

KZ19RYS01412446

20.10.2025 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 "Нефтяная Компания "КОР", 120008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, здание № 29, 991140000357, БЕРДЫГОЖИН АЯН ЧИНГИСОВИЧ, 87242231300, law@kor.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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождений Бастау (участок №2)». Комплекс мер, предусмотренный по «Проекту ликвидации деятельности недропользования на участке №2 месторождения Бастау, включает ликвидацию скважин с установкой цементных мостов, пробуренных на территории, демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы месторождения, демонтаж нефтесборных и других сооружений, а также рекультивацию земель. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2. Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования.

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) Для месторождения Бастау в 2025 году был составлен и утвержден базовый проектный документ «Проект разработки месторождения Бастау по состоянию на 1 января 2025г.» с «Отчетом о возможных воздействиях» (ОВВ) на который было получено заключение государственной экологической экспертизы (KZ72VVX00358099 от 06.03.2025г). На «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождений Бастау (участок №2)» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

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) Ранее на «Проект разработки месторождения Бастау» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности (№KZ68VWF00281883 от 14.01.2025). Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65

Кодекса на «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождений Бастау (участок №2)» согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Бастау (Участок №2) находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Бастау (Участок №2) до областного центра г. Кызылорда составляет менее 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Бастау (Участок №2). В 65 км северо-западнее проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП. В орографическом отношении район площади Бастау (Участок №2) представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35 - +38°С, минимальные зимой до -30°С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют. Обеспечение буровых технической и бытовой водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 м. Вода не соответствует ГОСТу и не может быть использована как питьевая из-за повышенного содержания фтора. Животный мир и растительность представлена видами, типичными для полупустынь. (Обзорная карта в приложении 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем Проекте рассмотрены мероприятия по ликвидации последствий, связанные с проведением операций по недропользованию на участке №2 месторождения Бастау АО «Нефтяная компания «КОР». Ликвидация последствий недропользования на участке №2 месторождения Бастау будет производиться по следующим направлениям: □ физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; □ демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы месторождения; □ демонтаж нефтесборных и других сооружений, расположенных на территории месторождения; □ рекультивацию техническую. На конец рентабельного периода ликвидации подлежат 3 скважин. В работе проведена ориентировочная оценка необходимых материально-технических, трудовых затрат на ликвидацию скважин и других производственно-хозяйственных объектов и сооружений, а также на рекультивацию промышленно использованных земель. Продолжительность ликвидации скважин - 18,63 суток; Продолжительность ликвидационных работ, включая тех. рекультивацию – 145 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При ликвидации скважины продуктивный пласт перекрывается цементным мостом по всей его мощности и на 100 метров выше кровли. Если эксплуатационная колонна в ликвидируемую скважину не спущена, то в башмаке последней промежуточной колонны дополнительно должен устанавливаться цементный мост высотой не менее 100 метров. При наличии стыковочных устройств в последней спущенной колонне (эксплуатационной или промежуточной) в интервале стыковки секций должен быть установлен цементный мост на 50 метров ниже и выше места стыковки. Тампонажный материал, используемый для установки мостов, должен быть коррозионностойким и соответствовать требованиям, предусмотренным рабочим проектом на бурение скважины для цементирования обсадных колонн. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. При проведении работ предусматривается использование автомобильного транспорта и специального оборудования передвижную буровую установку типа УПА-60/80, емкости ГСМ, емкости для технической воды, насос перекачки топлива, кран, автоцистерна для воды, цементировочный агрегат, смесительная машина, бульдозер. По окончании ликвидационных работ, на устье ликвидируемой скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно указываются номер и географических координаты скважины, наименование месторождения, недропользователя, дата ликвидации. Демонтажные и ликвидационные работы подъездных дорог и площадок включают в себя: □ Предварительная планировка поверхности автодорог автогрейдером □ Засыпка поверхности автодорог грунтом из отвалов, уложенных ранее при строительстве

автотранспорт. □ Финишная планировка поверхности автотранспорт □ Уплотнение поверхности автотранспорт укаткой

. □ Предварительная планировка поверхности площадки под жилой городок □ Засыпка поверхности площадки под жилой городок грунтом из отвалов, уложенных ранее при строительстве площадки. □ Финишная планировка поверхности площадки под жилой городок □ Уплотнение поверхности площадки под жилой городок укаткой □ Предварительная планировка территории площадок скважин. □ Засыпка поверхности площадки под площадки скважин грунтом из отвалов, уложенных при строительстве площадки

. □ Финишная планировка территории площадок скважин. □ Уплотнение территории площадок скважин укаткой. Демонтажные и ликвидационные работы при скважинных установках и оборудования с последующей транспортировкой объектов демонтажа включают в себя: □ Демонтаж резервуаров 50 м³ – 2 ед., 75 м³ – 1 ед. и емкостей – 3 ед. □ Демонтаж тепловых электронагревателей – 3 ед. □ Демонтаж циркуляционных труб от нагревателей в резервуары. □ Демонтаж наливных стояков – 3 ед. □ Демонтаж подземных технологических трубопроводов. □ Демонтаж фундаментных блоков – 10 шт. □ Погрузка демонтированных установок, оборудования и годных материалов на автотранспорт. □ Транспортировка демонтированных установок, оборудования и годных материалов до места хранения в г. Кызылорда с последующей выгрузкой (1 рейс). □ Погрузка строительного мусора на автотранспорт. □ Транспортировка строительного мусора до пункта сдачи с последующей выгрузкой (1 рейс протяженностью 80 км). Демонтаж устьевой арматуры скважин и укрытий панелей управления насосами с последующей транспортировкой объектов демонтажа включают в себя: □ Демонтаж укрытий панелей управления глубинными насосами скважин П-1, П-4, П-5, каждое из которых состоит из коробки размером 700х600х200мм из стальных листов толщиной 3мм и со стойками из стальных труб Ø90мм высотой 1м, расположенных на фундаменте 70х50мм высотой 30мм. □ Демонтаж 3 коробок-укрытий для электронагревателей ЭВН -К-9ЭЗ, каждое из которых состоит из коробки размером 700х400х240мм из стальных листов толщиной 3мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности и постутилизация объекта – 2055 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 Проектируемый объект – месторождение Бастау Участок №2 расположено в южной части Арыкумского прогиба в пределах блока ХХХ-39-В (частично). Площадь участка недр месторождение Бастау (Участок №2) составляет 4,84 кв. км. Глубина отработки – минус 1900 м. АО «Нефтяная компания «КОР» (далее «Недропользователь») осуществляет свою деятельность на основании Контракта №5320-УВС от 07.03.2024 г. на добычу углеводородов на месторождении Бастау (участки №1 и №2) (далее «Контракт»), расположенном на территории Кызылординской области Республики Казахстан. Срок действия Контракта - до 07.03.2027 г.;

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 Постоянные водотоки и водоёмы в пределах земельных отводов под промышленные площадки проектируемых скважин отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее. Качество необходимой воды: для питьевых и технических нужд. Использование воды из поверхностных водных ресурсов не предусматривается. Снабжение рабочих бригад питьевой водой, а также обеспечение санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой из эксплуатируемых подземных скважин АО «НК «КОР» или ближайших населённых пунктов (при необходимости) — в пластиковых бутылках объёмом 19 литров либо автоцистернами.;

объёмов потребления воды Ориентировочный объём водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин составить: Водопотребление: - хозяйственных и питьевых нужд – 726,2 м³, - технические нужды – 3053,1 м³ Водоотведение: 581 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническое водоснабжение буровых бригад также обеспечивается привозной водой. Питьевое водоснабжение буровой бригады будет осуществляться за счёт привозной воды, в том числе бутилированной, из ближайших населённых пунктов

