

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актыобинской 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 - Актобемунайгаз»

## 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: №KZ13RYS01587930 13.02.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство наклонно-направленной скважины №1037 на участке горного отвода Южный Жанажол.

Продолжительность строительства скважины 130 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026г. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

Участок горного отвода Южный Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актыобинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г. Актобе 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 от поселка Жагабулак на расстоянии 39,0км в юго-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 2,1 га. Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2047года.

Географические координаты планируемых скважин: Сква 1037– сев.широта: 48°13' 41,38", вост. долгота 57°20' 41,62" Географические координаты угловых точек северной широты и восточной долготы: скв. 1037 сев. широта 48°13'40,88", вост. долгота 57°20'37,22" сев. широта 48°13'38,46", вост. долгота 57°20'42,39" сев. широта 48°13'41,85", вост. долгота 57°20'45,81" сев. широта 48°13'44,17", вост. долгота 57°20'40,69".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначение скважины - эксплуатационная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1041 м/ст. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-45, ZJ-50, ZJ-70 (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. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти от скважины 1037 - 17 тн/сут., в отношении газа 1000м<sup>3</sup>/сут.

В 2025 году выполнен «Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Жанажол Актыобинской области Республики Казахстан» 2025г. и утвержден ГКЗ РК (протокол №2766-25-У от 30.09.2025г). На



базе данного пересчета запасов был выполнен «Проект разработки месторождения Жанажол» по состоянию на 01.01.2025г в соответствии с Договором №2123Р от 21.08.2023г., ТОО «Timal Consulting Group». В рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. На основании данного «Проекта Разработки» на участке горного отвода Южный Жанажол планируется бурение наклонно-направленной скважины №1037. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление  $d=508\text{мм}$  - 30м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор  $d=339,7\text{мм}$  - 900м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна  $d=244,5\text{ мм}$  – 2625 мм устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна  $d=168,3\text{мм}$  - 2950м устанавливается с целью разобщение нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама. Применяется технология и оборудования приготовления глинистого раствора и водных растворов химреагентов, исключаящих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, 110T, L80, 90SS стандартам американского нефтяного института (API) и резьбой ВС, обеспечивает высококачественное свинчивание. Соединение обеспечивает устойчивость к воздействию внутреннего и внешнего давлений даже при высоких осевых нагрузках. Герметичность обсадных колонн межколонного и заколонного пространства проверяется опрессовкой. Применение специальной технологической оснастки колонн, облегченных и расширяющихся тампонажных растворов, современных технологий цементирования с предусмотренным комплексом методов контроля процесса цементирования и качества крепления колонн обеспечивает надежность конструкции скважины. Ограничение скорости спускоподъемных операций бурового инструмента и спуска обсадных колонн направлено на предупреждение гидроразрыва пород, поглощения бурового раствора и возможных нефтегазодопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется передача скважин в эксплуатацию. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г.

Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважина №1037 от р.Атжаксы находится на расстоянии - 8,95 км. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважины №1037: 1954,68 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 798,53м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 1156,15м<sup>3</sup>.

Месторождение расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области. По информации «Казахского лесоустроительного предприятия», координаты проекта находятся на границе государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, местоположение государственного лесного фонда и территории государственного природного заповедника должно быть согласовано с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» в части изменений границы, со времени последнего лесохозяйственного мероприятия.

Среди животных этой территории встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, журавль красавка. В этом районе обитают дикие животные, в том числе: лисы, корсаки, хорек, зайцы и грызуны. Кроме того, в весенне-летне-осенний период обитают сайгаки популяции Устюрт.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 762,96 т/год, цементирующего агрегата – 4,0 т/год, парового котла - 111,0 т/год, ДЭС – 92,29 т/год.



**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от скважины №1037 составит –85.356600183т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 6.2496228625г/с, 30.954507925т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1.01348г/с, 4.964024т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.427500001г/с, 2.09998т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.909246666 г/с, 4.94893т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000006356т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 5.212316667г/с, 26.93524т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000009458г/с, 0.000047258т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.106033334г/с, 0.505921т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.551646894г/с, 12.602143644т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.3858г/с, 2.3458т/год.

В период строительства скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; буровые сточные воды (БСВ); ТБО; промасленная ветошь; загрязненный грунт, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины – 3188,11т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 1130,53т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 792,31т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 1251,01т/год, уровень опасности 01 05 06\* - опасные отходы. Отработанные масла – 5,68т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/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 — 0,15т/год, при бурении скважин 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 – 0,35т/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. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,20т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы.

Намечаемая деятельность - «Строительство наклонно-направленной скважины №1037 на участке горного отвода 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**

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 строительстве 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/>).

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы

