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

**KZ30RYS01291386** **06.08.2025 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:
Товарищества с ограниченной ответственностью "Қобланды", 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 7, Квартира 106, 060540007302, САРТЕКЕНОВ ДАСТАН БАЗИМБЕТОВИЧ, 87017408071, TALGATSKI-@MAIL.RU
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) «Проект ликвидации последствий недропользования по возврату западного крыла месторождения «Кубасай». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.10 Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. .

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) Объект подается впервые;
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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Компания ТОО «Кобланды» проводит работы на контрактной территории ограниченной границами Геологического отвода, расположенного в пределах блоков XIX-15-B (частично), C (частично), F (частично), 16-A (частично), D (частично), согласно Контракту № 1528 от 15 октября 2004г. До 2008 года на площади Кубасай правом недропользования на разведку углеводородного сырья обладало ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» (Контракт №1528 от 15 октября 2004г.). В 2008 году «Дополнением № 1 к Контракту №1528 от 15 октября 2004г.» право недропользования передано ТОО «Кобланды» (рег.№2671 от 4 июня 2008 года). В 2010 году между ТОО «Кобланды» и Компетентным органом заключено «Дополнение №2… от 03.03.2010г.» с продлением периода разведки на 2 года до 15.10.2011г. В 2010 году составлено «Дополнение №3… от 15.10.2010г.» в связи с принятием нового Закона РК «О недрах и недропользования» от 24.06.2010г. и согласованием Рабочей программы на период 2010

года с учетом невыполненных контрактных условий в период разведки контракта. В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ месторождение «Кубасай» расположена в Уилском районе Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Координаты угловых точек в Приложении №1. Координаты ликвидируемых скважин. Скв. № 1 – с.ш. = 49° 30′ 47″ в.д. = 54° 00′ 26″; Скв. №Г-10к – с.ш. = 48°31′42,52″ в.д. = 54°00′39,49″; Скв. Г-11к – с.ш. = 49°30′16,51″ в.д.= 54°00′18,52″; Скв. Г-17к – с.ш. = 49°30′05″ в.д.= 54°00′09″..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предусматривается физическая ликвидация скважин №№ 1, Г-10к, Г-11к и Г-17к на месторождении « Кубасай». Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.2018 г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНОМ изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2.Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3.

Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершенной после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на месторождении «Кубасай» будут проводиться согласно приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 16 стационарных источников, из них 6 организованных и 10 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: · Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Емкости для бензина (5 м3)– пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Дегазатор - пары углеводородов; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируется провести в 2025-

2026 гг. .

