

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

«_____» _____ 2026 жыл

№ _____

ТОО «Akkaiyn Operating»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Отчета о возможных воздействиях на окружающую среду
ТОО «Akkaiyn Operating» по объекту «проведение разведочных работ
по поиску углеводородов на участке Березовский
в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан»**

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ50RVX01910501 от 13 мая 2026 года.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Akkaiyn Operating», юридический адрес: Республика Казахстан, город Астана, район Есиль, улица Сыганак, здание №60/4.

В 2025 году был заключен контракт по сложному проекту №5564-УВС от 29.10.2025г. между Министерством энергетики Республики Казахстан, АО «НК «КазМунайГаз» и Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V. путем проведения прямых переговоров по предоставлению права недропользования на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Березовский», расположенном в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Работы по недропользованию на участке недр проводятся компанией ТОО «Akkaiyn Operating».

Участок недр (Геологический отвод) представлен для осуществления операций по недропользованию на участке Березовский на основании решения Компетентного органа (Протокол РГ по проведению прямых переговоров от 18.08.2025г.).

Основным объектом и направлением исследований является подсолевой комплекс (нижнепермские отложения) до кристаллического фундамента.

Особенностью данного проекта является то, что его можно отнести к категории сложных, так как в совокупности ожидаются следующие параметры: 1) бурение скважины глубиной более пяти тысяч метров; 2) содержание сероводорода в пластовом флюиде более 3,5 процента; 3) аномально высокое пластовое давление залежи с коэффициентом аномальности более 1,5.

В связи с этим учитывая сложное геологическое строение участка Березовский в проекте особое значение уделено вопросам экологии и



безопасного ведения геологоразведочных работ. Учитываются особенности применения передовой техники и технологии при проведении сейсмических исследований, бурения и испытания скважин на нефть, газ и газоконденсат, исключающие возможность загрязнения окружающей среды.

В 2023-2024 гг. в рамках проекта ГИН "Березовский" была проведена 2Д МОГТ сейсмическая съемка в объеме 448 пог.км., основная задача выполненных сейсморазведочных работ заключалась в определении положения и анализе формирования Березовского выступа, а также в оценке потенциала карбонатных построек в пределах данного участка. С учетом значительных глубин залегания и сложности волновой картины в подсолевом интервале результаты проведенных работ позволили сформировать региональную структурно-тектоническую модель участка и подтвердить наличие литолого-фациальных предпосылок для развития биогермных массивов по аналогии с сопредельным месторождением Карачаганак.

Полученные материалы послужили основой для выделения 7 перспективных локальных объектов в нижнепермских отложениях. Однако текущая плотность сети наблюдений и разрешающая способность данных предопределяют необходимость проведения детализационных работ.

Настоящий проект направлен на уточнение структурного плана нижнепалеозойских отложений и верификацию выявленных объектов современными методами высоко кратной сейсморазведки, что обеспечит необходимую достоверность геологической основы перед этапом поискового бурения.

В рамках настоящего ПРР проведена комплексная оценка ресурсного потенциала и вероятности геологического успеха (POS) выявленных объектов участка Березовский. На основании полученных результатов и анализа рисков было выполнено геологическое ранжирование, по итогам которого структура R4 определена как приоритетная для постановки первоочередного поискового бурения. С учетом имеющихся неопределенностей на сегодняшний день сформулирована стратегия поэтапного проведения ГРР.

Площадь участка недр (геологического отвода) составляет – 5155,36 (пять тысяч сто пятьдесят пять целых тридцать шесть сотых) кв.км.

Намечаемая деятельность «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 4 августа 2025 года №594-дсп и приказом Министра экологии и природных ресурсов от 12 августа 2025 года №223-Ө, относится к объектам II категории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» планируются следующие работы: полевые сейсморазведочные работы 2Д в объеме 899 пог. км с последующей обработкой и интерпретацией данных;



полевые сейсморазведочные работы 3Д в объеме 300 км², параметры которых подобраны для повышения разрешающей способности в условиях сложной соляной тектоники и минимизации неопределенностей; бурение подсолевой поисковой скважины В-1 на структуре R4 с проектной глубиной 7000 м.

