Номер: KZ51VVX00654133
Дата: 02.11.2026

«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 по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Айракты»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», РК, г. Астана, район Есиль, ул. А. Бокейхана, 12.

Разработчик: ТОО «КазНИГРИ», государственная лицензия № 01784Р от 01.10.2015 года.

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Проект разработки месторождения Айракты».

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 08.09.2026 года №KZ34VWF00638097;
2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Айракты»;
3. Протокол общественных слушаний от 19.10.2026 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Месторождение Айракты расположено в 170 км к северу от города Тараз и в 70 км к северо-востоку от месторождения азотно-гелиевого газа Ушарал-Кемпиртюбе, в административном отношении находится в пределах Таласского района Жамбылской области Республики Казахстан.

Географически расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Шу и Талас, с юго-запада примыкает

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.

предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Ближайший водный объект к газоконденсатному месторождению Айракты — это река Шу. Она протекает примерно в 50 км от месторождения, вдоль посёлка Уланбель. Поверхностные водные источники на территории отсутствуют.

Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Таспас. С населенными пунктами месторождение Айракты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время.

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. Температурный режим воздуха формируется под влиянием радиационного баланса, циркуляционных процессов и сложных условий подстилающей поверхности.

На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное, среднегодовая температура воздуха 10,8 °С. Среднемесячная температура самого жаркого месяцы июля составляет 27 °С, средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца составляет 34,3 °С, абсолютный максимум – +46 °С. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16 °С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января составляет -6,3 °С, а средние из минимумов температуры воздуха января – 10,4 °С, абсолютный минимум -49 °С.

Недропользователем является 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.

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

Работы будут выполняться вахтовым методом. Режим работы объекта повседневный, круглогодичный. Продолжительность работы составляет 365 дней в году, рабочая неделя — 7 дней, работа осуществляется в 2 смены продолжительностью 12 часов каждая.

В рамках настоящего проекта рассмотрено 4 варианта дальнейшей разработки месторождения: Рассмотренные варианты различаются между собой объемами проведения ГРП, наличием или отсутствием ввода из бурения новых добывающих скважин.

Данным Проектом по рекомендованному варианту предусмотрено: 2027г – 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 на месторождении составит 17 единиц.

На 01.07.2026 г. по месторождению в целом пробуренный фонд скважин составил 30 ед., из них на балансе числятся:

В эксплуатационном фонде – 11 ед., в том числе:

Действующие – 10 ед., в бездействии – 1 ед. (№107);

В фонде оценочных скважин – 2 ед;

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 фонде ликвидированных скважин – 16 ед;

В консервации – 1 ед.

Все действующие добывающие скважины эксплуатируются на естественном режиме фонтанным способом.

В основу системы сбора заложена лучевая схема с манифольдной станцией, расположенной непосредственно на газосборном пункте (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.

На месторождении планируется бурение 3 вертикальных скважин (№ 109, 110, 111).

В соответствии с вышеперечисленными требованиями, с целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве, а также учитывая геологическое строение и тип пород продуктивных горизонтов месторождения Айракты, бурение проектных скважин рекомендуется производить по следующей конструкции:

1.Направление Ø 426мм устанавливается на глубину 30 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифонообразования. Цементируется до устья;

2. Кондуктор Ø 323,9мм спускается на глубину 350 м. Цементируется до устья. На кондуктор устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО);

3. Техническая колонна Ø244,5мм спускается на глубину 1200 м, для перекрытия неустойчивых, водоносных и прихватоопасных отложений. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО);

4. Эксплуатационная колонна Ø168,3мм спускается до проектной глубины 2250 м, в зависимости от фактической глубины, для разобщения пластов, испытания и дальнейшей эксплуатации продуктивных горизонтов, цементируется до устья.

После окончания ожидания затвердевания цемента (ОЗЦ) все обсадной колонны должны подвергаться испытанию на герметичность и качество цементирования.

В данной работе предлагается бурение горизонтальных скважин для уточнения технологических показателей разработки месторождения. Результатом цементирования должно быть предотвращение межпластовых перетоков и формирование герметичного цементного кольца.

