



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Строительство ГУ на м/р Айрантақыр».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.07.2024г. вх. KZ57RYS00714720

Общие сведения

Место осуществления: месторождение «Айрантақыр», административно входящий в состав Каракиянского района Мангистауской области РК, на основании имеющейся Правительственной Лицензией на недропользование. Месторождение Айрантақыр располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями настоящего рабочего проекта «Строительство ГУ на м/р Айрантақыр» предусматривается строительство новой групповой установки на месторождении Айрантақыр. Проектируемая ГУ включает следующие объекты: Буферная емкость 80м³ – 2 ед; Газовый сепаратор ГС – 2 ед; Насос буровой НБ-125 – 3ед; Путьевой подогреватель Дренажная емкость V-16м³ с погружным насосом – 1 ед; АГЗУ «ОЗНА-Массомер» - 1 ед; Факел высокого давления – 1 ед; Узел учета нефти – 1ед; Узел учета газа – 1 ед; Установка дозирования электронасосная – 1 ед; Операторная – 1ед.

Площадка буферной емкости. Данные емкости предназначены для накопления отсепарированной нефти для последующей откачки насосами на печи подогрева нефти. Работают как последовательно, так и параллельно. Площадка газового сепаратора. Данные газосепараторы сетчатые предназначены для очистки газа от нефти, пыли и других частиц. Площадка насосов откачки нефти. Данные насосы предназначены для откачки нефти из буферных емкостей в печи подогрева, далее на существующий нефтесборный коллектор, на ЦППН м/р Жетыбай. Площадка путьевых подогревателей (печи подогрева). Данные путьевые подогреватели предназначены для подогрева нефти при откачке от буферных емкостей на существующий нефтесборный коллектор, далее на ЦППН м/р Жетыбай. Площадка дренажной емкости с погружным насосом Рабочим проектом предусмотрено проектирование дренажной емкости для слива дренажа, поступающая от насосов, путьевых подогревателей, буферных емкостей, газосепараторов, спутника АГЗУ.



Площадка УИ и блок аппаратурный АГЗУ предназначено для периодического определения по программе количества жидкости и попутного нефтяного газа, добываемых из нефтяных скважин, т.е. обеспечение автоматического замера дебита нефтяных скважин по жидкости и газу. УИ состоит из технологического и аппаратурного блока. Результаты контроля жидкости и попутного газа выдаются в аппаратурный блок. Проектом предусмотрено двух стороннее подключение 14-ти выкидных линий от добывающих скважин. Технологический блок и Блок аппаратурный в закрытом исполнении. В состав Технологического блока входят счетчик расходомеры, датчики расхода газа, влагомеры, входные и выходные коллектора, патрубки, фильтр, дренажные линии, обвязочные и байпасные трубопроводы. В состав Блока аппаратурного входят блок измерений и обработки информации, шкаф силовой, шкаф вспомогательный. Площадка факела высокого давления. Площадка предназначена для размещения факела высокого давления, в котором производится сжигание попутных газов, сбрасываемых в аварийных ситуациях. Факельная установка состоит из факельного ствола Ø150мм, Н=20000мм, укомплектован факельным оголовком, дежурными горелками, средствами контроля пламени дежурных горелок, шкафом дистанционного розжига и контроля. Территория факельной установки ограждается грунтовым обвалованием в радиусе 30 м, высотой 0,5м. Площадка узла учета нефти. Узел учета нефти предусматривает массовый расходомер OPTIMASS с байпасной линией. Основной трубопровод с расходомером и байпасная линия выполнены в надземном исполнении на опорах из стали диаметром 150мм с переходом на 200мм по обе стороны. Расходомер предназначен для учета нефти, поступающий на существующий нефтесборный коллектор, далее на ЦППН м/р Жетыбай. Площадка узла учета газа. Узел учета газа предусматривает расходомер с байпасной линией. Основной трубопровод с расходомером и байпасная линия выполнены в надземном исполнении на опорах из стали. Расходомер представляет собой прибор, который определяет расход газа, проходящего через определенное сечение потока, за единицу времени. Площадка установки дозирования электронасосной УДЭ предназначена для дозированной подачи жидких ингибиторов парафиноотложения, солеотложения, коррозии и деэмульгаторов в нефтяные скважины. Технологические трубопроводы На проектируемой ГУ предусмотрены технологические трубопроводы для обвязки проектируемых сооружений и в качестве межплощадочных трубопроводов. Технологические трубопроводы выполнены в надземном (на опорах) и подземном исполнении из стальных бесшовных горячечедеформированных труб.

