

KZ94RYS00449826

02.10.2023 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 "КазАзот", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579899 (350), a.dzhumatova@kazazot.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) Проект «Дополнение №4 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» согласно ЭК РК относится к приложению 1, раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. «Разведка и добыча углеводородов»..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

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) В 2022 году ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ» выполнено «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак» согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016г» (42). Данным проектом предусматривается выполнение следующего объема работ на срок предполагаемого продления периода разведки на 2022-2025 гг: - опробование в колонне оставшихся объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1; - бурение зависимой оценочной скважины Шик-2 проектной глубиной 5050 м (проектный горизонт – нижний триас, русло) на поднятии Юго-Восточный Шикудук; - бурение зависимой оценочной скважины Шик-3 проектной глубиной 4500 м (нижний триас) на поднятии Сам; - бурение зависимой оценочной скважины Шик-9 проектной глубиной 750 м (эоцен) на поднятии Южный Шикудук; - бурение зависимой оценочной скважины 3.Шик-1, проектной глубиной 3500 м (нижний триас) на поднятии Западный Шикудук; - бурение зависимой оценочной скважины 3.Шик-2, проектная глубина 600 м (эоцен) на поднятии Западный Шикудук; - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в северной и центральной частях участка Косбулак в объеме 1814,26 кв.км; Согласно Дополнению №8 за рег.№5107-УВС от 20.09.2022 г. к Контракту №4283 срок действия контракта с учетом продления периода разведки на оценку – до 20 сентября 2025 года.

В 2022 году согласно «Дополнению №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г» выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 1814, 04 кв.км, из них приходится на поднятие Западный Шикудук – 330 кв.км, на центральную часть участка Косбулак – 184,04 кв.км, на поднятие Северный Косбулак – 1300 кв.км. А также в скважине Шик-7 выполнено ГРП. В 2023 году выполнен информационный отчет «Авторский надзор за реализацией Дополнения №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г» (по состоянию на 01.01.2023г). В авторском надзоре рассмотрены перенос сроков бурения проектных скважин 3.Шик-1 и 3.Шик-2 в связи с получением результатов обработки и интерпретации сейсмических материалов 3Д, 2023 г. Подробно описано в Приложении 1. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: Административно контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Мангистауской, Атырауской и Актыбинской областей Республики Казахстан, в географическом отношении расположена на северной части Северного Устюрта, в его границы входят части тектонических элементов: северо-восточная часть Мынсуалмасской ступени, Чурукская седловина, северная, восточная и южная части Самского, западная и северо-западная прибортовая зоны Косбулакского прогибов. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Актау, расположенный юго-западнее на 450км и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу. Ближайшим населённым пунктом в Актыбинской области является село Оймауыт, на расстоянии 60 км. В связи с оставшимся небольшим сроком периода разведки до 20.09.2023г возникла необходимость в изменении объемов геологоразведочных работ. В рамках «Дополнения №4 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г» предусматривается бурение 6 оценочных скважин. Из них скважина С.Шик-1 проектной глубиной 3800 м закладывается на поднятии Северный Косбулак, скважина Шик-3 проектной глубиной 4500 м – на поднятии Сам, скважина Шик- 9 проектной глубиной 750 м – на поднятии Южный Шикудук и три скважины 3.Шик-1, 3.Шик-2 и 3. Шик-3 проектными глубинами 3500м и 600м на поднятии Западный Шикудук. А также опробование в колонне уточненных объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1. Из них к Актыбинской области относятся: бурение скважин С.Шик-1, Шик- 9, освоение (испытание) скважин Шик-7, Шик-1. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: - бурение 2 оценочных скважин (С.Шик-1, Шик-9) с проектными глубинами 3800м, 750м бурятся в Актыбинской области: - бурение оценочной скважины С.Шик-1, зависящая от результатов бурения и опробования скважины 3.Шик-1, закладывается на пересечении инлайн 270 и кросслайн 157 в своде поднятия по отражающим горизонтам IIa, K1br4, K1br2, K1br1, III, J2bt_1, J1h, V. Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, меловых и палеогеновых отложений, прослеживания выявленных продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств, и оконтуривания залежей. Проектная глубина скважины – 3800 м, проектный горизонт – триас; - бурение зависимой оценочной скважины Шик-9, зависящая от результатов опробования скважины Шик-8, закладывается в пределах области пониженных значений продольного импеданса и отношения V_p/V_s на север от скважины Г-4 на расстоянии 2,0 км. Цель бурения – выяснения перспектив газоносности палеогеновых отложений, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежи. Проектная глубина скважины – 750 м, проектный горизонт – эоцен; - опробование в колонне уточненных объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1. Объекты: в Актыбинской области: Скважина С.Шик-1 закладывается на поднятии Северный Косбулак, скважина Шик - 9 – на поднятии Южный Шикудук; - Опробование в колонне объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1. Источники энергоснабжения при планируемых работах - дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: - В период с 2023 по 2025 гг. планируется в Актыбинской области: - бурение 2-х оценочных скважин (С.Шик-1, Шик-9) с проектными глубинами 3800м, 750м бурятся: Скважина С.Шик-1, зависящая от результатов бурения и опробования скважины 3.Шик-1, закладывается на пересечении инлайн 270 и кросслайн 157 в своде поднятия по отражающим горизонтам IIa, K1br4, K1br2, K1br1, III, J2bt_1, J1h, V. Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, меловых и палеогеновых отложений,

