



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Утверждена
постановлением администрации
Сорочинского муниципального округа
Оренбургской области
от «___» _____ 202_г. № _____

Заказчик: АО «Оренбургнефть»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(проект планировки территории и проект межевания территории)
для размещения линейного объекта АО «Оренбургнефть»:
10352П Обустройство скважины №2013 Родинского месторождения
в границах Сорочинского муниципального округа Оренбургской области

Проект планировки территории. Основная часть

10352П-ПП-077.000.000-ПЗУ-01

Раздел 1 Проект планировки территории. Графическая часть.

Раздел 2 Положение о размещении линейных объектов.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(проект планировки территории и проект межевания территории)
для размещения линейного объекта АО «Оренбургнефть»:
10352П Обустройство скважины №2013 Родинского месторождения
в границах Сорочинского муниципального округа Оренбургской области

Проект планировки территории. Основная часть

10352П-ПП-077.000.000-ПЗУ-01

Раздел 1 Проект планировки территории. Графическая часть.

Раздел 2 Положение о размещении линейных объектов.

Главный инженер

Начальник управления
землеустроительных работ



Д.В. Кашаев

М.А. Чубенко

Список исполнителей

В разработке документации по планировке территории принимали участие специалисты:

Отдел землеустроительных работ в г. Бузулук

Группа землеустроительных работ в г. Оренбург (№122.02):

Начальник отдела

В.Б. Явкина

Ведущий инженер

А.А. Стрелкова

Состав документации по планировке территории

№ тома	Обозначение	Наименование
Проект планировки территории		
Том 1	10352П-ПП-077.000.000-ПЗУ-01	Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть
		Раздел 2. Положение о размещении линейного объекта
Том 2	10352П-ПП-077.000.000-ПЗУ-02	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка
		Приложения
Проект межевания территории		
Том 3	10352П-ПП-077.000.000-ПЗУ-03	Раздел 5. Проект межевания территории. Графическая часть.
		Раздел 6. Проект межевания территории. Текстовая часть
		Раздел 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.
		Раздел 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.

Rev. RC01

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.						10352П-ПП-077.000.000-ПЗУ-01		
	Изм.	Копуч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
	Нач. отдела	Явкина			01.25	Проект планировки территории. Основная часть		
						Стадия	Лист	Листов
						П		1
						 САМАРАНИПНЕФТЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ		

Содержание

1 Проект планировки территории. Графическая часть	4
2 Положение о размещении линейных объектов	5
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	5
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	10
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	11
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	12
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	12
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	13
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	14
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	15
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	17

Исходно-разрешительная документация

Подготовка документации по планировке территории линейного объекта АО «Оренбургнефть»: 10352П «Обустройство скважины №2013 Родинского месторождения» осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, установления границ земельных участков и зон планируемого размещения объектов капитального строительства.

Проект планировки территории подготовлен в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

Градостроительным кодексом Российской Федерации;

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»;

Постановлением Правительства РФ №575 от 02.04.2022г. «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешения на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию».

Постановление Правительства Оренбургской области №473-пп от 26.05.2022г. «Об особенностях осуществления градостроительной деятельности в Оренбургской области в 2022 году»

Постановление Правительства Оренбургской области №398-пп от 25.04.2023г. «О внесении изменений в постановление Правительства Оренбургской области от 26 мая 2022г. №473-п».

Законом Оренбургской области от 16.03.2007г. №1037/233-IV-ОЗ «О градостроительной деятельности на территории Оренбургской области»;

Правилами землепользования и застройки Сорочинского муниципального округа Оренбургской области;

Генеральным планом Сорочинского муниципального округа Оренбургской области.

С использованием следующих материалов:

Документов землеустройства, сведений единого государственного реестра недвижимости.

Материалы инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть» в 2024 г.

10352П-П-077.000.000-ИГДИ-01 Том 1.1 - Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации;

10352П-П-077.000.000-ИГДИ-02 Том 1.2 - Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации;

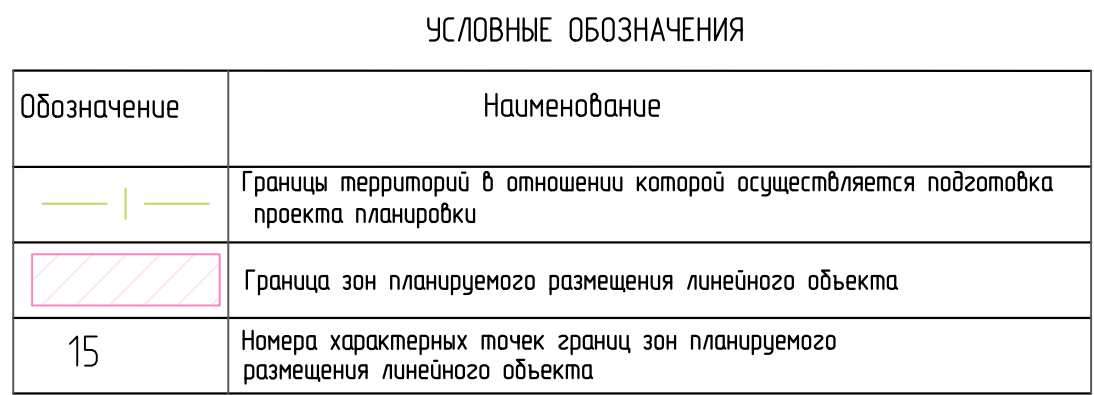
10352П-П-077.000.000-ИГИ-01 Том 2 - Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации;

10352П-П-077.000.000-ИЭИ-01 Том 3 - Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации;

10352П-П-077.000.000-ИГМИ-01Том 4 - Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации.