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 Компания ТОО «Кобланды» проводит работы на контрактной территории ограниченной границами Геологического отвода, расположенного в пределах блоков XIX-15-B (частично), C (частично), F (частично), 16-A (частично), D (частично), согласно Контракта № 1528 от 15 октября 2004г. Площадь геологического отвода месторождения Кубасай составляет 398,53 кв. км, глубина исследований – до палейзойского фундамента. Геологический отвод расположен в Актюбинской области Уилского района ТОО «Кобланды» связи с завершением этапа разведки и переходом к стадии подготовки к добыче на территории месторождении «Кубасай», а также в соответствии с подпунктом 8 статьи 114 и пунктом 1 статьи 115 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», компетентным органом был определён участок недр, подлежащий закреплению для дальнейшей добычи. Участки, не включённые в контур добычи по решению комиссии, будут возвращены государству в установленном порядке. Геологический отвод и контуры возвращаемой части территории месторождения «Кубасай» в Приложении №1. Угловые точки: 1) с .ш. 49° 22′ 00″ в.д. 53° 54′ 00″; 2) с.ш. 49° 33′ 00″ в.д. 53° 49′ 00″; 3) с.ш. 49° 33′ 12″ в.д. 53° 56′ 30″; 4) с.ш. 49° 35′ 30″ в.д. 54° 03′ 30″; 5) с.ш. 49° 28′ 00″ в.д. 54° 08′ 33″; 6) с.ш. 49° 23′ 00″ в.д. 54° 06′ 30″; На указанной территории физических работ, с воздействием на окружающую среду не намечается. Рекультивационные работы будут осуществляться лишь на участках, указанных выше в п. 4.;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохраннная зона отсутствует. Ближайший водный источник (река Жаксыбай) находится на расстоянии более 3,5 км от места будущих работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 109 м3 /год, технической – 420 м3 /год Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющего материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном отношении контрактная территория ТОО «Кобланды » находится на территории Уилского района, на юго-западе Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью. Областной центр, г. Актобе, расположен в 234,10 км северо-восточнее изучаемой площади. На территории геологического отвода расположены два села Караой и Кубасай. Ближайшим населённым пунктом за границей лицензионной территории является с .Караколь, расположенное в 6 км на юго-западе, с.Актксай, расположенное в 9,4 км на севере и с.Алаколь, расположенное на северо-западе. Железнодорожная станция Чингирлау находится в 167 км к северу от площади работ, крупный населённый пункт Караой. Участок работ, населенные пункты и районный центр связаны между собой грунтовыми дорогами без покрытия. Связи между райцентрами и областным центром г. Актобе осуществляются по автодорогам с усовершенствованным покрытием. Автодорога Актобе-Атырау удалена от района работ на юг на расстояние 240 км. Изучаемая территория относится к зоне пустынных степей юго-восточной части Прикаспийской низменности. Поверхность представляет собой аккумулятивную полого-холмистую равнину с общим уклоном к Каспийскому морю, осложненную сетью ручьев, балок и оврагов. Наивысшие абсолютные отметки находятся в северо-восточной части района работ и постепенно снижаются в юго-западном и южном направлениях от 245 до 65 м. Район характеризуется

резко континентальным климатом с жарким и сухим летом, и холодной зимой. Колебания температур очень значительны: от +38оС до -37оС. Среднегодовое количество осадков около 220 мм. Атмосферные осадки выпадают неравномерно и количество их снижается по мере продвижения с севера на юг. На севере они достигают 180 мм, а на юге количество их снижается до 130 мм. Максимум атмосферных осадков приходится на осенний и минимум – на зимние периоды. Гидрографическая сеть представлена реками Жаксыбай и Караой, которые имеют постоянный водоток только весной. Летом вода сохраняется только в отдельных пластах, глубина которых достигает 0,8-1,5 м. Таким образом, водные ресурсы реки могут быть использованы для нужд населения весной и частично осенью. Минерализация вод изменяется от 0,5 г/л до 7-10 г/л в период летней межени. Растительность и животный мир района работ характерны для зон полупустынь Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 398,53 кв. км. Координаты угловых точек: в Приложении 1; ;

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 Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. По основным жизненным нормам растения региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: - однолетники (40%); - травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: - полукустарничков (8%); - кустарников (7%); - полукустарников (2%).;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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

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) Предварительный объем образуемых выбросов 8,19719702 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0001954 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0000346 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 2,93724 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 0,4773015 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,1843 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 0,52381тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000020692 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 2,52106 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000008 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 0,0112688701 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С 10 (1503*) - 0,0040346754 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,000024575; 0602-Бензол (64) - 0,00001966 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0000014745 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0000142535 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,0000004915 тонн; 0703-Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000004986 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,045325 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00000713 тонн; 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) - 1,365131308

тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0001152 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 0,1272 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0000792тонн. Список ЗВ и их класс опасности в Приложении №1..

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 Сбросы не предусматриваются.

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 Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,590 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 6,086 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,055 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 6 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 2 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 2,052 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 4,0 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозится компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении № 1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие. .

