

KZ19RYS00321584

05.12.2022 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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. намечаемая деятельность по рабочему проекту ««Обустройство уплотняющих скважин месторождение Каламкас. XV очередь» относится: Раздел 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов. Рабочий проект ««Обустройство уплотняющих скважин месторождение Каламкас. XV очередь» предусматривает: ☐ обустройство устьев 29-и добывающих скважин; ☐ система сбора и транспорта нефти (выкидные линии); ☐ обустройство устьев 7-х нагнетательных скважин; ☐ высоконапорные водоводы (нагнетательные линии); ☐ установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования; ☐ инженерное обеспечение запроектированных объектов. Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 116 т/сут или 0,04234 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 1260 м3/сут или 0,4599 млн.м3/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 2900 м3/сут или 1,0585 млн.м3/год.

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) Внесение существенных изменений в проект не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не была проведена оценка воздействия в 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) Внесение изменений в виды деятельности объекта не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каламкас расположено в северной части

полуострова Бузачи в Ман-гистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей к Каспийскому морю. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 280 км. С областным центром месторождение связано асфальтированной дорогой Актау - Каламкас. Ближайшая жилая зона - новый вахтовый поселок, расположенный на расстоянии 3,5 км южнее месторождения Каламкас. Ближайшими от месторождения населенными пунктами являются небольшие поселки: Шебир (80 км), Тушикудук (102 км), Акшимрау (125 км), Кияхты (115 км), пос. Мангистау (295 км). Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. месторождение действующее..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 116 т/сут или 0,04234 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 1260 м³/сут или 0,4599 млн.м³/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 2900 м³/сут или 1,0585 млн.м³/год. Объем проектирования по данному объекту: обустройство устьев 29-и добывающих скважин; система сбора и транспорта нефти (выкидные линии); обустройство устьев 7-х нагнетательных скважин; высоконапорные водоводы (нагнетательные линии); установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования; инженерное обеспечение запроектированных объектов. Проектные площадки под добывающие и нагнетательные скважины запроектированы прямоугольные в плане размером 50х30 метров на период эксплуатации. Проектными решениями предусматривается выполнить планировку из ПГС высотой -0,1 м. Поверхности площадки придан двускатный профиль с уклоном от оси к бровкам 5%. Заложение откосов принято 1:2. Прокладка выкидных линий из стеклопластиковых труб предусмотрена в подземном исполнении в теле насыпи. Глубина заложения – 0,8м до верха трубы. В местах пересечения автомобильных дорог трубопроводы прокладываются в защитных кожухах Ø325х6мм. Трасса подземных трубопроводов через каждый километр и в местах поворота закрепляется на местности постоянными знаками высотой 1,5-2 м. Знак содержит информацию о трубопроводе. Протяженность выкидных линий составляет:

- Подземная (СПТ) - 20105 м;
- Надземная стальная - 232 м ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1. обустройство устьев 29-и добывающих скважин; 2. система сбора и транспорта нефти (выкидные линии) общей протяженностью 20 337 м; 3. обустройство устьев 7-х нагнетательных скважин; 4. высоконапорные водоводы (нагнетательные линии) - пластовая вода от существующих БКНС под давлением до 8,0МПа подается по трубопроводам на существующие блоки гребенок (БГ) и по вновь запроектированным высоконапорным водоводам Ø100мм (4'') из стеклопластиковой трубы, распределяется по нагнетательным скважинам м/р Каламкас; 5. установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования: дополнительная установка автоматической измерительной установка ИУ «МЕРА-ММ»; дополнительная установка путевого подогревателя нефти ПП-0,63; замена насосов марки НБ-125 на центробежные насосы типа ЦНС 105-147; установка дополнительной буферной емкости Е-2 на ГУ-25; замена счетчика расхода нефти марки «Норд» на расходомер типа «Optimass 7400 T-80»; устройство узла учета расхода топливного газа на базе счетчика типа «СВГ.М-400». 6. инженерное обеспечение запроектированных объектов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 7 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2028 г..

