ трубопроводы промываются водой, внутренняя полость трубопроводов очищается;

- по окончании очистки трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом;

- выкидных трубопроводов от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности КП360;

- применение устройства контроля скорости коррозии;
- для защиты от почвенной коррозии предусматривается:
 - строительство выкидного и нефтегазосборного трубопроводов из труб покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
 - антикоррозионная изоляция сварных стыков выкидного и нефтегазосборного трубопроводов термоусаживающимися манжетами;
 - антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров;
- в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа на высоту 0,3 м;
- для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий:
 - эпоксидное покрытие – один слой;
 - полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой;
- электрохимзащита выкидного трубопровода;
- защита от прямых ударов молнии и заземление.

Состав рекомендуемого комплекса организационных мероприятий:

- соблюдение технологических режимов эксплуатации сооружений;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- постоянный контроль за герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- поддержание в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации

возможных аварий, а также проведение обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;

- проведение на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварийных ситуаций;

поддержание в высокой готовности к ликвидации возможных аварийных ситуаций всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения.

5.3.3. Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии, в том числе:

- электрооборудование, токоведущие части, изоляторы, крепления ограждения, несущие конструкции, изоляционные и другие расстояния выбраны и установлены таким образом, чтобы:

- вызываемые нормальными условиями работы электроустановки усилия, нагрев, электрическая дуга или иные сопутствующие работе явления (искрение, выброс газов и т.п.) не могли причинить вред обслуживающему персоналу, а также привести к повреждению оборудования и возникновению короткого замыкания или замыкания на землю;

- при нарушении нормальных условий работы электроустановки была обеспечена необходимая локализация повреждений, обусловленных действием короткого замыкания;

- защита оборудования от статического электричества путем заземления;
- заземление и система уравнивания потенциалов внутри КТП выполнены в соответствии с ПУЭ. Предусмотрено соединение вывода глухозаземленной нейтрали трансформатора с шиной заземления внутри КТП;

- для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП);

- объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения;

- для предотвращения растекания масла и распространения пожара при повреждениях маслонаполненного трансформатора предусматриваются ограждение площадки трансформаторной подстанции бордюрным камнем;

- вокруг скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою $h=0,15$ м. Съезды через обвалование проектируемых скважин устраиваются со щебеночным покрытием слоем 0,20 м;

- сбор производственно-дождевых стоков с приустьевых площадок проектируемых скважин предусматривается в канализационные емкости объемом 5 м^3 каждая.

- ввод кабелей в КТП должен производиться с утеплением и герметизацией вводных отверстий и креплением кабелей, рассчитанным на весь вес кабеля;

- конструкция РУ 0,4 кВ предусматривает ввод кабелей без нарушения степени защиты оболочки, места для прокладки разделки внешних присоединений, а также наименьшую в данной конструкции длину разделки кабелей.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом существующих 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:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

- 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 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями приведены в томе 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

Ближайшим подразделением пожарной охраны к проектируемым объектам является подразделение пожарной ПЧ-175 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в п. Суходол Сергиевского района Самарской области.

На вооружении пожарной части имеется 3 автоцистерны АЦ-5,0-40 (Урал-5557), АЦ-5,0-40 (КАМАЗ-43114), АЦ-2,5-40 (ЗИЛ-4334), один автомобиль пенного тушения АПТ-8,0-40 (КАМАЗ - 43118), один рукавный автомобиль АР-2 (КАМАЗ-43114), пожарная насосная станция ПНС-110 (КАМАЗ-43114) - из них две автоцистерны - в боевом расчете, одна автоцистерна, автомобиль пенного тушения, рукавный автомобиль и пожарная насосная станция - в резерве.

Численность личного состава дежурного караула составляет 8 человек. Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами.

Пожаротушение до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

5.3.4. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности.

