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

KZ18RYS00456335 **11.10.2023 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК. По проекту разрабатывается «Обустройство добывающей скважины №112 на месторождении Каратобе Южное, Актюбинская область, Байганинский район» Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины № 112 на месторождении Ю.Каратобе со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей АГЗУ№2 на УПН Ю.Каратобе с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Более подробное описание всех проектных решений представлено в рабочем проекте..

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) нет;
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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ расположен на месторождении «Ю. Каратобе». Месторождение «Ю.Каратобе» в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караукельды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 105км; от месторождения «Ю.Каратобе». Сообщение с ним по профилированной грунтовой дороге (грейдере) и по проселочным дорогам. Крупным ближайшим населённым пунктом является посёлок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, в 5 км от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №112; Выкидная линия от скважин №112 до существующей АГЗУ-2. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объемно-планировочные и конструктивные решения сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу приняты нормативные документы РК. Применяемые конструктивные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию сооружений. В архитектурно-строительной части проекта предусмотрены сооружения на площадке скважины для механизированного способа эксплуатации. На площадке скважин №112 запроектированы следующие сооружения и строительные конструкции: • Площадка приустьевая; • Приустьевой приямок Пм-1; • Площадка под ремонтный агрегат; • Рабочая площадка; • Фундамент под якоря оттяжек; • Переход через обвалование Пм-1; • Фундамент под КТПН; • Табличка – указательным знаком; • Площадка УЭЦН. Основные решения по автоматизации Проектом предусмотрена система контроля и управления на базе программируемого логического контроллера типа RTU2020 с передачей информации в систему SCADA расположенной в диспетчерском пункте на вахтовом городке по каналу радиосвязи WI-MAX с использованием оборудования фирмы Ubiquiti. Абонентское устройство типа Ubiquiti PowerBeam M5-400 с интегрированной антенной и высоким коэффициентом усиления служит для передачи данных со шкафа RTU на систему SCADA. Система управления работой скважины иерархически построена по двухуровневому типу. Основные решения по электроснабжению По степени обеспечения надежности электроснабжения, проектируемые электроприемники относятся к потребителям 3-ей категории по классификации ПУЭ Республики Казахстан. Проектируемые потребители электрической энергии сосредоточены на следующих площадках и сооружениях: • Устья добывающей скважины Ю.Каратобе N112; Основными потребителями электрической энергии, являются: • Электроосвещение устья добывающих скважин; • Устройство для телеметрии удаленных объектов (шкаф RTU); • Оборудование УЭЦН (Установка электроприводного центробежного насоса) с учетом перспективы перевода на механическую систему добычи нефти. Все электрооборудование на проектируемых объектах выбрано в соответствии с условиями среды, в которой оно будет эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво- и пожароопасности. Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, управления и сигнализации, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на площадке выбирается на основании электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок. Электроснабжение проектируемого объекта, выполнено в соответствии с полученными Техническими Условиями от N18.10.2022 выданных ТОО « Казахтуркмунай» от 18.10.2022г; Электроснабжение обустройства устья скважины «Обустройство добывающей скважины N112 на месторождении Каратобе Южное» запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии осуществляется от существующей опоры №233 действующая ВЛ-6кВ на скважине Ю.Каратобе N116..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало Обустройство добывающей скважины №112 на месторождении Каратобе Южное, Актюбинская область, Байганинский район запланировано на 2024г. Работа будет осуществляться в течении 3,5 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте НДВ..

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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Площадь застройки 0,729га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47º 54' 52"Вост. Долгота.56º29' 04" 2-Сев. Широта.47º55' 10"Вост. Долгота.56º29' 49" 3-Сев. Широта.47º54' 51" Вост. Долгота.56º30' 26" 4-Сев. Широта.47º54' 47"Вост. Долгота.56º30' 21" 5-Сев. Широта.47º54' 29"Вост.

Долгота.56º30' 51" 6-Сев. Широта.47º53' 55"Вост. Долгота.56º30' 55" 7-Сев. Широта.47º53' 12"Вост. Долгота. 56º30' 19" 8-Сев. Широта.47º53' 44"Вост. Долгота.56º29' 08";

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 Гидрографическая сеть площади с постоянно текущими водами представлена рекой Эмба, протекающей западнее от района работ на расстоянии 18км. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчанистое. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. По реке Эмба прослеживается пойма и три надпойменные террасы. Пойма хорошо выражена, песчаная, возвышается над уровнем воды на 0,5-1,0 м. Первая надпойменная терраса развита широко, высота ее от 4 до 10 м. Третья надпойменная терраса развита как на левом, так и на правом берегах реки Эмбы. Высота террасы местами достигает 20 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) По гидрологическому режиму Эмба представляет собой равнинную реку снегового таяния с кратковременным весенним половодьем и незначительным, вплоть до отсутствия, стоком в период летне-осенней и зимней межени. Основная фаза водного режима - весеннее половодье. В этот период проходит 90-95% годового стока. Подъем уровня воды начинается в апреле. Летне-осенняя межень наступает обычно в конце мая. Зимняя межень низкая, вплоть до промерзания. Справа в реку Эмба впадает река Темир и протекает около 16 км на запад от месторождения Ю.Каратобе. Длина реки 213 км.;

