Номер: KZ11VWF00220150
Дата: 26.09.2024

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ

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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Lucent Petroleum»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Проект разработки месторождения Лебяжье».

Материалы поступили на рассмотрение: 29.08.2024 г. Вх.KZ95RYS00754582

Общие сведения

Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. В административном отношении все ранее пробуренные скважины расположены на территории Жылыойского района Атырауской области. Проектом предусматривается бурение 1 скважины №L-26 на территории Бейнеуского района Мангистауской области в 2031 году. Ближайшими населенными пунктами являются аул Майкомген Жылыойского района Атырауской области, расположенное в 115 км от месторождения и село Боранкул, Бейнеуского района Мангистауской области, расположенное в 108 км к северо-востоку от месторождения. Областной центр – город Актау – находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения.

ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. Дополнением №17 (рег.№5218 – УВС от 10.05.2023 г.) срок действия Контракта продлен до 12 марта 2026 г. в связи с закреплением участка добычи на месторождении Лебяжье и подготовительного периода на 3 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. Площадь участка недр – 61, 26 кв. км. Глубина участка недр – по подошве триасовых отложений.

Координаты угловых точек:

1. 45°50'00"с.ш 53°10'00" в.д;
2. 45°50'00" с.ш. 53°30'00" в.д;
3. 45°43'21" с.ш 53°30'00" в.д;
4. 45°43'21" с.ш. 53°48'16" в.д;
5. 45°32'52" с.ш. 53°48'16" в.д;
6. 45°32'52" с.ш. 53°30'00" в.д;
7. 45°30'00" с.ш. 53°30'00" в.д;
8. 45°30'00" с.ш. 53°10'00" в.д;
9. 45°34'00" с.ш. 53°10'00" в.д;
10. 45°34'00" с.ш. 53°04'35" в.д;

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.

11. 45°35'13" с.ш. 53°03'05" в.д;
12. 45°37'30" с.ш. 53°03'05" в.д;
13. 45°37'30" с.ш. 53°05'00" в.д;
14. 45°43'50" с.ш. 53°05'00" в.д;
15. 45°43'50" с.ш. 53°00'14" в.д;
16. 45°42'50" с.ш. 53°00'14" в.д;
17. 45°42'50" с.ш. 52°56'18" в.д;
18. 45°44'19" с.ш. 52°56'18" в.д;
19. 45°48'55" с.ш. 53°04'28" в.д;
20. 45°48'55" с.ш. 53°10'00" в.д.

На территории Мангистауской области располагается только 1 скважина №L-26. Бурение скважины L-26 планируется в 2031 году.

Географические координаты скважины L-26:

1. 45° 46' 42,4596" с.ш. 53° 10' 34,8312" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках намечаемой деятельности планируется бурение 11 добывающих скважин (L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26), восстановление двух ранее ликвидированных скважин, Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины L-14. И бурение оценочной скважины L-16. Общее количество добывающих скважин составит 13 единиц и одна скважина, №Ю-11, будет использоваться для закачки воды. Также планируется обустроить вахтовый городок. Скважины L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25 и вахтовый городок располагаются на территории Атырауской области, на территории Мангистауской области располагается только 1 скважина №L-26. Бурение скважины L-26 планируется в 2031 году. Конструкция скважины должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях нефтеводопроявлений. С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция для скважин:

- Направление Ø 508 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия неоген четвертичных отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой;
- Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 350 м, цементируется до устья для монтажа противовыбросового оборудования перед вскрытием водоносных горизонтов отложении мела. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах;
- Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2060 м, башмак промежуточной колонны устанавливается в плотных породах отложений верхней юры.
- Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну;
- Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 3800м.

ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. В рамках намечаемой деятельности планируется **бурение 11 добывающих скв**.L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26, **восстановление двух ликвидированных скв**. Ю-1 и Ю-11, а также **расконсервацию скважины** L-14. **Бурение оценочной скв.** L-16. Общее количество добывающих скв. составит 13 единиц и 1 скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Также планируется обустроить вахтовый городок. Скв.№L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22,L-23, L-24, L-25 и вахтовый городок располагаются на территории Атырауской области, на территории Мангистауской области располагается только 1 скв. №L-26. Бурение скв. L-26 планируется в 2031 году. Также планируется эксплуатация месторождения. За весь плановый период разработки планируется добыть 947,3тыс. т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед.

