Номер: KZ82VWF00643829
Дата: 17.09.2026

«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

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство добывающих вертикальных скважин №785 проектной глубиной 2110 м, № 404, 919, 922 проектной глубиной 2120 м, № 441, 863, 864, 910, 920, 921, 923 проектной глубиной 2130 м, № 474 проектной глубиной 2140 м, № 704 проектной глубиной 2180 м на месторождении Асар».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.08.2026 г. Вх. KZ76RYS01878669.

Общие сведения

Месторождение Асар в административном отношении находится на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено в 25 км от ближайшего населённого пункта, посёлка Жетыбай, в 60 км от города Жанаозен, в 100 км от города Актау, в котором расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Актау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, использующихся для проезда в сухое время года. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Асар и является производственной необходимостью. Скважина № 458 расположена в Мангистауском районе Мангистауской области РК. Проектируемая скважина расположена на территории действующего месторождения Асар, в границах которого особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения Асар. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Месторождение Асар. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №932 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями.

Площадь геологического отвода - 28,43 км2. Площадь горного отвода - 34,2 км2.
Координаты отвода:

с.ш. 43°34'08" в.д. 52°19'40";
с.ш. 43°34'29" в.д. 52°21'00";
с.ш. 43°34'03" в.д. 52°24'03";
с.ш. 43°33'06" в.д. 52°26'20";
с.ш. 43°31'25" в.д. 52°28'00";
с.ш. 43°31'00" в.д. 52°26'54";

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.

с.ш. 43°33'10" в.д. 52°20'06";
с.ш. 43°33'37" в.д. 52°19'39".

Проектные координаты скважин:

Скважина №785 с.ш. 43°32'42,3795" в.д. 52°23'26,9133"
Скважина № 404 с.ш. 43°32'32,399" в.д. 52°23'42,9416"
Скважина № 919 с.ш. 43°33'02,7767" в.д. 52°24'21,152"
Скважина № 922 с.ш. 43°33'29,4634" в.д. 52°23'55,7087"
Скважина № 441 с.ш. 43°32'12,4679" в.д. 52°24'28,2223"
Скважина №863 с.ш. 43°33'47,3537" в.д. 52°23'10,0951"
Скважина № 864 с.ш. 43°33'48,5304" в.д. 52°22'55,8636"
Скважина № 910 с.ш. 43°33'43,3118" в.д. 52°23'36,0679"
Скважина № 920 с.ш. 43°33'10,4549" в.д. 52°24'52,7381"
Скважина № 921 с.ш. 43°33'34,8786" в.д. 52°23'52,7152"
Скважина № 923 с.ш. 43°33'05,0467" в.д. 52°25'08,2035"
Скважина № 474 с.ш. 43°31'47,1576" в.д. 52°26'41,0532"
Скважина № 704 с.ш. 43°33'46,2385" в.д. 52°22'17,4922"

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающих вертикальных скважин №785 проектной глубиной 2110 м, № 404, 919, 922 проектной глубиной 2120 м, № 441, 863, 864, 910, 920, 921, 923 проектной глубиной 2130 м, № 474 проектной глубиной 2140 м, № 704 проектной глубиной 2180 м на месторождении Асар. Данная намечаемая деятельность не предусматривает эксплуатацию скважин. Строительство скважин включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Строительство скважин предусмотрено в 2027 году. Работы носят кратковременный характер. ***Общая продолжительность строительства 1-ой скважины - 47,7 суток,*** в том числе: строительно-монтажные работы - 4,0 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 29,7 сут., освоение - 11,0 сут. ***Вид скважин - вертикальные.*** Проектная глубина скважины: по вертикали - 2110,2120,2130,2140,2180 м. Проектный горизонт - Ю-Ха, Ю-IXа, Ю-IXб, Ю-VIб, Ю-IVб, Ю-IIIб, Ю-IIа. Проектная скорость бурения, м/ст.мес.- 2200. Вид привода - дизельный или электрический. На одну скважину отводится 1,9 га. Бурение скважин производится с помощью буровых установок грузоподъёмностью не менее 158 тонн, испытание - подъемный агрегат грузоподъёмностью не менее 60 тонн. Для опережающего бурения под кондуктор использовать буровую установку типа «ZJ-70». Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Цель бурения и назначение скважин - добыча углеводородного сырья. Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащенная всеми средствами коллективной защиты для создания безопасных условий труда при строительстве скважины. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается паровым котлом. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова.

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.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;

- подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);

- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования;

- после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция:

1. Направление 324 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором.

2. Кондуктор 244,5 мм х 700 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья.

3. Эксплуатационная колонна 168,3 мм × 2110,2120,2130,2140,2180 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Вид привода - дизельный или электрический. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Строительство: начало - 2027 год, окончание - 2027 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. ***Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве 1- й скважины составит - 12,9637269 т/период (26,525527г/с).*** При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды - 0,0014 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения - 0,00011 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид - 0,00004 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид - 0,00311 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид - 4,69685т/год, 9,355 г/с, азот (II) оксид - 0,76294 т/год, 1,5171 г/с, углерод - 0,27707 т/год, 0,49128 г/с, сера диоксид - 1,03908 т/год, 1,9273 г/с, сероводород - 0,00003 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид - 3,81261 т/год, 7,3962 г/с, фтористые газообразные соединения - 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен - 0,0000069 т/год, 0,000017 г/с, формальдегид - 0,06711 т/год, 0,1391 г/с, лимонная кислота - 0,00002 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное - 0,00007 т/год, 0,0004 г/с, алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19) - 2,03516 т/год, 3,59764 г/с, пыль неорганическая - 0,2368 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат - 0,0309 т/год, 0,1707 г/с, кальция хлорид - 0,0002 т/год, 0,0267 г/с, натрий гидрокарбонат - 0,00002 т/год, 0,0043 г/с. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1.

