

«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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Тепке»

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 пробной эксплуатации м/р Х.Узбекгалиев».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.09.2022 г. Вх. KZ77RYS00287754

Общие сведения

Место осуществления: нефтегазовое месторождение Х.Узбекгалиев. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным направлением проекта является пробная эксплуатация м/р Х.Узбекгалиев, обустройство по Варианту-1 или по Варианту-2: 2022 г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 42,3, Добыча жидкости, тыс.т - 41,2, Газосодержание, м3/т - 229,7; 2023г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 239,9, Добыча жидкости, тыс.т - 239,9, Газосодержание, м3/т - 229,7; 2024 г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 229,3, Добыча жидкости, тыс.т - 234,0, Газосодержание, м3/т - 229,7; 2025 г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 199,8, Добыча жидкости, тыс.т - 206, Газосодержание, м3/т - 229,7.

По рекомендуемому варианту разработки пробная эксплуатация месторождения Х.Узбекгалиев будет производиться в период с 2022 г. по 2025 г. Проектными решениями на месторождении планируется пробурить дополнительно 2 добывающие скважины, обустроить герметизированную лучевую однотрубную систему внутрипромыслового сбора, установить временную установку замера дебита нефти и газового фактора (УВЗДНиГФ) или пункт сбора и подготовки нефти (ПСПН) (в зависимости от варианта обустройства), построить газо-поршневую электростанцию (ГПЭС), дожимную насосную станцию (ДНС) и пункт сдачи нефти (ПСН). Во время пробной эксплуатации планируется индивидуальный сбор нефти и транспортировка до пункта сбора и подготовки нефти. За это время максимальный уровень добычи нефти ожидается в 2023 г. и составит 657,26 т/сут, при обводненности 0%, при этом планируется добыть 239,9 тыс.т жидкости и 55,1 млн.м3 нефтяного газа.



Начало-конец строительства по годам: Обустройство по Варианту-1 – 11.2022-08.2023г.; Обустройство по Варианту-2 – 11.2022-08.2023г. Начало эксплуатации по годам: На начальном этапе пробной эксплуатации – ноябрь 2022 год; Обустройство по Варианту-1 – февраль 2023 год; Обустройство по Варианту-2 – март 2023 год. Окончание эксплуатации и погребение – срок действия контракта на недропользование.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами будут являться вещества, выделяемые при СМР, бурении и креплении скважин, а также токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве скважины ТЗ-2: Железо (II, III) оксиды (274)-0.002587т/г Калий хлорид (301)-0.140616т/г Марганец и его соединения (IV) оксид/-327-0.000223т/г диНатрий карбонат (408)-0.005206т/г Азота (IV) диоксид -4-55.750220765т/г Азот (II) оксид (6)-63.543045137т/г Углерод (Сажа, Углерод черный)-583-14.320978138т/г Сера диоксид -516-17.80221т/г Сероводород (Дигидросульфид) (518)-0.035529988т/г Углерод оксид (Оксид углерода,-94.84226938т/г Угарный газ) (584)-т/г Фтористые газообразные соединения (617)-0.000182т/г Фториды неорганические плохо растворимые (615)-0.0007986т/г Пентан (450)-0.02765503т/г Метан (727*)-1.514318034т/г Изобутан (2-Метилпропан) (279)-0.0399042т/г Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)-1.5429978т/г Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)-0.355994т/г Бензол (64)-0.004195т/г Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)-0.001318т/г Метилбензол (349)-0.002635т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0.000036т/г Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)-2675404т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-2675404т/г Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)-0.00010905т/г Алканы С12-19 /в пересчете на С/(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)-23.907415т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1.8799302т/г. В С Е Г О: 279.565373 т/г.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для пылеподавления.

При строительстве скважины №ТЗ-2 составят:

- водопотребление – 7910,27 м3/пер и/или 21,262 м3/сут;
- водоотведение – 6450,043 м3/пер или 14,046 м3/сут;
- безвозвратное потребление – 1460,222 м3/пер и/или 7,217 м3/сут.

При строительстве скважины ТЗ-4 составят:

- водопотребление – 4727,78 м3/пер и/или 27,56 м3/сут;
- водоотведение – 3622,03 м3/пер или 17,25 м3/сут;
- безвозвратное потребление – 1105,74 м3/пер и/или 10,31 м3/сут.

При строительстве 4-х скважин в рамках мероприятий по дорожке составят:

- водопотребление – 18911,12 м3/пер и/или 27,56 м3/сут;
- водоотведение – 14488,12 м3/пер или 17,25 м3/сут;
- безвозвратное потребление – 4422,96 м3/пер и/или 10,31 м3/сут.

При строительстве скважины ТЗ-2, всего отходов: 957,2857 т/год, из них: опасные – 938,2075 т/год: Буровой шлам - 644,6689 т/год, Отработанный буровой раствор - 283,6125 т/год, Промасленная ветошь-0,1080 т/год, Отработанные масла-8,0538 т/год,Использованная тара - 1,7320 т/год, Отработанные люминесцентные лампы- 0,0323 т/год;неопасные – 19,0782 т/год: Металлолом - 5,0000 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,0036 т/год, Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)- 14,0746 т/год. При строительстве скважины ТЗ-4, всего отходов: 1127,2362 т/год, из них: опасные



– 1124,1555 т/год, неопасные – 3,0807 т/год. При строительстве 4-х скважин в рамках мероприятий по доразведке, всего отходов: 4508,9448 т/год, из них: опасные – 4496,622 т/год, неопасные – 12,3228 т/год.

Использование объектов растительного мира не планируется.

Использование объектов животного мир их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности не предусмотрено.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Ограниченное воздействие; - Умеренное воздействие; - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия оценивается как воздействие средней значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Проект пробной эксплуатации м/р Х.Узбекгалиев», 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

