

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО "КУЛ-БАС"

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ93RYS00248472 23.05.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

«Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Кул-Бас». По состоянию на 01.04.2022 г. на месторождении пробурены 5 скважин (КБД-02, КБД-03, КБД-06, КБД-07, КБД-08), как и было заложено проектом пробной эксплуатации. Для дальнейшего проведения пробной эксплуатации согласно Проекту в пределах площади распространения запасов нефти, оцененных по категории С1, предлагается использовать три опережающие добывающие скважины – КБД-02, КБД-06, КБД-07. Скважины КБД-03 и КБД-08 являются оценочными. В целом задачи пробной эксплуатации по подготовке месторождения к проектированию промышленной разработки в настоящее время решены не полностью. Остались не выполненными объемы задач, поставленные перед пробной эксплуатацией по исследованию месторождения. С учетом необходимости выполнения значительного объема исследовательских работ, а также для сбора информации для составления подсчета запасов нефти и газа и проекта разработки, срок продления пробной эксплуатации месторождения – 9 месяцев (до 16.10.2023 г.). В связи, с чем разработано Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Кул-Бас. Добыча нефти, жидкости и газа за период продления пробной эксплуатации подсчитаны на основании фактических данных пробуренных скважин. В рамках мероприятий по доразведке предусмотрено бурение 2 двух оценочных скважин КБД-10 и КБД-11 в 2023 году.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: В административном отношении месторождение Кул-Бас расположен в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области РК на северо-западном побережье Аральского моря. Через контрактную территорию проходят две нитки газопровода Бухара-Урал диаметром 1000 мм. Основным населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в юго-восточной части месторождения. Также малонаселенные поселки и селения, Южное, Аяккум, Айшуак, Жумагул и другие.

Сроки начала реализации Дополнения к Проекту пробной эксплуатации: 2022 год. Срок завершения: до 16.10.2023г. Период эксплуатации 2022-2023 гг. Общая площадь земельного участка для скважин КБД-02, КБД-06, КБД-07 – 13,02 га; ориентировочная отводимая площадь на строительство 2-х скважин КБД-10 и КБД-11 – 3,4 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: за



газа. Фонд скважин на конец года составит 3 единицы. За 9 месяцев 2023 г. в целом по месторождению планируется добыть 132,7 тыс.т нефти и 8,486 млн.м3 газа. Фонд скважин на конец года 3 единицы. Выработанность запасов по месторождению на 16.10.2023 года составит 11,7%. В рамках мероприятий по доразведке предусмотрено бурение 2 двух оценочных скважин КБД-10 и КБД-11 в 2023 году.

На месторождении Кул-Бас на дату составления проекта общий фонд скважин составил 3 единицы. I объект (залежь Ю-II) разрабатывает скважина КБД-02, II объект (залежь Nc-II) разрабатывает скважина КБД-06, III объект (залежь Nc-I) разрабатывает скважина КБД-07 – скважины введены в пробную эксплуатацию в 2021 году. По состоянию на 01.04.2022 г. обустроен временный парк сбора нефти (ВПСН), расположенный на площадке скважины КБД-02. Газожидкостная смесь (ГЖС) по индивидуальным выкидным линиям от скважин под скважинным давлением поступает на АГЗУ, после замера поток нефтегазовой смеси по трубопроводу поступает (при необходимости) на печь подогрева ППТ-0,2Г, где происходит подогрев продукции скважин, проходит через блок дозирования реагентов, ОГВ, и далее направляется на сепаратор нефтегазовый - НГСВ-1,6-2000, в котором происходит разделение ГЖС на фазы жидкость, газ. Отделившийся газ далее поступает на газовый сепаратор ГС1-0,6-600-1-И для предварительного снятия капельной влаги. Газ, выделившийся в газовом сепараторе, по линии шлейфа поступает на факел и, частично, в осенне-зимний период времени на печь подогрева ППТ-0,2Г.