1 Проект планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование документа в составе графической части	Количество листов	Примечание
1	Чертеж красных линий	-	Не требуется <i>В соответствии с Федеральным законом от 02.08.2019 №283-ФЗ красные линии устанавливаются для территорий общего пользования, красные линии в данном объекте не устанавливаются, так как отсутствуют территории общего пользования</i>
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	1	—
3	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	—	Не требуется <i>Проектом не предусматривается реконструкция объектов в связи с изменением их местоположения</i>



1. Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены на внешнем зренищем максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта.
2. Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории для скважин принимается 300 м, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

2 Положение о размещении линейных объектов

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Проектом «Обустройство скважины №2013 Родинского месторождения» согласно, технических требований и задания на проектирование предусматривается выделение этапов строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ:

1. Проектируемый технологический проезд к скважине № 2013:

- строительство автодороги в направлении к скважине №2013 с учетом перспективы развития месторождения, протяженностью 194,2 м, с устройством разворотной площадки к КТП 15х15 м, продольный уклон разворотной площадки составляет 2‰, тип покрытия - ПГС марки С1, укрепленной портландцементом М-400 в количестве 4%;

- строительство примыкания на скважину №2013, протяженностью 98,3м.

2. Обустройство устья скважины № 2013 (обустройство устья, выкидная линия до точки врезки в выкидной трубопровод «скв. №30 – АГЗУ-14»):

- подключение выкидного трубопровода диаметром 89 мм толщиной стенки 8 мм к фонтанной арматуре добывающей скважины № 2013;

- прокладка выкидного трубопровода диаметром 89 мм толщиной стенки 8 мм от добывающей скважины № 2013 до точки врезки в существующий выкидной трубопровод «скв. №30 - АГЗУ-14». Протяженность проектируемого выкидного трубопровода L=289,3 м;

- строительство узла переключения потоков DN 80 мм PN 4,0 МПа на выкидном трубопроводе от скважины № 2013 до точки врезки в существующий выкидной трубопровод «скв. № 30 - АГЗУ-14»;

- размещение станции управления, шкафов КИПиА, АПС, радиомачты;

- подключение потребителей площадки скважины №2013 к однострансформаторной подстанции «киоскового» типа с масляным трансформатором 630 кВА (КТПК 250кВА, 5649П, решениями данного проекта замененной на КТПК большей мощности (630 кВА));

- монтаж и строительство систем заземления и молниезащиты проектируемых сооружений;

- строительство емкости канализационной производственно-дождевых стоков объемом 5 м³;

- монтаж самотечной сети производственно-дождевой канализации;

- монтаж системы ЭХЗ;

- прокладка кабельных линий.

3. Выкидная линия от точки врезки в выкидной трубопровод «скв. № 30 до АГЗУ-14» до АГЗУ-14 (выкидная линия, МКПУ/МКПР):

- прокладка проектируемого выкидного трубопровода от узла переключения потоков в точке врезки в существующий выкидной трубопровод «скв. №30 - АГЗУ-14»;

- подключение выкидного трубопровода от скважины № 2013 к существующей АГЗУ-14 Родинского месторождения;

- установка камеры пуска очистного устройства МКПУ ОУ в районе устья скважины № 2013 на проектируемом выкидном трубопроводе со сбором дренажа в проектируемую дренажную емкость ЕД-1 (V=1,5 м³);

- строительство дренажного трубопровода от площадки камеры пуска очистных устройств МКПУ ОУ до площадки дренажной емкости ЕП-1;

- установка камеры приема очистного устройства МКПР ОУ в районе АГЗУ-14 (сущ.) на проектируемом выкидном трубопроводе со сбором дренажа в проектируемую дренажную емкость ЕД-2 (V=1,5 м³);

- строительство дренажного трубопровода от площадки камеры приема очистных устройств МКПР ОУ до площадки дренажной емкости ЕП-2.

- монтаж и строительство систем заземления и молниезащиты проектируемых сооружений;

- монтаж системы ЭХЗ.

Скважина № 2013

Площадка скв. № 2013, включая камеру пуска МКПУ, КТП расположена на пахотных, спланированных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сарабкино. На площадке имеются подземные и наземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке частично спланирован, с перепадом высот от 183,48 м до 186,58 м.

За пределами обвалования отвод поверхностных вод предусмотрен по естественному рельефу в сторону понижения за границы территории освоения.

В связи с отсутствием источника загрязнения внутри обвалования обустраиваемой скважины, отвод поверхностных (дождевых) вод предусмотрен открытый по спланированному рельефу в сторону амбара дождевых стоков по уклону не более 50 ‰ – для глинистых грунтов согласно п. 5.50 СП 18.13330.2019. Конструкция амбара имеет гидроизоляцию из геомембраны ПЭВП (HDPE) ГОСТ Р 56586-2015 (полиэтилен высокой плотности с добавками сажи, антиокислителей и стабилизаторов) в виде цельного полотна шириной 5,0 м, уложенного в 2 сл. по выравнивающему слою из жесткой цементно-песчаной смеси.

В соответствии с п.6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019, ч.2 ст.46 №7-ФЗ от 10.01.2013_производственно-дождевые сточные воды с территории приустьевой площадки скважины отводятся через дождеприёмник по самотечной сети с уклоном не менее 0,02 ‰ в подземный железобетонный колодец, объемом 5 м³, оборудованный гидрозатвором высотой не менее 0,25 м, воздушником с огнепреградителем для последующего вывоза на очистные сооружения. Технологическими и конструктивными решениями исключено проливание производственных стоков за границу приустьевой площадки.

