

Қазақстан Республикасының
Экология 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 и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов к-сі,

9 үй

030012 г.Актөбе, ул. А.Косжанова,

дом 9

ТОО «Petroleum Universe»

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: №KZ61RYS01116034 25.04.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект пробной эксплуатации месторождения «Синельниковское» в Актюбинской области РК.

Работы планируются провести в 2025-2028 годах.

В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Синельниковское расположено, примерно, в 40 км к северо-востоку от Жагабулака и в 200 км к северо-западу от Кандыагаша.

Географические координаты: 1 - 48°6'00"сш 57°13'00" вд №2 - 48°12'00"сш 57°16'00" вд №3 - 48°12'00"сш 57°21'00" вд №4 - 48°6'00"сш 57°21'00" вд.

Краткое описание намечаемой деятельности

Необходимое количество скважин, определено исходя из наличия фонда подготовленных к эксплуатации на нефть поисково-разведочных скважин, обеспечивающих наиболее полное изучение и уточнение геолого-физической и гидродинамических характеристик залежей. Рекомендуемый фонд скважин представлен 5 ранее пробуренными поисково-разведочными скважинами, которые находятся в эксплуатации (2, 5, 7, 9, 10) и бурением одной опережающей добывающей скважины S-5 и оценочной скважины S-6. Целью проектной скважины S-5 являются вскрытие залежей в каменноугольных отложениях КТ-I и изучение параметров резервуаров, а также определение добычных возможностей и режимов работы пластов. Целью проектной скважины S-6 являются вскрытие залежей в каменноугольных отложениях КТ-I и КТ-II и изучение параметров резервуаров, а также определение площади распространения резервуара на площади и уточнение геологического строения. Всего в пробной эксплуатации предусматривается участие 6 добывающих скважин (№№ 2, 5, 7, 9, 10, S-5) и 1 нагнетательной скважины (№ 1).

Целью и задачами продолжения пробной эксплуатации являются уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, обоснование режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов и оценка перспектив развития добычи углеводородов месторождения. Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения; определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании



скважин; установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов; отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти. В период пробной эксплуатации предусматривается: бурение одной опережающей добывающей скважины S-5; бурение оценочной скважины S-6 для изучения продуктивных горизонтов КТ-II и КТ-I; ввод в эксплуатацию 6 скважин (2, 5, 7, 9, 10, S-5); перевести в нагнетальный фонд скважину №1 после ремонта.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (р. Эмба) находится на расстоянии более 5 км от участка работ.

Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной организацией. Расход воды составят: хоз-питьевой 5 193 м³, технической – 38 680 м³. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

По данным «РГКП Казахское лесоустроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, корсак, хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утки, гуси, лысуха и куропатка. В весенне-летне-осенний период, является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Предварительный объем образуемых выбросов **1891,07 тонн**. 0123 - Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (3 класс опасности) – 1,906708 тонн; 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (2 класс опасности) - 0,03305 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 984,0267161 тонн; 0302 - Азотная кислота (5) - 0,0473604 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 159,8487776 тонн; 0316-Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,00890352 тонн; 0322-Серная кислота (517) (2 класс опасности) - 0,00252834 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 8,675844926 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 157,9470184 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,215986923 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 199,8026574 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,004371 тонн; 0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (2 класс опасности) - 0,01243 тонн; 0410-Метан (727*) – 12,89744839 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 168,6283736 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 71,22553776 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,784617963 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,246594217 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,886788434 тонн; 1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (3 класс опасности) - 0,144 тонн; 1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667) (4 класс опасности) - 0,192 тонн; 1119- 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) (4 класс опасности) - 0,0768 тонн; 1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (4 класс опасности) - 0,0768 тонн; 1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,0768 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000091082 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,901944566 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00040555 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс



опасности) – 23,70045094 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 2,589 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 94,87165256 тонн; 2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 1,2415 тонн.

Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) - 1996,22 тонн, Отработанный буровой раствор - 476,60 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 118,81 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 1,78 тонн, Нефтешлам (опасный уровень) – 141,27 тонн, Отработанные масляные фильтры (не опасный уровень) – 0,35 тонн, Отработанные шины (не опасный уровень) – 2,64 тонн, Отработанные аккумуляторы (не опасный уровень) – 1,09 тонн Металлолом (не опасный уровень) – 6,0 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,09 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 3,00 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 3,92 тонн, Медицинские отходы класса А (не опасный уровень) – 0,20 тонн, Медицинские отходы класса Б (не опасный уровень) – 0,20 тонн, Отработанные светодиодные лампы (не опасный уровень) – 0,04 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (не опасный уровень) – 0,002 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 27,77 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 10,7 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность - «Проект пробной эксплуатации месторождения «Синельниковское» в Актюбинской области РК» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; - контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - запрещение работы оборудования на форсированном режиме; - ограничение погрузочно- разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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

Ербол Куанов Бисенұлы



