

Приложение
к постановлению Администрации
сельского поселения Черновка
муниципального района Сергиевский
№45 от 13.11.2018 г.



Общество с ограниченной ответственностью
**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**5242П «Сбор нефти и газа со скважины №150 Приразломного
месторождения»**

в границах сельского поселения Черновка
муниципального района Сергиевский Самарской области

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

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Заместитель начальника
отдела землеустройства


Н.А. Ховрин

Д.В. Савичев

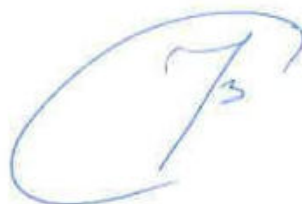
Экз. №__ __

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: 5242П «Сбор нефти и газа со скважины №150 Приразломного 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	17
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	18
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	18
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	18
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	26
	Приложения	
	Письмо «Касательно разработки ППТ/ПМТ»	-
	Постановление администрации сельского поселения Черновка муниципального района Сергиевский Самарской области № 30 от 30.08.2018г. «О подготовке ППТ и ПМТ»	-
	Публикация в СМИ	-
	Письмо «Касательно проведения публичных слушаний»	-
	Постановление администрации сельского поселения Черновка 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": 5242П «Сбор нефти и газа со скважины №150 Приразломного 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 Черновка муниципального района Сергиевский Самарской области № 30 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 Черновка 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 19.12.2017 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки
территории и проекта межевания территории объекта: 5242П «Сбор нефти и газа со скважины
№ 150 Приразломного 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 – 2,5 га. - Проектируемая площадка под обустройство скважины – 1,36 км; - Проектируемая площадка под электротехническое обустройство скважины 30*30 – 0,09 га; - Проектируемая ВЛ-6 кВ – 0,1 км; - Проектируемый выкидной трубопровод – 0,15 км; - Проектируемая грунтощебеночная дорога, 10м. – 0,35 км.
2	Местоположение	Самарская область, Сергиевский район. В границах сельского поселения Черновка
3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская 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 программе MapInfo, системе координат МСК – Самара-нефтегаз.

		<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 (Самаранедра) 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 Градостроительного Кодекса РФ.

		<p>- чертеж красных линий;</p> <p>- чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>- чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>- пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564.</p> <p>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории включает:</p> <p>- составление схемы расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>- составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>- составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории;</p> <p>- составление схемы границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>- составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>- составление схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p> <p>- составление схемы границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>- составление схемы конструктивных и планировочных решений;</p> <p>- пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564.</p> <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территории:</p> <p>- разработка проекта межевания территорий осуществляется в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ;</p> <p>- 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> <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</p>

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

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

5242П «Сбор нефти и газа со скважины №150 Приразломного месторождения».

2.2. Основные характеристики объекта

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Сбор нефти и газа со скважины №150 Приразломного месторождения» проектными решениями предусматривается:

В соответствии с заданием на проектирование проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважины № 150. Для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однетрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция скважины № 150 под устьевым давлением, развиваемыми погружным электронасосом, по выкидному трубопроводу поступает на измерительную установку ИУ, где осуществляется автоматический замер дебита скважины. Далее, по нефтегазосборному трубопроводу направляется до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-2 до ДНС «Южно-Орловская».

Проектной документацией предусматривается:

- обустройство устья добывающей скважины № 150 включающее в себя следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН);
- площадка под ремонтный агрегат;
- щит пожарный;
- станция управления;
- молниеотвод;
- емкость производственно-дождевых стоков объемом 5 м³;
- самотечная сеть производственно-дождевой канализации.

- измерительная установка ИУ в состав, которой входят следующие сооружения:

- емкость дренажная;
 - технологический блок;
 - блок контроля и управления;
 - щит пожарный;
 - подстанция трансформаторная комплектная;
 - молниеотвод;
 - станция катодной защиты;
- выкидной трубопровод от скважины № 150 до измерительной установки ИУ;
 - нефтегазосборный трубопровод от ИУ до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-2 до ДНС «Южно-Орловская»;
 - строительство ответвления ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 35/10 кВ «Чёрновская (СПО).