№	Вид работы	Объем	Год
1	Проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ	899 пог. км.;	2026
2	Проведение полевой сейсморазведки 3Д МОГТ	300 кв.км	2027
3	Бурение поисковой скважины В-1	Глубина 7000 (+250м)	2028-2029

Основной целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности нижнепермских отложений с фокусом на выявленную в подсолевом комплексе структуру R4. Для детализации структурно-тектонической модели и верификации потенциала данного объекта проектом предусматривается реализация следующих задач: полевые сейсморазведочные работы 2Д в объеме 899 пог. км с последующей обработкой и интерпретацией данных; полевые сейсморазведочные работы 3Д в объеме 300 км², параметры которых подобраны для повышения разрешающей способности в условиях сложной соляной тектоники и минимизации неопределенностей; бурение подсолевой поисковой скважины на структуре R4 с проектной глубиной 7000 м.

Полевые сейсморазведочные работы 2Д. В рамках настоящего проекта предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 899 пог. км. Данный объем обоснован необходимостью формирования плотной сети профилей, состоящей из 18 линий (8 профилей направления СВ-ЮЗ и 10 профилей направления СЗ-ЮВ), что позволит уточнить морфологию выявленных ловушек и проследить латеральную изменчивость карбонатных фаций, зафиксированных на имеющихся разрезах.

Для обеспечения максимальной информативности подсолевого разреза и компенсации эффектов «соляных экранов», характерных для данного региона, работы будут проводиться с применением современных систем регистрации. Использование современных систем приема в сочетании с передовыми алгоритмами обработки позволит эффективно подавить кратные волны и помехи, генерируемые соляными куполами, обеспечив высокую достоверность прослеживания целевых горизонтов под мощными толщами эвапоритов.

Полевые сейсморазведочные работы 3Д. Проведение объемной сейсморазведки 3Д на участке Березовский направлено на создание высокодетализированной цифровой модели подсолевого разреза. Основная цель этапа — переход от регионального изучения к детальному объемному моделированию целевых горизонтов. Высокая плотность наблюдений позволит сформировать прецизионную структурно-тектоническую модель, необходимую для детального картирования сложно построенных залежей углеводородов. Получение данных 3Д критически важно для верификации геометрии ловушек, анализа внутреннего строения карбонатных массивов и выявления зон улучшенных коллекторских свойств (ФЕС).

Сформированная база данных, полученная после проведения 2Д сейсморазведочных работ, послужит надежной основой для корректной увязки структурных элементов проектируемого 3Д-полигона с региональной сетью



профилей. Это позволит оптимизировать параметры последующей объемной съемки, точно локализовать границы участков детальных исследований и существенно снизить геологические неопределенности перед началом полевого этапа 3Д-работ, что в свою очередь обеспечит минимизацию геологических рисков при заложении поисковой скважины.

Последующий этап обработки и интерпретации сейсмических материалов 2Д и 3Д на площади. Основной задачей данного этапа является детальное изучение геологического строения участка «Березовский» на основе комплексного анализа и обобщения геолого-геофизических данных. Исследования включают интеграцию материалов разведочного бурения сопредельных территорий и результатов новых полевых работ для построения достоверных сейсмогеологических моделей поисковых объектов.

Учитывая высокую структурную сложность региона, обусловленную соляной тектоникой, граф обработки проектных данных базируется на алгоритмах скоростного моделирования и глубинной миграции. Реализация этапа направлена на решение следующих задач: *Комплексный анализ ГГД:* систематизация накопленной информации для создания единой региональной базы данных; *Изучение палеозойского комплекса:* выявление закономерностей строения и оценка нефтегазового потенциала подсолевых отложений; *Локализация и верификация ловушек:* подтверждение перспективных объектов и обоснование стадий поисково-разведочного бурения; *Геологическое моделирование:* формирование детальных моделей, прогноз контуров залежей и оценка распределения ресурсов по площади.

Процесс камеральных работ организован по трехступенчатой схеме, обеспечивающей постепенный переход от временных к глубинным параметрам разреза с акцентом на очистку сигнала: 1. Обработка во временной области (PSTM) и декраттеризация; 2. Обработка в глубинной области (PSDM); 3. Интерпретация и финальное моделирование.

