

KZ55RYS00303864

22.10.2022 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:

Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ, (7292)215-415, zh.ekibaeva@mmg.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) Вид намечаемой деятельности – «Дополнение к Проекту разработки месторождения Айрантакыр». Цель разработки - выбор и обоснование наиболее эффективного варианта эксплуатации объекта на период доработки месторождения Айрантакыр на основании пересчета запасов нефти и газа по состоянию изученности на 01.07.2022г. Классификация согласно приложению 1 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) Ранее на «Проект разработки месторождения Айрантакыр. Корректировка» была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ №KZ69VCY00815776 от 21.12.2020 г. (ЗГЭЭ прилагается в Приложении 3). Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Айрантакыр, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Айрантакыр, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Айрантакыр в административном отношении находится в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено в 20 км от поселка Жетыбай и в 110 км от г. Актау. Эксплуатацию месторождения Айрантакыр осуществляет Производственное управление «Жетыбаймунайгаз», базирующееся в поселке Мунайшы, находящегося от месторождения в 30 км. Связь с другими населенными

пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Месторождение Айрантакыр входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Эксплуатацию месторождения Айрантакыр ведет ЦДНГ-1 ПУ «Жетыбаймунайгаз». Территория месторождения представляет собой всхолмленное плато, полого погружающееся на юго-запад. Абсолютные отметки рельефа изменяются от плюс 80 м до 170 и более метров. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Район характеризуется полным отсутствием пресных вод. Снабжение питьевой водой осуществляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Источником снабжения технической водой является система Жетыбаймунайгаз АО «Мангистаумунайгаз». Площадь горного отвода месторождения Айрантакыр - 1,3832 км². Месторождение Айрантакыр располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча нефти – менее 500 т/сут. Расход газа на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час, печи ПП-0,63 – 100 м³/час. Ориентировочная средняя проектная глубина бурения скважин - 2500 м. Продолжительность строительства одной скважины – 93 суток. Сжигание попутного нефтяного газа не предусмотрено..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рассмотрено 3 варианта разработки месторождения с объемами работ по расширению действующей системы сбора скважинной продукции и вводу в эксплуатацию проектных объектов. Вариант разработки №1 предусматривает разработку месторождения на естественном режиме с вводом в эксплуатацию одной добывающей скважины. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству: - выкидной линии (стеклопластиковый трубопровод DN 100-95 мм) с протяженностью 1,01 км; - газопровода (стальной DN 57 мм, надземный) до устьевого подогревателя УН-0,2 МЗ протяженностью 1,01 км; - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед. Вариант разработки №2 предусматривает разработку объекта на естественном режиме с дополнительным бурением 4 -х добывающих скважин на 2022-2025 гг. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству: - выкидной линии (стеклопластиковый трубопровод DN 100-95 мм) с протяженностью 1,98 км; - газопровода (стальной DN 57 мм, надземный) до устьевого подогревателя УН-0,2 МЗ протяженностью 1,01 км; - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед. Вариант разработки №3 аналогичен варианту №2, предусматривает бурение 6-ти добывающих скважин на 2022-2026 гг. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству: - выкидной линии (стеклопластиковый трубопровод DN 100-95 мм) с протяженностью 3,16 км; - газопровода (стальной DN 57 мм, надземный) до устьевого подогревателя УН-0,2МЗ протяженностью 1,01 км; - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед. Техничко-экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки позволила рекомендовать к реализации на месторождении Айрантакыр вариант 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями. На месторождении закачка агентов для воздействия на пласт и призабойную зону не предусмотрена и организация системы ППД не предусматривается. Сжигание газа на факеле не предусмотрено. Сырой газ месторождения Айрантакыр будет использоваться на собственные технологические нужды в качестве топлива для газопотребляющего оборудования, а недостающая часть газа будет компенсироваться с месторождения Жетыбай..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2022 год, срок завершения – 2056 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода месторождения Айрантакыр - 1,3832 км². На строительство 1-й скважины отводится 1,8 га территории действующего месторождения Айрантакыр, дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Источником питьевой воды служит привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода. Для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд производственных объектов АО «ММГ» используется вода техническая - волжская вода, поступающая с трубопровода «КазТрансОйл» по договору, а также с ТОО «Турмыс Сервис» по договору. Месторождение Айрантакыр расположено на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства скважин: При строительстве 1-ой скважины всего расход воды – 1089,671 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 221,886 м³/скв./год, на технологические нужды – 867,785 м³/скв./год. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 4 скважин в 2024-2025 годах всего расход воды – 4358,684 м³, из них: на хоз-питьевые нужды – 887,544 м³/скв./год, на технологические нужды – 4358,684 м³/скв./год. Вариант разработки №3: при строительстве 6 скважин в 2022-2026 годах всего расход воды – 6538,026 м³, из них: на хоз-питьевые нужды – 1331,316 м³, на технологические нужды – 5206,71 м³. Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м³/год на 1 установку, печей подогрева ПП-0,63 – 11,0 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки и печи подогрева является безвозвратным;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства: вода технического качества используется для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации печей подогрева, устьевых подогревателей вода будет использоваться на технические нужды (заправка установок). Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Айрантакыр является АО «Мангистаумунайгаз», имеющий Лицензию на право пользования недрами – ГКИ №946-Д (нефть) от 08.12.1997 г. В соответствии с Контрактом №170 от 17 января 1998 года АО «Мангистаумунайгаз» имеет право недропользования на добычу углеводородного сырья на месторождении Айрантакыр. Срок действия лицензии на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Айрантакыр истекает в 2028 году. Площадь горного отвода – 1,3832 км². Координаты угловых точек: точка №1 с.ш. 430 41' 48'', в.д. 520 06'36''; точка №2 с.ш. 430 41' 40'', в.д. 520 06'47''; точка №3 с.ш. 430 41' 38'', в.д. 520 07'11''; точка №4 с.ш. 430 41' 12'', в.д. 520 07'09''; точка №5 с.ш. 430 41' 12'', в.д. 520 06'36''; точка №6 с.ш. 430 41' 25'', в.д. 520 05'58''; точка №7 с.ш. 430 41' 36'', в.д. 520 05'48'' точка №8 с.ш. 430 41' 43'', в.д. 520 06'04''; точка №9 с.ш. 430 41' 42'', в.д. 520 06'23'' точка №10 с.ш. 430 41' 29'', в.д. 520 06'32'';

