



Общество с ограниченной ответственностью

«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**4308П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского
месторождения»**

в границах сельского поселения Максимовка
муниципального района Богатовский Самарской области

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

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Н.А. Ховрин

Начальник отдела землеустройства

И.В. Конищев



Экз. № ____

Самара 2017 год

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004г. № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006г. № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017г. «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: 4308П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории муниципального района Богатовский Самарской области.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i>
		2

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.1	Исходно-разрешительная документация	5
1.2	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	15
3	Местоположение объекта	15
4	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	16
5	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	21
5.1	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	21
5.2	Мероприятия по сохранению существующих объектов капитального строительства	22
5.3	Мероприятия по охране окружающей среды	22
5.4	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	30
	Приложения	
1	Постановление Администрации муниципального района Богатовский Самарской области № 808 от 26.09.2017г. «О принятии решения о подготовке проекта планировки с проектом межевания территории в его составе»	-
2	Публикация в СМИ	-
3	Письмо «Касательно проведения публичных слушаний»	-
4	Постановление Администрации сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области № 50 от 19.12.2017г. «Об организации и проведении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-
5	Публикация в СМИ	-
6	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ	-
7	Публикация в СМИ	-
8	Постановление Администрации муниципального района Богатовский Самарской области «Об утверждении ППТ/ПМТ»	-
9	Публикация в СМИ	-

10	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-
11	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения	-
12	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ федерального значения	-
13	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
14	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-
15	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
16	Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области	-
17	Ответ об отсутствии красных линий	-

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": 4308П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории муниципального района Богатовский 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 муниципального района Богатовский Самарской области № 808 от 26.09.2017г. «О принятии решения о подготовке проекта планировки с проектом межевания территории в его составе».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Богатовский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский 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.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i>
		5


СОЛДАСОВАННО:
 Директор департамента
 ГИИ
 ООО «СамараННННефть»
 Д.А. Глухенько
 « » 2017г
 Доверенность №122 от 30.12.2016г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение проекта планировки
территории и проекта межевания территории объекта: 4308П
«Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории
муниципального района Богатовский, Нефтегорский Самарской области.

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	<p>Разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ) с приложениями: схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций.</p> <p>Общей площадью: 26 га.</p> <p>Проектируемая площадь под обустройство скважины №303, S: 2,0 га;</p> <p>Проектируемая площадь под обустройство скважины №310, S: 2,0 га;</p> <p>Проектируемая площадь под проектируемый узел приема С/ОД на выкльном трубопроводе от скважины № 303, узел приема С/ОД на выкльном трубопроводе от скважины № 310, площадь ИУ (проект 247НП), S: 2,0 га;</p> <p>Проектируемый выкльный трубопровод от скважины № 303 до ИУ (проект 247НП), L: 6 км;</p> <p>Проектируемый выкльный трубопровод от скважины № 310 до ИУ (проект 247НП), L: 1,85 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ-10 кВ к скважине № 303 - подключение к ВЛ-10 кВ на св.№18 (проект 247НП, Ф-7 ПС-35/10 кВ «Максимовка» АО «МРСК Волги»), L: 0,3 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ-10 кВ к скважине № 310 - подключение к ВЛ-10 кВ на св.№15 (проект 247НП, Ф-7 ПС-35/10 кВ «Максимовка» АО «МРСК Волги»), L: 0,1 км;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине № 303, L: 0,3 км;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине № 310, L: 0,1 км.</p>
2	Местонахождение	<p>Самарская область, Богатовский район, В границах сельского поселения Максимовка</p> <p>Самарская область, Нефтегорский район, В границах сельского поселения Покровка</p>
3	Генподрядчик	ООО «СамараННННефть», г. Самара, ул. Вилюновская д.18.
4	Субподрядчик	
5	Цель выполнения работ	<p>5.1. Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ).</p> <p>5.2. Получение от собственников, пользователей и арендаторов земельных участков согласия о предоставлении этих земельных участков в аренду для строительства объектов.</p> <p>5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории главами поселений с учетом протокола публичных</p>

		слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний.
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>6. Заказчик выдает:</p> <p>6.1. Схему площадок и трасс согласованную заказчиком;</p> <p>6.2. Заявление в орган местного самоуправления с ходатайством о проведении общественных обсуждений (слушаний);</p> <p>6.3. Материалы для проведения общественных слушаний, включающих заявления на общественные слушания;</p> <p>6.4. Мотивированное заявление в орган местного самоуправления поселений с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ);</p> <p>6.5. Утвержденный проект полосы отвода в электронном виде в 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 органами местного самоуправления поселений. 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 (ОКНТ 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 Заключения и Управления по недропользованию Самарской области (Самаранефтра) об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей; - получение подтверждения 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 (хустанников, саженьев и т.д.); - получение подтверждения 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

		<p>собрания участников ОД/С 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 ОД/С).</p> <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>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - составление схемы расположения элемента планировочной структуры; - 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 и инженерной подготовки территории; - разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории; - составление пояснительной записки в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ; <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ; <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 органом местного самоуправления. 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» согласно приложению №1 к данному техническому заданию.</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 безотлагательно устранить данные недостатки.</p> <p>В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в</p>

		адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>9.1. Документально, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе MapInfo содержащие 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 органов местного самоуправления 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. 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 «Волный 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 государственном кадастре недвижимости» 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. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018.</p> <p>10.13. С11 452-73; С11 459-74; №14278 им-11; С11 456-73.</p>

Куратор

Начальник отдела №40



М.А. Чубенко

И.В. Алексеева



РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

4308П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения».

2.2. Основные характеристики объекта

В административном отношении Утевское месторождение расположено в Богатовском районе Самарской области.

Вблизи Утевского месторождения находятся такие крупные разрабатываемые нефтяные месторождения, как Кулешовское, Бариновско-Лебяжинское.

Проектной документацией предусматривается прокладка:

- выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 303 до измерительной установки АГЗУ, предусмотренной объектом 2471П;
- выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 310 до измерительной установки АГЗУ, предусмотренной объектом 2471П.

Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.

Расчетное давление выкидных трубопроводов принято равным 4,0 МПа.

Протяженность выкидного трубопровода от скважины №303 – 5920,5 м, от скважины №310 - 1804,31 м.

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» данным проектом предусматривается:

- строительство ответвления ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ на скважину № 18 (от ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 35/10 кВ «Максимовка») для электроснабжения площадки скважины № 303;

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 12
---	---------------------	-------------------

- строительство ответвления ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ на скважину № 15 (от ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 35/10 кВ «Максимовка») для электроснабжения площадки скважины № 310.

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемых комплектных трансформаторных подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 10/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

Продукция скважин №№ 303, 310 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосами, по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на измерительную установку АГЗУ, предусмотренную объектом 2471П, для замера дебита скважин, далее по существующему нефтегазосборному трубопроводу совместно с продукцией существующих скважин Утевского месторождения поступает на УПСВ «Утевская».

УПСВ «Утевская» предназначена для сбора, первичной сепарации, предварительного (частичного) сброса пластовой воды продукции скважин Утевского, Голубевского месторождений.

Частично разгазированная и обезвоженная нефть с УПСВ «Утевская» транспортируется насосами, по напорному нефтепроводу ДНС Бариновская – НСП, на Нефтегорское НСП (УПН) для дальнейшей подготовки.

Попутный газ сепарации под своим давлением подается по газопроводу ДНС Бариновская – НСП через СЦВ-Г и узел учета газа СИКГ на Нефтегорский ГПЗ для переработки.

Пластовая вода используется для заводнения продуктивных пластов.

В соответствии с пп. 49, 731 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», в проектной документации предусмотрено автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов при отклонениях давления в выкидных трубопроводах от скважин выше 3,80 МПа и ниже 0,60 МПа.

Обустройство устьев скважин проектируется в соответствии с требованиями ВНТП 3-85, ГОСТ Р 55990-2014, РД 39-132-94.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист
		13

Скважины оборудуются погружными электронасосами:

- скважина № 303 - ЭЦН-80-1650, двигатель ПЭД-45;
- скважина № 310 – ЭЦН-60-1800, двигатель ПЭД-40.

На территории устья скважины предусматриваются:

- приустьевая площадка;
- площадка под ремонтный агрегат;
- канализационная емкость.

