ВолгоНИИгипрозем®

Акционерное общество
«Волжский научно – исследовательский и проектно-изыскательский институт по землеустройству»
АО «ВолгоНИИгипрозем»
Россия, 443063, г. Самара, ул. Ставропольская, 45
тел. (846) 341-11-43 факс.(846) 999-30-99
e-mail:volgozem@e-sam.ru
ИНН 6319097100 КПП 631901001

Свидетельство № П2-105-2-0642 от 23 декабря 2015 г.
Заказчик: ООО «СамараНИПИнефть»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

4997П «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения»

в границах сельского поселения Авангард
муниципального района Алексеевский Самарской области

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

Зам. генерального директора
по производству и общим вопросам Кирсанов И.Н.

Начальник отдела №4 Курбангулов И.Я

2018 г.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

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: 4997П «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Алексеевский Самарской области.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.	Исходно-разрешительная документация	
	Техническое задание	
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий	
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2.	Наименование и основные характеристики объекта	
2.1.	Наименование линейного объекта	
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	
3.	Местоположение объекта	
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	
	Приложения	
1.	Постановление Администрации сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области № 3 от 26.01.2018 г. «О подготовке документации по планировке территории»	
2.	Публикация в СМИ	
3.	Постановление Администрации сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области № 17 от 06.04.2018 г. «О назначении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	
4.	Публикация в СМИ	
5.	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ (с.п. Утевка)	
6.	Постановление Администрации муниципального района Алексеевский Самарской области № _____ от _____ г. «Об утверждении ППТ ПМТ»	
7.	Публикация в СМИ	

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": 4997П «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Алексеевский 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 сельского поселения Авангард администрации муниципального района Алексеевский Самарской области № 3 от 26.01.2018г. «О подготовке документации по планировке территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Алексеевский Самарской области;

- Генеральный план сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский 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.

Приложение №1.5
к договору №3410018/0132Д/5080П-01
от 26.02.2018 г.

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
АО «ВолгоНИИгипрозем»

_____ **Д.А. Ахматов**
«____»_____ 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель главного инженера по инженерным изысканиям и землеустроительным работам

ООО «СамараНИПИнефть»

_____ **Д.А. Чечерин**
«____»_____ 2018 г.

Доверенность №222 от 19.12.2017г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 5080П: 4997П «Сбор нефти и газа скважины №1104 Кулешовского месторождения» на территории муниципального района Алексеевский Самарской области.

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	Разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ) с приложением схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций. Общей площадью – 16 га. - Проектируемая площадка под обустройство скважины– 1,36 га; - Проектируемая подъездная грунто-щебеночная дорога – 1,35 км; - Проектируемая ВЛ-6 кВ – 3,4 км; - Проектируемый выкидной трубопровод– 3,98 км; - Проектируемый выкидной трубопровод– 0,115 км; - Проектируемая площадка под КП (30х30) – 0,09 га.
2	Местоположение	Самарская область, Алексеевский район. В границах сельского поселения Авангард
3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская д.18.
4	Субподрядчик	
5	Цель выполнения работ	5.1. Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ). 5.2. Получение от собственников, пользователей и арендаторов земельных участков согласия о предоставлении этих земельных участков в аренду для строительства объектов. 5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории главами поселений с учетом протокола публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний.
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	**6. Заказчик выдает:** 6.1. Схему площадок и трасс согласованную заказчиком; 6.2. Заявление в орган местного самоуправления с ходатайством о проведении общественных обсуждений (слушаний); 6.3. Материалы для проведения общественных слушаний, включающих заявления на общественные слушания;

		6.4. Мотивированное заявление в орган местного самоуправления поселений с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ); 6.5. Утвержденный проект полосы отвода в электронном виде в программе Mapinfo, системе координат МСК – Самаранефтегаз. 6.6. Генеральный план в электронном виде. 6.7. Топографическую съемку в электронном виде в программе Mapinfo, с отображением характеристик всех инженерных коммуникаций.
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	7.1. Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории. 7.1.1 Разработка схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций осуществляется на основании согласованной схемы площадок и трасс. 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); 7.1.2. Организация подготовительных работ: - получение сведений государственного кадастра недвижимости, - получение сведений из ЕГРН, - изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства, - получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений. - получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия (ООПТ местного значения); - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов. - получение Заключение в Управлении по недропользованию Самарской области (Самаранедра) об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей; - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, о возможности размещения линейных объектов на землях занятых лесными насаждениями (при выявлении любой площади лесных насаждений (кустарников, саженцев и т.д.)); - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий федерального регионального и местного значения; - получение предварительного согласия (решения) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта. При организации собрания представителей ОДС включить в протокол собрания участников ОДС пункт о выборе представителя для, согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации) и подписания договора аренды земельного участка и соглашения о возмещении убытков (только при оформленной ОДС). 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; 7.2.4. Разработка основной части проекта планировки территории:

		- разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. 7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории: - составление схемы расположения элемента планировочной структуры; - составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории; - составление схемы границ территорий объектов культурного наследия; - составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий; - составление схемы вертикальной планировки и инженерной подготовки территории; - разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории; - составление пояснительной записки в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. 7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий. - разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ. 7.2.7. Формирование проекта планировки территории и проекта межевания территории. 7.2.8. Направление на проверку в органы местного самоуправления поселения документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории). 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. 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). 7.3.1. Выполнить требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и охраны здоровья своего персонала на период выполнения ими работ/оказания услуг на производственных объектах Дочерних Обществ ПАО «НК «Роснефть» согласно приложению №1 к данному техническому заданию.
8	Сроки выполнения работ	Согласно календарному плану. Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объёме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утверждённым 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 планировке 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 кадастровой деятельности» от 24.07.2007 №221-ФЗ. 10.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-ФЗ. 10.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ. 10.12. Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости".10.13. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018. 10.14. СН 452-73; СН 459-74; №14278тм-т1; СН 456-73.

И.О. заместителя начальника отдела землеустроительных работ _____ М.А. Чубенко

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

4997П «Сбор нефти и газа со скважин № 1104 Кулешовского месторождения».

2.2. Основные характеристики объекта

Проектом предусматривается строительство и обустройство следующих сооружений:

- строительство выкидного трубопровода от скважины №1104 до существующего ИУ-1110,
- площадка под обустройство скважины №1104,
- ВЛ-6кВ к скважине №1104,
- линия анодного заземления от проектируемого СКЗ,

В соответствии с заданием на проектирование настоящей проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции со скважины №1104 Кулешовского месторождения.

Выкидной трубопровод прокладывается подземным способом из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х5 из ст. 20А повышенной коррозионной стойкости.

Длина проектируемого трубопровода составляет 3950 м.