Внутриплощадочные подъезды к площадкам предусмотрены с дорожным покрытием из ПГС марки С1 по ГОСТ 25607-2009, укрепленный портландцементом М-400 в количестве 4%. Поперечный уклон подъездов не превышает максимально допустимых уклонов и является не менее 5 ‰ согласно СП 34.13330.2021.

Сооружения площадок станций управления, радиомачты, шкафа КИПиА и АПС

За пределами обвалования планировка выборочная под отдельные сооружения по наружным границам отмоств. Отвод поверхностных вод предусмотрен по естественному рельефу в сторону понижения за границы территории освоения. Насыпной грунт откосов по периметру отмоств укрепить многолетними травами.

Площадка УЗА

Проектируемый УЗА и точка врезки в существующий выкидной нефтепровод «скв. №30 – АГЗУ-14» расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сарабкино. На площадке имеются подземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный, с перепадом высот от 186,13 м до 187,57 м.

Площадка точки подключения выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 2013 до сущ. АГЗУ-14

Площадка точки подключения выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 2013 до сущ. АГЗУ-14 расположена на пастбищных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сарабкино. На площадке имеются подземные и наземные инженерные коммуникации. Рельеф на площадке спокойный, с перепадом высот от 235,02 м до 242,09 м.

Площадка МКПР

Площадка МКПР расположена на пастбищных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сарабкино. На площадке подземные и наземные инженерные коммуникации отсутствуют. Рельеф на площадке спокойный, с перепадом высот от 222,00 м до 228,94 м.

Трубопровод

Трасса выкидного трубопровода от проектируемого УЗА до сущ. АГЗУ-14. протяженностью **2637,3 м** следует преимущественно в северном, восточном, западном направлении по пастбищным, пахотным частично спланированным землям. Древесные насаждения отсутствуют. По трассе имеются пересечения с существующими инженерными коммуникациями. Перепад высот от 184,14 м до 240,77 м.

Трасса выкидного трубопровода от проектируемой скважины №2013 до точки врезки в существующий выкидной трубопровод «скв. №30 – АГЗУ-14» протяженностью **289,3 м** следует преимущественно в восточном, северном направлении по пахотным, частично спланированным землям. Древесные насаждения отсутствуют. По трассе пересечение с надземными инженерными коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 184,55 м до 188,01 м.

В соответствии с исходными данными на проектирование, предусмотрено строительство выкидного трубопровода от скважины № 2013 диаметром 89 мм толщиной стенки 8 мм до точки врезки в существующий выкидного трубопровод «скв. №30 - АГЗУ-14» с установкой узла переключения потоков DN80, PN4,0 МПа. 2 этап строительства.

Врезку в существующий выкидной трубопровод «скв. №30 - АГЗУ-14» выполнить подземно через тройник штампованный с решеткой.

Выкидной трубопровод при подключении к фонтанной арматуре запроектирован надземном исполнении на корпусных хомутовых опорах. Крепление к трубопроводу выполняется через электроизолирующую прокладку, которая входит в комплект поставки опоры.

Для защиты от почвенной коррозии предусмотрено применение средств электрохимзащиты. Электрохимзащита проектируемого трубопровода, приведена в тразделе 10352П-П-077.000.000-ИЛО6-05.

Повороты проектируемого трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены:

- упругим изгибом;
- отводами 1,5 DN.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 и настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемых скважин, принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция нефтяной скважины под давлением, развиваемым глубинным насосом по выкидному трубопроводу идет до точки врезки выкидного трубопровода «скв. № 30 - АГЗУ-14» Родинского месторождения, через узел переключения потоков.

Далее, нефтегазовая смесь совместно с продукцией скважины № 30, подключенной к АГЗУ-14 (сущ.) данного участка месторождения, по нефтегазосборному трубопроводу направляется на УПСВ «Родинская».

Подключение скважины № 2013 Родинского месторождения необходимо выполнить к свободному штуцеру АГЗУ-14 (сущ.), согласно схеме технологической принципиальной.

Проектируемые трубопроводы проложены подземно, надземные участки предусмотрены при подключении проектируемого трубопровода к фонтанной арматуре, к существующей АГЗУ-14 и на узле переключения потоков.

Выкидной трубопровод, проложенный в пределах площадки АГЗУ, запроектирован над землей на корпусных хомутовых опорах КХ согласно Методическим указаниям Компании «Единые технические требования».

Технологический проезд

Технологический проезд к скв.2013 протяженностью **284,8 м** следует в юго-восточном направлении по пахотным, спланированным землям. Древесные насаждения отсутствуют. По трассе пересечений с подземными и надземными инженерными коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 183,25 м до 184,54м.

Запроектировано строительство:

- автодороги в направлении к скважине №2013 с учетом перспективы развития месторождения, протяженностью 194,2 м, с устройством разворотной площадки к КТП 15х15 м, продольный уклон разворотной площадки составляет 2‰, тип покрытия - ПГС марки С1, укрепленной портландцементом М-400 в количестве 4%;

- примыкания на скважину №2013, протяженностью 98,3м.

Проектируемые автодороги приняты IVн категории с шириной дороги по верхним бровкам – 5,5 м в соответствии с СП 37.13330.2012, согласно выданных ТУ.

Начало трассы находится в точке примыкания к ранее запроектированной внутривозвратной дороге к скважине №30, IVн категории с гравийным покрытием. Данная дорога предназначена для промышленного транспорта (не общего пользования).

