



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: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Дополнение к Проекту разработки месторождения Айрантақыр».

Материалы поступили на рассмотрение: 26.10.2022 г. вх. KZ55RYS00303864

Общие сведения

Месторождение Айрантақыр в административном отношении находится в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено в 20 км от поселка Жетыбай и в 110 км от г. Ақтау. Эксплуатацию месторождения Айрантақыр осуществляет Производственное управление «Жетыбаймунайгаз», базирующееся в поселке Мунайшы, находящегося от месторождения в 30 км. Площадь горного отвода месторождения Айрантақыр - 1,3832 км². Территория месторождения представляет собой всхолмленное плато, полого погружающееся на юго-запад. Абсолютные отметки рельефа изменяются от плюс 80 м до 170 и более метров.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча нефти – менее 500 т/сут. Расход газа на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час, печи ПП-0,63 – 100 м³/час. Ориентировочная средняя проектная глубина бурения скважин - 2500 м. Продолжительность строительства одной скважины – 93 суток. Сжигание попутного нефтяного газа не предусмотрено.

Рассмотрено 3 варианта разработки месторождения с объемами работ по расширению действующей системы сбора скважинной продукции и вводу в эксплуатацию проектных объектов. Вариант разработки №1 предусматривает разработку месторождения на естественном режиме с вводом в эксплуатацию одной добывающей скважины. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству:

- выкидной линии (стеклопластиковый трубопровод DN 100-95 мм) с протяженностью 1,01 км;
- газопровода (стальной DN 57 мм, надземный) до устьевого подогревателя УН-0,2 МЗ протяженностью 1,01 км;
- устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед.



Вариант разработки №2 предусматривает разработку объекта на естественном режиме с дополнительным бурением 4 -х добывающих скважин на 2022-2025 гг. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству:

- выкидной линии (стеклопластиковый трубопровод DN 100-95 мм) с протяженностью 1,98 км;
- газопровода (стальной DN 57 мм, надземный) до устьевого подогревателя УН-0,2МЗ протяженностью 1,01 км;
- устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед.

Вариант разработки №3 аналогичен варианту №2, предусматривает бурение 6-ти добывающих скважин на 2022-2026 гг. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству:

- выкидной линии (стеклопластиковый трубопровод DN 100-95 мм) с протяженностью 3,16 км;
- газопровода (стальной DN 57 мм, надземный) до устьевого подогревателя УН-0,2МЗ протяженностью 1,01 км;
- устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед.

Технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки позволила рекомендовать к реализации на месторождении Айрантақыр вариант 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями. На месторождении закачка агентов для воздействия на пласт и призабойную зону не предусмотрена и организация системы ППД не предусматривается. Сжигание газа на факеле не предусмотрено. Сырой газ месторождения Айрантақыр будет использоваться на собственные технологические нужды в качестве топлива для газопотребляющего оборудования, а недостающая часть газа будет компенсироваться с месторождения Жетыбай.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2022 год, срок завершения – 2056 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве 1-ой скважины и вводе в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН -0,2МЗ общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу составит 14,4865 т/год. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 4 скважин в 2024-2025 годах и вводе в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ (2022 г.) общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу составит 53,5645 т/год. Вариант разработки №3: при строительстве 6 скважин в 2022-2026 годах и вводе в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ (2022 г.) общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу составит 79,6166 т/год. железа оксид класс опасности 3 0,00840 тонн/год калий хлорид класс опасности 4 0,00240 тонн/год оксиды марганца класс опасности 2 0,00050 тонн/год натрий гидроксид класс опасности 4 0,00001 тонн/год диоксид азота класс опасности 2 24,85710 тонн/год оксид азота класс опасности 2 4,04100 тонн/год сажа класс опасности 3 1,14780 тонн/год диоксид серы класс опасности 3 10,44180 тонн/год сероводород класс опасности 2 0,00001 тонн/год оксид углерода класс опасности 4 23,93090 тонн/год фтористый водородкл.опасн. 2 0,00040 тонн/год фториды класс опасности 2 0,00060 тонн/год метан класс опасности - 0,33340 тонн/год смесь углеводородов предельных C1-C5 класс опасности - 0,09080 тонн/год смесь углеводородов предельных C6-C10 класс опасности - 0,03450 тонн/год бенз/а/пирен класс опасности 1 0,00003 тонн/год формальдегид класс опасности 2 0,27600 тонн/год масло минеральное класс опасности - 0,00000 тонн/год углеводороды C12-C19 класс опасности 4



13,95300 тонн/год пыль неорг.20-70% SiO₂ класс опасности 3 0,38330 тонн/год пыль неорганическая

Для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд производственных объектов АО «ММГ» используется вода техническая - волжская вода, поступающая с трубопровода «КазТрансОйл» по договору, а также с ТОО «Турмыс Сервис» по договору. Месторождение Айрантакыр расположено на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м. При строительстве 1-ой скважины всего расход воды – 1089,671 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 221,886 м³/скв./год, на технологические нужды – 867,785 м³/скв./год.

Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 4 скважин в 2024-2025 годах всего расход воды – 4358,684 м³, из них: на хоз-питьевые нужды – 887,544 м³/скв./год, на технологические нужды – 4358,684 м³/скв./год.

Вариант разработки №3: при строительстве 6 скважин в 2022-2026 годах всего расход воды – 6538,026 м³, из них: на хоз-питьевые нужды – 1331,316 м³, на технологические нужды – 5206,71 м³.

Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственнобытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК.

Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м³/год на 1 установку, печей подогрева ПП-0,63 – 11,0 м³/год на 1 установку (вода технического качества). На период эксплуатации печей подогрева, устьевых подогревателей вода будет использоваться на технические нужды (заправка установок). Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.

Общее количество образующихся отходов при бурении 1-ой скважины составит 508,0789 тонн/год и при эксплуатации 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ – 0,018 т/год. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 4 скважин в 2024-2025 годах и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ (2022 г.) общее количество образующихся отходов составит 2032,3876 т/год. Вариант разработки №3: при строительстве 6 скважин в 2022-2026 годах и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ (2022 г.) общее количество образующихся отходов составит 3048,5814 т/год. Опасные отходы: буровой шлам и другие отходы бурения (буровой раствор и прочие буровые отходы, содержащие опасные вещества) образуются в процессе бурения скважины – 2994,468 т, использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 3,18 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,186 т, отработанные масла (синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 47,274 т. Неопасные отходы: огарки сварочных электродов (отходы сварки) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0054 т; металлолом (черные металлы) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 1,8 т; коммунальные отходы (смешанные коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,668 т.

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.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 115,97; химреагенты - (т/скв.) – 52,461; моторное масло (т/скв.) – 10,505; дизельное топливо (т/скв.) – 303,573.;

Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Айрантақыр допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Айрантақыр, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к Проекту разработки месторождения 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».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