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- планировочные решения генерального плана разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение его расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;
- емкость производственно-дождевых стоков и дренажная емкость оборудуются воздушниками с огнепреградителем;
- молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;

- применение кабельной продукции, не распространяющей горение при групповой прокладке, с низким дымо- и газовыделением;
- применение оборудования в шкафном и блочном исполнении;
- для сбора продукции скважин принята напорная однетрубная герметизированная система сбора нефти и газа;
- оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации, Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;
- оснащение объекта первичными средствами пожаротушения;
- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению;
- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
- сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специальную подземную дренажную емкость;
- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;
- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;
- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;

- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;

- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;

- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;

- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;

- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;

- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;

- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ. Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надежно закрепляться не ближе 5 м друг от друга. К выполнению сварки

допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения. Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, проектом производства работ и документацией заводов-изготовителей.

- Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

5.3.5. Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружения взрывоопасных концентраций, обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала при проведении аварийных и ремонтных работ, связанных с риском выделения токсичных и взрывоопасных веществ, должен устанавливаться непрерывный контроль на протяжении всего времени производства этих работ с применением переносных газоанализаторов.

Действующие бригады, из числа которых предусматривается выделение людей для обслуживания проектируемых сооружений, оснащены переносными газоанализаторами (SOLARIS, АНКАТ, КОЛИОН-1В-03) для осуществления периодического количественного и качественного контроля за содержанием в воздухе токсичных и взрывоопасных веществ (в том числе и на находящихся в непосредственной близости от проектируемых объектах).

Достоверность результатов обследования химической обстановки с помощью газоаналитической аппаратуры на проектируемых сооружениях

обеспечивается учетом метеорологических условий в районе проектируемого объекта. Данные о метеорологических параметрах дежурный диспетчер РИТС по СГМ передает диспетчеру ЦДНГ-7. Сведения предоставляются ежедневно территориальным Управлением по гидрометеорологии и мониторингу

окружающей среды в соответствии с условиями заключенного с ними договора.

Так как проектируемые источники не создают концентрации загрязняющих веществ на границе жилой зоны более 0,1 ПДК_{м.р.} периодичность контроля принимается равной 1 раз в 5 лет расчетным методом.

С целью обнаружения предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами, проектируемые объекты охраняются методом патрулирования на автомобиле сотрудниками ООО ЧОП «РН – Охрана - Самара» в количестве 2 человека. Охрана на данном объекте постоянно не находится.

Мероприятия по защите опасного производственного объекта от террористических актов разработаны в соответствии с приказом от 31.03.2008 № 186 «Об утверждении и введении в действие общих требований по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов». Для предотвращения несанкционированного доступа посторонних лиц к проектируемому объекту и предупреждения террористических актов предусмотрены следующие инженерно-технические средства и мероприятия:

- средства предупреждения и сигнализации о нарушениях параметров технологического процесса с передачей сигнала на автоматизированную систему диспетчерского контроля и управления (АСДУ) АО «Самаранефтегаз» (центр сбора и обработки информации (ЦСОИ «Суходол»), построенной на базе SCADA «Телескоп+»;

- сигнализация несанкционированного доступа в КТП, шкаф КИПиА;
- телесигнализацию о неисправности охранно – пожарной сигнализации;
- периодический визуальный осмотр проектируемых сооружений обслуживающим персоналом, а также ведомственной службой безопасности;

- наличие средств оперативной радиотелефонной связи у обслуживающего персонала и ведомственной охраны;
- обеспечение личного состава ведомственной охраны табельным оружием в соответствии с законодательством.