объемов потребления воды Подземные воды района с утвержденными для водоснабжения запасами приурочены к Эмбенскому артезианскому бассейну, в пределах которого подземные воды, в основном, надежно защищены от внешнего воздействия окружающей среды. Подземные воды, на рассматриваемой территории, выделяются в несколько самостоятельных водоносных горизонтов с разной глубиной залегания, например, воды альба залегают сравнительно не глубоко-5,6м, водоносный горизонт современных аллювиальных отложений имеет глубину залегания 2-4м. Дождевые осадки играют незначительную роль в питании водотоков, дополняя только талый сток в период половодья. Поверхностный сток формируется, главным образом, за счет талых вод. Дождевые паводки здесь явление редкое, по объему стока они незначительны. Грунтовые воды в пределах участка в период проведения инженерно-геологических изысканий скважинами не вскрыты до глубины 15.0 м от дневной поверхности.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для водоснабжения технологических и хозяйственно-бытовых нужд используются воды сенон-палеоценовых отложений. Водозаборные скважины расположены на территории месторождения. Организована зона санитарной охраны, площадка источника водоснабжения обнесена изгородью из сетки «рабица» высотой 1,8 м. Снабжение питьевой водой производится из п. Жаркамыс. Техническое водоснабжение осуществляется из альбского водоносного горизонта. Для этой цели пробурены скважины П-1 глубиной 100-150 м. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 4 человека. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Водопотребление;4,2м3/сут;441м3/период Водоотведение; 4,2м3/сут;441м3/период Всего: 4,2м3/сут;441 м3/период;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Южное Каратобе. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Площадь застройки 0,729га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47º54' 52"Вост. Долгота.56º29' 04" 2-Сев. Широта.47º55' 10" Вост. Долгота.56º29' 49" 3-Сев. Широта.47º54' 51"Вост. Долгота.56º30' 26" 4-Сев. Широта.47º54' 47"Вост. Долгота.56º30' 21" 5-Сев. Широта.47º54' 29"Вост. Долгота.56º30' 51" 6-Сев. Широта.47º53' 55"Вост. Долгота. 56º30' 55" 7-Сев. Широта.47º53' 12"Вост. Долгота.56º30' 19" 8-Сев. Широта.47º53' 44"Вост. Долгота.56º29' 08"

;

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 На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Количество и состав потребителей электрической энергии, проектируемых сооружений определён в соответствии с техническими решениями, принятыми в основных разделах проекта. По степени обеспечения надежности электроснабжения, проектируемые электроприемники относятся к потребителям 2-й и 3-ей категории по классификации ПУЭ Республики Казахстан.;

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

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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период СМР за 2024 год Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Класс опасности 3; 0,00438 г/с; 0,000533 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Класс опасности 2; 0,000472 г/с; 0,0000575 т/год, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) Класс опасности 1; 0,000675 г/с; 0,0000822 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Класс опасности 2; 0,02392666667 г/с; 0,006017 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности 3; 0,00430966667 г/с; 0,0058475 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3; 0,00547277778 г/с; 0,00086315 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Класс опасности 3; 0,01613555556 г/с; 0,0018908 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности 4; 0,12341388889 г/с; 0,01404855 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор / (617) Класс опасности 2; 0,000000472 г/с; 5,75E-08 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Класс опасности 2; 0,000708 г/с; 0,0000863 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Класс опасности 0,00264 г/с; 0,0009128 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Класс опасности 3; 151,09782 г/с; 8,70944612 т/год, Метилбензол (349) Класс опасности 3; 0,98361 г/с; 0,06697469 т/год, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Класс опасности 4; 0,19037 г/с; 0,01296639 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Класс опасности 2; 0,00001506667 г/с; 0,00017116 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опасности 2; 0,00001506667 г/с; 0,00017116 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) (470) Класс опасности 4; 0,41248 г/с; 0,02807552 т/год, Уайт-спирит (1294*) Класс опасности 6,27636 г/с; 0,36306238 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Класс опасности 4; 0,06871066667 г/с; 0,00655196 т/год, Взвешенные частицы (116) Класс опасности 3; 0,02891 г/с; 0,00433047

т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) Класс опасности 3; 0,9902857 г/с; 0,0019788 т/год В С Е Г О : 160,2307105г/с, 9,2240675т/год.