Электрохимическая защита должна обеспечивать в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени катодную поляризацию трубопровода на всем его протяжении (и на всей поверхности) таким образом, чтобы значение потенциалов на трубопроводе было (по абсолютной величине) не меньше минимального и не больше максимального значений.

Минимальный защитный (поляризованный) потенциал относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения – минус 0,85 В. Максимальный защитный (поляризованный) потенциал относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения – минус 1,15 В.

Трасса ВЛ-6 кВ к скважине № 1104 протяженностью 3403 м следует от точки подключения к существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Благодаровская» в северо-западном направлении по пахотным, пастбищным и залежным землям. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями. Перепад высот от 110,6 до 128,5 м. На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицезащитные устройства ПЗУ ВЛ-6, 10 кВ из полимерных материалов.

Изоляция линий выполняется штыревыми фарфоровыми изоляторами ШФ-20Г с креплением провода на шейке изолятора с помощью проволочной вязки ВШ-1, подвесными стеклянными изоляторами ПС-70Е (по два изолятора в гирлянде), подвесными полимерными изоляторами ЛК 70/10 и соответствует требованиям по степени загрязнения атмосферы.

На проектируемых ВЛ приняты железобетонные опоры.

Все опоры ВЛ подлежат заземлению.

Искусственные заземлители выполнить из оцинкованной стали.

Трасса линии анодного заземления протяженностью 280,0 м следует от проектируемой СКЗ в северном направлении по пахотным землям.

К зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники. Конструкция подъездов разработана в соответствии с требованиями

ст. 98 п. 6 ФЗ № 123 и представляет спланированную поверхность, в увязке с существующим рельефом, шириной 6.5 м; укрепленную грунтощебнем; имеющую серповидный профиль, который обеспечивает естественный отвод поверхностных вод.

Подъезд до проектного противопожарного проезда осуществляется по существующей полевой дороге

3. Местоположение проектируемого объекта

В административном отношении проектируемый объект АО «Самаранефтегаз»: 4997П «Сбор нефти и газа со скважин № 1104 Кулешовского месторождения» расположен на территории Алексеевского района Самарской области, в границах сельского поселения Авангард.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- г. Нефтегорск, расположенный в 9,2 м юго-западнее от скважины № 1104 и в 10,7 м западнее от существующей ИУ-1110;
- с. Семеновка, расположенное в 7,0 м юго-западнее от скважины № 1104 и в 8,3 м западнее от существующей ИУ-1110;
- п. Первокоммунарский, расположенный в 5,0 м северо-восточнее от скважины № 1104 и в 7,3 м северо-западнее от существующей ИУ-1110;

с. Седыши, расположенное в 6,9 м юго-восточнее от скважины № 1104 и в 4,2 м юго-восточнее от существующей ИУ-1110.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой Самара – Богатое и подъездными дорогами к указанным выше населенным пунктам, а также проселочными дорогами.

Гидрография представлена реками Съезжая, протекающей в 8,2 м к западу от района работ, Сух. Безымянка, протекающей в 11,1 м северо-восточнее от района работ, Ветлянским водохранилищем, расположенного в 13,6 м западнее.

В геоморфологическом отношении Кулешовское месторождение расположено в долине р. Съезжая, в основном на ее левобережном склоне, расчлененном множеством оврагов и балок.

Грунтовые воды на период изысканий (январь 2018 г.) не вскрыты.

Естественным основанием проектируемых сооружений будут служить суглинки коричневые твердые.

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов в рассматриваемом районе равна 1,58 м.

По степени морозной пучинистости суглинки твердые – слабопучинистые.

Суглинки участка изысканий согласно ГОСТ 25100-2011 не засоленные.

Опасные геологические процессы и явления (оползни, наличие в основании набухающих и просадочных грунтов) на рассматриваемой территории не выявлены.

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 4,1 ºС. Самым жарким месяцем является июль (плюс 21,1ºС), самым холодным – январь (минус 13,0ºС). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 41ºС в 1962 и 1967 г., абсолютный минимум – минус 46ºС в 1942 г.

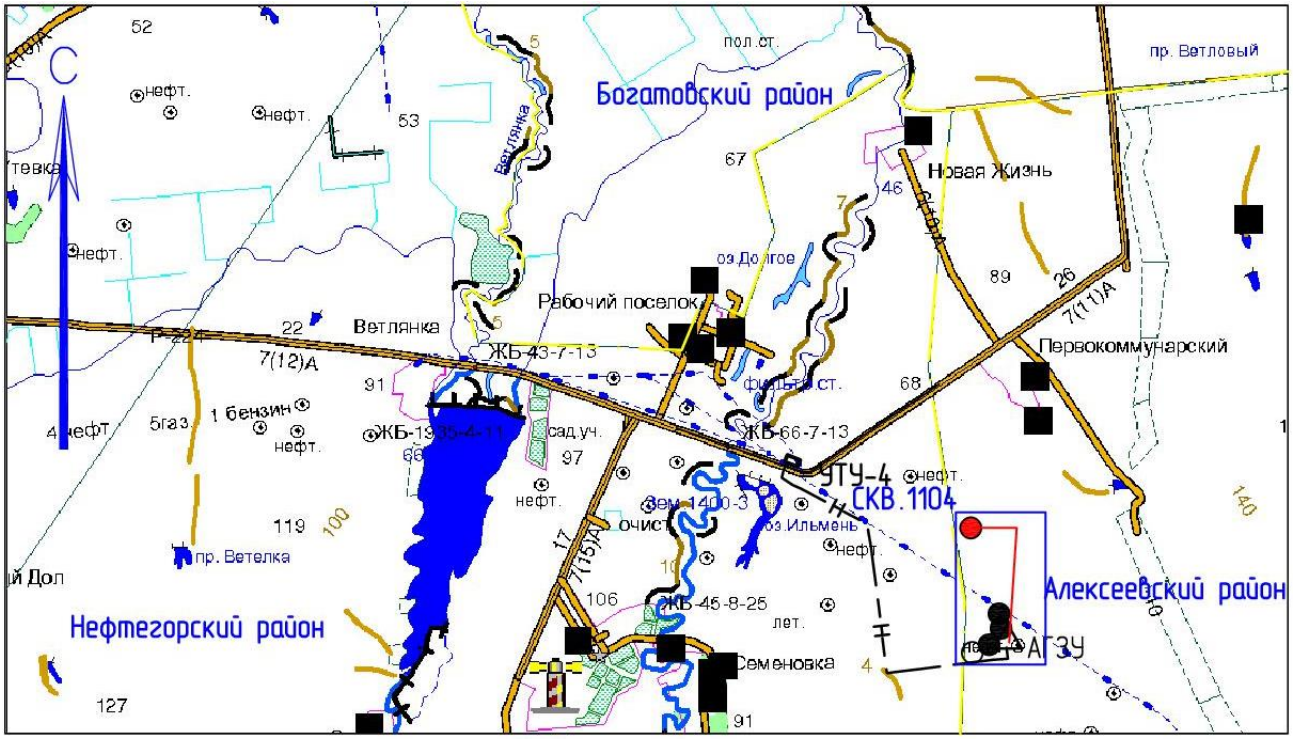

Рис. 1 – Обзорная схема района работ

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. Наиболее низкие значения последней приходятся обычно на весну, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Минимальные значения упругости водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,0 - 2,1 гПа), максимальные – в июле (13,8 гПа).

