Номер: KZ75VVX00614222
Дата: 30.07.2026

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ.,Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

_____№_____
_____

ТОО «Казахойл Актобе»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на Отчёт о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Алибекмола»

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ00VWF00584971 от 10.06.2026 г.

Рассматриваемый объект согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Общие сведения

Месторождение Алибекмола в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан, в 250-270 км к югу от г. Актобе.

Площадь работ находиться в пределах листа M-40-XXXIV международной разграфи. В орографическом отношении описываемый район представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо-западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган. Максимальная абсолютная отметка рельефа 281м приурочена к центральной части описываемой площади, минимальная +160м наблюдается в долине р. Эмба.

Район характеризуется резко континентальным климатом с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха от +35 - 40ºС (летом) до - 33 - 45ºС (зимой). Глубина промерзания почвы до 1,5 - 1,8м. Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой снежные бураны, нередко перемешанные песком. Средняя скорость ветров составляет 5 – 10 м/сек. Растительный покров района бедный. Заросли кустарника встречаются в долине р. Эмба и в глубоких балках. Беден и животный мир в основном грызуны, встречаются волки, лисы, зайцы. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жагабулак, расположенный в 12 км к западу от площади месторождения и поселок Шубарши 50км. Ближайшими нефтяными месторождениями являются - Жанажол (20 км) и Кенкияк (45 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке к добыче нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г. Актобе. Через северную часть площади месторождения проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба - Актобе.

Данный отчет представляет собой проект отчет к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола». В настоящем проекте были рассчитаны 2 вариантов разработки для каждого объекта, отличающиеся между собой количеством скважин, датой ввода их в эксплуатацию, расстоянием между скважинами, разработкой на естественном режиме и с применением системы ППД.

Первый вариант разработки Первый вариант – базируется на утвержденном варианте разработки по объему бурения. В рамках ДПР-24г предусматривалось бурение 39 скважин, в том числе 37 вертикальных и 2 горизонтальные, при этом на дату проекта выполнено бурение 2 вертикальных скважин. Проведенный

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 настоящее время анализ выработки запасов, результатов бурения 2 новых вертикальных скважин №343 и №345 в 2025г, которые не подтвердили проектные дебиты нефти, и расположения проектных скважин показал, что не все запасы нефти вовлекаются в разработку и согласно планам бурения утвержденного ДПР-24г достичь утвержденного коэффициента нефтеизвлечения невозможно. Часть запасов нефти расположены под охранной территорией реки и песков Кумжарган. В связи с этим в рамках настоящего отчета конструкция 5 вертикальных скважин была преобразована в наклонно-направленную, в зонах сосредоточения максимального количества остаточных запасов нефти, приходящихся на природоохранные территории. Данное изменение конструкции скважин позволяет повысить вовлеченность в разработку всех запасов нефти без увеличения количества скважин. И не окажет никакого воздействия на охранной территории реки и песков Кумжарган. Таким образом проектные решения по бурению включают в себя ввод из бурения 37 добывающих скважин в период 2026-2045гг, из которых 30 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг, в том числе 14 – в пределах основного I объекта и 1 единица в пределах возвратного горизонт КТ-I. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин, в том числе 13 единиц на горизонт КТ-I и 1 единицы на горизонт МКТ. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами, из которых в 3 единицах предусматривается совместная закачка воды с основным I объектом, посредством реализации технологии одновременнораздельной закачки, в 2 скважинах предусмотрен перевод с основного объекта на возвратный и в 1 скважине перевод добывающей скважины под нагнетание. С целью увеличения охвата дренированием в добывающих скважинах предусмотрено проведение СКО в 1 скважине и дополнительного дострела интервалов в 7 скважинах. С целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах.

Второй вариант разработки (рекомендуемый) Второй вариант разработки основан на первом и предусматривает применение новой технологии по повышению нефтеотдачи – радиального вскрытия пласта в 6 скважинах начиная 2027 года, с целью использования потенциала существующих скважин, увеличения зоны дренирования и вовлечения в разработку слабодренируемых запасов. Таким образом, второй вариант предусматривает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 32 добывающих скважин в период 2026-2044гг, из которых 25 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные, проведение РВП в 6 скважинах в период 2027-2036гг. Проектные решения по усилению системы ППД, переходу на возвратные объекты и проведение геолого-технических мероприятий повторяют проектные решения 1 варианта разработки. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг, в том числе 14 – в пределах основного I объекта и 1 единица в пределах возвратного горизонт КТ-I. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин, в том числе 13 единиц на горизонт КТ-I и 1 единицы на горизонт МКТ. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами, из которых в 3 единицах предусматривается совместная закачка воды с основным I объектом, посредством реализации технологии одновременно-раздельной закачки, в 2 скважинах предусмотрен перевод с основного объекта на возвратный и в 1 скважине перевод добывающей скважины под нагнетание. С целью увеличения охвата дренированием в добывающих скважинах предусмотрено проведение СКО в 1 скважине и дополнительного дострела интервалов в 7 скважинах. С целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах.