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) В административном отношении контрактная территория ТОО «Кобланды» находится на территории Уилского района, на юго-западе Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью. Областной центр, г. Актобе, расположен в 234,10 км северо-восточнее изучаемой площади. Район характеризуется резко континентальным климатом с жарким и сухим летом, и холодной зимой. Колебания температур очень значительны: от +38оС до -37оС. Среднегодовое количество осадков около 220 мм. Атмосферные осадки выпадают неравномерно и количество их снижается по мере продвижения с севера на юг. На севере они достигают 180 мм, а на юге количество их снижается до 130 мм. Максимум атмосферных осадков приходится на осенний и минимум – на зимние периоды. Гидрографическая сеть представлена реками Жаксыбай и Караой, которые имеют постоянный водоток только весной. Летом вода сохраняется только в отдельных пластах, глубина которых достигает 0,8-1,5 м. Таким образом, водные ресурсы реки могут быть использованы для нужд населения весной и частично осенью. Минерализация вод изменяется от 0,5 г/л до 7-10 г/л в период летней межени..

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 Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост среди занятости среди местного населения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки

оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

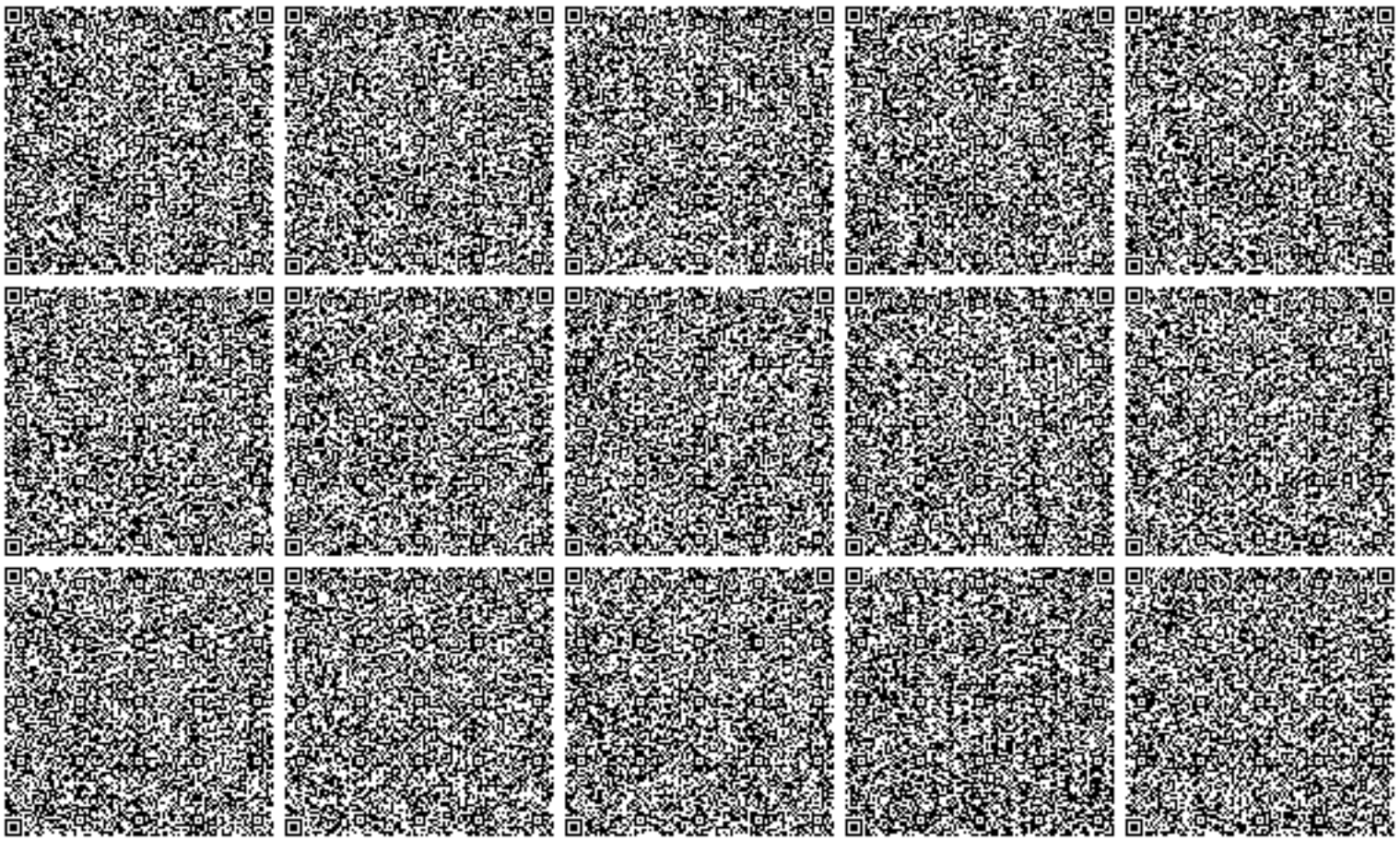
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве; •рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; •повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования. сырьевых материалов..

