Номер: KZ95VWF00663965
Дата: 20.10.2026

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

100600, Жезқазған қаласы,
Ғарышкерлер бульвары, 15
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29
Эл. пошта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz
БСН 220740029167

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

100600, город Жезказган,
бульвар Гарышкерлер, 15
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29
Эл. почта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz
БИН 220740029167

ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"

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

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
Материалы поступили на рассмотрение: **№ KZ46RYS01950019 от 07.10.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТАЗАБЕКОВ ЕРЖАН КАКИМОВИЧ, +77242907177,907178, UVG_79@MAIL.RU

Рассматриваемый объект является «ДОПОЛНЕНИЕ к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кокбулак в области Улытау, согласно контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 г.»

Согласно п.п. 2.1 п.2 Раздела 2 Приложения 1 к Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК «разведка и добыча углеводородов», входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининг является обязательным.

Согласно Приложению 2 Раздел 2 п. 1 пп.1.4 «разведка углеводородов, за исключением деятельности в период разведки углеводородов на участках недр, осуществляемой на море» относится к объектам II категории.

Ранее заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ65VVX 00276357 от 19.12.2023 года.

Ранее заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ12VWF00115663 от 07.11 .2023 года было выдано ТОО «TUMAR PETROL» на основании Контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр «Кокбулак», расположенном в Улытауской области Республики Казахстан.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок недр Кокбулак административно расположен на территории Улытауской области Республики Казахстан. Географически площадь структуры расположена в Арыскумском прогибе Южно-Торгайской впадины. Изучаемый участок недр раньше, до ТОО «TUMAR PETROL» принадлежал компании АО "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз", и был возвращен государству в 2022г. в связи с завершением периода разведки. В тектоническом отношении контрактная территория расположена на стыке Аксайской горст антиклинали с Бесоба – Теренсайской грабень синклиналью Арыскумского прогиба, западная часть территории расположена в Аксайской горст антиклинали, а восточная часть – в Бесоба-Теренсайской грабень синклинали, крайняя северо-восточная часть территории входит в Ащисайское горстовое поднятие. По нефтегеологическому районированию площадь работ находится в Южно Торгайском Нефтегазоносном районе, входящую в Арало-Торгайскую нефтегазоносную провинцию. Залежи нефти и газа промышленного значения на территории Арыскумского прогиба приурочены к отложениям трех систем: палеозойской, юрской и меловой. За последние годы в регионе открыты мелкие по запасам месторождения нефти в палеозое: Восточный Караванчи – в 2016 году, Бухарсай - в 2017 году и Северный Карабулак – в 2018 году и др. Ближайшими к площади работ населенными пунктами являются г. Кызылорда – в 160 км на юге и г. Жезказган - в 200 км на востоке. На расстоянии около 50 км к юго-востоку от площади проходит нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент. В орографическом отношении район участка представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкими массивами бугристых песков, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 150-200 м над уровнем моря. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 120-150 мм за год). Максимальные температуры летом +450С, минимальные зимой до -400С. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют. Заповедные территории отсутствуют. Растительный мир состоит в основном из плотнодерновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. В данном регионе встречается 282 вида позвоночных животных. Из них встречается 23 вида птиц и 2 вида млекопитающих. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до участка работ. Гидросеть. Реки отсутствуют, Источник технической воды - из пробуренной водяной скважины, питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда, 150 км.Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. На рассматриваемой территории промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодия, транспортные магистрали, селитебные территории, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории, домов отдыха отсутствуют.

В пределах участка недр Кокбулак предыдущим недропользователем - компанией АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" было пробурено 5 поисково-разведочных скважин. Скважины Кокбулак-1, 2, Северный Карабулак -6, 8 были ликвидирова-ны по геологическим причинам в связи с отсутствием по ГИС