Исходные характеристики вариантов разработки

Характеристики	Вариант	
	1	2
Фонд скважин для бурения, ед.	37	32
в т.ч. добывающих вертикальных	30	25
горизонтальных	2	2
наклонно-направленных	5	5
Перевод под закачку воды, ед.	15	15
Проведение РВП	0	6
Проведение ЗБГС	0	1
Проведение СКО в добывающих скважинах, ед.	1	1
Проведение РИР (водоизоляция)	7	7
Проведение РИР (газоизоляция)	3	3
Проведение ПВЛГ в добывающих скважинах, ед.	14	14
Проведение ОРЗ в нагнетательной скважине, ед.	3	3
Проведение ПВЛГ под нагнетание добывающих скважин, ед	3	3

Конструкция скважины Приведенные в данном разделе требования к конструкциям скважин носит рекомендательный характер. Более подробно конструкция скважин, параметры бурового и цементного

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.

растворов должны быть рассмотрены в техническом проекте на строительство скважин. В рамках 1 базового варианта предусматривается бурение 30 вертикальных №№351, 346, 352, 508, 356, 348, 353, 354, 355, 347, 357, 359, 360, 361, 509, 362, 363, 365, 364, 366, 367, 368, 369, 372, 373, 504, 350, 358, 370, 374 однотипной конструкции , 2 горизонтальных №№ГС-1, ГС-2 и 5 наклонно-направленных скважин №№501Н, 502Н, 503Н, 505Н, 349Н. По проекту в рамках рекомендуемого 2 варианта предусматривается бурение 25 вертикальных скважин однотипной конструкции №№351, 346, 352, 508, 356, 348, 353, 354, 355, 347, 357, 359, 360, 361, 509, 362, 363, 365, 364, 366, 367, 368, 369, 372, 373, 2 горизонтальных №№ГС-1, ГС-2 и 5 наклонно-направленных скважин №№501Н, 502Н, 503Н, 505Н, 349Н. В рамках проекта предусмотрено бурение 2 вертикальных оценочных скважин в зоне с запасами С2, №№ОС-1 и ОС-2 в 2028г и 2029г соответственно, с проектной глубиной 3600м, конструкция которых является однотипной по аналогии с проектными вертикальными эксплуатационными скважинами. Освоение оценочных скважин планируется в течении 90 календарных дней, в течении которых по скважине №ОС-1 в период 01.06.2028-04.09.2028гг будет отобрано 3,1 тыс.т нефти, 4,0 тыс.т жидкости и 3,9 млн.м3 газа, по скважине №ОС-2 в период 01.06.2029-04.09.2029гг будет отобрано 3,0 тыс.т нефти, 3,8 тыс.т жидкости, а также 3,8 млн.м3 газа.

Также предусматривается бурение резервных вертикальных скважин глубиной 3600м в количестве 10 единиц №№401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410,. Конструкция резервных скважин является однотипной по аналогии с проектными вертикальными эксплуатационными скважинами. При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза, глубина залегания целевых объектов освоения и опыт проводки ранее пробуренных скважин. Конструкция скважин по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать: условия безопасного ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины; условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважины, герметичности обсадных колон и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюид содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. После крепления скважин производится испытание обсадных колонн на герметичность. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция для вертикальных, наклонно-направленных и горизонтальных скважин на месторождении Алибекмола:

1. Направление ∅ 508мм забивается на глубину 40м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

2. Кондуктор ∅ 339,7мм спускается на глубину 650м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования.

3. Техническая колонна ∅ 244,5мм спускается на глубину 2000м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпающимися породами.

4. Эксплуатационная колонна ∅ 177,8мм спускается на проектную глубину 3600м (по вертикали) и цементируется подъемом цемента до устья скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводородостойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации скважины.

Для строительства наклонно-направленных скважин предусматривается следующая конструкция:

1. Направление ∅ 508мм забивается на глубину 40м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

2. Кондуктор ∅ 339,7мм спускается на глубину 650м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования.

3. Техническая колонна ∅ 244,5мм спускается на глубину 2000м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпающимися породами.

4. Эксплуатационная колонна ∅ 177,8мм спускается на проектную глубину 3600м (по вертикали) и цементируется подъемом цемента до устья скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводородостойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации 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.

Для строительства горизонтального ствола скважины №ГС-1 предусматривается следующая конструкция:

1. Направление ∅ 508мм забивается на глубину 40 м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

2. Кондуктор ∅ 339,7мм спускается на глубину 650м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования.

3. Техническая колонна ∅ 244,5мм спускается на глубину 2330м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпающимися породами.

4. Эксплуатационная колонна ∅ 177,8мм спускается на проектную глубину 3294м/3390м (по вертикали /по стволу) и цементируется подъемом цемента до устья скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводородостойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации скважины.

5. Хвостовик Ø 114,3мм спускается на глубину в интервале 3194/3200м- 3400/3960м (по вертикали /по стволу). Не цементируется.

Для строительства горизонтального ствола скважины №ГС-2 предусматривается следующая конструкция:

1.Направление ∅ 508мм забивается на глубину 40 м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

2.Кондуктор ∅ 339,7мм спускается на глубину 650м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования.

3.Техническая колонна ∅ 244,5мм спускается на глубину 2000м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпающимися породами.

4.Эксплуатационная колонна ∅ 177,8мм спускается на проектную глубину 3045/3060м (по вертикали /по стволу) и цементируется подъемом цемента до устья скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводородостойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации скважины.

