Номер: KZ34VWF00638097
Дата: 08.09.2026

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

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по «Проекту разработки месторождения Айракты в Таласском районе Жамбылской области»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ24RYS01867771 от 13.08.2026 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении месторождение Айракты находится в пределах Таласского района Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз и в 70 км к северо-востоку от месторождения азотно-гелиевого газа Ушарал-Кемпиртюбе. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Шу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Талас. С населенными пунктами месторождение Айракты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойык и Уланбель.

Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», имеющее Контракт №5132 УВС от 25.11.2022 г. на добычу углеводородов месторождения Айракты. Площадь горного отвода месторождения составляет 44,871 кв.км. Глубина отработки – до минус 1820 м.

На месторождении Айракты на дату проекта в целом пробуренный фонд скважин составил 30 ед., из них на балансе числятся: На дату проектирования фонд месторождения составляет 30 скважин, из которых в эксплуатации находятся 12 скважин (11 действующих и 1 бездействующая), 2 оценочные скважины, 15 ликвидированных и 1 законсервированная. В соответствии с проектом предусматривается увеличение фонда добывающих скважин до 16 единиц за счет ввода оценочных, новых и ранее законсервированных скважин. За рентабельный период разработки по 3 (рекомендуемому) варианту, определенному по результатам технико-экономических расчетов, максимальный уровень добычи составит: газа- 35,08 млн м³ (2030г), конденсата — 0,338

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.

тыс. т (2027г). Состав и свойства газа в поверхностных условиях Нижневизейский горизонт. Состав газа с устья скважин (газ сепарации) близок к составу пластового газа. Газ преимущественно метанового состава с небольшим содержанием этана и повышенным содержанием азота. Средние значения содержания компонентов, следующие: метана– 76,9 %, этана– 6,60 %, азота и редких газов– 12,95 %. Сероводород отсутствует. Серпуховский горизонт. Средние значения содержания компонентов, следующие: метана– 79,58 %, этана– 8,09 %, азота и редких газов– 7,91%. Газ с устья скважин классифицируется как метановый по составу, азотный, низкоуглекислый. Пермский горизонт. Средние значения содержания компонентов, следующие: метана– 42,5 %, этана– 4,1%, азота и редких газов– 41,7 %. Газ пермской залежи по составу метано-азотный

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Айракты составляет: 1) 44° 08' 59"с.ш. и 71° 22' 28"в.д.; 2) 44° 08' 57"с.ш. и 71° 24' 24"в.д.; 3) 44° 09' 20"с.ш. и 71° 25' 00"в.д.; 4)- 44° 10' 55"с.ш. и 71° 24' 43"в.д.; 5) 44° 11' 07" с.ш. и 71° 25' 45" в.д.; 6) 44° 07' 34"с.ш. и 71° 27' 46"в.д, 7) 44° 05' 24"с.ш. и 71° 26' 37"в.д, 8) 44° 05' 17"с.ш. и 71° 25' 41"в.д, 9) 44° 06' 35"с.ш. и 71° 23' 02"в.д, 10) 44° 07' 41"с.ш. и 71о 22' 19"в.д,;

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках намечаемой деятельности выделяются следующие эксплуатационные объекты: I объект нижневизейский горизонт; II объект– серпуховский горизонт; III объект– пермский горизонт.

В рамках намечаемой деятельности предусмотрено: 2027 г– ввод в эксплуатацию 2 оценочных скважин. 2028 г.– ввод из бурения 1-й добывающей скважины; ввод из консервации 1-й скважины. 2029 и 2030 годы ввод из бурения по 1-ой добывающей скважине с проведением ГРП. Общий фонд добывающих скважин составит 17 единиц.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта к объекту подготовки для доведения её до требуемой кондиции и сдачи потребителю. Существующее положение в системе сбора, транспорта и подготовки продукции. В настоящее время на месторождении Айракты обустроены следующие основные объекты и сооружения: • Добывающие скважины; • Шлейфы диаметром 80 мм от скважин до входного манифольда ГСП; •Газосборный пункт (ГСП) месторождения Айракты; • Межпромысловый газопровод Ǿ-219х7мм протяжённость 24 км до точки врезки в газопровод от месторождения Жаркум до УКПГ « Амангельды».

