

«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 МАҢГИСТАУСКОЙ 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 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 представлены: Намечаемая деятельность «Разработка месторождения Северное Карагие».

Материалы поступили на рассмотрение: 25.08.2022г. Вх. KZ43RYS00281964

Общие сведения

В административном отношении месторождение Северное Карагие находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайлы (35 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр Курык расположен от месторождения в 55 км. Областной центр г.Ақтау расположен в 40 км от месторождения. В морском порту г.Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Ақтау, по которому транспортируется нефть с месторождения. Площадь проекции горного отвода месторождения Северное Карагие составляет 38,12 км². Проектируемые объекты планируются на лицензионной территории, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча углеводородного сырья - предполагаемый дебит скважин: по нефти – менее 500 т/сут., по газу – менее 500,0 тыс. м³/сут. Расход газа на 1 ед. установки устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит – не более 25,0 м³/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 3900 м. Срок строительства одной скважины составит – 156 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. 1 – Базовый вариант. Дальнейшая разработка месторождения при существующем фонде и цене на нефть, экономически не целесообразна. 2 – вариант. Рекомендуемый. Разработку месторождения планируется вести на естественном режиме, с бурением и вводом в эксплуатацию 9 вертикальных добывающих скважин. Из них вводятся на I объект разработки: скважина 30 - в 2024 г., после выработанности залежи переводится на вышележащий II объект разработки (залежь нефти горизонта Т3) в 2038 г.



скважины 35 и 36 – в 2022 г., после выработанности залежи переводится на вышележащий II объект разработки (залежь нефти горизонта Т3) в 2044 г. скважина 37 в 2025 г. Общий фонд скважин I объекта разработки составит 5 единиц, из них 4 новые проектные добывающие скважины. На II объект разработки: • скважины 33 и 34 вводятся в эксплуатацию в 2023-2024 гг. • скважины 32 и 31 – в 2022-2023 гг., для эксплуатации II объекта разработки (залежь нефти горизонта Т3), также с целью для доразведки I объекта разработки (залежь нефти горизонта Т2), после выработанности залежи Т3 переводятся для эксплуатации I объекта разработки в 2051 г. • скважина 38 в 2026 г. Таким образом, фонд добывающих скважин II объекта разработки составит 12 единиц, из них 5 новых проектных добывающих скважин. 3 – вариант. Аналогичен 2 варианту. Дополнительно предусмотрены бурения и ввод 3 добывающих вертикальных скважин. На I объект разработки: • скважина 39 – в 2027 г. • скважина 30 переводится на вышележащий объект Т3 в 2038 г. • скважины 35 и 36 после выработанности залежи переводятся на вышележащий II объект (залежь нефти горизонта Т3) в 2039 г. Общий фонд скважин I объекта разработки составит 6 единиц, из них 5 новых проектных добывающих скважин. На II объект разработки: • скважина 40 – в 2026 г.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2022 год. Срок завершения – 2076 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу представлен при реализации 2 варианта, наибольший выброс ожидается при строительстве 7 скважин и вводе в эксплуатацию 11 печей УН-0,2МЗ за весь период разработки и составит - 693,2805 т/год. Общий перечень загрязняющих веществ представлен в приложении, по годам реализации разработки. В процессе реализации рекомендуемого 2 варианта разработки в атмосферу будет выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, т/год: Железо (II, III) оксиды -0,00980 т/год; Марганец и его соединения - 0,00070 т/год; Калий хлор -0,05110 т/год; Натрий гидроксид-0,00140 т/год; Азота диоксид-212,63140 т/год; Азота оксид-34,55330 т/год; Углерод - 11,64870 т/год; Сера диоксид -45,12130 т/год; Сероводород-0,00120 т/год; Углерод оксид - 233,43370 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,00070 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,00070 т/год; Метан-68,36610 т/год; Углеводороды предельные C1-C5-0,91710 т/год; Углеводороды предельные C6-C10-0,35240 т/год; Бенз/а/пирен -0,00040 т/год; Формальдегид-2,94980 т/год; Лимонная кислота-0,000001 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,00330 т/год; Алканы C12-19 -81,48110 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,57920 т/год; Кальций карбонат-0,17710 т/год; Натрий гидрокарбонат-0,00010 т/год.

Вид водопользования – общее. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Схема хоз-бытового и произв. водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

На территории предполагаемого строительства 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: Строительство: Расход материалов и сырья по 2 предлагаемому варианту разработки максимально ожидается при строительстве новых 8-ми скважин: Электроды (т/скв.)-0,600; Цемент (т/скв.) - 1897,910; Моторное масло (м3/скв.) – 272,755; Дизельное топливо(м3/скв.)- 7555,100.

Воздействие на окружающую среду при 2 рекомендуемом варианте разработки месторождения Северное Карагие допустимо принять: на период эксплуатации находится в рамках средней значимости, на период строительства - воздействие низкой значимости. Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность. Воздействие средней значимости может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.

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: Намечаемая деятельность предусматривает «Разработку месторождения Северное Карагие». 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

