

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, А.Қосжанов көшесі,
9 үй

030012 г.Актөбе, улица А. Косжанова,
дом 9

ТОО «Shalqar Energy»

**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: **№KZ78RYS01035121** **07.03.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий
недропользования на участке Шалкар.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2033 год.

Географическое положение района работ Шалкарский район Актюбинской области.
Населенные пункты и расстояния до них - г.Шалкар в 250 км на С-СВ, п.Бозой в 20 км на
ЮВ.

Контракт №5380-УВС от 01.11.2024 г на право недропользования на проведение
разведки и добычи углеводородного сырья по сложному проекту на участке Шалкар в
Актюбинской области был заключен между Министерством Энергетики Республики
Казахстан, Акционерным обществом «НК «QazagGaz» и акционерным обществом «Нефтяная
Компания «КОР». Срок действия контракта – до 01.11.2067 г. Дополнением №1 (рег.№5401-
УВС от 26 декабря 2024 г) права недропользования по Контракту №5380 переданы в пользу
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» и ТОО «Bozoi Operating». Протоколом учредительного
собрания от 26 декабря 2024 г было принято решение о создании юридического лица ТОО
«Shalqar Energy» для совершения всех операций на участке Шалкар.

Государственная регистрация ТОО «Shalqar Energy» осуществлена 6 января 2025 г.
Срок действия контракта – до 01.11.2067 г. Глубина отвода – до кристаллического
фундамента. Координаты геологического отвода: 1) 46°21'00"СШ, 59°00'00"ВД, 2)
46°21'00"СШ, 58°59'00"ВД, 3) 46°20'00"СШ, 58°59'00"ВД, 4) 46°20'00"СШ, 58°58'00"ВД, 5)
46°19'00"СШ, 58°58'00"ВД, 6) 46°19'00"СШ, 58°57'00"ВД, 7) 46°18'00"СШ, 58°57'00"ВД, 8)
46°18'00"СШ, 58°54'00"ВД, 9) 46°19'00"СШ, 58°54'00"ВД, 10) 46°17'00"СШ, 58°52'00"ВД, 11)
46°14'00"СШ, 58°52'00"ВД, 12) 46°14'00"СШ, 58°51'00"ВД, 13) 46°12'00"СШ, 58°51'00"ВД,
14) 46°12'00"СШ, 58°50'00"ВД, 15) 46°11'00"СШ, 58°50'00"ВД, 16) 46°11'00"СШ,
58°49'00"ВД, 17) 46°10'00"СШ, 58°49'00"ВД, 18) 46°10'00" СШ, 58°47'00"ВД, 19)
46°09'00"СШ, 58°47'00"ВД, 20) 46°09'00"СШ, 58°46'00"ВД, 21) 46°08'00"СШ, 58°46'00" ВД,
22) 46°08'00"СШ, 58°45'00"ВД, 23) 46°07'00"СШ, 58°45'00"ВД, 24) 46°07'00"СШ,
58°44'00"ВД, 25) 46°06'00"СШ, 58°44'00"ВД, 26) 46°06'00"СШ, 58°43'00"ВД, 27)
46°05'00"СШ, 58°43'00"ВД, 28) 46°05'00"СШ, 58°42'00"ВД, 29) 46°04'00"СШ, 58°42'00"ВД,
30) 46°04'00"СШ, 58°41'00"ВД, 31) 46°03'00"СШ, 58°41'00"ВД, 32) 46°03'00"СШ, 58°36'00"ВД,
33) 46°04'00"СШ, 58°36'00"ВД, 34) 46°04'00"СШ, 58°33'00"ВД, 35) 46°05'00"СШ,
58°33'00"ВД, 36) 46°05'00"СШ, 58°30'00"ВД, 37) 46°06'00"СШ, 58°30'00"ВД, 38)
46°06'00"СШ, 58°27'00"ВД, 39) 46°08'00"СШ, 58°27'00"ВД, 40) 46°08'00"СШ, 58°28'00"ВД,
41) 46°09'00"СШ, 58°28'00"ВД, 42) 46°09'00"СШ, 58°29'00"ВД, 43) 46°10'00"СШ,
58°29'00"ВД, 44) 46°10'00"СШ, 58°31'00"ВД, 45) 46°11'00"СШ, 58°31'00"ВД, 46)