Дегазированная нефть под давлением сепарации поступает в ОБН (отстойник для обессоливания нефти) и через насосы заполняются в РГС. Далее нефть откачивается в автоцистерны для транспортировки на нефтяной железнодорожный терминал станции Тассай. Также в 2023 году планируется бурение 2-х оценочных скважин – КБД-10 и КБД-11. Скважина КБД-10 закладывается на расстоянии 0,85 км на восток от скважины КБД-08. Проектная глубина – 2500+250 м, проектный горизонт – батский ярус. Скважина КБД-11 закладывается на расстоянии 2,64 км на юго-восток от скважины КБД-08. Проектная глубина - 2500+250м, проектный горизонт – батский ярус. Скважины будут закончены бурением в 2023 г. Целью бурения является прослеживание продуктивных горизонтов по площади и разрезу, уточнение положения водонефтяного контакта и получение необходимых данных.

Согласно мероприятию доразведке планируется в 2023 году бурение 2-х оценочных скважин (КБД-11, КБД-10). Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам.

Ориентировочное общее потребление воды согласно проекту аналогу на 1 скважину – 2 363,7092 м³ (из них на хозяйственно - бытовые нужды – 1343,83 м³ и на технические нужды 1 019,8792 м³) и соответственно – 4 727,4184 м³ на строительство 2 скважины (из них на хозяйственно-бытовые нужды – 2687,66 м³ и на технические нужды 2039,7584 м³). Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в септик, с последующим вывозом на очистные сооружения, согласно заключенному договору со сторонней организацией. Производственные сточные воды будут собираться в емкости, и вывозиться на утилизацию сторонней организацией на договорной основе. Расстояние эксплуатационных скважин КБД-06 и КБД-07 до Аральского моря 93 км. Водоохранных зон – нет, необходимость установления – отсутствует. Забор воды из водных ресурсов не предусматривается и операций, для которых планируется использование водных ресурсов, не предусматривается.

Использование растительных ресурсов и ресурсов животного мира не предусматривается.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности используются: местный природный газ, дизтопливо, ЛКМ, сварочные электроды, цемент и другие, сроки использования – 2022-2023 гг.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: основными загрязняющими веществами в атмосферу при осуществлении пробной эксплуатации будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, факельной установки, печи подогрева, резервуаров, дренажных емкостей, отстойников, ЗРА и ФС, при проведении сварочных и



атмосферу от стационарных источников на 2022 г.: 24,964895 г/сек и 342,158495 т/год, на 2023 год (до 16.10.2023 г.) – 104,180408 г/сек и 585,127225 т/год (из них от эксплуатации оборудования - 28,999829 г/сек и 329,004731 т/год и ориентировочные выбросы от строительства 2-х скважин - 75,180579 г/сек и 256,122494 т/год согласно проекту аналогу).

Сбросов загрязняющих веществ не предусмотрено. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: при строительстве 2-х скважин в 2023 году, всего образуется отходов в количестве 1618,1433 т/год, из них: опасные – 1597,6045 т/год, неопасные отходы – 20,5388 тонн. Ориентировочное количество и перечень образующихся отходов при строительстве 2-х скважин – буровой шлам – 867,326 т, ОБР-720,3108 т, промасленная ветошь – 0,0508 т, отработанные масла – 0,93996 т, использованная тара – 8,775 т, огарки сварочных электродов – 0,0019 т, коммунальные отходы – 20,5388 т, металлолом - 0,2 т. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Данная зона расположена на территории Байганинского, Шалкарского районов Актюбинской области.

На территории этих районов обитают следующие виды диких животных, являющиеся видами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и из птиц, пролетающих в весенне-осенний период - утка, гусь, лысуха, а также виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. Также встречается Устюртская популяция сайгаков, охота на которых запрещена в Республике Казахстан. В весенне-осенний период во время перелета птиц над этими территориями пролетают лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка, летящие в направлении Аральского моря. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Кул-Бас» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). По результатам измерения уровень шума не превышали допустимые нормы. - Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождений 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); продолжительное воздействие (до 3-х лет). Таким образом, интегральная оценка воздействия поисковых работ 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: для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для



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.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