5.Хвостовик Ø 114,3мм спускается на глубину в интервале 2960 - 3400/3690м (по вертикали /по стволу). Не цементируется.

Технологические показатели. С учетом результатов анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете произведены расчеты технологических показателей разработки в 2-х вариантах. Согласно технико-экономическому анализу, лучшим для реализации является 2 вариант разработки, при реализации которого ожидается достижение утвержденных коэффициентов извлечения и максимальных экономических показателей. При реализации рекомендуемого 2 варианта разработки накопленная добыча нефти по месторождению в целом к концу экономически рентабельного периода разработки (2074г) составит 28113,0 тыс.т., достигаемый КИН – 0,266.

Требования и рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин Система внутрипромыслового сбора и транспорта в соответствии с «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр» должна удовлетворять следующим требованиям: • обеспечить герметичность сбора добываемой продукции; • обеспечить минимальные потери нефти и газа; • обеспечить минимальные выбросы в атмосферу; • обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины; • обеспечить возможность исследований скважин для подбора оптимального технологического режима работы скважины и контроля за разработкой.

Существующая система сбора продукции скважин. На месторождении Алибекмола применяется герметичная система сбора и внутрипромысловой транспортировки нефти и газа. На месторождении Алибекмола размещено основное производство: ЦПНиГ с доведением нефти до товарной кондиции и цех подготовки и переработки газа ЦПиПГ. Добываемая нефть месторождения Кожасай на УПН, размещенной непосредственно на месторождении Кожасай, проходит предварительную подготовку, после чего по нефтепроводу «УПН Кожасай–ЦПНиГ Алибекмола» направляется на ЦПНиГ м. Алибекмола, где проходит окончательную очистку от меркаптанов с доведением до товарного качества нефти. Газ направляется с ЦПНиГ на ЦПиПГ для получения товарного газа, смеси пропан-бутановой технической, стабильного

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.

газового бензина, пентановой фракции, которая возвращается на ЦПНГ м. Алибекмола для совместной реализации с товарной нефтью м/р. Алибекмола. Основной поток газа месторождения Кожасай проходит предварительную подготовку к транспорту на УПГ м. Кожасай, далее транспортируется по газопроводу до ЦПиПГ м/р Алибекмола для доведения его до товарного качества. Часть газа доводится до кондиции топливного на месторождении Кожасай для собственных нужд. Избытки попутного газа передается в АО «КазТрансГаз» для дальнейшей переработки на УКПГ Кожасай» ТОО «Gas Processing Company».

Поверхностные и подземные воды Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем.

Почвенный покров Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Пойменные луговые светло-каштановые почвы получили ограниченные распространение, встречаются одним контуром по сухому руслу реки Атжаксы. Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светлокаштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые.

Растительный покров Рассматриваемая территория в основном формируются сообщества с доминированием плотнодерновинных злаков: типчака (Festuca valesiaca, F.beckerii) и ковыля-тырсы (Stipa sareptana). Субдоминантами выступают дерновинные злаки (Stipa capillata, Koeleria gracilis, Agropyron flagile) и полыни (Artemisia lerchiana, A.austriaca). В составе сообществ часто присутствует значительная доля ксерофитного пустынно-степного разнотравья (Potentilla bifurca, Dianthus ltptopetalus, Linosyris tatarica, Taracetum millefolium). В оврагах и логах присутствует ярус кустарников с доминированием таволги (Spiraea hypericifolia), караганы кустарниковой (Caragana frutex). Эти сообщества отличаются высокой видовой насыщенностью. На светлокаштановых супесчаных почвах преобладают тырсово-ковылковые (Stipa lessindiana, S.capillata), еркеково-тырсиковые (Stipa sareptana, Agropyron flagile), житняковотырсиковые (Stipa sareptana, Agropyron cristatum) сообщества. На эродированных и перевыпасаемых участках в этих сообществах доминирует полынь Лерховская (Artemisia lerchana). Видовое разнообразие сообществ низкое 8-10 видов. Из разнотравья обычны молочай Сегиеровский (Euphorbia sequierana), цмин песчаный (Helishrisum arenarium), полынь песчаная (Artemisia arenaria), тысячелистник обыкновенный и тысячелистник мелкоцветковый (Achillea millefolium). К полугидроморфным местообитаниям в понижениях рельефа приурочены лугово-степные сообщества: вострецовые (Agropyron ramosum), пырейные (Elytrigia repens) с разнотравьем (Galium verum, Thalictrum minus, Tragopogon stepposum). В весенний период в степных экосистемах развита синузия эфемеров (Poa bulbosa, Ceratocephalus orthoceras, Lappula patula).

Животный мир Животный мир исследуемой территории богат и разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц 40 видами млекопитающих. Фауна земноводных и пресмыкающихся обеднена в силу экологических условий. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные твердые суглинки с галькой и с другой стороны – это резко континентальный климат в сочетании с выровненным рельефом, усугубляющим суровость климата, особенно во время зимовок. Земноводные в исследуемом районе представлены двумя видами жаб

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.