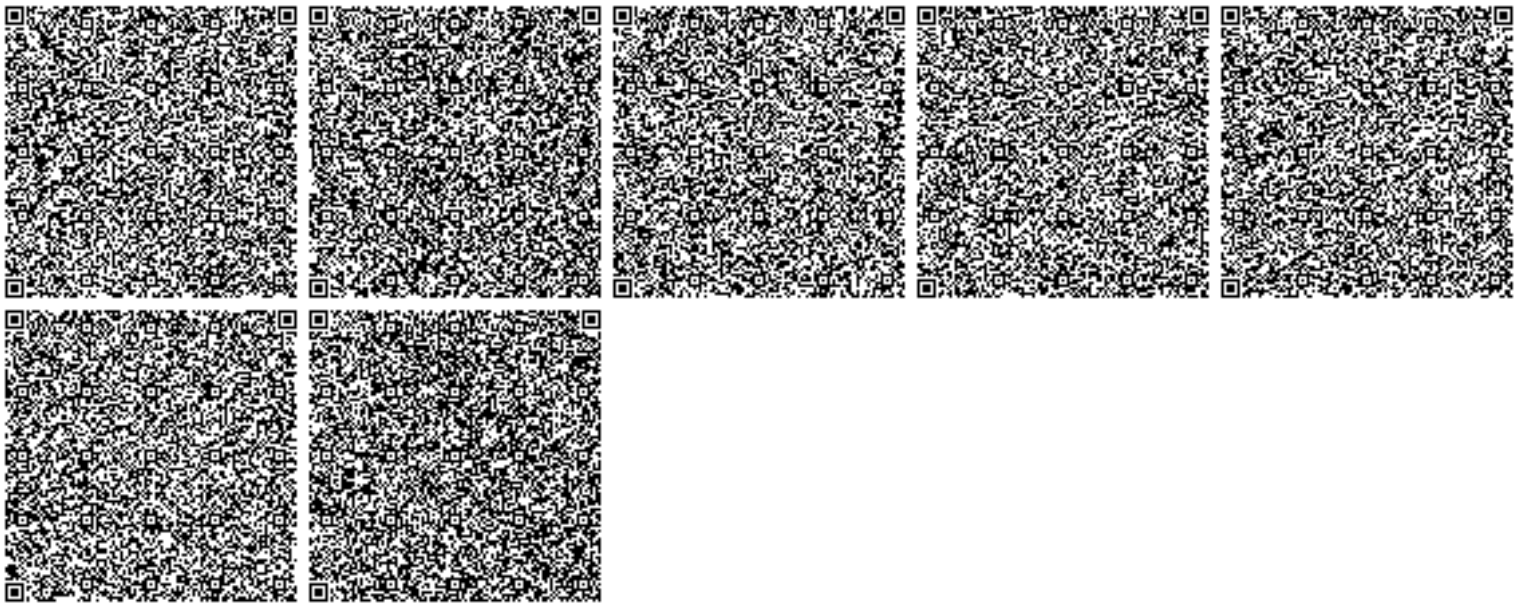
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
САРТЕКЕНОВ ДАСТАН БАЗИМБЕТОВИЧ

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.