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

KZ18RYS00319759 **30.11.2022 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 "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ , 8(7132)947891, KOLIK2007@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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативного воздействия на окружающую среду» утвержденным приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г. №246 деятельность оператора ТОО «Сагиз Петролеум Компани» относится к 1 категории. Согласно, п.1.3 Раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса РК отнесение объекта 1 категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, разведка и добыча углеводородов. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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) Групповой технический проект на строительства эксплуатационных скважин на месторождении Таскудук, ранее заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано.Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.;
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) Групповой технический проект на строительства эксплуатационных скважин на месторождении Таскудук, ранее заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано.Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Ногайты (Актюбинская область) и станция Сагыз (Атырауская область). .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Групповым техническим проектом предусматривается строительства эксплуатационных скважин Tas-1050, Tas-1051, Tas-1052, Tas-1053. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 147 тн. Тип установки для испытаний будет использована буровая установка типа УПА-60. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 1,9 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 1100 (+/-250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 70,0 суток): • строительно-монтажные работы – 8,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 3,0суток; • бурение и крепление – 24,0 суток; • испытание в эксплуатационной колонне –35,0суток;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Групповым техническим проектом предусматривается строительства 4-х эксплуатационных скважин на месторождении Таскудук. Способ бурения – роторный. Для проектируемых эксплуатационных скважин принимается следующая конструкция скважин: Направление 339,7мм до 20м; Кондуктор 244,5мм до 300м; Эксплуатац. колонна 139,7мм до 1100 (+/-250м) Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 147т. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка УПА-60 или аналог. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 1,9 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – горизонтальный. Проектная глубина по вертикали составляет – 1100м (+/-250м). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала проведение работ –2023 г., планируемая дата окончания – 2024г..

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 Недропользователем месторождения Таскудук является нефтегазодобывающая компания ТОО «Сагиз Петролеум Компани» на основании Контракта № 366 от «16» сентября 1999 г.Площадь Горного отвода составляет 24,38кв. км.Вид основной деятельности - добыча углеводородного сырья. Проектируемые работы будут осуществляться на месторождении Таскудук. Площадь под бурение скважины с размещением технологического оборудования составляет 1,9 га.;

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 Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «

Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. ;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из других ближайших месторождений. Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. ;
объемов потребления воды объемов потребления воды не требуется;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Воздействие на водные ресурсы отсутствуют и операции в этом направлении не предусматриваются;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователями месторождения Таскудукявляется нефтегазодобывающая компания ТОО «Сагиз Петролеум Компани» на основании Контракта № 366 от «16» сентября 1999 г. Географические координаты: (в приложении) Строительство эксплуатационных скважин предусмотрены в пределах географических координат угловых точек: Основоной свод площодью 2,78 кв.км с.ш. 48°10'13" в.д. 55°15'00" 2. с.ш. 48°11'39" в.д. 55°13'28" 3. с.ш. 48°11'34" в.д. 54°14'42" 4. с.ш. 48°11'01" в.д. 55°15'24" Западное крылья площадью 21,60км.км 1. с.ш. 48°10'01" в.д. 55°07'16" 2. с.ш. 48°10'40" в.д. 55°07' 09" 3. с.ш. 48°11'13" в.д. 55°07'50" 4. с.ш. 48°11'40" в.д. 55°07'09" 5. с.ш. 48°12'17" в.д. 55°07'09" 6. с.ш. 48°11'48 " в.д. 55°08'46" 7. с.ш. 48°12'13" в.д. 55°09'31" 8. с.ш. 48°12'17" в.д. 55°11'49" 9. с.ш. 48°12'33" в.д. 55°13'19" 10. с.ш. 48°12'00" в.д. 55°13'00" 11. с.ш. 48°11'27" в.д. 55°12'20" 12. с.ш. 48°10'51" в.д. 55°12'26" 13. с.ш. 48°10'48" в .д. 55°10'44" 14. с.ш. 48°10'13" в.д. 55°09'36" 15. с.ш. 48°10'00" в.д. 55°08'56";

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 предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром объемов пользования животным миром нет.;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 Источники электроснабжения: на период строительства скважин- Дизель-генераторы Источники теплоснабжения: - на период строительства - электрообогреватели;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении строительство эксплуатационных скважин на месторождении Таскудук, согласно проектным решениям, 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) При проведении проектируемых работ от стационарных источников Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при бурении: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс),

Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические плохо соединения (2 класс), Пыль неорганическая (3 класс), Бензапирен (1 класс),Формальдегид (2 класс), Масло минеральное, Алканы С12-С19 (4 класс), Смесь углеводородов предельных С1-С5, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/а/пирен (1 класс) Суммарные от стационарных источников выбросы от 1 скважины составляет: –19,5134102 г/с, 25,7171409т/г, На 2023 год от 2 скважин составляет: - 39,0268203 г/с, - 51,4342817т/г. На 2024 год от 2 скважин составляет: - 39,0268203 г/с, - 51, 4342817т/г. в том числе: не классифицированные - 0,0348809/г; 1кл-1,6438Е-05т/г, 2кл – 9,77895869/г,3 кл – 4,09472611т/г, 4 кл- 3,82271449т/г..

