

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ63RYS00321859**

**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 Экологического кодекса Республики Казахстан №400-VI от 02.01.2021 г. намечаемая деятельность по рабочему проекту «Обустройство уплотняющих скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». XVII-очередь» относится: Раздел 2 Недропользование: 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Рабочий проект «Обустройство уплотняющих скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». XVII-очередь» предусматривает: - Обустройство 53 добывающих скважин, 16 нагнетательных скважин вышедших из бурения; - Выкидные линии от 53 добывающих скважин для сбора и транспорта нефти; - Устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин; - Напорные водоводы от ВРБ до 16 нагнетательных скважин; - Автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме: - 212 т/сут нефти в год; - 53000 м<sup>3</sup>/сут попутного газа; - 1680 м<sup>3</sup>/сут закачки воды..

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 Район строительства запроектированных объектов

находится на территории действующих Жетыбайской группы месторождений: - Месторождение «Жетыбай»; - Месторождение «Асар», «Восточный и Южный Жетыбай», «Алатобе», «Северное Карагие» и «Оймаша». В административном отношении территория изысканий относится к Каракиянскому и Мангистаускому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос. Жетыбай - 13 км и пос. Мунайши - 6 км. Обустройство 53 добывающих скважин, которые расположены по районам: в месторождении Жетыбай - 24 скважины; в месторождении Асар - 21 скважина, в месторождении Северное Карагие - 2 скважины, в месторождении Алатобе - 2 скважины, в месторождении Оймаша - 1 скважина, в месторождении Восточный Жетыбай - 2 скважины, в месторождении Южный Жетыбай - 1 скважина. Обустройство 16 нагнетательных скважин, которые расположены по районам: в месторождении Жетыбай - 10 скважины, в месторождении Асар - 6 скважины. Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий..

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 212 т/сут нефти в год, 53000 м<sup>3</sup>/сут попутного газа и 1680 м<sup>3</sup>/сут закачки воды. Объем проектирования по данному объекту: обустройство 53 добывающих скважин, 16 нагнетательных скважин вышедших из бурения; выкидные линии от 53 добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность выкидных линий - 35960 м; протяженность газопроводов - 12813,5 м; протяженность нагнетательных линий - 10740 м; устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности); автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Для удобства ввода в эксплуатацию обустроенных скважин проектом предусматривается разделение объектов строительства на 69 пусковых комплексов (из них - 53 добывающих и 16 нагнетательных скважин). Добыча нефти на месторождениях осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым глубинным насосом с приводом станком-качалкой. Под станок-качалку предусмотрен фундамент. Добывающие скважины: конструкция приустьевого приемника; фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; фундамент под станок-качалку; площадка обслуживания станка-качалки; сборный колодец «V-1»; площадка обслуживания «КТПНД»; место установки якорей для крепления оттяжек, площадка устьевого нагревателя путевого подогрева нефти; приемник «ПР-1».

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1. обустройство устьев 53 добывающих скважин; 2. система сбора и транспорта нефти (выкидные линии) общей протяженностью 35960 м; 3. устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (Протяженность топливных газопроводов до проектируемых печей подогрева составляет 12813,5 м); 4. нагнетательные линии для транспортировки воды от ВРБ до нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления; 5. автоматизация и электроснабжение проектируемых 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 - 9 месяцев. Срок эксплуатации - 10 лет. Постутилизация - 2032 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 Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 08 декабря 2028 года. Площадь земельного участка составляет 4629,37 га. Работы будут проводиться на территории действующих Жетыбайской группы месторождений. Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии 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 В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомочными машинами. Объект находится вне водоохраных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Вода хозяйственная и для производственных нужд. Вода бутилированная для питья.;

объемов потребления воды На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 113,436 м<sup>3</sup>/период. Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации данным проектом не предусмотрено и данным разделом не рассматривается, так как объекты будут эксплуатироваться существующими службами, водоснабжение персонала которых обеспечивается в существующих объектах. Для гидроиспытания трубопроводов используется вода в объеме 391,8563 м<sup>3</sup>/период. Вода после испытания не сливается, а вытесняется в промысловую систему сбора нефти. Вода после гидроиспытания, собирается в специальные емкости с последующим вывозом на собственные очистные сооружения месторождения Жетыбай. Количество воды на пылеподавление составляет 1099,02 м<sup>3</sup>/период; вода на пожаротушение 50 м<sup>3</sup>/период. Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 126,7 м<sup>3</sup>/период. В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйствовые сточные воды не образуются. ;

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) Воздействие на недра при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется. Географические координаты (приняты по центру месторождения Жетыбай): широта 43°33' 33.17"С; долгота 52° 5'21.39"В.;

