



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ  
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ  
ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:**

**«Сбор нефти и газа со скважины №1390 Кулешовского  
месторождения»**

в границах сельских поселений Утевка и Кулешовка  
муниципального района Нефтегорский Самарской области

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

Генеральный директор  
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

И.А. Ховрин

Начальник отдела землеустройства

И.В. Конищев



Экз. № \_\_\_\_

Самара 2017 год

## Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

# Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

## Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.1	Исходно-разрешительная документация	5
1.2	Техническое задание	6
	<b>РАЗДЕЛ 1. Графические материалы</b>	
	<b>Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий</b>	-
	<b>РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов</b>	
2	Наименование и основные характеристики объекта	13
2.1.	Наименование линейного объекта	13
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	13
3.	Местоположение объекта	15
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	18
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	20
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	20
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	20
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	29
	<b>Приложения</b>	
1.	Письмо «Касательно разработки ППТ/ПМТ»	-
2.	Постановление администрации муниципального района Нефтегорский Самарской области № 931 от 12.07.2017 г. «О подготовке документации по планировке территории»	-
3.	Публикация в СМИ	-
4.	Письмо «Касательно проведения публичных слушаний» (с.п. Утевка)	-
5.	Постановление администрации сельского поселения Утевка муниципального района Нефтегорский Самарской области № _____ от _____ г. «Об организации и проведении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-
6.	Публикация в СМИ	-
7.	Письмо «Касательно проведения публичных слушаний» (с.п. Кулешовка)	-
8.	Постановление администрации сельского поселения Кулешовка муниципального района Нефтегорский Самарской области № _____ от _____ г. «Об организации и проведении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-

9.	Публикация в СМИ	-
10.	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ (с.п. Утевка)	-
11.	Публикация в СМИ	-
12.	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ (с.п. Кулешовка)	-
13.	Публикация в СМИ	-
14.	Постановление администрации муниципального района Нефтегорский Самарской области «Об утверждении ППТ/ПМТ»	-
15.	Публикация в СМИ	-
16.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-
17.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения	-
18.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ федерального значения	-
19.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
20.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-
21.	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
22.	Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области	-
23.	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": «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Нефтегорский 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 Нефтегорский области № 931 от 12.07.2017 г. «О разработке проекта планирования территории и проекта межевания территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

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

СОГЛАСОВАНО:

Директор департамента  
ПИР

ООО «СамараНИПИнефть»

Д.А. Глухенько

« » 2017 г.  
Доверенность № 122 от 30.12.2016 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки  
территории и проекта межевания территории объекта: 4119П  
«Сбор нефти и газа со скважин №№ 125, 126, 1384, 1390 Кулешовского месторождения» на  
территории муниципального района Алексеевский, 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 приложением схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций.</p> <p>Общей площадью – 30 га.  Площадка под обустройство проектируемой скважины 125– 1,36 га;  Проектируемый выкидной трубопровод – 3,5 км;  Проектируемая ВЛ 6кВ - 0,7 км;  Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км;  Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га;  Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100) х 2 шт. – 1 га;  Проектируемая подъездная дорога (шириной 10 м) – 0,2 км;  Площадка под обустройство проектируемой скважины 126– 1,36 га;  Проектируемый выкидной трубопровод – 1,5 км;  Проектируемая ВЛ 6кВ– 1,5 км;  Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км;  Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га;  Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100) х 2 шт. – 1 га;  Проектируемая подъездная дорога (шириной 10 м) – 0,2 км;  Площадка под обустройство проектируемой скважины 1384– 1,36 га;  Проектируемый выкидной трубопровод – 1,2 км;  Проектируемая ВЛ 6кВ– 0,7 км;  Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км;  Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га;  Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100) х 2 шт. – 1 га;  Проектируемая подъездная дорога (шириной 10 м) – 0,2 км;  Площадка под обустройство проектируемой скважины 1390– 1,36 га;  Проектируемый выкидной трубопровод – 0,7 км;  Проектируемая ВЛ 6кВ– 0,5 км;  Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км;  Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га;  Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100) х 2 шт. – 1 га;  Проектируемая подъездная дорога (шириной 10 м) – 0,2 км.</p>
2	Местоположение	<p>Самарская область, Алексеевский район, В границах сельского поселения Герасимовка, Авангард  Самарская область, Нефтегорский район, В границах сельского поселения Кулешовка</p>

3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская 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 слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний.</p>
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"> <li>- получение сведений государственного кадастра недвижимости,</li> <li>- получение сведений из ЕГРП,</li> <li>- изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства,</li> <li>- получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений.</li> <li>- получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия (ООПТ местного значения);</li> <li>- получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий;</li> <li>- получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов.</li> <li>- получение Заключение в Управлении по недропользованию Самарской области (Самаранедра) об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей;</li> <li>- получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, о возможности размещения линейных объектов на землях занятых</li> </ul>

		<p>лесными насаждениями (при выявлении любой площади лесных насаждений (кустарников, саженцев и т.д.);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий федерального регионального и местного значения;</li> <li>- получение предварительного согласия (решения) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта. При организации собрания представителей ОДС включить в протокол собрания участников ОДС пункт о выборе представителя для согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации) и подписания договора аренды земельного участка и соглашения о возмещении убытков (только при оформленной ОДС).</li> </ul> <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"> <li>- разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ.</li> </ul> <p>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- составление схемы расположения элемента планировочной структуры;</li> <li>- составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</li> <li>- составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории;</li> <li>- составление схемы границ территорий объектов культурного наследия;</li> <li>- составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий;</li> <li>- составление схемы вертикальной планировки и инженерной подготовки территории;</li> <li>- разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории;</li> <li>- составление пояснительной записки в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ.</li> </ul> <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ.</li> </ul> <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</p>
--	--	---



		объектах Дочерних Обществ ПАО «НК «Роснефть» согласно приложению №1 к данному техническому заданию.
8	Сроки выполнения работ	Согласно календарному плану. Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утвержденным техническим заданием. При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки. В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.
9	Результаты выполненных работ	По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы: 9.1. Документацию, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе MapInfo – содержание следующие материалы: 9.1.2. Материалы по проведению общественных обсуждений (слушаний) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом муниципальном районе. 9.1.3. Предварительное согласие (решение) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта. 9.1.4. Проект планировки территории и проект межевания территории, по административным делениям. 9.1.5. Объявление в местных СМИ об информировании населения о проведении публичных слушаний. 9.1.6. Протоколы публичных слушаний по утверждению проектов планировки и межевания территорий. 9.1.7. Решения органов местного самоуправления об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории.  9.1.8. Материалы передаются – 1 экз. в Администрацию муниципального района; 2 экз. Генподрядчика, 1 экз. в архив Субподрядчика
10	Нормативно-правовая и техническая документация:	10. Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов: 10.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ. 10.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ. 10.3. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ. 10.4. Федеральный закон РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года «Водный кодекс РФ». 10.5. Гражданского кодекса РФ от 26.01.1996 №14-ФЗ. 10.6. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ. 10.7. Порядок проведения публичных слушаний на территории сельских поселений. 10.8. Федерального закона «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения», № 101-ФЗ от 24.07.2002 г. 10.9. Федерального закона «О государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 №221-ФЗ. 10.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-ФЗ. 10.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ. 10.12. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018. 10.13. СН 452-73; СН 459-74; №14278ТМ-Т1; СН 456-73.

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

«Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения».

### 2.2. Основные характеристики объекта:

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения» проектной документацией предусмотрено:

- обустройство устья скважины № 1390;
- прокладка выкидного трубопровода от скважины № 1390 до существующей АГЗУ-341а;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ «Гагаринская».

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

На устье скважины устанавливается фонтанная арматура АФК-2-65-35 К2 по ГОСТ 13846-89 условным давлением 35 МПа, условным диаметром DN 65.

Скважина оборудуются погружным электронасосом (4119П-П-067.000.000-ПЗ-01)– ЭЦН-160-2300, ПЭД-90.

На территории устья скважины предусматривается:

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

На горизонтальном участке выкидного трубопровода предусматривается установка ручного пробоотборника для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа.

На выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

Ввод ингибитора коррозии в затрубное пространство скважин предусматривается периодически передвижной установкой.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин.

#### *Описание трасс*

*Трасса выкидного трубопровода* от скважины № 1390 до существующей ИУ-341а, протяженностью 1165.7 м, следует в общем юго-восточном направлении.

Выкидной трубопровод от скважины № 1390 проектируются из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости (стойкой к СКР) диаметром и толщиной стенки 89х5 мм из стали 20А по ГОСТ 31443-2012:

- подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;
- надземные участки – без покрытия.

Допускается применение стальных труб из других марок стали повышенной коррозионной стойкости, изготовленных по другой технологии изготовления, из стали класса прочности не ниже К48.

Проектируемый выкидной трубопровод от скважины № 1390 укладывается в грунт на глубину 1,0 м.

Расчетное давление выкидных трубопроводов принято равным 4,0 МПа.

*Трасса ВЛ-6 кВ*, протяженностью 29.0 м, следует в северном направлении от точки подключения к проектной ВЛ (проект 4108П; Собственник объекта АО «Самаранефтегаз») до площадки проектируемой скважины № 1390.

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанции КТПН типа

«киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушными высоковольтными вводами и кабельными низковольтными выводами (ВК).

### **3. Местоположение проектируемого объекта**

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

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- п. Ветлянка, расположенный в 2,3 км к востоку от скважины № 1390.

Обзорная схема района работ представлена на рис.1.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой Р-224 (Самара-Богатое) расположенной севернее скважины в 1,6 км, подъездными автодорогами к населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Местность района работ открытая, пересеченная балками и оврагами, перепад высот от 66,0 до 119,1 м.

По климатическому районированию для строительства регион относится к району ПВ (СП 131.13330.2012). Зона влажности сухая.

Средняя годовая скорость ветра составляет 5,4 м/с.

Самым холодным месяцем в году является январь со среднемесячной температурой воздуха минус 14,0С. Средняя месячная температура июля, самого теплого месяца, составляет плюс 21,0С.

Средняя многолетняя сумма осадков равна 176 мм. Наибольшая высота снежного покрова составляет 25 см.

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 75%.

В почвенном отношении, район плодороден и благоприятен для ведения сельскохозяйственного производства.

Территория района сейсмически спокойная.

В районе действуют предприятия, относящиеся к различным отраслям производства.

Население занято в сельском хозяйстве и в промышленности.

В геоморфологическом отношении изысканная площадка скважины №1390 и проектируемые трассы находятся на водораздельном склоне рек Бол. Кинель и Самара.

В гидрологическом отношении участок проектирования находится в левобережной части водосбора р. Ветлянки, на минимальном расстоянии (точка подключения к АГЗУ) 3,3 км до Ветлянского водохранилища.

В районе проектируемого строительства наблюдаются глубинная и боковая эрозия и плоскостной смыв.

По шкале интенсивности землетрясений MSK-64 СП 14.13330.2011 рассматриваемая территория относится к районам с сейсмической опасностью в 6 баллов при 1 % повторяемости в течение 50 лет. Согласно СНиП 22-01-95 землетрясения на данной территории относятся к категории опасных.

Места проведения работ согласовываются с районными администрациями и землепользователями в соответствии с действующим законодательством. Землепользователям компенсируются убытки, связанные с отчуждением земель.

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.

Основой для отвода земель являются следующие нормативные документы:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- ВСН-14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 – 750 кВ»;
- основы земельного законодательства Российской Федерации;
- исходные данные заказчика;



- проектные решения.

Ширина полосы временного отвода для трассы выкидного и нефтесборного трубопровода составляет 24 м, через лесополосу составляет 20 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ составляет 8 м.

Ширина полосы постоянного отвода для подъездных дорог составляет 6,5 м.

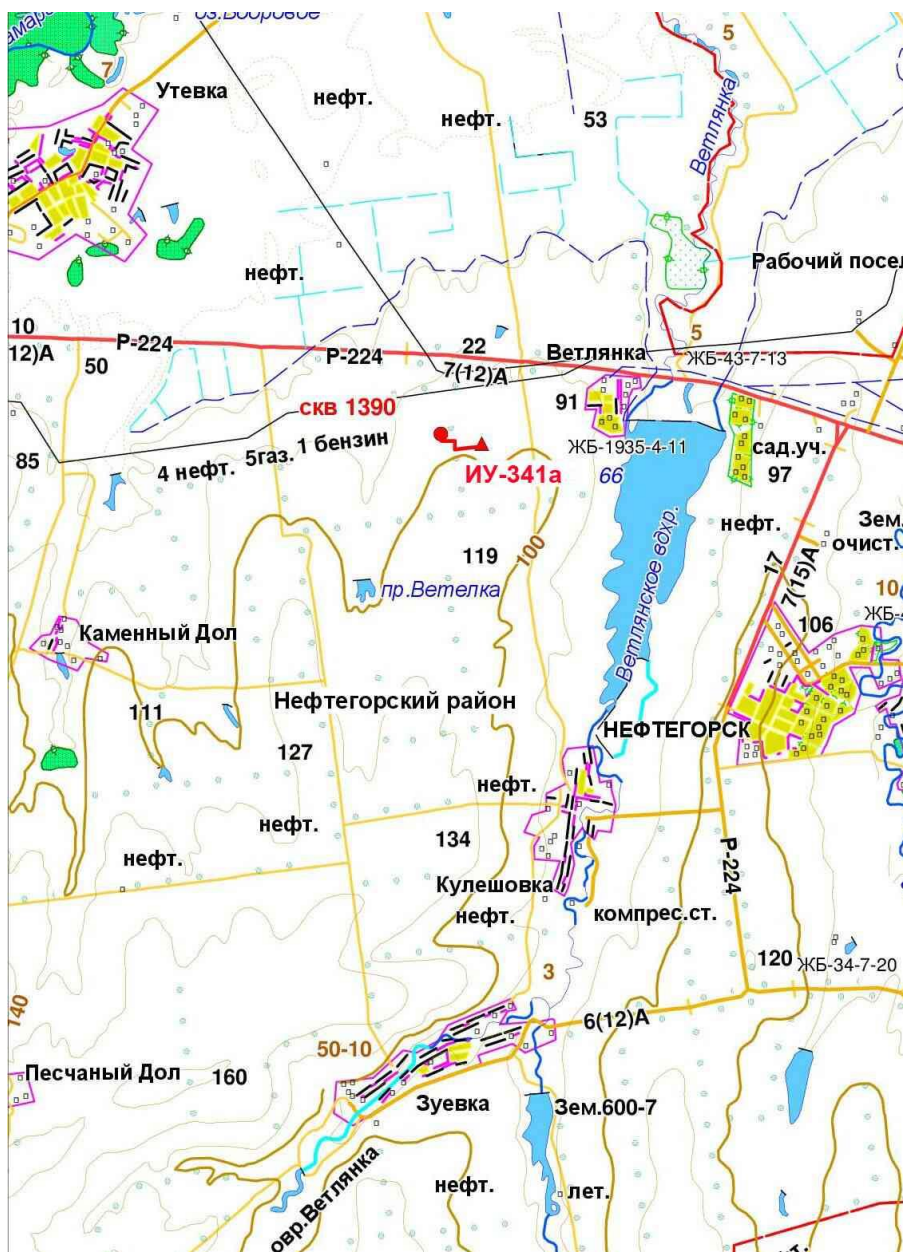


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

#### 4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения

##### объекта

N	X	Y
1	5849255.48	235653.00
2	5849244.52	235637.27
3	5849249.00	235627.71
4	5849261.57	235620.91
5	5849265.96	235611.55
6	5849297.95	235608.81
7	5849294.98	235574.17
8	5849304.79	235525.51
9	5849256.27	235515.76
10	5849262.26	235485.99
11	5849263.01	235482.31
12	5849263.82	235478.66
13	5849264.68	235474.99
14	5849280.78	235407.62
15	5849285.21	235350.46
16	5849281.10	235298.81
17	5849272.62	235291.58
18	5849270.95	235270.60
19	5849203.61	235100.15
20	5849275.68	235033.99
21	5849311.74	235007.27
22	5849469.82	234889.92
23	5849455.46	234764.32
24	5849459.58	234763.85
25	5849454.80	234725.87
26	5849478.67	234723.39
27	5849532.45	234717.84
28	5849556.31	234715.36
29	5849554.81	234715.66
30	5849553.39	234716.20
31	5849552.09	234716.97
32	5849551.93	234717.12
33	5849559.38	234793.15
34	5849499.83	234799.98
35	5849483.68	234799.68
36	5849495.33	234900.98
37	5849290.98	235052.51