– зеленой и серой и озерной лягушкой. Способность жаб переносить значительную сухость воздуха, использовать для икрометания временные водоемы и ночной образ жизни позволяют им заселить территорию, удаленную от водоемов. Пресмыкающиеся представлены 15 видами, что составляет 30,6% от герпетофауны Республики Казахстан. Из широко распространенных видов на участках, прилегающих к месторождению, т.е. на участках со слабым антропогенным воздействием, наиболее многочисленными из ящериц являются степная агама, такырная круглоголовка и разноцветная ящурка. Из змей наиболее многочисленны обыкновенный и водяной уж и узорчатый полоз. Таким образом, исследуемая территория заселена пресмыкающимися и земноводными неравномерно. Орнитофауна территории экологических изысканий весьма разнообразна и насчитывает около 203 видов птиц, что составляет 41,4% орнитофауны республики.

Первый вариант разработки. Первый вариант – базируется на утвержденном варианте разработки по объему бурения. В рамках ДПР-24г предусматривалось бурение 39 скважин, в том числе 37 вертикальных и 2 горизонтальные, при этом на дату проекта выполнено бурение 2 вертикальных скважин. Проведенный в настоящее время анализ выработки запасов, результатов бурения 2 новых вертикальных скважин №343 и №345 в 2025г, которые не подтвердили проектные дебиты нефти, и расположения проектных скважин показал, что не все запасы нефти вовлекаются в разработку и согласно планам бурения утвержденного ДПР-24г достичь утвержденного коэффициента нефтеизвлечения невозможно. Часть запасов нефти расположены под охранной территорией реки и песков Кумжарган. В связи с этим в рамках настоящего отчета конструкция 5 вертикальных скважин была преобразована в наклонно-направленную, в зонах сосредоточения максимального количества остаточных запасов нефти, приходящихся на природоохранные территории. Данное изменение конструкции скважин позволяет повысить вовлеченность в разработку всех запасов нефти без увеличения количества скважин. И не окажет никакого воздействия на охранной территории реки и песков Кумжарган. Таким образом проектные решения по бурению включают в себя ввод из бурения 37 добывающих скважин в период 2026-2045гг, из которых 30 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг, в том числе 14 – в пределах основного I объекта и 1 единица в пределах возвратного горизонт КТ-I. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин, в том числе 13 единиц на горизонт КТ-I и 1 единицы на горизонт МКТ. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами, из которых в 3 единицах предусматривается совместная закачка воды с основным I объектом, посредством реализации технологии одновременнораздельной закачки, в 2 скважинах предусмотрен перевод с основного объекта на возвратный и в 1 скважине перевод добывающей скважины под нагнетание. С целью увеличения охвата дренированием в добывающих скважинах предусмотрено проведение СКО в 1 скважине и дополнительного дострела интервалов в 7 скважинах. С целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах. Второй вариант разработки (рекомендуемый) Второй вариант разработки основан на первом и предусматривает применение новой технологии по повышению нефтеотдачи – радиального вскрытия пласта в 6 скважинах начиная 2027 года, с целью использования потенциала существующих скважин, увеличения зоны дренирования и вовлечения в разработку слабодренируемых запасов. Таким образом, второй вариант предусматривает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 32 добывающих скважин в период 2026-2044гг, из которых 25 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные, проведение РВП в 6 скважинах в период 2027-2036гг. Проектные решения по усилению системы ППД, переходу на возвратные объекты и проведение геолого-технических мероприятий повторяют проектные решения 1 варианта разработки. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг, в том числе 14 – в пределах основного I объекта и 1 единица в пределах возвратного горизонт КТ-I. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин, в том числе 13 единиц на горизонт КТI и 1 единицы на горизонт МКТ. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами, из которых в 3 единицах предусматривается совместная закачка воды с основным I объектом, посредством реализации технологии одновременно-раздельной закачки, в 2 скважинах предусмотрен перевод с основного объекта на возвратный и в 1 скважине перевод добывающей скважины под нагнетание. С целью увеличения охвата дренированием в добывающих скважинах предусмотрено проведение СКО в 1 скважине и дополнительного дострела интервалов в 7 скважинах. С целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах.

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.

Выбор буровой установки Буровую установку следует выбирать в соответствии с горно-геологическими, технико-технологическими условиями бурения. В соответствии с фактическими конструкциями и достигнутыми техникоэкономическими показателями, бурение скважин на месторождении рекомендуется вести буровой установкой с грузоподъемностью не менее 450 т, мощностью 1200 кВт. Рекомендуется применение модульных буровых установок с повышенной монтаже-способностью и высокой транспортабельностью. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до глубины 3600 (±100) м и до 4000м для горизонтальных скважин. Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на месторождении более полно отвечает буровая установка ZJ-50 или ZJ-70 для горизонтальных скважин, или аналоги. На данной буровой установке возможно размещение всего комплекса очистных сооружений для четырехступенчатой очистки бурового раствора.

При строительстве вертикальных, горизонтальных и наклонно-направленных скважин. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительное-монтажных работах на месторождении Алибекмола являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001 выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002 выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера; • Источник №6003 выбросы пыли, образуемой при работе экскаватора; • Источник №6004 выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурения новых скважин являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка при бурении; • Источник №0002, цементировочный агрегат; • Источник №0003, ДЭС вахтового поселка Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0004, буровая установка при освоении; • Источник №0005 факел • Источник №0006, РВС Неорганизованный источник: • Источник №6007, скважины. • Источник №6008, насос для перекачки нефти; • Источник №6009 емкость для топлива; В целом по территории промплощадки выявлено: • при СМР – 4 неорганизованных источников загрязнения; • при бурении скважин – 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 2; • при освоении скважин - 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 3. В целом при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг выявлено максимально 196 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 128, неорганизованных – 68.