Примыкания предусмотрены по серии 503-0-51-89 «Пересечения и примыкания автомобильных дорог в одном уровне». Радиус кривых при сопряжении дорог в месте примыкания принят 15 м по кромке проезжей части.

Выбор местоположения дорог в плане определен технологической схемой развития месторождения с учетом расположения в наиболее благоприятных инженерно-геологических и гидрологических условиях. Второстепенные дороги проектом не предусмотрены.

Основных технико-экономических показателей проектируемой автомобильной дороги (в соответствии с требованиями СП37.13330.2012).

№ п/п	Наименование	Изм.	СП37.13330.2012	а/д в направлении к скв.2013	примыкание на скв.2013
1	2	3	4	5	6
1.	Вид строительства			Новое строительство	
2.	Категория дороги (участка)			IVн	
3.	Классификация по месту расположения			межплощадочная	

№ п/п	Наименование	Изм.	СП37.13330.2012	а/д в направлении к скв.2013	примыкание на скв.2013
1	2	3	4	5	6
4.	Строительная длина	м		194,2	98,3
5.	Расчетная скорость движения	км/ч		30	
6.	Расчетная интенсивность движения	ед./сут.		менее 30 авт /сут	
7.	Ширина проезжей части	м	3,5	3,5	
8.	Ширина обочины	м	2х1,0	2х1,0	
9.	Ширина расчетного автомобиля	м	До 2,5м	До 2,5м	
10.	Минимальный радиус кривых в плане	м	50	-	-
11.	Максимальный продольный уклон	%	100	9	5
12.	Минимальный радиус вертикальных кривых: - выпуклых - вогнутых	м	650 800	- -	- -
13.	Тип дорожной одежды и вид покрытия			Тип «А» - переходный для дорог IVн: ПГС марки С1, укрепленной портландцементом М-400 в количестве 4%	
14.	Нормативные нагрузки	кН	115	115	

Ведомость пересечений с естественными и искусственными преградами

№	Положение оси пересекаемого сооружения по трассе, ПК	Название преграды	Метод перехода	Футляр	Установка УЗА	Лист перехода
Трасса проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 2013 до точки врезки в существующий выкидной трубопровод «скв. №30 - АГЗУ-14» Родинского месторождения – нет пересечений						
Трасса проектируемого выкидного трубопровода от узла переключения потоков в точке врезки в существующий выкидной трубопровод «скв. №30 - АГЗУ-14» до АГЗУ-14						
1.	ПК14+00,7–ПК14+24,7	Автомобильная дорога (5649П)	Открытым (траншейным) способом	Ø325х10 L3 = 24,00 м	–	10352П-П-077.000.000-ТКР-01-Г-009
2.	ПК19+59,0 – ПК19+73,0	Полевая дорога	Открытым (траншейным) способом	Ø325х10 L2 = 14,00 м	–	10352П-П-077.000.000-ТКР-01-Г-009
3.	ПК20+98,7–ПК21+12,7	Полевая дорога	Открытым (траншейным) способом	Ø325х10 L1 = 14,00 м	–	10352П-П-077.000.000-ТКР-01-Г-009

Переход проектируемого трубопровода через автомобильную дорогу (5649П) и полевые дороги, выполнить открытым (траншейным) способом. Переходы предусматриваются в защитном футляре из стальных труб.

В соответствии с ГОСТ 55990-2014 (изм.1) пункту 10.3.6 концы футляра при прокладке трубопровода устанавливаемые на участках переходов нефтепроводов, нефтегазопроводов, конденсатопроводов и трубопроводов систем заводнения через автомобильные дороги III, IV, V, III-в, IV-в, III-к, IV-к, III-н, IV-н категорий выводиться на расстояние на 5 м от бровки земляного полотна.

При пересечении проектируемого выкидного трубопровода с автомобильными дорогами, трубопровод проложить в защитном футляре диаметром 325 мм и толщиной 10 мм. Согласно п. 10.3.6 ГОСТ Р 55990-2014 (изм.1) диаметр футляра должен быть больше номинального диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм, толщину стенки стального футляра следует принимать не менее $1/70 DN$, но не менее 10 мм. Проектом предусмотрен футляры из стали классом прочности K48 с заводским двухслойным наружным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

Электрохимзащита

Проектной документацией предусматривается электрохимзащита от почвенной коррозии внешней поверхности выкидного трубопровода от скважины №2013 до т.вр. в трубопровод «Скважина №30 - АГЗУ-14» Родинского месторождения, диаметром 89 мм и толщиной стенки 8 мм, протяженностью линейной части трубопровода 289,3 м (2 этап), а также внешней поверхности выкидного трубопровода от узла переключения потоков (т.вр. в трубопровод «скважина №30 - АГЗУ-14») до АГЗУ-14 Родинского месторождения, диаметром 89 мм и толщиной стенки 8 мм, протяженностью линейной части трубопровода 2637,3 м (3 этап).

Установка изолирующего фланцевого соединения предусмотрена в начале и в конце трубопровода для повышения эффективности проектируемой системы ЭХЗ и исключения токов утечки через устройства заземления ИУ (см.10352П-П-077.000.000-ТКР-01).

Для защиты проектируемых стальных подземных трубопроводов от коррозии, наряду с изоляционным покрытием, предусматривается сплошная катодная поляризация с помощью существующей станции катодной защиты СКЗ мощностью 4,8 кВт, установленной в районе площадки АГЗУ-14.

Подключение СКЗ к трубопроводу выполняется: от СКЗ до панели СКИП кабелем - ВБШв 1х35 и далее, от клеммной панели СКИП до точки дренажа (место присоединения кабеля к трубопроводу) кабелем ВБШв 2х35.