38	5849232.00	235106.67
39	5849294.58	235265.11
40	5849295.75	235279.77
41	5849304.23	235287.00
42	5849309.30	235350.44
43	5849304.56	235411.36
44	5849288.01	235480.58
45	5849287.22	235483.95
46	5849286.48	235487.32
47	5849285.78	235490.72
48	5849284.52	235496.96
49	5849328.96	235505.90
50	5849333.69	235502.80
51	5849337.89	235520.77
52	5849341.23	235538.61
53	5849341.62	235539.94
54	5849325.50	235544.18
55	5849319.20	235575.54
56	5849323.90	235630.68
57	5849281.81	235634.27
58	5849273.76	235651.42
59	5849361.68	234796.46
60	5849360.80	234788.50
61	5849386.29	234785.37
62	5849384.37	234769.34
63	5849415.62	234765.67
64	5849416.54	234764.84
65	5849417.49	234763.65
66	5849418.21	234762.30
67	5849418.68	234760.85
68	5849418.90	234759.35
69	5849418.85	234757.82
70	5849421.67	234781.40
71	5849422.05	234784.57
72	5849423.05	234791.13
73	5849387.49	234795.39
74	5849387.24	234793.32

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

### **5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия**

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

### **5.2. Мероприятия по охране окружающей среды**

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, для промысловых трубопроводов углеводородного сырья санитарные разрывы (санитарные полосы отчуждения) не регламентируются.

В соответствии с таблицей 13 СП 34-116-97 «Инструкции по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов» минимальное допустимое расстояние от проектируемого напорного нефтепровода (диаметром до 300 мм) до городов и др. населённых пунктов составляет 75 м.

Следовательно, размер санитарного разрыва для проектируемого напорного нефтепровода диаметром до 300 мм принят не менее 75 м.

Ближайший населённый пункт пос. Ветлянка находится в 2,3 км к востоку от скважины № 1390, что удовлетворяет принятым размерам санитарного разрыва.

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с учетом СанПиН 2.2.1/2.1.1.-2361-08 «Изменения № 1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения № 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)» Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 апреля 2014 г. N 31 «О внесении

изменений № 4 в СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)) устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ) для различных производств.

Размер ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) пп. 7.1.3 для объектов – узел пуска СОД с дренажной емкостью, узел приема СОД с дренажной емкостью, узлы запорной арматуры (промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов) определяется, как для предприятия III класса по санитарной классификации, составляет 300 м.

### **5.2.1. 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:

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидного и нефтегазосборного трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;

- автоматическое отключение электродвигателя глубинного насоса скважины при отклонениях давления в выкидном трубопроводе - выше и ниже допустимого значения;
- контроль давления в трубопроводе;
- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

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

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

При рубках леса должна неукоснительно соблюдаться технология, используемая при узколесосечных и чересполосных способах рубки. Особое внимание следует обратить на санитарное состояние насаждений в полосе отвода.

Плодородный слой почвы (ПСП) снимается на фактическую глубину и укладывается в отвал, а по окончании работ используется для рекультивации на данном участке.

Смешивание ПСП с минеральным грунтом, загрязняющими жидкостями, отходами, либо его использование для засыпки траншей не допускается.

Основная масса производственных *отходов* образуется при производстве строительных работ и вопрос по их вывозу и утилизации решается разделе 2.7 данного проекта.

Производственные отходы при проведении рекультивационных работ не предусматриваются. Бытовые отходы будут минимальные, поскольку работа на участке предусматривается не постоянная, а сезонная. Проект рекультивации нарушенных земель является составной частью общего проекта и не отражает расчеты отходов производства и потребления.

Промышленные отходы и ТБО необходимо хранить в контейнерах на площадках с твердым покрытием. Вывоз отходов производит специализированная подрядная организация, имеющая соответствующую лицензию, на полигон. Образованный в процессе эксплуатации объекта металлический лом хранить на территории бригад и участков на специально-обозначенных площадках с твердым покрытием.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключаящие загрязнение полей горюче-смазочными материалами.

### **5.2.3. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов**

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

водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

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

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

*Прибрежной защитной полосой* является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

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

Размеры водоохраных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 года № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>. Магистральные и



межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особое ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

Согласно исследованиям, территория проектирования относится к среднему течению р. Ветлянки. Расстояния от истока до участка работ превышают 10 км. На основании Водного кодекса ширина водоохранной зоны реки на участке работ составляет 100 м, ширина прибрежной защитной полосы – 50 м. Временные водотоки имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Для водоемов минимальная ширина водоохранной зоны совпадает с размерами прибрежной защитной полосы и изменяется от 50 м до 200 м в зависимости от их местоположения и целевого назначения.

Проектируемый участок трассы не попадает ни в одну в водоохранную зону водных объектов.

#### **5.2.4. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира**

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной 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;

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 26
---	---------------------	-------------------

- 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 птицевозащитными 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.

#### **5.2.5. Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об

отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

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

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

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

К основным мероприятиям относятся:

- образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, обтирочный материал и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом специализированным предприятием, согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;
- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;
- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

### **5.3. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций**

#### **5.3.1. Мероприятия по повышению эффективности защиты**

#### **проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения**

Повышение эффективности защиты проектируемого объекта заключается в увеличении сопротивляемости зданий, сооружений и конструкций объекта к воздействию поражающих факторов современных средств поражения, а также в защите оборудования, в наличии средств связи и других средств, составляющих материальную основу производственного процесса.

Повышение устойчивости объекта достигается путем заблаговременного проведения мероприятий, направленных на снижение возможных потерь и разрушений от поражающих факторов, создание условий для ликвидации последствий и осуществления в сжатые сроки работ по восстановлению объекта экономики. Мероприятия в этой области осуществляются заблаговременно в мирное время (период повседневной деятельности), в угрожаемый период, а также в условиях военного времени.

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения (в том числе от вторичных поражающих факторов) включают:

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;

выкидной трубопровод от проектируемой скважины № 1390 укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.

При угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения безаварийная

остановка технологического процесса добычи нефти и газа с проектируемой скважины № 1390 Кулешовского месторождения в военное время по сигналам ГО проводится самостоятельно дежурным оператором на площадке УПСВ «Ветлянская» путем дистанционной остановки погружных электронасосов типа УЭЦН с автоматизированного рабочего места (АРМ).

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

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

- 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;
- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений 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);
- выкидной трубопровод от скважины № 1390 проектируются из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости (стойкой к СКР) диаметром и толщиной стенки 89х5 мм из стали 20А по ГОСТ 31443-2012:
  - подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;

- надземные участки – без покрытия;
- выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.
- для очистки проектируемого выкидного трубопровода от грязепарафиноотложений предусматривается установка:
  - узла пуска ОУ УПП-1-80 в районе скважины;
  - узла приема ОУ УПП-2-80 в районе существующей АГЗУ-341а.
- в соответствии с п. 16 СП 34-116-97 контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидных трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категории С;
- сварные стыки выкидного трубопровода, детали трубопровода покрываются гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
- для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопровода, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:
  - эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;
  - полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм;
- антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов, арматуры, а также металлоконструкций выполняется в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002;

- применение ингибитора коррозии в соответствии с РД 39-132-94 (п. 7.7.1; п. 7.7.13-7.7.18), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- установка опознавательных знаков по трассе выкидного трубопровода на пересечениях с подземными коммуникациями, на углах поворота трассы;
- превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты в соответствии с РД 39-132-94 (раздел 7);
- электрохимзащита.