Для очистки проектируемых выкидных трубопроводов от скважин №№ 303, 310 от грязепарафиноотложений предусматривается установка:

- узла пуска ОУ МКПУ-1 типа МКПУ-80-4,0-Л-Р-1-У-С0 в районе устья скважин №№ 303,310;
- узла приема ОУ МКПР-1 типа МКПР-80-4,0-Л-Р-1-У-С0 в районе АГЗУ, предусмотренной объектом 2471П;

Узлы пуска / приема состоят из камер пуска / приема очистных устройств в комплекте с трубной обвязкой и запорной арматурой. Номинальный диаметр камер DN 80, расчетное давление 4,0 МПа, исполнение камер по расположению патрубков подвода / отвода рабочей среды относительно направления движения средств очистки – левое, тип быстроразъемного концевого затвора камер – резьбовой, климатическое исполнение узлов пуска и приема ОУ – У1 по ГОСТ 15150-69.

Для дренажа узла пуска ОУ МКПУ-1 предусматриваются емкость подземная дренажная ДЕ-1, ДЕ-2, ДЕ-3 типа ЕП1,5-1200-1500-1-4-Н2.

Дренажные емкости ДЕ-1 – ДЕ-3 оборудуются воздушниками с огнепреградителями DN 80. Откачка из емкостей производится передвижной спецтехникой. На трубопроводах откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Подъезды к площадкам скважин №№ 303, 310 предусматриваются от существующей грунтовой полевой дороги. Длина подъезда к скважине №303 – 305.10, к скважине №310 – 300.70, к площадке ОУ от скв.310 – 54.3м, с шириной проезжей части – 4.5м., шириной обочины – 2 м.

3. Местоположение проектируемого объекта

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

Ближайшие населенные пункты:

- с. Максимовка, расположенное в 1000 м к северо-западу от скважины № 310, в 775 м северо-восточнее скважины №№ 303, в 1,2 км севернее проектируемой ИУ с узлами пуска и приема СОД;
- п. Ильменевский, расположенный в 2,2 км юго-западнее скважины № 303, в 5,1 км к юго-западу от скважины № 310, в 3,4 км к западнее проектируемой ИУ с узлами пуска и приема СОД;
- с. Покровка, расположенное в 3,0 км юго-западнее скважины № 303, в 5,7 км к юго-западу от скважины № 310, в 4,1 км к юго-западу от проектируемой ИУ с узлами пуска и приема СОД;
- Гидрография представлена р. Самара, протекающей к северо-западу от района работ, в 1,5 км от проектируемой скважины № 303, р. Съезжая, протекающей к северо-востоку от района работ, в 1,7 км от проектируемой скважины № 310, в 3,3 км от проектируемой скважины № 303 и ее притоком р. Ветлянка, протекающей.

Дорожная сеть представлена автодорогой [Р-224] Самара - Оренбург, проходящей южнее района работ, подъездными автодорогами к вышеуказанным селам, а также проселочными дорогами.

Местность района работ открытая, рельеф равнинный, с небольшим перепадом высот.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 15
---	---------------------	-------------------

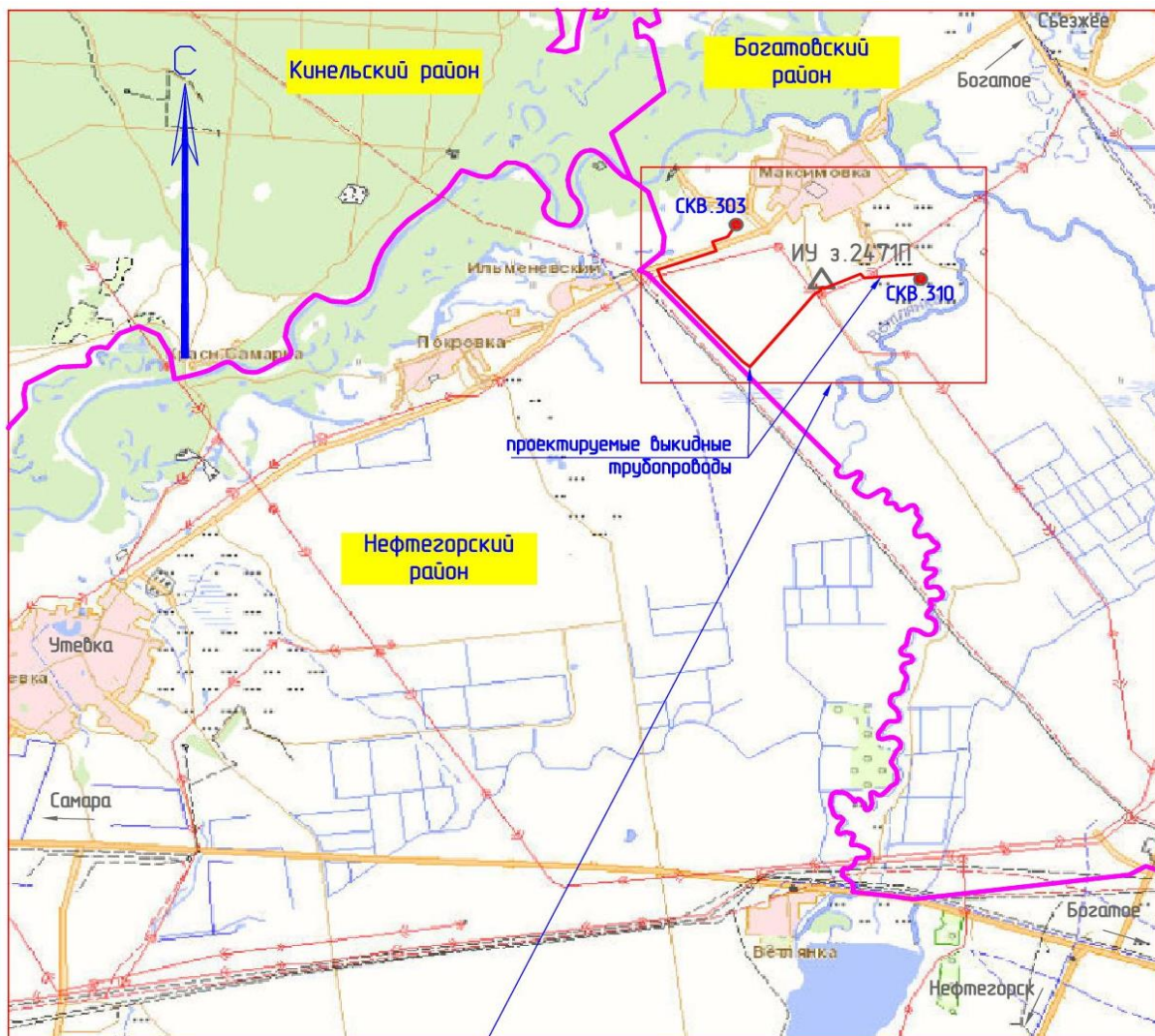


Рисунок 1. – Обзорная схема района работ

4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

N	X	Y
1	5862668.34	238564.51
2	5862675.15	238560.33
3	5862628.98	238485.13
4	5862690.65	238447.28
5	5862772.38	238347.95
6	5862777.07	238351.45
7	5862794.94	238324.90
8	5862771.94	238309.21
9	5862825.23	238231.10
10	5862827.17	238229.04
11	5862829.43	238227.35

12	5862831.94	238226.07
13	5862834.65	238225.21
14	5862837.44	238224.83
15	5862840.27	238224.94
16	5862843.04	238225.49
17	5862846.30	238226.62
18	5862838.85	238215.00
19	5862824.37	238198.33
20	5862823.77	238199.10
21	5862824.87	238202.58
22	5862825.33	238206.23
23	5862825.13	238209.88
24	5862824.27	238213.44
25	5862821.82	238218.34
26	5862792.85	238260.82
27	5862783.32	238259.60
28	5862697.12	238200.79
29	5862686.83	238215.88
30	5862551.49	238123.57
31	5862533.96	238074.50
32	5862463.32	237860.99
33	5862462.72	237859.34
34	5862461.70	237857.42
35	5862460.35	237855.71
36	5862458.71	237854.26
37	5862456.86	237853.12
38	5862454.83	237852.31
39	5862452.69	237851.87
40	5862450.53	237851.81
41	5862448.36	237852.12
42	5862446.70	237852.61
43	5862351.43	237884.13
44	5862358.67	237907.02
45	5862443.93	237878.82
46	5862511.24	238082.22
47	5862531.53	238139.00
48	5862673.32	238235.69
49	5862652.39	238266.39
50	5862765.76	238343.41
51	5862685.32	238441.16
52	5862618.73	238482.10
53	5862619.92	238485.68
54	5861640.31	241302.69