Завершающий этап включает стратиграфическую идентификацию отражающих горизонтов путем экстраполяции данных ГИС и ВСП с сопредельных территорий и месторождений-аналогов (Карачаганак, Рожковское).

Плановый срок выполнения полевых сейсморазведочных работ 3Д до конца 2027 г., срок выполнения работ по обработке и интерпретации сейсмических данных 2Д и 3Д с 2026 г. по 2027 г.

Система расположения поисковой скважины. Проектируемая система расположения скважин на участке Березовский нацелена на максимально информативное вскрытие подсолевого комплекса в наиболее благоприятных структурных условиях. Точка заложения поисковой скважины выбрана на основе интерпретации имеющихся данных сейсморазведки 2Д. Скважина заложена непосредственно на сейсмическом профиле №23-04, который пересекает центральную часть структуры. Выбранное положение дополнительно обосновано результатами интерпретации сейсмического профиля №23-09, проходящего в непосредственной близости от проектной



точки. Это позволяет использовать экстраполированные данные о мощностях и сейсмофациальных особенностях целевого горизонта Р1, полученные на разрезе №23-09, для снижения неопределенности в точке бурения.

Учитывая сложность строения подсолевого комплекса и наличие внутрисолевых включений, текущее положение скважины рассматривается как проектное. Окончательные координаты точки заложения, а также проектный горизонт и забой скважины будут верифицированы по результатам сейсморазведки 2Д и 3Д.

Скважина В-1 – поисковая, независимая, проектируется непосредственно на сейсмическом профиле № 23-04 с координатами по оси Х – 705261.81 и по оси Y – 5646724.86 в системе WGS 1984 UTM Zone 39N, проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – Р1 (нижнепермские отложения). Плановый срок выполнения работ с 2028 г. по 2029 г.

Бурение поисковой скважины В-1. Проводка скважины на участке Березовский предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения поисково-разведочных скважин на аналогичных структурах региона с применением современной техники и технологии бурения скважин.

Учитывая сложный геологический разрез на участке при бурении, рекомендуется использовать БУ ZJ-120 либо аналог грузоподъемностью не менее 900 т, верхний силовой привод (ВСП-TopDrive). Для поддержания вертикальности скважины возможно использование РУС для вертикальных скважин и проведение инклинометрии через каждые 150-250м. Бурение скважины будет осуществляется безамбарным методом.

Бурение скважины на данном участке может характеризоваться аномально-высоким пластовым давлением и наличием высокого содержания сероводорода.

Конструкция скважины по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать условия ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины, а также условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь, за счет прочности и долговечности крепления скважины, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга и от проницаемых пород.

После крепления скважины в соответствии с Инструкцией производится испытание обсадных колонн на герметичность. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования, для герметизации устья скважин в случаях газонефтеводопроявлений. Конструкция скважины для среды с сероводородом важные секции выполняются из сталей с высокой твердости и газогерметичными резьбами, а затрубное пространство заполняется коррозионностойким цементом.

Предполагаемая концентрация сероводорода в составе углеводородов на участке Березовский составит не менее 3,0%. Согласно Приложению 1 «Санитарно-эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье



человека», утвержденных правительством РК от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2, для предприятий по добыче углеводородного сырья при высоком содержании сероводорода и меркаптанов в нефти и попутном газе в 3,0 % и более размер СЗЗ необходимо предусмотреть не менее 5000 м.

Учитывая способы и методы бурения, а также геологическое строение и тип породы участка Березовский, предлагается нижеследующая конструкция проектных скважин, в соответствии с требованиями НТД «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 года №239. При строительстве поисковой скважины В-1 рассматривается основной вариант и резервный вариант.

Основной вариант. Кондуктор Ø 473,08мм спускается на глубину 160 м для перекрытия неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, обеспечивает механическую опору для устьевого и противовыбросового оборудования (ПВО). Цементируется до устья.

1-я промежуточная колонна Ø339,72мм спускается на глубину 3000 м для перекрытия соленосных отложений. Установка противовыбросового оборудования (ПВО). Цементируется до устья.

