Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ63RYS00234656 **12.04.2022 г.**

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КУЛ-БАС", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, ҚАЙЫПОВ ЕРСЕЙІТ ЖОЛМЫРЗАҰЛЫ, 416620, A.KYDYRBAYEV@TPL.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов на площади Кул-Бас согласно контракту №1897 от 11.11.2005г.».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Повторная подача заявления о намечаемой деятельности обусловлена включением дополнительного объема работ - полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: Административно контрактная территория ТОО «Кул-Бас» расположена частично в Шалкарском, частично в Байганинском районах Актюбинской области республики Казахстан., в географическом отношении расположена на крайнем юге Актюбинской области на стыке, расположенных с востока песков Большие Барсуки, и чинка Донгузтау в северо-восточной части плато Устюрт. В 2020 году составлено «Дополнение к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов на площади Кул-Бас согласно контракту №1897 от 11.11.2005г.» и представлено на рассмотрение в Центральную комиссию по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан. Для продолжения оценочных работ рекомендованных в Дополнении к проекту разведочных работ Недропользователь обратился в Компетентный орган с заявлением о продлении срока действия контракта, компетентный орган удовлетворил решение Недропользвателя выдав разрешение на продление периода разведки для оценки по контракту №1897 от 11.11.2005 г. на 9 (девять)

месяцев 16 (шестнадцать) дней (Протокол № 07-12/19911от 21.09.2021 г.), на основании чего рекомендуется составить «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов на площади ТОО «Кул-Бас»». Данный проектный документ будет основываться на переносе графика бурения и проведения дополнительных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, рекомендованных в Дополнении к проекту разведочных работ. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д, бурение 7 оценочных скважин, из них 4 скважины (КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07) с проектными глубинами 600 м и 3 скважины (КБД-04, КБД-05, КБД-09) проектной глубиной 2650 м. Объекты: Скважина КБД-04 - проектируется в южной части разведочной площади Кул-Бас, в полусводе примыкания к тектоническому нарушению, к юго-западу от скважины КБД-02 на расстоянии 3,8 км. Скважина КБД-05 - проектируется на пересечении профилей kb-20 -07 и jk-2205g, в центральной части разведочной площади Кул-Бас, к северо-западу от скважины КБД-01 на расстоянии 12,6 км. Скважина КБД-09 - проектируется на профиле kb-07-05, в центральной части разведочной площади Кул-Бас, к юго-западу от скважины КБД-01 на расстоянии 17,9 км. Скважина КУЛ-04 - проектируется в центральной части разведочной площади Кул-Бас, к западу от скважины КБД-01 на расстоянии 12,0 км. Скважина КУЛ-05 - проектируется в центральной части разведочной площади Кул-Бас, к северо-западу от скважины КБД-01 на расстоянии 18 км. Скважина КУЛ-06 - проектируется в центральной части разведочной площади Кул-Бас, к западу от скважины КБД-01 на расстоянии 19 км. Скважина КУЛ-07 - проектируется на профиле JK2215J в центральной части разведочной площади Кул-Бас, к юго-западу от скважины КБД-01 на расстоянии 21 км. Источники энергоснабжения при планируемых работах - дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д, бурение 7 оценочных скважин, из них 4 скважины (КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07) с проектными глубинами 600 м закладываются на палеогеновые отложения и 3 скважины (КБД-04, КБД-05, КБД-09) проектной глубиной 2650 м закладываются на юрско-меловые отложения: Решения по рекомендуемой конструкции оценочных скважин №№ КБД –04, КБД – 05, КБД-09 на площади Кул-Бас проектным глубинами 2650 м (±250 м): колонна направление, диаметром долота 660мм и диаметром колонны 508мм, спуск глубиной 40м; колонна кондуктор, диаметром долота 444,5мм и диаметром колонны 339,7мм, спуск глубиной 400м; колонна промежуточная, диаметром долота 311мм и диаметром колонны 244,5мм, спуск глубиной 1500м; колонна эксплуатационная, диаметром долота 215,9мм и диаметром колонны 177,8мм, спуск глубиной 2650м. Решения по рекомендуемой конструкции неглубоких оценочных скважин №№ КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07 на площади Кул-Бас проектной глубиной 600 м (±250 м): колонна направление, диаметром долота 393,7мм и диаметром колонны 339,7мм, спуск глубиной 30м; колонна кондуктор, диаметром долота 311,1мм и диаметром колонны 244,5мм, спуск глубиной 200м; колонна эксплуатационная, диаметром долота 215,9мм и диаметром колонны 177,8мм, спуск глубиной 600м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по сейсморазведке и строительству скважин будут проводиться в 2022-2023 году. Продолжительность полевых сейсморазведочных работ составит ориентировочно 90 суток. Продолжительность строительства составит ориентировочно: для 4 скважин (КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07) с проектными глубинами 600 м – 43,03 суток, для 3 скважин (КБД-04, КБД-05, КБД-09) с проектными глубинами 2650 м – 304 суток. Эксплуатация скважин КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07, КБД-04, КБД-05, КБД-09 не планируется, т.к. скважины оценочные. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения ..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства и размещения оборудования и техники для бурения оценочных скважин КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07,