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживании и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Основными видами отходов производства и потребления в процессе строительно-монтажных работ будут являться: Тара из-под лакокрасочных материалов; Огарки сварочных электродов; Металлолом Твердо-бытовые отходы. Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) - 0,004тонн образуется в процессе осуществления покрасочных работ. Временное накопление в контейнерах (не более 6-ти месяцев) с дальнейшей передачей специализированной организации по договору. Огарки сварочных электродов (12 01 13*)- 0,001 тонн образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах. Состав отхода (%): железо – 96-97; обмазка (типа Ti(CO3)2) – 2-3; прочие – 1. Коммунальные отходы (20 03 01*) –0,086 тонн упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение 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) ТОО «Казахтуркмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай», осуществляется на 8-ми контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратобе Южное на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2023 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Гидрографическая сеть площади с постоянно текущими водами представлена рекой Эмба, протекающей западнее от района работ на расстоянии 18-27км.

Река Эмба является единственным постоянным водным источником района и имеет хорошо разработанную долину, полностью заливающуюся водой при половодье. Глубина реки незначительна и колеблется от 0,5 до 2 метров, при ширине русла 3-25м. Долина реки достигает местами 1000м. Юго-восточный склон крутой, высокий, а северо-западный пологий и низкий и на большей своей части покрыт эоловыми песками. На юго-западе изучаемой территории расположено озеро Сорколь. Программой ПЭК предусмотрен ежеквартальный мониторинг состояния поверхностных и подземных вод. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

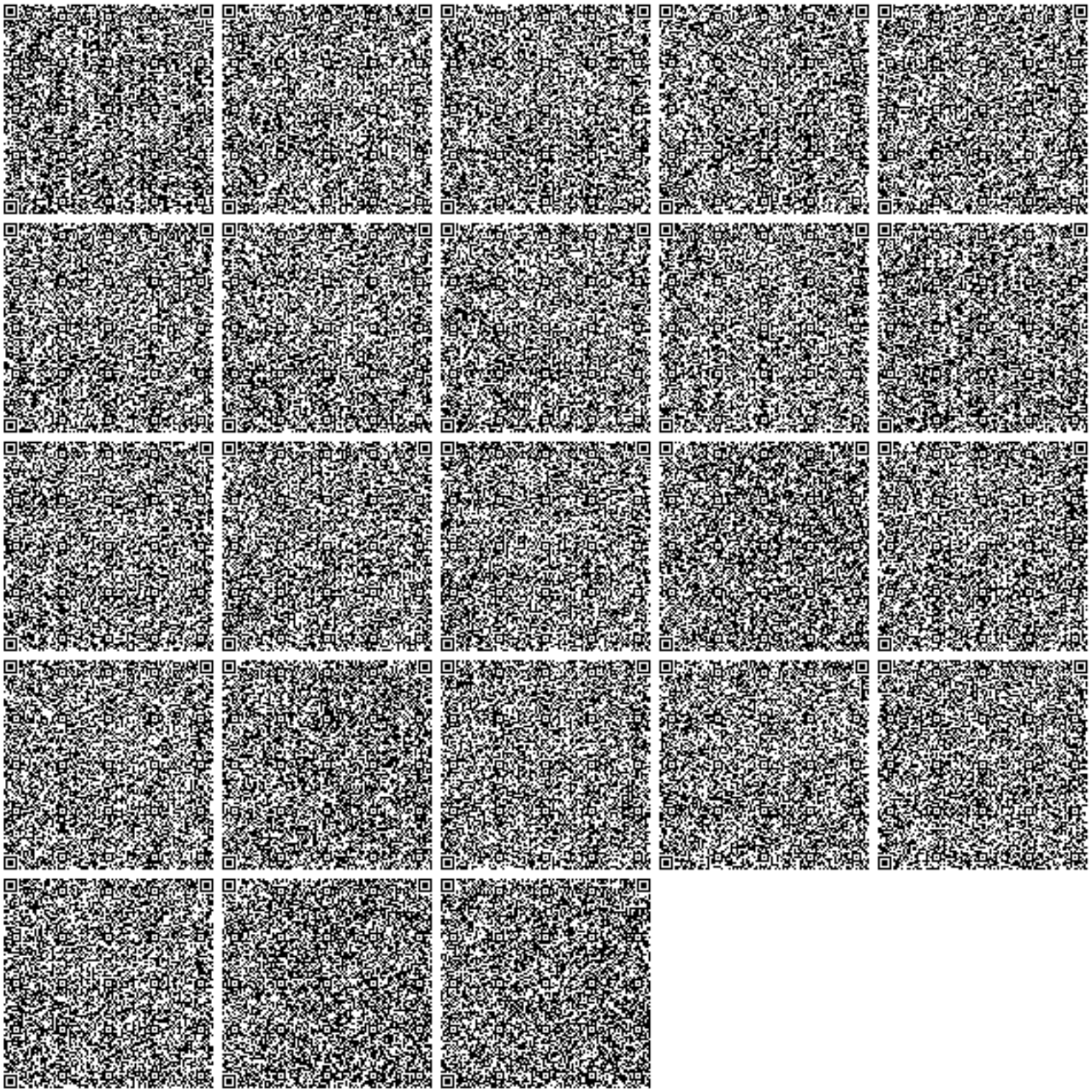
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматривается в данном проекте. .

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):
Хамзин А.М.

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.