5.3.6. Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам. Закрепление опор под технологическое оборудование в сверленном котловане. Фундаменты под ИУ, КТП, станцию управления, молниеотвод 15 м и радиомачту монолитные столбчатые по бетонной подготовке. Фундамент под молниеотвод 20 м свайный. Установка железобетонных стоек СОН на площадке узла подключения производится в сверленные котлованы с заделкой бетоном класса прочности В15 с последующей засыпкой пазух котлованов песчано-гравийной смесью.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей прокладка их осуществляется в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки, в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к строительным основаниям площадки, в водогазопроводной трубе открыто с креплением к строительным конструкциям площадки и в подстилающем слое площадки. Прокладка кабелей КИПиА по площадкам осуществляется в подстилающем слое площадки на глубине 0,2 м. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м.</p> <p>На ВЛ приняты железобетонные опоры. Длины пролетов между опорами приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038). Закрепление опор 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».</p> <p>Выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p>
2	Сильный ливень	<p>Отвод поверхностных вод осуществляется по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок. Производственно-дождевые сточные воды с приустьевой площадки скважины отводятся в подземную емкость производственно-дождевых стоков.</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется тяжелый бетон марки по водонепроницаемости – W4,W6.</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>Поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, и доступных для обмазки, кроме стоек СОН обмазываются горячим битумом БН70/30 за три раза по битумной грунтовке. Поверхности железобетонных стоек СОН покрываются кремнийорганической эмалью КО-174 в два слоя.</p> <p>Для железобетонных стоек ВЛ применяется тяжелый бетон, марки по водонепроницаемости W 6. Стойки покрываются битумной мастикой в два слоя, по битумной грунтовке в комлевой части на длину 3 м.</p>
3	Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре.</p>
4	Сильный мороз	<p>Выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется тяжелый бетон марки по морозостойкости F200.</p> <p>Для железобетонных стоек ВЛ применяется тяжелый бетон, марки по морозоустойчивости F200 из сульфатостойкого цемента.</p> <p>Поддержание температуры внутреннего воздуха в помещениях ИУ не ниже плюс 5 °С с возможностью повышения до плюс 18 °С, в автоматическом режиме, электрическими обогревателями оснащенными термостатом безопасности.</p>
5	Гроза	<p>Защита площадки устья скважины от прямых ударов молнии выполняется посредством присоединения к заземляющему устройству.</p> <p>Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству. Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие. Для молниезащиты газоотводных труб (воздушников) емкости производственно-дождевых стоков, дренажной емкости, установки измерительной предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.</p> <p>Опоры ВЛ подлежат заземлению. Заземление оборудования связи. Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП). Заземление радиомачты, оборудования связи, радиокабелей и наружного радиооборудования.</p>
6	Пучение грунтов	<p>Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м³. Для обратной засыпки стоек СОН применять ПГС с достижением плотности не менее 1,7 т/м³.</p> <p>Для снижения негативного воздействия сил морозного пучения на опоры, в сверленные котлованы перед бетонированием фундамента вдоль стенки скважины используется скрутка из двух слоев гидроизола.</p>

Автоматические выключатели выбираются таким образом, чтобы обеспечить защиту как оборудования, так и обслуживающего персонала от поражения электрическим током.

Так же для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.

В проекте принята система заземления TN-S.

Комплексное защитное устройство состоит из:

- объединенного заземляющего устройства электроустановок и молниезащиты, выполняемого электродами из круглой стали диаметром 16 мм, длиной 5 м, которые ввертываются в грунт на глубину 0,5 м (от поверхности земли до верхнего конца электрода) и соединяются между собой круглой сталью диаметром 12 мм;
- главных заземляющих шин (ГЗШ), которыми являются РЕ-шины КТП;
- комплексной магистрали (контура рабочего заземления), выполняемой из полосовой стали 4х40;
- защитных проводников, в качестве которых используются защитные проводники (РЕ-проводники) основной и дополнительной системы уравнивания потенциалов.

РЕ-проводники входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники, дополнительный защитный проводник выполняется полосой 4х40 и отдельно проложенным гибким медным проводом ПуГВ.

Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы и бронированные оболочки электропроводок) к магистрали и к ГЗШ при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.

Фланцевые соединения и оборудование должны быть зашунтированы перемычками из медного изолированного провода сечением не менее 16 мм².

ГЗШ на обоих концах должны быть обозначены продольными или поперечными полосами желто-зеленого цвета одинаковой ширины.

Изолированные проводники уравнивания потенциалов должны иметь изоляцию, обозначенную желто-зелеными полосами. Неизолированные проводники основной системы уравнивания потенциалов в месте их присоединения к сторонним проводящим частям должны быть обозначены желто-зелеными полосами.

Наружные искусственные заземлители предусматриваются из оцинкованной стали (по ГОСТ 9.307-89).