2-я промежуточная колонна Ø250,83мм спускается на глубину 5850 м для перекрытия соленосных отложений. Установка противовыбросового оборудования (ПВО).

Эксплуатационная колонна Ø177,8мм спускается до проектной глубины 7000м для испытания (освоения) продуктивных горизонтов.

Резервный вариант. Кондуктор Ø 473,08мм спускается на глубину 160 м для перекрытия неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, обеспечивает механическую опору для устьевого и противовыбросового оборудования (ПВО). Цементируется до устья.

1-я промежуточная колонна Ø339,72мм спускается на глубину 2000 м для перекрытия соленосных отложений. Установка противовыбросового оборудования (ПВО). Цементируется до устья.

2-я промежуточная колонна Ø250,83мм спускается на глубину 4000 м для перекрытия соленосных отложений. Установка противовыбросового оборудования (ПВО).

Эксплуатационную колонна Ø177,8мм рекомендуется спускать с надставкой до глубины 5840м виде хвостовика с подвеской на глубине 3950 м. с помощью расширяющейся подвески хвостовика внутри предыдущей колонны, а также для испытания (освоения) продуктивных горизонтов с подъемом цемента на всю длину. После доведения скважины до проектной глубины и спуска Ø114,3мм колонны наращивается до устья спуском второй секции (надставки).

Эксплуатационный хвостовик Ø114,3 мм рекомендуется спустить до глубины 7000 м для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется на всю длину 5790–7000 м.

Ликвидационные работы. Работы по ликвидации и консервации скважины будут производиться сразу после испытания. В зависимости от



результатов испытания трех перспективных продуктивных горизонтов будут проводиться ликвидационные или консервационные работы.

Сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения согласно рабочей программы выполнения запланированных работ: проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ – объемом 899 пог.км, год реализации – 2026 год; проведение полевой сейсморазведки 3Д МОГТ – объемом 300 кв.км, год реализации – 2027 год; бурение поисковой скважины В -1 глубиной 7000 (+250м), год реализации – 2028-2029 годы. Строительства скважины на участке составляет по основному варианту - 533,2 сут (СМР-30 сут, подготовительные работы – 7,0 сут, бурение и крепление – 176,2 сут, демонтаж БУ – 3,0 сут, монтаж, демонтаж БУ для испытания – 20,0 сут, испытание - 270,0 сут); по резервному варианту – 530,8 сут (СМР-30 сут, подготовительные работы – 7,0 сут, бурение и крепление – 173,8 сут, демонтаж БУ – 3,0 сут, монтаж, демонтаж БУ для испытания – 20,0 сут, испытание - 270,0 сут) . Продолжительность работ по этапам ликвидации для скважины – 29,0 сут. .

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. При проведении сейсморазведочных работ 2Д, 3Д предварительно выявлены следующие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: *организованные источники:* дизельный генератор (2 ед.); *неорганизованные источники:* резервуар для дизельного топлива (2 ед.).

В целом при проведении сейсморазведочных работ 2Д, 3Д предварительно выявлено 4 стационарных источника загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных - 2.

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых сейсморазведочных работ на участке Березовский в атмосферу предварительно будет выбрасываться 17,492833 т/период загрязняющих веществ.

При бурении скважины В-1 предварительно выявлены следующие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха:

При строительно-монтажных работах: *организованные источники:* электрогенератор с дизельным приводом; *неорганизованные источники:* пыль, образуемая при подготовке площадки; пыль, образуемая при работе бульдозера; пыль, образуемая при работе автосамосвала; пыль, образуемая при уплотнении грунта катками; резервуар для дизельного топлива;

При бурении: *организованные источники:* электрогенератор с дизельным приводом; электрогенератор с дизельным приводом (2 ед.); цементировочный агрегат; *неорганизованные источники:* резервуар для дизельного топлива; сварочный пост.

При испытании скважины: *организованные источники:* электрогенератор с дизельным приводом; источник (3 ед.); факельная установка; *неорганизованные источники:* резервуар для дизельного топлива; насосная установка для перекачки нефти; резервуар для нефти; скважина.



