

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ 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 "Тасбулат Ойл Корпорэйшн"

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 «Индивидуально технический проект на строительство наклоннонаправленной эксплуатационной скважины №331 на месторождении Актас».

Материалы поступили на рассмотрение: 16.11.2022 г. Вх. KZ41RYS00312846

Общие сведения

Место осуществления: нефтегазовое месторождение Актас. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: • Строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины №331 глубиной 2550 м на месторождении Актас. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД, ВП. • Для испытания (опробования) скважины будет применена мобильная установка. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция скважин. Наклонно-направленная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную



поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется мобильная установка для испытания скважины. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Начало строительства 2023 год Срок строительства 81 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При строительстве скважины №331: Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)-0,000673т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)-0,000058т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)-35,999312т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)-5,849873т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-1,979497т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)-7,383102т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518)-0,000226т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)-28,438811т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)-0,000047т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)-0,000208т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-0,22862т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)-0,08452т/год Бензол (64)-0,001104т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)-0,000347т/год Метилбензол (349)-0,000693т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000058т/год Формальдегид (Метаналь) (609)-0,521916т/год Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)-0,000059т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)-13,039223т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)-0,252988т/год Всего - 93,78133 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы c12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды объемов потребления воды: на 1 скважину хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 358,0605 м3/период строительства, на технические нужды 1170,7605 м3/период;

Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. При бурении 1-ой скважины, основными видами отходов в процессе строительства будут являться: • Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве



скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, 565,7466 тонн; • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 910,1569 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 1,9882 тонн; • Отработанные масла 0,9472 тонн; • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,1 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,0009 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,7642 тонны; • Пищевые отходы – образуется от столовых, от приготовления и приема пищи персонала, 0,9720 тонны. При строительстве скважины, всего отходов от 1- ой скважины – 1481,7014 т/год, из них: опасные – 1478,8643 т/год, неопасные – 2,8371 т/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными.

сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет.

Операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, привозное - оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при строительстве скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой 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: «Индивидуально технический проект на строительство наклоннонаправленной эксплуатационной скважины №331 на месторождении Актас», 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