Сопротивление заземляющего устройства для электрооборудования не должно превышать 4 Ом (проверяется после монтажа). В качестве естественных заземлителей используются технические колонны скважин.

Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.

Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Главе сельского поселения
Красносельское
Муниципального района Сергиевский

Вершкову Н.В.

От:
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»
ИНН: 6316089704
ОГРН: 1046300551990
г. Самара. Ул. Антонова-Овсеенко, 44Б, оф.401
Тел. (846) 2790123
e-mail:otdel-z@svzk.ru

Предложение

о подготовке документации по планировке территории

Прошу принять решение о подготовке документации по планировке территории, имеющей следующие характеристики:

1) вид документации по планировке территории - **проект планировки с проектом межевания в его составе для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Система заводнения скважин №606, 608 Радаевского месторождения».**

(варианты: а) проект планировки территории; б) проект межевания территории; в) проект планировки территории с проектом межевания территории в его составе; г) проект планировки территории с проектом межевания и градостроительными планами земельных участков в его составе; д) проект межевания территории с градостроительными планами земельных участков в его составе)

2) назначение документации по планировке территории - **для размещения линейного объекта АО «Самаранефтегаз»: «Система заводнения скважин №606, 608 Радаевского месторождения».**

(варианты: а) для размещения линейного объекта; б) для развития территории, установления элементов планировочной структуры и связанного с этим размещения объектов капитального строительства)

3) ориентировочная площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории **4,8643 га.**

4) описание границ территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории – **объект расположен в границах сельского поселения Красносельское, землях неразграниченной государственной собственности, Пшеничного Е.Н., ОДС с к.н. 63:31:0000000:359 в аренде Пшеничного Е.Н.**

(указываются улицы либо номера земельных участков, либо иные ориентиры в границах которых осуществляется разработка документации по планировке территории);

5) вид территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории - **незастроенная**.

(варианты: а) застроенная, б) незастроенная)

6) вид линейного объекта, для размещения которого осуществляется подготовка документации по планировке территории – **под площадку обустройства скважины №606, площадью 1,0000 га.; под водовод от скважины №606, протяженностью 1429м., площадью 49244 кв.м.; под строительство ВЛ-6 кВ к скв №606, протяженностью 20 м., площадью 0.0161 га; под КТП, площадью 75 кв.м.; под площадку обустройства скважины №608, площадью 1,0000 га.; под водовод от скважины №608, протяженностью 729., площадью 23990 кв.м.; под строительство ВЛ-6 кВ к скв №606, протяженностью 40 м., площадью 0.0173 га.**

(заполняется в случае подготовки документации по планировке территории для размещения линейного объекта)

7) цель планировки территории (инвестиционно-строительные намерения заявителя) - **для строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов нефтегазодобычи.**

(указываются в произвольной форме, например, многоэтажная до 5 этажей застройка территории, застройка территории индивидуальными жилыми домами, размещение объектов по производству сельскохозяйственной продукции и так далее);

8) источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории – **средства заявителя**.

(варианты: а) местный бюджет; б) средства заявителя)

9) срок проведения работ по подготовке документации по планировке территории - II-IV квартал 2018 г; работы по подготовке проекта планировки и проекта межевания территории осуществляет ООО «Средневожская землеустроительная компания» по договору подряда с заказчиком работ – АО «Самаранефтегаз»;

(указывается в случае, если подготовка документации по планировке территории осуществляется за счет средств заявителя).

Прошу предоставить мне решение о подготовке документации по планировке территории или мотивированный отказ в принятии такого решения по почте, по электронной почте, на личном приеме (*указать нужное*).

Приложения: 1) схема границ разработки документации по планировке территории;

Даю согласие на обработку моих персональных данных, указанных в заявлении в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о персональных данных.



