

KZI2RYS01429838

30.10.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Astana Expo Trade ltd", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект Рақымжан Қошқарбаев, здание № 1/4, 150140014161, ИБРАЕВ АЯН БЕКОВИЧ, 87058215441, a.bektasova@astanaexpotrade.com

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 на месторождении Мортук Восточный в рамках проекта «Модернизация системы сбора нефти и газа со скважин N2, N7 месторождения Мортук Восточный» включает в себя является обустройство месторождения в плане модернизации системы сбора нефти и газа, с обустройством 2-х добывающих скважин №2 и №7, а также пунктом сбора нефти (ПСН) на этапе ранней добычи. Данная деятельность не относится к объектам для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. (не входит в перечень по Разделу 2. п.2 Недропользование пп 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти;), изложенные в Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается, ранее была проведена оценка воздействия на 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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Суть проекта - вместо 2-х РВС будет 10 РГС, добавляется еще 1 ГТУ (в плане общее количество 4 ГТУ).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Мортук Восточный. Выбор других мест: нет. Месторождение Мортук Восточный, в административном отношении относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр - город Актобе находится на расстоянии 250 км по шоссейной дороге к северу от месторождения, на юго-востоке месторождения расположен поселок Шенгельши (1,5 км), п. Жагабулак, и поселок Новый Жанажол (15 км) на

западе поселок Шубарши (34 км), поселок городского типа Эмба находится в 54 км, пос. Кенкияк в 25 км. Транспортные связи с ближайшими поселками осуществляются в основном по грунтовым дорогам. Вблизи с месторождением Мортук Восточный проходят границы соседних месторождений: на западе нефтяное месторождение Кенкияк, на юго-западе нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол, на юго-востоке нефтяное месторождение Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк-Атырау. Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой, к западу от месторождения ведется промышленная разработка нефтяного месторождения Кенкияк, на юго-западе - нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, на юго-востоке - нефтяного месторождения Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк – Атырау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью данного проекта является обустройство месторождения в плане модернизации системы сбора нефти и газа, с обустройством 2-х добывающих скважин №2 и №7, а также пунктом сбора нефти (ПСН) на этапе ранней добычи, создания сопутствующей инфраструктуры, позволяющей рационально и безопасно выполнять дальнейшую разработку месторождения. Данным проектом предусмотрены строительство следующих объектов: КПП; Площадка мобильного тестового сепаратора ТС-1; Площадка входного манифольда М-100; Площадка узла подачи топливного газа и азота в факельные коллекторы ВД/НД; Площадка сепарации нефти; Операторная; Септик бытовых стоков $V=2,0\text{ м}^3$; Химлаборатория; Септик производственных стоков $V=1,0\text{ м}^3$; Площадка стояка налива нефти SN-100; Площадка дренажной емкости D-100 $V=63\text{ м}^3$; 2КТП-1600/6/0,4кВ (2х1600кВА); Площадка накопительных емкостей Т-1/1,2,3,4,5,6,7,8,9,10 $V=50\text{ м}^3$; Площадка дренажной емкости производственно-дождевых стоков $V=12,5\text{ м}^3$; Площадка дизель-генератора ДГУ-420 А/В; Площадка емкости аварийного слива дизельного топлива D-400 $V=5\text{ м}^3$; Газотурбинные установки (3-рабочие, 1-резерв); НКУ-0,4кВ 400кВА; ЦОД (центр обработки данных); Мобильный дизель-генератор; Склад материалов ЦОД; Мастерская оборудования ЦОД; Септик бытовых стоков $V=1,0\text{ м}^3$; Площадка газовых расширителей и емкости сбора конденсата; Площадка шкафа с баллонами СУГ; Площадка блока редуцирования топливного газа; Площадка совмещенной факельной установки. Проектная организация – ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – модернизация. Общая продолжительность строительства объекта составляет 12 месяцев..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Целью данного проекта является модернизация системы сбора нефти и газа со скважин №7, №2 месторождения Мортук Восточный на этапе ранней добычи. Данным проектом предусматривается: Площадки добывающих скважин №7 и №2; Промысловые трубопроводы (выкидные линии); Промышленная площадка ПСН; Проектом предусматривается трубная обвязка 2-х скважин, расположенных на отдельных площадках. На каждой из площадок скважины размещается фонтанная арматура, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы. К промысловым трубопроводам относятся нефтепроводы от добывающих скважин до площадки АГЗУ «Спутник». Длина выкидных линий: От скв. № 2 до ПСН - 290м; От скв. № 7 до ПСН - 1300м; Давление в нефтепроводе по потоку от штуцера – 2,5 МПа (25 бар). Планируемая территория под размещение объектов ПСН разделена на основную площадку и зону факела. Территория, на которой размещена большая часть проектируемых объектов, расположена в ограждении и принята за основную площадку. Площадка факела, отдельные сооружения и подъездная дорога, расположенные за пределами ограждения основной площадки отнесены к зоне факела. Система сбора нефти: Обустройство площадок добывающих скважин (скважины №2 и №7); Промысловые трубопроводы от скважин №2 и №7 до промышленной площадки ПСН. Промышленная площадка ПСН: Площадка входного манифольда (М-100); Площадка мобильного тестового сепаратора (ТС-1); Площадка сепарации нефти: Нефтегазовый сепаратор (V-100); Нефтегазовый сепаратор со сбросом воды (V-101); Концевая сепарационная установка (V-102); Газосепаратор сетчатый (V-103); Фильтр-сепаратор (V-104А/В); Проточный электронагреватель газа (ЕН-100). Площадка накопительных емкостей РГС (Т-1/1,2,3,4,5,6,7,8,9,10); Площадка стояка налива нефти (SN-100) с насосами откачки нефти (Р-101 А/В); Площадка газовых расширителей (GR-300/301) и емкости сбора конденсата (D-300); Площадка факела совмещенного (F-300); Площадка блока редуцирования топливного газа; Площадка шкафа с баллонами пропана; Площадка узла продувки факельных коллекторов ВД /НД; Площадка емкости аварийного слива дизельного топлива (D-400); Площадка дренажной емкости (D-100)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 12 месяцев. Начало строительства запланировано на 2026 год..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории. Общая площадь планируемой территории 2 га - площадки добыч.скважин, 3,1207 га – основ. площадка, 0,164 га – зона факела.;