46°11'00"СШ, 58°32'00"ВД, 47) 46°12'00"СШ, 58°32'00"ВД, 48) 46°12'00"СШ, 58°34'00"ВД, 49) 46°13'00"СШ, 58°34'00"ВД, 50) 46°13'00"СШ, 58°35'00"ВД, 51) 46°14'00"СШ, 58°35'00"ВД, 52) 46°14'00"СШ, 58°36'00"ВД, 53) 46°15'00"СШ, 58°36'00"ВД, 54) 46°15'00"СШ, 58°37'00"ВД, 55) 46°16'00"СШ, 58°37'00"ВД, 56) 46°16'00"СШ, 58°39'00"ВД, 57) 46°17'00"СШ, 58°39'00"ВД, 58) 46°17'00"СШ, 58°40'00"ВД, 59) 46°18'00"СШ, 58°40'00"ВД, 60) 46°18'00"СШ, 58°41'00"ВД, 61) 46°19'00"СШ, 58°41'00"ВД, 62) 46°19'00"СШ, 58°42'00"ВД, 63) 46°21'00"СШ, 58°42'00"ВД, 64) 46°21'00"СШ, 58°43'00"ВД, 65) 46°22'00"СШ, 58°43'00"ВД, 66) 46°22'00"СШ, 58°44'00"ВД, 67) 46°23'00"СШ, 58°44'00"ВД, 68) 46°23'00"СШ, 58°45'00"ВД, 69) 46°25'00"СШ, 58°45'00"ВД, 70) 46°25'00"СШ, 58°43'00"ВД, 71) 46°26'00"СШ, 58°43'00"ВД, 72) 46°26'00"СШ, 58°41'00"ВД, 73) 46°27'00"СШ, 58°41'00"ВД, 74) 46°27'00"СШ, 58°40'00"ВД, 75) 46°28'00"СШ, 58°40'00"ВД, 76) 46°28'00"СШ, 58°38'00"ВД, 77) 46°29'00"СШ, 58°38'00"ВД, 78) 46°29'00"СШ, 58°36'00"ВД, 79) 46°30'00"СШ, 58°36'00"ВД, 80) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 81) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 82) 46°31'00"СШ, 58°33'00"ВД, 83) 46°32'00"СШ, 58°33'00"ВД, 84) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 85) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 86) 46°33'00"СШ, 58°30'00"ВД, 87) 46°34'00"СШ, 58°30'00"ВД, 88) 46°34'00"СШ, 58°28'00"ВД, 89) 46°35'00"СШ, 58°28'00"ВД, 90) 46°35'00"СШ, 58°27'00"ВД, 91) 46°36'00"СШ, 58°27'00"ВД, 92) 46°36'00"СШ, 58°25'00"ВД, 93) 46°37'00"СШ, 58°25'00"ВД, 94) 46°37'00"СШ, 59°00'00"ВД. Площадь геологического отвода за вычетом исключаемых месторождений Жаманкоянжулак и Жаксыкоянжулак.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горногеологических особенностей разреза, документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба размером 1×1×1 м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации. Бетонная тумба, устанавливаемая на устье скважины при ликвидации и металлическая табличка, устанавливаемая на бетонной тумбе. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей. Рекультивация земель предусматривает комплекс мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель, частично или полностью утративших свою ландшафтную первозданность и иную ценность или являющихся источником отрицательного воздействия на окружающую среду в связи с нарушением почвенного покрова, гидрологического режима и рельефа местности в результате разведки углеводородного сырья. Перед технической рекультивацией использованных при разведке земельных площадей, необходимо провести анализ и оценку состояния земельных участков (орогидрографии, флоры, фауны, загрязнения земельных площадей углеводородами и другими отходами) относительно начального состояния. Техническая рекультивация нарушенных земель производится по окончании строительства объектов об устройства в безморозный период (при не замерзшей почве). Технический этап рекультивации включает следующие виды работ: демонтаж строительного оборудования и конструкций; очистка территории от строительного и хозяйственного мусора; покрытие поверхности загрязненной почвы нефтепоглощающим сорбентом при концентрации нефти