По расчетным данным проекта на месторождении Алибекмола стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по 1 варианту разработки:

при бурении 1 вертикальной скважиы - 342,53758 т/год соответственно 30 скв составляют - 10276,127т/год;

• при бурении горизонтальной скважины ГС-1 - 301,546139 т/год;

• при бурении горизонтальной скважины ГС-2 - 297,5115549т/год;

• при бурении 1 наклонно-направленной скважиы - 269,741656 т/год соответственно 5 скв составляют -1348,70828 т/год;

• при бурении 1 оценочной скважины - 342,53758т/год соответственно 2 скв составляют - 685,07516т/год;

• при бурении 1 резервной скважины - 342,53758т/год соответственно 10 скв составляют - 3425,3758т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2026г - 5775,235821 т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2027г - 5939,486411т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2028г - 5656,162959т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2029г - 5578,412813 т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2030г - 5601,4247 т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2031г - 5614,930944 т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2032г - 5677,285813 т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2033г - 5777,056549 т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2034г - 5797,379057 т/год.

• при эксплуатации месторождения в 2035г - 5814,878737 т/год.

по рекомендуемому по 2 варианту разработки:

• при бурении 1 вертикальной скважиы - 342,53758т/год соответственно 25 скв составляют - 8563,4395т/год;

• при бурении горизонтальной скважины ГС-1 - 301,546139 т/год;

• при бурении горизонтальной скважины ГС-2 - 297,5115549 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.

• при бурении 1 наклонно-направленной скважиы - 269,741656 т/год соответственно 5 скв составляют -1348,70828 т/год;

• при бурении 1 оценочной скважины - 342,53758т/год соответственно 2 скв составляют - 685,07516т/год;

• при бурении 1 резервной скважины - 342,53758т/год соответственно 10 скв составляют - 3425,3758т/год;

• при эксплуатации месторождения в 2026г - 5775,235821 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2027г - 5939,791606 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2028г - 5659,472219 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2029г - 5582,674003 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2030г - 5608,286954 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2031г - 5623,906778 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2032г - 5692,952737 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2033г - 5791,545372 т/год;
• при эксплуатации месторождения в 2034г -5810,194601т/год.
• при эксплуатации месторождения в 2035г - 5827,237657 т/год

Обоснование размера санитарно-защитной зоны Размеры санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятий принимаются в соответствии с «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденными правительством РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Ранее компанией ТОО «Казахойл Актобе» был составлен и утвержден проектный документ «Проект обоснования установленной (окончательной) санитарно-защитной зоны для ТОО «Казахойл Актобе» месторождение Алибекмола», далее согласно выданному заключению № Z.02.X.KZ91VBS00069597от 18.05.2017г для ТОО «Казахойл Актобе» было установлено СЗЗ не менее 1050м. Установленный размер СЗЗ соответствует СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом МЗ РК №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022г согласно которому размер санитарно-защитной зоны объекта по добыче и разведке нефти составляет не менее 1050 м.

Водоснабжение и водоотведение Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении Алибекмола вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылях объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), для бытовых нужд используется вода из близлежащего источника. Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 40 м3 в специально отведенном месте. При реализации данного проекта техническая вода повторно не используется. Расчет норм водопотребления и водоотведения. При суточной норме потребления питьевой и хоз-бытовой воды 150 л/сут общий объем потребления воды для работников ориентировочно составляет:

Предварительный баланс водопотребления и водоотведения согласно 1 варианту разработки:

Потребитель	Продолжи-тельность сутки	Коли-чество чел	Норма потребления, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
При бурении 1 вертикальной скважины							
Хоз-питьевые нужды	157,8	40	0,15	6	946,8	6	946,8
				Итого:	**946,8**		**946,8**
При бурении 30 вертикальных скважин							
Хоз-питьевые нужды	4734	40	0,15	6	28404	6	28404
				Итого:	28404		28404
При бурении 2 вертикальной оценочной скважины							
Хоз-питьевые нужды	315,6	40	0,15	6	1893,6	6	1893,6
				Итого:	1893,6	6	1893,6
При бурении 10 вертикальных резервных скважин							
Хоз-питьевые нужды	1578	40	0,15	6	9468	6	9468
				Итого:	9468		9468

Предварительный баланс водопотребления и водоотведения согласно II варианту разработки:

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин

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.