Атмосферные осадки составляют в среднем за год 345 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 246 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 99 мм. Наибольшее количество осадков (46 мм) отмечено в июне, наименьшее – в феврале (16 мм). В течение года жидкие осадки составляют в среднем 67%, твердые - 20%, смешанные - 13%.

Среди атмосферных явлений метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 39 дней), с наибольшей повторяемостью (до 11 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в

июне и июле. В течение всего года наблюдаются туманы (обычно 21 дня за год) с наибольшей частотой в холодный период.

Снег появляется чаще всего в третьей декаде октября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 29 ноября. Максимальной мощности снег достигает к концу первой декады февраля. В середине марта происходит его активное таяние, уплотнение и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя при наибольшей декадной высоте плотность снежного покрова составляет 289 кг/м^3. Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 1 апреля).

Ветер. Средняя годовая скорость ветра составляет 4,4 м/с, максимальная – 34 м/с, порывы – 40 м/с.

Температура и промерзание почвогрунтов. Для характеристики температурного режима грунтов приводятся данные ближайшей к исследуемому району метеостанции в с. Кротовка. Средняя температура на поверхности почвы изменяется от плюс 26 ºС в июле до минус 14 ºС в январе-феврале, составляя в среднем за год плюс 6 ºС. Максимальная глубина промерзания почвы за период наблюдений составляет 150 см.

В геологическом строении участка работ до глубины 4,0-10,0 м принимают участие делювиальные отложения четвертичного возраста (dQ), представлены суглинками. С поверхности грунты перекрыты почвенно-растительным слоем (eQIV). Мощность слоя 0,2-0,4 м.

В результате анализа пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных и в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012 в геолого-литологическом разрезе участка до глубины 4,0-10,0 м выделен один инженерно-геологический элемент:

ИГЭ-1 Суглинок коричневый твердый, с редкими включениями карбонатов. Мощность слоя 3,6-7,7 м.

4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

N	X	Y
1	5842927,51	252849,32
2	5842935,91	252871,15
3	5842953,28	252868,47
4	5842953,50	252860,41
5	5843002,57	252861,70
6	5843002,44	252866,55
7	5843037,61	252868,02
8	5843037,84	252862,63
9	5843063,67	252863,31
10	5843080,37	252932,93
11	5843146,90	252934,68
12	5843182,02	252931,92
13	5843191,09	252945,14
14	5843246,39	252940,78
15	5843248,13	252962,92
16	5843270,70	252961,14
17	5843272,06	252977,81
18	5843307,14	252975,07
19	5843305,74	252958,39
20	5843367,04	252953,57
21	5843354,09	252788,77
22	5843507,96	252776,69
23	5843850,80	252731,60
24	5843913,45	252725,58
25	5843919,41	252725,01
26	5843919,81	252724,96
27	5844076,43	252709,91
28	5844093,82	252720,16
29	5844197,35	252712,02
30	5844215,10	252710,46
31	5844291,53	252703,75
32	5844530,62	252684,96
33	5845045,03	252629,93
34	5845157,89	252621,87
35	5845154,89	252579,94
36	5845176,80	252577,91
37	5845169,15	252573,16

38	5845161,46	252568,37
39	5845160,95	252568,05
40	5845154,77	252481,73
41	5845153,93	252467,80
42	5845153,43	252453,85
43	5845153,25	252439,89
44	5845152,55	251962,30
45	5845151,54	251283,52
46	5845172,61	251283,46
47	5845172,58	251257,16
48	5845260,54	251303,57
49	5845386,06	251308,81
50	5845385,98	251310,82
51	5845395,98	251311,23
52	5845396,06	251309,23
53	5845401,05	251309,43
54	5845400,96	251311,47
55	5845410,95	251311,89
56	5845411,04	251309,85
57	5845416,04	251310,06
58	5845415,96	251312,06
59	5845425,94	251312,47
60	5845426,36	251302,48
61	5845416,37	251302,06
62	5845416,29	251304,07
63	5845411,29	251303,86
64	5845411,37	251301,90
65	5845401,38	251301,48
66	5845401,30	251303,44
67	5845396,31	251303,23
68	5845396,39	251301,26
69	5845386,40	251300,84
70	5845386,31	251302,82
71	5845262,14	251297,63
72	5845181,59	251255,14
73	5845238,29	251255,06
74	5845238,21	251210,71
75	5845238,18	251198,37
76	5845238,14	251175,90
77	5845200,89	251175,97
78	5845189,07	251175,99
79	5845138,02	251176,09
80	5845138,07	251199,94

81	5845109,90	251199,98
82	5845109,90	251204,98
83	5845079,65	251205,02
84	5845079,76	251283,75
85	5845106,02	251283,66
86	5845106,03	251283,66
87	5845106,26	251445,25
88	5845117,20	251639,63
89	5845117,81	252051,09
90	5845118,37	252428,74
91	5845118,42	252462,11
92	5845126,12	252570,05
93	5845126,68	252577,93
94	5845127,97	252595,95
95	5845042,56	252602,04
96	5844528,03	252657,08
97	5844289,21	252675,84
98	5844212,25	252682,62
99	5844195,18	252684,11
100	5844077,86	252681,64
101	5844033,52	252685,90
102	5843917,89	252697,03
103	5843916,79	252697,13
104	5843910,78	252697,71
105	5843847,63	252703,78
106	5843505,03	252748,83
107	5843324,00	252763,06
108	5843336,95	252927,86
109	5843303,41	252930,50
110	5843302,86	252923,96
111	5843274,99	252925,50
112	5843273,87	252911,20
113	5843265,88	252911,83
114	5843266,15	252915,17
115	5843203,01	252920,13
116	5843193,94	252906,92
117	5843146,28	252910,67
118	5843099,40	252909,43
119	5843082,71	252839,82
120	5843038,84	252838,67
121	5843039,08	252832,92
122	5843003,34	252831,43
123	5843003,18	252837,73

124	5842930,14	252835,80
1	5842927,51	252849,32

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

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

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

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

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:

- принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- 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 погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- контроль давления в трубопроводе;
- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
- аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;
- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

В соответствии с «Рекомендациями по основным вопросам воздухоохранной деятельности» мероприятия по регулированию выбросов не разработаны, так как выбросы загрязняющих веществ от проектируемого

объекта создают на границе ближайшей жилой застройки приземные концентрации менее 0,05 $ПДК_{м.р.}$

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

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль над регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках трассы нефтепровода вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

При производстве строительно-монтажных работ в местах пересечения древесно-кустарниковой растительности в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесу до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль над соблюдением правил противопожарной безопасности. В частности, должно быть запрещено:

- 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;
- 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.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве трубопроводов необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншее, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

Основными мероприятиями по сохранению и восстановлению почв и растительности, нарушаемых в ходе строительства, являются проведение технической и биологической рекультивации, а также противоэрозионные мероприятия.