55	5861664.93	241301.69
56	5861686.64	241300.82
57	5861686.52	241297.15
58	5861738.26	241299.56
59	5861739.56	241271.96
60	5861731.58	241271.71
61	5861730.65	241291.19
62	5861686.26	241289.08
63	5861682.54	241173.05
64	5861690.92	241165.07
65	5861727.54	241163.45
66	5861739.15	241172.96
67	5861738.79	241143.08
68	5861728.10	241153.41
69	5861722.45	241153.64
70	5861722.29	241144.39
71	5861706.97	240749.47
72	5861690.10	240314.66
73	5861762.41	240253.98
74	5861768.69	240247.49
75	5861765.87	240239.42
76	5861644.18	239932.89
77	5861538.14	239666.47
78	5861546.70	239646.90
79	5861543.73	239639.53
80	5861545.27	239638.58
81	5861548.05	239636.31
82	5861550.38	239633.58
83	5861552.19	239630.48
84	5861553.42	239627.09
85	5861554.01	239623.54
86	5861553.97	239619.93
87	5861553.27	239616.44
88	5861548.02	239600.93
89	5861542.61	239580.71
90	5861521.71	239586.98
91	5861513.17	239562.60
92	5861487.06	239571.75
93	5861454.39	239478.62
94	5861451.20	239471.23
95	5861446.34	239466.14
96	5860465.09	238623.13
97	5860172.82	238372.06

98	5860185.92	238356.83
99	5860184.36	238355.58
100	5860195.31	238342.83
101	5860227.54	238305.32
102	5860228.77	238306.95
103	5860253.34	238278.35
104	5860258.12	238272.85
105	5861054.65	237620.33
106	5861053.36	237618.77
107	5861068.31	237606.54
108	5861069.63	237608.04
109	5861267.44	237446.02
110	5861580.41	237189.71
111	5861776.56	237029.25
112	5861952.37	236974.40
113	5862096.47	237436.95
114	5862217.40	237825.11
115	5862255.74	237941.07
116	5862328.56	237916.97
117	5862321.36	237894.09
118	5862270.98	237910.75
119	5862241.32	237821.03
120	5862119.38	237429.83
121	5861972.04	236956.90
122	5861971.47	236955.26
123	5861970.47	236953.33
124	5861969.16	236951.59
125	5861967.56	236950.10
126	5861965.73	236948.93
127	5861963.71	236948.08
128	5861961.59	236947.61
129	5861959.42	236947.51
130	5861957.26	236947.78
131	5861955.59	236948.27
132	5861769.66	237006.18
133	5861764.67	237008.11
134	5861757.94	237013.28
135	5861565.20	237171.15
136	5861252.24	237427.46
137	5861054.37	237589.53
138	5861055.64	237591.07
139	5861040.66	237603.34
140	5861039.29	237601.93

141	5860241.13	238255.82
142	5860213.96	238287.42
143	5860215.18	238289.02
144	5860180.41	238329.49
145	5860169.16	238342.58
146	5860167.64	238341.29
147	5860147.57	238364.67
148	5860146.47	238366.00
149	5860145.36	238367.89
150	5860144.58	238369.90
151	5860144.18	238372.08
152	5860144.16	238374.23
153	5860144.51	238376.39
154	5860145.24	238378.45
155	5860146.30	238380.34
156	5860147.68	238382.03
157	5860148.97	238383.19
158	5860449.45	238641.31
159	5861429.79	239483.53
160	5861430.88	239484.68
161	5861432.03	239487.36
162	5861468.38	239590.99
163	5861474.39	239601.39
164	5861498.46	239593.18
165	5861505.77	239614.68
166	5861505.53	239620.07
167	5861504.29	239622.68
168	5861503.28	239625.41
169	5861502.52	239628.21
170	5861502.01	239631.07
171	5861501.74	239633.98
172	5861501.73	239636.88
173	5861502.23	239640.39
174	5861621.87	239941.74
175	5861740.64	240240.93
176	5861670.71	240299.63
177	5861665.98	240303.84
178	5861665.92	240310.32
179	5861682.99	240750.40
180	5861697.89	241134.36
181	5861614.32	241137.73
182	5861612.59	241137.85
183	5861610.45	241138.31

184	5861609.43	241138.67
185	5861607.49	241139.69
186	5861605.76	241140.99
187	5861604.28	241142.60
188	5861603.10	241144.44
189	5861602.27	241146.45
190	5861601.79	241148.55
191	5861601.68	241150.50
192	5861581.72	241151.30
193	5861585.33	241248.60
194	5861638.25	241246.48

В соответствии со статьей 1 п.11 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ, красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно – кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (далее – линейные объекты).

В данном проекте предусмотрено установление красных линий, являющихся границами земельных участков, на которых расположены линейные объекты.

Каталог координат поворотных точек проектируемых красных линий, определяющих их точное расположение на местности, приведен на чертеже красных линий.

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 сохранению существующих объектов капитального строительства

Сохранение существующих объектов капитального строительства обеспечивается выполнением технических условий (ТУ) на пересечение и подключение, полученных от собственников таких объектов.

5.3. Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия АО «Самаранефтегаз», хотя при существующей системе материально-технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

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.

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

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

- ввод ингибитора коррозии на прием скважинного насоса и в выкидной трубопровод на устье;
- применение блочного оборудования;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков, деталей дренажных трубопроводов;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- электрохимзащита.

5.3.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- сбор продукции скважин осуществляется по напорной однетрубной герметизированной системе;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидных трубопроводов;
- контроль сварных стыков трубопроводов неразрушающими методами и проведение гидравлических испытаний трубопроводов по окончанию строительства;

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 23
---	---------------------	-------------------

- обвалование устья скважин с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.
- антикоррозионная изоляция сварных стыков выкидных трубопроводов;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля.

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

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Согласно Водному кодексу, 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.

В границах водоохранных зон запрещается:

- 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.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохраных зон водных объектов;

- хоз-бытовые стоки собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;

- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

В период эксплуатации на узлах очистных устройств поверхность площадки изолируется пленкой ВАСН-25 производства ООО «ПСК Геодор», служащей для сбора возможных утечек.

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

При эксплуатации проектируемых объектов меры по предотвращению загрязнения почв и грунтов связаны с соблюдением правил эксплуатации

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 25
---	---------------------	-------------------

технологического оборудования и предупреждением возникновения аварийных ситуаций.

С целью защиты почв от загрязнения в период эксплуатации проектируемых объектов проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- внутренняя антикоррозионная защита технологического оборудования;
- трассировка сетей производственно-дождевой канализации;
- осуществление технологического процесса в герметичном оборудовании.
- поверхность площадки приема очистных устройств в период проведения работ изолируется пленкой ВАСН-25 производства ООО «ПСК Геодор», служащей для сбора возможных утечек.

С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов на специально организуемых площадках;
- снижение землеемкости за счет более компактного размещения строительной техники;
- соблюдение чистоты на стройплощадке, отдельное хранение отходов производства и потребления;
- вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;
- осуществление своевременной уборки мусора, производственных и бытовых отходов;
- благоустройство территории после завершения строительства;
- проведение технологического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель.

5.3.4. 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;
- защита складированного слоя почвы от ветровой и водной эрозии путем посева многолетних трав;
- 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 или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных 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 трубопроводов в периоды массовой миграции и в местах размножения животных;

- ограждение производственных площадок металлическими ограждениями с целью исключения попадания животных на территорию;

- применение подземной прокладки трубопроводов, использование герметичной системы сбора, хранения и транспортировки добываемого сырья;

- оборудование линий электропередач птицезащитными устройствами в виде защитных кожухов из полимерных материалов с целью предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током;

- сбор хозяйственных и производственных 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.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 28
---	---------------------	-------------------

5.3.5. Мероприятия по сбору, утилизации, 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:

- все образующиеся отходы накапливаются в контейнерах и площадках с твердым покрытием с последующим вывозом специализированным автотранспортом в установленные места с целью их дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения на полигоне;
- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;
- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

5.4. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций

5.4.1. 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:

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- защита оборудования и трубопровода от статического электричества путем заземления;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- в соответствии с пп. 49, 731 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», в проектной документации предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонении давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;
- периодический ввод ингибитора коррозии в затрубное пространство скважин передвижной установкой;
- выкидные трубопроводы от скважин №№ 303, 310 проектируется из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости диаметром и толщиной стенки 89х5 мм из стали 08ХМФЧА по ГОСТ 31443-2012:
 - подземные участки — с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 30
---	---------------------	-------------------

- надземные участки – без покрытия.

- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

- на узле подключения проектируемого выкидного трубопровода к АГЗУ предусматривается надземная установка на проектируемом трубопроводе обратного клапана и запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;

- выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,6 м до верхней образующей трубы;

- переходы выкидного трубопровода через полевые и подъездные автодороги без усовершенствованного покрытия осуществляется открытым способом, глубина заложения трубопровода в местах пересечения не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы;

Для защиты проектируемых трубопроводов от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости из стали 20А по ГОСТ 31443-2012;

- периодическая подача в затрубное пространство скважины ингибитора коррозии передвижными средствами.

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство выкидного трубопровода из труб диаметром 89 мм, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;

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

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 31
---	---------------------	-------------------

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

- для защиты проектируемого стального подземного трубопровода от коррозии наряду с изоляционным покрытием предусматривается сплошная катодная поляризация.

По окончании строительно-монтажных работ трубопровод промывается водой, внутренняя полость трубопровода очищается путем прогонки очистного и калибровочного устройства согласно ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание». Работы производятся по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопровода с учетом местных условий производства работ, составленной на основании РД 39-132-94 и ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация». Совместно с профилометрией осуществить пропуск полиуретанового цельнолитого поршня.

По окончании очистки трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 и РД 39-132-94 с последующим освобождением от воды.

Величина давления испытания выкидного трубопровода:

- на прочность – $P_{исп.}=1,1P_{раб.}=4,4$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;

- на герметичность – $P_{исп.}=P_{раб.}=4,0$ МПа.

Испытания узлов пуска и приема ОУ, и участков трубопроводов примыкающих к ним, выполняются в два этапа:

- первый этап – после укладки и засыпки или крепления на опорах, $P_{исп.}=1,25P_{раб.}=5,0$ МПа;

- второй этап – одновременно с испытанием трубопровода, $P_{исп.}=1,25P_{раб.}=4,0$ МПа.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 32
---	---------------------	-------------------

Испытания выкидного трубопровода на участках пересечения с действующими подземными коммуникациями выполняются в два этапа:

- первый этап – после укладки и засыпки или крепления на опорах,
 $P_{\text{исп.}} = 1,25P_{\text{раб.}} = 5,0 \text{ МПа}$;
- второй этап – одновременно с прилегающими участками,
 $P_{\text{исп.}} = 1,1P_{\text{раб.}} = 4,4 \text{ МПа}$.

Гидравлическое испытание проводить при положительной температуре окружающего воздуха, с температурой воды не ниже плюс 5 °С.

По окончании испытаний выкидной трубопровод, имеющий участки, относящиеся к особо опасным (пересечение с технологическими коммуникациями), в соответствии с п. 723 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» подвергаются предпусковой приборной диагностике с последующим освобождением трубопроводов от воды.

5.4.2. 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 этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяной скважины устраивается оградительный вал высотой 1,00 м в соответствии с ВНТП 3-85 (п. 6.26);
- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 33
---	---------------------	-------------------

- узле подключения проектируемого выкидного трубопровода к АГЗУ предусматривается надземная установка на проектируемом трубопроводе обратного клапана и запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;

С целью уменьшения эффекта «домино» расстояния между 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»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

5.4.3. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

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

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 34
---	---------------------	-------------------

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;

- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;

- герметизация системы добычи и сбора нефти в соответствии РД 39-132-94 (п.3.1.13), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (п. 751);

- 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;

- для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений типа ОПН-П/ЗЭУ (входит в комплект поставки КТП).

- для прокладки по технологическим площадкам, а также для прокладки межплощадочных сетей предполагается применить кабельную продукцию, не распространяющую горение при групповой прокладке (исполнение - нг);

- все опоры ВЛ подлежат заземлению;

- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации. Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважин предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;

- предусматривается 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;

- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ Р 30852.5-2002, ГОСТ Р 30852.9-2002, ГОСТ Р 30852.11-2002;

- 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;

- на металлических частях оборудования, которые могут оказаться под напряжением, предусматриваются видимые элементы для соединения защитного заземления. Рядом с этим элементом изображается символ «Заземление»;

- объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения;

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами транспортируемых веществ и оптимального диаметра для транспорта нефти и газа в пределах технологического режима;

- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;

- 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;

- для всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещений устанавливается противопожарный режим и на видных местах вывешиваются таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны;

- 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.

Принятые в проектной документации решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию проектируемого объекта.

Проектной документацией предусматривается реализация системы обеспечения пожарной безопасности (применена автоматическая пожарная сигнализация).

Система противопожарной защиты (АПС), предусмотренная на проектируемых объектах, предназначена для осуществления оперативных мер по обнаружению пожара и информирования службы пожарной охраны.

В соответствии с требованиями п. 5 ст. 17 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» перечень зданий и сооружений, подлежащих оборудованию системой оповещения и управления эвакуацией людей, определен с учетом требований СП 3.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности» и приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Перечень зданий и сооружений, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и оборудованию автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией людей

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 37
---	---------------------	-------------------

Наименование здания, сооружения	Автоматическая установка пожаротушения по СП 5.13130.2009	Автоматическая пожарная сигнализация по СП 5.13130.2009	Система оповещения и управления эвакуацией людей по СП 3.13130.2009
Блочное здание КТП (трансформаторный отсек)	не требуется	требуется	требуется

Система охранно-пожарной сигнализации

Автоматическая система охранно-пожарной сигнализации, поставляется совместно с КТП заводом-изготовителем с предоставлением соответствующих сертификатов на установленное оборудование.

В КТП предусмотрена установка прибора приемно-контрольного (ППКОП) охранно-пожарной сигнализации. ППКОП устанавливается в низковольтной секции у входных дверей на высоте 1,5 м, в шлейфы включены извещатели охранные, автоматические пожарные извещатели, извещатель пожарный ручной и оповещатель комбинированный системы оповещения 1 типа, устанавливаемые снаружи. Оборудование имеет исполнение, соответствующее классу взрывопожароопасной зоны.

Количество извещателей устанавливается в соответствии требований п.14.2, п.14.3 СП 5.13130.2009.

Шлейфы пожарной сигнализации выполняются кабелями, не поддерживающими горение, с низким дымо - и газовыделением в соответствии требований СП 6.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности», которые прокладываются в соответствии требований ПУЭ.

Шлейф системы оповещения прокладывается в металлической трубе.

Электропитание прибора ППКОП предусматривается через источник бесперебойного питания.

Правила содержания и технического обслуживания систем противопожарной защиты и систем охранной сигнализации:

- должно проводиться плановое техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт в соответствии с требованиями руководящих документов и руководству по эксплуатации на установленные системы в объеме и в сроки, предусмотренные специальными графиками, но не реже одного раза в квартал;

- работы по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту должны осуществляться специализированными организациями, имеющими лицензию соответствующего органа управления Министерства по чрезвычайным ситуациям РФ на данный вид деятельности.

В соответствии с п. 7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» устройство наружного противопожарного водопровода высокого давления с установкой пожарных гидрантов на проектируемом объекте не требуется. Пожаротушение осуществлять только первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

В соответствии требований п. 6 ст. 17 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» тушение пожара предусматривается первичными средствами и от передвижной пожарной техники.

На проектируемых площадках пожар относится к классу «В» (статья 8 ФЗ № 123 «Технологический регламент о требованиях пожарной безопасности» пожары горючих жидкостей или плавящихся твердых веществ и материалов).

Необходимое количество первичных средств пожаротушения принято в соответствии с приложениями № 5 и № 6 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме» (с изменениями, внесёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 113).

На площадках устьев скважин №№ 303, 310 принято по два пожарных щита, на площадке узлов приема ОУ от скважин №№ 303, 310 принят один пожарный щит. Общее количество пожарных щитов – 5 шт. Ближайшим подразделением пожарной охраны к проектируемому объекту «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» является подразделение пожарной охраны ПЧ-170 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в промышленной зоне п.г.о. Нефтегорска Самарской области, на расстоянии 25 км от скважины № 303 и 21 км от скважины № 310. Время прибытия на объект, в случае возникновения пожара, составляет 37,5 минут и 31,5 минуты соответственно (при скорости движения пожарного автомобиля 40 км/ч).

Пожаротушение до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

Принятые в проектной документации решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию проектируемого объекта.

5.4.4. 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 (УГ-2, АНКАТ, КОЛИОН-1В-03) для осуществления периодического количественного и качественного контроля за содержанием в воздухе токсичных и взрывоопасных веществ.

