

KZ59RYS00223476

11.03.2022 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 "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН , 87122993486, E. DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.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. Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки. В 2020г был выполнен «Анализ разработки месторождения Актобе» [56], составленный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» и утвержденный ЦКРР РК МЭ РК (Протокол №4/4 от 24.09.2020г). В рамках действующего проектного документа были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2020-2022гг. На основе которого в настоящее время ведется разработка месторождения. Настоящий отчет «Анализ разработки месторождения Актобе» выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №316-118/76/2021АТ от 09.08.2021г с АО «Эмбаунайгаз» по состоянию на 01.01.2021г согласно в соответствии с требованиями нормативных актов и согласно методическим рекомендациям по составлению базовых проектных документов, в анализы разработки и других материалов по приказу Министерство Энергетики РК №329 24 августа 2018г. В целом, по результатам проведенного анализа можно сделать вывод о том, что месторождение разрабатывается достаточно эффективно и в соответствии действующим проектным документом. В связи с этим, в настоящем отчете уточнения показателей не требуется. .

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) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.;

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 Месторождение Актобе административно входит в состав Жылойского района Атырауской области Республики Казахстан. В 15 км к юго-западу от него находится нефтяное месторождение С.Нуржанов (Центральная-Восточная Прорва). Районный центр г. Кульсары расположен в 130 км к северо-востоку, областной центр г. Атырау – в 170 км к северо-западу. Ближайшим населенным пунктом является поселок Кульсары, нефтепромыслы Каратон, Косчагыл и Кульсары. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с районным центром и г. Атырау. Климат района резко континентальный. Лето сухое жаркое (до +400С), зима суровая (до -300С), малоснежная. Ветры, преимущественно, восточные и юго-восточные с частыми песчаными бурями. Среднегодовое количество осадков порядка 160 мм, выпадают они в весенний и осенний периоды. Абсолютные отметки рельефа в среднем составляют минус 20м. Гидрографическая сеть отсутствует, источников пресной воды на площади не имеется. Глубина залегания грунтовых вод изменяется от 2 до 5м. В орографическом отношении район представляет собой полупустынную равнину местами с незакрепленными песками образующим барханы высотой до 10м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предварительные выбросы вредных веществ при реализации данного проекта ПО ПЕРВОМУ ВАРИАНТУ: При реализации данного проекта по первому варианту строительства 4 вертикальных скважин. Технологический процесс при эксплуатации месторождения Актобе по всем вариантам разработки происходит одинаково. Срок начало бурения скважин по первому варианту: 2023г- №121; 2024г - №122,123; 2025г - №124.; Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по ВТОРОМУ ВАРИАНТУ. Срок начало бурения скважин по второму варианту: 2023г- №121; 2024г - №122,124; 2025г - №123,125,126; Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по ТРЕТЬЕМУ РЕКОМЕНДУЕМОМУ ВАРИАНТУ. Ниже приведены источники загрязнения при строительстве 4 скважин, из них 1 горизонтальный (№121 в 2022году) и 3 вертикальных (№123 в 2024году, №124,125 в 2025 году) добывающих скважин, а также источники на период эксплуатации месторождения. Дополнительно представлено в ЗНД. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Продукция эксплуатационных скважин месторождения нефти Актобе по внутрипромысловой системе сбора и транспортирования нефти, по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки типа «Спутник А» ГЗУ №6, ГЗУ №6А. На групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится замер дебита жидкости, газа. После замера дебита скважин по газу и пластовой жидкости ГЖС по нефтяному коллектору Ø159мм поступает в трехфазный сепаратор УПС для дегазации газа, предварительного обезвоживания нефтяной продукции. Перед УПС в продукцию скважин с БР – 2,5 дозируется деэмульгатор марки «F-929». Отделившийся на УПС попутный нефтяной газ отводится на газосепаратор ГС (газовый трап), где происходит отделение водяных паров от газа и газ через ШРП поступает на обогрев печей ПТ 16/150М, ПП – 0,63, котлы отопления КВТ – 5, для обогрева операторской, насосной. Отделившаяся в сепараторе УПС попутно-пластовая вода поступает в буферную емкость V=50м³, откуда насосами НБ – 125 №1, 2 - 1 насос «рабочий», 1 насос «резервный» закачивается в систему ППД месторождения Актобе в скважину №21 объемом около 150 м³/сут, остальная водонефтяная эмульсия откачивается на ЦППН «Прорва». При ремонтных работах скважины №21 сброс пластовой воды месторождения Актобе не производится: вся водонефтяная эмульсия месторождения Актобе смешивается с нефтяной эмульсией месторождения Досмухамбетовское в РВС-2000, и откачивается с насосами НБ – 125 №1, 2, 3 – 2 насоса «рабочие», 1 насос «резервный» (режим работы насосов круглосуточный) через печи подогрева ПТ 16/150М, ПП-0,63 с T=40-60°C по нефтяному коллектору «Актобе – ЦППН Прорва» Ø219мм, протяженностью 18,6 км на ЦППН «Прорва» через нефтегазосепаратор НГС – 1 в сепаратор УПС-1 для подготовки смеси нефти. Дополнительно представлено в ЗНД. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) При реализации данного проекта ПО ПЕРВОМУ ВАРИАНТУ строительства 4 вертикальных скважин. Срок начало бурения скважин по первому варианту: 2023г- №121; 2024г - №122,123; 2025г - №124. Предварительные источники выбросов при

реализации данного проекта по ВТОРОМУ ВАРИАНТУ. Срок начало бурения 6 вертикальных скважин по второму варианту: 2023г- №121; 2024г - №122,124; 2025г - №123,125,126 Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по ТРЕТЬЕМУ РЕКОМЕНДУЕМОМУ ВАРИАНТУ. Срок начало бурения 1 горизонтальной скважины: 2022г- №121; Срок начало бурения 3 вертикальных скважин: 2024г - №123; 2025г - №124,125;.