Подключение выкидного трубопровода скважина № 2013 – АГЗУ-14 выполняется через блок диодно-резисторный типа БДРМ.

Кабели электрохимзащиты прокладываются в траншее на глубине 0,7 м, в местах пересечений с подземными коммуникациями в жестких гофрированных трубах диаметром 125 мм.

Для контроля за эффективностью действия электрохимзащиты на защищаемом трубопроводе устанавливаются контрольно-измерительные пункты КИП типа СКИП с постоянно действующими неполяризуемыми электродами сравнения типа ЭНЕС-1 и блоками пластин-индикаторов скорости коррозии БПИ-2 не далее, чем через каждые 0,5 км, при пересечении с подземными коммуникациями. Подключения выводов от трубопроводов к клеммным панелям КИП выполняются кабелем ВБШв 2х6, от ЭНЕС-1 – проводником, поставляемым комплектно.

Электрохимическая защита защитных футляров (кожухов) проектируемого трубопровода, установленных на переходе через коммуникации выполняется отдельно от трубопровода, путем подключения к ним установки протекторной защиты (УПЗ).

Протекторы УПЗ на защитном футляре устанавливаются вертикально в скважину диаметром 350 мм, пробуренную на расстоянии не далее 0.1 длины кожуха от поверхности защищаемого кожуха и не ближе 3.0 м от смежных коммуникаций.

Для эффективной работы УПЗ протекторы устанавливаются на глубину ниже 1,0 м от глубины промерзания грунта. Глубина сезонного промерзания в районе работ для глинистых грунтов – 1,43 м.

От каждого протектора выводится кабель ВБШв 2х6 и подключается на клемму в контрольно-измерительном пункте. Соединение кабеля ВБШв 2х6 со стальным сердечником протектора выполняется горячей пайкой с последующей изоляцией места соединения изоляционным материалом.

Присоединения дренажного кабеля протекторной защиты к трубопроводу производятся термитной сваркой, которая обеспечивает механическую прочность и электрическую неразрывность. Сварка производится при помощи тигель-формы.

Для защиты от коррозии внешней поверхности защитного кожуха проектом предусматривается подключение кожуха к протекторной установке. Согласно таблице МУК и ПДТПК по ЭХЗ № П4-06 ПДТП-0059 критерии выбора схем ЭХЗ кожухов(футляров), для защиты от коррозии внешней поверхности защитных кожуха ПК14+0,30 – ПК14+24,30, ПК19+55,20 – ПК19+69,20 и ПК20+98,50 – ПК21+12,50 проектом предусматривается подключение кожуха к одной протекторной установке с двумя проекторами марки ПМ10-У (один резервный).

2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Сорочинского городского округа Оренбургской области.

Ближайшие населенные пункты:

- с. Сарабкино расположено к юго-востоку от скв №2013 в 1,1 км;
- с. Чесноковка расположено в 5,3 км юго-восточнее от скважины №2013;
- с. Покровка расположено в 6,8 км северо-восточнее от скважины №2013.

Дорожная сеть представлена автодорогой Сорочинск-Грачевка, подъездными дорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Местность в районе работ открытая, пересеченная балками и оврагами.

Гидрография представлена р.Чесноковка, расположенной в 932 м западнее от скв.2013, представлена р.Сухоречка, расположенной в 941 м восточнее от скв.2013.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет. Местность района работ открытая, рельеф равнинный, с уклоном до 5.841%. Высотные отметки колеблются в пределах 174.12 до 240.77 м.

Схема расположения зоны планируемого размещения линейного объекта представлена на Рисунк 2.1