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 ЦГМ передает диспетчеру ЦДНГ-9. 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.

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), построенной на базе SCADA «Телескоп+»;
- сигнализация несанкционированного доступа в КТП;
- сигнализация несанкционированного доступа в шкаф КИПиА;
- ограждение люка железобетонной емкости с воздушником выполнено из профилей 50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003);

- ограждение станции катодной защиты выполнено из профилей 50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003);
- опознавательные знаки закрепления трассы выкидного трубопровода на местности с указанием глубины заложения и расстояния охранной зоны от оси трубопровода;
- 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.

Выкидной трубопровод охраняется методом патрулирования на автомобиле сотрудниками ООО ЧОП «РН – Охрана - Самара». Охрана на данном объекте постоянно не находится.

В целях своевременного обнаружения несанкционированной врезки в трубопровод предусматривается установка датчиков давления в начальной и конечной (на АГЗУ) точке трубопровода с выводом информации на пульт диспетчера ЦЭРТ.

5.4.5. 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 5.2.

Таблица 5.2 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	Строительство проектируемого объекта ведется с

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>учетом III района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Наружные электросети для погружного электродвигателя насосной установки выполняются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • от КТП до оборудования управления ПЭД (станции управления с выходным фильтром и ТМПНГ) кабелем марки КГН с медными жилами, прокладываемым в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к строительным основаниям площадки; • от ТМПНГ до насосной установки - специализированным гибким кабелем с медными жилами К1-КБПК-3-16-120-3,3 на номинальное напряжение 3,3 кВ. <p>Кабель К1-КБПК-3-16-120-3,3 прокладывается:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки в гибкой гофрированной двустенной трубе с защитой кирпичом; • открыто в водогазопроводной трубе. <p>К остальным потребителям и электроэнергии электросети 0,4 кВ выполняются кабелями с медными жилами марки ВБШв, прокладываемыми:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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; • в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки с защитой их кирпичом от механических повреждений. В местах пересечения с подземными коммуникациями и дорогами кабель прокладывается в жесткой гофрированной двустенной трубе. <p>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. При пересечении с дорогами, полосой заземления, трубопроводами и другими коммуникациями предусматривается защита кабелей КИПиА жесткой двустенной трубой. В соответствии с требованиями ПУЭ, п.2.3.94, кабели КИПиА должны быть проложены выше силовых кабелей, разделены слоем земли 0,15 м, при условии прокладки кабелей КИПиА в трубах, плюс по 1 м в каждую сторону. В соответствии с требованиями ПУЭ, п.2.3.95, кабели КИПиА и трубопроводы должны быть разделены слоем земли 0,25 м, при условии прокладки кабелей КИПиА в трубах, плюс по 2 м в</p>
Проект планировки территории. Основная часть		<div>Разделы 1, 2</div> <div>Лист</div> <div>43</div>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>каждую сторону.</p> <p>При вводе и выводе из земли, а также на высоте менее двух метров предусматривается защита кабелей КИПиА стальными водогазопроводными трубами.</p> <p>Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» на стойках СВ 105.</p> <p>Длины пролетов между опорами в проекте приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038), в которой основными положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований ПУЭ 7 изд.</p> <p>Для железобетонных стоек применять тяжелый бетон, удовлетворяющий требованиям ГОСТ 26633-2015, марки по водонепроницаемости W 6, по морозоустойчивости F200 из сульфатостойкого цемента. Стойки должны иметь покрытие битумной мастикой в два слоя, общей толщиной 2 мм (расход 3,4 - 3,8 кг/м²) по битумной грунтовке в комлевой части на длину 3 м. Для защиты от коррозии надземные строительные металлоконструкции покрыть уретановой спецэмалью «Полимерон» (ТУ 2312-007-98310821-2008) толщиной 130 мкм.</p> <p>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>Кабели электрохимзащиты прокладываются в траншее на глубине 0,7 м. Все подземные кабели прокладываются непрерывной длины без сращивания. Соединения кабелей выполняются на клеммной панели КИП.</p> <p>. Опора высоковольтной коробки Оп1 выполнена из швеллера № 16 (ГОСТ 8240-97). Фундамент опоры монолитный из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), выполненный в сверленном котловане диаметром 300мм на глубину 1,7 м</p> <p>Опоры С1, С2 узлов пуска и приема ОУ под трубопровод выполнены из железобетонных стоек СОН 30-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленных котлованах</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>на глубину 2,6 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленных котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м.</p> <p>Опора молниеотвода из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Фундамент выполнен из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленном котловане на глубину 3,5 м.</p> <p>Опорная конструкция КТП установлена на опоры из железобетонных стоек СОН 30-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленных котлованах на глубину 2,8 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью.</p> <p>Закрепление опор под станцию управления производится в сверленных котлованах на глубину 2,8 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Фундаменты под стойки ограждения станции катодной защиты выполнены в сверленных котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м.</p> <p>Опора радиомачты выполнена из стальной трубы диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 22266-2013) в сверленном котловане на глубину 2,5 м.</p> <p>Фундамент под шкаф КИПиА монолитный бетонный из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), в копаном котловане на глубину 0,75 м на щебеночной подготовке.</p>
2	Сильный ливень	<p>Антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов, арматуры, а также металлоконструкций должна выполняться в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:</p> <ul style="list-style-type: none"> • строительство выкидных трубопроводов из труб диаметром 89 мм, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях; • антикоррозионная изоляция сварных стыков выкидных трубопроводов термоусаживающимися манжетами в соответствии с методическими указаниями Компании "Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная
Проект планировки территории. Основная часть		Разделы 1, 2
Лист		45

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях" П1-01.04 М-0041;</p> <ul style="list-style-type: none"> • антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии». <p>В зоне перехода надземных участков трубопроводов в подземные надземные участки покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м.</p> <p>Антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхностей дренажных емкостей выполняется в заводских условиях в соответствии с требованиями технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002 версия 2.00.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажных трубопроводов покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа (конструкция № 6) по ГОСТ 9.602-2016</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015 на портландцементе по ГОСТ 10178 – 85, марки по водонепроницаемости – W4 по морозостойкости – F200.</p> <p>Котлованы под опоры высверливать в грунте ненарушенной структуры или предварительно уплотненном при вертикальной планировке площадок и обратной засыпке ближайших фундаментов, коммуникаций, оборудования.</p> <p>Бетонные поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумной мастикой в два слоя общей толщиной 2 мм (расход 3,4 - 3,8 кг/м²) по битумной грунтовке.</p> <p>Для защиты от коррозии надземные строительные металлоконструкции покрываются уретановой эмалью Полимерон по ТУ 2312-007-98310821-2008 в четыре слоя (общей толщиной не менее 130 мкм). Все места, где антикоррозийное покрытие повреждено или нарушено монтажной сваркой, должны быть восстановлены.</p> <p>Все металлические детали в грунте защитить от</p>
Проект планировки территории. Основная часть		<div>Разделы 1, 2</div> <div>Лист</div> <div>46</div>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>коррозии покрытием типа «Акрус» в 2 слоя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Акрус-эпокс (грунт) – 1 слой толщиной 80 мкм; • Акрус-эпокс С (грунт-эмаль) – 1 слой толщиной 80 мкм. <p>Поверхности железобетонных стоек СОН покрыть кремнийорганической эмалью КО-174 по ТУ 6-02-576-87 в два слоя (общей толщиной не менее 100 мкм).</p> <p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевых площадок нефтяных скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения через дождеприемные колодцы диаметром 1,00 м отводятся по самотечным сетям с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м³.</p> <p>Водонепроницаемость и защита емкости производственно-дождевых стоков и дождеприемного колодца от коррозии достигается путем нанесения на внутреннюю поверхность защитных покрытий согласно СП 28.13330.2012.</p> <p>Глубина заложения производственно-дождевой канализации 1,4-1,85 м от поверхности земли до низа трубы. Сети производственно-дождевой канализации проектируются с уклоном в сторону емкостей производственно-дождевых стоков.</p>
3	Сильный снег	<p>Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре.</p> <p>Шкаф КИПиА, КТП герметичны относительно окружающей среды.</p>
4	Сильный мороз	<p>Выкидной трубопровод от проектируемой скважины укладывается в грунт на глубину не менее 1 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Глубина заложения дождевой канализации от 1,4 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы.</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по морозостойкости – F150 (для бортовых камней F200).</p> <p>В данном проекте предусматривается отопление шкафа КИПиА, расположенного на Утевском месторождении.</p> <p>Для защиты оборудования от низких температур в проекте применен утепленный герметичный шкаф</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>КИПиА, выполненный из стеклопластика напольный, с трубной стойкой для крепления шкафов на горизонтальную поверхность, размером 1000х600х350 мм. Температура внутри шкафа поддерживается не ниже плюс 10 °С (ВНТП 3-85, п. 4.12) с помощью электрообогревателя общепромышленного назначения ОША-Р-3 с функцией автоматического поддержания температуры, выполненного в общепромышленном исполнении, который поставляется комплектно заводом изготовителем.</p> <p>Электрический обогреватель имеет температуру теплоотдающей поверхности ниже максимально допустимой, с автоматическим регулированием температуры теплоотдающей поверхности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха внутри шкафа (СП 60.1333.2016), а также оснащен термостатом безопасности.</p>
5	Гроза	<p>По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1г (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии – 0,98.</p> <p>Расчет зоны защиты одиночных молниеотводов выполняется в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».</p> <p>Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются 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.</p> <p>Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.</p> <p>Для молниезащиты газоотводных труб (воздушников) дренажных емкостей и емкости производственно-дождевых стоков, предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.</p>
6	Морозное пучение грунтов	Для предотвращения повышения влажности грунтов при возведении и эксплуатации проектируемых сооружений следует не допускать нарушения
Проект планировки территории. Основная часть		<div>Разделы 1, 2</div> <div>Лист</div> <div>48</div>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>естественного стока поверхностных вод, для чего выполнять все решения, разработанные маркой ГП. Следует строго следить за качественным и своевременным уплотнением всех подсыпок и засыпок пазух выемок с оформлением необходимой исполнительной документации (акт освидетельствования отрытых котлованов и траншей в натуре, акт на скрытые работы по обратной засыпке и уплотнению пазух фундаментов с обязательным взятием пробы уплотненного грунта). 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 $1,7 \text{ т/м}^3$.</p> <p>Для защиты от морозного пучения перед заливкой бетонной смеси в пробуренные котлованы устанавливается труба из скрученного в 2 слоя гидроизола.</p>
7	Природные пожары	<p>Проектные сооружения расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на технологические площадки.</p> <p>Для предотвращения распространения степных пожаров предусматривается пропахивание территории по периметру вокруг площадок проектируемых сооружений в виде полосы шириной, обеспечивающей недопущение перекидывания пламени на защищаемые объекты.</p>