Существенное влияние на герметичность заколонного пространства оказывает оснастка, подготовка ствола скважины к проведению тампонажных работ, составы тампонажных смесей и буферных жидкостей, средства и технологические способы цементирования.

При производстве тампонажных работ рекомендуется использование в качестве тампонажного материала высококачественного тампонажного цемента с повышенной сульфатостойкостью типа (I (HSR) в соответствии со стандартом АНИ и тампонажного портландцемента типа «ПЦТ-G» (ГОСТ 1581-96).

Для обеспечения заданных плотностей цементного раствора, регулирования реологических свойств и обеспечения оптимального режима течения (турбулентного или

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.

ламинарного), во время всего процесса цементирования рекомендуется применение осреднительной емкости типа «ОСР», блока манифольда «БМ-700» и станции «СКЦ-3М». Ввод в цементный раствор понизителей водоотдачи, замедлителей срока схватывания и расширителей цемента позволит более точно регулировать свойства тампонажного раствора и получить прочный цементный камень.

На случай возникновения аварийной ситуации в скважине, грозящей газоводопроявлением или открытым фонтанированием, на БУ устанавливается комплекс противовыбросового оборудования. Он включают в себя превенторную установку со станцией управления и штуцерный манифольд. Конструкция универсального превентора позволяет герметизировать скважину при наличии в ней труб любого диаметра при давлении скважин до 700 кгс/см^2. Штуцерный манифольд с рабочим давлением 700 кгс/см позволяет плавно регулировать давление в скважине при проведении работ по глушению газопроявлений.

Намечаемая деятельность: «Проект 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.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

При разработке месторождения источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

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.

При бурении добывающей эксплуатационной скважины глубиной 2300 м.

При рассмотрении технологии строительства скважин были выделены 30 источников загрязнения, в том числе: организованные – 16 единиц; неорганизованные – 14 единиц.

Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: 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)– 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,

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.

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.

В целях дальнейшей доразведки месторождения, уточнения его геологического строения и оценки продуктивности залежей проектом предусматривается *бурение двух оценочных скважин — ОЦ-1 и ОЦ-2.* После завершения бурения и получения положительных результатов испытаний предусматривается их перевод в добывающий фонд и ввод в эксплуатацию в 2027 году.

При строительстве одной оценочной скважины на буровой площадке предусматривается 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе: организованные – 9 единиц, неорганизованные – 7 единиц.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при последовательном выполнении работ на двух оценочных скважинах валовый выброс составит - 15,00822389 г/с, 27,56234283 т/период.

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.

Ввод скважин в эксплуатацию из консервационного фонда скважин.

При рассмотрении из ликвидационного фонда скважины были выделены всего 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе: организованные – 9 единиц, неорганизованные – 7 единиц.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при в ввод в эксплуатацию одной скважины из консервационного фонда составят – 7,504111944 г/с, 13,78117142 т/период.

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.

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.

Для предотвращения и сокращения выбросов загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации объектов газоконденсатного месторождения Айракты предусматривается комплекс технологических и организационных мероприятий.

- применение технически исправного газопромыслового оборудования, соответствующего проектным условиям эксплуатации;
- обеспечение герметичности устьевой арматуры, оборудования, резервуаров и трубопроводов системы сбора и подготовки продукции;
- подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих устройств в соответствии с рабочими давлениями, температурой и характеристиками технологической среды;
- применение противовыбросового оборудования при бурении и проведении соответствующих работ на скважинах согласно рабочей проектной документации;
- автоматизация технологических процессов, контроль расхода, давления и температуры, применение аварийной сигнализации и предусмотренных проектом защитных устройств;
- контроль работоспособности систем газообнаружения, пожарной сигнализации и аварийного оповещения;
- выявление утечек газа и технологических жидкостей и своевременное устранение причин их возникновения;
- антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, применение электрохимической защиты подземных металлических коммуникаций в соответствии с проектными решениями;
- проведение диагностики, планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания оборудования;
- соблюдение установленных технологических режимов, предупреждение не предусмотренных проектом сбросов газа в атмосферу.