Ховрин Николай Анатольевич

(фамилия, имя и (при наличии) отчество подписавшего лица,

Генеральный директор ООО «Средневожская
землеустроительная компания»

наименование должности подписавшего лица



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsk.ru adm2@samtel.ru

19.08.2018 № 2500

на № К-1203 от 21.08.2018 г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»
Н.А. Ховрицу

443090, г. Самара, ул. Ставропольская, д. 9, офис
401, тел: (846)279-0-123

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Система заводнения скважин №№ 606, 608 Радаевского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Глава муниципального
района Сергиевский

А.А.Веселов



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

29 АВГ 2018 № 1703-03/2018
На № К-1202 от 21.08.2018

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину
ул. Ставропольская, 3, офис 401,
г. Самара, 443090

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области Ваш запрос по согласованию места размещения объекта АО «Самаранефтегаз» рассмотрен.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат (X, Y) на следующих участках объекта АО «Самаранефтегаз»: «Система заводнения скважин №№ 606, 608 Радаевского месторождения», расположенного в муниципальном районе Сергиевский Самарской области общей площадью 93 643 кв. м:

- площадка под обустройство скважины № 606, площадью 10 000 кв. м;
- КТП площадью 75 кв. м;
- площадка под обустройство скважины № 608, площадью 10 000 кв. м;
- проектируемый водовод от скважины № 606, площадью 49244 кв. м; протяжённостью 1429 м;
- проектируемый водовод от скважины № 608, площадью 23990 кв. м, протяжённостью 729 м;
- проектируемая ВЛ-6 кВ к скважине № 606, площадью 161 кв. м, протяжённостью 20 м;

- проектируемая ВЛ-6 кВ к скважине № 608, площадью 173 кв. м, протяжённостью 40 м

особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления региональной
экологической политики



А.П.Ардаков

Компаниец 2667430



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Н.А. Ховрину
ул. Ставропольская, д.3, оф.401,
г. Самара, 443090

12 СЕН 2018 № 220901/27456

на № К-1200 от 21.08.2018

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/20878 от 22.08.2018) в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Система заводнения скважин №№ 606, 608 Радаевского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, муниципальный район Сергиевский, в границах КК 63:31:0311003 находится вне береговой полосы, вне водоохранной зоны водного объекта. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y			
1	229268,0200	5970751,7680	17	228132,4870	5969748,5620
2	229210,4190	5970853,1690	18	228124,8660	5969746,1380
3	229173,4520	5970832,1670	19	228129,7060	5969730,9070
4	229100,4340	5970962,4790	20	228114,4080	5969726,1840
5	228836,1190	5970817,3220	21	228114,9520	5969724,4210
6	228577,1920	5970651,5430	22	228082,5260	5969714,5220
7	228404,1050	5970537,3010	23	228073,0580	5969744,7290
8	228280,5930	5970444,0910	24	227961,7760	5969709,8540
9	228139,3850	5970326,9440	25	227996,6270	5969598,5650
10	228126,7490	5970269,7380	26	228107,9330	5969633,4480
11	228167,4030	5970210,1880	27	228093,2860	5969680,1790
12	228169,4390	5970209,4470	28	228283,7500	5969738,2470
13	228169,2680	5970066,0210	29	228287,6780	5969808,3600
14	228251,3750	5969803,8410	30	228205,2710	5970071,5030
15	228249,2140	5969765,3480	31	228205,4580	5970222,0140
16	228137,9330	5969731,4290	32	228187,4560	5970222,0400
			33	228193,6210	5970238,9500

34	228190,6060	5970240,0490
35	228165,2640	5970277,1730
36	228171,8700	5970307,1180
37	228302,9420	5970415,8480
38	228424,8880	5970507,8750
39	228596,8180	5970621,3610
40	228854,5080	5970786,3440
41	229086,4650	5970913,7330
42	229142,1280	5970814,3730
43	229109,0150	5970795,5610
44	229166,6190	5970694,1600
1	229268,0200	5970751,7680
45	228069,5680	5969658,2680
46	228051,9390	5969715,4820
47	227994,3670	5969697,5820
48	228012,3140	5969640,3140

45	228069,5680	5969658,2680
49	229227,2500	5970760,5210
50	229197,8850	5970812,8430
51	229145,5590	5970783,4760
52	229174,9230	5970731,1530
49	229227,2500	5970760,5210
53	229186,6510	5970843,7920
54	229179,2230	5970856,8840
55	229180,4490	5970857,5740
56	229170,5760	5970875,1380
57	229163,6050	5970871,2180
58	229173,4780	5970853,6540
59	229174,8540	5970854,4280
60	229182,3030	5970841,3170
53	229186,6510	5970843,7920

Заместитель министра

М.В.Шаро



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013, г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

13 СЕН 2018

№ 3705-06/57163

На № К-1201 от 21.08.2018
27/20879 07 22.08.2018

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Ховрину Н.А.
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 401
г. Самара, 443090

Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта: «Система заводнения скважин №№ 606, 608 Радаевского месторождения», расположенного на территории м.р. Сергиевский Самарской обл. к землям лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрено.