В целом при строительстве поисковой скважины предварительно выявлено: при СМР – 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 1, неорганизованных – 5, при бурении скважины – 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 2; при испытании скважины – 8 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 4.

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ по строительству скважины В-1 на участке Березовский в атмосферу предварительно будет выбрасываться по основному варианту 6952,128794 т, по резервному варианту 6938,314764 т загрязняющих веществ

При проведении работ по ликвидации поисковой скважины В-1 предварительно выявлены следующие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: *организованные источники*: электрогенератор с дизельным приводом (2 ед.); буровой насос с дизельным приводом; осветительная мачта; цементировочный агрегат; *неорганизованные источники*: сварочный пост; резервуар для дизельного топлива.

В целом, при ликвидации поисковой скважины предварительно выявлено 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 5, неорганизованных – 2.

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ по ликвидации скважины В-1 в атмосферу предварительно будет выбрасываться 5,191615 т/период загрязняющих веществ.

Для снижения воздействия планируемых работ на атмосферный воздух проектом предусматривается ряд технических и организационных мероприятий: пылеподавление при использовании сыпучих материалов и цемента с эффективностью 90%; применение системы безопасности и мониторинга; применение системы контроля загазованности; в целях предотвращения выбросов нефти при углублении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающем пластовое давление; установка на устье скважины противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважины в случае противодавления на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу; применение герметичной системы хранения буровых реагентов (Доставка реагентов на буровую производится в герметичной таре или в мешках заводской упаковки. Запас реагентов, необходимый для данного цикла бурения, хранится в закрытых бункерах. Подача реагентов из бункеров в затворный узел осуществляется по замкнутой системе пневмотранспортом, с последующей очисткой в пылесборниках, что сводит к минимуму пыление в процессе операций по приготовлению растворов или промывочных жидкостей); применение дизельных установок зарубежного производства, которые имеют выбросы оксида углерода, оксидов азота, углеводородов, сажи, формальдегида и бенз/а/пирена в 2-3,5 раза меньше, чем дизель-генераторы отечественного производства.



Водные ресурсы. В письме РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации РК» указано, что согласно координатам горного отвода на территории объекта находятся река Утва (водоохранная полоса – 35-42 м., водоохранная зона – 500 м.), реки Березовка, Куншубай, балки Калминовка, Безымянная (водоохранная полоса – 35 м., водоохранная зона – 500м.), река Илек (водоохранная полоса – 35-40 м., водоохранная зона – 500 м.).

Ближайшим наземным водным объектом к планируемой поисковой скважине В-1 на участке Березовский является река Илек, расстояние до которой составляет более 18 км. На участке, где будут проводиться разведочные работы, не расположены дамбы и плотины. Речная сеть района представлена рекой Березовка, пересыхающей летом, которая в районе села Илек впадает в реку Илек, впадающую, в свою очередь, в самую крупную реку области Урал, протекающую через всю область с севера на юг.

На участке Березовский для хозяйственных нужд планируется использовать привозную воду. Специализированная организация будет определена путем проведения открытого тендера перед началом работ. Снабжение технической водой планируется путем привоза из ближайших источников по договору со специализированной компанией.

При сейсморазведочных работах, при строительстве и ликвидации поисковой скважины сточные воды будут отводиться в металлические септики. По мере накопления сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору.

Общий объем потребления воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ ориентировочно составит:

**Баланс водопотребления и водоотведения
при проведении сейсморазведочных работ 2Д, 3Д**

Потребитель	Цикл проведения работ	Кол-во, чел	Норма водопотребления, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / цикл
Хоз-питьевые нужды при сейсморазведочных работ 2Д	214	150	0,15	22,5	4815	22,5	4815
Хоз-питьевые нужды при сейсморазведочных работ 3Д	214	150	0,15	22,5	4815	22,5	4815
Итого:				9630			9630

**Баланс водопотребления и водоотведения
при строительстве поисковой скважины В-1, (основной вариант)**

Потребитель	Цикл строительства	Кол-во, чел	Норма водопотр, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / цикл
Хоз-питьевые	533,2	150	0,15	22,5	11997	22,5	11997



нужды							
Итого:				11997			11997

Потребление технической воды при строительстве скважины В-1 предварительно составит 6064,44 м³ и будет уточнен в техническом проекте на строительство скважины В-1.