Обустройство устья скважины

Площадка приустьевая нефтяной скважины представляет собой площадку с бетонным покрытием, с выступающим бордюрным камнем. На устьях скважин установлена фонтанная арматура АФК2 65х21 К2 по ГОСТ 13846-89 условным давлением 21 МПа. Скважина № 150 оборудуется погружным электронасосом ЭЦН-160-2100, двигатель ПЭД-80. Для отбора проб в составе технологической обвязки устья скважины на горизонтальном участке выкидного трубопровода предусматривается установка пробоотборника ручного. Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устья скважин. Ввод ингибитора коррозии предусматривается в затрубное пространство в периодическом режиме. В обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры, герметичностью затвора класса А.

Для сбора дождевых стоков с приустьевой площадки нефтяной скважины предусматривается емкость производственно-дождевых стоков. В качестве емкости производственно-дождевых стоков принят подземный железобетонный

колодец объемом 5 м^3 , выполненный из сборных железобетонных элементов, оборудованный гидрозатвором, воздушником с огнепреградителем и молниеотводом. Вокруг емкости предусматривается ограждение.

Для отвода производственно-дождевых стоков с приустьевых площадок нефтяных скважин предусматривается самотечная сеть производственно-дождевой канализации. Самотечная сеть производственно-дождевой канализации предусмотрена подземно из чугунных труб с наружным и внутренним заводским антикоррозионным покрытием. Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы. Сеть производственно-дождевой канализации проектируется с уклоном в сторону емкости производственно-дождевых стоков. Дождеприемный колодец диаметром 1,00 м принят из сборных железобетонных элементов.

Измерительная установка

Для замера дебита скважины № 150 предусматривается измерительная установка ИУ. На измерительной установке происходит поочередный автоматический замер дебита скважин. Измерительная установка представляет собой блок-бокс, состоящий из технологического блока и блока контроля и управления. Блок технологический предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы технологического оборудования и средств измерений установки. Блок контроля и управления предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы устанавливаемого в нем оборудования. На площадке измерительной установки предусматривается установка запорной арматуры, герметичность затвора класса А.

Для дренажа ИУ предусматривается емкость подземная дренажная ЕП. Емкость дренажная ЕП представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом $5,0 \text{ м}^3$, работающий под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Дренажная емкость ЕП оборудуется воздушником с огнепреградителем. Откачка из емкости производится передвижной спецтехникой.

Для электроснабжения потребителей электроэнергии предусматривается установка наружной комплектной трансформаторной подстанции КТП типа «киоск» на напряжение 10/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

Выкидные трубопроводы

Выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы. Выкидной и нефтегазосборный трубопроводы запроектированы из труб бесшовных или прямошовных, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360. За рабочее давление выкидных трубопроводов принято давление 3,50 МПа с учетом возможного повышения давления из-за парафиноотложения (уменьшения пропускной способности трубы), за расчетное давление выкидных трубопроводов принято давление 4,0 МПа – максимально возможное давление, развиваемое погружным насосом при работе на закрытую задвижку.

ВЛ-10 кВ

- На ВЛ-10 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11. Для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП). Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицевозащитные устройства ПЗУ ВЛ 6 -10 кВ из полимерных материалов. Заход от концевой опоры на КТП выполняется проводом СИП-3 (1x70). Изоляция линии выполняется подвесными стеклянными изоляторами ПС-70Е (по два изолятора в гирлянде), штыревыми фарфоровыми изоляторами ШФ-20Г с креплением провода на шейке изолятора с помощью проволочной вязки типа ВШ-1. На ВЛ приняты железобетонные опоры.

3. Местоположение проектируемого объекта

Приразломное месторождение расположено в 55 км на северо-восток от г. Самара в Сергиевском районе. К юго-востоку от скв.150 Приразломного месторождения проходит автомобильная дорога федерального значения М-5 «Урал» (1077-й км).

Ближайшими населенными пунктами к скважине № 150 являются:

- с. Черновка, расположенное в 0,7 км к северо-западу;
- с. Орловка, расположенное в 5,2 км к северо-востоку;
- с. Потаповка, расположенное в 7,3 км к юго-западу.

Гидрография представлена рекой Сок, протекающей в 4,8 км к западу и рекой Черновка, протекающей в 4,1 км к востоку от места проведения работ. К юго-западу в 1,1 км от места проведения работ расположено оз. Лебяжье.

Дорожная сеть представлена автодорогой (М-5) Самара – Челябинск, проходящей в 0.3 км восточнее района работ, подъездными дорогами к указанным выше селам, а также проселочными дорогами.