По состоянию на 01.07.2026 г. действующий фонд состоит из 11 скважин №№ 1Г, 4Г 6Г, 8Р, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 108. В основу системы сбора заложена лучевая схема с манифольдной станцией, расположенной непосредственно на ГСП. На устьях скважин для предотвращения образования гидратов в выкидные линии вводится метанол. На выкидных линиях предусмотрены клапаны-отсекатели. Приустьевые площадки имеют приямок и ограждения. На приустьевых площадках скважин на расстоянии 30 метров от устья установлены свечи сброса газа. Подготовка газа и газового конденсата осуществляется на газосборном пункте (ГСП) месторождения Айракты.

В состав оборудования ГСП входят следующие технологические блоки:

• Входной манифольд (М-1), рассчитан на 11 подключений;

• Тестовый сепаратор (С-4), объёмом 0,8 м^3, рассчитан на рабочее давление 8,2 МПа;

• Газовый сепаратор (С-1), ГСЦ-11-1200, объёмом 3,9 м^3, рассчитан на рабочее давление 8,2 МПа;

•Поточные электроподогреватели (П-1,2) газа и газоконденсата;

• Блок дозирования реагента (БР-1) производительностью 2,5 л/час;

• Факельный сепаратор (СФ-1), объёмом 4,0 м^3, рассчитан на рабочее давление 0,1 МПа;

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.

•Дренажные подземные емкости (Д-1, Д-2, Д-3) объёмом 8,0 м^3, рассчитаны на рабочее давление 0,07 МПа;

• Трехфазный сепаратор (С-2) объёмом 4,0 м^3, рассчитан на рабочее давление 0,25 МПа;

• Сепаратор концевой ступени (С-3) объёмом 3,5 м^3, рассчитан на рабочее давление 0,1 МПа;

• Резервуары хранения конденсата (Р-1/2), V-25 м^3, Н-0,7 м, по периметру имеют железобетонное обвалование;

• Насосы для откачки конденсата (Н-1, Н-2) производительностью 12 м^3/час;

• Стояк налива конденсата в автоцистерны (СН-1);

• Факельная установка (Ф-1) УФМС-250, Ду-250 мм, Н-17 м, имеет ограждение R-50 м, обвалование D-30 м.

Продукция добывающих скважин поступает во входной манифольд, оснащенный приборами измерения давления и температуры, оттуда - в сепаратор 1-й ступени сепарации С-1, предназначенный для отделения жидкой и газообразной фаз. Рабочее давление сепарации 8,0 МПа. Жидкость, отводимая с 1-й ступени сепарации, объединившись с конденсатом, поступающим из тестового сепаратора С-4, направляется в поточный электроподогреватель П-2, где нагревается до температуры 50 . Смесь конденсата, воды и газа, разогретая для лучшего разделения и получения стабильного конденсата при нормальных условиях, поступает на 2-ю ступень сепарации в 3-х фазный сепаратор С-2. Рабочее давление сепарации 0,25 МПа.

Флюид разделяется на три потока: газ, конденсат и пластовую воду. Пластовая вода отводится в отдельную дренажную систему пластовой воды в Д-2.

Конденсат направляется на сепаратор концевой ступени сепарации С-3 для окончательного разгазирования и стабилизации, откуда откачивается в резервуары хранения Р-1/1,2 и вывозится автотранспортом на УКПГ Амангельды.

Газ, очищенный от жидкости, по трубопроводу Ǿ-219х7мм подается к точке врезки в межпромысловый газопровод «Айракты-Жаркум-Амангельды».

Окончательная подготовка газа месторождения Айракты осуществляется на действующей установке комплексной подготовки газа (УКПГ) месторождения Амангельды, производительностью 700 млн.м^3/год.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2026г. Завершение периода разработки планируется 2070 году (согласно рекомендуемому варианту разработки).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Айракты составляет– 7253,8783г/с, 54,5723252т/год (2027-2036гг), в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл)– 0,00099т, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл)– 0,00011т, Азота (IV) диоксид(2кл)– 8,914946573т, Азот (II) оксид(3кл)– 1,265706т, Углерод (3кл)– 1,242057715т, Сера диоксид (3кл)– 1,2123т, Углерод оксид (4кл)– 13,846177152т, Фтористые газообразные соединения(2кл)- 0,00004т, Метан (не кл.)- 0,18766443т, Смесь углеводородов предельных С1-С5(не кл.)– 14,25934т, С6-С10(не кл.) 4,30086т, Метилбензол (3кл)– 0,00984т, Бенз/а/пирен(1кл)- 0,000013365т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3кл)- 0,0048т, Метанол (3кл)- 6,26388т, Этанол (4кл)- 0,00192т, 2-Этоксиэтанол (не кл.)- 0,0036т, Бутилацетат (4кл)- 0,00192т, Формальдегид(2кл)– 0,12204т, Пропан-2-он (Ацетон) (4кл)- 0,00192т, Углеводороды предельные С12-С19(4кл)– 2,9322т.

