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

KZ49RYS00343936 **25.01.2023 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 "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Аксуатский с.о., с.Махамбетова, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, ЛЮ ШАОЮ , 8(7242)279-900, kgm@kgm.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 работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Целью настоящей работы является комплексный анализ текущего состояния разработки и эффективности реализуемой системы, проводимых геолого-технических мероприятий на эксплуатационных скважинах, разработка рекомендаций по повышению эффективности системы разработки для достижения утвержденных значений КИН, обоснование мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В работе приведены текущие геологические и флюидальные модели продуктивных горизонтов, выполнен анализ промысловых исследований, текущего состояния разработки эксплуатационных объектов, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована и проведена оценка эффективности мероприятий по регулированию процесса разработки..

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) В 2021 году составлена работа «Проект разработки месторождения Акшабулак Восточный» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», ПРМ была вынесена на заседание ЦКРР от 24.02.2022г (Протокол №23/3 от 21.01.2021г), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ70VCY00968145 от 21.09.2021г). В 2022 году был разработан и утвержден ГКЗ РК отчет «Прирост запасов нефти и растворенного газа месторождения Акшабулак Восточный» по результатам бурения оценочной скважины №70. Прирост геологических и извлекаемых запасов по горизонту Ю-IIIп составил 39 тыс.т и 23 тыс.т соответственно. Составление данного проектного документа обоснована необходимостью ввода в промышленную разработку приращенных запасов нефти и газа.;

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 Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №2а (нефть) от 19.03.1997г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК и ТОО «Саутс Ойл», имеющий Контракт №668 от 10.05.2001г со сроком на 25 лет. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 5,88 км2, глубина горного отвода в вертикальных разрезах до кристаллического фундамента. Площадь горного отвода ТОО «Саутс Ойл» составляет 2,96 км2, глубина горного отвода в вертикальных разрезах – минус 1970м. Расположение месторождения - Кызылординская область Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения. Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Работа будет выполнена на контрактной территории..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте по контрактной территории КГМ рассмотрены 3 варианта, по СО – 2 варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ и технологий по интенсификации добычи. I вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки при сложившейся системе текущим фондом добывающих скважин на искусственно-водонапорном (по I объекту) и естественном режиме (по II и возвратному объектам) по всем выделенным эксплуатационным объектам. II вариант (рекомендуемый по СО) на основе базового варианта предусматривает дополнительно проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) – приобщение неопробованных коллекторов по ГИС I объекта по 4 добывающим скважинам месторождения. В качестве скважин-кандидатов на проведение ПВР рассмотрена скважина №33 по территории «КГМ» и скважины №№19,20,22 на территории «СО», как малодебитные скважины с наиболее мощными нефтенасыщенными толщинами, улучшенными гидродинамическими свойствами. III вариант (рекомендуемый по КГМ) также предусматривает проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) по 4 добывающим скважинам и дополнительно ко II варианту ввод в эксплуатацию на I объект ранее пробуренную оценочную скважину №70. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы сбора ТОО «СП «Казгермунай» Технология промыслового сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Акшабулак Восточный осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с Ø114х7 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированные замерные установки типа ОЗНА-Импульс 40-14-400 (1- ед). По состоянию на 01.07.2022 год фонд добывающих скважин месторождения Акшабулак Восточный составляет 5 ед. №39, 34, 2, 33 и 42. Выкидные трубопроводы добывающих скважин являются стальными. Стальные трубопроводы имеют такие недостатки как, небольшой срок эксплуатации и высокую коррозионную активность. При частых порывов (Свищей) стальных выкидных трубопроводов рекомендуется рассмотреть возможность замены трубопроводов на трубы стекловолокнистого материала (СВТ). Газожидкостная смесь эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø114×7 мм поступает в автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ-101 марки «ОЗНА-МАССОМЕР 400-14» для замера дебита скважинной продукции. На автоматизированных групповых замерных установках добывающие скважины подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. После замера нефтегазовая смесь по сборному трубопроводу с условным Ø159×6 мм направляется на ГУ-1. Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак». Описание существующей системы подготовки продукции ГУ-1 Газожидкостная смесь с эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø114×7 мм поступает на ГУ-1 в автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ-101/102 для замера дебита скважинной продукции. После замера газожидкостная смесь поступает по нефтяному коллектору Ø159×6 с