Участок работ представлен в основном пахотными угодьями. Проектной документацией принято сельскохозяйственное направление рекультивации нарушаемых земель. Рекультивация осуществляется последовательно в два этапа: технический и биологический. Продолжительность первого этапа зависит от производства основных строительных работ. Работами биологического этапа предполагается восстановить пахотные и пастбищные угодья в их первоначальном качестве. Согласно рекомендациям ГИЗР, применительно к местным условиям, мелиоративный период восстановления плодородия пашни рекомендуется принимать сроком в два года, пастбища – в три года.

В течение этого периода предусматриваются мероприятия по сохранению насыпного почвенного слоя от эрозии, поддержанию его биологической активности, структуры почвы и воздушно-водного режима, а также накопление в почве органических веществ и азота.

5.2.3. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемой линейным объектом реке и иных водных объектах

Трасса трубопровода до скважины №1104 не пересекает искусственные и естественные преграды, параллельное следование с инженерными сооружениями проектом не предусмотрено.

Проектируемый участок трассы не попадает в водоохранную зону водных объектов.

К основным мероприятиям охране природы относятся:

- все образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, загрязненную ветошь и т.д.) собрать и разместить в специальные контейнеры для временного хранения с последующим вывозом в установленные места;

- очистка и мойка отдельных узлов и самих машин и механизмов в отведенных местах на территории эксплуатационных баз с использованием специальных моечных машин и установок; сбор стоков от мойки в специальные резервуары с условием последующей очистки;
- отвод воды со строительной площадки непосредственно на территорию предприятия.

5.2.4. Мероприятия по охране недр

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

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

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

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

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

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

Для контроля состояния верхних водоносных горизонтов в проекте предусмотрено использование режимной сети наблюдательных скважин..

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

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, ограждение бортовым камнем;
- проведение учета всех аварийных ситуаций, повлекших загрязнение окружающей среды, принимать все меры по их ликвидации;
- сбор производственно-дождевых и хозяйственно-бытовых стоков производить в подземные дренажные емкости.

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

При осуществлении строительства проектируемого объекта должны приниматься меры по восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территории.

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

В настоящей проектной документации определен масштаб воздействия строительства, эксплуатации проектируемого объекта обустройства на

почвенный покров, растительность и животный мир, предусмотрены мероприятия по сохранению и восстановлению почв и растительности.

В пределах проектируемой трассы трубопровода можно ожидать активизации процессов плоскостного смыва при нарушении травянистого покрова. Основным мероприятием, предотвращающим данное явление, является биологическая рекультивация нарушенных земель.

5.2.5. Мероприятия по охране растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не

поместится в траншее, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль за соблюдение правил противопожарной безопасности. В частности должно быть запрещено:

- 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 промасленные или пропитанные 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.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды)

хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия.

Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории необходимо ограничить перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

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

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

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

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

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

К основным мероприятиям относятся:

- все образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, загрязненную ветошь 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.

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

5.3. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций

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

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

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов УЭЦН при отклонениях давления в выкидных трубопроводах выше 1,75 МПа и ниже 0,3 МПа;
- покрытие прокладываемых подземно трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- теплоизоляция надземных участков трубопроводов минераловатными материалами;
- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;
- 100 % контроль сварных стыков трубопроводов радиографическим методом в соответствии с ВСН 012-88 и СП 34-116-97;
- теплоизоляцию подземных участков трубопроводов выполнить с заглублением в грунт на 0,5 м и покрыть гидроизоляцией усиленного типа по ТУ 2293-006-94274904-2007 - комплектом изоляционных материалов «ПИК»;
- участки выкидных трубопроводов на пересечении с подъездными дорогами и с существующими подземными коммуникациями заключаются в

футляры диаметром и толщиной стенки 325х8 мм из стали В10 по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент», ГОСТ 10705-80* «Трубы стальные электросварные. Технические условия» длиной 11 и 15 м. На концах футляров устанавливаются герметизирующие манжеты по ТУ 2531-007-01297858-2002;

- предусмотреть выкидные трубопроводы из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х5 из ст. А;
- покрытие изоляцией усиленного типа наружной поверхности дренажных емкостей;
- покрытие внутренней поверхности дренажных емкостей лакокрасочными материалами;
- периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты;
- выполнение укладки трубопроводов в траншею в соответствии с требованиями раздела 23 СП 34-116-97, СНиП III-42-80*, ВСН 005-88 и проекта производства работ;

На участках трассы, где предусматривается большое количество технологических разрывов, и в местах частого чередования углов поворота трассы, а также на участках с продольным уклоном рельефа местности свыше 15º укладку (монтаж) трубопровода следует производить методом последовательного наращивания из одиночных труб или секций (плетей) непосредственно в проектном положении трубопровода (на дне траншеи).

Ось трубопровода, подлежащего укладке, должна находиться не дальше 2,00 м от кромки траншеи. Если это условие не соблюдено, то перед опуском трубопровода в траншею его следует переместить в требуемое исходное положение.

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».

По окончании очистки выкидной трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с СП 34-116-97 и РД 39-132-94.

Контролю радиографическими методами подвергаются 100 % сварных стыков трубопровода в соответствии с ВСН 012-88 и СП 34-116-97.

5.3.2. 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:

- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления в выкидном трубопроводе ниже 0,3 МПа;
- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- обвалование территории площадки скважины с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- оснащенность устьевого оборудования запорной арматурой;
- сбор производственно-дождевых вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специальную подземную емкость производственно-дождевых стоков объемом 5 м^3;

Для локализации разливов нефти на скважине устанавливается оградительный вал высотой 1 м, для сбора утечек предусмотрен канализационный колодец объемом 5 м^3. Для сбора утечек с блока

дозирования реагента предусмотрена подземная дренажная емкость объемом 1,5 м^3. При авариях на трассе трубопровода для локализации разлива и опорожнения трубопровода выкапывается амбар. После проведения ремонтных работ на трубопроводе жидкость с амбара откачивается при помощи спецтехники. Замазученный грунт отправляется на рекультивацию.