По окончании строительно-монтажных работ трубопровод промывается водой, внутренняя полость трубопровода очищается путем прогонки очистного и калибровочного устройств согласно ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов». Работы производятся по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопроводов 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 типа Семигор®-5Д1М по ТУ 4834-010-05786428-2006.

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 –  $P_{исп.} = 1,25P_{раб.} = 5,0$  МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
- на герметичность –  $P_{исп.} = P_{раб.} = 4,0$  Мпа.



Испытание узлов пуска и приема очистных устройств и участков выкидного трубопровода по 250 м, примыкающих к узлам пуска и приема ОУ, выполнить в два этапа:

- первый этап – после укладки и засыпки или крепления на опорах,  $P_{исп.}=1,5P_{раб.}=6,0$  МПа;
- второй этап – одновременно со всеми трубопроводами,  $P_{исп.}=1,25P_{раб.}=5,0$  МПа.

Испытание выкидного трубопровода на участке пересечения с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации выполнить в два этапа:

- первый этап – после укладки,  $P_{исп.}=1,25P_{раб.}=5,0$  МПа;
- второй этап – одновременно с трубопроводом,  $P_{исп.}=1,25P_{раб.}=5,0$  МПа.

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

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

На случай возникновения на проектируемых объектах 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:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяной скважины № 1390 устраивается оградительный вал высотой 1,0 м в соответствии с ВНТП 3-85 (п. 6.26);

- сбор производственно-дождевых вод с приустьевой площадки нефтяной скважины в железобетонную подземную емкость объемом 5 м<sup>3</sup> в соответствии с ВНТП-3-85 (п. 3.18);

- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже заданных пределов;

- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

- для дренажа узлов пуска и приема ОУ на выкидном трубопроводе предусматриваются емкости подземные горизонтальные дренажные ДЕ-1 и ДЕ-2 соответственно. Емкости дренажные ДЕ-1, 2 представляют собой горизонтальные цилиндрические аппараты объемом 1,5 м<sup>3</sup> каждый, работающие под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Внутренний диаметр емкостей дренажных 1200 мм, вылет горловины 1500 мм. Климатическое исполнение – У1 по ГОСТ 15150-69.

- расположение оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов

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» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года).

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями приведены в томе 8 4119П-П-067.000.000-ПБ-01.

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.

#### **5.3.4. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности**

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

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;
- для прокладки по технологическим площадкам, а также для прокладки межплощадочных сетей предполагается применить кабельную продукцию, не распространяющую горение при групповой прокладке (исполнение - нг).
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- герметизация системы добычи и сбора нефти;

- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации. Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины 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;
- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ;
- защита надземных трубопроводов и оборудования от статического электричества и вторичных проявлений молнии методом заземления;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;
- применение электрооборудования, соответствующего по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ;
- освобождение трубопровода от нефти во время ремонтных работ;

- периодический инструктаж обслуживающего персонала по правилам и приемам безопасного ведения работ, противопожарным мероприятиям и практическому использованию противопожарных средств;

- 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.

- объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения.

Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря на площадке скважины № 1390 предусматривается пожарный щит ЩП-В с предельной защищаемой площадью 200 м<sup>2</sup>.

Ближайшим ведомственным подразделением пожарной охраны к проектируемым объектам является ПЧ-170 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в промышленной зоне г. Нефтегорск Самарской области.

Пожарная часть ПЧ-170 располагает двумя автоцистернами АЦ-5,0-40, находящимися в боевом расчете, одним автомобилем пенного тушения АПТ-8,0-40, находящимся в резерве, одним автомобилем рукавным АР-2, находящимся в резерве. В момент пожара задействуется личный состав в количестве 13 человек. Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами.

Тушение пожара до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

**5.3.5. 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 1.

**Таблица 1 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений**

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом III района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Наружные электросети для погружного электродвигателя насосной установки выполняются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• от КТП до оборудования управления ПЭД (станция управления с выходным фильтром, с сетевым активным фильтром ФСА и ТМПНГ) кабелем марки КГН с медными жилами, прокладываемым в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к строительным основаниям площадки;</li> <li>• от ТМПНГ до насосной установки - специализированным гибким кабелем с медными жилами марки К1-КБПК-3-16-120-3,3.</li> </ul> <p>Кабель К1-КБПК-3-16-120-3,3 прокладывается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки в гибкой гофрированной двустенной трубе с защитой кирпичом;</li> <li>• открыто в водогазопроводных трубах.</li> </ul> <p>К шкафу КИПиА электросеть 0,4 кВ выполняется кабелем с медными жилами марки ВБШв, прокладываемый:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к строительным основаниям площадки;</li> <li>• в водогазопроводной трубе открыто с креплением к строительным конструкциям площадки и в подстилающем слое площадки;</li> <li>• 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.</li> </ul>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<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>Закрепление опор в грунте выполнено 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>Прокладка трасс КИПиА по площадкам предусматривается в траншее на глубине 0,7 м. При пересечении кабелей КИПиА с другими коммуникациями предусматривается защита их жесткой двустенной гофрированной трубой.</p> <p>При вводе и выводе из земли, а также на высоте менее двух метров предусматривается защита кабелей КИПиА стальными водогазопроводными трубами.</p> <p>Выкидной трубопровод от проектируемой скважины № 1390 укладываются в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы</p> <p>Кабели электрохимической защиты прокладываются в траншее на глубине 0,7 м. От механических повреждений кабели электрохимической защиты защищаются сигнальной лентой. Кабели, вводимые в СКЗ-1, защищаются от механических повреждений стальными трубами Ø 40x3,5. Все подземные кабели прокладываются непрерывной длины без сращивания. Соединения кабелей выполняются на клеммной панели КИП.</p> <p>Стойка С1 на площадке скважины № 1390) выполнена из трубы Ø 114x5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном на сульфатостойком цементе класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленном котловане Ø 400 мм на глубину 1,8 м (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-001).</p> <p>Опора высоковольтной коробки Оп1 выполнена из швеллера 10П (ГОСТ 8240-97), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленном</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>котловане Ø 300 мм на глубину 1,0 м. (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-001).</p> <p>Стойки С1, С2 на площадке узла пуска ОУ выполнены из труб Ø 159x5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах Ø 400 мм на глубину 1,8 м (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-004).</p> <p>Закрепление железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1 под КТП производится в сверленных котлованах Ø 500 мм на глубину 2,0 м (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-005).</p> <p>Закрепление железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1 под станцию управления производится в сверленных котлованах Ø 500 мм на глубину 2,0 м (см. чертежи 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-006, 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-007).</p> <p>Фундамент молниеотвода в виде буро-набивной сваи выполнен из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленном котловане на глубину 3,50 м и армированные рабочей арматурой Ø 12 мм А400 (ГОСТ 5781-82) (см. чертежи 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-008, 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-009).</p> <p>Составная опора радиомачты выполнена из стальных труб Ø 114x5, Ø 48x3,5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленном котловане Ø 400 мм на глубину 1,8 м. (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-010).</p> <p>Опора шкафа КИПиА крепится к закладной детали (Серия 1.400-15) монолитного фундамента, выполненного в сверленном котловане Ø 450 мм на глубину 1,0 м. Площадка не канализуется (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-011).</p> <p>Стойки С1, С2 на площадке узла приема ОУ выполнены из труб Ø 159x5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах Ø 400 мм на глубину 1,8 м (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-013).</p>
2	Сильный ливень	<p>Выкидной трубопровод от скважины № 1390 проектируются из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости (стойкой к СКР) диаметром и толщиной стенки 89x5 мм из стали 20А по ГОСТ 31443-2012:</p>