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х эксплуатационных скважин на месторождении Айракты составляет– 117,928394г/с, 386,48714т/год, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл)– 0,003849т, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл)– 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл)–

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.

142,905696т, Азот (II) оксид(3кл)– 23,2221756т, Углерод (3кл)– 7,86753т, Сера диоксид (3кл)– 29,25252т, Сероводород (2кл)- 0, 005352т, Углерод оксид (4кл)– 112,922388т, Фтористые газообразные соединения(2кл)- 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл)- 0,001188т, Смесь углеводородов предельных С1-С5(не кл.)– 0, 300453т, С6-С10(не кл.)– 0,82773т, Бенз/а/пирен(1кл)- 0,00023231т, Формальдегид(2кл)– 2,073186т, Масло минеральное нефтяное (не кл.)- 0,0015642т, Углеводороды предельные С12-С19(4кл)– 55,1139т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3кл)- 0,43545т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл)- 11,553324т.

Суммарные выбросы от стационарных источников при вводе на эксплуатацию из оценочного фонда 2-х скважин составляет– 15,008224 г/сек и 27,562343 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл)– 0, 001282 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл)– 0,0001104 т, Азота (IV) диоксид (2кл)– 10,553332 т, Азот (II) оксид (3кл)- 1,7148872 т, Углерод (3кл)– 0,66134 т, Сера диоксид (3кл)– 1,648384 т, Сероводород (2кл)– 0,00039908 т, Углерод оксид (4кл)– 8,585756 т, Фтористые газообразные соединения (2кл)- 0,00009 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл)- 0,000396 т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.)– 0,07038 т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.)– 0, 05442 т, Бенз/а/пирен(1кл)– 0,000018152 т, Формальдегид (2кл)– 0,165088 т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл)– 4,106292 т, Пыль неорганическая (3 кл.)– 0,000168 т.

Суммарные выбросы от стационарных источников при расконсервации 1 скважины составляет– 7,504111944 г/сек и 13,78117142 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл)– 0,000641 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл)– 0,0000552 т, Азота (IV) диоксид (2кл)– 5,276666 т, Азот (II) оксид (3кл)- 0,8574436 т, Углерод (3кл)– 0,33067 т, Сера диоксид (3кл)– 0,824192 т, Сероводород (2кл)– 0,00019954 т, Углерод оксид (4кл)– 4,292878 т, Фтористые газообразные соединения (2кл)- 0,000045 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл)- 0,000198 т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.)– 0,03519 т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.)– 0,02721 т, Бенз/а/ пирен(1кл)– 0,000009076 т, Формальдегид (2кл)– 0,082544 т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл)– 2, 053146 т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000084 т..

Для технических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения используется привозная вода с месторождения Амангельды. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, с месторождения Амангельды. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды.

Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения: водопотребление– 6248,75м3/год, водоотведение– 5099м3/год, Объем водопотребления и водоотведения при бурении 1 скважины составляет: водопотребление– 698,295м3/период, водоотведение– 619,85 м3/ период, объем буровых сточных вод– 800,67 м3/период. Объем водопотребления и водоотведения при бурении 3 скважин составляет: водопотребление — 2 094,885 м³/период, водоотведение — 1 859,55 м³/ период, объем буровых сточных вод — 2402,01 м³/период. Объем водопотребления и водоотведения при консервации 3 скважин на период 2027-2028гг составляет: водопотребление– 151,2м^3/период, водоотведение – 120,96 м3/период.

Вывоз сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией, имеющие очистное сооружение и экологическое разрешение. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость, и сдаваться в специализированные организации по утилизациям буровых сточных вод, имеющее лицензию. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

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.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Айракты составляет:– 2,5885т/г (2027-2036гг), в том числе опасные отходы: промасленная ветошь- (15 02 02*)– 0,0635т/г, Не опасные отходы: Лом черных металлов (16 01 17)– 1,2т, Твердо бытовые отходы (20 03 01)– 1,325т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 3-х эксплуатационных скв. гл. 2300м (2028-2030г) составляет:– 2923,0164 т/период в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 06*)– 1370,733т; отработанный буровой раствор (01 05 06*)– 1513,26 т; отработанные масла (13 02 08*)– 22,32т, промасленная ветошь (15 02 02*)– 0,1905т, использованная тара (15 01 10*)– 5,025т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17)– 6,06т, огарки сварочных электродов (12 01 13)– 0,0045 т, коммунальные отходы (20 03 01)– 5,4234т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при **к**апитальном ремонте скважин (ввод из оценочного фонда 2-х скв., ввод из консервации 1 скважины на 2027-2028годы) составляет: 9,46362 т/г, в том числе опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*)– 0,00762т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17)– 6,06 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,696т.

