

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 Актау, 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 представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разработки месторождения Бурмаша по состоянию на 01.07.2022г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.08.2022г. Вх. KZ73RYS00276380

Общие сведения

Эксплуатацию месторождения Бурмаша ведет ЦДНГ-3 производственного управления «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз». В административном отношении находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими от месторождения населёнными пунктами являются: в 60 км к юго-западу – пос. Мунайши, где находятся железнодорожная станция Жетыбай и ПУ «ЖМГ», в 85 км к юго-востоку - г. Жанаозен и в 135 км к западу - областной центр г. Актау, где расположен офис АО «ММГ». В районе месторождения имеется сеть грунтовых дорог, которыми оно связано с автострадой Актау-Мунайшы-Жанаозен и железной дорогой Мангистау-Бейнеу. Ближайшим обустроенным месторождением является Асар (на расстоянии 10 км), куда поступает нефть с месторождения Бурмаша и далее в магистральный нефтепровод Жанаозен-Самара. Территория месторождения представляет собой обширную впадину с крутыми южным и восточным склонами и пологим западным. Склоны впадины изрезаны мелкими короткими оврагами. Рельеф слабовсхолмленный, с небольшим подъемом с запада на восток от +180 до +230 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Бурмаша составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2000 м. Продолжительность строительства одной скважины - 50 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не производится. Среднесуточные дебиты



скважин по нефти составляет 5,5 т/сут и по жидкости 42,7 т/сут. Средняя приемистость составила 155,0 м³/сут. Среднегодовая обводненность продукции составила 87%.

Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №3 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки № 1 (Базовый) на месторождении не было предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию каких-либо скважин. По варианту разработки №2 в период с 2023 г. по 2026 г. планируется ввод 4-х (скв.126, 127, 128, 129) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: ☐ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 3,70 км; ☐ устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в количестве всего 6 ед. (на 2023 год – 1 ед., на 2024 год – 1 ед., 2025 год – 2 ед., 2026 год – 2 ед.); ☐ газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2М3 протяженностью 3,15 км. По варианту разработки №3 в период с 2023 г. по 2027 г. планируется ввод 5-ти (скв.126, 127, 128, 129, 130) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуется провести работы по монтажу и строительству: ☐ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 5,42 км; ☐ устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в количестве всего 7 ед. (на 2024 год – 2 ед., на 2025 год – 2 ед., 2026 год – 2 ед., 2027 год – 1 ед.); ☐ газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2М3 протяженностью 4,60 км. На месторождении Бурмаша весь добываемый сырой газ используется на собственные нужды в качестве топлива для работы установленного газопотребляющего оборудования (печи подогрева и устьевые подогреватели), а недостающий объем газа поставляется с месторождения Асар. Сжигание сырого газа на факеле не предусмотрено.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование - 2028 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации рекомендуемого варианта разработки №3 наибольший годовой выброс ожидается в 2024-2026 гг. при реализации проектных решений по строительству 1-й скважины в год и вводу в эксплуатацию двух устьевых подогревателей УН-0,2М3. Максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2024-2026 гг. – 20,655 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год; Калий хлорид – 0,0043 т/год; Марганец и его соединения – 0,00011 т/год; натрий гидроксид – 0,0003 т/год, Азота (IV) диоксид – 7,8163 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) – 1,2702 т/год; Углерод – 0,3779; Сера диоксид – 1,22994 т/год; сероводород – 0,000029 т/год, Углерод оксид – 5,9055 т/год; Фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год; метан – 0,8174 т/год, Углеводороды предельные C1-C5 – 0,2832 т/год; Углеводороды предельные C6-C10 – 0,1035 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000106 т/год; Формальдегид – 0,0928 т/год; масло минеральное – 0,000088 т/год, Алканы C12-19 – 2,6542 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0912 т/год; Кальций карбонат – 0,0054 т/год; Кальция хлорид – 0,0007 т/год; Натрий гидрокарбонат – 0,0002 т/год.

Вид водопользования – общее. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Водопотребление в период строительства: Вариант разработки №2: на 2023 -2026 гг. – всего расход воды – 632,638 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 121,401 м³/скв./год, на технологические нужды - 511,237 м³/скв./год. Вариант разработки №3: на 2023 -2027 гг. – всего расход воды – 632,638 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 121,401 м³/скв./год, на технологические нужды - 511,237 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования - устьевых подогревателей УН-0,2М3 по варианту разработки №2 расход технической воды составит: на 2023, 2024 гг. – по 1,8 м³/год, на



2025, 2026 гг. – по 3,6 м3/год. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. По варианту разработки №3 расход технической воды составит: на 2024, 2025, 2026 гг. – по 3,6 м3/год, на 2027 г. – по 1,8 м3/год. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. 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 территории планируемых работ на месторождении Бурмаша зеленые насаждения отсутствуют.

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

Объемы строительных материалов на период строительства одной скважины: электроды (т/скв./год) - 0,1; цемент (т/скв./год)- 87,8; моторное масло (т/скв/год) – 7,301; химреагенты – 43,03 т/скв./год, дизельное топливо (т/скв./год)- 219.

Разработка месторождения Бурмаша по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду.

При проведении работ предусмотрен 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 ТО 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 отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Бурмаша по состоянию на 01.07.2022г.», относится 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