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. В соответствии с Актом на право временного безвозмездного землепользования (аренды) срок право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок составляет до 08 декабря 2028 года (кадастровый номер земельного участка 13-198-023-641). Проектируемые работы будут проводиться на территории действующего месторождения Каламкас. Дополнительного отвода земель не предусматривается

..;

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 Источники водоснабжения: Период строительства: На технические и хозяйственно-бытовые нужды используется привозная автотранспортом вода от существующих источников водоснабжения. Источником питьевого водоснабжения в период строительства является привозная бутилированная вода. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется. Объект находится вне водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Использование реки в качестве источника водоснабжения намечаемой деятельностью не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на технические и хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества, • на питьевые нужды – вода питьевого качества. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.; объемов потребления воды Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на технические нужды – 3367,9933 м³/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов – 203,61 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 1008 м³/период, на питьевые нужды – 82,176 м³/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе строительства намечаемых объектов вода будет использоваться на технические, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (полив водой при уплотнении и укатке грунта) и на гидроиспытания трубопроводов. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Использование недр для реализации данного проекта не предусматривается. В период строительства отрицательного воздействия на недра оказываться не будет. Географические координаты (приняты по центру месторождения Каламкас): 450 21' 12'' СШ, 510 54' 12'' ВД. ;

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 Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует. Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности 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 В период строительства: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 77,91 т/период, бензин – 4,24 т/период; для дизельного генератора – расход топлива – 0,251 т/период; для битумного котла – 0,66 т/период; для агрегата сварочного с дизельным двигателем – 25,5 т/период; для компрессора – 35,48 т/период; строительные материалы: ПГС – 6372 м³/период, щебень – 440,76 м³/период,

песок – 114,84 м³/период; битум – 31,15 т/период; лакокрасочные материалы: грунтовка ГФ-021 – 0,5323 т/период, ГФ-0119 – 0,05437 т/период, эмаль ПФ-115 – 0,4601 т/период, ХВ-124 – 0,0158 т/период; краски (МКЭ-4, МА-015) – 0,0577 т/период; бензин-растворитель – 0,00017 т/период; растворитель Р-4 – 0,0359 т/период; Лак БТ-577 – 0,0134 т/период, БТ-123 – 0,1392 т/период; сварочные материалы: Э46 – 1,703 т/период, Э42 – 1,163 т/период, пропан-бутановая смесь – 0,1209 т/период; электрическая энергия: дизель генератор 3,3 кВт. В период эксплуатации: расход газа на разогрев печи – 876 000 м³/год, электрическая энергия: электроснабжение новых скважин производится от проектируемых и действующих промышленных ВЛ-6кВ путем строительства отпайки и от существующих КТПН с заменой трансформатора.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,014256 г/с, 0,037930 т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,001472 г/с, 0,004016 т/год; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,146457 г/с, 2,108717 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,025560 г/с, 0,342592 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,010058 г/с, 0,183868 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,021972 г/с, 0,226210 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,147159 г/с, 1,863863 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,000417г/с, 0,000872т/год; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,001833г/с, 0,003839т/год; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 7,428582г/с, 0,448388т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 4,412520г/с, 0,034551т/год; Бенз/а/пирен (2 кл. опасн.) - 0,0000002 г/с, 0,0000034 т/г; Винил хлорид (1 кл. опасн.) - 0,000005г/с, 0,000011т/г; Спирт н-бутиловый (3 кл. опасн.) - 0,259200г/с, 0,008303т/г; Спирт этиловый (4 кл. опасн.) - 0,129600г/с, 0,004152т/г; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 2,148930г/с, 0,026500т/год; Формальдегид (1 кл. опасн.) – 0,002096г/с, 0,036741т/год; Ацетон (4 кл. опасн.) – 1,062360г/с, 0,010362т/год; Бензин (-) – 1,8г/с, 0,000085т/г; Керосин (-) - 0,034611г/с, 0,012460т/г; Уайт-спирит (-) – 1,856808г/с, 0,110246т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,104856г/с, 0,937465т/год; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,319660г/с, 2,577398т/год; Пыль неорганическая менее 70-20% (3 кл. опасн.) – 0,000778г/с, 0,001629т/год; Пыль неорганическая менее 20% (3 кл. опасн.) – 1,191753г/с, 6,054644т/год; Пыль абразивная (-) – 0,212г/с, 1,717963т/год. Общий объем выбросов в период строительства составит: 21,3329432 г/с, 16,7528054 т/год. Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,383312 г/с, 12,08804 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,062288 г/с, 1,964304 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,236336 г/с, 7,453008 т/год; Метан (-) – 0,236336г/с, 7,453008т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (-) – 1,423439г/с, 1,778714т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (-) – 0,019232г/с, 0,539653т/год; Бензол (2кл. опасн.) – 0,000151г/с, 0,004769т/г; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,000047г/с, 0,001499т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,000095г/с, 0,002998т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 2.361236 г/с, 31.285993 т/год. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствуют в связи с объемами меньше пороговых значений выбросов в воздух..

