

«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

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Akkaiyn Operating» «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ68RYS01661533 от 03 апреля 2026 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

В административном отношении площадь исследования расположена в Бурлинском, Чингирлауском и Сырымском районах Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. В геологическом отношении Лицензионная территория относится к северо-восточной части северной прибортовой зоны Прикаспийского осадочного бассейна.

В непосредственной близости к изучаемому участку находится газоконденсатное месторождение Карачаганак. В северной части проходит газопровод «Оренбург-Западная граница», а в западной - нефтепровод «Мангышлак - Самара». Расстояние до Карачаганакского месторождения 20 км. Дорожная сеть представлена проходящими на севере межреспубликанской железной и автодорогой Соль-Илецк (Россия) – Чингирлау – Аксай – Уральск. Также в 30 км к северу от исследуемой территории заложена автомагистраль Уральск-Оренбург. Южнее участка проходит автодорога Актобе – Уральск (часть магистрали Самара-Шымкент). Развита сеть грейдерных и грунтовых дорог между населенными пунктами местного и районного значения. Непосредственно в пределах или на границах участка расположены населенные



пункты – ст. Чингирлау, г. Аксай, п. Достык, Акбулак, Ардак, Миргородка, Кирово, Акчаганский, Аксу, Актау.

Город Аксай - административный центр Бурлинского района Западно-Казахстанской области, расположен в 40-60 км от участка работ. Село Жымпиты - административный центр Сырымского района, расположен в 60-80 км к северо-западу. Областной центр г. Уральск расположен к северо - западу от площади на расстоянии 140 км.

Ближайшим населенным пунктом к проектируемой поисковой скважине В-1 на участке Березовский являются села Кызылкуль и Чингирлау. Расстояние от скважины В-1 до сел составляет 10,9 км и 19 км соответственно. Ближайшим наземным водным объектом к поисковой скважине В-1 на участке Березовский является река Илек, расстояние до которой составляет более 18 км.

Расположение скважины В-1 является ориентировочным и будет уточнено по результатам сейсморазведочных работ.

Основной целью разведочных работ на участке Березовский 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 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

Планируемый комплекс полевых исследований на участке Березовский спроектирован с целью детального изучения подсолевого структурного плана и подготовки выявленных перспективных объектов к поисковому бурению.

Полевые сейсморазведочные работы 2Д. В рамках данной намечаемой деятельности 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.

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 сложнопостроенных залежей углеводородов.



Получение данных 3Д критически важно для верификации геометрии ловушек, анализа внутреннего строения карбонатных массивов и выявления зон улучшенных коллекторских свойств (ФЕС).

Сложная морфология соляных тел и большая глубина залегания перспективных объектов требует применения специализированных методик для улучшения освещенности подсолевых отложений. Предварительно обоснованная схема с широким азимутальным охватом и увеличенной длиной расстановки приемников позволит компенсировать эффекты рассеивания энергии на склонах штоков, что является критическим условием для получения достоверного сейсмического изображения.

Согласно утвержденной технико-экономической программе, выбрана область с высокой кратностью покрытия (3Д fold) — 360.

Система расположения поисковых скважин. 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.

Выделенный объект R4 классифицируется как массивная органогенная постройка, представляющая собой структурно-литологическую ловушку. Объект приурочен к нижнепермским отложениям (P₁) и представляет собой изолированный карбонатный массив рифогенного типа.

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, с предварительными координатами 50°56'8.0550" северной широты и 53°55'17.1839" восточной долготы, проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – P₁ (нижнепермские отложения).

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 150-250 м.

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 № ҚР 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 перекрытие 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 перекрытие соленосных отложений. Установка противовыбросового оборудования (ПВО). Цементируется до устья.

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

Эксплуатационный 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 перекрытие 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 перекрытие 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 300кв.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. .

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. При проведении сейсморазведочных работ 2Д, 3Д предварительно выявлены следующие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: *Организованные источники:* – Дизельный генератор – 2 шт.; *Неорганизованные источники:* – Резервуар для дизельного топлива – 2 шт.

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 2Д, 3Д на участке Березовский в атмосферу максимально будет выбрасываться 17,492833 т/пер 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 – 3 ед., цементирувочный агрегат; *Неорганизованные источники:* резервуар для дизельного топлива, сварочный пост.

