



АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

**Заклучение 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: № KZ96RYS01313672 20.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство водозаборной скважины АКВ-1 месторождения Акжол.

Согласно плану бурения на 2026г, продолжительность строительства скважин 32 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026г. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования.

Лицензионный участок (Центральная территория восточного борта Прикаспийской впадины) находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районах Актюбинской области. Участок расположен на контрактной территории №968. Расстояние скважины АКВ-1 от поселка Кемерши – 66,1км, до районного центра Карауылкелди приблизительно 160 км. Областной центр г. Актөбе находится на расстоянии 270 км.

Площадь земельного отвода – 0,4 га. Целевое назначение земельного участка - строительство скважин.

Географические координаты планируемой скважины: Сква.АКВ-1 - сев.широта: 47°33'1,19" вост. долгота: 57°10'41,07". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 47°33'03,88" вост. долгота: 57°10'40,37" 2.сев.широта: 47°33'00,73" вост. долгота: 57°10'36,99" 3.сев.широта: 47°32'58,46" вост. долгота: 57°10'41,78" 4.сев.широта: 47°33'01,64" вост. долгота: 57°10'45,08".

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство водозаборной скважины АКВ-1 месторождения Акжол для технического водоснабжения при строительстве нефтяных скважин на месторождении Акжол, разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» согласно техзадания и распоряжения Департамента Разведки №8Р-27 от 12.06.2025г. «Касательно бурения водяных скважин» Департамента бурения АО СНПС-АМГ. Бурение скважин будет осуществляться 2026 году. Цель бурения – разведочно – эксплуатационная. Назначение скважин – для технического водоснабжения. Проектная глубина – 470м, водоносный горизонт – отложения нижнего мела альбского, аптского, готеривского и барремского ярусов. Вид скважины – вертикальная. Способ бурения скважины – роторный. Проектная скорость бурения – 1084,6 м/ст.мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка БА-15В. 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. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 0,4га.

Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов:



(всего 32 суток): – подготовительные и земляные работы 17 суток; – строительно-монтажные работы – 2 суток; – бурение и крепление – 13 суток. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить 2026г.

В соответствии с геологическими и техническими условиями, назначением и проектными глубинами скважин, проектируется следующая конструкция скважин на воду: Кондуктор $d=324$ мм - 30м. Эксплуатационная-фильтровая колонна $d=168,3$ мм в интервале 0 ~ 470м с фильтром в интервале 245-470м. Эксплуатационно-фильтровая колонна спускается в интервале продуктивного водоносного горизонта, трубы с толщиной стенки 8,9 мм сталь марки «Д». 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, исключающих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа 9,5Д, 8,9Д 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.

Водоснабжение для технических, питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважина АКВ-1 от реки Джайынды находится на расстоянии – 47,00 км в юго-западном направлении.

Согласно расчетам, скважины всего объем водопотребления $103,34$ м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме $43,68$ м³/год. Потребное количество технической воды при бурении $59,66$ м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – $62,40$ м³.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположен на территории Байганинского района Актюбинской области и за пределами лесного фонда и особо охраняемых природных зон данных участков.

Из птиц занесенные в Красную книгу Республики Казахстан обитают сова, стрепет, степной орел из диких животных: лиса, корсак, заяц и грызуны.

Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки БА-15В – 17.63 т/год, цементирующего агрегата – 0,81 т/год, парового котла – 10.45 т/год, ДЭС – 33,29 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит от скважины на 2026г – 5.54024424975т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 1.39939567975г/с, 1.69364540375т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.227205333г/с, 0.268996т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.091027778 г/с, 0.10346т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.220407067 г/с, 0.320096т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.0000019152т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 1.133331444г/с, 1.490235т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000002185г/с, 0.000002846т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.021846667г/с, 0.025865т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0.531441339г/с, 0.6214420848т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.6307 г/с, 1.0165т/год.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; буровые сточные воды (БСВ); отработанные масла; загрязненный грунт; промасленная ветошь; ТБО; тара из-под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки). 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. **Всего отходов производства и потребления от скважины на 2026г. – 200,883т/год.** В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, ОБР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 47,73т/год, уровень



опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 58,63т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 92,57т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06* – опасные отходы. Отработанные масла – 0,13т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 1,13т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127т/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 используются 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 – 0,066т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы.

Намечаемая деятельность - «Строительство водозаборной скважины АКВ-1 месторождения Акжол» (*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 скважины; 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, к окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходят 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