Начало строительства июль 2025 года Срок строительства 11 месяцев. Ввод в эксплуатацию – 2026 год. Постутилизация – сроки постутилизации устанавливается в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ЗВ при строительстве относятся к следующим классам опасности: 1 кл. – бенз/а/пирен-0,000002 т/пер.; 2 кл. – NO₂-0,3778 т/пер., марганец и его соед. - 0,0006 т/пер, формальдегид-0,003 т/пер.; 3 кл. – NO-0,0279 т/пер, сажа-0,0895 т/, SO₂-0,1217 т/год, пыль неорг.-0,5310 т/пер, железо оксиды – 0,0052 т/период, диметилбензол-0,0987т/пер., взвешенные частицы-0,0004 т/пер, метилбензол -0,000028 т/пер., 2-Этоксизтанол-0,0002 т/пер.; 4 кл. – СО-0,8497т/пер., алканы C₁₂₋₁₉-0,0925 т/пер., ацетон-0,0002 т/пер. бензин 0,0108 т/пер; керосин – 0,1441 т/пер., уайт – спирт - 0,0797 т/пер., пыль абразивная - 0,0003 т/пер. По предварительной оценке, ориентировочное кол-во ЗВ от стац. источников при строит-ве: 1,2053 т/пер. От передвижных источников - 2,4332 т/пер. Более точное количество выбросов ЗВ в атмосферу и количество стац. источников загрязнения на период строит-х работ будет рассчитано на основании сметного раздела. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие ЗВ: 1 кл. - бенз/а/пирен - 1,56E-05 т/год, 2 кл.- бензол - 2,58 т/год, сероводород-8,9E-05 т/год, NO₂-



93,831 т/год, формальдегид-0,1893 т/год, 3 кл. - диметилбензол-0,884 т/год, метилбензол-1,548597т/год, NO -15,2476 т/год, сажа - 0,757т/год, SO₂ -5,9568 т/год, 1.2.4-триметилбензол (Псевдокумол) -0,0125т/год, Метанол-0,075 т/год; 4 кл. - алканы с12-19-74,6423т/год, СО-120,1065 т/год, Алкилбензол линейный -0,137т/год, Нафталин-0,0125 т/год, Алкилбензолсульфо- кислота-0,0125 т/год, Смесь у/в предельных С1-С5 - 536,539т/год, Смесь у/в предельных С6-С10-197,7945 т/год, метан- 2,0084 т/год, Керосин-0,03337 т/год По предварительной оценке, ориентировочное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стац. источников при эксплуатации, составит: 1052,369 т/год. Из выбрасываемых ЗВ: NO₂, SO₂, фториды неорганические, СО, углеводороды, бензол, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 2,5 тонны; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,028 тонн; • Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 5,0 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,2 тонны. Опасные отходы • Отходы ЛКМ – образуются после проведения покрасочных работ, 0,037 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0358 тонн Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться: Опасные отходы • Промасленная ветошь – образуется при ремонтных работах, проектируемый объем составляет 0,0381 тонны, • Отработанные масла – 5 тонн.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.

Питьевые нужды – 7,808 м³/период строительства, технические нужды – 7131,0 м³/период строительства, технические нужды – 522 м³/период эксплуатации.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Строительство ГУ на м/р Айрантақыр». относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При



проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

