

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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ24RYS00963634 21.01.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковой скважины ЗАК-1 на блоке Терескен-1 и испытание пластов скважины ЗАК-1.

Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500 м в 2025-2026 гг, продолжительность строительства скважины – 202 суток; продолжительность испытания объектов скважины – 90 суток на 1 объект, всего 3 объекта в итоге полная продолжительность испытания 270 суток; Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Блок Терескен-1 в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Находится от поселка Оймауыт приблизительно на расстоянии 70 км и от вахтового поселка Жанажол на расстоянии 120 км. По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют. Площадь геологического отвода составляет 3158,25 км², глубина геологического отвода – до фундамента.

Географические координаты контрактной территории Терескен-1: 1. 46°40'00"С 56°30'00"В 2. 47°30'00"С 56°30'00"В 3. 47°29'58"С 56°44'37"В 4. 47°19'59"С 56°44'40"В 5. 47°20' 00"С 57°00'00"В 6. 46°40' 00"С 57°00'00"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-1 в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки.

В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group». выполнил ряд работ на блоке Терескен-1. Провели анализ исторических геолого-геофизических материалов. Изучили дела скважин, пробуренных в советский период (16 скважин), провели переинтерпретацию данных ГИС. Просмотрели выполненные работы прошлого недропользователя - полевые сейморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км; переобработка, обработка и интерпретация геолого-геофизических данных по блоку Терескен; работы по комплексному анализу сейсмических, скважинных, аэрокосмических и геолого-геофизических данных по блоку Терескен. Выполнили контрактные обязательства по



части бурения – АК-8, АК-9, АК-13. В этом году будет выполнено обязательство по скважине АК-14. В пробуренных трех скважинах получен фонтанный приток нефти. По результатам бурения данных скважин начат отчет «Оперативный подсчет запасов ...». На контрактной территории Терескен-1 АО «СНПС-Актобемунайгаз» выполнили сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1000 пог.км. и сейсморазведочные работы 3 Д в объеме 608 кв.км. Как видно из вышеописанного в шестилетний период была проделана большая и успешная геологоразведочная работа. На данном этапе недропользователь намерен продолжить геологоразведку с целью поиска залежей углеводородов. Сложность проведения успешной разведки заключается в нескольких факторах: - общая площадь разведочного блока 3158,25 км². - перспективы представляют подсольевые каменноугольные отложения, залегающие на глубине свыше 2 км. - исторические скважины, не давшие положительных притоков нефти. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: уточнения геологического строения перспективного участка; установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Настоящим проектом предусматривается: Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500 м в 2025-2026 гг.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулялирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять, согласно договору, подрядные организации. На 1 скважину всего объем водопотребления 2299,9 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1472,71 м³. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ЗАК-1 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 51 км., от реки Эмба 57 км., от реки Жайынды 83 км., до песков Кокжиде 97 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Согласно информации РГКП «Казахское лесостроительное предприятие», участок представленных географических координат расположен в Актюбинской области, и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Данная зона является средой обитания популяции сайгаков, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: кабан, волк, заяц, лиса, корсак, хорек, барсук и грызуны. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, саджа.

При строительстве скважины ЗАК-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 5,598933333 г/с, 57,8336 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,909826667 г/с, 9,39796 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 0,387180555 г/с, 4,0156 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 0,784166667 г/с, 8,034 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,00000977 г/с, 0,0000094 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 4,655972222 г/с, 48,1928 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0,000008446 г/с, 8,8374E-05 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,096549999 г/с, 0,9638 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 2,321660556 г/с, 24,09695 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый



сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,35095 г/с, 1,93358 т/год; В С Е Г О : 15,105258 г/с, 154,46839 т/год. При испытании 1 объекта скважины ЗАК-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс оп. 9,253839999 г/с 4,99024384 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс оп. 1,503749001 г/с 0,810914624 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс оп. 0,799588889 г/с 2,4492832 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс оп. 5,90032458743 г/с 33,0467839927 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс оп. 0,00562129068 г/с 0,0318958618 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс оп. 10,052555556 г/с 24,959272 т/год; Бутан 4 Класс оп. 0,00088 г/с 0,01279425 т/год; Пентан 4 Класс оп. 0,000275 г/с 0,0039984 т/год; Метан 0,12645 г/с 1,3346108 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 2,124 г/с 0,10216 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0,7856 г/с 0,0378 т/год; Этен (Этилен) 3 Класс оп. 0,004145 г/с 0,060282 т/год; Бензол 2 Класс оп. 0,010264 г/с 0,0004936 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс оп. 0,003224 г/с 0,0001552 т/год; Метилбензол 3 Класс оп. 0,006452 г/с 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс оп. 0,000014343 г/с 0,000003703 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс оп. 0,134555555 г/с 0,03337 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) 4 Класс оп. 3,240424444 г/с 0,813534 т/год. **Всего: 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год.** При испытании 2 объектов скважины ЗАК-1: 67,90393 г/с 137,3758117 т/год. При испытании 3 объектов скважины ЗАК-1: 101,8559 г/с 206,0637176 т/год.

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. Ветошь содержит до 5% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки). При бурении скважин используются различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из-под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 неопасные отходы. Уровень опасности тары из-под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 неопасные отходы. Тара (мешки и мешкотара) собирается и вывозится на полигон ТБО. Тара (пластмассовые бочки) вывозится по договору на утилизацию. Расчет отходов бурения (бурового шлама, отработанного бурового раствора и буровых сточных вод). Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Вещества, содержащиеся в отходах, временно складированных на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение. В связи с этим проведение инструментальных замеров в местах временного складирования отходов не планируется. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора. При строительстве скважины ЗАК-1: В период строительства 1 скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относятся к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов – 1222,577 т/год. В т.ч. отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – Буровой шлам - 967,49 т/год; Отработанный буровой раствор – 241,29 т/год; Отработанные масла – 11,93 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; Отходы потребления, т.е. твердые бытовые отходы – 1,24 т/год. При испытании 1 объекта скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,22 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные



отходы 0,127 т/год. Итого: 0,347т/год. При испытании 2 объектов скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,44 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,254 т/год. Итого: 0,694 т/год. При испытании 3 объектов скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,66 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,381 т/год. Итого: 1,041 т/год. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность - «РООС к индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины ЗАК-1 на блоке Терескен-1 и испытание пластов скважины ЗАК-1» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

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://ecportal.kz/>).