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»;
- ПБ 08-624-03 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».

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 аварийных разливов нефти, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей утилизации выбросов нефти предусматриваются в плане ликвидации аварийных разливов нефти.

5.3.3. 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;
- 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;
- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса УЭЦН при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше 1,75 МПа и ниже 0,3 МПа;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;
- сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специальные подземные дренажные емкости;
- защита надземных трубопроводов и оборудования от статического электричества и вторичных проявлений молнии методом заземления;
- установка отдельно стоящего молниеотвода для молниезащиты газоотводной трубы (воздушника) дренажных емкостей;

- пожарная сигнализация, сигнализация о загазованности с выводом соответствующих сигналов в автоматизированную систему диспетчерского контроля и управления, построенную на базе SCADA «Телескоп+»;
- применение электрооборудования, соответствующего по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ, ГОСТ Р 51330.5-99, ГОСТ Р 51330.9-99, ГОСТ Р 51330.11-99;
- освобождение трубопроводов 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.

Пожар на площадке устья нефтяной скважины №№ 1104 относится к классу «В» (пожар горючих жидкостей или плавящихся твердых веществ).

Первичные средства пожаротушения на площадке устья нефтяной скважины №№ 1104 располагаются на пожарном стенде «Комби» класса «В» с предельно-защищаемой площадью – 200 м^2. На каждой площадке устанавливается по одному пожарному стенду.

На площадке устья нефтяной скважины №№ 1104 принято два пожарных стенда.

Также тушение возможных загораний на проектируемых объектов в соответствии с требованиями ст. 22 ФЗ от 21.12.1994 №69-ФЗ будет осуществляться подразделениями Федеральной противопожарной службы и подразделениями противопожарной службы Самарской области в соответствии с расписанием выездов.

Пожаротушение до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

5.3.4. Решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии

Централизованный контроль за работой проектируемых сооружений предусматривается осуществлять из существующей операторной на УПСВ «Ветлянская» с использованием контроллеров типа «ТК16L.10» и ПИК 24М. Указанное здание, в котором находятся основные системы управления и контроля за технологическим процессом в зоны опасных воздействий при авариях на последних не попадают.

Вдоль насоса к электродвигателю кабельная линия выполняется кабелем марки КПпБП-120, сращенным с кабелем КПпБК-3 в соответствии с техническими условиями завода-изготовителя насоса.

Для удобства производства профилактических и ремонтных работ не менее чем в трех метрах от устья скважины устанавливается высоковольтный распределительный щит CCFE-45 взрывозащищенного исполнения.

Наружные электросети для погружных электродвигателей насосных установок выполняются:

- от КТПК до станций управления погружными электродвигателями - кабелем марки КГН-1 с медными многопроволочными жилами, с резиновой изоляцией, для нестационарной прокладки в резиновой маслостойкой оболочке, не распространяющей горение, прокладываемым на высоте 0,7 м по строительным конструкциям (см. марку АС) в коробе и в водогазопроводных трубах;

- от ТМПН до погружного электродвигателя - специализированными гибкими кабелями с медными жилами напряжением до 3 кВ марки КПпБК-120 и КПпБП-120.

Кабель прокладывается:

- открыто в водогазопроводной трубе;
- в гибкой гофрированной двустенной трубе в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки с защитой кирпичом (при пересечении с дорогами с заглублением на 1,0 м);
- в скважине до погружного электронасоса - открыто.

Остальные наружные электросети 0,4 кВ выполняются кабелями с медными жилами марки ВБбШнг, прокладываемыми:

- 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 кабели прокладываются в жестких двустенных гофрированных трубах DKC;
- по площадкам открыто с защитой от механических повреждений в водогазопроводных трубах.

В проектной документации в соответствии с техническими условиями не предусматривается создание дополнительных и резервных автоматизированных систем, обеспечивающих дублирование системы контроля и управления технологическим процессом проектируемых сооружений.

Резервного и специального пункта управления на объекте не имеется. Передвижной пункт управления разворачивается при ликвидации последствий аварий и ЧС в штабном автомобиле повышенной проходимости на базе внедорожника «Старатель», который выезжает на место проводимых работ.

Кроме того, для обеспечения противоаварийной устойчивости проектируемых сооружений приборы КИПиА имеют взрывозащиту, соответствующую категории и группе взрывоопасных смесей. Приборы имеют тип взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» или «искробезопасная цепь». Также приборы, устанавливаемые на открытых площадках, имеют требуемую степень пылевлагозащищенности (не менее IP56). Все оборудование рассчитано на работу в районах с умеренным и холодным климатом (УХЛ1).

Размещение оборудования систем автоматики, связи и управления обеспечивается в соответствии с нормами проектирования на безопасном расстоянии от взрывопожороопасных участков проектируемых сооружений. Средства автоматизации (вторичные приборы) и связи на проектируемых сооружениях устанавливаются в блок-боксе КИПиА. Данный блок-бокс представляет собой металлическую рамную конструкцию, стены выполнены из сендвич-панелей. Здание имеет степень огнестойкости III по СНиП 21-01-97*.

5.3.5. Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Защита проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах представляет собой комплекс мероприятий, осуществляемых в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала проектируемых объектов, сохранения их работоспособности.

В высоких концентрациях аммиак возбуждает центральную нервную систему и вызывает судороги. Чаще смерть наступает через несколько часов или суток после отравления от отека гортани и легких. При попадании на кожу может вызвать ожоги различной степени.

Для защиты органов дыхания должны применяться промышленные противогазы марки ППФ – 95 с фильтрующими коробками.

Наружные стены блочных установок также покрываются красками в заводских условиях, что снижает воздействия поражающих факторов при авариях на транспорте с выбросом аммиака.

Трубопроводы прокладываются подземно, поэтому аварии на транспортных магистралях на данные трубопроводы влияния не окажут.

Ввиду того, что здание операторной в случае возникновения аварийных ситуаций на опасных проектируемых сооружениях не попадает в зоны воздействия избыточного давления, дополнительных решений по защите операторной не предусматривается.

Защита от АХОВ представляет собой комплекс мероприятий, осуществляемых в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала проектируемых объектов, сохранения их работоспособности. Комплекс мероприятий по защите от АХОВ включает:

- обучение порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварии персонала проектируемых объектов;
- осуществление обслуживающим персоналом повседневного химического контроля за содержанием в воздухе химически опасных веществ (аммиак и др) переносными газоанализаторами (УГ-2, АНКАТ, КОЛИОН-1В-03);
- обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты (изолирующие костюмы, средства защиты органов дыхания, средства защиты рук, средства защиты головы). В качестве средств

индивидуальной защиты органов дыхания у обслуживающего персонала имеются промышленные противогазы марки А, марки КД (защита от аммиака);

- прогнозирование зон возможного химического заражения;
- предупреждение (оповещение) о непосредственной угрозе поражения АХОВ;
- временную эвакуацию обслуживающего персонала проектируемых объектов из опасных районов;
- оказание медицинской помощи пострадавшим.