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

перспективных на нефть и газ горизонтов. Таким образом, на исследуемом участке притоки пластовой воды были получены только в скважине Теренсай-3. Нынешним недропользователем участка недр Кокбулак ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» в 2025 году пробурена первая независимая поисковая скважина К-1 с фактической глубиной 1600 м. В скважине притоков углеводородов не получены. Учитывая вышесказанное, а также небольшую степень буровой изученности участка Кокбулак, основной задачей настоящего Дополнения к проекту является продолжение проведение бурения разведочных скважин с целью детального исследования других не изученных ранее перспективных структур в пределах данного участка. Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Дополнения к Проекту является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр. Предусматривается определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационноемкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности. Для решения поставленных задач настоящим Дополнением к проекту предусматривается проведение гелиевой съемки в объеме 10 кв. км., бурение 1-ой независимой разведочной скважины Кб-2 с проектной глубиной 1350 (+ 250) м, проектным горизонтом PZ. Скважина Кб-2 независимая, проектируется в крайней северо-западной части контрактной территории (координаты 46º57’28.29” северной широты и 64º34’14,43” восточной долготы), на антиклинальной ловушке по кровле ОГ- PZ, ограниченной по изогипсе -1150 м, на расстоянии 13,1 км на северо-запад от пробуренной скважины Северный Карабулак-8, с целью обнаружения и оценки коллекторов в отложениях мела и палеозоя. Проектная глубина скважины – 1350 (+ 250) м. Проектный горизонт - PZ. Дебит нефти 9 — 35 куб.м/сут, газовый фактор — 10,1 м3/т.

Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Опробование в процессе бурения пластоиспытателем на трубах производится для определения характера насыщения пластов, пластового давления и предварительной оценки их продуктивности. Перед опробованием каждого объекта производится запись стандартного каротажа вт.ч. кавернометрии для определения коллекторских свойств пласта в стволе скважины и уточнения места установки пакера. На территории участка недр Кокбулак (северо-западная часть) планируется проведение гелиевой съемки в объеме 10 кв.км. с целью оценить пространственное распределение концентраций гелия по сети измерений участка Кокбулак и выделить зоны, представляющие интерес для дальнейшей разведки, с одновременной статистической проверкой устойчивости выявляемых структур. Таким образом после проведения данной съемки, планируется уточнить местоположение проектной скважины.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1350 м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно - Торгайском прогибе, составляет 70 суток. При этом на каждые 500 м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%. Точный расчет продолжительности строительства скважины приводится в технической части проекта. Продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 2 года (2026-2028гг).

Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» проводит работы на участке недр Кокбулак на основании контракта №5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Кокбулак, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 1938,66 км², глубина разведки — до кристаллического фундамента. Целевое назначение - проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Кокбулак. Срок контракта 6 лет до 08.11.2028 г.

Водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Вода при разведочных работ будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, а так же для технических нужд. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Водоснабжение пресной водой бригад для хоз.бытовых нужд будет осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние – 25 км. Водных источников — рек и озер на площадях работ нет. Площадь исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора составляет 70,84 кв.км. В результате проведенных работ установлены и классифицированы по происхождению два типа вод: седиментогенные (более древние) и молодые опресненные воды. К первому седиментогенному типу относятся пластовые воды разреза палеозоя, юры и даульской свиты неокома. Они характеризуются сложным гидродинамическим режимом воды хлоридно-кальциевого типа. Водообмен в них весьма затрудненный, т.е. водоносные горизонты не имеют непосредственной связи с дневной поверхностью. Минерализация пластовых вод увеличивается с увеличением глубины залегания водоносных горизонтов и их стратиграфического уровня. Водоносный комплекс палеозойских отложений приурочен к трещинно-кавернозным, метаморфизованным породам - сланцам и карбонатам. Пластовые воды водоносного горизонта турон-сенона также развиты повсеместно и вскрыты гидрогеологическими скважинами, пробуренными с целью обеспечения технической водой глубоких скважин. Водовмещающими породами являются серые, зеленовато-серые пески и супеси. Самый ближайший водный объекта Река Сырдарья расположена около 200 км от проектируемого участка.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м3, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил « Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственнопитьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденной приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26. Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. ; объемов потребления воды Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 508,5 м3. В т.ч. воды питьевого качества: 220,3 м3. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 1507,5 м3. Водопотребление и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 1116 м3/период, в том числе питьевые - 224,66 м3, хоз.бытовые нужды - 389,25 м3, тех.нужды – 502,09 м3. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется.

Участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» проводит работы на участке недр Кокбулак на основании контракта №5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Кокбулак, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Срок контракта 6 лет до 08.11. 2028 года. Площадь геологического отвода участка недр Кокбулак, за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора, составляет 1938,66 кв. км., глубина разведки - до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода: 1. 46°37'00"СШ, 64°56'00"ВД 2. 46°41'00"СШ, 64°56'00"ВД 3. 46°41'00"СШ, 64°55'00"ВД 4. 46°50'00"СШ, 64°55'00"ВД 5. 46°50'00"СШ, 64°30'00"ВД 6. 47°02'00"СШ, 64°30'00"ВД 7. 47°02'00"СШ, 65°20'00"ВД 8. 46°40' 00"СШ, 65°20'00"ВД 9. 46°40'00"СШ, 64°57'00"ВД 10. 46°37'00"СШ, 64°57'00"ВД Географические координаты исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора: 1. 46°43'00"СШ, 64°59'00"ВД 2. 46°45'00"СШ, 64°59'00"ВД 3. 46°45'00"СШ, 64°57'00"ВД 4. 46°47'00"СШ, 64°57'00"ВД 5. 46°47'00"СШ, 65°07' 00"ВД 6. 46°45'00"СШ, 65°07'00"ВД 7. 46°45'00"СШ, 65°04'00"ВД 8. 46°43'00"СШ, 65°04'00"ВД Координаты скважины Кб-2 46º57’28.29” северной широты и 64º34’14,43” восточной долготы.

Растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В основном , растительность представлена сухостепным разнотравьем: полынью, ковылем. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается.

Видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления намечаемой деятельности предусматривается использование дизельного топлива, масел, электроэнергии, электродов, цемента, запасных частей, строительных и производственных материалов, а также иных материалов, необходимых для проведения буровых, испытательных работ. ГСМ, материалы и оборудование будут приобретаться у специализированных организаций и доставляться на площадку по мере необходимости. Электроснабжение будет осуществляться от передвижных электростанций мощностью 200–350 кВт. Объемы потребления ресурсов могут изменяться в зависимости от технологии, продолжительности и условий выполнения работ. Точные объемы будут определены на последующих стадиях проектирования при разработке технического проекта на строительство скважины.

Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной независимой скважины на 2026-2027 годы, глубиной 1350 м (+/- 250м) составит: 13.159628262 г/сек и 425.18878318 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности:

- Железо оксиды 3 класс 0.00909 т/ год;
- Марганец и его соединения 2 класс 0.007557 т/год;
- Азота (IV) диоксид 2 класс – 93.386347 т/год;
- Азот (II) оксид 3 класс – 79.21381 т/год, Углерод 3класс- 18.8827 т/год;
- Сера диоксид 3класс – 28.0668 т/год;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- Сероводород 2класс – 0.00026783 т/год;
- Углерод оксид 4 класс – 65. 133784 т/год;
- Фтористые газообразные соединения 0.0004744 т/год;
- Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00051 т/год;
- Метан – 30.756255782 т/год;
- Изобутан (4 класс) 0.7449961 т/год;
- Смесь углеводородов предельных С1-С5 0.463828684 т/год;
- Смесь углеводородов предельных С6-С10– 0. 469828684 т/год;
- Бензол (2 класс) 0.000815 т/год;
- Диметилбензол (3класс) 0.000256 т/год;
- Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год;
- Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 32.129432 т/год;
- Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 32. 129432 т/год;
- Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год;
- Алканы С12-19 (4 класс) 41.303864 т/год;
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.472798 т/год.