(г. Кызылорда, расстояние – 150 км). Для хранения питьевой и хозяйственно-бытовой воды предусмотрены ёмкости объёмом по 20 м³. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «Нефтяная компания «КОР» (далее «Недропользователь») осуществляет свою деятельность на основании Контракта №5320-УВС от 07.03.2024 г. на добычу углеводородов на месторождении Бастау (участки №1 и №2) (далее «Контракт»), расположенном на территории Кызылординской области Республики Казахстан. Географические координаты горного отвода месторождения Бастау: 1) 45°51'57" с.ш; 65°41'30" в.д., 2) 45°51'17" с.ш; 65°40'58" в.д., 3) 45°50'27" с.ш; 65°40'29" в.д., 4) 45°50'1" с.ш; 65°40'55" в.д., 5) 45°50'1" с.ш; 65°41'33" в.д., 6) 45°50'51" с.ш; 65°42'2" в.д., 7) 45°51'19" с.ш; 65°42'21" в.д. Координаты скважин подлежащих ликвидации: 1) П-1 45°51'07,71" с.ш; 65°41'16,79" в.д., 2) П-4 45°50'57,81" с.ш; 65°41'37,18" в.д., 3) П-5 45°51'17,2" с.ш; 65°41'46,7" в.д.;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. ;

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение будет осуществляться от дизель-генераторов и ЛЭП. Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации скважин, наземных сооружений и технической рекультивации составляют – 10,852375 г/с, 23,9852986 т/г. Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,17800948 т, Марганец и его соединения (2 кл) – 0,00287054т, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 7,5200277т, Азот (II) оксид (3 кл) – 1,22200788т, Углерод (3 кл) – 0,4696425т, Сера диоксид (3 кл) – 1,164498т, Сероводород (2 кл) - 0,0007067648т, Углерод оксид (4 кл) - 6,15158т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2кл) - 0,00018616т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,0008187т, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0,000012834т, Формальдегид (2 кл) – 0,116931т, Алканы C12-C19 (4 кл) – 3,0865532352т, Взвешенные частицы (3 кл.) - 0,04493т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл) – 3,9973238т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (не кл.) – 0,0292т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 По мере выполнения работ все образующиеся отходы будут вывозиться специализированной организацией на основании заключённого договора, при наличии всех необходимых разрешительных документов. Объем образования отходов производства и потребления на данном этапе предусмотрен максимально на основе сметных расчетов и имеющихся данных, более уточненные объемы образования отходов будут представлены и обоснованы при подготовке проектов РООС с учетом мер по минимизации количества образуемых отходов и повторного использования материалов производства и потребления. Соответственно, ориентировочный объем образования отходов при ликвидации скважин месторождения Бастау составляют - 4416,7353т, в т.ч.: Опасные отходы: отработанные масла (15 02 02*) - 7,44т, Нефтешлам (05 01 03*) – 2,227т, промасленная ветошь (150202*) – 0,6604 т/г, люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,007т, использованная тара (мешки) (150110*) – 2,7 т/г, Грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*) – 30 т/г, Не опасные отходы: металлолом (170407) – 87,6 т, изношенная спецодежда и СИЗ (20 01 10) – 0,5т, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0039 т/г, строительные отходы (17 09 04) – 4279 т, пищевые отходы (20 01 08) – 1,08 т, ТБО (200301) – 5,517 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) На территории месторождения Бастау на период разработки планируется провести производственный экологический мониторинг окружающей среды. По данным ранее проведенных работ по мониторингу превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Система экологического контроля на территории месторождения будет включать вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей системы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Бастау на этапе ликвидации последствий деятельности недропользования..

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 Воздействие на окружающую среду при ликвидации скважин месторождения Бастау допустимо принять как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодифляционных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилежащих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

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

- 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):

Шаймерденова Маржан

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