5.4.6. Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций

Эвакуация персонала при ЧС производится на безопасное расстояние в любом направлении, в зависимости от места возникновения аварии с учетом

метеоусловий, включая направление, скорость ветра и прогноз их возможного изменения.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, что позволяет беспрепятственно осуществить экстренный выход персонала за пределы зон воздействия поражающих факторов. Беспрепятственная эвакуация персонала с территории проектируемых сооружений обеспечивается объемно-планировочными решениями, а также наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям. Существующая дорожная сеть в районе проектируемых сооружений обеспечивает проезд транспортных средств. При тяжелых дорожных условиях, для обеспечения ввода аварийно-спасательных сил, используется техника высокой проходимости. Планировочные отметки проезда приняты в соответствии с отметками существующих автодорог. Автодороги приподняты над прилегающей территорией таким образом, чтобы разлившиеся нефтепродукты не попали на автодорогу.

ПРИЛОЖЕНИЯ



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА БОГАТОВСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26.09.2017 г. N 808

О принятии решения о подготовке проекта планировки с проектом межевания территории в его составе для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения». Местоположение: Самарская область, Богатовский район, в границах сельского поселения Максимовка.

На основании статей 45, 46, 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», заявления генерального директора ООО «Средневожская землеустроительная компания» Ховрина Н.А. от 22.09.2017, действующего на основании устава, в интересах АО «Самаранефтегаз»,
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1.Принять предложение ООО «Средневожская землеустроительная компания» о подготовке проекта планировки с проектом межевания территории в его составе для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения». Местоположение: Самарская область, Богатовский район, в границах сельского поселения Максимовка.

2.Рекомендовать заинтересованным лицам в десятидневный срок со дня опубликования настоящего постановления представить свои предложения в письменной форме о сроках подготовки и содержании документации по планировке территории в отдел архитектуры и градостроительства администрации муниципального района Богатовский Самарской области по адресу: 446630,

Самарская область, Богатовский район, с. Богатое, ул. Комсомольская, д.13, тел. 884666(2-27-40).

3.Отделу архитектуры и градостроительства администрации муниципального района Богатовский в течение месяца со дня издания настоящего постановления выдать ООО «Средневолжская землеустроительная компания» техническое задание на разработку документации по проекту планировки и проекту межевания территории с учетом поступивших предложений от заинтересованных лиц.

4. ООО «Средневолжская землеустроительная компания» в течение одного года со дня издания настоящего постановления представить в отдел архитектуры и градостроительства администрации муниципального района Богатовский разработанный проект планировки и проект межевания территории.

5.Непредставление ООО «Средневолжская землеустроительная компания» проекта планировки и проекта межевания территории в течение срока, указанного в пункте 4 постановления, является основанием для признания утратившим силу настоящего постановления.

6.Настоящее постановление подлежит опубликованию в районной газете «Красное знамя» и размещению на официальном сайте администрации муниципального района Богатовский в течение трех дней со дня издания.

7.Поручить организацию исполнения настоящего постановления начальнику отдела архитектуры и градостроительства администрации муниципального района Богатовский Сальникову А.Н.

Глава
муниципального района Богатовский
Самарской области



В.В.Туркин

Сальников 22740



www.svzk.ru

ООО «СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»
443090, Самара, Ставропольская, 3, офис 401, (846) 279-0-123
факс (846) 979-8-012, e-mail: svzk063@mail.ru

Исх. № К – 2203 от «19» декабря 2017 г.

Касательно публичных слушаний

**Главе сельского поселения
Максимовка муниципального
района Богатовский Самарской
области
С.Г. Попову**

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

В соответствии с Постановлением Администрации муниципального района Богатовский Самарской области № 808 от 26.09.2017 г., ООО «Средневолжская землеустроительная компания» разработана документация по планировке территории (проект планировки территории, совмещенный с проектом межевания территории) для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения».

Местоположение: Самарская область, Богатовский район, в границах сельского поселения Максимовка.

В соответствии со ст. 45, 46 Градостроительного кодекса РФ направляем указанную документацию для вынесения на публичные слушания.

Приложение:

1. Проект планировки территории, совмещенный с проектом межевания территории – 1 экз.

Генеральный директор

Ховрин Н.А.

Исп. Фомина Ю.А.
(846) 279-01-23;

АДМИНИСТРАЦИЯ
сельского поселения Максимовка
муниципального района Богатовский
Самарской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19.12.2017г. №50

О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский, в границах сельского поселения Максимовка

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ, Федеральным Законом РФ от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, в целях выявления общественного мнения и внесения предложений по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский в границах сельского поселения Максимовка.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории муниципального района Богатовский в границах сельского поселения Максимовка с 20.12.2017 г. по 19.01.2018 г.;
2. Назначить лицом, ответственным за организацию и проведение публичных слушаний, за ведение протокола публичных слушаний и протокола мероприятий по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний специалиста сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области Тумаеву Нину Юрьевну.

3. Определить местом проведения публичных слушаний, в том числе местом проведения мероприятий по информированию жителей сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский, в границах сельского поселения Максимовка здание администрации сельского поселения Максимовка, расположенное по адресу: с. Максимовка, ул. Октябрьская, д. 23.
4. Мероприятия по информированию жителей сельского поселения Максимовка по публичным слушаниям назначить на 25.12.2017 г. в 10:00.
5. Прием замечаний и предложений от заинтересованных лиц по публичным слушаниям по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский, в границах сельского поселения Максимовка осуществлять специалисту сельского поселения Максимовка Тумаевой Н.Ю. с 20.12.2017 г. по 18.01.2018 г., по адресу: с. Максимовка, Октябрьская, д.23.
6. Опубликовать настоящее постановление в газете «Вестник сельского поселения Максимовка».
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Максимовка
муниципального района Богатовский
Самарской области



Попов С.Г.

ВЕСТНИК СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ МАКСИМОВКА

12+ №26(210) от 19.12.2017г.

ОФИЦИАЛЬНОЕ ОПУБЛИКОВАНИЕ

Администрация сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19.12.2017 года № 49

Об утверждении реестра муниципальных услуг Администрации сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, предоставление которых осуществляется по принципу «одного окна», в том числе в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Указом Президента РФ от 07.05.2012 N 601 "Об основных направлениях совершенствования системы государственного управления", в целях приведения муниципальных правовых актов в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь Постановлением Правительства Самарской области от 27.03.2015 N 149 "Об утверждении Типового перечня муниципальных услуг, предоставляемых органами местного самоуправления муниципальных образований Самарской области, и внесении изменений в отдельные постановления Правительства Самарской области", Уставом сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, Администрация сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Реестр муниципальных услуг Администрации сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, предоставление которых осуществляется по принципу «одного окна», в том числе в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг в новой редакции (прилагается).
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Вестник сельского поселения Максимовка».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его опубликования.

Глава сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области С.Г.Попов

Приложение

к Постановлению Администрации сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области от 19.12.2017 года №

Реестр муниципальных услуг

Администрации сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, предоставление которых осуществляется по принципу «одного окна», в том числе в многофункциональном центре предоставления муниципальных услуг

№	Номер услуги в соответствии с Постановлением Правительства Самарской области № 149 от 27.03.2015	Номер услуги в соответствии с Постановлением Правительства Самарской области № 827 от 28.12.2012	Наименование муниципальной услуги	Исполнитель	Способ организации оказания услуги	Адрес оказания услуги
1	-	36	Предоставление разрешения на отклонение от предельных параметров	Администрация сельского поселения Максимовка муниципаль-	МБУ «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг	Самарская область, с. Богатое, ул. Чапаева, 14

				ного района Богатовский Самарской области	населению м/р Богатовский»	
8	19	-	Выдача разрешений на проведение земляных работ	Администра- ция сельского поселения Максимовка муниципаль- ного района Богатовский Самарской области	МБУ»Многофункци- ональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг населению м/р Богатовский»	Самарская область, с.Богатое, ул.Чапаева ,14
9	12	-	Выдача документов (единого жилищного документа, копии финансово- лицевого счета, выписки из домовой книги, карточки учета собственника жилого помещения, справок и иных документов, предусмотренных законодательством Российской Федерации)	Администра- ция сельского поселения Максимовка муниципаль- ного района Богатовский Самарской области	МБУ»Многофункци- ональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг населению м/р Богатовский»	Самарская область, с.Богатое, ул.Чапаева ,14

**Администрация сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский
Самарской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 19.12.2017г. №50**

О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский, в границах сельского поселения Максимовка

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ, Федеральным Законом РФ от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области, в целях выявления общественного мнения и внесения предложений по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский в границах сельского поселения Максимовка.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории муниципального района Богатовский в границах сельского поселения Максимовка с 20.12.2017 г. по 19.01.2018 г.;
2. Назначить лицом, ответственным за организацию и проведение публичных слушаний, за ведение протокола публичных слушаний и протокола мероприятий по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний специалиста сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области Тумаеву Нину Юрьевну.
3. Определить местом проведения публичных слушаний, в том числе местом проведения мероприятий по информированию жителей сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский по

проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский, в границах сельского поселения Максимовка здание администрации сельского поселения Максимовка, расположенное по адресу: с. Максимовка, ул. Октябрьская, д. 23.

4. Мероприятия по информированию жителей сельского поселения Максимовка по публичным слушаниям назначить на 25.12.2017 г. в 10:00.
5. Прием замечаний и предложений от заинтересованных лиц по публичным слушаниям по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», на территории муниципального района Богатовский, в границах сельского поселения Максимовка осуществлять специалисту сельского поселения Максимовка Тумаевой Н.Ю. с 20.12.2017 г. по 18.01.2018 г., по адресу: с. Максимовка, Октябрьская, д.23.
6. Опубликовать настоящее постановление в газете «Вестник сельского поселения Максимовка».
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области
Попов С.Г.

Прокуратура информирует:

Усиlena административная ответственность за незаконную передачу вознаграждения от имени юридического лица

Федеральным законом Российской Федерации от 09.03.2016г. № 64-ФЗ внесены изменения в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.

Согласно изменениям, юридическое лицо, совершившее административное правонарушение, предусмотренное статьей 19.28 КоАП РФ (незаконное вознаграждение от имени юридического лица), за пределами Российской Федерации, подлежит административной ответственности в соответствии с действующим законодательством, если указанное административное правонарушение направлено против интересов Российской Федерации, а также в случаях, предусмотренных международным договором Российской Федерации, если указанное юридическое лицо не было привлечено за соответствующие действия к уголовной или административной ответственности в иностранном государстве.

Кроме того, на общих основаниях можно привлечь к административной ответственности иностранное юридическое лицо, совершившее за пределами Российской Федерации административное правонарушение, предусмотренное статьей 19.28 КоАП РФ, и направленное против интересов Российской Федерации.

Также введена административная ответственность за нарушение порядка и сроков предоставления в репозиторий информации о заключенном не на организованных торгах договоре репо, договоре, являющемся производным финансовым инструментом, договоре иного вида, предусмотренном нормативными актами Банка России, а также за нарушение репозитарием обязанностей, установленных федеральным законом и (или) нормативными актами Банка России.

Установлена ответственность за незаконное использование юридическим лицом в своем наименовании слова «репозиторий», а также производных от него слов и сочетаний с ним.

Предусмотрено, что дело об административном правонарушении, предусмотренном статьей 19.28 КоАП и совершенном за пределами Российской Федерации, рассматривается районными судами по месту нахождения органа, возбудившего указанное дело.

Закон вступил в действие с 19.03.2016 за исключением отдельных положений.

Тираж 150 экз. Распространение бесплатно. Учредитель: Администрация сельского поселения Максимовка муниципального района Богатовский Самарской области и Собрание представителей сельского поселения Максимовка
Главный редактор С.Г.Попов. Эл. Почта: selsove@yandex.ru Адрес редакции: 446634, Самарская область, Богатовский район, с.Максимовка, ул.Октябрьская,23 тел.: 8(84666) 3-33-37. Территория распространения: сельское поселение Максимовка



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
БОГАТОВСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

446630, Самарская область, с. Богатое,
ул. Комсомольская, 13
тел. факс (84666) 2-16-19
E-mail: admsait@yandex.ru

13.09.2017г. № 1015-17

от

На № К-1638 от 30.08.2017г.

ООО «СВЗК»
Генеральному директору
Н.А.Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация Муниципального района Богатовский Самарской области информирует Вас, что в районе размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», расположенного на территории Богатовского района Самарской области ООПТ местного значения отсутствуют.

Глава
муниципального района Богатовский
Самарской области

В.В.Туркин

Сальников 22740



**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

25 АВГ 2017

№

2703-03/19413

На № К-1525 от 21.08.2017

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

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

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает следующее.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и координатам на следующих участках объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», расположенного в муниципальном районе Богатовский Самарской области:

- Земельный участок под обустройство скважины № 303, площадью 10000 кв.м;
- Земельный участок под строительство трассы ВЛ 10 кВ к скв. 303 протяженностью 272 м, площадью 2070 м;
- Земельный участок под строительство выкидного трубопровода от скв. 303 протяженностью 5920 м, 139928 м;
- Земельный участок под строительство подъездной дороги, протяженностью 240 м, 472 м;
- Земельный участок под КТП площадью 900 кв.м;
- Земельный участок под строительство площадки узла приема СОД, площадью 2900 кв.м;

- Земельный участок под обустройство скважины № 310, площадью 10000 кв.м;
- Земельный участок под строительство трассы ВЛ 6кВ к скв. 310 протяженностью 87 м, площадью 654 кв.м;
- Земельный участок под строительство выкидного трубопровода к скв. 310 протяженностью 1803 м, площадью 41542 кв.м;
- Земельный участок под строительство подъездной дороги к скв. 310 протяженностью 290 м, площадью 734 кв.м;
- Земельный участок под строительство площадки КПП, площадью 900 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

Зайцева 2667430



www.svzk.ru

ООО «СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»
443090, Самара, Ставропольская, 3, офис 401, (846) 279-0-123
факс (846) 979-8-012, e-mail: svzk063@mail.ru

Директору Департамента государственной
политики и регулирования в сфере
охраны окружающей среды
Минприроды России

Исх. № К – 1527 от 21.08.2017 г.

ООО «Средневолжская землеустроительная компания» проводит работы по согласованию места размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории муниципального района Богатовский Самарской области.

Прошу Вас предоставить сведения о наличии, либо отсутствии на отводимых для строительства площадях особо охраняемых природных территорий федерального значения.