Пыль абразивная 0. 004896 т/год, взвешенные вещества – 0.0103824 т/год. По результатам лабораторных исследований состава газа из пробуренных скважин содержание сероводородов нет. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

Ориентировочный объем образования отходов: - на 2026-2027 годы на период строительно-монтажных работ и бурения и испытании скважины Кб-2 составляет всего 1004,7099 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (150202*) 0,1334 тонн, Отработанные масла (130206*) 4,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (200121*) 0,0107 тонн, Емкости из под масла (150110*) 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов (150110*) 0,225 тонн, Буровой шлам (010505*) 501,455 тонн, Отработанный буровой раствор (010506*) 485,5316 тонн, Огарки сварочных электродов (120113) 0,045 тонн, Твердо-бытовые отходы (200301) 5,7582 тонн, Металлолом (170407) 5,0 тонн, Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды области Улытау» за 1 полугодия 2026 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по области Улытау. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Жезказган за 1 полугодие 2026года. По данным сети наблюдений г. Жезказган, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, он определялся значением СИ=9,2 (высокий уровень) и НП=20 % (высокий уровень) по сероводороду в районе поста № 1. Максимально-разовые концентрации взвешенных частиц (пыль) составили – 1,4 ПДКм.р., диоксида серы – 1,0 ПДКм.р., диоксида азота – 1,2 ПДКм.р., фенола – 1,9 ПДКм.р. и сероводорода – 9,2 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточные концентрации взвешенных частиц (пыль) составили 2,3 ПДКс.с., диоксида азота – 1,0 ПДКс.с. и фенола – 1,8 ПДКс.с., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ЭВЗ и ВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении сейсморазведки и бурения скважин – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

Трансграничные воздействия не ожидаются.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам - организация

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Указанные в п.1 ст.70 Экологического Кодекса РК, критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. При реализации намечаемой деятельности, существенность воздействия на окружающую среду не выявлено по п.25 и по п.29 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При разработке проектной документации по упрощенному порядку необходимо учесть:

1. ***РГУ «Департамент экологии по области Ұлытау»:***

1. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований пп.4 п.2 ст.80 Водного Кодекса Республики Казахстан (далее – ВК РК), «Водохозяйственные организации обязаны принимать меры, предотвращающие загрязнение, засорение и истощение водных объектов и вредное воздействие вод».

2. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований п.8 ст.120 ВК РК, «При размещении, проектировании, строительстве, вводе в эксплуатацию водозаборных сооружений, связанных с использованием подземных вод, должны быть предусмотрены меры, предотвращающие их вредное влияние на поверхностные водные объекты и окружающую среду».

3. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований пп.4 п.1 ст.88 ВК РК, «Запрещается ввод в

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

эксплуатацию оросительных, обводнительных и осушительных систем, водохранилищ, плотин, каналов и других гидротехнических сооружений до проведения предусмотренных проектами мероприятий, предотвращающих затопление, подтопление, заболачивание и засоление земель и эрозию почв».

4. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований пп.6 п.1 ст.88 ВК РК, «Запрещается ввод в эксплуатацию водозаборных и иных гидротехнических сооружений без установления зон санитарной охраны и пунктов наблюдения за показателями состояния водных объектов и водохозяйственных сооружений».

5. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований пп.1, пп.2 и пп.4 п.2 ст.104 ВК РК, «Организации, эксплуатирующие гидроэнергетические и гидротехнические сооружения на водных объектах, обязаны обеспечить:

- • установленный режим наполнения и сработки водохранилищ, соблюдая при этом приоритет питьевого водоснабжения;
- • потребность рыбного хозяйства на участках рек и водохранилищ, имеющих важное значение для сохранения и воспроизводства рыбных ресурсов в поймах и дельтах рек;
- • осуществление установленных природоохранных, санитарно-эпидемиологических и аварийных попусков».

6. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований п.5 ст.112 ВК РК, «Физические и юридические лица, деятельность которых влияет на состояние водных объектов, обязаны соблюдать экологические требования, установленные экологическим законодательством Республики Казахстан, и проводить организационные, технологические, лесомелиоративные, агротехнические, гидротехнические, санитарно-эпидемиологические и другие мероприятия, обеспечивающие охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения».

7. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований п.3 ст.125 ВК РК, «Проектирование, строительство и размещение на водных объектах и (или) водоохранных зонах (кроме водоохранных полос) новых объектов (зданий, сооружений , их комплексов и коммуникаций), а также реконструкция (расширение, модернизация, техническое перевооружение, перепрофилирование) существующих объектов, возведенных до отнесения занимаемых ими земельных участков к водоохранным зонам и полосам или иным особо охраняемым природным территориям, согласовываются с бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, уполномоченным органом по изучению недр, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, уполномоченным органом в области ветеринарии, местными исполнительными органами области (города республиканского значения, столицы).