**Баланс водопотребления и водоотведения
при строительстве поисковой скважины В-1, (резервный вариант)**

Потребитель	Цикл строи-тельства	Кол-во, чел	Норма водопот-ребления, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/ цикл	м³/сут.	м³/ цикл
Хоз-питьевые нужды	530,8	150	0,15	22,5	11943	22,5	11943
Итого:				11943			11943

Потребление технической воды при строительстве скважины В-1 предварительно составит 5961,54 м³ и будет уточнен в техническом проекте на строительство скважины В-1.

Баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации поисковой скважины В-1

Потребитель	Цикл строи-тельства	Кол-во, чел	Норма водо-потр, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/ цикл	м³/сут.	м³/ цикл
Хоз-питьевые нужды	29,0	65	0,15	9,75	282,75	9,75	282,75
Итого:				282,75			282,75

Объем буровых сточных вод ($V_{\text{бсв}}$) составит: $V_{\text{бсв}} = 9768,0842 \text{ м}^3$ (основной вариант); $V_{\text{бсв}} = 7783,3968 \text{ м}^3$ (резервный вариант).

Хоз-бытовые и буровые сточные воды с мест накопления вывозятся специализированной организацией. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Земельные ресурсы. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет – 5155,36 (пять тысяч сто пятьдесят пять целых тридцать шесть сотых) кв.км.

Разведочные работы на участке Березовский будут планироваться с учетом территории государственного лесного фонда и не будут затрагивать данную территорию.

Вместе с тем, на территориях районов намечаемой деятельности отсутствуют особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения.

По завершении деятельности будут проведены рекультивационные работы с целью восстановления земель до состояния, пригодного для дальнейшего использования по назначению. В целях восстановления природного состояния и минимизации экологического ущерба, вызванного производственными работами, будет проведено озеленение территории. Рекультивационные работы при реализации данного проекта будут рассмотрены другим техническим проектом.

Растительный и животный мир. Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ и сокращения площадей уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо



выполнение комплекса мероприятий по охране растительности: свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог; не допускать расширения дорожного полотна; осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ; во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности; запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд; проводить мониторинг растительности.

В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов: прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части мест обитания и т.д.); косвенных (сокращение площади мест обитания, качественное изменение среды обитания).

Отходы производства и потребления. Основными отходами при проведении сейсморазведочных работ 2Д, 3Д являются: коммунальные отходы – 6,5959 тонн/год, пищевые отходы – 19,26 тонн/год, промасленная ветошь – 0,089 тонн/год, отработанные масла – 3,6683 тонн/год. Лимит накопления отходов предварительно составит 29,6132 тонн/год.

Основными отходами при строительстве поисковой скважины В-1 являются (основной вариант/резервный вариант): отработанный буровой раствор – 5860,851 тонн/год / 4670,038 тонн/год; буровой шлам – 7292,846 тонн/год / 5642,084 тонн/год; коммунальные отходы – 16,4343 тонн/год / 16,3603 тонн/год; пищевые отходы – 47,988 тонн/год / 47,772 тонн/год; промасленная ветошь – 0,223 тонн/год / 0,2216 тонн/год; огарки сварочных электродов – 0,0015 тонн/год / 0,0015 тонн/год; отработанные масла – 534,605 тонн/год / 531,7 тонн/год.

Лимит накопления отходов предварительно составит: по основному варианту - 13752,9488 тонн/год, по резервному варианту - 10908,1774 тонн/год.

Основными отходами при ликвидации поисковой скважины В-1 являются: коммунальные отходы – 0,3873 тонн/год; пищевые отходы – 1,131 тонн/год, промасленная ветошь – 0,0121 тонн/год; отработанные масла – 1,091 тонн/год. Лимит накопления отходов предварительно составит 2,6229 тонн/год.