Р-4,0-10 бар поступает в двухфазный нефтегазовый сепаратор типа «НГС 1-1,6-3000-2» с объемом V-100 м3 (нефтегазовый сепаратор С-101 «НГС 1-2,5-2000-1» с объемом V-25м3 - резервный) для отделения нефтяного газа от газожидкостной смеси. С нефтегазового сепаратора попутный нефтяной газ с Р-4,0 бар поступает в газосепаратор ГС-101 типа «ГС-1-2,5-800-1» с объемом V=1,6 м3, в котором отделяются уже оставшиеся капли в образованный конденсат и газ. Отделившийся часть газа в ГС-101 используется в качестве топливо для собственных нужд на печи подогрева П-102 «ПНК-1,9», а остальная часть транспортируется по газопроводу с протяженностью 3120 м и Ø159×6 мм на ЦПиТГ месторождения Акшабулак. Нефтяная эмульсия с сепаратора с Р-2,8-3,0 бар поступает в буферный емкость С-102 с объемом V=50 м3, где далее центробежными насосами Н-101/1 и Н-101/2 (1 – «рабочий», 1 – «резервный») (давление на входе насосов 2,5-2,8 бар) через печи подогрева П-101 и П-102 (1 – «рабочий», 1 – «резервный»), где нагревается до 45-60°С по трубопроводу Ø159×6 протяженностью 2510 м перекачивается на АГЗУ ОЗНА Массомер SK-0101 ЦППН «Акшабулак». При ремонте буферной емкости С-102 поток жидкости с замерных установок поступает в резервный нефтегазовый сепаратор С-101, а отделившиеся жидкость поступает на С-103, так как нефтегазовый сепаратор С-103 может работать в качестве буферной емкости. Сброс дренажных нефтяных остатков с нефтегазосепаратора С-101 и С-103, газосепаратора ГС-101, подогревателей П-101 и П -102, буферной емкости С-102 и технологических насосов сбрасывается в дренажную емкость. Е-101 «ЕП 63-3000-1000-1» с объемом V=63 м3. При заполнении дренажной емкости откачка производится с помощью погружного насоса Н-102 «50/250» с мощностью 55 кВт в коллектор. Сброс от предохранительных клапанов сепараторов осуществляется в существующий коллектор сброса газа на факел Ф-101. По коллектору сброса газа установлен газовый расширитель ГР-101, который предназначен для очистки газа от капельной жидкости и механических примесей, образующихся в газовых трубопроводах. Сброс с газового расширителя ГР-101 осуществляется в подземную емкость Е-102 «ЕП 25-2400-1-2» с объем.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2022г. Завершить период пробной эксплуатации планируется до 2031 года (согласно рекомендуемому варианту)..

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 территориях геологических отводов месторождения. ;

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 На месторождения Акшабулак Восточный вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылях объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Гидрографическая сеть в районе месторождения Акшабулак Восточный не развита. Местами заметны слабо выраженные русла временных водотоков, образованные во время таяния снега или выпадения ливневых дождей. Дно понижения солончака Арыс, расположенного восточнее месторождения, весной покрыто водой, летом сохраняется грязь и территория его практически непроходима для автотранспорта. Небольшие разливы приурочены к редким самоизливающимся артезианским скважинам. Такие источники воды используются чабанскими хозяйствами в качестве участков отгонного животноводства. ;

объемов потребления воды Баланс водоотведения 3285 м3 и водопотребления 3285м3 при эксплуатации месторождения ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Работающие будут обеспечены 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». На месторождения Акшабулак Восточный вода для питьевых нужд

поставляется в пластиковых бутылях объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Согласно Государственной лицензии серии МГ №2а (нефть) от 19.03.1997г. площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 5,88 км2, глубина горного отвода в вертикальных разрезах до кристаллического фундамента. Согласно контракту №668 от 10.05.2001 г. со сроком действия 25 лет, площадь горного отвода ТОО «Саутс Ойл» составляет 2,96 км2, глубина горного отвода в вертикальных разрезах – минус 1970м.;

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 планируемых работ 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 Электроснабжение ;

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) при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 1 варианту 48,088 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 2 варианту 49,165 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 3 варианту (рекомендуемый) 63,143 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО «Саутс Ойл» за 2023-2025гг по 1 варианту – 30,038 т/год при эксплуатации месторождения ТОО «Саутс Ойл» за 2023-2025гг по 2 варианту (рекомендуемый) - 39,948 т/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 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. Отходы при эксплуатации месторождения - за 1- год -2,516т/год, за 3 года - 7,547 т/год. Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору..

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 (выдаётся 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) ТОО СП «Казгермунай» 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 СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого 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 Оценка воздействия на окружающую среду оценивается как "средняя", .

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 Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проек¬том предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинам. • Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на

месторождении предусматривают: - обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; - осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; - соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; - предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифонообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; - надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; - надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; - предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; - в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: -необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; - уменьшение дорожной дегрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир..

