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

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

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

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

Номер: KZ01VWF00102863
Дата: 11.07.2023

ТОО «Бейнеу-Мунайгаз»

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

На рассмотрение представлены: Индивидуальный технический проект на строительство поисково-разведочной скважины № UA-2 на структуре Уали, проектной глубиной 3450 м (±250м).

Материалы поступили на рассмотрение: 02.06.2023г. Вх. KZ06RYS00396702

Общие сведения

В административном отношении структура Уали и скважина UA-2 расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к участку строительства проектируемой скважины UA-2 является село Толеп (Бейнеуский район) расположенный на расстоянии 23 км. В орографическом отношении площадь представляет собой песчано-солончаковую равнину, разделенную чинками Устюрта и сором Кайдак. Высотная отметка устья проектной скважины UA-2 составляет 149,4 м. Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джингиля. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от –35 до +45С. Осадков выпадает мало – около 200 мм в год и распределены они почти равномерно в теплые и холодные периоды. Дорожная сеть представлена проходящей на западе – северо-западе железной дорогой Актау-Макат, участком автодороги Шетпе-Бейнеу. Развита сеть грунтовых дорог. Местное население, занимающиеся в основном скотоводством и лишь частично занятые на промыслах нефтегазового комплекса. Непосредственно к участку Бейнеу примыкают населенные пункты – ст. Сай-Утес и другие, а также разрабатываемые нефтяные месторождения Каракудук и Арыстановское. Расстояние от скважины UA-2 до месторождения Арыстановское 15км., до станции Сай-Утес 84 км. до нефтепровода «Узень-Атырау-Самара», ж/д, а/д и водовода Актау-Атырау 20 км, газопровода Бейнеу-Бозой 20 км. Расстояние до Каспийского моря около 185 км. По схеме экологического зонирования лицензионный участок Бейнеу не относится к территориям с заповедным режимом.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначение скважины - Поиск и разведка нефтяных и газовых залежей. Проектная глубина скважины – 3450 м (±250м), Проектный горизонт-Юра.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Предлагается следующая конструкция скважины: Направление ø508,0мм (20") спускается на глубину 100м. (±10) для защиты от размыва устья скважины буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и цементируется до устья. Кондуктор ø339,7мм (133/8") спускается на глубину 1150м. (±50) с целью перекрытия зоны обвалов стенок скважины, осыпи и осложнений при прохождении линзовидных залежей в низах апшерона и акчагыла в неогеновых, отложениях. Высота подъема цементного раствора до устья. Техническая колонна ø244,5мм (95/8") спускается на глубину 2450м. (±50) с целью перекрытия отложений верхнего и нижнего мела, где ожидаются поглощения бурового раствора, водопроявления и возможно обвалы стенок скважины, Высота подъема тампонажного раствора с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны должна быть не менее 100 метров. Эксплуатационная колонна ø177,8мм (7") спускается на глубину 3450м. (±250м), с целью перекрытия продуктивных пластов и проведения опробования. Высота подъема тампонажного раствора с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны должна быть не менее 100 метров. Бурильная колонна ø127мм укомплектована прочными бурильными трубами марки G-105, что позволит без риска работать на верхних пределах рекомендуемых режимов. Проектная коммерческая скорость бурения скважины – 1380м/ст. месяц. Общая продолжительность цикла строительства скважины –221,5 сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Дебит нефти 28,71 т/сут. Газовый фактор – 183,0 м3/м3. Нефть - 3531,33 тонн. Объем сжигание сырого газа составляет 646233,39 м3/газа.

Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение и крепление скважины; Испытание скважины. Этап подготовительных и строительно-монтажных работ заключается в сооружении фундаментов, монтаже бурового оборудования, строительстве привышечных сооружений, устройстве сточных желобов, бетонировании площадок. Технологические площадки под буровым оборудованием, согласно проектным данным, гидроизолируются. Площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком покрываются цементно-глинистым составом. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Бурение и крепление скважины. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Работы по испытанию скважины в колонне будут производиться с использованием того же бурового раствора по программе, предусматривающей применение стандартного оборудования, в том числе: устьевого оборудования, фонтанной арматуры, насосно-компрессорных труб, замерных устройств, контрольно-измерительных приборов.