№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;</li> <li>• надземные участки – без покрытия.</li> </ul> <p>Сварные стыки выкидного трубопровода, детали трубопровода покрываются гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».</p> <p>Для железобетонных стоек и сборных железобетонных фундаментов применяется тяжелый бетон, удовлетворяющий требованиям ГОСТ 26633-91, марки по водонепроницаемости W 4 из сульфатостойкого цемента.</p> <p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевой площадки нефтяной скважины № 1390 Кулешовского месторождения через дождеприемный колодец диаметром 1,00 м отводятся по самотечной сети с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м<sup>3</sup>.</p> <p>В качестве емкости производственно-дождевых стоков принят подземный железобетонный колодец объемом 5 м<sup>3</sup>, выполненный из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016, диаметром 2000 мм, оборудованный гидрозатвором, воздушником с огнепреградителем и молниеотводом</p> <p>Из емкости, по мере накопления стоки будут передаваться на КНС-2 НСП ЦПНГ-5 с последующей закачкой в глубокие поглощающие горизонты (см. приложение Б, раздел 8 «Технические требования по вопросам экологической безопасности»).</p> <p>В соответствии с принятой схемой канализации на площадке нефтяной скважины №1390 Кулешовского месторождения предусматривается следующий состав сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• емкость производственно-дождевых стоков объемом 5 м<sup>3</sup>;</li> <li>• самотечная сеть производственно-дождевой канализации.</li> </ul> <p>Самотечная сеть производственно-дождевой канализации проектируется подземно из чугунных труб ВЧШГ-Т диаметром 200 мм.</p> <p>Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы. Сеть производственно-дождевой канализации</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>проектируется с уклоном в сторону емкости производственно-дождевых стоков.</p> <p>Дождеприемный колодец диаметром 1,00 м принят из сборных железобетонных элементов по ТМП 902-09-46.88 «Камеры и колодцы дождевой канализации».</p> <p>Шкаф КИПиА, КТП герметичны относительно окружающей среды.</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 № 1390 укладываются в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы</p> <p>Для монолитных и сборных бетонных конструкций применяется бетон на портландцементе по ГОСТ 10178-85*, марки по морозостойкости F75 (для бортовых камней F200), по водонепроницаемости W4.</p> <p>В данном проекте предусматривается отопление шкафа КИПиА на Кулешовском месторождении.</p> <p style="text-align: center;"><b><u>Шкаф КИПиА</u></b></p> <p>Для защиты оборудования от низких температур в проекте применен утепленный герметичный шкаф КИПиА, выполненный из стеклопластика напольный, с трубной стойкой для крепления шкафов на горизонтальную поверхность, размером 1000х600х350 мм. Температура внутри шкафа поддерживается с помощью электрообогревателя, выполненного в общепромышленном исполнении, который поставляется комплектно заводом изготовителем.</p> <p>Температура внутреннего воздуха в шкафу КИПиА принята не ниже плюс 10 °С (ВНТП 3-85, п. 4.12).</p> <p>Отопление шкафа КИПиА осуществляется электрическим обогревателем общепромышленного назначения ОША-Р-3 с функцией автоматического поддержания температуры. Установленные электрические обогреватели имеют уровень защиты от поражения током класса 0.</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<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 60.1333.2012), 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> <p>План молниезащиты проектируемых объектов представлен на чертежах 4119П-П-067.000.000-ИЛО5-01-Ч-004, 4119П-П-067.000.000-ИЛО5-01-Ч-005 (см. том 4.5.1).</p> <p>Конструкция молниеотвода представлена на чертеже 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-008 (см. том 4.4).</p> <p>Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП).</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
6	Морозное пучение грунтов	<p>Для предотвращения пучинистости грунта предусматривается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• укладка гидроизола ТПП-2,5 при обустройстве: <ul style="list-style-type: none"> <li>- фундамент стойки С1 на приустьевой площадке нефтяной скважины № 1390 (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-001);</li> <li>- фундамент опоры Оп1 на приустьевой площадке нефтяной скважины № 1390 (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-001);</li> <li>- стойки под трубопровод С1, С2 на площадке узла пуска ОУ (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-004);</li> <li>- фундамента молниеотвода Н=15 м (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-008);</li> <li>- фундамент радиомачты (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-010);</li> <li>- фундамент Ф-1 под шкаф КИПиА (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-011);</li> <li>- стойки под трубопровод С1, С2 на площадке узла приема ОУ (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-013);</li> </ul> </li> <li>• устройство глиняного замка <ul style="list-style-type: none"> <li>- при обустройстве фундамента (стойки Оп1) под станцию управления (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-005);</li> </ul> </li> <li>• под дренажную емкость V=1,5 м<sup>3</sup> выполнена уплотненная песчаная подушка с отм. -2,600 до отм. -2,050. Песок применен средней крупности. С отм. -2,050 до отм. -1,300 произведена обратная засыпка непучинистым, ненабухающим и непросадочным грунтом. Уплотнение производится в соответствии с требованиями п. 17 СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты» послойно, слоями не более 200 мм, с коэффициентом уплотнения k<sub>y</sub> не менее 0,95 (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-003);</li> <li>• обратная засыпка песчано-гравийной смесью <ul style="list-style-type: none"> <li>- при обустройстве фундамента (стойки Оп1) под станцию управления (см. чертеж 4119П-П-067.000.000-ИЛО4-01-Ч-005).</li> </ul> </li> </ul>
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>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		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.

Для защиты от почвенной коррозии:

- строительство выкидных трубопроводов предусматривается из труб диаметром 89 мм, покрытых гидроизоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- сварные стыки выкидных трубопроводов, детали трубопроводов покрываются гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м.

Перед нанесением гидроизоляции поверхность металла очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, обеспыливается. Степень очистки поверхности металла – «третья» по ГОСТ 9.402-2004. Работы проводятся в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

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

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мм;
- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм.

Антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов, арматуры, а также металлоконструкций выполняется в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002.

### **5.3.6. Технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях**

Обслуживающий персонал проектируемых сооружений обеспечен портативной радиостанцией, с использованием которой обеспечивается связь для оповещения во время выездов на объект проектирования. Работа указанной радиостанции обеспечивается базовыми станциями существующей сети радиотелефонной связи АО «Самаранефтегаз» стандарта Smartrunk-II в диапазоне 400 - 430 МГц.

В случае возникновения ЧС на проектируемом объекте порядок оповещения предусматривается по следующей схеме:

- получение информации о ЧС дежурным оператором УПСВ «Ветлянская» от первого обнаружившего аварию;
- доведение информации о ЧС от дежурного оператора УПСВ «Ветлянская» до диспетчера ПЧ-170 по ведомственной телефонной сети;
- передача информации о ЧС от дежурного оператора УПСВ «Ветлянская» дежурному диспетчеру ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) по ведомственной телефонной сети;
- доведение информации о ЧС от дежурного оператора УПСВ «Ветлянская» до обслуживающего персонала по добыче нефти и газа по радиосвязи;
- доведение информации о ЧС от дежурного оператора УПСВ «Ветлянская» до обслуживающего персонала по эксплуатации и ремонту трубопроводов по радиосвязи;

- передача информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) диспетчеру ФГУ «АСФ» Северо-Восточная противодиверсионная военизированная часть по государственной телефонной сети;

- передача информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) диспетчеру РИТС ЮГМ АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;

- передача информации о ЧС от диспетчера РИТС ЮГМ АО «Самаранефтегаз» диспетчеру ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;

- доведение дежурным диспетчером ЦИТС АО «Самаранефтегаз» информации о ЧС до Администрации муниципального образования Нефтегорский по государственной телефонной сети;

- передача информации о ЧС от диспетчера ЦИТС в ГУ МЧС России по Самарской области при помощи государственной телефонной сети.