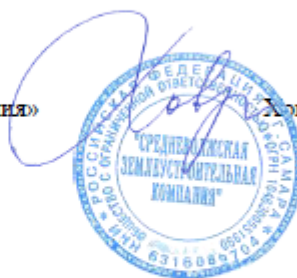
Приложение:

Схема размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения» на территории муниципального района Богатовский Самарской области.

Генеральный директор

ООО «Средневолжская землеустроительная компания»

Доврин Н.А.



Исполнитель.
Скрипникова Е.В.
2790123





**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

31 АВГ 2017

№ 2704-01/19912

на № К-1523 от 21.08.2017

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/19101 от 22.08.2017), 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 скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, Богатовский район, в границе КК 63:13:0403001, 63:13:0403002, находится вне береговой полосы, вне водоохранной зоны водных объектов. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	14	5861386,73	237337,97	28	5861746,08	237012,88
1	5861518,35	239609,58	15	5861760,99	237031,68	29	5861371,52	237319,39
2	5861537,30	239594,84	16	5861764,04	237029,34	30	5860991,90	237630,08
3	5861511,29	239561,42	17	5861764,22	237029,27	31	5860612,28	237940,74
4	5861491,20	239569,26	18	5861948,56	236971,86	32	5860233,84	238250,46
5	5861428,63	239476,96	19	5862096,03	237445,42	33	5860232,16	238251,90
6	5860998,57	239105,66	20	5862249,14	237937,16	34	5860226,49	238258,41
7	5860569,28	238735,23	21	5862327,29	237912,83	35	5860118,80	238378,24
8	5860153,03	238376,06	22	5862320,09	237889,94	36	5860553,60	238753,40
9	5860244,47	238274,32	23	5862264,92	237907,12	37	5860982,89	239123,82
10	5860249,12	238268,96	24	5862118,93	237438,30	38	5861410,04	239492,42
11	5860249,26	238268,84	25	5861964,35	236941,82	39	5861482,11	239598,55
12	5860627,48	237959,32	26	5861756,38	237006,57	40	5861491,23	239595,02
13	5861007,11	237648,65	27	5861752,22	237008,15	41	5861502,26	239609,11

42	5861511,89	239601,27	72	5861617,79	239937,74	101	5862719,05	238181,90
1	5861518,35	239609,58	73	5861735,76	240240,24	102	5862693,07	238220,13
43	5861620,25	241302,86	74	5861664,18	240292,84	103	5862533,33	238111,30
44	5861650,22	241301,40	75	5861698,07	241134,36	104	5862528,22	238099,98
45	5861650,02	241297,39	76	5861601,18	241138,25	105	5862521,53	238083,85
46	5861716,53	241294,71	77	5861601,94	241157,06	106	5862515,83	238067,33
47	5861717,57	241272,29	78	5861555,00	241159,52	107	5862454,58	237870,64
48	5861709,58	241271,93	79	5861561,10	241275,98	108	5862444,31	237851,27
49	5861708,88	241287,01	80	5861618,79	241272,95	109	5862430,90	237855,42
50	5861649,64	241289,39	43	5861620,25	241302,86	110	5862350,26	237880,54
51	5861648,76	241271,44	81	5861587,94	241246,27	111	5862357,50	237903,42
52	5861677,56	241269,87	82	5861647,86	241243,03	112	5862432,40	237880,09
53	5861672,30	241169,41	83	5861644,61	241183,12	113	5862493,02	238074,82
54	5861745,54	241166,45	84	5861627,05	241184,07	114	5862499,08	238092,38
55	5861745,14	241156,45	85	5861628,26	241214,20	115	5862506,20	238109,52
56	5861723,02	241157,34	86	5861604,28	241215,17	116	5862514,25	238127,34
57	5861688,67	240304,62	87	5861603,08	241185,36	117	5862679,58	238239,98
58	5861764,80	240248,67	88	5861584,70	241186,36	118	5862653,49	238278,36
59	5861640,15	239929,01	81	5861587,94	241246,27	119	5862760,03	238350,76
60	5861532,97	239654,24	89	5862671,58	238559,45	120	5862635,19	238501,85
61	5861535,84	239653,11	90	5862678,34	238555,18	89	5862671,58	238559,45
62	5861531,19	239640,64	91	5862645,05	238502,48	121	5862742,30	238304,61
63	5861552,89	239632,17	92	5862766,67	238355,27	122	5862776,19	238255,11
64	5861540,86	239601,39	93	5862774,76	238360,77	123	5862726,69	238221,20
65	5861518,51	239610,11	94	5862791,62	238335,96	124	5862716,50	238236,09
66	5861521,81	239618,54	95	5862766,81	238319,09	125	5862741,26	238252,97
67	5861497,05	239628,20	96	5862784,97	238292,37	126	5862727,74	238272,80
68	5861499,61	239634,77	97	5862836,08	238287,10	127	5862702,93	238255,89
69	5861497,59	239635,56	98	5862835,05	238277,15	128	5862692,79	238270,71
70	5861508,21	239664,02	99	5862792,32	238281,55	121	5862742,30	238304,61
71	5861510,64	239663,06	100	5862815,49	238247,45			

Заместитель министра



М.В.Шаго

Колыфанова 2639984



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

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

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

13 СЕН 2017

№

220504/20880

На №

К-1524

21.08.2017

27/19100

от

22.08.2017

Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», расположенного на территории м.р. Богатовский Самарской области, в границе КК 63:13:0403001, 63:13:0403002 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 mif 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.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

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

11.10.2017 № СМ-ПФО-13-00-36/2589
на № К-1528 от 21.08.2017

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

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

Заключение
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

На основании сведений, представленных Самарским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» и Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, сообщаем, что земельный участок объекта АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения», расположенный в Богатовском районе Самарской области, с географическими координатами точек

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
1	52°57'46.73341"	51°9'35.93834"
2	52°57'53.57770"	51°9'35.28818"
3	52°57'51.37475"	51°8'42.04270"
4	52°57'53.89391"	51°8'38.89633"
5	52°57'46.03120"	51°8'6.69647"
6	52°57'46.82814"	51°8'6.16187"
7	52°57'45.56623"	51°8'1.59119"
8	52°57'1.08796"	51°6'59.37321"
9	52°57'52.23601"	51°5'46.82528"
10	52°57'57.70799"	51°5'43.87254"
11	52°58'7.83495"	51°6'35.37851"
12	52°58'13.73829"	51°6'32.19398"
13	52°58'16.42712"	51°6'44.97872"
14	52°58'21.13583"	51°6'50.60617"
15	52°58'20.29575"	51°7'3.94228"
16	52°58'22.07599"	51°7'8.23302"
17	52°58'28.24576"	51°6'50.32720"

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
18	52°58'17.69958"	51°6'43.16132"
19	52°58'14.58305"	51°6'28.92274"
20	52°58'8.87171"	51°6'32.00150"
21	52°57'58.74467"	51°5'40.49540"
22	52°57'51.43033"	51°5'44.46596"
23	52°56'58.04814"	51°6'58.58857"
24	52°57'41.28667"	51°7'58.85609"
25	52°57'43.92538"	51°8'5.21803"
26	52°57'51.92969"	51°8'37.99526"
27	52°57'49.71437"	51°8'40.76140"
28	52°57'51.13503"	51°9'25.49353"
29	52°57'46.33518"	51°9'25.95972"

находится в пределах контура нефтеносности Максимовского поднятия Утевского месторождения нефти на Максимовском участке недр (лицензия СМР 02140 НР, владелец – АО «Самаранефтегаз»).

Месторождения других полезных ископаемых отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: Схема расположения земельного участка – на 1 л.

Заместитель начальника



Н.Л. Ерофеева

Юрков
(846) 333 56 66



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
БОГАТОВСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

446630, Самарская область, с. Богатое,
ул. Комсомольская, 13
тел. факс (84666) 2-16-19
E-mail: admsait@yandex.ru

№

от 20.10.2017г. 1068-П
На № К-1975 от 18.10.2017г.

ООО «СВЗК»
Генеральному директору
Н.А.Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация Муниципального района Богатовский Самарской области информирует Вас, что в границах земельных участков по которым ведутся землеустроительные работы в целях проектирования и строительства объектов АО «Самаранефтегаз»:

1. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 303, 310 Утевского месторождения»;
2. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 500, 501 Лещевского месторождения»

расположенных на территории Богатовского района Самарской области красные линии отсутствуют.

Глава
муниципального района Богатовский
Самарской области

В.В.Туркин

Сальников 22740