

KZ07RYS00229068

28.03.2022 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 "Эмбаунагаз", 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. Предусмотрена НИР «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Макат».

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) Целью составления отчета «Дополнение к проекту разработки Восточный Макат» с проектом ОВОС является утверждение новых технологических показателей разработки месторождения Восточный Макат на основе новых утвержденных запасов нефти и газа в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских и триасовых продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат».

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 По административному делению месторождение Восточный Макат относится к Макатскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Макат (0,5 км), нефтяное месторождение Макат расположено в 7 км. Областной центр г. Атырау расположен в 120км к западу и юго-западу от площади (рис.1.1). Железная дорога «Кандыагаш-Атырау» проходит у северной части территории. Автомобильные трассы представлены асфальтированной дорогой от г.Атырау до пос.Доссор и грунтовыми дорогами, связывающими нефтепромыслы, проходимость которых зависит от сухости времени года. На станции Доссор имеется пункт

приема и подготовки нефти. Местность представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую сорами и слабозакрепленными песками, с абсолютными отметками рельефа от минус 10 до минус 17м. Климат района резкоконтинентальный, с сухим жарким летом и малоснежной, холодной зимой. Растительный покров беден и характерен для зоны полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Кульсары..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Разработка месторождения на дату составления проекта осуществляется с применением системы ППД. На данный момент разработка месторождения Восточный Макат находится на третьей стадии разработки с характерными ей естественным ростом обводненности и снижением уровней добычи нефти. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. В рамках данной работы с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам. Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по двум вариантам разработки единичны. В этой связи в данном проекте предОВОС рассматриваются выбросы до конечной утилизации нефти и газа при реализации проекта разработки. Вариант 1 предусматривает продолжение реализации мероприятий, утвержденных в ПР-2021 с корректировкой на текущее состояние. В рамках 1 варианта, помимо эксплуатации имеющегося эксплуатационного фонда, переводов скважин между объектами и под нагнетание воды предусматривается ввод из бурения 8 скважин на территории АО «Эмбаунайгаз» - №№140, 145, 147, 148, 149, 150, 151, 152. Также предусматривается применение технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в 3 добывающих скважинах между объектами, проведение мероприятия по забурированию наклонно-направленного бокового ствола (ЗБС) в существующей скважине №104 и углубление скважины №57 по контрактной территории АО «Эмбаунайгаз». Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает относительно первого варианта отмену бурения новых скважин кроме одной скважины №145 в которо.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Описание технологического процесса цеха подготовки и перекачки нефти месторождения Восточный Макат. Газожидкостная смесь со всех АГЗУ поступает на УПОГ (установка предварительного отбора газа) и поступает на НГС 1-й ступени. В нефтегазосепараторе производится отделение газа от жидкости. Отделившийся газ подается на газосепаратор (ГС-1 и ГС-3). Далее газ подается на УПГ (Установка подготовки газа). Жидкость с НГС-1 с небольшим содержанием газа поступает на ОБН-3000, где происходит отстой нефтяной эмульсии и сброс пластовой воды. Отделившаяся вода поступает в ОПФ-3000 (отстойник с патронными фильтрами), где производится очистка попутно-добываемой воды от механических примесей и остаточных нефтепродуктов. Далее попутно-добываемая вода поступает на резервуар РВС № 8 V-1000м³. Из резервуара №8 V-1000м³ пластовая вода подается на вход насосов (ППД) марки ЦНС-180/340 в кол-ве 2-единиц и ЦНС-180/212 1-единиц для закачки воды через водораспределительные пункты в кол-ве 3-единиц в нагнетательные скважины. Также с резервуара №8 сточная вода подается на прием насосов типа ЦНС-60/198-2-единиц. Этими насосами подается на емкости (V-50м³-3-ед.) для закачки насосами марки СИН-50-1-единиц и ГНК в кол-ве 1-единиц в нагнетательные скважины пермотриасового горизонта №61н, №67н, №68н, №71н. С УПГ очищенный газ подается: • на печи подогрева нефти ПТ 16/150М (4-ед); • на печи подогрева воды ПП-0,63 (2-ед); • для отопления социально бытовых объектов; • на месторождение «Северный Жолдыбай»; • АО «КазТрансГазАймак». Нефтяная эмульсия с ОБН-3000 с небольшим содержанием газа и воды поступает на НГС-2-й ступени (КСУ) для полного отделения газовых паров в нефти. Нефтяная эмульсия с КСУ поступает в резервуар № 5, V-1000 м³. С резервуара №5 V-1000 м³ насосами марки ЦНС-60/66-1-единиц, ЦНС-60/198-1-единиц, и ЦНС-38/110-1-единиц, через печи подогрева ПТ 16/150 в кол-ве 2-единиц откачивает в резервуар №6 V-1000м³. Нефтяная эмульсия повторно промывается, проходя через водяную подушку из технологической.

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 территории геологического отвода месторождения Восточный Макат .
;

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 АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). На месторождении Восточный Макат 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 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

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 На месторождении В.Макат 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 хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Более подробно прописан "Заявление о намечаемой деятельности" ;

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 В.Макат составляет 5,71 кв. км. 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 Электроснабжение на месторождении Восточный Макат осуществляется как за счет ЛЭП, так и за счет автономных источников - ДЭС и ГПЭС.;

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) В рамках первого варианта предусматривается бурение 8 скважин, 1 зарезка бокового ствола (ЗБС), углубление 2-х скважин №19 и №57, предварительные валовые выбросы составляет: • При строительстве 6 скважин проектной глубиной 900м на контрактной территории АО «ЭМГ» - 128,71597 т/год ; • при строительстве 2-х скважин проектной глубиной 1350м - 55,17901 т/год; • при забуливании наклонно-направленного бокового ствола (ЗБС) в существующей скважине №104 - 19,19463 т/год; • при углублении в существующей скважине №57 - 14,83468 т/год; • при углублении в существующих скважинах №19 - 14,63057 т/год. При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 3 лет (2022-2024гг), которые составляет 146,0627 т/год Расчет выбросов вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту: По второму варианту рассматривается бурение новой 1 скважины № 145, 1 зарезка бокового ствола (ЗБС), углубление 3-х скважин №57 и №19, 69. Далее представлены сводные таблицы при реализации данного проекта по второму варианту, это: сводная таблица при бурении и эксплуатации по годам. • При строительстве 1 скважины проектной глубиной 1350м на контрактной территории АО «ЭМГ» - 29,792614 т/год; • при забуливании наклонно-направленного бокового ствола (ЗБС) в существующей скважине №104 проектной глубиной 1447,2м - 19,19463 т/год; • при углублении в существующей скважине №57 - 14,83468 т/год; • при углублении в существующих скважинах №19 - 14,63057 т/год; • при углублении в существующих скважинах №69 - 19,460959 т/год. При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 3 лет (2022-2024гг), которые составляет 145,8555 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 На месторождении В.Макад 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, хранении, либо утилизации отходов производства и потребления. Количественный и качественный состав отходов при строительстве и эксплуатации по всем 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 тополевы, 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 ГСМ 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 2-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 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):

Амантурлиев А.

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