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 Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующих Жетыбайской группы месторождений. Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующих Жетыбайской группы месторождений.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующих Жетыбайской группы месторождений.;

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 – 184,803 т/период; строительные материалы – 2428,4 т/период; лакокрасочные материалы – 2,99 т/период; сварочные электроды – 6,548 т/период. В период эксплуатации: Добыча нефти – 212 т/сутки; средний дебит скважин – 4 т/сутки; добыча газа – 53000 м<sup>3</sup>/сутки; протяженность выкидных линий – 35960 м; протяженность

топливных газопроводов – 12813,5 м; протяженность нагнетательных линий – 10740 м; количество подключаемых скважин – 53 шт.; электрическая энергия – 1207,8 кВт.;

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 выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,06797 г/с, 0,18403 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0039 г/с, 0,0122 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,12222 г/с, 0,59094 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,0170 г/с, 0,08943 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0072 г/с, 0,03498 т/период; Серы диоксид (3 кл. опасн.) – 0,1227 г/с, 0,21900 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,2079 г/с, 0,72434 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,0020 г/с, 0,00651 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 1,2472 г/с, 0,927 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,3789 г/с, 0,1364 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 9,13E-08 г/с, 0,00000061 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0733 г/с, 0,0264 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0011 г/с, 0,006610 т/период; Ацетон (-) – 0,1589 г/с, 0,0572 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,4034 г/с, 0,31950 т/период; Алканы С12-19 (4 кл. опасн.)- 0,4057 г/с, 0,48764 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,0060 г/с, 0,01672 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,004 г/с, 0,01114 т/период; Пыль абразивная (ОБУВ-0,04) – 0,8939 г/с, 2,79882 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 4,1233 г/с, 6,6489 т/период. Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 1,0192 г/с, 32,1832 т/год; Азот (II) оксид (2 кл. опасн.) – 0,1666 г/с, 5,2283 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,4753 г/с, 15,0185 т/год; Метан (ОБУВ-50)-0,4753 г/с, 15,0185 т/год; Углеводороды С1-С5 (ОБУВ-50)-91,66148 г/с, 17,3237 т/год; Углеводороды С6-С10 (ОБУВ-50)-0,0001564 г/с, 0,00493 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 93,798036 г/с, 84,77713 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 В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Доставка воды из существующих сетей. Сбор образуемых хозяйствственно-бытовых сточных вод в период намечаемой деятельности (строительство) планируют осуществлять в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Использование воды в период намечаемой деятельности (эксплуатации) не прогнозируется..

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 ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,2848 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,0381 т/период, после протирки оборудования; Неопасные отходы: огарьши сварочных электродов – 0,098 т/период, при проведении сварочных работ; металлом – 2 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 2 т/период; ТБО – 11,644 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 16,0649 тонн/период, из них опасные – 0,3229 т/период, неопасные – 15,742 т/период. Период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов: не прогнозируются. 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 внедомственная 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 по экологическому мониторингу АО «Мангистаумунайгаз» ПУ «Жетыбаймунайгаз» за III квартал 2022 г.: Атмосферный воздух: концентрация ЗВ на границе СЗЗ м/е Жетыбай не превышает (по максимальным значениям): диоксид азота – 0,038 мг/м<sup>3</sup> (ПДК - 0,085 мг/м<sup>3</sup>), оксид азота – 0,034 (ПДК - 0,4 мг/м<sup>3</sup>), диоксид серы – 0,018 мг/м<sup>3</sup> (ПДК - 0,5 мг/м<sup>3</sup>), оксид углерода – 2,122 мг/м<sup>3</sup> (ПДК - 5 мг/м<sup>3</sup>), метан – 0,015 мг/м<sup>3</sup> (ПДК - 50 мг/м<sup>3</sup>), углеводороды С1-С5 – 0,132 мг/м<sup>3</sup> (ПДК – 50 мг/м<sup>3</sup>), углеводороды С6-С10 – 0,029 мг/м<sup>3</sup> (ПДК – 30 мг/м<sup>3</sup>), углеводороды С12-С19 – 0,007 мг/м<sup>3</sup> (ПДК – 1 мг/м<sup>3</sup>). 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. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий\*..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: - разработка оптимальных схем движения автотранспорта; - контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; - исключение

несанкционированного проведения работ. Материал монолитного участка (МУ-1) выполнен из бетона кл.В 15 на сульфатостойком портландцементе марка водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F100. Швы между плитами залить цементно- песчаным раствором М100. Боковые поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из раствора 40% битума БН 70/30. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; - для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с от бортовой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; - Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта..

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 действующих Жетыбайской группы месторождений. 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)



