

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

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: №KZ62RYS01700732 24.04.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается эксплуатация месторождения Южный Жанажол.

Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения в 2100 году.

Месторождение Южный Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актөбе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба. Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку и действующий нефтепромысел Жанажол, расположенный на границе с горным отводом и Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» расположено в городе Кандыагаш, в 130 км на север от месторождения Жанажол. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Жанажол, Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Южнее месторождения находится Жанажольский газоперерабатывающий завод, использующий газ рядом расположенных месторождений АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», откуда проложен газопровод в г. Ақтөбе.

Площадь горного отвода составила 22,57 км² с глубиной минус 3650м в абсолютных значениях.

Географические координаты горного отвода месторождения Южный Жанажол: 1.48° 12' 01" с.ш.57° 14' 36" в.д.;2.48° 13' 18" с.ш.57° 14' 47" в.д.; 3.48° 13' 18" с.ш.57° 17' 36" в.д.;4.48° 12' 00" с.ш.57° 18' 12" в.д.;5.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д.;6.48° 13' 27" с.ш.57° 21' 54" в.д.;7.48° 13' 36" с.ш. 57° 22' 58" в.д.;8.48° 12' 01" с.ш.57° 22' 53" в.д.;9.48° 11' 60" с.ш.57° 21' 0" в.д.;10.48° 11' 60" с.ш.57° 16' 0" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», имеющее Контракт на недропользование №968 От 06.06.2002 г дополнение 14. По Жанажолу Южному: Добыча нефти «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 21,8 тыс.т, в 2027 г – 33,4 тыс.т, в 2028 г – 38,5 тыс.т, в 2029 г – 38,1 тыс.т, в 2030 г – 37,8 тыс.т, в 2031 г – 37,4 тыс.т, в 2032 г – 37,0 тыс.т, в 2033 г –



36,6 тыс.т, в 2034 г – 36,3 тыс.т.» Добыча жидкости «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча жидкости ожидается: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 26,8 тыс.т, в 2027 г – 41,2 тыс.т, в 2028 г – 47,7 тыс.т, в 2029 г – 58,3 тыс.т, в 2030 г – 58,6 тыс.т, в 2031 г – 58,8 тыс.т, в 2032 г – 59,0 тыс.т, в 2033 г – 59,2 тыс.т, в 2034 г – 59,3 тыс.т.» Добыча растворённого газа «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча растворённого газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 13,9 млн.м³, в 2027 г – 22,2 млн.м³, в 2028 г – 27,5 млн.м³, в 2029 г – 27,4 млн.м³, в 2030 г – 27,4 млн.м³, в 2031 г – 27,4 млн.м³, в 2032 г – 27,4 млн.м³, в 2033 г – 27,3 млн.м³, в 2034 г – 27,3 млн.м³.» Добыча свободного газа «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча свободного газа составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.» Добыча конденсата «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча конденсата составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.» Закачка воды «Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка воды составит: в 2025 г – 0,0 тыс.м³, в 2026 г – 16,4 тыс.м³, в 2027 г – 79,6 тыс.м³, в 2028 г – 95,5 тыс.м³, в 2029 г – 97,3 тыс.м³, в 2030 г – 105,9 тыс. м³, в 2031 г – 136,9 тыс.м³, в 2032 г – 152,7 тыс.м³, в 2033 г – 155,6 тыс.м³, в 2034 г – 156,9 тыс.м³.» Закачка газа «Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка газа в 2025–2034 гг отсутствует (0,0 млн.м³).» На контрактной территории участка Южный Жанажол залежи с запасами категории С2, вскрыты оценочной скважиной ЮЖ-4 в пачках Б, Гв, Гн, Дв и Дн, геологические/извлекаемые запасы нефти оценены в 1565/326 тыс.т.

Для производственно-технического водоснабжения (поддержание пластового давления) используется вода согласно Разрешения на специальное водопользование № KZ96VTE00020095 серия Пес.Эмба (подземка). Производственно-техническое и хозяйственно-питьевое водоснабжение объектов Жанажольского нефтегазоперерабатывающего комплекса и ПТЭС-160 Расширение ГТЭС-45 АО «СНПС-Актобемунайгаз» используется вода согласно Разрешения на специальное водопользование Номер: KZ08VTE00029148 Серия: Пес.Эмба (подземный). Гидрографическая сеть района, в основном представлена рекой Эмба, которая протекает в 2-14 км к юго-западу от месторождения. Вода минерализованная, и используется для технических нужд. Для бытовых целей используется вода привозная. Рядом с месторождением располагаются реки Эмба, Атжаксы. По Западной стороне горного отвода протекает один из водотоков реки Атжаксы. Также в непосредственной близости располагаются пески Кокжиде. Намечаемую деятельность планируется осуществлять на разрешенном расстоянии от рек и водотоков. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. 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.

На территории Мугалжарского района из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орёл, стрепет, филин, а также во время весенне-осенней миграции птиц — лебедь-кликун.

В указанном районе также могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, степной хорёк, грызуны.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации 2026-2035гг согласно проекту НДВ: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 3В; 0,0076822 г/с; 0,34854507421 т/год. Бутан (99) 4 Класс опасности 3В; 0,000398763 г/с; 0,01260297766 т/год. Пентан (450) 4 Класс опасности 3В; 0,004943828 г/с; 0,22103632228 т/год. Метан (727*) 0,071838545 г/с; 2,61566831603 т/год. Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4



Класс опасности 3В; 0,007303394 г/с; 0,3242143501 т/год. Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,2916012 г/с; 13,3243706429 т/год. Пропан-1,2-диол (1007*) 0,002176513 г/с; 0,06878909206 т/год. Метанол (Метиловый спирт) (338) 3 Класс опасности 3В; 0,014817 г/с; 0,0426994796 т/год. Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*) 0,004618868 г/с; 0,14598016923 т/год. Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) 3 Класс опасности 3В; 0,000040348 г/с; 0,00186522511 т/год. **Всего: 0,4054207 г/с; 17,10577165 т/год.**

Объемы образующихся отходов при эксплуатации 2026-2035гг согласно проекту ПУО: Отработанное масло 13 02 06* - 11 т.; Промасленная ветошь 150202*- 0,1524 т.; Светодиодные лампы 16 02 14*- 0,12 т.; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01*- 0,06 т.; Отработанных аккумуляторных батарей 20 01 33*- 0,290 т.; Нефтешлам 02 01 10*- 1,449 т.; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 20 01 08*- 0,736 т.; Металлолом 16 01 03- 0,68256 т.; Пищевые отходы 01 05 99- 3 т.; Коммунальные отходы (ТБО) 17 09 04- 12 т.

Намечаемая деятельность - «Эксплуатация месторождения Южный Жанажол» (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 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 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР 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/>).



И.о. руководителя департамента

хАйтжанова хНурбига хАбатовна