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 геологического отвода месторождения Актобе. Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО «Эмбаунайгаз» согласно законодательству.;

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 месторождении Актобе для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для бытовых нужд планируется автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: - по 1 варианту 1 скважина -282,69м3/цикл, 4 скважин – 1130,76м3/цикл. - по 2 варианту 1 скважина -282,69м3/цикл, 6 скважин – 1696,14м3/цикл. -по 3 варианту 1 горизонтальной скважины -356,49 м3/цикл, 1 вертикальной скважины – 282,69м3/цикл, 3 вертикальных скважин – 1069,47 м3/цикл.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Хоз-бытовые накопленные стоки отводятся в металлические емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору с подрядчиком, который будет проводить работы по строительству скважин.;

объемов потребления воды - по 1 варианту 1 скважина -282,69м3/цикл, 4 скважин – 1130,76м3/цикл. - по 2 варианту 1 скважина -282,69м3/цикл, 6 скважин – 1696,14м3/цикл. -по 3 варианту 1 горизонтальной скважины -356,49м3/цикл, 1 вертикальной скважины – 282,69м3/цикл, 3 вертикальных скважин – 1069,47 м3/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление для бытовых нужд планируется автоцистернами из близлежащего источника. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода АО «Эмбаунайгаз». Площадь горного отвода месторождения Актобе составляет 8,59 км2. Получение дополнительных прав на использование участков недр не требуется.;

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 проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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) Вывод: По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Актобе стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении 1 вертикальной скважины, проектной глубиной 2400м составляет 40,4568 т/год, соответственно 4 скважин составляет 161,8275 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 124,4551т/год. по II варианту: • при бурении 1 вертикальной скважины проектной глубиной 2400м составляет 40,4568т/год загрязняющих веществ, соответственно 6 скважин 242,7413 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 125,1227 т/год загрязняющих веществ. по III варианту: • при бурении 1 горизонтальной скважины проектной глубиной 3247,11м составляет 65,4556 т/год загрязняющих веществ, • при бурении 1 вертикальной скважины проектной глубиной 2400м составляет 40,4568 т/год загрязняющих веществ, соответственно 3 скважин 121,37067 т/год загрязняющих веществ. При эксплуатации на 3 года составляет 125,38207 т/год загрязняющих веществ. Сводная таблица вредных веществ по вариантам представлено в ЗНД (9 раздел). .

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 На месторождении Актобе вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве и эксплуатации по вариантам представлено в ЗНД (10 раздел). .

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 На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. при строительстве горизонтальной скважины глубиной 3247,11м по третьему варианту- 356,49м3/цикл; при строительстве 1 вертикальной скважины глубиной 2400м, по третьему варианту- 282,69м3/цикл; при строительстве 3 вертикальных скважин глубиной 2400м- 1069,47м3/цикл; , по третьему варианту 282,69м3/сут; при эксплуатации 2022-2023гг -1642,5м3; 2024г- 1647,0м3/цикл. Количественный и качественный состав отходов при строительстве и эксплуатации по вариантам представлено в ЗНД (11 раздел)..

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) АО «Эмбаунайгаз» 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. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Актобе на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагиз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). .

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: Атмосферный воздух при бурении скважин Выбросы ЗВ в атмосферу от буровой установки Локальное 1 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 3 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта. Пыление дорог при движении автотранспорта Ограниченное 2 Среднее 2 Слабое 2 Низкая значимость 8 при освоении Выбросы ЗВ в атмосферу от буровой установки Локальное 1 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 3 Выбросы ЗВ в атмосферу от факельной установки Ограниченное 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 6 Водные ресурсы при бурении и освоении скважин Загрязнение подземных вод сточными водами, возможными разливами ГСМО Ограниченное 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 6 Геологическая среда при строительстве скважин Разрушения массива горных пород, поступления в подземные горизонты буровых растворов Ограниченное 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 6 Нарушения верхней части геологической среды Ограниченное 2 Кратковременное 1 Слабое 2 Низкая значимость 4 Почвенный покров при строительстве и освоении скважины Изъятие земель Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Среднее 2 Низкой значимости 4 Воздействие на качество изымаемых земель Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкой значимости 6 Механические нарушения почвенного покрова при бурении скважин Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкой значимости 6 Загрязнение промышленными отходами Локальное 1 Кратковременное 1 Незначительное 1 Низкой значимости 1 Растительность при строительстве и освоении скважины Снятие растительного покрова Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Слабое 2 Низкой значимости 4 Химическое загрязнение, Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкой значимости При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового .

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 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. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти..

- 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):

Айтмаганбетова Инжу

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



