



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: №KZ45RYS01146004 15.05.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство разведочно-эксплуатационных скважин на воду для обеспечения технической водой при бурении скважин на блоке Терескен-1.

Согласно плана бурения с 2026 по 2028 гг. продолжительность строительства скважин 16 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период с 2026 по 2028 гг. 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 №4686. Примерное расстояние блока Терескен-1 до районного центра Карауылкелди приблизительно 160 км. Областной центр г. Ақтөбе находится на расстоянии 270 км. Площадь земельного отвода – 0,4 га (для 2 скважин 0,8 га).

Координаты горного отвода блока 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

Строительство разведочно-эксплуатационных скважин на воду для обеспечения технической водой при бурении скважин на блоке Терескен-1 разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» согласно распоряжению №4Б-314 от 22.07.2024г «Касательно бурения водяных скважин» Департамента бурения АО СНПС-АМГ. За период действия данного проекта планируется пробурить с 2026 по 2028 году 2 скважины на воду глубиной 380м для обеспечения технической водой поисково-разведочные скважины на блоке Терескен-1, последующие годы согласно проекта разработки. Цель бурения – разведочно – эксплуатационная. Назначение скважин – для технического водоснабжения и противопожарных мероприятий. Проектная глубина – 380м, проектный горизонт – сеноманских (K2cm) и верхнеальбских (K1a12) отложениях. Вид скважины – вертикальная. Способ бурения скважины – роторный. Проектная скорость бурения – 1140м/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. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 16 суток): – подготовительные и земляные работы 5 суток; – строительно-монтажные работы – 1 суток; – бурение и крепление



– 10 суток. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

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 - 380м. 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, исключая 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. Ближайший водный объект река Манысай. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважины будет использована вода питьевая, хозяйственно-бытовая и для технических нужд. Согласно расчетам, скважины всего объем водопотребления 168,18 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 32,76 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 135,42 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 46,80 м³.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, беркут, журавль-красавка и считается ареалом обитания сокола на территории района, кроме того, в Республике Казахстан в летний период встречается сайгаки популяций Устюрт, охота на которого запрещена.

Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки БА-15В – 27,132 т/год, цементирующего агрегата – 0,81 т/год, парового котла – 16,08 т/год, ДЭС – 33,29 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников **на период строительства составит (от 2-х скважин) на 2026г – 18.944318124 т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 2.8001102825 г/с, 4.036671788 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.454410666 г/с, 0.6368128 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.182055556 г/с, 0.244928 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.442930934 г/с, 0.8014208 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000019544 г/с, 0.000004452 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 2.271666888 г/с, 3.631088 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.00000437 г/с, 0.000006736 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.043693334 г/с, 0.061232 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1.062882678 г/с, 1.471153548 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 3.9436 г/с, 8.061 т/год.



На 2027г – 18.944318124 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 2.8001102825 г/с, 4.036671788 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.454410666 г/с, 0.6368128 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.182055556 г/с, 0.244928 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.442930934 г/с, 0.8014208 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000019544 г/с, 0.000004452 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 2.271666888 г/с, 3.631088 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.00000437 г/с, 0.000006736 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.043693334 г/с, 0.061232 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1.062882678 г/с, 1.471153548 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 3.9436 г/с, 8.061 т/год.

На 2028г – 18.944318124 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 2.8001102825 г/с, 4.036671788 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.454410666 г/с, 0.6368128 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.182055556 г/с, 0.244928 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.442930934 г/с, 0.8014208 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000019544 г/с, 0.000004452 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 2.271666888 г/с, 3.631088 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.00000437 г/с, 0.000006736 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.043693334 г/с, 0.061232 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1.062882678 г/с, 1.471153548 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 3.9436 г/с, 8.061 т/год. Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается.

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. 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 пластмассовые бочки). 3 вида отходов относятся к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. **Всего отходов производства и потребления от 2-х скважин на 2026г. – 485,684 т/год.** В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, ОБР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 129,56 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 136,36 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 215,30 т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06* – опасные отходы. Отработанные масла – 0,90 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 2,26 т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,254 т/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 – 0,30 т/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 – 0,70 т/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 – 0,05 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы.

На 2027г. – 485,684 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровой шлам – 129,56 т/год. Отработанный буровой раствор – 136,36 т/год. Буровые сточные воды (БСВ) – 215,30 т/год. Отработанные масла – 0,90 т/год. Загрязненный грунт – 2,26 т/год. Промасленная ветошь – 0,254 т/год. Мешкотара – 0,30 т/год. Пластмассовые бочки – 0,70 т/год. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,05т/год.

На 2028г. – 485,684 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровой шлам – 129,56 т/год. Отработанный буровой раствор – 136,36 т/год. Буровые сточные воды (БСВ) – 215,30 т/год. Отработанные масла – 0,90 т/год. Загрязненный грунт – 2,26 т/год. Промасленная ветошь – 0,254 т/год. Мешкотара – 0,30 т/год. Пластмассовые бочки – 0,70 т/год. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,05 т/год. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства



будут организованы места для накопления отходов, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность - «Строительство разведочно-эксплуатационных скважин на воду для обеспечения технической водой при бурении скважин на блоке Терескен-1» (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 Куанов Бисенұлы