При получении информации о ЧС диспетчером автоматизированной системы диспетчерского контроля и управления (АСДУ) ЦСОИ «Нефтегорск» от средств контроля и автоматики оповещение происходит по следующей схеме:

- передача информации о ЧС от диспетчера АСДУ ЦСОИ «Нефтегорск» диспетчеру ПЧ-170 по ведомственной телефонной сети;

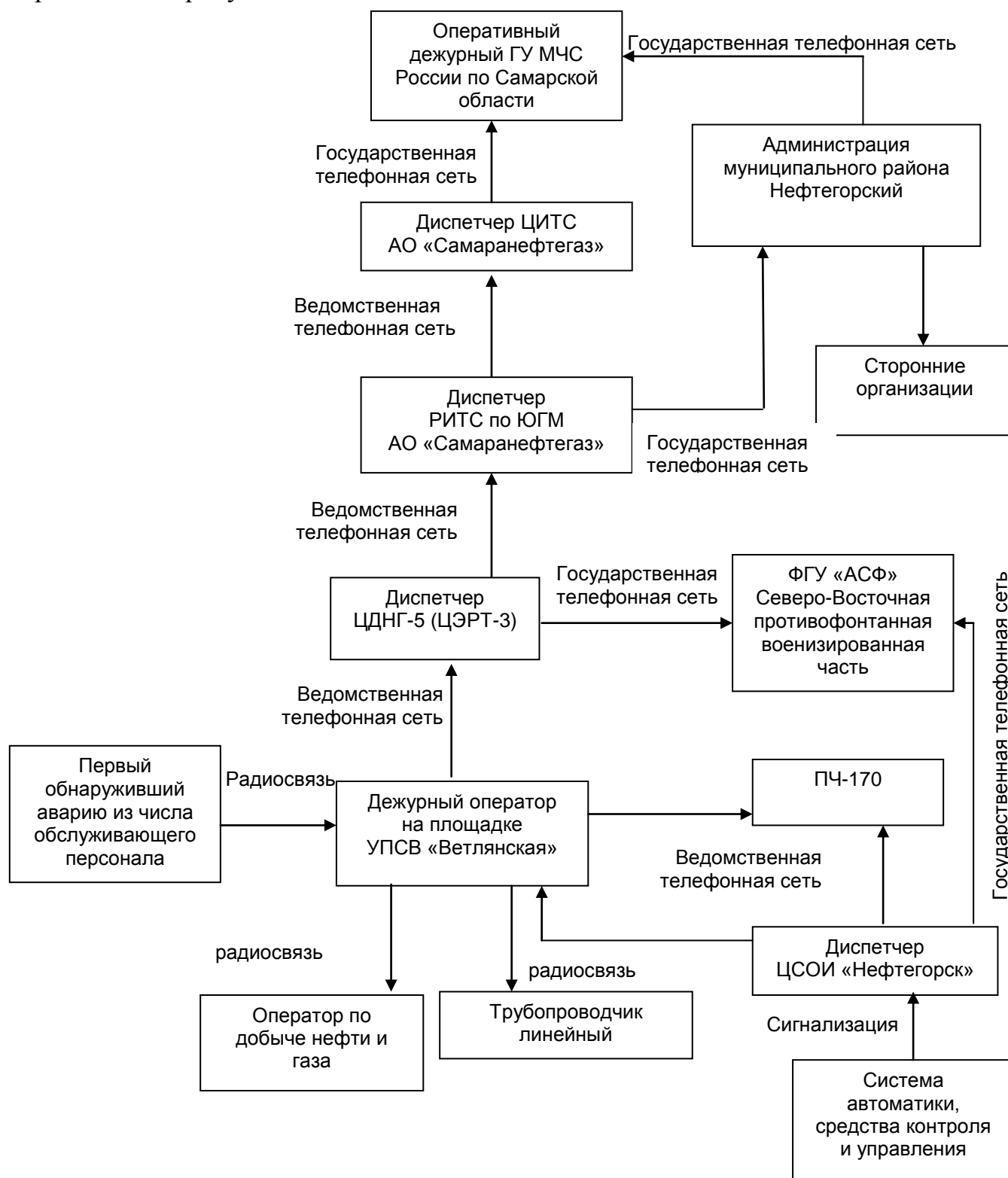
- оповещение дежурного оператора УПСВ «Ветлянская» диспетчером АСДУ ЦСОИ «Нефтегорск» по ведомственной телефонной сети;

- оповещение обслуживающего персонала дежурным оператором УПСВ «Ветлянская» по радиосвязи.

При получении информации о ЧС Администрация муниципального образования Нефтегорский доводит информацию по государственной телефонной сети до оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области, дежурно-диспетчерских служб организаций, эксплуатирующие

потенциально опасные производственные объекты и населения, проживающего на территории соответствующего муниципального образования.

Принципиальная схема оповещения при ЧС на проектируемом объекте приведена на рисунке 2.



**Рис. 2 – Принципиальная схема оповещения при ЧС на проектируемом объекте**



В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и согласно исходным данным проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне (ГО).

Территория Нефтегорского района Самарской области, в котором располагаются проектируемые сооружения, не является категорированной по ГО.

Расстояние до ближайшего категорированного объекта (г. Самара) составляет 63 км.

Проектируемый объект продолжает свою деятельность в военное время и в другое место не перемещается.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРАНЕФТЕГАЗ»**  
(АО «Самаранефтегаз»)

Волжский проспект, д. 50, Самарская область, Республика Татарстан, 41301  
Телефон: 8(846) 333 22 22, 8(846) 333 25 25, факс: 8(846) 333 45 05, e-mail: oao@nftg.ru  
ИНН 6315229162 ОГРН 1036200195990 ОКНХПП 031522915231100001

от 05.07.2017 № СН2-26/3-23/4

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главе администрации  
Муниципального района Нефтегорский

Корневу В.И.

От:  
АО «Самаранефтегаз»  
443071, Самара  
Ул. Волжский проспект, 50  
ИНН 6315229162

**Предложение**  
о подготовке документации по планировке территории

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

1) вид документации по планировке территории - проект планировки с проектом межевания в его составе для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1390 Кулешовского месторождения»:

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

2) назначение документации по планировке территории - для размещения линейного объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1390 Кулешовского месторождения»:

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

3) ориентировочная площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории 3,8469 га;

0121322



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
НЕФТЕГОРСКИЙ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 12.07.2017 № 931

О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1390 Кулешовского месторождения»

Рассмотрев предложение АО «Самаранефтегаз» от 05.07.2017 №СНГ-26/3-2314 о подготовке документации по планировке территории, в соответствии со статьями 45 и 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Администрация муниципального района Нefтегорский

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Принять решение о разработке документации по планировке территории линейного объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1390 Кулешовского месторождения».

2. Предложить ООО «Средневолжская землеустроительная компания» разработать документацию по планировке территории для размещения линейного объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, на основании результатов инженерных изысканий.

3. Определить состав материалов документации по планировке территории согласно статей 42, 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4. Для согласования и организации публичных слушаний по проекту планировки и проекту межевания территории предоставить в Администрацию муниципального района Нefтегорский следующие материалы:

- основная часть, подлежащая утверждению, на бумажном носителе и в электронном виде в формате, соответствующем требованиям органа, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости;

- материалы по обоснованию на бумажном носителе и в электронном виде в формате, соответствующем требованиям органа, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, в составе, определенном статьями 42, 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе:





- согласие правообладателей земельных участков на размещение объекта капитального строительства;
- технические условия на присоединение к инженерным коммуникациям;
- технические условия на пересечение инженерных коммуникаций;
- заключение министерства культуры Самарской области;
- заключение Управления по недропользованию по Самарской области;
- заключение министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территории регионального значения;
- заключение министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области о наличии (отсутствии) участков лесного фонда;
- заключение Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской области о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения.

5. Установить срок подачи физическими и (или) юридическими лицами предложений, касающихся порядка, сроков подготовки и содержания документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего Постановления, в Администрацию муниципального района Нефтегорский до 24.07.2017 года.

6. Официально опубликовать настоящее Постановление в средствах массовой информации.

7. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава  
муниципального района  
Нефтегорский

В.И. Корнев

И.Н. Пономарева  
(84670) 21951





Реклама. Объявления.

Приглашение

Прием по личным вопросам
17 июля с 18 до 18 часов в здании администрации района прием граждан...

ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ИЗГОТОВЛЕНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ТОКАРНЫХ ИЗДЕЛИЙ
Втулки, шайбы, шкивы, болты, шпильки, напесы и фланцы.

КОМПЛЕКС ТУАЛЕТ В КАЖДОМ ДОМЕ ОТ 33000 РУБЛЕЙ
(унитаз, выгребная яма, канализация). Все виды монтажных и ремонтных работ...