Источники электроснабжения: на период строительства скважин- Дизель-генераторы, на период эксплуатации– ГПЭС, ДЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели.

Использования растительных ресурсов - не предусмотрено. Использования объектов животного мира- не предусмотрено.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Воздействие на окружающую среду в процессе реализации намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.

Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и

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.

окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.

Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

Намечаемая деятельность по «Проекту разработки месторождения Айракты в Таласском районе Жамбылской области» относится к объекту I категории согласно подпункту 1.3. пункта 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400- VI.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно подпункту 4) пункта 29 *(в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации)* главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 года №280.

В соответствии с пунктом 1 статьи 65 и пункта 1 статьи 72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Соблюдать предусмотренные статьей 397 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI *(далее – Кодекс)* экологические требования при проведении операций по недропользованию.

2. Разработку отчета о возможных воздействиях предусмотреть в соответствии со статьей 72 Кодекса и приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

3. Согласно подпункту 2 пункта 4 статьи 72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

4. В соответствии с подпунктом 5 пункта 4 статьи 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

5. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 Кодекса внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных

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.

технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

6. В соответствии с подпунктом 5) пункта 4 статьи 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий).

7. Обоснование предельного количества накопления и захоронение отходов по их видам выполнено с учета приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 и приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 и статьи 320 Кодекса.

8. В соответствии с пунктом 1 статьи 225 Кодекса при проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проведению операций по недропользованию в обязательном порядке проводится оценка воздействия на подземные водные объекты и определяются необходимые меры по охране подземных вод. Вскрываемые при проведении операций по недропользованию подземные водные объекты должны быть обеспечены надежной изоляцией, предотвращающей их загрязнение, согласно пункта 2 статьи 225 Кодекса.

9. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выбросов намечаемой деятельности выполнить в соответствии с Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ө «Об утверждении методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу». Согласно пункту 6 статьи 92 Кодекса представить заполненный шаблон сферы контроль.

10. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных. Должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечение неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, предусмотренные пунктом 1 статьи 245 Кодекса и пунктом 8 статьи 257 Кодекса.

До начала работ рекомендуется провести обследование территории на наличие мест обитания и размножения животных и, при необходимости, скорректировать места расположения площадок и подъездных дорог.

11. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункту 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

12. При выполнении операции с отходами учитывать принципы иерархии согласно статьями 329 и 358 Кодекса, а также соблюдать предусмотренные статьи 397 Кодекса экологические требования при проведении операций по недропользованию. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с главой 26 Кодекса.

13. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов)

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.

отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности».

14. Необходимо обеспечить накопление отходов исключительно в местах, предусмотренных пунктом 3 статьи 320 Кодекса, с соблюдением установленных сроков накопления, установленных пунктом 2 статьи 320 Кодекса.

15. Необходимо предусмотреть соблюдение пункта 2 статьи 321 Кодекса - лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

16. Согласно пункту 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Физические и юридические лица обязаны соблюдать требования, предусмотренные пунктом 2 статьи 7 указанного Закона.

17. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных и буровзрывных работ;

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

– при перевозке твердых и пылевидных материалов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

18. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, саженцев деревьев характерных для данной климатической зоны с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями, в первые 2 года по 100 шт и каждый последующий год по 50 шт в соответствии с подпунктами 2) и 6) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу.

19. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водныхобъектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, по охране атмосферного воздуха при эксплуатации транспортных и иных передвижных средств, предусмотренные ст. 208, 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

20. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствие с пунктом 2 статьи 145 Кодекса. А также должны быть учтены экологические требования при использовании земель согласно статьи 238 Кодекса.

21. Физические и юридические лица обязаны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан и проводить организационные, технологические, гидротехнические, санитарно-эпидемиологические и другие мероприятия, обеспечивающие охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения согласно пункту 5 статьи 75 Водного кодекса.

22. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а

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.

также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери согласно п. 1 статьи 238 Кодекса.

23. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны соблюдать требования, предусмотренные в пункте 2 статьи 238 Кодекса.

24. При проведении операций по недропользованию, а также строительных и иных работ, связанных с нарушением земель, запрещается осуществление деятельности, предусмотренной пунктом 3 статьи 238 Кодекса.

25. При использовании земельных участков для накопления, хранения, захоронения промышленных отходов, они должны отвечать требованиям, установленным пунктом 5 статьи 238 Кодекса.

26. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия, указанные в пункте 8 статьи 238 Кодекса.

27. В соответствии с пунктом 4 статьи 245 Кодекса, рекомендуется предусмотреть применение мобильных шумозащитных (акустических) экранов вокруг наиболее шумного оборудования для снижения распространения шумового воздействия на окружающую среду и объекты животного мира.

28. В соответствии с пунктом 2 статьи 208 Кодекса, транспортные и иные передвижные средства, выбросы которых оказывают негативное воздействие на атмосферный воздух, подлежат регулярной проверке (техническому осмотру) на предмет их соответствия требованиям технического регламента Евразийского экономического союза в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан.

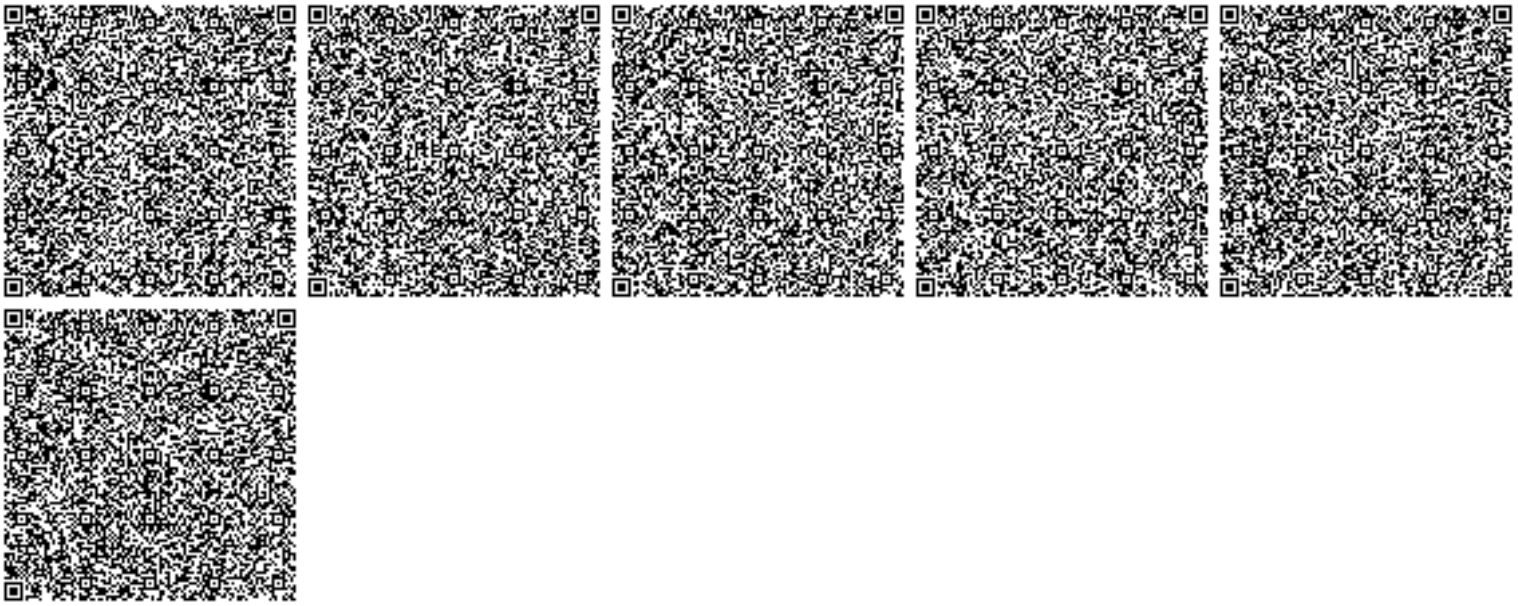
29. В соответствии с пунктом 3 статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух).

30. Согласно пункту 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

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

Руководитель департамента Нурболат Нуржас Нурболатұлы

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.



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.