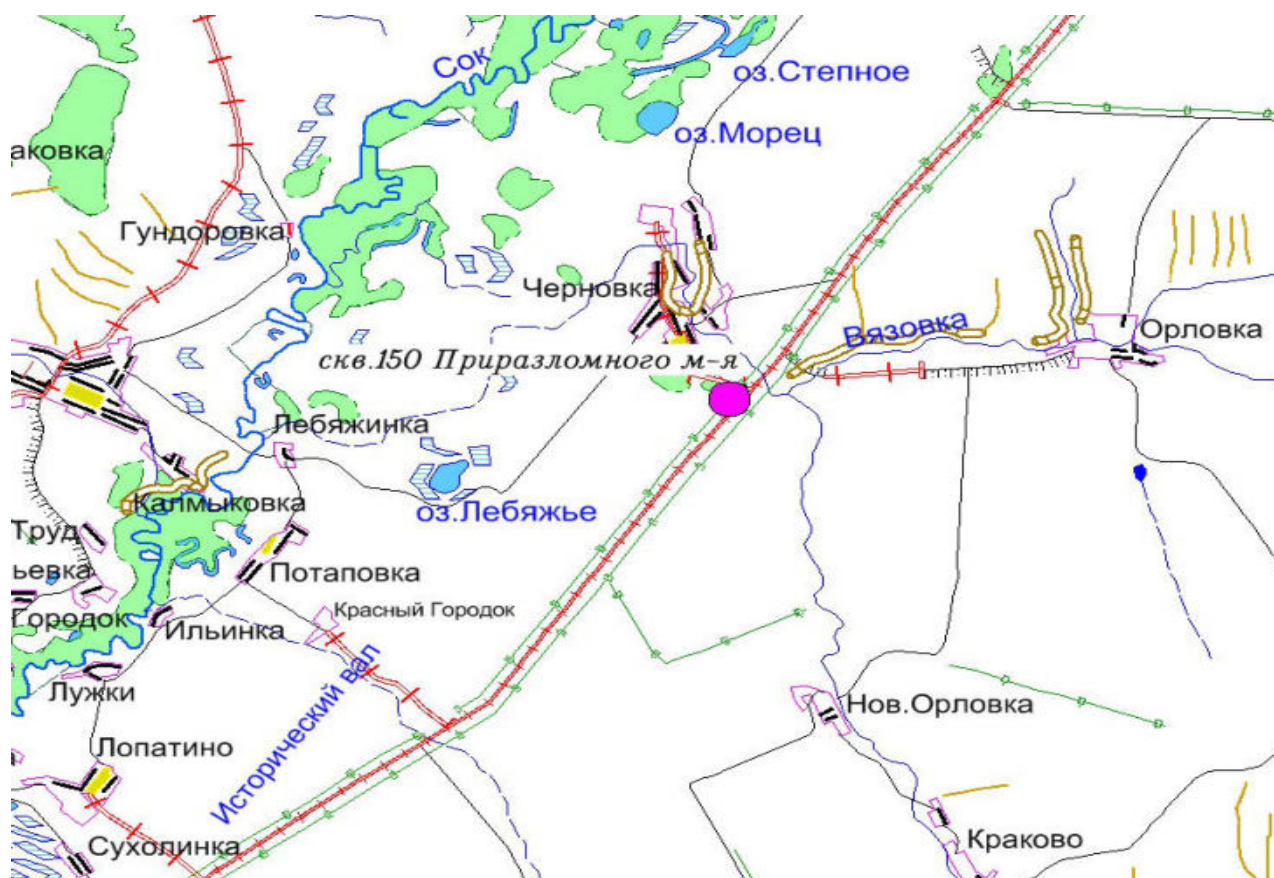


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ.

4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

N	X	Y
1	442731.78	2217567.98
2	442728.75	2217575.38
3	442675.27	2217553.47
4	442662.63	2217584.28
5	442691.05	2217595.84
6	442684.49	2217611.98
7	442699.37	2217623.66
8	442713.23	2217622.52
9	442693.68	2217647.05
10	442689.80	2217630.12
11	442680.18	2217622.58
12	442671.96	2217642.78
13	442649.39	2217632.47
14	442631.11	2217677.00
15	442615.60	2217707.00
16	442606.23	2217727.57
17	442620.56	2217739.46
18	442634.37	2217739.86
19	442627.13	2217748.24
20	442630.18	2217749.62
21	442620.23	2217771.46
22	442564.19	2217745.92
23	442542.17	2217742.65
24	442424.70	2217651.68
25	442423.58	2217653.23
26	442415.49	2217647.35
27	442421.36	2217639.27
28	442429.45	2217645.14
29	442428.24	2217646.82
30	442541.24	2217734.34
31	442549.57	2217716.07
32	442544.66	2217713.83
33	442559.46	2217681.35
34	442533.00	2217669.26
35	442567.00	2217594.82
36	442611.71	2217615.16
37	442633.35	2217607.51
38	442646.89	2217577.89
39	442655.22	2217581.27
40	442670.91	2217543.03

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

Проектируемые сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход транспортируемого нефтепродукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращается опасное вещество, представлен в таблице 1.

