

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 «Sunrise Energy Kazakhstan»

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: № KZ23RYS00198225 от 23.12.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Проекта разработки месторождения Шоба». В Проекте рассмотрены 3 варианта, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант разработки месторождения на рентабельный период. Проектный период разработки предусматриваются – 2022-2046 годы.

Месторождение Шоба в географическом отношении расположено в западной части контрактной территории Жаркамыс Западный-1 Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области РК. На одну скважину, согласно СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» - 0,36 га, срок использования земельных участков - 1 сентября 2028 года.

Проектируемая зона расположена в Байганинском районе Актюбинской области. Согласно информации РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, координаты месторождения Шоба расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории Байганинского района из видов диких животных, являющихся охотничьими видами встречаются: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и виды птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. Однако сообщаем, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных и растениях, занесенных в Красную книгу РК.

Краткое описание намечаемой деятельности

Всего на месторождении физико-химические свойства нефти: в пластовых условиях изучены по 13 пробам из 7 скважин, в поверхностных условиях – по 25 пробам из 8 скважин. Наиболее эффективным выбран 2 вариант разработки, по которому достигается утвержденный КИН по месторождению. Данный вариант рекомендуется к реализации. По рекомендуемому варианту разработки запроектировано бурение и ввод в эксплуатацию 1 проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда в



добывающий фонд 1 скважины, а также перевод 1 скважины под нагнетание в период 2022-2023 гг. Таким образом, общий фонд пробуренных скважин на конец разработки месторождения составит 17 единиц, из них 12 добывающих скважин и 3 нагнетательные скважины. По рекомендуемому варианту разработки запроектировано бурение и ввод в эксплуатацию 1 проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда к добывающий фонд 1 скважину, а также перевод 1 скважину под нагнетание в период 2021-2022 гг.

При разработке месторождения Шоба источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции. Источниками выбросов ЗВ являются: технологические оборудования, печи подогрева нефти ПП-0,63, ФС и ЗРА, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья. В рамках рекомендуемого проектом 2 варианта разработки предполагается бурение и ввод в эксплуатацию 1 проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда к добывающий фонд 1 скважины, а также перевод 1 скважины под нагнетание. Максимальная годовая добыча нефти составит 27,8 тыс.т, максимальная добыча жидкости 111,9 тыс.т, максимальная добыча газа 0,7 млн. м³, максимальная закачка воды 68,2 тыс.м³. Площадь Горного отвода составляет 1,94 км².

Учитывая имеющихся данных про коллекторских свойств продуктивного горизонта Т2-II, проектные скважину рекомендуется бурить горизонтальную скважину в районе южнее между скважинами Ш-8 и Ш-2 с направлением горизонтального ствола с северо-запада на юго-восток. Разбуривание проектируется горизонтальной скважину с глубиной до 1500м.бурение производится в 2022г. Для водоплавающей залежи лучшим вариантом будет горизонтальный скважина. Более оптимального разработки месторождения нужен больше нагнетательных скважин меньшим приемистостью. По рекомендуемому варианту разработки на месторождении планируются осуществлять добычу нефти с ППД путем закачки воды в продуктивный горизонт Т2-II В качестве рабочего агента в системе ППД используется попутная вода добываемый вместо с нефтью.

Водоохранные зоны и полосы на территории месторождения Шоба отсутствуют, участок работ не расположен на водоохраной полосе и зонах. Питьевые нужды – привозное, бутилированное. Техническая вода- привозная, на основе заключенного договора со спец организацией. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, на договорной основе. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды. Для питьевых, хозяйственно-бытовых нужд - 1792,8 м³/год, на технические нужды – 1616,855 м³/год.

При эксплуатации и строительстве от стационарных источников Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ , Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Метан, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Формальдегид (Метаналь), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарные выбросы при строительстве скважин, 61.627204259 т/год, в т.ч: не классифицированных - 1.230392254 т, 1кл - 0.0000403222 т, 2кл – 19,841266003, 3кл – 8,840168т, 4 кл – 27,721032335 т.



Сточные воды образуются как в процессе работ, так и систем обеспечения жизнедеятельности. Сброс в поверхностные водоемы отсутствует. Сточные воды вывозятся на договорной основе со спец организациями.

Ориентировочная кол-во отходов составляет: 2022г - 1633,3212т, в т.ч – производственные отходы - 1616,9928т , отходы потребления – 16,3284т. При строительстве нагнетательных скважин ориентировочная кол-во отходов составляет 666,0372т, в т.ч – производственные отходы - 659,2932 т, отходы потребления – 6,744т. В период эксплуатации месторождения образуются следующие виды отходов: отработанные люминесцентные лампы, промасленная ветошь, отработанные масла, огарки сварочных электродов, металлолом, коммунальные отходы. Ориентировочная кол-во отходов составляет: 2022 г - 18,5636т/год, в т.ч – производственные отходы - 4,1636, отходы потребления 14,4 т. Раздельный сбор и вывоз на собственный полигон или передача специализированным предприятиям для утилизации, согласно заключенным договорам.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района резкоконтинентальный – с продолжительной холодной зимой с устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие колебания сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом плюс 30-45 °С, минимальная зимой – минус 35-45 °С. Годовое количество осадков обычно не превышает 149 мм, которые выпадают в основном в течение осенне-зимнего сезона. Полезные ископаемые района работ представлены нефтью, газом и строительными материалами: песком, глиной.

Исследуемая площадь пересечена редкой сетью грунтовых дорог, связывающих между собой ст. Сагиз, 4-ю нефтекачку, пос. Байганин, а также отдельные участки отгонного животноводства. В летнее время они вполне пригодны для проезда автомашин. Осенью, зимой и весной дороги для автотранспорта становятся непроходимыми.

Данные Отчета по ПЭК за 1 квартал 2021 г. показали то, что на границе СЗЗ месторождения превышений ПДК определяемых веществ не обнаружено. Водные ресурсы. На территории месторождения ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Почвенный покров. Почвообразующие породы - легкие суглинки и супеси, и, реже средние суглинки, на которых формируются светло-каштановые почвы. Светло-каштановые почвы сформировались под типчаково-ковыльно-полынной растительностью. Мониторинг почвенного покрова проводился на границах СЗЗ по: нефтепродукты, свинец, кадмий, медь, цинк. Результаты испытаний показывают, что загрязнений тяжелыми металлами и нефтепродуктами нет. Растительный мир. Растительность рассматриваемого района относится к смешанному пустынно степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетние солянковых фитоценозов. Животный мир. Фауна млекопитающих носит ярко выраженный пустынный характер с преобладанием видов, предпочитающих песчаные почвы (грызуны, 2 вида сусликов. Степные виды практически отсутствуют. Радиационный фон находится в пределах допустимых величин. На территории проектируемого разработки месторождения Шоба ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено.

Контроль безопасного движения строительной спецтехники, использование стационарных ДЭС зарубежного производства, своевременный ремонт техники, контроль на содержание выхлопных газов, обеспечение прочности и герметичности трубопроводов; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования. Организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, обустройство мест сбора и хранения отходов;



раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ. Движение автотранспорта только по отведенным дорогам; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение поэтапной технической рекультивации. Пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; 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; снижение коэффициента направленности шумового излучения; профилактика и ремонт оборудования; запрещение работы на устаревшем оборудовании, производящего повышенный уровень шума.

Намечаемая деятельность согласно - «Проекта разработки месторождения Шоба» относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

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/>).

Руководитель департамента

Аккул Нуржан Байдаулетович