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.

Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

Питьевое водоснабжение, а также водопотребление на хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутри промыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые скважины на территории месторождения Асар не входят в водоохранную зону в размере 2000 м (ст. 270 ЭК РК). Каспийского моря.

Вид водопользования - общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай.

Водопотребление при строительстве 1- ой скважины: всего - 642,392 м3, в том числе: питьевая вода - 115,702 м3, техническая вода - 526,690 м3.

На период строительства:

- вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды);

- частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.

В период строительства 1- ой скважины образуется отходов всего - 672,434 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и отработанный буровой раствор): буровой шлам - 471,774 т; ОБР - 192,821 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (использованная тара) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,546т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 4,292 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, вышечный блок, блок приготовления растворов и насосов - 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) - отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) - 2,051 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,196т. Буровые сточные воды в объеме 609,474 м3 или 658,232 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность

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.

не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение - дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1- й скважины (тонн): химреагенты - 91.812, электроды - 0,060, цемент-87,0, моторное масло - 5,722, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) - 165,363.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважин допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Конструкция скважины обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия:

- выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы);
- емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием.

Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено:

- формирование искусственных насыпных площадок;
- сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора;
- обустройство земельного участка защитными канавами;
- применение шламовых ёмкостей;
- сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом;
- устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости - насос - манифольд - скважина, повторное использование бурового раствора;
- устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ;
- организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство добывающих вертикальных скважин №785 проектной глубиной 2110 м, № 404, 919, 922 проектной глубиной 2120 м, № 441, 863, 864, 910, 920, 921, 923 проектной глубиной 2130 м, № 474 проектной глубиной 2140 м, № 704 проектной глубиной 2180 м на месторождении Асар», относится 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.

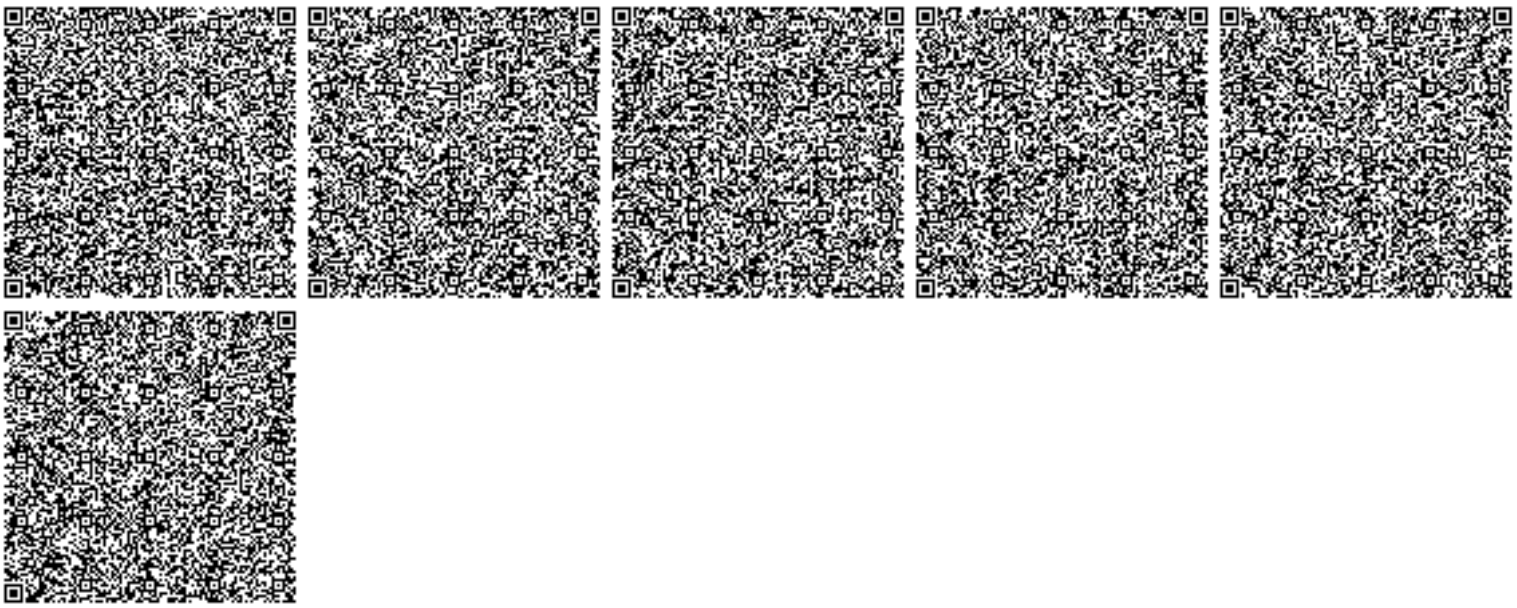
Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При

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.

проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, 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.