КБД-04, КБД-05, КБД-09 ориентировочно составит несколько га на каждую скважину, проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д планируется в объеме 900 пог.км.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления при проведении полевых сейсморазведочных работ составит 195,62 м3. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин (КБД-04, КБД-05, КБД-09) проектной глубиной 2650м составляет: - при 1 скважине – 2363,7092 м3; - при 3 скважинах – 7091,1276 м3. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин (КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07) проектной глубиной 600м составляет: - при 1 скважине – 441,67712 м3; - при 4 скважинах – 1766,70848 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве скважин, при полевых сейсморазведочных работах на бытовые нужды;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 6652 км2, за вычетом исключаемых участков Жаксыкоянкулак и Жаманкоянкулак Бозойской группы месторождений и Аккулковской площади. Географические координаты скважин: КБД-04 - 46° 13' 54.69649" N, 57° 40' 49.96093" E; КБД-05 - 46° 26' 0.63795" N , 57° 59' 19.32916" E; КБД-09 - 46° 24' 28.98852" N, 57° 53' 37.83447" E; КУЛ-04 - 46° 24' 14.16" N, 57° 58' 3.58" E; КУЛ-05 - 46° 26' 02.10" N, 57° 53' 31.88" E; КУЛ-06 - 46° 25' 07.25" N, 57° 52' 32.56" E; КУЛ-07 - 46° 25' 13.30" N, 57° 51' 03.13" E.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные ресурсы на срок проведения полевых сейсморазведочных работ и строительства скважин КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07, КБД-04, КБД-05, КБД-09 в 2022-2023 году: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) От источников загрязнения в период сейсморазведки и строительства скважин в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диокси

серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10 , углеводороды предельные С12-19; пыль неорганическая(2908); железо, марганец, фтористые соединения и фториды; метан; диметилбензол, метилбензол, уайт-спирит, взвешенные частицы; пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы С12-19. Количество загрязняющих веществ при проведении сейсморазведочных работ ориентировочно составит: 8,52234 т/период, из них: 1 класс – 6,68Е-06т, 2 класс – 2,557713т, 3 класс – 1,129159т, 4 класс – 4,644631т, 0 класс – 0,19083т; Количество загрязняющих веществ при строительстве скважин ориентировочно составит: для 4 скважин КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07 (600м) – 412,10755 т/период, из них: 1 класс – 0,000037т, 2 класс – 35,3086т, 3 класс – 11,23945т, 4 класс – 133,2484т, 0 класс – 232,311т; для 3 скважин КБД-04, КБД-05, КБД-09 (2650м) – 403,41482 т/период, из них: 1 класс – 16,85935т, 2 класс – 83,28688т, 3 класс – 46,19493т, 4 класс – 257,0736т, 0 класс – 16,85935т..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При проведении полевых сейсморазведочных работ всего ориентировочно отходов: 1,1714 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – 0,1325 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0254 тонн; Неопасные отходы: • Коммунальные отходы – 0,6534 тонн; • Пищевые отходы – 0,36 тонн. При строительстве 3 скважин КБД-04 , КБД-05, КБД-09 (2650м) всего ориентировочно отходов: 2427,215 тонн, из них: Опасные отходы: • Буровой раствор (отработанный) – 1080,466 тонн; • Буровой шлам – 1300,989 тонн; • Использованная тара – 13,1625 тонн; • Отработанные масла – 1,40994 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0762 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,3 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00285 тонн; • Коммунальные отходы – 30,8082 тонн. При строительстве 4 скважин КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07 (600м) всего ориентировочно отходов: 695,81092 тонн, из них: Опасные отходы: • Буровой раствор (отработанный) – 496,953429 тонн; • Буровой шлам – 187,218089 тонн; • Отработанные масла – 0,499821 тонн; • Промасленная ветошь – 0,101600 тонн; •Использованная тара - 4,816433 тонн; Неопасные отходы: • Огарки сварочных электродов – 0,007194 тонн; • Металлолом – 0,4 тонн; • Коммунальные отходы – 3,748915 тонн; • Пищевые отходы – 2,065440 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчетов по производственному мониторингу воздействия при бурении скважин КДБ-02, КБД-03, КБД-07, КБД-08 ТОО «Кул-Бас» за IV квартал 2021г». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: диоксид азота (NO2), оксид углерода (CO), углерод (сажа), диоксид серы (SO2). Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное(до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; •для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

