

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.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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: №KZ94RYS01775525 11.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2027г.

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по строительству планируются с января 2027 г. Срок проведения работ 6 месяцев. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет. Пост утилизация объекта не предусматривается. Полная информация будет представлена в разработке проекта ООС.

Месторождению Жанажол административно расположен в Батпакольском сельском округе Мугалжарского района Актюбинской области в 240 км к югу от г. Актобе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 22 км к северу. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Площадь земельного участка, месторождения – 11930 га.

Географические координаты: Скважина №2650: сев.широта: 48°17'38.25"С вост. долгота: 57°23'10.44"В Скважина №2658: сев.широта: 48°18'8.47"С вост. долгота: 57°23'20.29"В Скважина №5156: сев.широта: 48°16'7.10"С вост. долгота: 57°19'13.26"В Скважина №5157: сев.широта: 48°15'25.16"С вост. долгота: 57°18'29.97"В Скважина №5171: сев.широта: 48°15'19.32"С вост. долгота: 57°18'38.32"В Скважина №5173: сев.широта: 48°15'25.33"С вост. долгота: 57°19'20.97"В Скважина № Н4065: сев.широта: 48°14'49.20"С вост. долгота: 57°17'45.32"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2027г.» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол: - объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев добывающих нефтяных скважин-1 шт, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются общая длина 4285м. - проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством -1 шт, проектирование газлифтных газопроводов DN 57x5 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин общая протяженность 5975м. - обустройство добывающей нефтяной скважины (7 шт.): скв. 2650, скв. 2658, скв. 5156, скв. 5157, скв. 5171, скв. 5173, скв. Н4065.



В соответствии с техническим заданием на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол 2027г. проектируется 7 нефтескважина с выкидным нефтепроводом от этой скважины до действующих АГЗУ предусматривается компрессорный способ (газлифт) эксплуатации нефтяных скважин. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта по выкидным трубопроводам диаметром Ø108х8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему нефтегазовому коллектору к точке подключения на существующем нефтегазовом коллекторе. Рабочим проектом предусматривается: 1.Обустройство добывающей нефтяной скважины (7 шт.); 2. Строительство АГЗУ-45; 3. Строительство БГРА-8А .

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Питьевой режим. На период строительства вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Ближайший водный объект р. Атжаксы расположен на расстоянии 4,1 км с западной стороны. Река Атжаксы не имеет постоянного водотока, в летний период пересыхает. Ее бассейн, представленный балками и оврагами, наполняется водой лишь в весеннее время и на формирование грунтовых вод существенного влияния не оказывает. Расстояние до подземных вод Кокжиде от планируемых работ составляет 9,5 км с северо-западной стороны. Отрицательного воздействия не оказывает.

Согласно сведениям РГП «Казахское лесоуправление», сообщаем, что координаты скважины расположены на границе земель государственного лесного фонда и государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган». Водопользование – общее. Вода предназначена для питьевых целей. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49); объемов потребления воды Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд на одного человека составляет 0,025 м³/сутки. Количество дней – 180, количество рабочих – 18. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,45 м³/сутки или 81,0 м³/период. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для хозяйственно-питьевой нужды.

Согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местоположение месторождения с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» с учетом изменений границ, произошедших после последнего лесоустройства, а также в части его расположения относительно особо охраняемой природной территории местного значения «Кокжиде-Кумжарган».

На территории Мугалжарского района обитают следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, лисица, корсак, хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха. Из видов, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, дрофа и филин. В весенне-осенний период, во время сезонной миграции птиц, возможно появление лебедя-кликуна, журавля-красавки и серого журавля.

Иные ресурсы: На период строительства иные ресурсы не используются.

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; - нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3,95546 г/с или 9,62728927 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0,00954 т/год, Кл. опас 3; (0143) Марганец и его



соединения - 0.001059 т/год. Кл. О пас 2; (0301) Азота диоксид - 0.1972 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.2561 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.0657 т/год, Кл.опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл. Опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.57596 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 6,6228736 т/год, Кл.опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. Согласно ПОС предварительное общее накопление отходов составит – 3,383926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,85 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 2,5 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*.

Намечаемая деятельность - Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2027г. (*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

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при реконструкции скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

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

Уснадин Талап