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. Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и гидроиспытания трубопроводов. Водоборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление 1326,42 м3/цикл. Водоотведение: 1326,42 м3/цикл. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 301,32 м3/цикл, технические нужды – 1025,1 м3/цикл;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование компании «Astana Expo Trade Ltd» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Мортук Восточный в пределах блоков XXII-22-С(частично). Горный отвод выдан РГУ Комитет геологии МЭГ и ПР РК 17.01.2021 г. Географические координаты Угловые точки Координаты угловых точек Северная широта Восточная долгота 1 48°35'25,42"N 57°28'08,16"E 2 48°34'51,36"N 57°29'30,56"E 3 48°33'51,15"N 57°29'51,21"E 4 48°33'13,14"N 57°28'32,77"E 5 48°32'46,99"N 57°28'16,07"E 6 48°33'00,4"N 57°27'47,5"E 7 48°33'00,4"N 57°26'35,43"E 8 48°32'32,05"N 57°25'49,51"E 9 48°32'38,2"N 57°25'45,56"E 10 48°33'40,83"N 57°26'43,34"E 11 48°33'45,66"N 57°26'42,69"E;

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 проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП, Дизель – генераторная установка (ДГУ) ГТЭС. При СМР. Электроснабжение – Дизель – генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 3,2 т, бензина при строительстве – 1,765 т. При сварочных работах будет израсходовано 1310 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1555,0 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, 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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 7,00372 г/сек или 5,09804 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00015т/год, Бенз/а/пирен 0,00000052 г/с или 0,00000128 т/год, 2 класс опасности: Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,002132 т/год, Азота (IV) диоксид 0,32548 г/с или 0,84883 т/год, , Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000375 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,00219 т/год, Формальдегид 0,00558 г/с или 0,01451т/год 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,0521 т/год, Азот (II) оксид 0,052858 г/с или 0,13782 т/год, Углерод черный (Сажа) 0,02987 г/с или 0,0727 т/год, Сера диоксид 0,05223г/с или 0,10927т/год, Диметилбензол 0,26208 г/с или 0,44925 т/год, Взвешенные вещества 2,62775г/с или 0,42584т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 2,7141 г/с или 1,04202т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 0,00047 г/с или 0,0007т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,33968г/с или 0,75969 т/год, Углеводороды пред.C₁₂-C₁₉ 0,48254 г/с или 0,7938 т/год, А также уайт спирит 0,01854/с или 0,30175т/год, пыль абразивная 0,0568г/с или 0,08179 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Испол.тара из под битумной мастики образуются при проведении строительных

работ (Код отхода 08 01 11) 0,9 т, Промасленная ветошь образуется при обтирании загрязненных маслами или дизтопливом частей различного оборудования – 0,635т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ образуются при проведении покрасочных работ – 0,473т (Код отхода 08 01 11), Металлолом образуется в результате износа машин, оборудования – 4,0т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов образуются при проведении сварочных работ – 0,0197 т (Код отхода 120113), Строительные отходы образуются в процессе проведения строительно-монтажных работ, работ по ремонту зданий и сооружений – 4,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы образуются в процессе жизнедеятельности человека – 2,25 т (Код отхода 20 03 01). Всего 12,28 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения при СМР от Департамента экологии по Актюбинской области.

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) Предприятие с 2025 года имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных 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. Уровень воздействия при реализации рабочего проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. 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, ремонта и заправки транспортных средств, 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 отдельно 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) Выбор места обусловлен Контрактом № 5169-УВС от 14 февраля 2023г на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный, выданным Министерством Энергетики Республики Казахстан 14 февраля 2023 г. на 25 лет. В связи с проведением дальнейшей разработки месторождения отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных вариантов осуществления. Ввиду того, что месторождение является существующим объектом, рассмотрение альтернативного варианта места расположения проектируемого объекта является не целесообразным, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): наиболее приемлемым вариантом являются принятые проектные решения..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Марденова А.К.

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