Таблица 1

№ по схеме	Наименование оборудования, материал	Количество, м	Назначение	Техническая характеристика			
				Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Давление избыточное, кг*с/см ²	
						начало	конец
Выкидной трубопровод от скважины № 150	Трубопровод, сталь	61,1	Транспорт водонефтяной эмульсии	89	5	2,685	2,679
Нефтегазо-сборный трубопровод	Трубопровод, сталь	93,3	Транспорт водонефтяной эмульсии	159	6	2,679	2,700

Анализ аварийных ситуаций на объектах, идентичных проектируемому, показал, что на проектируемых сооружениях с определенной вероятностью возможны аварии с взрывом, пожаром, которые могут повлечь за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери, т.е. вызвать чрезвычайную ситуацию (ЧС). Другими словами, проектируемые технологические сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход

добываемого продукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Добыча нефти проектной скважиной № 150 предполагается с пласта В1Д3fmД3br. Нефть пласта В1Д3fmД3br характеризуется как высокосернистая, смолистая, парафинистая.

Дебит скважины приведен в таблице 2.

Таблица 2

Год	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год	6 год
Дебит скв. № 150						
По нефти, т/сут	122,0	64,9	31,8	19,6	13,9	10,6
По жидкости, м ³ /сут	172,7	145,5	132,3	129,0	127,6	127,6
Добыча газа, млн.м ³ /год	1,189	0,633	0,311	0,191	0,135	0,103

Физико-химические свойства пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Значение
Пластовая нефть	
Давление насыщения, МПа	4,25
Вязкость, мПа·с	9,34
Плотность, кг/м ³	841,0
Газосодержание, м ³ /т	31,87
Газовый фактор при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	30,10
Разгазированная нефть	
Плотность, кг/м ³	883,0
Вязкость, мПа·с	31,99
Температура застывания, °С	минус 14
Весовое содержание, %:	
- смол	5,77
- парафинов	5,46
- асфальтенов	2,18
- серы	2,20
Молекулярная масса	246,0
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	1,177
Мольное содержание в газе, %:	

Наименование	Значение
- сероводорода	1,99
- азота	15,43
- метана	24,72

Компонентный состав пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведен в таблице 4.

Таблица 3

Наименование компонента	Значение		
	В1Д3fmД3br		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ
Сероводород	0,65	0,20	1,99
Углекислый газ	1,58	–	6,29
Азот	3,78	–	15,43
Метан	6,12	0,11	24,72
Этан	5,12	0,57	19,14
Пропан	6,90	2,37	20,81
Изобутан	1,10	0,69	2,33
Н.бутан	4,54	3,77	6,79
Изопентан	2,69	3,14	1,30
Н.пентан	2,84	3,45	0,94
Гексан	4,90	6,40	0,25
Гептан	4,71	6,25	0,01
Остаток C _{8+в}	55,07	73,05	-

Характеристика применяемых в технологическом процессе веществ по характеру воздействия на организм человека представлена в таблице 5.

Таблица 4

Наименование вещества	Группа горючести	Температура, °С			Нижний концентрационный предел распространения пламени (%)	Температурный предел распространения пламени °С	
		вспышки	воспламенения	самовоспламенения		нижний	верхний
Нефть	ЛВЖ	менее 28	50	300	2,9	-	-
Углеводородный газ с содержанием сероводорода	ГГ	-	-	246	4,3	-	-

Наименование вещества	Группа горючести	Температура, °С			Нижний концентрационный предел распространения пламени (%)	Температурный предел распространения пламени °С	
		вспышки	воспламенения	самовоспламенения		нижний	верхний
Ингибитор коррозии	ЛВЖ	15	18	261	2,4	14	40

По степени токсического воздействия на организм человека газонасыщенная нефть с месторождения относится к III классу опасности, т.е. является умеренно опасным веществом.