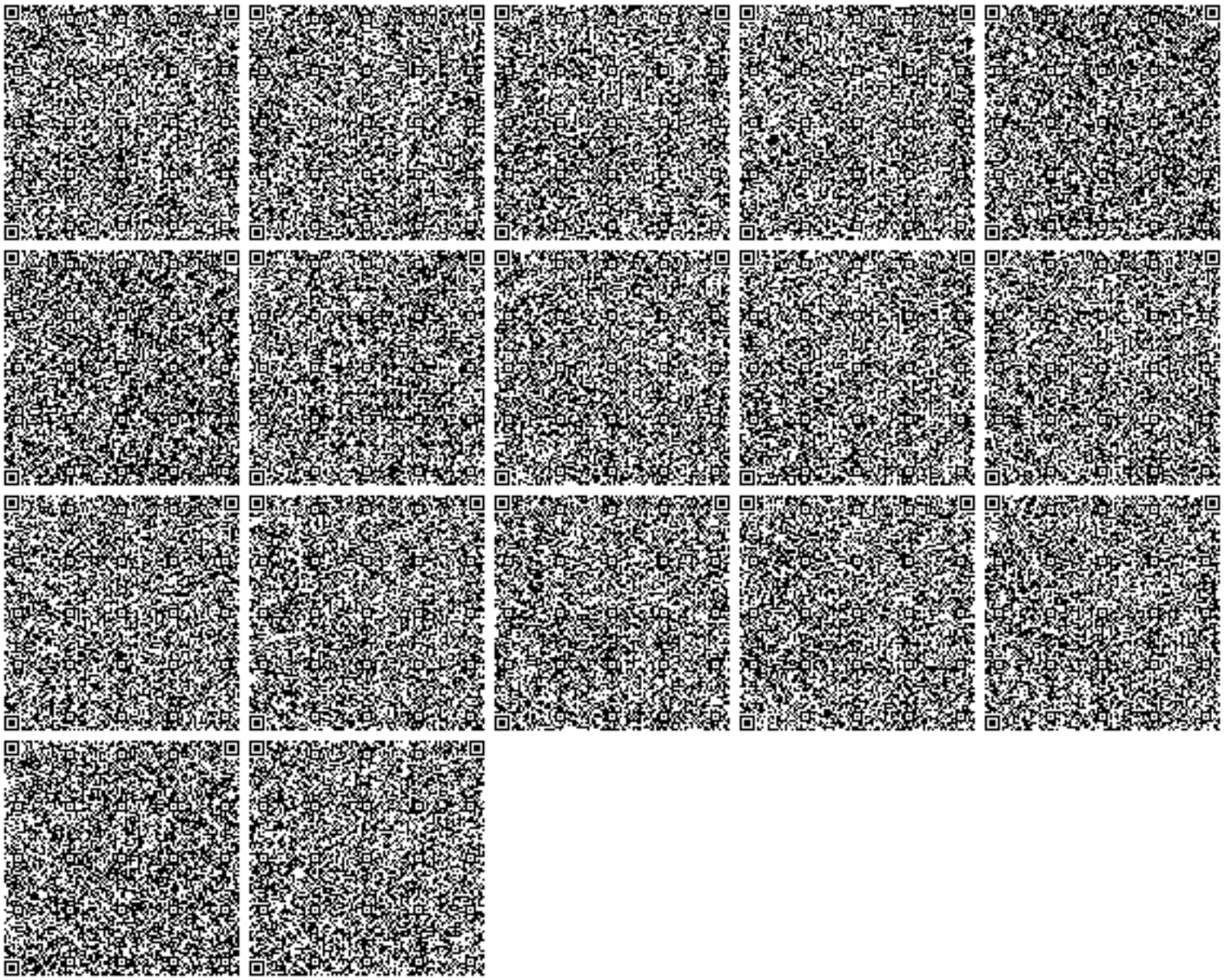
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте по контрактной территории КГМ рассмотрены 3 варианта, по СО – 2 варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ и технологий по интенсификации добычи. Результаты расчетов показывает, что по КГМ рентабельный период работы составляет по первому варианту 2022-2028гг, по второму составляет 2022-2029гг, по третьему варианту рекомендуемому варианту составляет 2022-2029гг. По СО составляет по первому варианту 2022-2031гг, по второму рекомендуемому варианту составляет 2022-2035гг. В проекте Отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный» рассматривается период эксплуатаций на три года с 2023г по 2025г., так как согласно пункту 7, статьи 76 срок действия заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду составляет три года. Выполненный прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию 3-го рекомендуемого варианта по ТОО СП «КазгерМГ» и 2-го рекомендуемого варианта ТОО «Саутс Ойл». Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия указанных источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной производственной площадке. Концентрации загрязняющих веществ на территории вахтового поселка в пределах нормативных требований к предельно-допустимым концентрациям в рабочей зоне..

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):
Ким Андрей

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.