

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.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: №KZ13RYS01808023 01.07.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение водозабора «Ащиколь» с бурением и обустройством водозаборной скважины на месторождения Северная трува.

Начало – 1 квартал 2027 года. Окончание – 1 квартал 2027 года. срок 2,3 мес.

Проектируемые проектные скважины расположены на участке Ащиколь в пределах геологического отвода месторождения Северная Трува. Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими нефтяными месторождениями являются Жанажол (60км) которое обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефтепромыслы месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Ақтөбе. Расстояние до близлежащего населенного пункта п.Кемерши составляет 48 км. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную пологими балками и оврагами. Абсолютные отметки его колеблются от 125 до 270 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Атжаксы, которая относится к бассейну Каспийского моря. 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. Площадь земельного участка – 10184,38 га.

Координаты: В-64б: 47°54'57.98"C, 57°23'29.07"B; 47°54'58.19"C, 57°23'28.91"B; 47°54'58.81"C, 57°23'30.45"B; 47°54'58.62"C, 57°23'30.67"B; В-7а: 47°54'31. 03"C, 57°23'53.25"B; 47°54'31.24"C, 57°23'53.02"B; 47°54'32.00"C, 57°23'54.64"B; 47°54'31.78"C, 57°23'54.83"B; В-15в: 47°52'37.59"C, 57°25'40.47"B; 47°52'37.79"C, 57°25'40.28"B; 47°52'38.45"C, 57°25'41.84"B; 47°52'38.27"C, 57°25'42.03"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемые проектные скважины расположены на участке Ащиколь в пределах геологического отвода месторождения Северная Трува. Цель бурения - эксплуатационная Назначение скважин – для технического водоснабжения (поддержания пластового давления) месторождения Северная Трува. Проектный горизонт – апт-альбский комплекс находится в интервале 380м. Способ бурения – роторный Конструкция скважины: - направление Ф 508мм – 20м - эксплуатационно-фильтровая колонна Ф273 мм – 380м с сетчатым фильтром в интервале: 253,6-275,4м; 304,8-316,5м; 324,6-363м.



Водоподъемные оборудование – погружной насос GRUNDFOS SP46/33; Пьезометрический уровень – 113,9– 119,05 м. Ожидаемый удельный дебит – 20,3 л/сек. Производительность скважины - 73,1 м³/час. Суточная производительность – 1754 м³/сут.

Технология бурения. Бурение производится самоходной буровой установкой роторным способом с применением бурильных труб Ø89 мм и промывкой забоя буровым раствором плотностью 1,04–1,06 г/см³. Для бурения используются долота III-660, III-444,5 и III-311,2.

Снабжение водой для приготовления бурового раствора осуществляется автотранспортом из п. Жанажол на расстояние 55 км. Глинопорошок, цемент и обсадные трубы также доставляются из п. Жанажол. После окончания бурения буровая установка возвращается на базу. Бурение скважин предусматривается в летний и зимний периоды.

Конструкция скважины. Проектом предусмотрена следующая конструкция скважины:

Направление Ø508 мм – глубина 20 м. Предназначено для перекрытия верхних неустойчивых пород, изоляции грунтовых вод и соединения циркуляционной системы с устьем скважины. Колонна цементируется до устья.

Кондуктор Ø273 мм – глубина 380 м. Предназначен для предотвращения размыва устья скважины и перекрытия неустойчивых пород. Колонна цементируется до устья.

Эксплуатационная колонна-фильтр Ø273 мм устанавливается в интервале 200–380 м для эксплуатации водоносных горизонтов. Предусматривается установка сетчатого фильтра с гравийной обсыпкой. Интервал установки фильтра уточняется после бурения и проведения геофизических исследований.

Геофизические исследования и испытания. После окончания бурения проводится гамма-каротаж по всему стволу скважины (0–380 м). Интервал установки фильтра может корректироваться по результатам геофизических исследований.

Для оценки водоносности и качества воды предусматривается механическая откачка эрлифтом с компрессором КС-5.

Основные проектные показатели: ожидаемый удельный дебит скважины — 20,3 л/с; ожидаемый пьезометрический уровень воды — 113 м; понижение уровня воды: 20 м и 35 м; продолжительность откачки — 1–2 суток на каждое понижение.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 28 м³/период, на технические нужды - 997 м³.

Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 28 м³/период. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Расстояние площадки проектируемого объекта до русла реки Жайынды, приток р.Жем составляет - 8.5 км., до оз.Ащиколь 0,6 км.

Участок расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды охотничьих животных: волк, заяц, лисица, корсак, хорёк, барсук, кабан, а также птицы. Из видов птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, ареалом обитания данного района являются степной орёл, стрепет, филин и дрофа-красотка (джек).

Вместе с тем сообщается, что достоверные сведения о наличии на планируемом участке вышеуказанных диких животных, в том числе видов, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, отсутствуют.

Иные ресурсы: Глина – 755 тонн; Гравий – 200 тонн; Щебень – 33 тонн; Песок – 8 тонн; Электроды – 0,36 тонн; Битум – 1,5 тонн.



При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.00825г/сек, 0.0035996т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.000917г/сек, 0.00039762 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 1.33538666666 г/сек, 2.232156 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 1.60095166666 г/сек, 2.88797535 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – класс опасности 3, 0.21419777779 г/сек, 0.371234 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (516)– класс опасности 3, 0.42609755555 г/сек, 0.74222 т/год Углерод оксид (584) – класс опасности 4, 1.4455888889 г/сек, 1.89662 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.0003333 г/сек, 0.00014508 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0625 г/сек, 0.0027675 т/год Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) – класс опасности 2, 0.04866666666 г/сек, 0.0888 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) – класс опасности 2, 0.04866666666 г/сек, 0.0888 т/год Керосин (654*)– ОБУВ 1.2, 0.07775 г/сек, 0.008396 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м3 – 1), 0.277777777778 г/сек, 0.00586 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.49826666666 г/сек, 0.8895 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 3.084 г/сек, 8.829 т/год. **Всего: 9.12935063332г/сек, 18.04747115 т/год.**

При СМР Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,216 тонн Буровой шлам и другие отходы бурения (Отходы, не указанные иначе) код 01 05 99 – 312,3 тонн Промасленная ветошь код 15 02 03 – 0,018 тонн Отработанное масло код 13 02 06* - 0,12 тонн Отработанные масляные фильтры код 16 01 07* - 0,008 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 - 0,0054 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* - 0,0012 тонн.

Намечаемая деятельность – «Расширение водозабора «Ащиколь» с бурением и обустройством водозаборной скважины на месторождения Северная трува» (*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