Продается мясо
Бычок - 255 руб /кг, корова - 185 руб /кг, теленок - 225 руб /кг, хрюка - 80 руб /кг.

Магазин «Студия мебели»
предлагает своим клиентам широкий модельный ряд и проект дизайнера...

Ритуальные услуги
Мы предоставим весь комплекс ритуальных услуг, одинаково качественно и профессионально любую работу.

РИТУАЛЬНЫЕ УСЛУГИ
Гробы, венки, рытье могил, захоронение, бальзамирование.

Администрация муниципального района Нefтeгоpскoй Самарской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 929
О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта...

Администрация муниципального района Нefтeгоpскoй Самарской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 930
О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта...

Администрация муниципального района Нefтeгоpскoй Самарской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 931
О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта...

Администрация муниципального района Нefтeгоpскoй Самарской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 932
О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта...

ВНИМАНИЕ, АКЦИЯ
ОКНО В РАССРОЧКУ
В ПОДАРОК МОСКИТНАЯ СЕТКА
скидка 40%
от 5300 рублей!

ЗАВОД ОКОННЫХ КОНСТРУКЦИЙ
www.okna-sko.ru
8(927)691-39-98
8(927)751-54-07
8(846)995-35-55

КОНДИЦИОНЕРЫ
НЕ ЖДИ ЖАРЫ! СТАВЬ ВЕСНОЙ!
с установкой - цены как в Самаре!
Никаких доплат за км!
10800 руб.

Таблица погоды на 15, 16, 17 и 18 июля. Включает столбцы: Погода, Температура, Осадки, Давление, Ветер.



**Администрация  
муниципального района  
Нефтегорский  
Самарской области**  
446600, Самарская область,  
Нефтегорский район,  
г. Нефтегорск, ул. Ленина, 2,  
телефон: 8(84670) 2-15-43  
факс: 8 (84670) 2-10-25  
от 61.06.2017 № 4196  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Генеральному директору  
ООО «Средневожская  
землеустроительная компания»

Ховрину Н.А.

Рассмотрев Ваше обращение от 06.06.2017г. № К-994 об отсутствии (наличии) особо охраняемых природных территорий местного значения под участками предстоящей застройки объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа № 1390 Кулешовского месторождения», расположенного на территории сельских поселений Утевка и Кулешовка, Администрация муниципального района Нефтегорский сообщает, что особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют на земельных участках, указанных на приложенной к обращению схеме.

Глава  
муниципального района  
Нефтегорский

О.В.Курочкина  
(84670) 21434

В.И.Корнев





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

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4/6  
тел. 2633170 тел./факс 2632855  
E-mail: MNR@samregion.ru

С 11 2017

№ 2203.03/2842  
На № К-993 от 06.06.2017

Генеральному директору  
ООО «Средневолжская  
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

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

Уважаемый Николай Анатольевич!

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

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат (X, Y) на следующих участках объекта: «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения», расположенного в муниципальном районе Нефтегорский Самарской области:

- земельный участок под обустройство скважины, площадью 10957 кв. м;
- земельный участок под строительство трубопровода, площадью 24365 кв. м;
- земельный участок под подъездную дорогу, площадью 399 кв. м;
- земельный участок под КТП, площадью 900 кв. м;
- земельный участок под узел приёма СОД, площадью 1500 кв. м;
- земельный участок под строительство ВЛ 6 кВ, площадью 348 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





[www.svzk.ru](http://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  
Д.М.Беланович

Исх. № К-995 от 06.06.2017 г.

ООО «Средневолжская землеустроительная компания» проводит работы по согласованию места размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Нефтегорский 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 скважины № 1390 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области.

Генеральный директор

ООО «Средневолжская землеустроительная компания»

Ховрин Н.А.



Исполнитель.  
Скрипникова Е.В.  
8 846 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

03 ИЮЛ 2017

№

220401/4612

на № К-991 от 06.06.2017

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/12814 от 06.06.2017), 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 скважины № 1390 Кулешовского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, Нефтегорский район, в границе кадастрового квартала 63:27:0303003, 63:27:0601001, 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	10	5849342,98	235533,36
1	5849296,81	235640,46	11	5849343,31	235532,26
2	5849300,50	235636,04	12	5849314,56	235523,69
3	5849316,70	235638,85	13	5849314,31	235524,52
4	5849326,51	235605,35	14	5849282,65	235514,77
5	5849324,63	235625,07	15	5849290,72	235453,51
6	5849334,37	235628,41	16	5849317,53	235403,02
7	5849338,56	235584,40	17	5849316,99	235283,46
8	5849334,28	235578,82	18	5849253,95	235058,85
9	5849347,22	235534,66	19	5849381,47	234995,83

20	5849584,21	234903,52	41	5849225,47	235046,16
21	5849495,73	234828,70	42	5849293,00	235286,76
22	5849591,41	234818,98	43	5849293,50	235397,10
23	5849578,11	234782,46	44	5849267,49	235446,08
24	5849462,71	234715,11	45	5849256,20	235531,74
25	5849467,84	234762,54	46	5849307,45	235547,52
26	5849464,13	234762,95	47	5849300,27	235571,61
27	5849467,79	234795,21	48	5849310,49	235574,65
28	5849439,48	234798,68	49	5849299,69	235611,53
29	5849409,70	234802,34	50	5849290,94	235610,01
30	5849411,39	234816,13	51	5849278,36	235625,10
31	5849404,99	234816,81	1	5849296,81	235640,46
32	5849368,19	234820,68	52	5849499,38	234798,74
33	5849369,03	234828,64	53	5849559,08	234792,77
34	5849405,83	234824,77	54	5849553,02	234733,08
35	5849412,37	234824,08	55	5849493,32	234739,05
36	5849413,36	234832,11	56	5849495,39	234759,54
37	5849443,13	234828,46	57	5849525,00	234756,32
38	5849471,16	234825,02	58	5849527,60	234780,18
39	5849478,81	234892,49	59	5849497,82	234783,42
40	5849368,83	234975,31	52	5849499,38	234798,74

Заместитель министра



М.В.Шаро

Кольфанова 2639984



**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

20 ИЮН 2017

№

1705-02/13542

На № \_\_\_\_\_ К-992 от \_\_\_\_\_ 06.06.2017

на вх. № 27/12815

от 06.06.2017

Уважаемый Николай Анатольевич!

Ваше обращение о предоставлении информации об отношении к землям лесного фонда участка, планируемого для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения» на территории Нефтегорского района Самарской области, министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрено.

На основании представленных данных участок, планируемый для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения» на территории Нефтегорского района Самарской области, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными данными путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИНГЕО, к землям лесного фонда не относится.

Руководитель управления лесного  
планирования и организации лесопользования  
департамента лесного хозяйства

Е.В.Ефремова

Аргасцев 2541008



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](mailto:privolzh@rosnedra.gov.ru)

*07.08.2017 № СМ-ПФО-13-00-36/19-14*  
на № К-996 от 06.06.2017

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 скважины № 1390 Кулешовского месторождения», расположенный в Нефтегорском районе Самарской области, с географическими координатами точек

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
1	52°51'18.81222"	51°03'48.85404"
2	52°51'19.24058"	51°04'41.70082"

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
3	52°51'04.16792"	51°04'42.03167"
4	52°51'03.73963"	51°03'49.18998"

находится в пределах:

- контура нефтеносности Кулешовского поднятия (Западный купол) Кулешовского месторождения нефти и газа на Кулешовском участке недр (лицензия СМР 15984 НЭ, владелец – АО «Самаранефтегаз»);
- (частично) контура нефтеносности Кулешовского поднятия (Западный купол) Кулешовского месторождения нефти и газа на Отрожском участке недр (лицензия СМР 01958 НР, владелец – АО «Самаранефтегаз»).

Другие полезные ископаемые отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: Схема расположения земельного участка – на 1 л.

