

KZ02RYS00229643

29.03.2022 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. Проектом предусмотрено «Уточненный проект разработки месторождения С. Балгимбаев» с проектом ОВОС, с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. Добыча нефти в целом по месторождению 137,5 тыс.т..

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 Нефтяное месторождение С.Балгимбаев расположено в приморской зоне междуречья Урал-Волга. По административному делению С.Балгимбаев относится к Исатайскому району, Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр пос. Аккистау, Новобогатинск, Жанбай, расположенные соответственно к северу и северо-востоку на расстояниях 22, 41 и 30 км. Областной центр г. Атырау находится на расстоянии 76 км. к востоку от месторождения. Связь с областным центром и ближайшими населенными пунктами

осуществляется по железной дороге Атырау–Астрахань и асфальтированной дороге. Месторождение С. Балгимбаев находится в благоприятных экономических условиях. Оно расположено на западе Прикаспийской нефтеносной провинции в прибрежной зоне Северного Каспия вблизи таких месторождений как Камышитовый Юго-Восточный, Камышитовый Юго-Западный, Жанаталап, Гран, и др. Технической водой месторождение С. Балгимбаев снабжается из речки Баксай и выявленных водоносных горизонтов, обладающих достаточным гидропотенциалом. По качеству вода пригодна для технических нужд. Снабжение питьевой водой будет осуществляться из реки Урал по трубопроводу. В геоморфологическом отношении рассматриваемая площадь представляет собой равнину с абсолютными отметками минус 20 м. на севере и минус 30 м. на юге. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и малоснежной, холодной зимой. Растительный покров беден, характерный для зоны полупустынь. Уровень грунтовых вод находится на глубине 1,5 – 2,0 м, воды слабоминерализованные, приуроченные, в основном, к песчаным барханистым участкам. Рек на площади не имеется. К северо-востоку от месторождения протекает речка Баксай, являющаяся одним из рукавов реки Урал. Проточная вода в ней бывает только в период половодья, а летом вода в нее закачивается из реки Урал водонасосной станцией. Линия берега моря расположена к югу от месторождения на расстоянии 12 – 15 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предварительные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик. Далее будут приведены источники воздействия на атмосферный воздух и сводные таблицы при реализации данного проекта по всем вариантам..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На ЦПС и ПН месторождения С.Балгимбаев осуществляется сбор нефти всех месторождений НГДУ и подготовка её до товарной кондиции и сдача в систему КТО. Продукция месторождений: Смесь (Ю.З.Камышитовое, Ю.В.Камышитовое), Жанаталап, Гран, Забурунь прошедшие внутрипромысловую подготовку нефти перекачиваются откачивающими на ЦПС и ПН С. Балгимбаев, где проходят узел замера для ведения оперативного учета поступающих объёмов. Скважинная продукция месторождений С. Балгимбаев, Сев.Балгимбаев с групповых замерных установок поступает на ЦПС и ПН С.Балгимбаев, так как на месторождениях не предусмотрены отдельные пункты сбора и подготовки нефти. Технологический процесс подготовки нефти на ЦПС и ПН С.Балгимбаев автоматизирован и производится по следующей технологической схеме: Газожидкостная смесь месторождений С.Балгимбаев, Сев.Балгимбаев, в которую с БР-2,5 №1 дозируется деэмульгатор «Диссолван V-4397» с удельным расходом 180-220 г/т, в объеме $Q_{жид}=3665$ т/сут, $Q_{неф}=376,6$ т/сут, обводненностью 89,7%, содержанием газа 21,9 м³/т поступает на параллельные сепараторы - отстойники нефти 1 ступени: С-1/1, С-1/2, где происходит предварительный сброс пластовой воды и далее поступает в технологические резервуары РВС-5000 №10, №11. Выделившиеся попутный газ с С-1/1 и С-1/2 после осушки в газосепараторе ГС-1 используется на печах ПТБ – 10/64 №1, №2, №3. Предварительно обезвоженная и обессоленная нефть на установках подготовки нефти, сборных пунктах месторождений Ю.З.Камышитовое, Ю.В.Камышитовое по нефтяному коллектору Ø224x11,2мм СВТ, Забурунь по нефтяному коллектору Ø273x8мм, Жанаталап по нефтяному коллектору Ø162x4,8мм СВТ, Гран по нефтяному коллектору Ø160,8x5,9мм СВТ, по трубопроводу ДУ 300 через печи подогрева ПТБ 10/64 №1, №2, №3 с $T=60-65^{\circ}\text{C}$ поступает в сепараторы-отстойники II ступени С-2/1, С-2/2. Перед печью подогрева дозируется деэмульгатор «Ихлас-1» с удельным расходом 40-70 г/т. Подробно прописано в ЗНД пункте 6..