Потребитель	Продолжи-тельность сутки	Коли-чество чел	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
При бурении 1 вертикальной скважины							
Хоз-питьевые нужды	157,8	40	0,15	6	946,8	6	946,8
				Итого:	**946,8**		**946,8**
При бурении 25 вертикальных скважин							
Хоз-питьевые нужды	3945	40	0,15	6	23670	6	23670
				Итого:	**23670**		**23670**
При бурении 2 вертикальной оценочной скважины							
Хоз-питьевые нужды	315,6	40	0,15	6	1893,6	6	1893,6
				Итого:	**1893,6**		**1893,6**
При бурении 10 вертикальных резервных скважин							
Хоз-питьевые нужды	1578	40	0,15	6	9468	6	9468
				Итого:	9468		9468

Таблица 4.52 - Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины ГС-1

Потребитель	Продолжи-тельность сутки	Коли-чество чел	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
Хоз-питьевые нужды	184,74	40	0,15	6	1108,44	6	1108,44
				Итого:	1108,44		1108,44

Таблица 4.53 - Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины ГС-2

Потребитель	Продолжи-тельность сутки	Коли-чество чел	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
Хоз-питьевые нужды	176,34	40	0,15	6	1058,04	6	1058,04
				Итого:	1058,04	6	1058,04

Таблица 4.54- Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве наклонно-направленной

Потребитель	Продолжи-тельность сутки	Коли-чество чел	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
При бурении 1 наклонно-направленной скважины							
Хоз-питьевые нужды	170,6	40	0,15	6	1023,6	6	1023,6
				Итого:	**1023,6**		**1023,6**
При бурении 5 наклонно-направленной скважины							
Хоз-питьевые нужды	853	40	0,15	6	5118	6	5118
				Итого:	**5118**		**5118**

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2026-2035гг) месторождения

Потребитель	Продолжительность сутки	Коли-чество чел	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
2026 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2027 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2028 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2029 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2030 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2031 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2032 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2033 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2034 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2035 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивающими высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказа Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от 3 мая 2012г №129-Ө: Объем буровых сточных вод (VБСВ) определяется по формуле: Vбсв = 2 х Vобр; Объем буровых сточных вод при бурении скважин составит: • По I варианту вертикальных скважин: Vбсв = 2 х 530,960 = 1061,920 м 3 ; 1083,159 т. Соответственно на 30 скважин составит 31857,604 м 3 ; 32494,75615т. Горизонтальной скважины ГС-1: Vбсв = 2 х 518,845 = 1037,691м 3 ; 1058,445т. Горизонтальной скважины ГС-2: Vбсв = 2 х 518,845 = 1037,691 м 3 ; 1058,445т. Наклонно-направленных Vбсв = 2 х 550,777 = 1101,553 м 3 ; 1123,584 т. Соответственно на 5 скважин составит 5507,767м 3 ; 5617,9220т. Оценочных скважин Vбсв = 2 х 530,96 = 1061,92 м 3 ;

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.

1083,159т. Соответственно на 2 скважины составит 2123,840м 3 ; 2166,317077т. Резервных скважин Vбсв = 2 х 530,960 = 1061,920 м 3 ; 1083,159 т. Соответственно на 10 скважин составит 10619,201 м 3 ; 10831,59 т.

По II варианту вертикальных скважин: Vбсв = 2 х 530,960 = 1061,920 м 3 ; 1083,159 т. Соответственно на 25 скважин составит 26548,003м 3 ; 27078,96346т. Горизонтальной скважины ГС-1: Vбсв = 2 х 518,845 = 1037,691м 3 ; 1058,445т. Горизонтальной скважины ГС-2: Vбсв = 2 х 518,845 = 1037,691 м 3 ; 1058,445т Наклонно-направленных Vбсв = 2 х 550,777 = 1101,553 м 3 ; 1123,584т. Соответственно на 5 скважин составит 5507,767м 3 ; 5617,9220т. Оценочных скважин Vбсв = 2 х 530,96 = 1061,92 м 3 ; 1083,159т. Соответственно на 2 скважины составит 2123,840м 3 ; 2166,317077т. Резервных скважин Vбсв = 2 х 530,960 = 1061,920 м 3 ; 1083,159 т. Соответственно на 10 скважин составит 10619,201 м 3 ; 10831,59 т.

Количественный и качественный состав отходов при бурении вертикальных скважин по I- II вариантам

Вид отхода	Уровень опасности	При бурении скважины, т/год		
		1 скв.	30 скв. I вариант	25 скв. II вариант
Буровой шлам	Опасные отходы	633,7263	19011,790	15843,16
Отработанный буровой раствор	Опасные отходы	637,1521	19114,562	15928,8
Промасленные отходы (ветошь)	Опасные отходы	0,1524	4,572	3,81
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125	0,00375	0,003125
Коммунальные отходы	Не опасные отходы	1,2970	38,910	32,42466
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517	0,455	0,3792
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,0015	0,045	0,0375
	Всего:	**1272,3446**	**38170,338**	**31808,62**

Количественный и качественный состав отходов при бурении резервной скважины по - I-II вариантам

Вид отхода	Уровень опасности	При бурении скважины, т/год		
		1 скв.	30 скв. I вариант	25 скв. II вариант
Буровой шлам	Опасные отходы	633,7263	19011,790	15843,16
Отработанный буровой раствор	Опасные отходы	637,1521	19114,562	15928,8
Промасленные отходы (ветошь)	Опасные отходы	0,1524	4,572	3,81
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125	0,00375	0,003125
Коммунальные отходы	Не опасные отходы	1,2970	38,910	32,42466
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517	0,455	0,3792
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,0015	0,045	0,0375
	Всего:	**1272,3446**	**38170,338**	**31808,62**

Количественный и качественный состав отходов при бурении оценочной скважины по I-II вариантам