Заместитель начальника

Юрков (846) 333 56 66

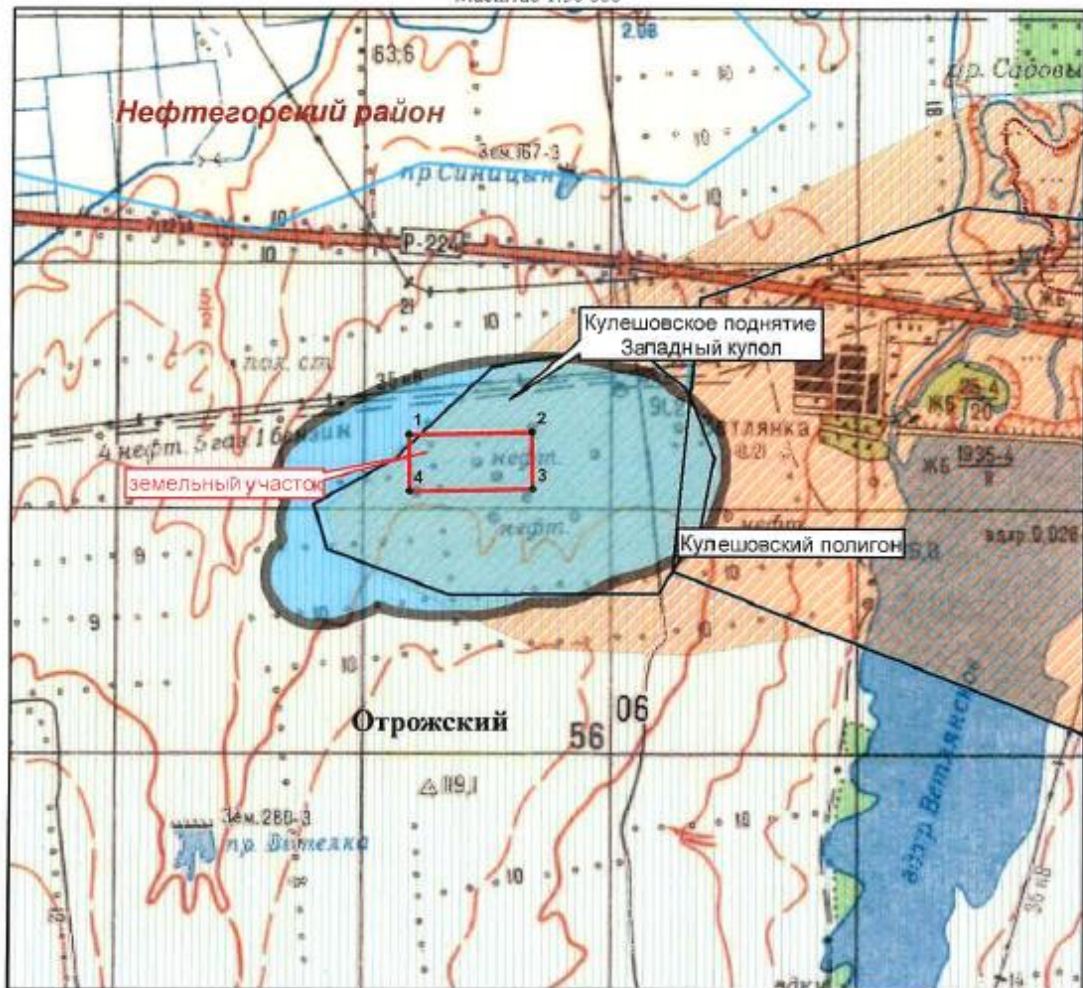


Н.Л. Ерофеева



**Ситуационная схема расположения земельного участка предстоящей застройки  
для строительства объекта АО "Самаранефтегаз":  
"Сбор нефти и газа со скважины №1390 Кулешовского месторождения"  
на территории Нефтегорского района Самарской области**

Масштаб 1:50 000



**Условные обозначения**

- земельный участок для строительства
- Отрожский участок недр, переданный на геологическое изучение, разведку и добычу нефти (источник информации - лицензия СМР 01958 НР, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- контур горного отвода Кулешовского поднятия (Западный купол) Кулешовского месторождения нефти и газа (источник информации - лиц. СМР 15984 НЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- контур нефтеносности Кулешовского поднятия (Западный купол) Кулешовского месторождения нефти и газа (источник информации - геологический отчет: Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, ТЭО КИН Кулешовского газонефтяного месторождения Самарской области. Автор: Булгаков М.А.)
- полигон сброса сточных вод Кулешовский (источник информации - лицензия СМР 01765 ЗЭ, владелец - ОАО "Самаранефтегаз")



**УПРАВЛЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443041, г. Самара, ул. Рабочая, 85  
Тел. (846) 200-17-40  
email: ugookn@nasledie.ru  
http://nasledie.samregion.ru

РБ-10.2017 № 43/5626

Генеральному директору  
АО «Самаранефтегаз»

Г.Г. Гилаеву

Волжский проспект, д.50,  
г. Самара, 443071

О выдаче заключения

Уважаемый Гани Гайсинович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ 69-СО/2017Э Наименование (шифр) участка: Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения в муниципальном районе Нефтегорский Самарской области» от 24.08.2017 г., подготовленный экспертом А.В. Михеевым (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «Гефест», направленные письмом от 07.09.2017 № 324 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения в муниципальном районе Нефтегорский

Самарской области», отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на земельном участке, предназначенном под объект «Сбор нефти и газа со скважины № 1390 Кулешовского месторождения в муниципальном районе Нефтегорский Самарской области».

Врио руководителя



В.М. Филипенко

Классен 2001744





**Администрация  
муниципального района  
Нефтегорский  
Самарской области**

446600, Самарская область,  
Нефтегорский район,  
г. Нефтегорск, ул. Ленина, 2,  
телефон: 8(84670) 2-15-43  
факс: 8 (84670) 2-10-25

от 23.08.2017 № 3025  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Генеральному директору  
ООО «Средневолжская  
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

В ответ на Ваше обращение от 24.07.2017г. № К-1281 о предоставлении информации о наличии/отсутствии красных линий в границах земельных участков, в отношении которых выполняется подготовка документации по планировке территории для проектирования и строительства следующих объектов АО «Самаранефтегаз»:

1. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 531,532 Ветлянского месторождения», расположенного на территории сельских поселений Утевка и Кулешовка;
2. Сбор нефти и газа со скважин №№ 73,74,75 Верхне-Ветлянского месторождения» расположенного на территории сельских поселений Богдановка и Утевка;
3. «Система поглощения скважин №№ 9817, 9820 Кулешовского месторождения» расположенного на территории сельских поселений Семеновка и Кулешовка;
4. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 850,854 Бариновско-Лебяжинского месторождения» расположенного на территории сельского поселения Дмитриевка.
5. «Сбор нефти и газа со скважины № 222 Верхне-Ветлянского месторождения» расположенного на территории сельского поселения Зуевка.

Администрация муниципального района Нефтегорский сообщает, что красные линии в границах вышеуказанных земельных участков не установлены.

Одновременно сообщаем, что красные линии в границах территории планируемой для проектирования и строительства объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №1390 Кулешовского месторождения», расположенного на территории сельских поселений Кулешовка и Утевка, частично разработаны проектами планировки территории и проектами межевания территории для строительства объектов: «Сбор нефти и газа со скважин №1392, 1393Кулешовского месторождения»; «Система заводнения скважин №№ 112, 1391 Кулешовского месторождения»

Красные линии в границах территории планируемой для проектирования и строительства объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 829,840,2285,2286 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенного на территории сельских поселений Бариновка и Дмитриевка, частично разработаны проектом планировки территории и проектом межевания территории для строительства объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 113, 846, 855 Бариновско-Лебяжинского месторождения».

Красные линии в границах территории планируемой для проектирования и строительства объекта: «Сбор нефти и газа со скважины № 831 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенного на территории сельского поселения Бариновка, частично разработаны проектом планировки территории и проектом межевания территории для строительства объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 113, 846, 855 Бариновско-Лебяжинского месторождения».

Глава  
муниципального района  
Нефтегорский

О.В.Курочкина  
(84670) 21434



В.И. Корнев