

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актыобинской 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: №KZ89RYS01635935 16.03.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется ликвидация скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 месторождения Кенкияк-надсолевой.

Продолжительность ликвидации скважин 45 сут. Весь объем работ по ликвидацию скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г.

Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актыобинской области РК. В административном отношении нефтепромысел Кенкияк входит в состав Темирского района Актыобинской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк. Город Темир находится в 70 км по асфальтированным дорогам, областной центр – город Ақтөбе удален от месторождения на 210 км. Железнодорожной нефтепромысел Кенкияк не связан ни с одним населенным пунктом. Административный центр района пгт. Шубаркудук, являющийся железнодорожной станцией, расположен в 110км к северо-западу. Приблизительно на таких же расстояниях в северном и северо-восточном направлениях (95-120км соответственно) находятся две другие железнодорожные станции – города Кандагач и Эмба. От поселка Кенкияк на расположение: скважина №100 на расстоянии 5,0 км, скважина №193 на расстоянии 3,69 км, скважина №205 на расстоянии 3,69 км, скважина №2971 на расстоянии 3,79 км, скважина №2990 на расстоянии 3,64 км, скважина №65039 на расстоянии 6,73 км, скважина №195 на расстоянии 3,55 км, скважина №206 на расстоянии 3,88 км, скважина №1249 на расстоянии 6,17 км, скважина №С-1 на расстоянии 5,94 км юго-восточном направлении. От песчанного массива Кокжиде на расстояние: скважина №100 на расстоянии 5,26 км, скважина №193 на расстоянии 5,90 км, скважина №205 на расстоянии 5,69 км, скважина №2971 на расстоянии 5,59 км, скважина №2990 на расстоянии 5,80 км, скважина №65039 на расстоянии 2,89 км, скважина №195 на расстоянии 5,91 км, скважина №206 на расстоянии 5,51 км, скважина №1249 на расстоянии 3,33 км, скважина №С-1 на расстоянии 4,12 км северо-западном направлении. Площадь земельного отвода – 1,7га.

Географические координаты планируемой скважин: Сква. 100 – сев.широта: 48° 33' 29,20", вост. долгота: 57° 07' 43,11", Сква. 193 – сев.широта: 48° 34' 13,86", вост. долгота: 57° 07' 58,54", Сква. 205 – сев.широта: 48° 34' 03,92", вост. долгота: 57° 08' 28,46", Сква. 2971 – сев.широта: 48° 34' 14,12", вост. долгота: 57° 08' 30,54", Сква. 2990 – сев.широта: 48° 34' 16,24", вост. долгота: 57°08' 15,86", Сква. 65039 – сев.широта: 48° 33' 29,18", вост. долгота: 57° 11' 09,85", Сква. 195 – сев.широта: 48° 34' 17,58", вост. долгота: 57° 08' 06,30", Сква. 206 – сев.широта: 48° 34' 09,72", вост. долгота: 57° 08' 24,62", Сква. 1249 – сев.широта: 48° 33' 31,70", вост. долгота: 57° 10' 31,85", Сква. С-1– сев.широта: 48° 32' 57,45", вост. долгота: 57° 07' 43,03". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы



Скв. 100 - 1.сев.широта: 48°33'30,2091" вост. долгота: 57°07'42,2793" 2.сев.широта: 48°33'29,7533" вост. долгота: 57°07'44,6190" 3.сев.широта: 48°33'28,2001" вост. долгота: 57°07'47,9323" 4.сев.широта: 48°33'28,6560" вост. долгота: 57°07'41,5926" . Скв. 193 - 1.сев.широта: 48°34'13,1185" вост. долгота: 57°7'57,6738" 2. сев.широта: 48°34'15,0276" вост. долгота: 57°7'58,4904" 3.сев.широта: 48°34'14,4740" вост. долгота: 57°8'1,2894" 4.сев.широта: 48°34'12,5973" вост. долгота: 57°8'0,4840" . Скв. 205 - 1.сев.широта: 48°34'16,8467" вост. долгота: 57°8'20,6418" 2.сев.широта: 48°34'16,3253" вост. долгота: 57°8'23,4209" 3.сев.широта: 48°34'14,9776" вост. долгота: 57°8'19,8561" 4.сев.широта: 48°34'14,4486" вост. долгота: 57°8'22,6840" . Скв. 2971 - 1.сев. широта: 48°34'18,3251" вост. долгота: 57°08'29,4754" 2.сев.широта: 48°34'14,8577" вост. долгота: 57°08'32,2950" 3.сев.широта: 48°34'13,4705" вост. долгота: 57°08'28,3399" 4.сев.широта: 48°34'12,9810" вост. долгота: 57°08'31,5092" . Скв. 2990 - 1.сев.широта: 48°34'17,5013" вост. долгота: 57°08'14,6923" 2.сев.широта: 48°34'16,9476" вост. долгота: 57°08'17,5201" 3.сев.широта: 48°34'15,0709" вост. долгота: 57°08'16,7345" 4.сев. широта: 48°34'15,5598" вост. долгота: 57°08'13,9065" . Скв. 65039 - 1.сев.широта: 48°33'30,4130" вост. долгота: 57°11'08,7671" 2.сев.широта: 48°33'29,8581" вост. долгота: 57°11'11,5936" 3.сев.широта: 48°33'37,9817" вост. долгота: 57°11'10,8065" 4.сев.широта: 48°33'28,4719" вост. долгота: 57°11'07,9797" . Скв. 195 - 1.сев.широта: 48°34'18,7750" вост. долгота: 57°8'5,2321" 2.сев.широта: 48°34'16,8659" вост. долгота: 57°8'4,4465" 3.сев.широта: 48°34'16,3446" вост. долгота: 57°8'7,2344" 4.сев.широта: 48°34'18,2214" вост. долгота: 57°8'8,0599" . Скв. 206 - 1.сев.широта: 48°34'11,0788" вост. долгота: 57°8'25,1138" 2.сев.широта: 48°34'9,3336" вост. долгота: 57°8'22,7187" 3.сев.широта: 48°34'10,1381" вост. долгота: 57°8'26,6721" 4.сев.широта: 48°34'8,4240" вост. долгота: 57°8'25,3015" . Скв. 1249 - 1.сев.широта: 48°33'33,0294" вост. долгота: 57°10'31,2241" 2.сев.широта: 48°33'32,0866" вост. долгота: 57°10'33,8056" 3.сев.широта: 48°33'30,3730" вост. долгота: 57°10'32,3854" 4.сев.широта: 48°33'31,2834" вост. долгота: 57°10'29,8038" . Скв. С-1 - 1.сев.широта: 48°32'58,2545" вост. долгота: 57°07'44,2463" 2.сев.широта: 48°32'58,5167" вост. долгота: 57°07'41,3701" 3.сев.широта: 48°32'56,3125" вост. долгота: 57°07'43,9488" 4.сев.широта: 48°32'56,6071" вост. долгота: 57°07'41,0240" .