Водопотребление и водоотведение

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 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 м^3/период.

Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды, образующиеся в процессе эксплуатации объекта, собираются в герметичный септик. По мере накопления сточные воды будут откачиваться специализированным автотранспортом и вывозиться на очистные сооружения специализированной организации в соответствии с заключенным

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.

договором. Сброс неочищенных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты не предусматривается.

Для предотвращения загрязнения водоносных горизонтов и межпластовых перетоков предусматриваются:

- изоляция водоносных горизонтов обсадными колоннами и цементированием заколонного пространства с контролем качества работ;
- проведение предусмотренных проектом испытаний обсадных колонн, устьевого и технологического оборудования на герметичность;
- контроль технического состояния добывающих скважин и внутрипромысловых коммуникаций;
- контроль давления в затрубном и межколонном пространствах, выявление и устранение причин межпластовых перетоков;
- применение замкнутой системы циркуляции бурового раствора;
- сбор отработанного раствора, буровых сточных вод и шлама в предназначенные для этого герметичные металлические ёмкости с последующей передачей специализированным организациям;
- исключение устройства неэкранированных земляных шламовых амбаров.

Отходы производства и потребления

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 (2028-2030гг) составляет: – 2923,0164 т/период в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 06*) – 1370,733 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1513,26 т; отработанные масла (13 02 08*) – 22,32 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1905 т, использованная тара (15 01 10*) – 5,025 т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17) – 6,06 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 5,4234 т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при КРС (ввод из оценочного фонда 2-х скв., ввод из консервации 1 скважины на 2027-2028 годы) составляет: 9,46362 т/г в том числе опасные отходы: - промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,00762 т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17) – 6,06 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,696 т.

Буровой шлам относиться к опасным видам отходов. Выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем углеводородов и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

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.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Основные компоненты отходов (95,15%): текстиль – 67,8, минеральное масло - 16,2%, SiO2 – 1,85%, смолистый остаток – 9,3%. Класс опасности 4. Перечень опасных свойств отходов: НР3 - огнеопасные вещества. Код отхода – 15 02 02*, уровень опасности – опасные отходы.

Использованная тара (металлические бочки и пластиковая тара, использованная для отбора проб газового конденсата) - твердые металлические или пластмассовые емкости. Подлежит передаче специализированным организациям для восстановления, переработки или обезвреживания. Код отхода - 15 01 10*, опасные отходы.

Отработанные масла образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при работе двигателей. Отработанные масла собираются в герметичную емкость, вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 13 02 08*, Уровень опасности – опасные отходы.

Металлолом – процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота. Собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 16 01 17, Уровень опасности – неопасный отход. Основные компоненты отходов (91,75%): Fe2O3 – 89,12%, Al2O3 – 0,1%, MgO – 0,85%, Cu – 1,7%. В отходе присутствуют также TiO2, MnO, Na2O, V2O5, Cr, Co, Mo. Класс опасности 4.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. Основные компоненты отходов (95,53%): Fe2O3 – 79,2%, Al2O3 – 6,13%, MgO – 8,9% Cu – 1,3%. Класс опасности 4. Код отхода – 12 01 13, Уровень опасности – неопасные отходы.

Твердые бытовые отходы. Основные компоненты коммунальных отходов: бумага и картон — 37%, пищевые отходы — 24%, пластмассы — 11%, стекло — 5%, текстиль и другое — 23%. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. Код отхода – 20 03 01, Уровень опасности – неопасные отходы.