При испытании скважины: *Организованные источники:* электрогенератор с дизельным приводом – 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 неорганизованных 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 при строительстве поисковой скважины В-1 на участке Березовский в атмосферу максимально будет выбрасываться 6952,128794 т/пер (основной вариант), 6938,314764т/пер (резервный вариант) 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, центрировочный 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 ликвидации скважины В-1 на участке Березовский в атмосферу максимально будет выбрасываться 5,191615 т/пер загрязняющих веществ.

Земельные ресурсы. Проектируемые объекты находятся на контрактной территории ТОО «Аккайын Operating». Права землепользования на отдельные проектируемые земельные участки и прочая документация будут оформляться ТОО «Аккайын Operating.» по мере необходимости и согласно законодательству РК.

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



В 2025 году был заключен контракт по сложному проекту №5564-УВС от 29.09.2025г. между АО «НК «КазМунайГаз» и Sinopac 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 «Аққайын Operating».

Водные ресурсы. 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.

ТОО «Аққайын Operating» направило в РГУ «Жайық-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» письмо с запросом на предоставление данных по водоохранным зонам на территории горного отвода Березовский. В ответном письме 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.).

Разведочные работы на участке Березовский будут проводиться с соблюдением требований Водного Кодекса РК от 9 апреля 2025 года №178-VIII. Планируемые сейсморазведочные работы 2Д, 3Д будут планироваться и проводиться с учетом водоохранных зон и полос всех водных объектов, расположенных на территории участка Березовский.

Ближайшим наземным водным объектом к 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.

При сейсморазведочных работах и при строительстве поисковой скважины В-1 для хозяйственных нужд будет использоваться привозная вода. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.

Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в железобетонных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.

**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	214	150	0,15	22,5	4815	22,5	4815



при сейсмо-разведочных работ 2Д							
Хоз-питьевые нужды при сейсмо-разведочных 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 нужды	533,2	150	0,15	22,5	11997	22,5	11997
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 строительства	Кол-во, чел	Норма водопотребления, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / 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 строительства	Кол-во, чел	Норма водопотр, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / 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 ($V_{БСВ}$) составит: $V_{БСВ} = 9768,0842 \text{ м}^3$ (основной вариант); $V_{БСВ} = 7783,3968 \text{ м}^3$ (резервный вариант).

Согласно пункту 1 статьи 336 Экологического Кодекса РК хозяйственно-бытовые и буровые сточные воды с мест накопления передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Недра. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках Контракта на разведку и добычу углеводородов. Срок



действия контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять лет (25). Срок действия контракта с 29 октября 2025 года до 29 октября 2068 года.