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 намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 115,97; химреагенты - (т/скв.) – 52,461; моторное масло (т/скв.) – 10,505; дизельное топливо (т/скв.) – 303,573.;

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 строительстве 1-ой скважины и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу составит 14,4865 т/год. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 4 скважин в 2024-2025 годах и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ (2022 г.) общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу составит 53,5645 т/год. Вариант разработки №3: при строительстве 6 скважин в 2022-2026 годах и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ (2022 г.) общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу составит 79,6166 т/год. железа оксид кл.опасн. 3 0,00840 тонн/год калий хлорид кл.опасн. 4 0,00240 тонн/год оксиды марганца кл.опасн. 2 0,00050 тонн/год натрий гидроксид кл.опасн. 4 0,00001 тонн/год диоксид азота кл.опасн. 2 24,85710 тонн/год оксид азота кл.опасн. 2 4,04100 тонн/год сажа кл.опасн. 3 1,14780 тонн/год диоксид серы кл.опасн. 3 10,44180 тонн/год сероводород кл.опасн. 2 0,00001 тонн/год оксид углерода кл.опасн. 4 23,93090 тонн/год фтористый водород кл.опасн. 2 0,00040 тонн/год фториды кл.опасн. 2 0,00060 тонн/год метан кл.опасн. - 0,33340 тонн/год смесь углеводородов предельных C1-C5 кл.опасн. - 0,09080 тонн/год смесь углеводородов предельных C6-C10 кл.опасн. - 0,03450 тонн/год бенз/а/пирен кл.опасн. 1 0,00003 тонн/год формальдегид кл.опасн. 2 0,27600 тонн/год масло минеральное кл.опасн. - 0,00000 тонн/год углеводороды C12-C19 кл.опасн. 4 13,95300 тонн/год пыль неорг.20-70% SiO2 кл.опасн. 3 0,38330 тонн/год пыль неорган. <20%SiO2 кл.опасн. 3 0,11460 тонн/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 Общее количество образующихся отходов при бурении 1-ой скважины составит 508,0789 тонн/год и при эксплуатации 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ – 0,018 т/год. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 4

скважин в 2024-2025 годах и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2М3 (2022 г.) общее количество образующихся отходов составит 2032,3876 т/год. Вариант разработки №3: при строительстве 6 скважин в 2022-2026 годах и вводу в эксплуатацию 1-го устьевого подогревателя УН-0,2М3 (2022 г.) общее количество образующихся отходов составит 3048,5814 т/год. Опасные отходы: буровой шлам и другие отходы бурения (буровой раствор и прочие буровые отходы, содержащие опасные вещества) образуются в процессе бурения скважины – 2994,468 т, использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 3,18 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,186 т, отработанные масла (синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 47,274 т. Неопасные отходы: огарки сварочных электродов (отходы сварки) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0054 т; металлолом (черные металлы) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 1,8 т; коммунальные отходы (смешанные коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,668 т..

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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) АО «Мангистаумнаыгаз» 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. На территории месторождения Айрантакыр ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ПУ «ЖМГ» АО «Мангистаумнаыгаз». Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 при разработке месторождения Айрантакыр допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Айрантакыр, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду..

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
При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности

бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены три варианта разработки месторождения Айрантакыр. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Айрантакыр, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):
Хасанов Д.К.

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