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Согласно статье 335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Физические воздействия. Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства скважин и эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух



факторов: воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники, буровой установки и передвижных дизель-генераторных установок); воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках. Основными источниками вибрации при реализации планируемых работ являются дизельные установки, насосы и другое оборудование, автотранспорт. Предусматривается использование оборудования, обеспечивающего уровень вибрации в пределах нормативных требований.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ21VWF00554814 от 23 апреля 2026 года;
2. Отчет о возможных воздействиях по объекту «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» ТОО «Akkaiyn Operating»;
3. Протоколы общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях по объекту «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» ТОО «Akkaiyn Operating» от 11 июня 2026 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1. Согласно статье 78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В связи с чем, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных статьёй 78 Кодекса.

2. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

3. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Кодекса.

4. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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; временного складирования отходов на объекте, где данные отходы



будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. При проведении работ необходимо учитывать указанные требования Кодекса.

5. Необходимо соблюдать требования статьи 330 Кодекса, касательно принципа близости к источнику.

6. В соответствии с пунктом 1 статьи 336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

В связи с этим, при заключении договоров на передачу отходов со специализированными организациями необходимо учесть соблюдение вышеуказанных требований.

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; биологическая и химическая безопасность.

8. Необходимо предусмотреть проведение систематического мониторинга атмосферного воздуха, почвы, поверхностных и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 г №250).

9. При осуществлении намечаемой деятельности соблюдать все строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования, также требования промышленной и пожарной безопасности (нормы, правила, нормативы и т.д.), действующие на территории РК.

10. При реализации намечаемой деятельности соблюдать требования «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр».

Необходимо учесть:

11. В соответствии со статьей 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

12. Согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.



Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях по объекту «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» ТОО «Akkaіyn Operating» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: Ж. Избулатова
8(7112)51-53-52



Представленный «Отчет о возможных воздействиях» по объекту «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» ТОО «Akkaıyn Operating» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета: 14.05.2026 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания: РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭПР РК.

Наименование всех административно – территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, город Аксай, Западно-Казахстанская область, Чингирлауский район, пос. Чингирлау.

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: разработчиком Отчета о возможных воздействиях по объекту «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» ТОО «Akkaıyn Operating» является ТОО «КМГ Инжиниринг». (Государственная лицензия №02354Р от 15.12.2021 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля МЭПР РК на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды), адрес: Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10, БИН 180541015056; тел 8 (7122) 30-54-12; эл.почта: atyrau@kmg.kz.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Информационном системе: Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов - ndbecology.gov.kz; №регистрации: 26453027001 и 26483027001 дата: 12.05.2026 г.;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» - 12.05.2026 г. <https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanuy/documents/details/1009621?lang=ru>

3) Газета: «Орал өңірі» от 1.05.2026 г. №36 (21533), «Приуралье» от 1.05.2026 г. №36 (25251);

4) Эфирная справка ТОО «Caspian News» от 04.05.2026 года «о размещения объявлений в эфире телеканала «Caspian News» ;



5) Доска объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений по адресам: в количестве 1 объявления на казахском и русском языках по адресам; ЗКО, Бурлинский район, г.Аксай, в административных зданиях акимата и дом культуры Бурлинского района; ЗКО, Чингирлауский район, пос. Чингирлау, в административных зданиях акимата и филиала партии Аманат Чингирлауского района

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области»,
zh.koishekenova@bko.gov.kz;

Инициатор – заказчик: ТОО «Аkkaiyn Operating» (БИН 251 140 034 764), юридический адрес: Республика Казахстан, город Астана, Есилский район, улица Сыганак, 60/4; тел./факс: ----; эл.почта: ----;

Организация – разработчик ОВОС (Отчета о возможных воздействиях...) – ТОО «КМГ Инжиниринг» (Государственная лицензия №02354Р от 15.12.2021 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля МЭПР РК на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды), адрес: Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10; БИН 180541015056; тел 8(7122)30-54-12; эл.почта: atyrau@kmg.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: zko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: общественные слушания проведены:

- 10 июня 2026 года в 10:00 часов, посредством открытых собраний, по адресу Западно-Казахстанская область, Чингирлауский район, пос. Чингирлау, ул. Кылышева, 114А, в здании филиала партии Аманат;

- 10 июня 2026 года в 16:00 часов, посредством открытых собраний, по адресу Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Аль-Фараби, 95, в здании дом культуры.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