Географические координаты угловых точек участка Березовский: 1. СШ 51°15'00, 00" ВД 53°28'00,00". 2. СШ 51°15'00,00" ВД 53°38'00,00". 3. СШ 51°12'00,00" ВД 53°38'00,00". 4. СШ 51°12'00, 00" ВД 53°48'00,00". 5. СШ 51°10'00,00" ВД 53°48'00,00". 6. СШ 51°10'00,00" ВД 53°54'00,00". 7. СШ 51°09'00, 00" ВД 53°54'00,00". 8. СШ 51°09'00,00" ВД 53°58'00,00". 9. СШ 51°08'00,00" ВД 53°58'00,00". 10. СШ 51°08'00,00" ВД 54°01'00,00". 11. СШ 51°06'00,00" ВД 54°01'00,00". 12. СШ 51°06'00,00" ВД 54°02'00,00". 13. СШ 51°05'00,00" ВД 54°02'00,00". 14. СШ 51°05'00,00" ВД 54°03'00,00". 15. СШ 51°04'00,00" ВД 54°03'00,00". 16. СШ 51°04'00,00" ВД 54°04'00,00". 17. СШ 51°00'00,00" ВД 54°04'00,00". 18. СШ 51°00'00,00" ВД 54°05'00,00". 19. СШ 50°59'00,00" ВД 54°05'00,00". 20. СШ 50°59'00,00" ВД 54°09'00,00". 21. СШ 50°56'00,00" ВД 54°09'00,00". 22. СШ 50°56'00,00" ВД 54°10'00,00". 23. СШ 50°51'00,00" ВД 54°10'00,00". 24. СШ 50°51'00,00" ВД 54°07'00,00". 25. СШ 50°50'00,00" ВД 54°07'00,00". 26. СШ 50°50'00,00" ВД 54°06'00,00". 27. СШ 50°49'00,00" ВД 54°06'00,00". 28. СШ 50°49'00,00" ВД 54°04'00,00". 29. СШ 50°48'00,00" ВД 54°04'00,00". 30. СШ 50°48'00,00" ВД 54°03'00,00". 31. СШ 50°46'00,00" ВД 54°03'00,00". 32. СШ 50°46'00,00" ВД 54°04'00,00". 33. СШ 50°43'00,00" ВД 54°04'00,00". 34. СШ 50°43'00,00" ВД 54°01'00,00". 35. СШ 50°40'00,00" ВД 54°01'00,00". 36. СШ 50°40'00,00" ВД 53°59'00,00". 37. СШ 50°37'00,00" ВД 53°59'00,00". 38. СШ 50°37'00,00" ВД 53°57'00,00". 39. СШ 50°35'00,00" ВД 53°57'00,00". 40. СШ 50°35'00,00" ВД 53°55'00,00". 41. СШ 50°32'00,00" ВД 53°55'00,00". 42. СШ 50°32'00,00" ВД 53°53'00,00". 43. СШ 50°30'00,00" ВД 53°53'00,00". 44. СШ 50°30'00,00" ВД 53°49'00,00". 45. СШ 50°26'00,00" ВД 53°49'00,00". 46. СШ 50°26'00,00" ВД 53°45'00,00". 47. СШ 50°25'00,00" ВД 53°45'00,00". 48. СШ 50°25'00,00" ВД 53°42'00,00". 49. СШ 50°28'00,00" ВД 53°42'00,00". 50. СШ 50°28'00,00" ВД 53°44'00,00".

Растительные ресурсы. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

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 определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

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.

Намечаемая деятельность по проведению разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан классифицирована по подпункту 2.1. пункта 2 (разведка и добыча) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

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.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям: является источником физических



воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды; создает риски загрязнения земель в результате попадания в них загрязняющих веществ; приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека; осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель; повлечет строительство или обустройство других объектов (дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду; окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории; включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми); связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека; осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

Руководитель Департамента

М. Ермекалиев

*Исп.: Ж. Избулатова
8(7112)51-53-52*





« _____ » _____ 2026 жыл

№ _____

ТОО «Akkaıyn Operating»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Akkaıyn Operating» «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ68RYS01661533 от 03 апреля 2026 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

В административном отношении площадь исследования расположена в Бурлинском, Чингирлауском и Сырымском районах Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. В геологическом отношении Лицензионная территория относится к северо-восточной части северной прибортовой зоны Прикаспийского осадочного бассейна.

В непосредственной близости к изучаемому участку находится газоконденсатное месторождение Карачаганак. В северной части проходит газопровод «Оренбург-Западная граница», а в западной - нефтепровод «Мангышлак - Самара». Расстояние до Карачаганакского месторождения 20 км. Дорожная сеть представлена проходящими на севере межреспубликанской железной и автодорогой Соль-Илецк (Россия) – Чингирлау – Аксай – Уральск. Также в 30 км к северу от исследуемой территории заложена автомагистраль Уральск-Оренбург. Южнее участка проходит автодорога Актобе – Уральск (часть магистрали Самара-Шымкент). Развита сеть грунтово-греедерных и грунтово-дорог между населенными пунктами местного и районного значения. Непосредственно в пределах или на границах участка расположены населенные



пункты – ст. Чингирлау, г. Аксай, п. Достык, Акбулак, Ардак, Миргородка, Кирово, Акчаганский, Аксу, Актау.

Город Аксай - административный центр Бурлинского района Западно-Казахстанской области, расположен в 40-60 км от участка работ. Село Жымпиты - административный центр Сырымского района, расположен в 60-80 км к северо-западу. Областной центр г. Уральск расположен к северо - западу от площади на расстоянии 140 км.

Ближайшим населенным пунктом к проектируемой поисковой скважине В-1 на участке Березовский являются села Кызылкуль и Чингирлау. Расстояние от скважины В-1 до сел составляет 10,9 км и 19 км соответственно. Ближайшим наземным водным объектом к поисковой скважине В-1 на участке Березовский является река Илек, расстояние до которой составляет более 18 км.