Продолжительность цикла строительства скважины, 221,5 сутки. Начало работ запланировано III квартал 2023 год по 2024 год включительно.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве проектируемой скважины в период 2023-2024 гг. на структуре Уали составит: • на 2023 год – 16.7428240282 г/сек и 56.0402077897 т/год, на 2024 год – 5.9692611722 г/сек и 39.6338698531 т/год. Общий 95,6740776428 тонн.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00321 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000276 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 20.912543171 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 3.398299266 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1.005768278 т/год, Сера диоксид 3класс – 30.3982257264 т/год, Сероводород 2класс – 0.082745227278 т/год, Углерод оксид 4 класс – 28.391751765 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000225 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00099 т/год, Пентан (450) – 0.06061634 т/год, Метан – 0.513183095 т/год, изобутан – 0.08731931 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 2.5722706 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)- 0.37307 т/год, Бензол (64) 0.0046728 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.00146895 т/год, Метилбензол (349) 0.0029379 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000029649 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.169349801 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) – 0.0964596 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 6.68861214 т/год, взвешенные частицы 3 класс – 0.0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.020787 т /год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0.002448 т/год.

Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ составит: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 9,3225 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,3805 тонн, Буровой шлам 693,1925 тонн, Отработанный буровой раствор 600,6672 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн, Твердо-бытовые отходы 1,0975 тонн, Металлолом 2,5 тонн. Всего: 1309,3948 тонн. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джингиля. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Потребность в ГСМ при бурении всего: 706,08 тонн, в том числе дизтоплива – 590 тонн, масла - 11,78 тонн. При испытании всего - 177,29 тонн, в том числе: 31,74 тонн дизтоплива, 0,65 тонн масла. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

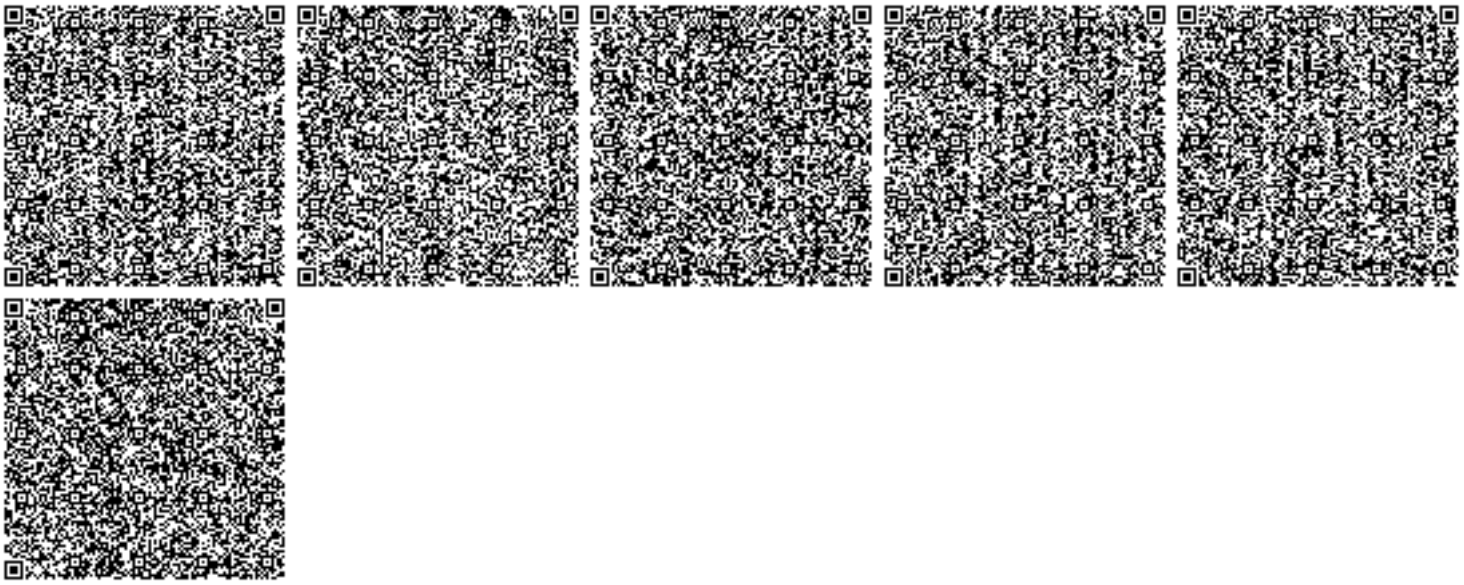
циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; - производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: Индивидуальный технический проект на строительство поисково-разведочной скважины № UA-2 на структуре Уали, проектной глубиной 3450 м (±250м).., 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».

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель департамента Тукенов Руслан Каримович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.