Для разработки месторождения Лебяжье рассмотрены 4 варианта.

Вариант 1. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе решения. В рамках ППЭ-2021г пробная эксплуатация предусмотрена путем восстановления 2 ранее ликвидированных скв.№ Ю-1, Ю-11 и расконсервации скв. Л-14. Поэтому в качестве

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.

базового варианта выбран вариант разработки, который предусматривает восстановление ранее пробуренных скважин и, в связи с уточнением геологической модели горизонта Т-II – дополнительное разбуривание площади нефтеносности по сетке 700х700м в количестве 6 вертикальных скважин. Общий фонд добывающих скв. составит 8 ед. и 1 нагнетательная скважина (Ю-11). Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 8 единиц. Проектно-рентабельный период (ПРП) разработки – 2025-2061 годы. Накопленная добыча нефти за ПРП – 557,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за ПРП – 1036,5 тыс.т. Конечная обводненность – 77,0 %. Рентабельный КИН – 0,177 доли ед.

Вариант 2. Данный вариант разработки предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 м. Данный вариант предусматривает бурение 11 добывающих скважин, восстановление двух ранее ликвидированных скважин, Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины Л-14. Общее количество добывающих скв. составит 13 единиц и одна скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 13 единиц. ПРП разработки – 2025-2063 годы. Накопленная добыча нефти за ПРП – 947,3 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за ПРП – 2029,1 тыс.т. Конечная обводненность – 83,0 %. Рентабельный КИН – 0,301 доли ед.

Вариант 3. Данный вариант предусматривает размещение скважин с плотностью 700х700м. В данном варианте предусматривается размещение 4 горизонтальных и 4 вертикальных скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 10 ед. и одна скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 10 единиц. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2062 годы. Накопленная добыча нефти за ПРП – 889,3 тыс.т. Накопленная добыча жидкости ПРП – 2132,5 тыс.т. Конечная обводненность – 87,0 %. Рентабельный КИН – 0,284 доли ед.

Вариант 4. Данный вариант предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 500х500м. Всего по данному варианту предусматривается бурение 20 добывающих скважин. Остальные мероприятий аналогичны со вторым вариантом. Общий фонд добывающих скважин составит 22 ед. и одна скв.№Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 22 единиц. ПРП разработки – 2025-2061 годы. Накопленная добыча нефти за ПРП – 1134,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за ПРП – 2546,0 тыс.т. Конечная обводненность – 84,3%. Рентабельный КИН – 0,360 доли ед.

Максимальная продолжительность цикла строительства 1 скважины:

- строительно-монтажные работы – 30 сут.;
- подготовительные работы – 15 сут.;
- бурение и крепление – 80 сут.;

испытание объектов в эксплуатационной колонне – 30 сут. **Всего: 155 сут.**

Календарный план представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов после согласования проекта на ЦКРР РК. Начало проведения работ по всему месторождению: 2025 год, работы по бурению скважины, которая располагается на территории Мангистауской области, планируется начать в 2031 году. Эксплуатация планируется после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочные значения выбросов при проведении работ по строительству скважин. **Для 1 скважины:** Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 кл. опас. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 кл. опас. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл. опас. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл. опас. 2,389531951 г/с

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.

6,918617992 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл. опас. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл. опас. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл. опас.0,000401576 г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл. опас. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл. опас. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 кл. опас. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан (727*) 0,02634 г/с 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл. опас. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. опас. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. опас. 5,624526757 г/с 24,3558200768 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 кл. опас. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; **В С Е Г О : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год.**

При испытании 1 скважины 17,895418 г/сек 52,9808399 т/год.

При эксплуатации ориентировочно: 1,09758559 г/сек 13,23194687 т. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Водоснабжение. Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых, хозбытовых и технических нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой подрядной организацией. Расстояние до Каспийского моря составляет 30 км. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину. Расчет потребления воды на питьевые нужды. Vпить= 0,0025*30*155=11,625 м3. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.Vхоз-быт= 0,12*30*155 =58 м3. Расчет потребления воды на технические нужды Vбур=4,123*30=123,69м3.

Vтехнич=123,69 м3 Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест. Vдуш=500 * 10-3 = 0,5 м3/сут или 0,5 * 155 дн= 77,5м3/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. Vстол=12 * 5 * 10-3 = 0,06 м3/сут или 0,06 * 155 дн = 9,3 м3/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.

Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: Vпрач=75 * 1 * 10-3 = 0,75 м3/сут или 0,75* 155 дн = 116,25 м3/год. **Итого: 396,375м3.**

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м3, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: 2,7т/м3. Код отхода 010505*. Классификация отхода- опасные отходы. **Итого на 1 скв 861,6789 т.** Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Плотность бурового раствора согласно тех проекту 1,45 т/м3. Код отхода 010505*. Классификация отхода- опасные отходы. **Итого на 1 скв 816,3385 т.** Отработанные масла - накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие. Код отхода 130206*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 0,1524 т. Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей. Собирается на площадке S=20м2 для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией. Код отхода 170407. Классификация отхода-не опасные отходы. Итого на 1 скв 0,7584 т. Огарки сварочных электродов образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа Ti(CO3)2) – 2-3, прочие – 1. Код отхода 120113. Классификация отхода-не опасные отходы. Итого на 1 скв 0,0015 т. ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры (V=1,5 м3) с герметичной крышкой, распложенные в местах образования отходов. Сбор и вывоз согласно заключенному договору. Код отхода 200301. Классификация отхода- не опасные отходы. Итого на 1 скв 4,59 т. Срок накопления отходов согласно Экологический кодекса РК. При эксплуатации: ТБО 3,37т, Металлолом 0,7584т, Использованная тара 0,75т, Отработанные масла 2,73 т. **Итого при эксплуатации: 7,6084т.** Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.

Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды:

- Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ;
- Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ;

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.

- Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия;
- Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем.

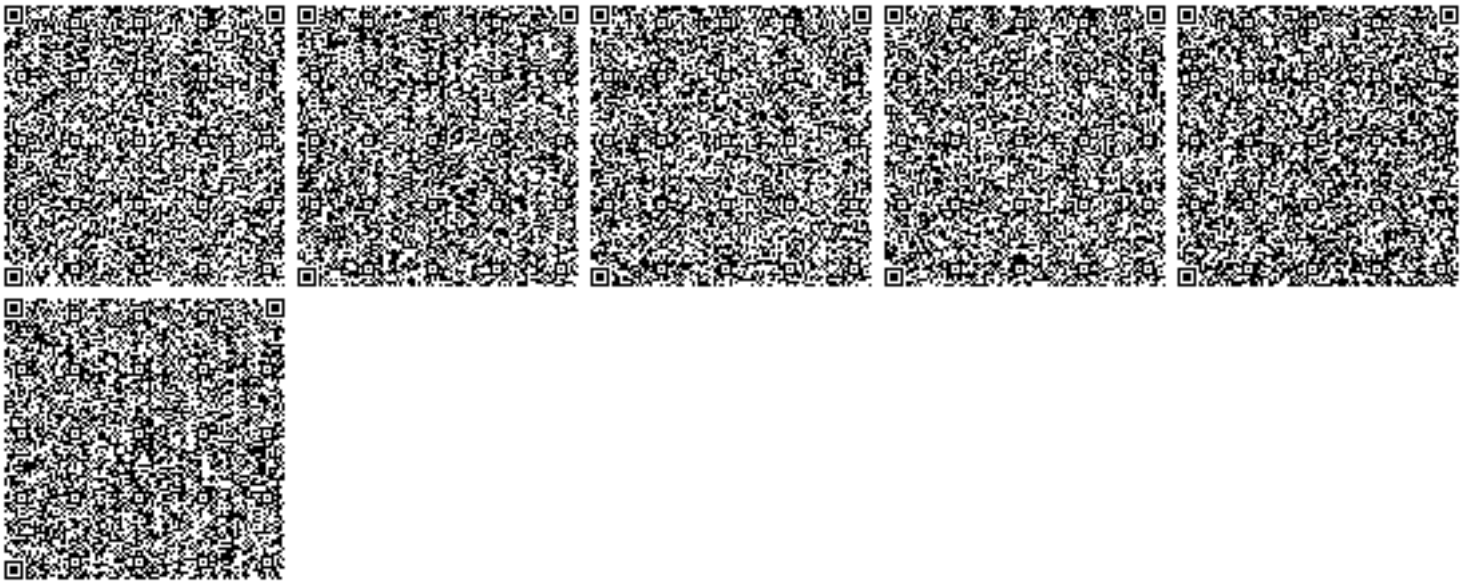
Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Лебяжье», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2 п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

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.

Руководитель департамента Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич



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.