Расположение скважины В-1 является ориентировочным и будет уточнено по результатам сейсморазведочных работ.

Основной целью разведочных работ на участке Березовский 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 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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. При проведении сейсморазведочных работ 2Д, 3Д предварительно выявлены следующие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: *Организованные источники:* – Дизельный генератор – 2 шт.; *Неорганизованные источники:* – Резервуар для дизельного топлива – 2 шт.

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 2Д, 3Д на участке Березовский в атмосферу максимально будет выбрасываться 17,492833 т/пер 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 – 3 ед., цементировочный агрегат; *Неорганизованные источники:* резервуар для дизельного топлива, сварочный пост.

При испытании скважины: *Организованные источники:* электрогенератор с дизельным приводом – 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 неорганизованных 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 при строительстве поисковой скважины В-1 на участке Березовский в атмосферу максимально будет выбрасываться 6952,128794 т/пер (основной вариант), 6938,314764т/пер (резервный вариант) 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, центрировочный 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 ликвидации скважины В-1 на участке Березовский в атмосферу максимально будет выбрасываться 5,191615 т/пер загрязняющих веществ.

Земельные ресурсы. Проектируемые объекты находятся на контрактной территории ТОО «Аккайын Operating». Права землепользования на отдельные проектируемые земельные участки и прочая документация будут оформляться ТОО «Аккайын Operating.» по мере необходимости и согласно законодательству РК. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет – 5155,36 (пять тысяч сто пятьдесят пять целых тридцать шесть сотых) кв.км.

В 2025 году был заключен контракт по сложному проекту №5564-УВС от 29.09.2025г. между 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 «Аққайын Operating».

Водные ресурсы. 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.

ТОО «Аққайын Operating» направило в РГУ «Жайық-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» письмо с запросом на предоставление данных по водоохранным зонам на территории горного отвода Березовский. В ответном письме 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 – 500 м.), река Илек (водоохранная полоса – 35-40 м., водоохранная зона – 500 м.).

Разведочные работы на участке Березовский будут проводиться с соблюдением требований Водного Кодекса РК от 9 апреля 2025 года №178-VIII. Планируемые сейсморазведочные работы 2Д, 3Д будут планироваться и проводиться с учетом водоохранных зон и полос всех водных объектов, расположенных на территории участка Березовский.

Ближайшим наземным водным объектом к 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.

При сейсморазведочных работах и при строительстве поисковой скважины В-1 для хозяйственных нужд будет использоваться привозная вода. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.

Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в железобетонных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.

**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 нужды	533,2	150	0,15	22,5	11997	22,5	11997
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 строительства	Кол-во, чел	Норма водопотребления, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / 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 строительства	Кол-во, чел	Норма водопотр, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / 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 ($V_{БСВ}$) составит: $V_{БСВ} = 9768,0842 \text{ м}^3$ (основной вариант); $V_{БСВ} = 7783,3968 \text{ м}^3$ (резервный вариант).

Согласно пункту 1 статьи 336 Экологического Кодекса РК хозяйственно-бытовые и буровые сточные воды с мест накопления передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Недра. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках Контракта на разведку и добычу углеводородов. Срок действия контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять лет (25). Срок действия контракта с 29 октября 2025 года до 29 октября 2068 года.

Географические координаты угловых точек участке Березовский: 1. СШ 51°15'00, 00" ВД 53°28'00,00". 2. СШ 51°15'00,00" ВД 53°38'00,00". 3. СШ 51°12'00,00" ВД 53°38'00,00". 4. СШ 51°12'00, 00" ВД 53°48'00,00". 5. СШ 51°10'00,00" ВД 53°48'00,00". 6. СШ 51°10'00,00" ВД 53°54'00,00". 7. СШ