Сообщаем Вам, что данный участок, согласно представленному каталогу координат в формате *mlf mid*, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат в геоинформационную систему (ГИС) ИнГео, к землям лесного фонда не относится.

И.о. руководителя управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Н.Ф. Мильков

Агейкин 2541029



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

ул. Ставропольская, д. 3, офис 401,
г. Самара, 443090

04.10.2018 № СМ-ПФО-13-00-36/2748
на № К-1204 от 21.08.2018

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Земельный участок предстоящей застройки, испрашиваемый под объект АО «Самаранефтегаз» «Система заводнения скважин №№ 606, 608 Радаевского месторождения», расположенный в Сергиевском районе Самарской области, с географическими координатами угловых точек:

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота	№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	53°56'42.653"	50°57'14.118"	3	53°55'51.047"	50°56'13.454"
2	53°56'30.037"	50°57'26.945"	4	53°56'14.759"	50°56'4.889"

находится в пределах Радаевского поднятия Радаевского месторождения нефти на Радаевском участке недр, предоставленном в пользование АО «Самаранефтегаз» (лицензия СМР 01970 НЭ).

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: ситуационная схема на 1 л. в 1 экз.

И.о. заместителя начальника

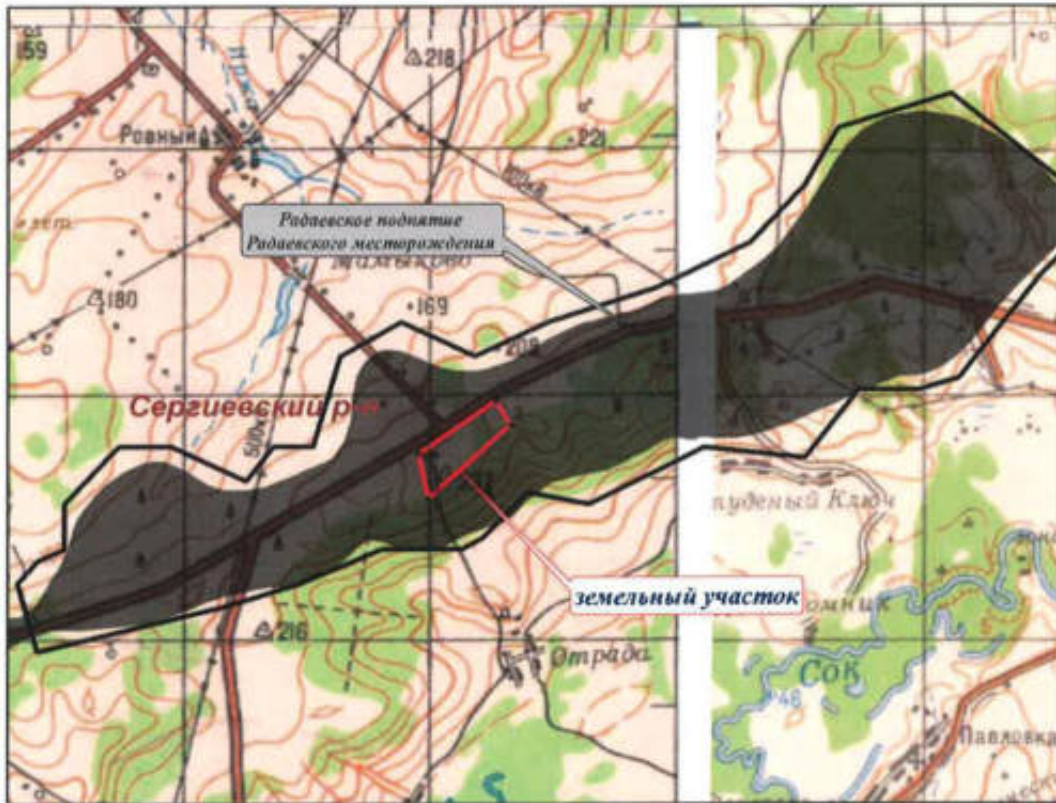


Е.В. Ларин

Юрков А.В.
(846) 333 56 66

Ситуационная схема расположения земельного участка под объект АО "Самаранефтегаз":
 "Система заводнения скважин №№606, 608 Радаевского месторождения"
 на территории Сергиевского района Самарской области

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

- земельный участок
- контур горного отвода Радаевского поднятия Радаевского месторождения нефти (источник информации - лицензия СМР 01970 НЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- контур нефтеносности Радаевского поднятия Радаевского месторождения нефти. Источник информации - геологический отчет: Пересчет запасов нефти и газа Радаевского месторождения Самарской области. Автор: Новиков А.А.

Российская Федерация
Муниципальное казенное учреждение
«Управление заказчика-застройщика,
архитектуры и градостроительства»
муниципального района Сергиевский

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. (884655) 2-11-43, 2-16-40,
факс (8846 55) 2-27-68

22.07.2018 № *30*

на № К-1203/1 от 21.08.2018 г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрин

443090, г. Самара, ул. Старокопская, д. 3
тел. 8(846)279-0-123, e-mail: svz063@mail.ru

Уважаемый Николай Анатольевич!