Вид отхода	Уровень опасности	При бурении скважины, т/год	
		1 скв.	2 скв.
Буровой шлам	Опасные отходы	633,7263	1267,453
Отработанный буровой раствор	Опасные отходы	637,1521	1274,304
Промасленные отходы (ветошь)	Опасные отходы	0,1524	0,3048
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125	0,00025
Коммунальные отходы	Не опасные отходы	1,2970	2,593973
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517	0,030336
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,0015	0,003
	Всего:	**1272,3446**	**2544,689**

Количественный и качественный состав отходов при бурении горизонтальной скважины ГС-1 по I-II вариантам

Вид отхода	Уровень опасности	При бурении скважины, т/год
Буровой шлам	Опасные отходы	613,574
Отработанный буровой раствор	Опасные отходы	622,614
Промасленная ветошь	Опасные отходы	0,1524
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,0015
ТБО	Не опасные отходы	1,5184
	Всего:	**1237,876**

Количественный и качественный состав отходов при бурении горизонтальной скважины ГС-2 по I-II вариантам

Вид отхода	Уровень опасности	При бурении скважины, т/год
Буровой шлам	Опасные отходы	613,574
Отработанный буровой раствор	Опасные отходы	622,614
Промасленная ветошь	Опасные отходы	0,1524
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,0015
ТБО	Не опасные отходы	1,4494
	Всего:	**1237,807**

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.

- Количественный и качественный состав отходов при бурении наклонно-направленной скважины по I-II вариантам

Вид отхода	Уровень опасности	При бурении скважины, т/год	
		1 скв	5 скв
Буровой шлам	Опасные отходы	666,6912	3333,456
Отработанный буровой раствор	Опасные отходы	660,9320	3304,660
Промасленные отходы (ветошь)	Опасные отходы	0,1524	0,762
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125	0,00063
Коммунальные отходы	Не опасные отходы	1,4022	7,011
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517	0,0759
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,0015	0,008
	Всего:	**1329,1946**	**6645,973**

Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации на 2026-2035гг.

Вид отхода	Уровень опасности	на1 год т/год	на 10 лет т/год
Промасленная ветошь	Опасные отходы	0,1126	1,126
Отработанные аккумуляторы	Опасные отходы	0,000125	0,00125
Огарки сварочных электродов	Не опасные отходы	0,015	0,15
Металлолом	Не опасные отходы	0,01517	0,1517
ТБО	Не опасные отходы	1095	10950
	Всего:	**1095,143**	**10951,43**

Рекультивация земель Согласно Земельному Кодексу Республики Казахстан ст. 140 «Охрана земель», собственники земельных участков и землепользователь обязаны проводить мероприятия, направленные на: рекультивацию нарушенных земель, восстановлению их плодородия и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земли. В период строительства скважин произойдут нарушения земель, производимые строительными машинами, механизмами при проведении строительно-монтажных работ.

После окончания бурения, испытания скважин и демонтажа оборудования исполнитель должен вести работы по восстановлению земельного участка в соответствии с проектными решениями. Рекультивация земель включает в себя два этапа: технический и биологический.

При проведении технического этапа рекультивации земель должны быть выполнены следующие работы: демонтировать буровую установку и вывезти для последующего использования (отходов бетона и металлолома не образуется, так как нет сборного фундамента, а имеется опорный фундамент с железным каркасом, который демонтируется с буровой установкой и также вывозится для последующего использования); провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены; нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят(с планировкой территории); очистить участок от металлолома и др. материалов.

Провести рекультивацию земель на площадях, которые были заняты временными дорогами, или передать их постоянному землепользователю на согласованных с ним условиях. Биологический этап рекультивации земель должен осуществляться после полного завершения технического этапа. Биологический этап рекультивации включает: подбор участков нарушенных земель, удобных по рельефу, размерам и форме, поверхностный слой, который сложен породами, пригодными для биологической рекультивации; планировку участков нарушенных земель, обеспечивающую производительное использование современной техники для сельскохозяйственных работ и исключающую развитие эрозионных процессов; нанесение плодородного слоя почвы на малопригодные породы при подготовке земель под пашню; проведение интенсивного мелиоративного воздействия с выращиванием однолетних, многолетних трав.

Основные мероприятия по предупреждению загрязнения атмосферного воздуха: для снижения воздействия планируемых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом; использование системы безопасности и мониторинга; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики оборудования; использование оборудования в соответствии со справочником наилучших доступных техник использование системы контроля загазованности; разработка технологического регламента на период НМУ; выполнение производственного экологического контроля, включающего мониторинг на стационарных постах и маршрутных постах на границе СЗЗ. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха и уменьшить негативную нагрузку на атмосферный воздух при выполнении запроектированных работ.

Мероприятия по пылеподавлению В промышленной практике применяются такие способы снижения концентрации пылевых частиц в воздухе: увлажнение и орошение специальными жидкостями

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.

источников пылеобразования; защита объектов, где проводятся буровые и строительные работы, от воздействия ветра; отказ от проведения взрывных работ при сильном ветре и дополнительное увлажнение; дополнительное использование технологии брикетирования пылевых частиц (при бурении скважин); при проведении экскаваторных работ-минимальная высота выгрузки породы, дополнительное увлажнение, применение пылеулавливающей техники.

Мероприятия по охране поверхностных вод от истощения и загрязнения: рациональное использование водных ресурсов; предотвращение и устранение загрязнения поверхностных вод; соблюдение установленного режима использования водоохранных зон; предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты; разработка плана мероприятий на случай возможного экстремального загрязнения водного объекта.