51°09'00, 00" ВД 53°54'00,00". 8. СШ 51°09'00,00" ВД 53°58'00,00". 9. СШ 51°08'00,00" ВД 53°58'00,00". 10. СШ 51°08'00,00" ВД 54°01'00,00". 11. СШ 51°06'00,00" ВД 54°01'00,00". 12. СШ 51°06'00,00" ВД 54°02'00,00". 13. СШ 51°05'00,00" ВД 54°02'00,00". 14. СШ 51°05'00,00" ВД 54°03'00,00". 15. СШ 51°04'00,00" ВД 54°03'00,00". 16. СШ 51°04'00,00" ВД 54°04'00,00". 17. СШ 51°00'00,00" ВД 54°04'00,00". 18. СШ 51°00'00,00" ВД 54°05'00,00". 19. СШ 50°59'00,00" ВД 54°05'00,00". 20. СШ 50°59'00,00" ВД 54°09'00,00". 21. СШ 50°56'00,00" ВД 54°09'00,00". 22. СШ 50°56'00,00" ВД 54°10'00,00". 23. СШ 50°51'00,00" ВД 54°10'00,00". 24. СШ 50°51'00,00" ВД 54°07'00,00". 25. СШ 50°50'00,00" ВД 54°07'00,00". 26. СШ 50°50'00,00" ВД 54°06'00,00". 27. СШ 50°49'00,00" ВД 54°06'00,00". 28. СШ 50°49'00,00" ВД 54°04'00,00". 29. СШ 50°48'00,00" ВД 54°04'00,00". 30. СШ 50°48'00,00" ВД 54°03'00,00". 31. СШ 50°46'00,00" ВД 54°03'00,00". 32. СШ 50°46'00,00" ВД 54°04'00,00". 33. СШ 50°43'00,00" ВД 54°04'00,00". 34. СШ 50°43'00,00" ВД 54°01'00,00". 35. СШ 50°40'00,00" ВД 54°01'00,00". 36. СШ 50°40'00,00" ВД 53°59'00,00". 37. СШ 50°37'00,00" ВД 53°59'00,00". 38. СШ 50°37'00,00" ВД 53°57'00,00". 39. СШ 50°35'00,00" ВД 53°57'00,00". 40. СШ 50°35'00,00" ВД 53°55'00,00". 41. СШ 50°32'00,00" ВД 53°55'00,00". 42. СШ 50°32'00,00" ВД 53°53'00,00". 43. СШ 50°30'00,00" ВД 53°53'00,00". 44. СШ 50°30'00,00" ВД 53°49'00,00". 45. СШ 50°26'00,00" ВД 53°49'00,00". 46. СШ 50°26'00,00" ВД 53°45'00,00". 47. СШ 50°25'00,00" ВД 53°45'00,00". 48. СШ 50°25'00,00" ВД 53°42'00,00". 49. СШ 50°28'00,00" ВД 53°42'00,00". 50. СШ 50°28'00,00" ВД 53°44'00,00".

Растительные ресурсы. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

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 определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

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.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.

3. Предусмотреть обязательный отдельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК.

4. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

6. Согласно заявления о намечаемой деятельности, в административном отношении площадь исследования расположена в Бурлинском, Чингирлауском и Сырымском районах Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Непосредственно в пределах или на границах участка расположены населенные пункты – ст. Чингирлау, г. Аксай, п. Достык, Акбулак, Ардак, Миргородка, Кирово, Акчаганский, Аксу, Актау. Ближайшим населенным пунктом к проектируемой поисковой скважине В-1 на участке Березовский являются села Кызылкуль и Чингирлау. Расстояние от скважины В-1 до сел составляет 10,9 км и 19 км соответственно.

В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также, необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Согласно Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, необходимо проведение общественных слушаний



в ближайших к участку населенных пунктах Бурлинского, Чингирлауского и Сырымского районов Западно-Казахстанской области.

7. Предусмотреть согласно статьи 329 Экологического кодекса РК иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов.

8. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценку их существенности.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

10. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Экологического кодекса РК рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

11. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Экологического кодекса РК, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.

Кроме того, согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

12. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета.

13. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

14. Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах.

15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и др. воздействия.

16. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности.

17. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду.



18. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты.

19. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.

20. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам.

21. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

22. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах.

23. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

24. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Экологического кодекса РК, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал»

25. В соответствии с пунктом 4 статьи 72 Экологического кодекса РК, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

26. Необходимо учесть, что в соответствии со статьей 77 Экологического кодекса РК 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.

27. 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.

Руководитель Департамента

*Исп.: Ж. Избулатова
8(7112)51-53-52*

М. Ермеккалиев



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