Нефть – токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Нефтяной попутный газ, выделяемый при аварии, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

Присутствие сероводорода в газе усиливает токсичный эффект газа. Сероводород - яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. При легких отравлениях сероводород вызывает головную боль, слезотечение, насморк, боль в глазах. При содержании сероводорода в воздухе 100 мг/м³ и выше могут развиться почти мгновенно судороги и потеря сознания, которые оканчиваются быстрой смертью от остановки дыхания, а иногда и от паралича. Если пострадавшего быстро вывести на свежий воздух, возможно быстрое восстановление дыхания.

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 КПЗ60;
 - 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 грозовых 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</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>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> <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 применяются 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.</p> <p>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>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
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 4x40;
- 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 4x40 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



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

04.09.2018 № 1545

на № К-1328 от 28.08.2018 г.

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

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»: «Сбор нефти и газа со скважины № 150 Приразломного 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

31 АВГ 2018

№ 27.03.05/20430

На № К-1312 от 28.08.2018

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»: «Электроснабжение скважин №№ 307, 309, 317 Грековского месторождения», расположенного в муниципальном районе Алексеевский Самарской области общей площадью 35 978 кв. м:

- земельный участок под площадку обустройства скважины № 307, площадь 11 448 кв. м;
- земельный участок под площадку обустройства скважин №№ 309, 317 площадь 10 726 кв. м;
- земельный участок под ВЛ-6 кВ к скважине № 307, площадью 3065 кв. м, протяжённостью 135 м;
- земельный участок под ВЛ-6 кВ к скважинам № 309, 317 площадью 3013 кв. м, протяжённостью 243 м;
- земельный участок под подъездную дорогу к скважине № 307, площадью 3756 кв. м;

- земельный участок под подъездную дорогу к скважинам № 309, 317 площадью 3910 кв. м;

- земельный участок под складирование вырубленной древесины, площадью 60 кв. 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**

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

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55

14 СЕН 2018
E-mail: MNR@samregion.ru
№ 22-044/2018

на № К-1325 от 28.08.2018

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/21467 от 29.08.2018) в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины № 150 Приразломного месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, муниципальный район Сергиевский в границе КК 63:31:1406002 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	№	X	Y
1	217776,83	5942624,73	22	217572,13	5942721,67
2	217757,15	5942632,86	23	217572,14	5942721,67
3	217766,62	5942640,33	24	217574,24	5942726,72
4	217766,62	5942640,35	25	217566,85	5942729,79
5	217766,64	5942640,34	26	217564,75	5942724,76
6	217772,70	5942645,13	27	217555,02	5942701,37
7	217763,44	5942650,65	28	217542,54	5942671,38
8	217756,04	5942644,78	29	217588,23	5942652,58
9	217756,04	5942644,76	30	217581,82	5942636,73
10	217756,02	5942644,76	31	217555,49	5942571,87
11	217742,37	5942633,92	32	217685,21	5942519,21
12	217738,79	5942625,48	33	217698,23	5942551,27
13	217737,20	5942621,74	34	217698,22	5942551,23
14	217728,32	5942625,35	35	217731,73	5942537,63
15	217722,83	5942611,84	36	217731,72	5942537,62
16	217722,83	5942611,86	37	217692,68	5942487,32
17	217593,11	5942664,53	38	217650,10	5942432,44
18	217591,26	5942659,97	39	217646,23	5942435,44
19	217553,02	5942675,72	40	217637,02	5942423,57
20	217562,42	5942698,32	41	217648,89	5942414,36
21	217572,14	5942721,67	42	217658,10	5942426,23
			43	217654,83	5942428,77

44	217697,42	5942483,65
45	217737,50	5942535,28
46	217737,50	5942535,28
47	217744,55	5942532,42
48	217774,65	5942606,54
49	217770,09	5942608,39
50	217771,56	5942611,95

51	217773,21	5942615,96
1	217776,83	5942624,73
52	217691,35	5942603,70
53	217635,11	5942624,70
54	217614,17	5942568,30
55	217670,41	5942547,60
52	217691,35	5942603,70

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

21 СЕН 2019

№ 270502/23335

На № К-1326 от 28.08.2018
27/21462 от 29.08.2018

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: «Сбор нефти и газа со скважины № 150 Приразломного 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 *mil 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. Милуков

Агейкин 2541029

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.

04.09.2018 г. № 157.

на № К -1328/1 от 28.08.2018 г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрин

443090, г. Самара, ул. Сталропольская, д. 3
тел. 8(846)279-0-123, e-mail: svzk063@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: «Сбор нефти и газа со скважины № 150 Приразломного 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