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 Лимитынакопленияотходовпроизводстваипотребленияв процессебурении от одной скважин всегосоставляет : –257,19 т/г, в.т.ч. отходов производства – 255,114 т/г, отходов потребление – 2,0706 т/г. Опасные отходы – буровой 117,6т/г, отработанный буровой раствор-132,55 т/г, промасленная ветошь – 0,0635т/г, использованная тара – 0,9т/г, отработанная масла – 2т/г, Не опасные отходы - металлолом-2,0т/г, огарки сварочных электродов – 0,0009 т/г, коммунальные отходы-2,0706т/г. Лимитынакопленияотходовпроизводстваипотребленияв процессебурении от двух скважин на 2023 год всего составляет: –514,37 т/г, в.т.ч. отходов производства – 510,228 т/г, отходов потребление – 4,1412 т/г. Опасные отходы – буровой шлам - 235,2 т/г, отработанный буровой раствор-265,1 т/г, промасленная ветошь – 0,127т/г, использованная тара – 1,8 т/г, отработанная масла – 4 т/г, Не опасные отходы - металлолом- 4,0т/г, огарки сварочных электродов – 0,0018 т/г, коммунальные отходы - 4,1412т/г. Лимитынакопленияотходовпроизводстваипотребленияв процессебурении от двух скважин на 2024 год всего составляет: –514,37 т/г, в.т.ч. отходов производства – 510,228 т/г, отходов потребление – 4,1412 т/г. Опасные отходы – буровой шлам - 235,2 т/г, отработанный буровой раствор-265,1 т/г, промасленная ветошь – 0,127т/г, использованная тара – 1,8 т/г, отработанная масла – 4 т/г, Не опасные отходы - металлолом- 4,0т/г, огарки сварочных электродов – 0,0018 т/г, коммунальные отходы - 4,1412т/г. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. Сбориудалениеотходов, содержащихтоксическиевещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручнуюпогрузку. Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группыотходоввсоответствиисклассомопасностиипередаютсянаосновании договоровсторонниморганизациям,осуществляющимоперацииипоутилизации,переработке,атакже удалениюотходов, неподлежащихпереработкеилиутилизации.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействия (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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 соответствии с Программой производственного экологического контроля ТОО «Сагиз Петролеум Компани» на объектах предприятия во 2 квартале 2022 года предусматривалось выполнение

операционного мониторинга, мониторинга эмиссий и мониторинга воздействия. В рамках мониторинга воздействия в текущем квартале был проведен: мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны с наветренной и подветренной стороны с учетом направления ветра по каждому объекту; мониторинг сточных вод (пруд-накопитель), находящихся в зоне влияния деятельности предприятия; мониторинг почвенного покрова на границе санитарно-защитной зоны с наветренной и подветренной стороны по каждому объекту. Мониторинг эмиссии. По данным результатов мониторинга объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов на территории объекта не превышают установленные нормативы. Атмосферный воздух.На момент отбора проб в пределах санитарно -защитной зоны каждого объекта по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе превышений не наблюдалось. Водные ресурсы.В пробах сточной воды по объектам, превышений установленных норм предельно-допустимых концентраций не наблюдалось. Почвенный покров.Значения показателей почвенного покрова не нормируются. Данные показателей отобранных проб будут сопоставляться с данными предыдущими/следующих кварталов, для выявления динамики концентрации веществ..

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 Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. 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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по охране атмосферного воздуха. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных месторождениях должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: Предотвращение открытого фонтанирования, грифонообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу; Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за

обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Мероприятия по охране водных ресурсов и их рациональному использованию. Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой проводится на стадии ГТП в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд. При проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ, на которые имеются утвержденные нормативы. Поверхностные и подземные воды. Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважина; соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; своевременный ремонт аппаратуры; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Рекомендации по охране подземных вод: Принятая конструкция скважины не должна допускать гидроразрыва пород при бурении, ликвидации нефтегазопроявлений. Для изоляции верхних .

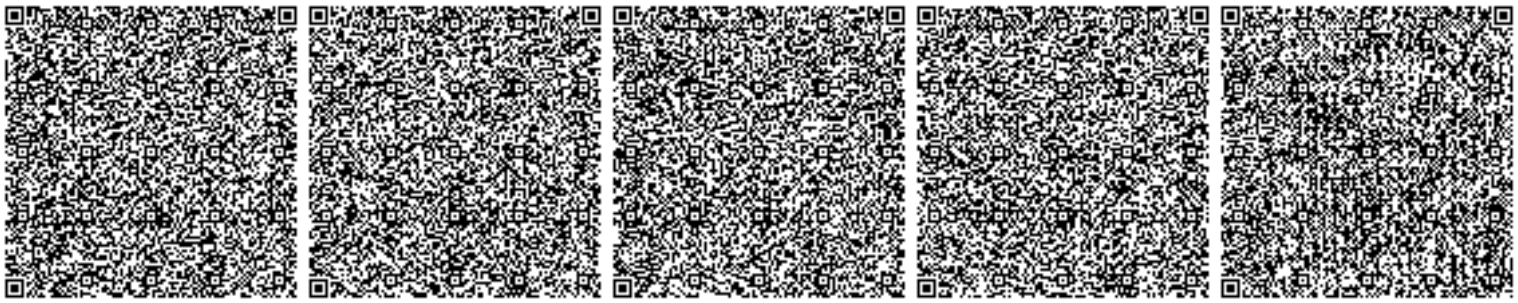
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности ивариантов ее осуществления не рассматриваются 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):
Еркебаев Асхат

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.