

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

KZ61RYS00321701

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 Жетыбайской группы месторождения. XIX-очередь» относится: Раздел 2 Недропользование: 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Рабочий проект ««Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения. XIX-очередь»» предусматривает: - обустройство 30 добывающих скважин вышедших из бурения; - выкидные линии от 30ти добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность 18 798 м; - устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности) -22 шт.; - нефтяные коллектора от ГУ до действующих коллекторов; -замерная установка ЗУ-9; - технологические трубопроводы; - блок гребенки БГ-11; - 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 290 т/сут нефти и 33 060 м³/сут попутного газа..

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 месторождений Жетыбай, Асар, «Восточный Жетыбай», «Бектурлы», «Северное Карагие»; «Оймаша», «Алатюбе», административно входящих в состав Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай , являются пос.Жетыбай - 13 км и пос.Мунайши – 6 км. 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: 290 т/сут. нефти; 33060 м³/сут попутного газа; 2080 м³/сут закачки воды. Объем проектирования по данному объекту: обустройство 30 добывающих скважин вышедших из бурения; выкидные линии от 30ти добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность 18 798 м; устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности) -22 шт.; нефтяные коллектора от ГУ до действующих коллекторов; замерная установка ЗУ-9; технологические трубопроводы; блок гребенки БГ-11; напорные водоводы от ВРБ до 16 нагнетательных скважин; автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Площадка под обустройство добывающих скважин запроектирована формы размерами 60x60 метра. выкидная линия проектируется в надземном исполнении из стальных труб Ø114x8 мм по ГОСТ 8732-78. Далее через комбинированное фланцевое соединение «сталь-стеклопластик» (адаптер) выкидная линия запроектирована в подземном исполнении из стеклопластиковой трубы Ду-100мм. Тепловая изоляция подводящих трубопроводов при надземной прокладке из минеральной ваты марки 200 в оплетке из нити стеклянной толщиной 60 мм. Печи подогрева на выкидных линиях согласно ВНТП-3-85 устанавливаются на расстоянии не менее 39.0 м от устьев скважин. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1. Обустройство 30 добывающих скважин вышедших из бурения; 2. Выкидные линии от 30ти добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность 18 798 м; 3. Устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности) -22 шт.; 4. Нефтяные коллектора от ГУ до действующих коллекторов; 5. Замерная установка ЗУ-9; 6. Технологические трубопроводы; 7.Блок гребенки БГ-11; 8. Напорные водоводы от ВРБ до 16 нагнетательных скважин; 9. Автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 11 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Поступилизация – 2028 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 действующего месторождения Жетыбай. 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. 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 66 м³/цикл. Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации данным проектом не предусмотрено и данным разделом не рассматривается, так как объекты будут эксплуатироваться существующими службами, водоснабжение которых обеспечивается в существующих объектах (вахтовый поселок, цеха и пр). Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 85, 44 м³/цикл. В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются. Техническая вода после гидроиспытаний трубопроводов будет вывозится на очистные сооружения месторождения Каламкас и после очистки – на поля испарения.;

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, количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунагаз». Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: 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 – 138,715 т/период; для компрессора с ДВС: дизельное топливо – 18,1937 т/период; для битумного котла: дизельное топливо – 0,0958 т/период; для электростанции передвижной: дизельное топливо – 0,0221 т/период; лакокрасочные материалы: краска МА-15 - 0,121 т/период, ХВ-161 – 0,009 т/период; БТ-577 – 0,158 т/период ; сварочные электроды – 2,493 т/период; пропан-бутановая смесь – 0,524 т/период. В период эксплуатации: Добыча нефти – 290 т/сутки; средний дебит скважин – 9,6 т/сутки; добыча газа – 33 060 м³/сутки; протяженность выкидных линий – 17827 м; протяженность топливных газопроводов – 6754 м; количество подключаемых скважин – 30 шт.; электрическая энергия – 1518 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 выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,0229 г/с, 0,0419 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0008 г/с, 0,0046 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,3437 г/с, 1,18 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,0485 г/с, 0,2261 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0253 г/с, 0,0969 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0404 г/с, 0,1459 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,2754 г/с, 0,982 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,3834 г/с, 0,0778 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,0872г/с, 0,0016т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000000464 г/с, 0,00000178 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,116 г/с, 4,866 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0055 г/с, 0,0193 т/период; Ацетон (4 кл. опасн.) – 0,0523г/с, 0,0009т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,1997 г/с, 0,0599 т/период; Алканы С12-19 (4 кл. опасн.)- 0,1301 г/с, 0,9733 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,1633 г/с, 0,0373 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 3,6696 г/с, 10,3747 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 5,564100464 г/с, 19,08820178 т/период Период эксплуатации (общий перечень загрязняющих веществ по группе месторождений Жетыбай, Асар, «Восточный Жетыбай», «Бектурлы», «Северное Карагие»; «Оймаша», «Алатюбе»): Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,3846 г/с, 5,3170 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,1960 г/с, 2,7091 т/год; Метан (ОБУВ-50)- 12,8040 г/с, 2,8049 т/год; Алканы С 12-19 (4 кл. опасн.)- 0,1495 г/с, 4,7149 т/период; Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 13,5341 г/с, 15,5459 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 – 0,078 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь, при протирке оборудования – 0,008 т/период. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,036 т/период, при проведении сварочных работ; металлом, при проведении строительных работ – 2 т/период, строительные отходы, при проведении строительных работ – 2 т/период; ТБО – 5,45 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 9,572 тонн/период, из них опасные – 0,086 т/период, неопасные – 9,489 т/период. 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 Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,078 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь, при протирке оборудования – 0,008 т/период. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,036 т/период, при проведении сварочных работ; металлом, при проведении строительных работ – 2 т/период, строительные отходы, при проведении строительных работ – 2 т/период; ТБО – 5,45 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит

9,572 тонн/период, из них опасные – 0,086 т/период, неопасные – 9,489 т/период. 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). .

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 С33 м/е Жетыбай не превышает (по максимальным значениям): диоксид азота – 0,038 мг/м³ (ПДК - 0,085 мг/м³), оксид азота – 0,034 (ПДК - 0,4 мг/м³), диоксид серы – 0,018 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), оксид углерода – 2,122 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 0,015 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), углеводороды С1-С5 – 0,132 мг/м³ (ПДК – 50 мг/м³), углеводороды С6-С10 – 0,029 мг/м³ (ПДК – 30 мг/м³), углеводороды С12-С19 – 0,007 мг/м³ (ПДК – 1 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 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. Проектно-конструкторские: - бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - 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 месторождений ПУ «Жетыбаймунагаз». 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)