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 эксплуатации планируется 2052 года (согласно рекомендуемому 3 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 С.Балгимбаева. 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 водоохраных 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 С.Балгимбаева 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. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: по I варианту: - №№ 251,249 вертикальных скважин – 220,815 м3/цикл, 2 скважин – 441,63 м3/цикл; - № 252 вертикальная скважина – 208,215 м3/цикл; по II варианту: - №№ 251,249 вертикальных скважин – 220,815 м3/цикл, 2 скважин – 441,63 м3/цикл; - № 250 горизонтальная скважина – 235,26 м3/цикл; - №№ 252,253 вертикальных скважин – 208,215 м3/цикл, 2 скважин – 416,43 м3/цикл; - № 247 горизонтальная скважина – 239,4 м3/цикл; - № 248 горизонтальная скважина – 237,87 м3/цикл; по III рекомендуемому варианту: - № 251 горизонтальная скважина – 242,28 м3/цикл; - № 250 горизонтальная скважина – 235,26 м3/цикл; - № 252 горизонтальная скважина – 241,56 м3/цикл; - № 247 горизонтальная скважина – 239,4 м3/цикл; - № 248 горизонтальная скважина – 237,87 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 На месторождении С.Балгимбаева 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. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: по I варианту: - №№ 251,249 вертикальных скважин – 220,815 м3/цикл, 2 скважин – 441,63 м3/цикл; - № 252 вертикальная скважина – 208,215 м3/цикл; по II варианту: - №№ 251,249 вертикальных скважин – 220,815 м3/цикл, 2 скважин – 441,63 м3/цикл; - № 250 горизонтальная скважина – 235,26 м3/цикл; - №№ 252,253 вертикальных скважин – 208,215 м3/цикл, 2 скважин – 416,43 м3/цикл; - № 247 горизонтальная скважина – 239,4 м3/цикл; - № 248 горизонтальная скважина – 237,87 м3/цикл; по III рекомендуемому варианту: - № 251 горизонтальная скважина – 242,28 м3/цикл; - № 250 горизонтальная скважина – 235,26 м3/цикл; - № 252 горизонтальная скважина – 241,56 м3/цикл; - № 247 горизонтальная скважина – 239,4 м3/цикл; - № 248 горизонтальная скважина – 237,87 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 С.Балгимбаева составляет 15,55 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 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 С.Балгимбаева стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении 2 вертикальных скважин №№251,249, проектной глубиной 1000м составляет 34,952368 т/год; • при бурении 1 вертикальной скважины №252, проектной глубиной 750м составляет 15,950288 т/год; • При эксплуатации на 3 года (2022-2024гг) составляет 232,5576 т/год. по II варианту: • при бурении 2 вертикальных скважин №№251,249, проектной глубиной 1000м составляет 34,952368 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №250, проектной глубиной 1133,82 м составляет 19,056566 т/год; • при бурении 2 вертикальных скважин №№252,253, проектной глубиной 750м составляет 31,900576 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №247, проектной глубиной 1313 м составляет 19,558116 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №248, проектной глубиной 1328 м составляет 19,388124 т/год; • При эксплуатации на 3 года (2022-2024гг) составляет 257,725 т/год. по III варианту: • при бурении 1 горизонтальной скважины №251, проектной глубиной 1256 м составляет 19,840676 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №250, проектной глубиной 1133,82 м составляет 19,056566 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №252, проектной глубиной 1270 м составляет 19,756594 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №247, проектной глубиной 1313 м составляет 19,558116 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №248, проектной глубиной 1328 м составляет 19,388124 т/год; • При эксплуатации на 3 года (2022-2024гг) составляет 261,1228 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 С.Балгимбаева 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. Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальной 1 добывающей скважины по третьему рекомендуемому варианту: • №251 проектной глубиной 1256 м - 251,843 тонн; • №250 проектной глубиной 1133,82 м - 239,8686 тонн; • №252 проектной глубиной 1270 м - 250,2287 тонн; • №247 проектной глубиной 1313 м - 252,8255 тонн; • №248 проектной глубиной 1328 м - 254,9986. 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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения, 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)