прослеживания выявленных продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств, и оконтуривания залежей. Проектная глубина скважины – 3800 м, проектный горизонт – триас; - бурение зависимой оценочной скважины Шик-9, зависящая от результатов опробования скважины Шик-8, закладывается в пределах области пониженных значений продольного импеданса и отношения V_p/V_s на север от скважины Г-4 на расстоянии 2,0 км. Цель бурения – выяснения перспектив газоносности палеогеновых отложений, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежи. Проектная глубина скважины – 750 м, проектный горизонт – эоцен; - опробование в колонне объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1 (Актюбинская область). Сжигание газа на факеле планируется в период испытания скважин. Решения по рекомендуемой конструкции оценочной скважины С.Шик-1 проектной глубиной 3800 м (± 250 м): колонна направление, диаметром долота 490мм и диаметром колонны 426мм, спуск глубиной 50м; колонна кондуктор, диаметром долота 393,7мм и диаметром колонны 323,9мм, спуск глубиной 700м; колонна промежуточная, диаметром долота 295,3мм и диаметром колонны 244,5мм, спуск глубиной 1900м; колонна эксплуатационная, диаметром долота 215,9мм и диаметром колонны 168,3мм, спуск глубиной 3800м. Решения по рекомендуемой конструкции неглубокой оценочной скважины Шик-9 проектной глубиной 750 м (± 250 м): колонна направление, диаметром долота 393,7мм и диаметром колонны 323,9мм, спуск глубиной 50м; колонна кондуктор, диаметром долота 295,3мм и диаметром колонны 244,5мм, спуск глубиной 300м; колонна эксплуатационная, диаметром долота 215,9мм и диаметром колонны 168,3мм, спуск глубиной 750м

..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству скважин С. Шик-1, Шик-9, а также опробование в колонне уточненных объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1 будут проводиться в 2023-2025 годах. Продолжительность работ составит: - Бурение зависимой скважины С.Шик-1 (гл. 3800м), зависящая от результатов бурения и опробования скважины 3.Шик-1 – 01.04.2024-01.10.2024г.; Испытание скважины С.Шик-1 – 02.10.2024-31.08.2025г.; Северный Шикдук: Испытание скважины Шик-7 – 01.12.2023-26.09.2024г.; Южный Шикдук: Испытание скважины Шик-1 – 01.01.2024-31.07.2025г.; Бурение зависимой скважины Шик-9 (гл. 750м) – 01.02.2024-25.03.2024г.; Испытание скважины Шик-9 – 26.03.2024-26.05.2024г. Эксплуатация скважин С.Шик-1, Шик-9, Шик-1, Шик-7 не планируется, т.к. скважины оценочные. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства и размещения оборудования и техники для бурения оценочных скважин С.Шик-1, Шик-9, Шик-1, Шик-7 в 2023-2025 гг. ориентировочно составит 3,5 га на каждую скважину.;

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 Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Расстояние от разведочных скважин до Аральского моря 111,44 км. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин, испытании и сейсморазведочных работах в Актюбинской области составляет: - при строительстве скважины С.Шик-1 глубиной 3800м – 6962,66 м³; - при строительстве скважины Шик-9 глубиной 750м – 877,21 м³; - при испытании скважины Шик-1 глубиной 4500м – 3021,08 м³; - при испытании скважины Шик-7 глубиной 4500м – 1562,5725 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при

строительстве, испытании скважин;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода (участок недр) участка Косбулак за вычетом месторождения Шагырлы-Шомышты составляет 16 839,77 км². Географические координаты геологического отвода контрактной территории Косбулак представлена в Приложении 1. Географические координаты скважин: С.Шик-1 - Северная широта 46° 03' 40.91382", Восточная долгота 56° 41' 14.53595"; Шик-9 - Северная широта 45° 46'59.93023", Восточная долгота 57° 2' 27.00421"; Шик-7 - Северная широта 45° 05' 41.39816", Восточная долгота 57° 02' 00.44534"; Шик-1 - Северная широта 45° 43' 42.6", Восточная долгота 57° 02' 29.6";

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 Согласно письму (№25-525-261 от 14.05.2021г.) «Актюбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»: участок Косбулак находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской области. По растительному миру Инспекция сведений не имеет» ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром нет;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные ресурсы на срок строительства скважин С.Шик-1, Шик-9 в 2023-2025 гг: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

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) От источников загрязнения в период строительства и испытания скважин в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, углеводороды предельные C12-19; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, масло минеральное нефтяное, оксид олова, свинец и его соединения, амилен, толуол, этилбензол, бензин нефтяной, взвешенные частицы, пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной. Подробно по веществам представлено в Приложении 2..

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 нет.

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 в Актюбинской области: При строительстве оценочной скважины С.Шик-1 (3800м) всего ориентировочно отходов: 5141,0365 тонн, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2778,66 тонн; • Буровой раствор (отработанный) - один из видов отходов при строительстве скважины, 2209,36 тонн; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 7,60 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 83,60 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,01 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 18,52 тонн. При строительстве оценочной скважины от Шик-9 (750м) всего ориентировочно отходов: 249,2832 тонн, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 85,6983 тонн; • Буровой раствор (отработанный) - один из видов отходов при строительстве скважины, 158,3346 тонн; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,5502 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,6881 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0018 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 3,8848 тонн. При испытании скважин от Шик-1 и Шик-7 (4500м) всего ориентировочно отходов: 30,1166 тонн. Подробно представлено в Приложений 3..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождения «Шағырлы-Шөмішті» АО «КазАзот за II квартал 2023 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, оксид углерода, азота оксид, углеводороды C1-C5, пыль абразивная, метан. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Слабое воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): решений и мест расположения объекта) нет.

- 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):

Ермаганбетов Н.Д

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