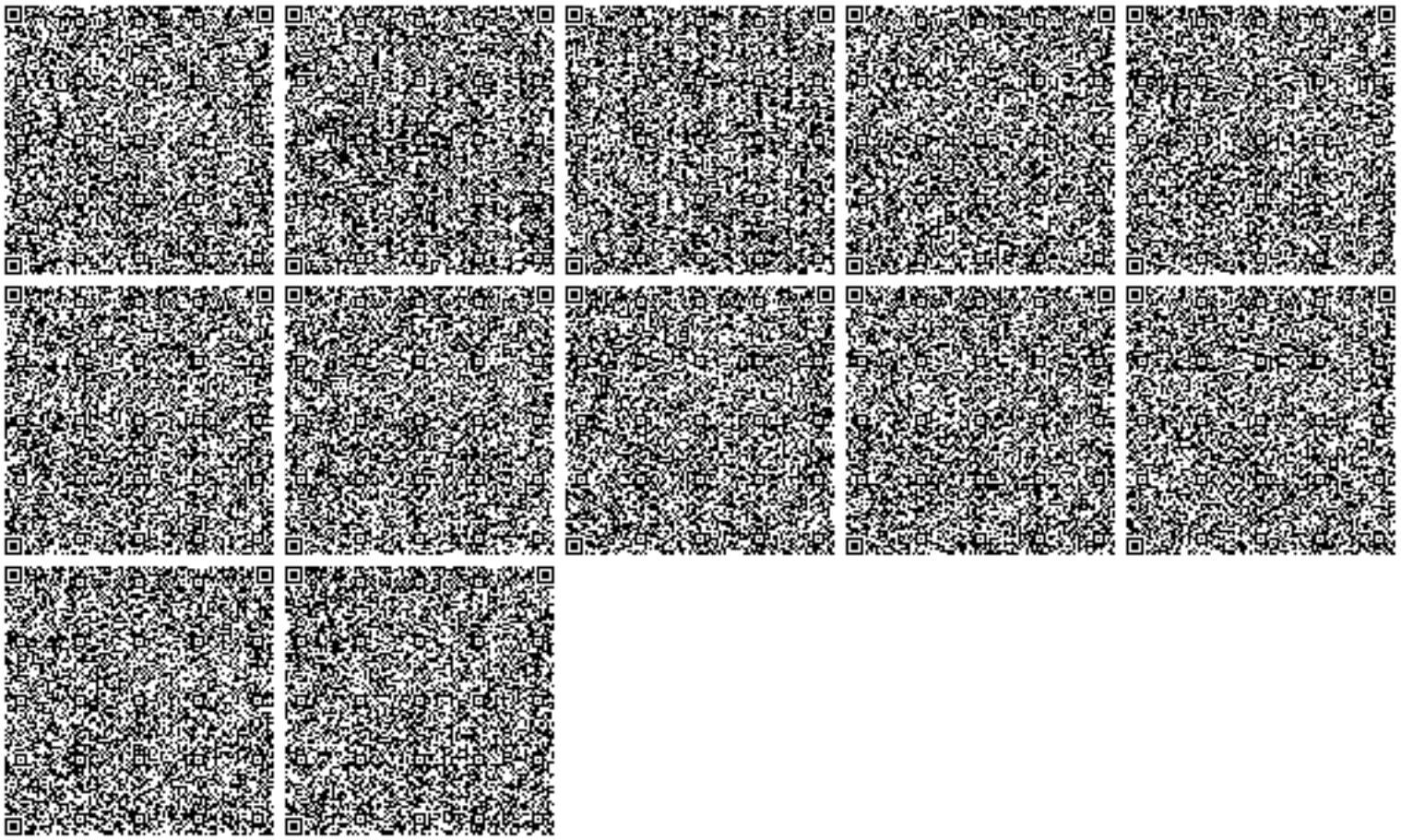
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Қайыпов Е.Ж.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
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.