

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: №KZ96RYS01666267 07.04.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин №1025, 1038 месторождения Южный Жанажол.

Продолжительность строительства скважин 115 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2027г.

Месторождение Южный 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. От поселка Жагабулак скважина №1025 находится на расстоянии 42,20км; скважина №1038 – 39,10 км в юго-западном направлении. Площадь земельного отвода – 2,1га. (для 2 скважин – 4,2га).

Географические координаты планируемых скважин: Сква.1025 - сев. широта 48°12'15,0076", вост. долгота 57°19'10,4928" Сква.1038 - сев. широта 48°13'28,7433", вост. долгота 57°21'6,5074" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: Сква.1025 сев. широта: 48°12'17,4142" вост. долгота 57°19'7,9728" сев. широта: 48°12'16,8330" вост. долгота 57°19'13,7196" сев. широта: 48°12'12,9918" вост. долгота 57°19'12,8495" сев. широта: 48°12'13,5731" вост. долгота 57°19'7,1034" Сква.1038 сев. широта: 48°13'31,4807" вост. долгота 57°21'6,4845" сев. широта: 48°13'28,7437" вост. долгота 57°21'10,6107" сев. широта: 48°13'25,9866" вост. долгота 57°21'6,5151" сев. широта: 48°13'28,7232" вост. долгота 57°21'2,3884".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначения скважины - эксплуатационная. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1251м/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. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 115 суток): - подготовительные и земляные работы – 25 суток; - строительно-монтажные работы – 20 суток; - бурение и крепление – 70 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти: скважины №1025 - 25,0 тн/сут.; №1038 - 18,0тн/сут. В отношении газа: скважин №1025 - 25000м<sup>3</sup>/сут.; №1038 - 18000м<sup>3</sup>/сут.



В 2025 году выполнен «Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Жанажол Актюбской 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 разработки представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. На основании «Проекта Разработки» на месторождении Южный Жанажол планируется бурение эксплуатационных, вертикальных скважин №1025 и 1038. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление  $d=508\text{мм}$  - 20м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор  $d=339,7\text{мм}$  - 950м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна  $d=247,65 \times 244,5\text{мм}$  -2685м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна  $d=168,3\text{мм}$  - 2920м устанавливается с целью разобщения 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, 110TT, 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 за колонного 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 нефтегазоводопроявлений. 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 2027г.

Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважина №1025 от р.Атжаксы находится на расстоянии 12,10км; скважина №1038 – 8,90км в юго-западном направлении. Всего объем водопотребления от скважины:  $3807,78\text{м}^3/\text{год}$ , с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме  $1412,78\text{м}^3/\text{год}$ . Потребное количество технической воды при бурении  $2395,00\text{м}^3$ .

Проектируемая территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области, где обитают следующие виды охотничьих диких животных: волк, лисица, корсак, хорёк, барсук, заяц, кабан, а также грызуны; из птиц — утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан — филин, стрепет, степной орёл, журавль-красавка — являются обитателями данной территории в весенне-летне-осенний период.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности: на скв. №1025: для дизельной установки –  $628,32$  т/год, цементующего агрегата –  $16,32$  т/год, парового котла -  $111,0$  т/год, ДЭС –  $81,64\text{т}/\text{год}$ . на скв.№1038: для



дизельной установки – 628,32т/год, цементирующего агрегата – 16,32 т/год, парового котла – 111,0 т/год, ДЭС – 81,64т/год.

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от скважины составит – 145.258055742т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 12.499245725г/с, 52.32181585т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 2.02696г/с, 8.370128т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.855000002г/с, 3.53344т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.818493332г/с, 8.56816т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000019544г/с, 0.0000177184т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 10.424633334г/с, 45.87892т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000018916г/с, 0.000079892т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.212066668г/с, 0.851944т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 5.103293788г/с, 21.2069502816т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.7716г/с, 4.5266т/год.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды (БСВ); отработанные масла; загрязненный грунт; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины – 6551,58т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 2333,76т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 1625,32т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 2566,28т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06\* – опасные отходы. Отработанные масла – 9,34т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 13,50т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03\* - 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 — 0,30т/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 – 0,70т/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 – 2,12т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы.

Намечаемая деятельность - «Строительство эксплуатационных скважин №№1025, 1038 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**

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