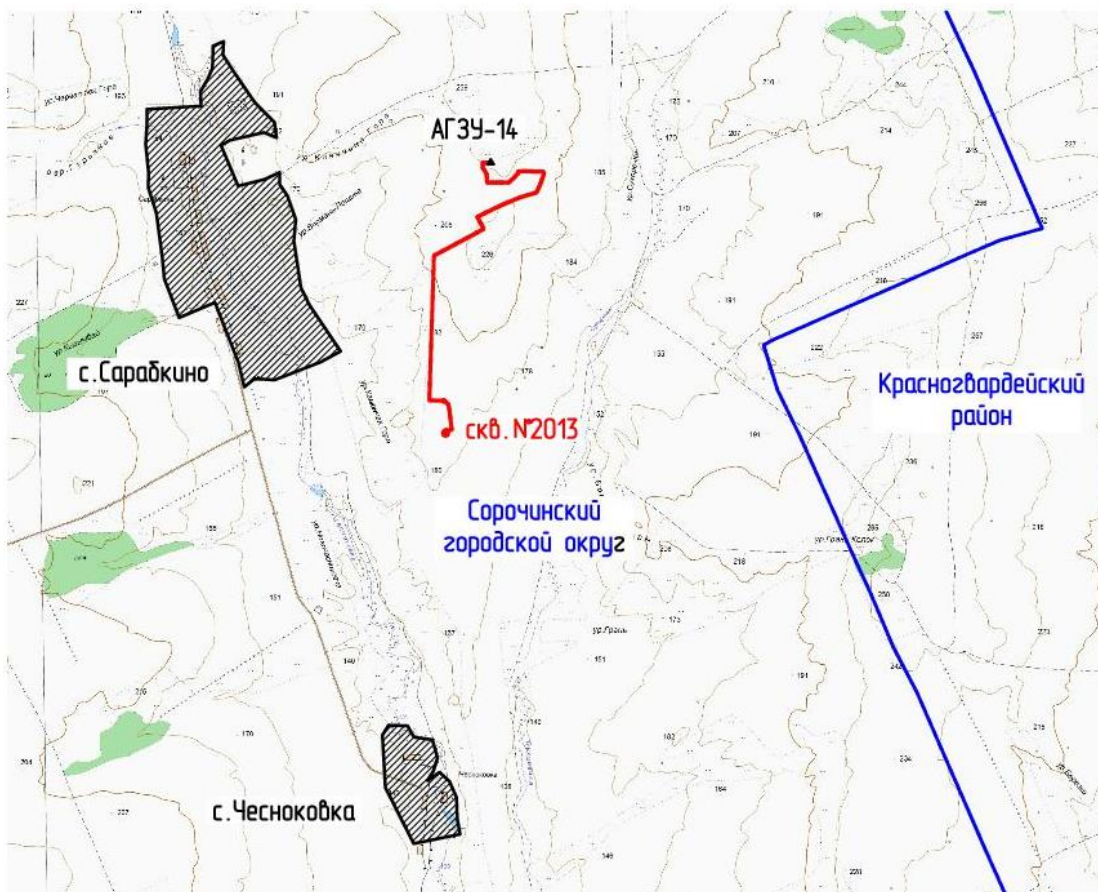


Рисунок 2.1 –

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы зон планируемого размещения сформированы по границам полосы отвода, в соответствии с параметрами объекта, планируемого к размещению.

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения приведены в Таблице 2.3

Таблица 2.1 - Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения. Система координат МСК субъект 56 зона 1

№№ пун-ктов	X	Y
1	535877,42	1368650,72
2	535897,20	1368639,90
3	535899,01	1368561,55
4	535899,92	1368522,23
5	535900,66	1368490,47
6	535899,28	1368443,42
7	535878,27	1368444,03
8	535855,95	1368422,98
9	535826,14	1368392,12
10	535826,62	1368364,14
11	535828,61	1368319,59
12	535875,89	1368319,66
13	535875,89	1368269,66
14	535868,30	1368269,64
15	535916,74	1368239,25
16	535927,48	1368239,17
17	535927,52	1368243,75
18	535929,30	1368271,74
19	535930,12	1368284,53
20	535954,06	1368283,02
21	535952,89	1368264,65
22	535951,51	1368242,90
23	535951,29	1368214,98
24	535910,12	1368215,30
25	535862,03	1368245,44
26	535804,04	1368245,71
27	535804,65	1368324,73
28	535801,97	1368401,65
29	535839,08	1368440,05
30	535869,04	1368468,31
31	535876,00	1368468,11
32	535876,65	1368490,54
33	535875,19	1368553,65
34	535874,42	1368586,79
35	535873,55	1368624,57
36	535861,31	1368620,99
37	535839,64	1368612,95
38	535784,10	1368592,33
39	535758,22	1368578,93
40	535717,87	1368451,99
41	535666,51	1368328,82
42	535593,04	1368182,31
43	535512,03	1368222,94
44	535477,67	1368154,42

45	535337,09	1367894,27
46	534864,46	1367880,94
47	534732,01	1367878,77
48	534443,22	1367872,52
49	534404,38	1367872,65
50	534390,09	1367880,96
51	534375,72	1367935,29
52	534371,04	1367934,00
53	534364,97	1367956,13
54	534369,86	1367957,42
55	534362,27	1367986,12
56	534316,30	1367998,59
57	534212,35	1368013,55
58	534201,04	1367918,14
59	534176,30	1367921,07
60	534171,06	1367876,25
61	534277,27	1367876,43
62	534277,27	1367889,35
63	534327,27	1367889,35
64	534327,27	1367870,45
65	534328,68	1367870,49
66	534331,24	1367872,03
67	534333,42	1367877,57
68	534335,95	1367879,94
69	534338,93	1367881,42
70	534344,26	1367881,73
71	534346,23	1367840,82
72	534346,55	1367832,77
73	534342,42	1367831,82
74	534340,12	1367832,28
75	534336,63	1367833,95
76	534333,80	1367836,14
77	534331,19	1367836,71
78	534323,62	1367836,65
79	534300,43	1367836,71
80	534282,40	1367836,99
81	534267,78	1367837,22
82	534254,17	1367837,44
83	534254,04	1367833,26
84	534235,54	1367832,95
85	534235,48	1367837,12
86	534226,16	1367836,67
87	534203,30	1367836,64
88	534179,36	1367836,61
89	534157,63	1367836,61
90	534134,69	1367838,04
91	534135,91	1367858,94

92	534137,01	1367871,07
93	534145,09	1367924,77
94	534114,07	1367928,45
95	534125,96	1368028,76
96	534173,23	1368023,16
97	534176,08	1368043,02
98	534321,17	1368022,14
99	534381,93	1368005,65
100	534398,86	1367941,64
101	534410,81	1367896,64
102	534443,00	1367896,52
103	534731,55	1367902,76

104	534863,93	1367904,94
105	535322,57	1367917,87
106	535456,38	1368165,51
107	535500,00	1368252,48
108	535506,47	1368252,58
109	535582,34	1368214,52
110	535644,68	1368338,83
111	535695,31	1368460,26
112	535738,36	1368595,67
113	535774,37	1368614,31
114	535808,75	1368627,07
115	535853,75	1368643,78

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом не предусматривается установление границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Правилами землепользования и застройки Сорочинского муниципального округа Оренбургской области (утвержден от 28.08.2023 № 1150-п) указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметров проектом планировки территории не предусматривается.

Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны:

Правилами землепользования и застройки Сорочинского муниципального округа Оренбургской области (утвержден от 28.08.2023 № 1150-п) указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметров проектом планировки территории не предусматривается.

Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов:

Правилами землепользования и застройки Сорочинского муниципального округа Оренбургской области (утвержден от 28.08.2023 № 1150-п) указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметров проектом планировки территории не предусматривается.

Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения:

Участок планируемых работ располагается вне границ территории исторического поселения федерального или регионального значения, в связи с этим данным проектом не устанавливаются требования к цветовому решению внешнего облика объектов, требования к строительным материалам, определяющим внешний облик объекта, требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения.

В соответствии п. 4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ, действие градостроительных регламентов определяющих предельные параметры разрешенного строительства, не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, предоставленные для добычи полезных ископаемых.

Параметры объектов капитального строительства, входящих в состав объекта 10352П «Обустройство скважины №2013 Родинского месторождения» определены с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений, рельефа местности, наиболее рационального использования земельных участков, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Проектируемый объект принадлежащими АО «Оренбургнефть».

Пересечения по трассе проектируемого трубопровода с коммуникациями сторонних организаций отсутствуют.

Мероприятия по защите инженерных коммуникаций АО «Оренбургнефть» подробно прописаны в типовых технических условиях и будут выполнены в соответствии с данными типовыми техническими условиями АО «Оренбургнефть».

Пересечения с коммуникациями АО «Оренбургнефть»

Согласно [ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»](#) пункту 9.3.9 - при взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету должно приниматься не менее 350 мм, а угол пересечения должен соответствовать требованиям пункта 8.10 - взаимные пересечения трубопроводов, а также пересечения трубопроводов с кабелями и кабельными каналами должны выполняться под углом не менее 60° независимо от способов прокладки трубопроводов, см. Приложение В тома 10352П-П-077.000.000-ТКР-01.

При взаимном пересечении трубопроводов АО «Оренбургнефть» расстояние между ними в свету должно приниматься не менее 500 мм в соответствии с типовыми техническими условиями на пересечение и параллельное прохождение в охранной зоне трубопроводов ЦЭРТ проектируемыми трубопроводами АО «Оренбургнефть», см. Приложение В пункт 1.2. тома 10352П-П-077.000.000-ТКР-01.

При пересечении траншей с действующими подземными коммуникациями разработка грунта механизированным способом разрешается на расстоянии не более 2 м от боковой стенки и не более 1 м над верхом трубы. Грунт, оставшийся после механизированной разработки, дорабатывается вручную без применения ударных инструментов и с принятием мер, исключающих возможность повреждения этих коммуникаций.

При пересечении с подземными коммуникациями приглашаются владельцы коммуникаций, которых необходимо оповестить за 3 рабочих дня до начала работ. Службами маркшейдерских работ составляется принципиальная схема разбивки согласно проектной документации. Схема передаётся представителю подрядной организации с последующим составлением акта произвольной формы на закрепление трассы за подписью сторон.

При пересечении траншей с действующими подземными коммуникациями разработка грунта механизированным способом разрешается на расстоянии не более 2 м от боковой стенки и не более 1 м над верхом трубы. Грунт, оставшийся после механизированной разработки, дорабатывается вручную без применения ударных инструментов и с принятием мер, исключающих возможность повреждения этих коммуникаций.

Разработка грунта в местах пересечения промышленного трубопровода с другими подземными коммуникациями должна производиться в соответствии со [СНиП 12-03-2001](#), [СП 45.13330.2017](#) при

наличии наряда–допуска, письменного разрешения и в присутствии представителя организации, эксплуатирующей эти подземные коммуникации (трубопроводы, линии связи, кабели и др.). Подрядчик должен заблаговременно вызвать телефонограммой на место работ представителей организаций, эксплуатирующих действующие подземные коммуникации и сооружения, а при их отсутствии – представителей организаций, согласовавших проектную документацию. Вызов представителя возлагается на подрядчика.

Прибывшим на место представителям эксплуатирующих организаций предъявляются проектная документация и вынесенные в натуру оси или габариты намеченной выемки. Совместно с ОГ на месте определяется (шурфованием или иным способом), обозначается на местности и наносится на рабочие чертежи фактическое положение действующих подземных коммуникаций и сооружений.

Представитель эксплуатирующей организации инструктирует исполнителя работ о мерах по обеспечению сохранности действующих подземных коммуникаций и сооружений и о необходимости вызова их для освидетельствования скрытых работ и на момент обратной засыпки выемок. Факт проведения инструктажа с указанием даты, места проведения работ, фамилии и должности инструктируемого фиксируется представителем эксплуатирующей организации в специальном журнале инструктажей сторонних организаций с росписью сторон.

Пересечения и сближение проектируемого трубопровода с ВЛ выполнить в соответствии «Правила устройства электроустановок» (ПУЭ).

Пересечения и сближение проектируемого трубопровода с ВЛ, принадлежащие АО «Оренбургнефть» выполняются в соответствии с типовыми техническими условиями на пересечение и параллельное прохождение в охранной зоне действующих трубопроводов ЦЭРТ проектируемой ВЛ 0,4 – 110 кВ АО «Оренбургнефть», см. Приложение Д тома 10352П-П-077.000.000-ТКР-01.

Согласно [ПУЭ](#) пункту 2.5.169 угол пересечения ВЛ 110 кВ и выше с вновь сооружаемыми подземными нефтепроводами и нефтепродуктопроводами, должен быть не менее 60°.

В соответствии с [ПУЭ](#) пунктом 2.5.170 допускается расстояния по горизонтали от заземлителя и подземной части (фундамента) опор ВЛ до трубопроводов не менее: 5 м для ВЛ до 35 кВ, 10 м для ВЛ 110 - 220 кВ.