При организации накопления отходов предусматриваются следующие мероприятия:

– оборудование площадок с твёрдым покрытием для размещения ёмкостей и контейнеров, а в местах возможных утечек — обеспечение непроницаемого покрытия и средств локализации проливов;

– раздельное накопление отходов с учётом их происхождения, состава, физико-химических свойств, опасных свойств и способов дальнейшего обращения;

– применение исправных маркированных ёмкостей и контейнеров, соответствующих свойствам отходов и исключающих их просыпание, утечку и распространение за пределы мест накопления;

– защита отходов от ветрового разноса и воздействия атмосферных осадков, если такое воздействие может привести к загрязнению окружающей среды;

– исключение смешивания несовместимых отходов, а также смешивания раздельно накопленных отходов, препятствующего их последующему восстановлению;

– своевременный вывоз отходов с соблюдением установленных требований к срокам и объёмам накопления, без ожидания формирования экономически выгодной партии;

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.

– поддержание площадок накопления в чистоте, предупреждение переполнения и повреждения тары.

Основными источниками шума являются буровая установка, технологическое оборудование, насосные агрегаты, дизельные электростанции, компрессоры и автотранспорт. По окончанию работ воздействие шумовых эффектов прекратиться.

Анализ результатов расчетов уровней шума, создаваемых работой технологического оборудования буровой установки, показывает, что в радиусе 100 м (на границе промплощадки) уровень звука (L) ниже предельно-допустимых значений по всем среднегеометрическим частотам октавных полос.

В процессе строительства скважины величина воздействия вибрации от дизельных установок и буровых насосов будет незначительная, и прекратиться после окончания процесса строительства.

Отсутствие мощных источников электромагнитного излучения при проведении работ позволяет предположить, что данный вид воздействия будет иметь малое значение и на ограниченных участках.

Источниками теплового воздействия являются двигатели внутреннего сгорания, энергетическое и технологическое оборудование. Тепловое воздействие носит локальный характер и ограничивается территорией производственной площадки. За пределами площадки изменение температурного режима окружающей среды не прогнозируется. Воздействие оценивается как незначительное, негативные последствия для компонентов окружающей среды отсутствуют.

Природные органические соединения, в том числе газ и газовый конденсат являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Их накопление в газе, газовом конденсате, пластовых водах является закономерным геохимическим процессом. Поэтому проектом предусматриваются следующие мероприятия по радиационной безопасности:

- ежемесячный отбор проб бурового раствора, шлама для определения концентрации в них радионуклидов.

- проведение инструктажа обслуживающего персонала о правилах и режиме работы в случае обнаружения пластов (вод) с повышенным уровнем радиоактивности.

- в случае вскрытия пласта с повышенной радиоактивностью предусматривается произвести отбор проб на исследование следующих компонентов: шлама или керна горных пород, бурового раствора на выходе скважин, отходов бурения.

В связи с обитанием на территории месторождения Айракты джейрана (Gazella subgutturosa), дрофы (Otis tarda), стрепета (Tetrax tetrax) и балобана (Falco cherrug), в соответствии с пунктом 8 статьи 257 Экологического кодекса Республики Казахстан предусматриваются следующие мероприятия:

- обследование участков размещения новых объектов, подъездных дорог и коммуникаций для выявления охраняемых видов, мест размножения, гнездования, кормления, сезонных скоплений и путей перемещения; учет результатов обследования при выборе расположения объектов и оценке воздействия;

- сохранение выявленных особо ценных местообитаний и исключение их непосредственного нарушения; корректировка расположения площадок и трасс коммуникаций при выявлении риска повреждения таких участков;

Ограничение прав на предоставление и продолжительность пользования земельным участком Жамбылской области Кастакбаевой А.К.

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.

- запрет разрушения и повреждения гнезд, нор, логовищ и иных мест обитания животных, уничтожения яиц и птенцов; исключение самостоятельного переноса гнезд, изъятия и переселения охраняемых животных персоналом;

- сохранение выявленных путей перемещения джейрана; исключение их перекрытия сплошными ограждениями, насыпями, складируемыми материалами и открытыми траншеями; устройство безопасных проходов в местах пересечения с коммуникациями;

- ограничение шумных, расчистных и земляных работ в период размножения охраняемых видов на выявленных чувствительных участках; установление конкретных периодов ограничений с учетом местных наблюдений, биологии видов и условий текущего года;