- Порядок согласования определяется правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденными в соответствии с законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.
- Та же деятельность на водных объектах, представляющих потенциальную селевую опасность, согласовывается с уполномоченным органом в сфере

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

гражданской защиты, а на судоходных водных путях - с уполномоченным органом по вопросам водного транспорта».

8. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований п.3 ст.245 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – ЭК РК), «При размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных».

9. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть меры и мероприятия во исполнение требований п.5 ст.245 ЭК РК, «Эксплуатация гидротехнических и иных сооружений на водных объектах, установление гидрологического режима водных объектов и режима водопотребления из них, а также иная деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние среды обитания диких животных, должны осуществляться с учетом требований охраны животного мира, интересов рыбного и охотничьего хозяйств».

10. В последующей стадии проектирования необходимо предусмотреть мероприятие по габионов, согласно требований ст.72 ЭК РК, а именно:

- • устойчивость к температурному режиму;
- • устойчивость основы сетки;
- • устойчивость к коррозий.

11. В последующем этапе проектирования необходимо учесть требования п.2 ст.320 ЭК РК, 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 неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их 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.
- Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев..

При разработке проектной документации по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов, такие как:

2. ГУ «Управление культуры, развития языков и архивного дела области Ұлытау» Исх. № 1-21-2007/638 от 15.10.2026 г.:

Ұлытау облысының мәдениет, тілдерді дамыту және мұрағат ісі басқармасының "Ұлттық ақпараттық архив" КМК директоры Абилет Бегалиұлы Жұмабеков

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

В соответствии с требованиями статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историкокультурного наследия» при освоении территорий до отвода земельных участков должны проводиться внеплановые (превентивные) археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан об охране и использовании объектов историко-культурного наследия. Согласно статье 36-2 вышеуказанного Закона историко-культурную экспертизу проводят физические и юридические лица, имеющие лицензию на деятельность по осуществлению научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры либо на деятельность по осуществлению археологических работ, а также свидетельство об аккредитации в качестве субъекта научной и (или) научно-технической деятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан о науке и технологической политике. Акты и заключения о наличии памятников истории и культуры выдаются по результатам проведения научно-исследовательских работ. Историко-культурная экспертиза осуществляется на основании договора на проведение историко-культурной экспертизы (далее – договор), заключаемого между заказчиком и экспертом. Историко-культурная экспертиза проводится в срок, предусмотренный договором, но не превышающий тридцати календарных дней со дня поступления обращения заказчика. Согласно пункту 2 статьи 23 вышеуказанного Закона режим использования земель памятников истории и культуры определяется проектами охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта памятников истории и культуры, утверждаемыми местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения и столицы. В связи с вышеизложенным в случае обнаружения объектов историко культурного наследия историко-культурная экспертиза включает подготовку учетной карточки объекта, заключения историко-культурной экспертизы, фотофиксацию объекта с четырех сторон света, а также разработку проекта охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта выявленного объекта историко-культурного наследия. После получения заключения историко-культурной экспертизы соответствующую документацию необходимо направить на электронный адрес коммунальное государственное учреждение «Тарихи-мәдени мұраны сақтау орталығы» ulytaueskertkiw@mai.ru для согласования.

4. РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля области Ұлытау» Исх. 23-39-7-22/1852 от 13.10.2026 г.:

Рекомендуем соблюдать требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, требования приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении гигиенических нормативов физических факторов, оказывающих воздействие на человека», требования приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении гигиенических нормативов атмосферного воздуха в городских и сельских населённых пунктах», а также требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

и захоронению отходов производства и потребления», утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020. В соответствии с пунктом 5 статьи 80 и пунктом 1 статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года № 350-VI Вы вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие) в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

И.о. Руководителя департамента **Ш.Тынымбаев**

И.о. руководителя департамента Тынымбаев Шабдан Алшерович

Ақтау облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы "мемлекеттік мекемесі|Ашімхан А.Б.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.