5.3.6. Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования, в случае необходимости, от опасных геологических процессов, затоплений и подтоплений, экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, природных пожаров

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений 5.3.6.1.

Таблица 5.3.6.1 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	Строительство проектируемого объекта ведется с учетом III района по ветровым нагрузкам. Для предотвращения повреждения кабелей прокладка их по площадке осуществляется в коробах по кабельным конструкциям (стойкам и полкам) на строительных конструкциях эстакад. Трубопроводы, дренажные и канализационные емкости устанавливаются подземно и мероприятий от ветровых

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		нагрузок не предусмотрено. Надземное оборудование скважины имеет круглую форму для снижения ветровых нагрузок. Для защиты блок-боксов от сильных ветровых явлений данное оборудование устанавливается на бетонные фундаменты и закрепляется болтовыми соединениями. На проектируемых ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 на стойках СВ 105.
2	Сильный ливень	Отвод поверхностных вод с площадок - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок. Вертикальная планировка на площадке скважины принята сплошного типа в пределах обвалования. Для сбора производственно-дождевых стоков с обваловок скважин предусматриваются канализационные емкости объемом 5 $м^3$ каждая.
3	Сильный мороз	Для предотвращения снижения температуры продукции скважин трубопроводы укладываются в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей труб. Надземные участки выкидных трубопроводов на устьях скважин предусматриваются из стальных электросварных прямошовных термообработанных труб повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости диаметром и толщиной стенки 89х6 мм по ТУ 1317-006.1-593377520-2003 из стали 13ХФА. Теплоизоляция надземных участков выкидных трубопроводов выполняется в соответствии со СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» минераловатными изделиями. В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный теплоизоляция выполняется с заглублением в грунт на 0,5 м и покрывается гидроизоляцией - комплектом изоляционных материалов по

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		ТУ 2293-006-94274904-2007, ТУ 2245-032-46541379-2005. Общие требования к защите от коррозии» - комплектом изоляционных материалов «ПИК». Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется бетон на портландцементе по ГОСТ 10178-85*, марки по морозоустойчивости F75. Для железобетонных стоек и сборных железобетонных фундаментов ВЛ применять тяжелый бетон, удовлетворяющий требованиям ГОСТ 26633-91, по морозоустойчивости F200 из сульфатостойкого цемента.
5	Гроза	Мероприятия по молниезащите описаны
6	Эрозионные процессы	Для защиты территории строительства от эрозионных процессов предусматривается рекультивация земель с последующим посевом многолетних трав.
7	Природные пожары	Проектные сооружения расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на технологические площадки. 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, дренажные трубопроводы и наружная поверхность дренажных емкостей покрываются гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98

«Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

Наружная поверхность дренажных емкостей покрывается системой антикоррозионного покрытия, соответствующей защитному покрытию усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

Внутренняя поверхность дренажных емкостей в заводских условиях покрывается лакокрасочными материалами.

Для защиты трубопровода от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости из стали 13ХФА по ТУ 1317-006.1-593377520-2003, ТУ 1317-233-0147016-02;
- непрерывная подача в выкидные трубопроводы и на прием скважинных насосов ингибитора парафиноотложений комплексного действия («СНПХ-7941М»), обладающего деэмульгирующими свойствами и снижающим коррозионные процессы.

Для защиты надземных участков трубопроводов и арматуры от атмосферной коррозии в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка от продуктов коррозии, обезжиривание и покрытие лаком БТ-577 по ГОСТ 5631-79* (1 слой) наружной поверхности трубопроводов и арматуры перед нанесением теплоизоляции. Степень очистки – «четвертая» по ГОСТ 9.402-2004;
- покрытие грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82* (1 слой) и эмалью ХВ-124 по ГОСТ 10144-89* (2 слоя) надземной арматуры, не подлежащей теплоизоляции;

очистка от продуктов коррозии, обезжиривание и покрытие эмалью ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*) - 2 слоя по грунтовке ГФ-021 (ГОСТ 25129-82*) металлоконструкций согласно СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии», Изоляционные покрытия

наносятся, механизированным способом, обеспечивающим проектную толщину изоляционного слоя и его сплошность.

5.3.7. Мероприятия по заземлению (занулению) и молниезащите

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

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

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

В проекте принята система заземления TN-C-S. Комплексное защитное устройство состоит из:

- объединенного заземляющего устройства электроустановок и молниезащиты, выполняемого электродами из круглой стали диаметром 16 мм, длиной 5 м, которые с помощью шнекового бурения закладываются в грунт на глубину 0,5 м от поверхности земли до верхнего конца электрода и соединяются между собой полосовой сталью 4х40 мм;
- главных заземляющих шин (ГЗШ), которыми являются РЕ шины КТП, шкафа КИПиА;
- комплексной магистрали (контура рабочего заземления), выполняемой из полосовой стали 4х40 сечением 160 мм^2;

- защитных проводников, в качестве которых используются нулевые рабочие и защитные проводники, защитные проводники (PE-проводники) основной и дополнительной системы уравнивания потенциалов.

- PE-проводник и N проводник входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники.

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

Фланцевые соединения и оборудование, расположенное во взрывоопасных зонах, должны быть зашунтированы перемычками, выполненными полосой 4х40 мм.

Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству.

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

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

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

Сопротивление заземляющего устройства для электрооборудования не должно превышать 4 Ом (проверяется после монтажа).

5.3.8. Описание и характеристика существующих и предлагаемых в проекте систем мониторинга опасных природных процессов и оповещения о ЧС природного характера

Мониторинг опасных природных процессов и оповещение о них осуществляется ведомственными системами Росгидромета и Российской Академии Наук.

Мониторинг опасных гидрометеорологических процессов ведется Приволжским межрегиональным территориальным управлением по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Приволжский УГМС) с использованием собственной сети гидро- и метеорологических постов.

Оповещение персонала проектируемого объекта о природных явлениях и получение информации о ЧС природного характера предполагается осуществлять от оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области через ведомственную систему оповещения с вовлечением соответствующих подразделений предприятия в порядке административной подчиненности.

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

Решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта

Беспрепятственная эвакуация людей с проектируемого объекта обеспечивается объемно-планировочными и конструктивными решениями с учетом существующих и проектируемых подъездных дорог и дорог, соединяющих населенные пункты.