- осмотр территории перед расчисткой растительности и земляными работами на наличие наземных гнезд и выводков дрофы и стрепета; при их обнаружении — исключение работ на соответствующем участке до определения и выполнения защитных мер;

- сохранение занятых гнезд балобана на деревьях, опорах и сооружениях; исключение повреждения гнездовых объектов и беспокоящих работ в установленной специалистами зоне покоя;

- проведение инструктажа персонала и подрядных организаций по распознаванию охраняемых видов, правилам поведения при встрече с ними и порядку сообщения об обнаружении гнезд, животных и случаев их гибели;

Охрана растительного мира при реализации проекта разработки месторождения Айракты направлена на сохранение естественных растительных сообществ, предупреждение нарушения и загрязнения почвенно-растительного покрова, а также восстановление временно нарушенных участков.

При отсутствии поверхностных водных объектов непосредственно в границах проектируемых площадок и при соблюдении установленных водоохранных требований прямое воздействие на поверхностные воды не прогнозируется.

В непосредственной близости от района расположения объекта особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

Трансграничное воздействие отсутствует.

Экологические условия:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери согласно пункту 1 статьи 238 Экологического кодекса РК *(далее – Кодекс).*

2. Вскрываемые при проведении операций по недропользованию подземные водные объекты должны быть обеспечены надежной изоляцией, предотвращающей их загрязнение, согласно пункту 2 статьи 225 Кодекса.

3. 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.

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.

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

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

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

В этой связи, не допускать загрязнения земли газовым конденсатом, горюче-смазочными материалами, взвешенными веществами и другими загрязняющими компонентами, не допускать утечки бурового раствора, пластовых флюидов и химических реагентов, обеспечить герметичность обсадных колонн и межколонного пространства.

7. 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.

8. Согласно пункту 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире», охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Физические и юридические лица обязаны соблюдать требования, предусмотренные пунктом 2 статьи 7 указанного Закона.

9. 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 РК.

10. 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. Также 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.

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

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

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.

13. 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.

14. 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», утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

- использовать современные газовые оборудования с минимальными выбросами в атмосферу;

- установка на устье скважин противовыбросового оборудования;

- контроль работы основного технологического оборудования, эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации, соблюдение всех технологических параметров и процессов, автоматическим управлением и регулированием, предупреждающим возникновение и развитие аварийных ситуаций;

15. 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.

16. Согласно статьям 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса, предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, вплоть до снижения производственной мощности или полную остановку производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ, увеличивая контрольные замеры атмосферного воздуха.

17. В соответствии со статьей 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).

18. В целях охраны водных объектов от загрязнения следует обеспечить соблюдение требований согласно пункта 7 статьи 220 Кодекса.

19. Так как на территории обитают краснокнижные животные, оператору объекта запрещается разрушение и повреждение гнезд, нор, логовищ и иных мест обитания животных, а также следует ограничить движение техники и размещение объектов в местах концентрации и размножения животных согласно пункта 8 статьи 257 Кодекса.

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.

20. В соответствии с пунктом 4 статьи 245 Кодекса, примененять мобильные шумозащитные (акустические) экраны вокруг наиболее шумного оборудования буровой установки для снижения распространения шумового воздействия на окружающую среду и объекты животного мира. Также для понижения уровня вибраций, распространяющихся в упругих различных средах слудует применить виброгашение, виброизоляцию.

21. Так как через месторождение проходит высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения, при размещении, проектировании, строительстве, эксплуатации, ремонте, реконструкции и модернизации электрических сетей должны предусматриваться и реализовываться мероприятия по предотвращению гибели птиц и других диких животных, сохранению среды их обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации. Эксплуатирующие организации обязаны проводить регулярные обследования электрических сетей для выявления их негативного воздействия на объекты животного мира и при необходимости принимать меры по его снижению в соответствии со статьей 246 Кодекса.

В связи с этим рекомендуется предусмотреть оснащение опор воздушных линий электропередачи птицезащитными устройствами, создание альтернативных площадок для гнездования, применение изолированных проводов и реализацию иных природоохранных мероприятий.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Айракты» в Таласском районе Жамбылской области допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Управления природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области\АКЕЛЬБАЕВА А.К.