Оценка воздействия на растительность. Природоохранные мероприятия Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ и сокращения площадей уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности: свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог; не допускать расширения дорожного полотна; осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ; во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности; запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд; провести мониторинг орнитофауны.

Факторы воздействия на животный мир. Природоохранные мероприятия. Основные мероприятия по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир должны включать: инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся; строгое соблюдение технологии; запрещение кормления и приманки диких животных; запрещение браконьерства и любых видов охоты; использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом; работы по восстановлению деградированных земель; провести мониторинг животного мира.

Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций.

Для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве работ предлагаем следующий перечень рекомендуемых мероприятий: обязательное соблюдение всех нормативных правил работ по бурению скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности; регулярное проведение учений по тревоге, контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться. установка в стволах скважин клапанов–отсекателей для предупреждения открытого фонтанирования в аварийных ситуациях; все операции по заправке, хранению и транспортировке горючего и смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил безопасности; использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Аварийные ситуации и их предупреждение. Наиболее опасными являются следующие возможные аварийные ситуации: • порыв технологических трубопроводов и трубопроводов транспорта готовой продукции; • нарушение герметичности аппаратов. Краткая характеристика условий, при которых возможны аварийные выбросы: • механическое повреждение подземных трубопроводов системы нефти и газосборных сетей при несанкционированных земляных работах в охранной зоне трубопроводов, что маловероятно; • нарушение графика контроля за техническим состоянием и ППР технологических трубопроводов на проектируемых площадках.

Для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве работ предлагаем следующий перечень рекомендуемых мероприятий: обязательное соблюдение всех нормативных правил работ по эксплуатации и бурению скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности; регулярное проведение учений по тревоге. Контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться; установка в стволах скважин клапанов-отсекателей для предупреждения открытого фонтанирования в аварийных ситуациях; все операции по заправке, хранению и транспортировке горючего и смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил безопасности; своевременное устранение утечек топлива; использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой.

1. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (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.

здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

2. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов II классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 50% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия;

3. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов: под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для: 1) 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; 2) 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; 3) 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; 4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление. Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

4. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

5. Необходимо соблюдать требования ст. 207 Кодекса Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

6. Необходимо соблюдение требований ст.345 Кодекса: 1. Транспортировка опасных отходов должна быть сведена к минимуму.

7. Транспортировка опасных отходов допускается при следующих условиях: 1) наличие соответствующих упаковки и маркировки опасных отходов для целей транспортировки; 2) наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств; 3) наличие паспорта опасных отходов и документации для транспортировки и передачи опасных

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 с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортировки; 4) соблюдение требований безопасности при транспортировке опасных отходов, а также к выполнению погрузочно-разгрузочным работ.

8. Порядок упаковки и маркировки опасных отходов для целей транспортировки устанавливается законодательством Республики Казахстан о транспорте.

9. Порядок транспортировки опасных отходов на транспортных средствах, требования к выполнению погрузочно-разгрузочных работ и другие требования по обеспечению экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности определяются нормами и правилами, утверждаемыми уполномоченным государственным органом в области транспорта и коммуникаций и согласованными с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

10. С момента погрузки опасных отходов на транспортное средство, приемки их физическим или юридическим лицом, осуществляющим транспортировку опасных отходов, и до выгрузки их в установленном месте из транспортного средства ответственность за безопасное обращение с такими отходами несет транспортная организация или лицо, которым принадлежит такое транспортное средство.

11. Необходимо проведение производственного экологического контроля на источниках выбросов и мониторинга состояние окружающей среды в том числе атмосферного воздуха, почвы и водных ресурсов согласно требованиям ст.186 Кодекса.

12. Учесть требования санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (далее – СП № 331/2020).

13. Согласно п.4 статьи 344 Кодекса субъект предпринимательства, осуществляющий предпринимательскую деятельность по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению опасных отходов, обязан разработать план действий при чрезвычайных иаварийных ситуациях, которые могут возникнуть при управлении опасными отходами.

14. 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.

15. 1. Соблюдение требований экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и действующего законодательства;

16. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК;

17. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса;

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

19. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации;

20. Необходимо соблюдать Экологические требования при проведении операций по недропользованию и при разведке и добыче на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан соответствии со ст. 397 и 398 Кодекса.

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

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.

22. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Алибекмола» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя **А. Бекмухаметов**

Жаукеева 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.

Приложение

Представленный отчет о возможных воздействиях на проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» высокотемпературное уничтожение отходов, соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 22.04.2026 года на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 22.04.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.06.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета 13.05.2026 г. №37 «Тендер КЗ».

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал 12.05.2026г. №179 «Caspian NEWS».

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 - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: Начало регистрации участников общественных слушаний: 25 июня 2026 года в 10:45 ч. Слушания состоялись 25 июня 2026 года в 11:00 часов. Время окончания общественных слушаний: 25 июня 2026 года в 11:20 часов. Место проведения общественных слушаний: Актюбинская область, Мугалжарский район, Батпаккольский с.о., с.Жагабулак, Здание Акимата.

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.

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович

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.