Эвакуация обслуживающего персонала с проектируемого объекта в случае возникновения ЧС на проектируемых сооружениях осуществляется по грунтовым дорогам, проложенным вдоль линейных сооружений при их строительстве и ведущим к ближайшим асфальтированным автодорогам. В данной проектной документации 36К-169 Подъем-Михайловка-Алексеевка. Автодорога «Подъем-Михайловка-Алексеевка» проходит к западу от площадки скважин. Для эвакуации персонала с проектируемой скважины предусмотрена подъездная дорога шириной 4,5 м с щебеночным покрытием.

Для эвакуации предполагается использовать автотранспорт предприятия.

Решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий

Беспрепятственный ввод и передвижение на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий возможных аварий обеспечивается

автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям.

Инженерные коммуникации по проектируемой площадке предусматривается прокладывать подземным способом. ВЛ прокладываются на опорах. Расстояния между инженерными коммуникациями принимаются минимально допустимые в соответствии с СП 18.13330.2011 и ПУЭ.

Решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта)

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

- средства предупреждения и сигнализации о нарушениях параметров технологического процесса;
- по трассе трубопровода через 1 км, на углах поворота трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями устанавливаются опознавательные знаки;
- на углах поворота трассы трубопровода более 45° устанавливаются дополнительно два опознавательных знака: в начале и в конце кривой угла поворота;
- основное ограждение высотой не менее 2,5 м;

- дополнительное сетчатое верхнее ограждение из стальной проволки диаметром не менее 5 мм с оцинкованным покрытием, размер ячейки не более 200х55 мм;

- дополнительное нижнее ограждение из стальных сетчатых ограждений с прутками диаметром не менее 5 мм с заглублением в грунт не менее, чем на 0,3 м;

- металлическое ограждение площадок дренажных емкостей, станции управления, узлов пуска и приема СОД из стальных труб с заделкой бетоном класса В15 (в высверленном котловане ∅ 300 мм на глубину 1,7 м);

- металлическое ограждение люка и воздушника канализационной емкости из стальных труб ∅ 51х3;

- проведение систематического визуального осмотра (по графику) трассы с целью контроля состояния линейной части, арматуры и сооружений, объектов электроснабжения и КИПиА обслуживающим персоналом, а также ведомственной службой безопасности;

- наличие средств оперативной радиотелефонной связи у обслуживающего персонала и ведомственной охраны;

- обеспечение личного состава ведомственной охраны табельным оружием в соответствии с законодательством.

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

На площадках скважин устанавливаются запрещающие знаки на въезд и вход.

Проектируемые сооружения охраняются круглосуточно методом патрулирования на автомобиле сотрудниками ООО ЧОП «РН – Охрана - Самара» в количестве 3 человек. Охрана на данном объекте постоянно не находится.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ГЛАВА

сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области

Россия, 446643 Самарская область, Алексеевский район п. Авангард, ул. Советская, 11
т. (84671) 4-81-35; факс 4-81-33

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 января 2018 года № 3

«О разработке проекта планировки территории и проекта межевания»

В целях создания условий устойчивого развития территории муниципального района Алексеевский Самарской области, руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. №190-ФЗ, Уставом сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, Федеральным законом «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. №131-ФЗ,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1.Принять решение о разработке документации по планировке территории (проекта планировки территории и проекта межевания территории) для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

2.Разрешить разработку проекта планировки территории и проекта межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

3.Установить, что документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) должна быть предоставлена в Администрацию сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области в течение 3 (трех) месяцев, в том числе информация по границам объекта в электронном формате midi/mid.

4.Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

5.Контроль за выполнением настоящего Постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Авангард
муниципального района Алексеевский
Самарской области Н.А. Зотов

Газета «АВАНГАРД» «4» 30 января 2018 года

ГЛАВА

сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области

Россия, 446643 Самарская область, Алексеевский район п. Авангард, ул. Советская, 11
т. (84671) 4-81-35; факс 4-81-33

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 января 2018 года № 3

«О разработке проекта планировки территории и проекта межевания»

В целях создания условий устойчивого развития территории муниципального района Алексеевский Самарской области, руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. №190-ФЗ, Уставом сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, Федеральным законом «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. №131-ФЗ,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1.Принять решение о разработке документации по планировке территории (проекта планировки территории и проекта межевания территории) для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

2.Разрешить разработку проекта планировки территории и проекта межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

3.Установить, что документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) должна быть предоставлена в Администрацию сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области в течение 3 (трех) месяцев, в том числе информация по границам объекта в электронном формате midi/mid.

4.Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

5.Контроль за выполнением настоящего Постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Авангард
муниципального района Алексеевский
Самарской области Н.А. Зотов

АДМИНИСТРАЦИЯ

сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области

Россия, 446643 Самарская область, Алексеевский район п. Авангард, ул. Советская, 11
т. (84671) 4-81-35; факс 4-81-33

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 апреля 2018 года № 17

О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

В соответствии со статьей 46 Градостроительного кодекса РФ, статьей 28 Федерального Закона РФ от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Авангард, руководствуясь Порядком организации и проведения публичных слушаний в сельском поселении Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, Администрация сельского поселения Авангард.

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести публичные слушания по проекту планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П «**Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения**», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области
2. Срок проведения публичных слушаний- 30 дней с момента официального опубликования настоящего постановления с 20.04.2018 г. по 19.05.2018 г.
3. Прием замечаний и предложений по вопросу публичных слушаний оканчивается за 3 (три) дня до окончания публичных слушаний.
4. Определить местом проведения публичных слушаний и мероприятий по информированию граждан здание Администрации сельского поселения Авангард, расположенное по адресу: Самарская область, Алексеевский район, п. Авангард, ул.Советская, д.11.
5. Назначить лицом, ответственным за организацию и проведение публичных слушаний, за ведением протокола публичных слушаний и протокола мероприятий по информированию граждан поселения по вопросу публичных слушаний заместителя Главы Администрации сельского поселения Авангард - Бундину Татьяну Петровну.
6. Информирование граждан поселения по вопросу публичных слушаний назначить на 27.04.2018 г. в период с 10.00 до 11.00.
7. Приложением к настоящему постановлению является чертеж планировки территории, в отношении которого разрабатывается документация.
8. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Авангард» и на официальном сайте Администрации сельского поселения admavangard.ru.
9. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.
10. Контроль, за выполнением настоящего Постановления оставляю за собой.

Администрация сельского поселения Авангард муниципальный район Алексеевский Самарская область

Глава сельского поселения Авангард **Зотов Н.А.**

Заключение
о результатах публичных слушаний в сельском поселение Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, по проекту планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения»

19 мая 2018 г. п. Авангард

1. Дата проведения публичных слушаний – с 20.04.2018 г по 19.05.2018 г.