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.

Приложение

Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Айракты» в Таласском районе Жамбылской области соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 12.10.2026 года.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 15.09.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 16.10.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: еженедельная областная газета «Ақ жол» №102 (19817) от 12.09.2026 года, еженедельная областная газета «Знамя труда» №102 (19764) от 12.09.2026 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): АО Жамбылский филиал АО «РТРК «Казахстан» (Телеканал «Jambyl») рубрика «Бегущая строка» с 10-11.09.2026 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности s.kuzhumov@epqg.kz;.

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

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: 16.10.2026 года, начало 11 час 00 мин. Жамбылская область, Таласский район, Ойыкский с.о., с. Ойык, улица Т.Рыскулова 40, в здании акимата села.

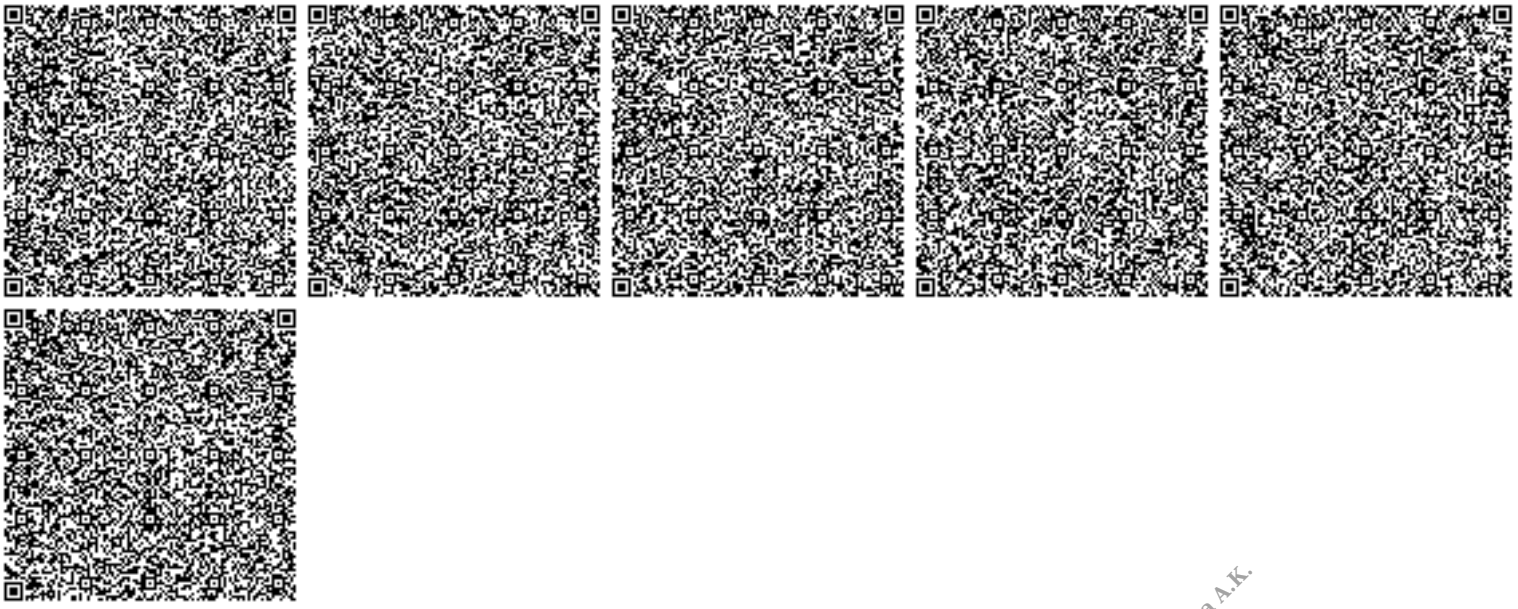
Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале: https://ecoportal.kz, раздел «Общественные слушания».

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

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

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.



Управления природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области|АКульсерикова А.К.

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.