Краткое описание намечаемой деятельности

Для ликвидации скважин будет использована буровая установка ХJ-450, ХJ-550, (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 цикла ликвидации скважины – 45 суток, строительно-монтажные работы – 15 суток, установка цементного моста, ОЗЦ – 13 суток, демонтаж, техническая рекультивация – 17 суток.

Работы по ликвидации скважины с учетом их технического состояния проводятся по планам организации работ, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважин считается завершенной после подписания акта о ликвидации пользователем недр. Скважины больше не имеет практической ценности из-за технического состояния, и рекомендуется провести её ликвидацию. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможности выхода углеводородов, флюида, токсичных и агрессивных газов на устье скважины и обеспечить требования в области охраны недр и окружающей среды, земельных ресурсов, использования недр, здравоохранения, промышленной, технической и противоданной безопасности после физической ликвидации скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по ликвидации скважин планируется выполнить в период до конца 2026 г.

Ближайший водный объект река Темир. Скважины от реки Темир находится на расстоянии: скважина №100 на расстоянии 1,84 км западном, скважина №193 на расстоянии 1,95 км западном, скважина №205 на расстоянии 1,58 км западном, скважина №2971 на расстоянии 1,39 км западном, скважина №2990 на расстоянии 1,70 км северо-западном, скважина №65039 на расстоянии 0,82 км северо-восточном, скважина №195 на расстоянии 1,91 км западном, скважина №206 на расстоянии 1,50 км западном, скважина №1249 на расстоянии 0,66 км северном, скважина №С-1 на расстоянии 2,03 км юго-западном



направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважины: 2211,90м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 921,40м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1290,50м³.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты скважины граничат с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, корсак, степной хорек, грызуны.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 65,79 т/год, цементирующего агрегата – 2,09 т/год, ДЭС АДД - 400 (сварочные работы) – 0,95т/год, ДЭС – 93,64т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период ликвидации скважины составит – 154.31537935т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0.002205г/с, 0.0695т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) - 0.000173г/с, 0.00545т/год; (Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 31.38133332г/с, 52.0039т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 5.09946668г/с, 8.44844т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 2.04305556г/с, 3.2494т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 4.90333332г/с, 8.1235т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.00009772г/с, 0.0000476т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 25.3338889г/с, 42.3087т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) - 0.0001475г/с, 0.00465т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасн.) - 0.0001586 г/с, 0.005т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.00004902г/с, 0.00008935т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.49033332г/с, 0.81235т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 11.8845245г/с, 19.5133524т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 7.4121586г/с, 19.771т/год.

В период работ основными отходами являются: отработанные масла; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); огарки сварочных электродов; ТБО. 4 вида отходов относится к неопасным, 2 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 10 скважин – 8,425т/год. В т.ч.отходов производства: Отработанные масла – 4,90т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 1,30т/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 — 0,25т/год, при работы 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 – 0,50т/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. Огарки сварочных электродов – 0,075т/год, уровень опасности 12 01 13 – не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,40т/год. Уровень опасности – 20 03 01 – неопасные отходы.

Намечаемая деятельность - «Ликвидация скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 месторождения Кенкияк-надсолевой» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 3 пункт 10 Глава 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246.

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 консервации 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 работах 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