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 В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Сбор образуемых сточных вод в период строительства осуществляется во временные емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Техническая вода после гидроиспытаний трубопроводов будет вывозиться на очистные сооружения месторождения Каламкас и после очистки – на поля испарения..

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 Период строительства образуются:

Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,801 т/период, при проведении покрасочных работ; промасленная ветошь – 0,089 т/период, при протирке оборудования. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,043 т/период, при проведении сварочных работ; металлом – 6,04 т/период, при проведении строительных работ; строительных отходы – 0,4 т/период; коммунальные отходы – 8,4 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. В период эксплуатации образуются: Опасные отходы: промасленная ветошь – 0,254 т/период, при протирке оборудования. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Г). Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/ заключения от следующих уполномоченных органов: • РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан; • РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области»; • РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» по Мангистауской области и др..

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). Согласно данным Отчета о выполнении Программы ПЭК за III квартал АО «Мангистаумунайгаз» 2022 г. месторождение Каламкас: Атмосферный воздух: концентрация ЗВ на границе СЗЗ: диоксид азота – от 0,022 до 0,048 мг/м³ (ПДК - 0,085 мг/м³), оксид азота – от 0,03 до 0,039 (ПДК-0,4 мг/м³), диоксид серы – от 0,018 до 0,04 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), оксид углерода – от 1,161 до 2,122 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 0,012 до 0,015 мг/м³ (ОБУВ – 50), углеводороды С1-С5 – от 0,129 до 0,132 мг/м³ (ОБУВ – 50), углеводороды С6-С10 – от 0,024 до 0,029 мг/м³ (ОБУВ – 50), углеводороды С12-С19 - 0,005 до 0,009 мг/м³ (ПДК-1 мг/м³), пыль неорганическая – от 0,0203 до 0,0218 мг/м³(ПДК-0,3 мг/м³). Таким образом, превышение гигиенических нормативов в атмосферном воздухе на территории расположения месторождения не наблюдается. Анализ полученных данных состояния почвенного покрова показывает, что значения по наблюдаемым ингредиентам в III квартале 2022 г. не превышают значений, регламентированных приказом. Показатели подземной и поверхностной воды свидетельствуют об отсутствии ее загрязнения. Необходимость проведения полевых исследований – отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период эксплуатации оценивается как незначительная. Анализируя вышеперечисленные категории

воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как низкой значимости..

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 при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: Атмосферный воздух: проведение мониторинга качества атмосферного воздуха; проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами; строгое соблюдение всех технологических параметров; Почвенный покров: проведение поэтапной технической рекультивации; сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Растительный и животный мир: создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность планируется осуществляться на территории действующего месторождения Каламкас. Необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности отсутствует..

- 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 ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ

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



