

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.Актобе, ул. А.Косжанова,
дом 9

АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз»

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: №KZ15RYS01108811 23.04.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается расконсервация скважин АК-8, АК-9, АК-13 на месторождении Акжол Южный в рамках проекта пробной эксплуатации.

Скважины планируется ввести в эксплуатацию в 2025г. За проектируемый период пробная эксплуатация будет вестись ранее пробуренными 3 поисковыми скважинами №№АК-8, АК-9, №АК-13. Бурение новых проектных скважин не предусмотрено. Завершение ППЭ после завершения контракта в 2027 году. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Месторождение Акжол Южный расположен в пределах участка Терескен-1, в административном отношении входящий в состав Байганинского района Актюбинской области. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км², глубина геологического отвода - до фундамента.

Географические координаты контрактной территории: 1. 46°40'00" в.д.;56°30'00" с.ш.; 2. 47°30'00" в.д; 56°30'00" с.ш.; 3. 47°29'58" в.д;56°44'37" с.ш.; 4. 76°19'59" в.д; 56°44'40" с.ш.; 5. 47°20'00" в.д; 57°00'00" с.ш.; 6. 46°40'00" в.д;57°00'00" с.ш.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью является: 1. Уточнение геологического строения месторождения, повышение надежности структурных построений продуктивных горизонтов; 2. Уточнение исходных геолого-промысловых данных для подсчета запасов и составления Проекта разработки месторождения. При этом, с целью подготовки месторождения к подсчету запасов и проектированию промышленной разработки, в процессе пробной эксплуатации должны решаться следующие задачи: 1. Уточнение параметров коллекторов и флюидов, необходимых для подсчета геологических запасов нефти, в том числе и перевода запасов категории С2 в более высокие категории; 2. Изучение режима работы продуктивной залежи, а также оценка потенциала упругой энергии пластовой системы; 3. Исследование продуктивных характеристик залежей по данным длительной эксплуатации скважин на различных режимах; 4. Уточнение продуктивности добывающих скважин и оптимальной депрессии на продуктивные пласты; Пробная эксплуатация уменьшает технический и экономический риск



проведения полномасштабной разработки месторождения. Выполнение задач пробной эксплуатации, а именно ввод добывающих скважин и реализация программы исследовательских работ рассчитана на 3 года. В настоящем проекте прогноз технологических показателей отражен на последующие 2025-2027 гг. За проектируемый период пробная эксплуатация будет вестись ранее пробуренными 3 поисковыми скважинами №№АК-8, АК-9, №АК-13. Бурение новых проектных скважин не предусмотрено. В основу расчетов проектных показателей пробной эксплуатации скважин положены фактические данные о дебитах, полученных при их опробовании и испытании. Расчеты дебитов нефти и жидкости проведены для каждой скважины с учетом сроков их пребывания в эксплуатации согласно программе исследования. При прогнозе добычи учтен график ввода скважин в ПЭ и использованы дебиты скважин на основе, проведенных опробований. Скважины планируется ввести в эксплуатацию в 2025г. Начальные проектные дебиты скважин по I объекту (толща КТ-II) составят: №АК-8 – 19,7т/сут., №АК-9 – 18,5т/сут., №АК-13 – 13,1т/сут. Также стоит отметить, что скважины №АК-9, АК-13 планируется эксплуатировать в периодическом фонде. В процессе ПЭ количество добытой нефти по месторождению Акжол Южный составит: в 2025г – 9,2 тыс.т; в 2026г – 6,7 тыс.т; в 2027г – 4,0 тыс.т. Всего за ПЭ месторождения Акжол Южный будет добыто 20,0 тыс.т нефти, отбор от утвержденных извлекаемых запасов, вовлекаемых в пробную эксплуатацию по категории С1 составит 11,7% к концу 2025г. Показатели рассчитаны на период 2025-2027гг.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 22 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки. Расстояние до реки Манысай около 41км, до реки Эмба около 82км., до реки Жайынды 122км., до песков Кокжиде около 115км.

Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при пробной эксплуатации 7913,2 м³. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев представленные географические координаты, сообщает что объект расположен за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел. Кроме того, на данной территории из диких животных встречаются лиса, корсак, заяц и грызуны.

Период расконсервации скважин в 2025 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,02856 г/с 0,067727 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0010209 г/с 0,0013566 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 6,334991555 г/с 41,2002912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 1,029435479 г/с 6,69504008 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,390261111 г/с 2,719861 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл.оп. 1,126299999 г/с 6,857634 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,00020642888 г/с 0,0031538696 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл.оп. 5,197899001 г/с 34,08038006 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,000583 г/с 0,0003315 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 кл.оп. 0,002567 г/с 0,001459 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 кл.оп. 0,037500625 г/с 0,0094905



т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000010019 г/с 0,000068533 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,097872222 г/с 0,6473162 т/год; Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) 3 кл.оп. 0,000001 г/с 3,0000000Е-08 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00004334 г/с 0,000146 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,018750625 г/с 0,0027405 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп. 2,43548271012 г/с 16,9646321304 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 кл.оп. 0,0054 г/с 0,08397 т/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) 3 кл.оп. 9,6681498833 г/с 21,8151093464 т/год; Пыль поливинилхлорида (1066*) 0,000001 г/с 3,0000000Е-08 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0026 г/с 0,0404 т/год; **ВСЕГО: 26,3776359 г/с 131,1911076 т/год.**

Период пробной эксплуатации в 2025 году Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)2 кл. оп. 0,78225376 г/с, 24,027605775 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 кл. оп.0,127116236 г/с,3,904485938 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)3 кл. оп.0,155378133 г/с,4,833504813 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)3 кл. оп.1,169046194 г/с,36,76649077 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518)2 кл. оп.0,0014223376 г/с,0,0451401422 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)4 кл. оп.1,63497577744 г/с,51,09029613 т/год;Пентан (450)4 кл. оп.1,6800000Е-09 г/с, 5,2980000Е-08 т/год; Метан (727*)0,06656431749 г/с,2,14649755894 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) (279)4 кл. оп.1,6800000Е-09 г/с,5,2980000Е-08 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)0,1958929746 г/с,7,26625527675 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)0,07228865 г/с,2,67902270648 т/год; Бензол (64)2 кл. оп.0,0009081765 г/с,0,03287093556 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)3 кл. оп.0,0002854269 г/с,0,01033086545 т/год; Метилбензол (349)3 кл. оп.0,0005708538 г/с,0,02066173089 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл. оп.0,0000005 г/с,0,000016239 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. оп.0,005 г/с,0,147625 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)4 кл. оп.0,2781695546 г/с,8,4341303808 т/год; **Всего: 4,489872895 г/с,141,4049344 т/год.**

Период пробной эксплуатации в 2026 году **4,489872895 г/с,141,4049344 т/год.**

Период пробной эксплуатации в 2027 году **4,489872895 г/с,141,4049344 т/год.**

При расконсервации скважин: Твердые бытовые отходы 20 03 01 - 3,9945т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05* - 192,0064 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - 173,7265т; Промасленная ветошь 15 02 02 - 0,0127т; Отработанные масла 13 02 06 – 11,93 т; Мешкотара15 01 01 - 0,15 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 0,35 т. **Всего: 382,2844т.**

При пробной эксплуатации на 2025, 2026, 2027гг: Отработанное масло – 11 т/г. Промасленная ветошь-0,1524 т/г. Огарки сварочных электродов -0,00225 т/г. Тара из-под ЛКМ-0,042т/г. Металлолом-20 т/г. Строительные отходы-20т/г. Пищевые отходы-3 т/г. Промасленная ветошь-0,0254т/г. Коммунальные отходы (ТБО)-12 т/г. Светодиодные лампы-0,12т/г. Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/г. Отработанные шины-3 т/г. Отработанные аккумуляторные батареи-0,290 т/г. Резинотехнические изделия (промасленные) -5 т/г. **Всего: 74,66665 т.**

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на расконсервацию скважин АК-8, АК-9, АК-13 на месторождении Акжол Южный в рамках проекта пробной эксплуатации» (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпунктом 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

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