Согласно [ПУЭ](#) пункту 2.5.105 охранная зона составляет не менее 20 м для ВЛ 110 кВ; 25 м для ВЛ 150 - 220 кВ. В месте входа и выхода проектируемого трубопровода в охранную зону существующей ВЛ предусмотреть установку информационных знаков с указанием владельцев коммуникаций и номера телефона эксплуатирующей организации.

При прокладке проектируемого трубопровода в охранной зоне ВЛ предусматривается защита трубопровода, для проезда тяжёлой автотракторной техники (для технического обслуживания и капитального ремонта пересекаемой существующей ВЛ), увеличив заглубление трубопровода (не менее 1,7 м до верха трубопровода).

Работы по выполнению в охранной зоне ВЛ необходимо производить по проекту производства работ (ППР), согласованный с владельцами пересекаемых ВЛ.

При пересечении с ЛЭП разработку траншеи производить вручную на расстоянии 5 м с каждой стороны, строительные работы производить в соответствии с требованиями [СНиП 12-03-2001](#).

Пересечения и сближение проектируемого трубопровода с кабелями, принадлежащие АО «Оренбургнефть» выполняются в соответствии с техническими условиями на пересечения вновь проектируемых коммуникаций с существующими кабельными коммуникациями КИПиА и ЛТМ на объектах АО «Оренбургнефть» от 30.12.2022г., см.

Мероприятия по защите инженерных коммуникаций подробно прописаны в технических условиях и будут выполнены в соответствии с данными техническими условиями.

Технические условия представлены в приложениях к ППТ. Материалы по обоснованию.

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно информации Инспекции государственной охраны и объектов культурного наследия Оренбургской области (от 17.05.2024 № ОКН-20240425-17627226229-3) в границах проектируемого земельного участка, непосредственно на территории планируемого строительства объекты культурного

наследия, включенные в единый государственный реестр, выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия размещаемого линейного объекта не требуется.

При этом, учитывая вероятность наличия трудно выявляемых объектов археологии, в случае обнаружения их признаков (фрагменты палеофауны, отформованные сколами камни – каменные орудия – и иные археологические артефакты), на основании п. 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», необходимо будет приостановить проведение земляных работ и известить государственный орган охраны объектов культурного наследия Оренбургской области (Министерство культуры и внешних связей Оренбургской области).

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения атмосферы выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;
- недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;
- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключающим попадание летучих компонентов в окружающую среду.

Поскольку на этапе эксплуатации проектируемый объект не является источником выбросов загрязняющих веществ, разработка мероприятий по охране атмосферного воздуха не требуется.

Согласно результатам расчета, уровни акустического воздействия на границе жилой зоны не превышают установленных санитарно-гигиенических нормативов (1,0 ПДУ), поэтому разработка мероприятий по уменьшению уровня шума не требуется.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

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

Проектные решения предусматривают выполнение следующих мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов:

- исключение сброса производственно-дождевых и хозяйственно-бытовых сточных вод в водоемы, на поверхность земли;
- антикоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования и трубопроводов;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность;
- контроль сварных соединений стальных трубопроводов;
- лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод.

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

- размещение строительной площадки, площадок временного складирования материалов и минерального грунта предусматривается за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- сбор хоз-бытовых стоков в накопительные емкости и их вывоз по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- разборка временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель после окончания строительства.

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления

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

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами в периоды строительства и эксплуатации необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства;
- накопление отходов на специально устроенных площадках отдельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживаний, переработки и др.;
- своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющим лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОПО;
- своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;
- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;
- отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;
- организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам обращения с отходами;
- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов.

Мероприятия по охране недр

Проектируемый объект не является источником воздействия на недра.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, в том числе: мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

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

- размещение строительного оборудования в пределах земельного участка, отведенного под строительство;
- движение автотранспорта и строительной техники по существующим и проектируемым дорогам;
- размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки;
- установление поддонов под емкостями с химреагентами и ГСМ;
- проведение технического и биологического этапов рекультивации земель.

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:

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

- 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.

2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

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.

Защита проектируемого объекта и обслуживающего персонала достигается организационно-техническими мероприятиями направленными, в том числе и на предотвращение возникновения аварий и их локализацию на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах, а именно:

- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов при давлении в выкидном трубопроводе от скважин выше и ниже установленных значений;
- установка на выкидном трубопроводе запорной арматуры в обвязке устья скважины;
- обвалование территории площадки скважины;
- применение на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах электрооборудования, соответствующего по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ;
- оснащение рядом расположенных объектов производственного назначения и линейных объектов первичными средствами пожаротушения;
- проектируемый выкидной трубопровод укладывается в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы на участках, сложенных слабопучинистыми грунтами;
- создание на проектируемом объекте резервов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий;
- своевременное оповещение обслуживающего персонала проектируемых скважин об авариях на выкидных трубопроводах от скважин.

Расстояния между сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм (с целью исключения эффекта «домино»):

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)».

Основными способами защиты персонала от воздействия АХОВ в условиях химического заражения являются:

- обучение персонала порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварий с АХОВ;
- контроль за содержанием в воздухе опасных веществ переносными газоанализаторами;
- обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты;
- использование индивидуальных средств защиты;

- прогнозирование зон действия поражающих факторов возможных аварий;
- своевременное оповещение обслуживающего персонала об авариях с АХОВ;
- эвакуация персонала из зоны заражения;

металлические конструкции защищены от окисляющего действия хлора нанесенным на них антикоррозионным составом.