На Ваш запрос, на имя Главы муниципального района Сергиевский А.А. Веселова, по нанесению красных линий для подготовки схем планировочных организаций земельного участка для проектирования и строительства объекта: «Система заводнения скважин №№ 606, 608 Радаевского месторождения» в Сергиевском районе, МКУ «УЗЗАиГ» муниципального района Сергиевский сообщает, что вышеуказанный объект расположен за границами населенных пунктов муниципального района Сергиевский, красные линии отсутствуют.

С уважением,
Зам. Руководителя МКУ «УЗЗАиГ»
муниципального района Сергиевский



С.И. Коновалов

Второва В.М. 8(84655)2-16-40



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsk.ru adm2@samtel.ru

19.09.2018 № 2636

на № _____ от « ____ » _____ 201 г.

Генеральному директору ООО
«Средневолжская
землеустроительная компания»

Ховрину Н.А.

443090,
г. Самара, ул. Ставропольская, 3,
офис 401

Уважаемый Николай Анатольевич!

В ответ на ваше письмо №К-1403 от 10.09.2018г. Администрация муниципального района Сергиевский сообщает о том, что решения об установлении публичного сервитута на территории сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский в соответствии с требованиями Главы V.7. Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г. не принимались.

Однако в соответствии с пунктами 1, 2 статьи 39.38 Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г. публичный сервитут может быть установлен:

1) решениями уполномоченных федеральных органов исполнительной власти - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений федерального значения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с железнодорожными путями общего пользования, автомобильными дорогами федерального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам федерального значения, размещения

автомобильных дорог федерального значения, железнодорожных путей в туннелях;

2) решениями уполномоченных исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений регионального значения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами регионального или межмуниципального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам регионального или межмуниципального значения, размещения автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения в туннелях.

Сведения о принятии данными структурами решений об установлении публичного сервитута в Администрации муниципального района Сергиевский отсутствуют.

Кроме того, обращаем Ваше внимание, что в соответствии с требованиями Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г., Федерального закона N218-ФЗ от 13.07.2015 "О государственной регистрации недвижимости" сведения о наличии публичного сервитута, его границах, сроке действия вносятся в Единый государственный реестр недвижимости, следовательно за предоставлением сведений о наличии (отсутствии) публичных сервитутов, Вам необходимо обратиться в Управление Росреестра по Самарской области с соответствующим запросом.

С уважением,
И.о. Главы муниципального района Сергиевский

 А.Е. Чернов