2. Место проведения: Самарская область, Алексеевский район, п. Авангард, ул. Советская, д.11

3. Основание проведения публичных слушаний: Постановление Администрации сельского поселения Авангард от 06.04.2018 г. № 17 «Об организации и проведении публичных слушаний по проекту планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

4. Вопрос повестки для публичных слушаний: обсуждение проекта планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», разработанного АО «ВолгоНИИгипрозем» г. Самара.

5. Присутствующим на публичных слушаниях были заданы общие вопросы о целесообразности выполнения работ и безопасности. Высказаны типичные мнения, содержащие положительную оценку предстоящих работ.

6. Мнения, содержащие отрицательную оценку, не высказаны.

7. Публичные слушания считаются состоявшимися.

8. Проект планировки территории и проект межевания территории поддержан.

9. По результатам мнений и предложений участников публичных слушаний рекомендуется:

- утвердить проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

10. Опубликовать настоящее заключение в установленном порядке.

Глава сельского поселения Авангард Н.А. Зотов

Российская Федерация Самарская область Администрация сельского поселения Авангард муниципальный район Алексеевский

Протокол
Мероприятия по информированию жителей сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области по вопросам публичных слушаний

«27» апреля 2018 года.

Место проведения собрания: Самарская область, Алексеевский район, с. Авангард, ул. Советская, д.11.

Время начала проведения собрания: 10 часов 00 мин.

Завершено: 11 часов 00 мин.

Основание проведения публичных слушаний: постановление Администрации сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский от 06.04.2018 г. №17 «О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории для строительства объекта АО «Самарансфтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, опубликованное в газете «Авангард» от 10.04.2018 г. №9(167).

Вопрос, вынесенный на публичные слушания: рассмотрение проекта планировки территории для строительства объекта ОА «Самаранефтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области,.

Общее количество присутствующих на мероприятии 5 человек.

В ходе проведения мероприятия по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний были заслушаны следующие доклады и выступления:

1. Зотова Николая Александровича, главы сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, который разъяснил, что им была выполнена проверка проекта планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области. При проверке было установлено, что вся документация подготовлена в соответствии с требованием статьи 42 и 43 Градостроительного кодекса РФ.

   Подготовка документации по планировке территории осуществлялась на основании схемы территориального планирования муниципального района Алексеевский Самарской области и выполнена в соответствии с требованиями технических регламентов, нормативов градостроительного проектирования, градостроительных регламентов с учетом границ зон с особыми условиями использования территории.
2. Дружинина Юлия Александровна, кадастровый инженер АО «ВолгоНИИгипрозем», пояснила, что проект планировки территории и проект межевания территории подготовлен в целях установления границ земельных

участков, на которых планируется проектирование и строительство объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения» муниципального района Алексеевский Самарской области, в границах сельского поселения Авангард и вся документация по планировке территории осуществляется в целях устойчивого развития территории и развития нефтедобывающей программы. АО «Самаранефтегаз» имеет лицензию на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа.

3. Бундина Татьяна Петровна, заместитель главы Администрации сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области, рассказала о том, что публичные слушанья проводятся в связи с изменениями, внесенными в Градостроительный кодекс, в целях соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности и для выражения мнения всеми заинтересованными лицами. Для строительства линсйных объектов необходимо подготовить проект планировки территории и проект межевания территории.
Участниками мероприятия по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний высказаны следующие мнения, замечания и предложения:

№	Сведения о лице, выразившим свое мнение по вопросам публичных слушаний	Содержание мнения, предложения или замечания
1	Фурсова Наталья Александровна	С проектом планировки территории согласен
2	Реутова Ирина Викторовна	Положительно оцениваю, вынесенный на публичные слушания проект планировки территории
3	Лопатин Александр Николаевич	С проектом планировки территории согласен

Лицо, ответственное за проведение протокола
– заместитель главы Администрации
сельского поселения Авангард
муниципального района Алексеевский
Самарской области
Бундина Татьяна Петровна _____(подпись)

Председательствующий на мероприятии
– Глава сельского поселения Авангард
муниципального района Алексеевский
Самарской области
Зотов Николай Александрович _____(подпись)

ПРОТОКОЛ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ
В СФЕРЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1) Дата проведения публичных слушаний с "20" апреля 2018 г. по "19" мая 2018 г.

2) Место проведения публичных слушаний: Самарская область, Алексеевский район, п. Авангард, ул. Советская, 11.

3) Вопрос, выносимый на публичные слушания:

1. Проект планировки территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4997П«Сбор нефти и газа со скважины №1104 Кулешовского месторождения», расположенного в границах сельского поселения Авангард муниципального района Алексеевский Самарской области.

4) Заявитель – АО «Самаранефтегаз»

5) В протокол включены следующие письменные предложения и замечания от участников публичных слушаний:

Дата и время внесения данных, порядковый номер	Информация о мнениях и предложениях, внесенных по вопросам публичных слушаний	Данные о документе, удостоверяющем личность жителя, выразившего свое мнение по вопросам, вынесенным на публичные слушания (ФИО, адрес, данные паспорта)
1. 14.05.2018 11[00]	Обеспечить экологическую и промышленную безопасность при проектировании, строительстве и эксплуатации объекта	Банова Ирина Алексеевна п. Авангард, ул. Придорожная, 4/2 Банк
2. 14.05.2018 11[20]	Рекомендовать АО «Самаранефтегаз» выполнить следующие мероприятия: - строго соблюдать экологические нормы и требования; - соблюдать технику безопасности на объекте строительства; - проводить строительные работы не мешая полевым работам; Максимально быстро освобождать места строительства от временных отходов; - не допускать захламления, загрязнения и порчи прилегающих земель; Запроектировать мероприятия, исключающие возможность вредного воздействия на окружающую среду; Предусмотреть проектом снятие плодородного слоя на глубину фактического залегания и его складирование с последующим восстановлением; - учесть в сметно-финансовом расчете затраты на возмещение убытков и затраты на выполнение работ по рекультивации земель	Воротникова Елена Александровна п. Авангард, ул. Черемушки, д. 1 кв. 12
3. 15.05.2018 10[20]	Не имею возражений	Васильченко Вера Васильевна п. Авангард, ул. Луговая, 4

4. 15.05.2018 10 30	Не имею возражений	Яковлев Николай Васильевич п. Авангард, ул. Черемушная 8/3
5 15.05.2018 10 35	Не имею возражений	Никонова Наталья Викторовна п. Авангард, ул. Первомайская, 28/2

Номер страницы протокола публичных слушаний: 2

Подпись лица, ответственного за ведение протокола:

Заместитель главы Администрации _____ Т.П.Бундина.

Администрация сельского поселения Авангард