

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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, 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: №KZ95RYS01632917 13.03.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется консервация скважин №4071, №5029 месторождения Жанажол.

Продолжительность цикла консервации скважины 45 сут. Весь объем работ по консервации скважин планируется выполнить в период до конца 2026г.

Участок расположен на контрактной территории №76. Месторождение Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г.Ақтөбе находится в 240 км севернее рассматриваемого месторождения, с Жанажолом его соединяет асфальтированная трасса. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку от площади. Скважина №4071 от поселка Жагабулак находится на расстоянии 39,383км в северо-восточном направлении, скважина №5029 находится на расстоянии 35,864км в северо-восточном направлении. Площадь земельного отвода каждой скважины подлежащей консервации – 1,7га.

Географические координаты скважин подлежащих консервации: скв.№4071 - сев.широта: 48°14'16,44" вост. долгота: 57°19'40,44" скв.№5029 - сев.широта: 48°16'12,14" вост. долгота: 57°20'32,95" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы скв.№4071: сев. широта: 48°14'17,69" вост. долгота 57°19'39,84" сев. широта: 48°14'15,96" вост. долгота 57°19'38,53" сев. широта: 48°14'15,17" вост. долгота 57°19'41,12" сев. широта: 48°14'16,81" вост. долгота 57°19'42,43" скв.№5029: сев. широта: 48°16'13,50" вост. долгота 57°20'32,30" сев. широта: 48°16'11,76" вост. долгота 57°20'30,98" сев. широта: 48°16'10,88" вост. долгота 57°20'33,58" сев. широта: 48°16'12,62" вост. долгота 57°20'34,89".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Для консервации скважин будет использована буровая установка XJ-450, XJ-550 (из наличия). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Площадь земельного отвода скважины подлежащей консервации-1,7га. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 45 суток): - строительные-монтажные работы – 15 суток; установка цементного моста, ОЗЦ - 13 суток; демонтаж, техническая рекультивация – 17 суток.



Работы по консервации скважин с учетом их технического состояния проводятся по планам организации работ, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Консервация скважин считается завершенной после подписания акта о консервации пользователем недр. Скважины №4071, №5029 обладают потенциалом для восстановления добычи, однако, учитывая сложность ремонта скважин, рекомендуется консервация скважин. Проведение изоляционно-консервационных работ в скважинах должно исключить возможности выхода углеводородов, флюида, токсичных и агрессивных газов на устье скважины и обеспечить требования в области охраны недр и окружающей среды, земельных ресурсов, использования недр, здравоохранения, промышленной, технической и противоданной безопасности после физической консервации скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по консервации скважин планируется выполнить в период до конца 2026 г.

Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважина №4071 от р.Атжаксы находится на расстоянии 10,20 км в юго-западном направлении, скважина №5029 находится на расстоянии 6,57 км в юго-западном направлении, по остальным направлениям другие водные объекты отсутствуют. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от 2-х скважин: 661,88м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 184,28м<sup>3</sup>/год.

Сообщаем, что представленные географические координаты расположены 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.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности скв.№4071: для дизельной установки – 65,79 т/год, цементирующего агрегата – 0,52 т/год, ДЭС АДД – 400 (сварочные работы) – 0,95т/год, ДЭС – 93,64т/год. скв.№5029: для дизельной установки – 65,79 т/год, цементирующего агрегата – 0,52 т/год, ДЭС АДД - 400 (сварочные работы) – 0,95т/год, ДЭС – 93,64т/год.

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период консервации от 2-х скважин составит – 30.663785698 т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0.000441г/с, 0.0139т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) - 0.0000346г/с, 0.00109т/год; (Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 6.276266664г/с, 10.3003т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1.019893336г/с, 1.67336т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.408611112г/с, 0.6436т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.980666664г/с, 1.609т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000019544г/с, 0.0000094864т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 5.06677778г/с, 8.3801т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) - 0.0000295г/с, 0.00093т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасн.) - 0.00003172г/с, 0.001т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000009804г/с, 0.000017698т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.098066664г/с, 0.1609т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.3769049г/с, 3.8649785136т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.79603172г/с, 4.0146т/год.

В период работ основными отходами являются: отработанные масла; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки); огарки сварочных электродов; ТБО. 4 вида отходов относится к неопасным, 2 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 2-х скважин – 1,6850т/год. В т.ч.отходов производства: Отработанные масла – 0,98т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,26т/год. Промасленная ветошь – образуется в

**процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень**



опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02\* – опасные отходы. Мешкотара — 0,05т/год, при работы используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,10т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Огарки сварочных электродов – 0,015т/год, уровень опасности 12 01 13 – не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,28т/год. Уровень опасности – 20 03 01 – неопасные отходы.

Намечаемая деятельность - «Консервация скважин №4071, №5029 месторождения 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**

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 консервации 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 работах 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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