более 5%, толщина слоя сорбента рассчитывается индивидуально в зависимости от вида сорбента и степени загрязнения; сбор использованного сорбента для удаления из негонефтепродуктов и вторичного использования или применения в других отраслях народного хозяйства; осушение участка при залегании грунтовых вод на глубине до 0,5м; уничтожение антропогенных форм рельефа (ямы, рытвины) и планировка площадки, рельеф рекультивированных участков после планировки должен приближаться к равнинному и не иметь замкнутых понижений и больших боковых уклонов. Рекультивация биологическим методом относится к мероприятиям восстановительного характера, направленным на устранение последствий воздействия промышленного производства на окружающую среду, в первую очередь на земли, и рассматривается, как основное средство их воспроизводства.

Проектом предусматривается ликвидация 2 скважин (Р-1, Р-2). Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок).

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Ближайшее расстояние до Аральского моря, расположенного юго-восточнее района работ, более 30 км. Источники пресной воды отсутствуют. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

Питьевая вода для персонала привозная бутилированная. Техническое водоснабжение осуществляется через имеющиеся водозаборные скважины. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. В районе проведения работ отсутствуют крупные промышленные источники загрязнения поверхностных вод.

При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 346,95 м³; Расход воды на производственные нужды составляет около 240,4 м³; Количество образуемых сточных вод составляет 277,56 м³; Безвозвратное потребление – 709,79 м³.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты участка расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Проектируемая зона находится в Шалкарском районе Актюбинской области. На данной территории могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, хорек и грызуны. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок, саджа.



На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Для установок будут использоваться дизтопливо. Для выработки электроэнергии будут использоваться дизельгенераторы. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 5,373263424 г/сек и 11,99837378 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 2-х скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,02203 г/сек и 0,012782 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2класс 0,0004589г/сек и 0,0002726 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 1,351052222 г/сек и 4,34724 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс 0,219545111 г/сек и 0,70642713 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,090524999 г/сек и 0,281919 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 0,254038889 г/сек и 0,7502225 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,000031557 г/сек и 0,000056107 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 1,210755888 г/сек и 3,738989 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000125 г/сек и 0,0000788 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 класс 0,00055 г/сек и 0,0003465 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000002085 г/сек и 0,000007398 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2класс 0,021055 г/сек и 0,0681985 т/год, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) 4 класс 0,00185 г/сек и 0,000188 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,000146 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); РастворительРПК-265П) (10) 4класс 0,519831223 г/сек и 1,662388648 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс0,0072 г/сек и 0,0078 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс1,6701963 г/сек и 0,4169916 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,004г/сек и 0,00432 т/год.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Проектом не предусматривается строительство, расширение или реконструкция.

Ожидаемый объем образования отходов при ликвидации скважин составляет 16,1589 тонн в год, в том числе: промасленная ветошь (опасный) 0,1334 т/год, отработанные масла (опасный) -2,11 т/год, емкость из под масла (опасный) -0,2473 т/год, огарки сварочных электродов (неопасный) -0,0016 т/год, твердо-бытовые отходы (неопасный) -0,592 т/год, металлолом (неопасный) - 10,0 т/год, использованная тара из-под цемента (опасный) - 0,0746 т/год, строительный мусор (неопасный) -3,0 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с подпунктом 1 пункта 2 статьи 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность - «Ликвидация последствий недропользования на участке Шалкар» (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 Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.



Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий:

По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности.

По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами.

По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

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



