

KZ32RYS00287982

12.09.2022 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:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жетысайского района", 160500, Республика Казахстан, Туркестанская область, Жетисайский район, г.Жетысай, улица М.Ауезова, строение № 12, 220140002222, МАМБЕТОВ БЕРИК УМИРОВИЧ, 87759701794, zema_93kz@mail.ru
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 «Строительство газопровода в н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района, Туркестанской области», в соответствии с требованиями п. п. 10.1., п.10, раздела 2, Приложения 1 Экологического Кодекса «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», виды намечаемой деятельности для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. В соответствии с пп.2 п.12 Главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года относится к III категории. Данный вид намечаемой деятельности относится к объектам 3 категории, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, так как общая протяженность строительства газопровода составит 13476,0 м = 13,476 км. и срок строительства меньше года, выбросы вредных веществ меньше 10 тонн, отходы до 10 тонн. Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют..

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство газопровода в н /п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района, Туркестанской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.;

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 отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство газопровода в н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района, Туркестанской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также 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 Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района, Туркестанской области. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона. Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на н/п Алтынсарин с/о Макталы. В геоморфологическом отношении площадка строительства расположена в пределах третьей левобережной надпойменной террасы реки Сырдарьи. Рельеф площадки относительно ровный, с общим уклоном на северо-запад. Высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 254,40 – 255,30м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Прокладка подводящего газопровода высокого и низкого давления осуществляется подземно. общая протяженность строительства газопровода составит 13476,0 м = 13,476 км. Газорегуляторный пункт (ГРПШ-13-2НУ-1) - 1 шт.; Газорегуляторный пункт (ГРПШ-04-2У-1) - 1 шт.; Общий расчетный расход газа, м³/час с. Алтынсарин 533,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления с.Алтынсарин: подземных ПЭ – 4617,0 м; надземных стальных – 7,0 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Алтынсарин: подземных ПЭ – 7614,0 м; надземных стальных – 1238,0 м. Общая численность работающих – 15 чел. Количество подключаемых жилых домов-163. Проект газоснабжения выполнен согласно технических условия №12-АтГХ-2021-0000003 от 21.01.2022 года выданных Туркестанским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак". Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03-101-2013. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Алтынсарин. Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точке подключения - до Р=0,37 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения -ПЭ Ду90 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -908,0м³/час.Уровень ответственности объекта - II (нормального) технически сложный уровня ответственности (объекты газораспределительных систем давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа). Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального низкого давления с. Алтынсарина с/о Макталы Жетысайского района Туркестанской области. По радиусу действия ГРПШ, с. Алтынсарина разделен на два квартала, для каждого квартала установлены ГРПШ-13-2Н-У1 редукторами РДГ-50Н с счетчиками газа СГ16МТ-100 с электрокорректором-1шт. и ГРПШ-04-2У1 редукторами РДНК-400 с счетчиками газа СГ16МТ-100 с электрокорректором-1шт.для редуцирования давл.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными по опорам - из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.Надземные газопроводы после монтажа и испытания на плотность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета. При пересечении автомобильных дорог, подземные газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли , переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам " 4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев". В конце трассы предусмотрена надземная установка отключающей устройства. Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода

приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства 8 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес. Начало строительства – III квартал (15 ноябрь) 2022 года. Окончание строительства – II квартал (15 июнь 2023 года.

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
Целевое назначение земельного участка под строительство газопровода для снабжения природным газом. Кадастровый номер земельного участка: 19-288-058-198. Право постоянного землепользования на земельный участок. Площадь земельного участка: 0,7090 га. Категория земель: Земли населенных пунктов. Ограничения в использовании и обременения земельного участка нет. Делимый земельный участок. Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок №3981.;

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
Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной воды сети в объеме - 0,0528 тыс. м³/год. На период строительства на площадке количество сброс воды в объеме 0,0528 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет с последующим вывозом со спец. организацией по договору. На период строительства на площадке количество технической воды в объеме 0,1957809024 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление).;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Не предполагается;;
объемов потребления воды Не предполагается;;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предполагается;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.; Координаты Широта: 40°97'93" с.ш. Долгота: 68°13'93" в.д. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.;;

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 Растительные ресурсы в процессе осуществления деятельности заготовке или сбору не подлежат. Зеленые насаждения в предполагаемых местах осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения, препятствующие для строительства газопровода не выявлены;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Пользование объектами животного мира не намечается. Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется. Операции, для которых планируется использование объектов животного мира не предусматриваются. Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование объектами животного мира не намечается. Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных. Пользование объектами животного мира не намечается. животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Пользование объектами животного мира не намечается. Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Строительные материалы используемые при строительстве: Щебень из плотных горных пород для строительных работ; Песок; Смесь песчано-гравийная природная; Бетон тяжелый; Смеси асфальтобетонные холодные плотные мелкозернистые; Доска обрезная хвойных пород; Толь гидроизоляционный; Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая; Пена монтажная для герметизации стыков; Битум нефтяной строительный; Ацетилен технический газообразный; Пропан-бутан; Ветошь; Электроды различных марок; Краски и эмали различных марок; Уайт-спирит и другие лакокрасочные покрытия;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

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). На период строительства будет задействовано 14 источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 18 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды - Класс опасности 3, Выброс вещества (В/в) 0,021826 г/с, 0,004564 т/год, Марганец и его соединения - Класс опасности 2, В/в 0,0005846 г/с, 0,0004659 т/год, Азота (IV) диоксид - Класс опасности 2, В/в 0,883306 г/с, 0,024233 т/год, Азот (II) оксид - Класс опасности 3, В/в 0,1435721 г/с, 0,0039057 т/год, Углерод - Класс опасности 3, В/в 0,06289 г/с, 0,001832 т/год, Сера диоксид - Класс опасности 3, В/в 0,12761 г/с, 0,00281 т/год, Углерод оксид - Класс опасности 4, В/в 0,7659308 г/с, 0,0210659 т/год, Фтористые газообразные соединения - Класс опасности 2, В/в 0,0000645 г/с, 0,0001003 т/год, Диметилбензол - Класс опасности 3, В/в 0,637 г/с, 0,06556 т/год, Метилбензол – класс опасности – 3, в/в 0,0628 г/с, 0,00316 т/год, Бенз/а/пирен - Класс опасности 1, В/в 0,000001357 г/с, 0,0000000344 т/год, Бутилацетат – класс опасности – 4, в/в 0,01215 г/с, 0,000612 т/год, Формальдегид - Класс опасности 2, В/в 0,014341667 г/с, 0,000371 т/год, Пропан-2-он – класс опасности – 4, в/в 0,0263 г/с, 0,001326 т/год, Уксусная кислота – класс опасности – 3, в/в 0,000009 г/с, 0,0000043 т/год, Уайт-спирит - В/в 0,637 г/с, 0,052857 т/год, Алканы C12-19 - Класс опасности 4, В/в 0,34961 г/с, 0,009404 т/год, Взвешенные частицы - Класс опасности 3, В/в 0,47663 г/с, 0,035996 т/год, Пыль неорганическая, в %: более 70 - Класс опасности 3, В/в 0,1252 г/с, 0,872 т/год, Пыль неорганическая, в %: 70-20 - Класс опасности 3, В/в 0,0331593 г/с, 0,0678496 т/год. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 1,1681167344 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. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение производиться не будет. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..

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. Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0,3452 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м³. Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов – код 12 01 13 (неопасный). На территории

предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,00376 тонн. Жестяные банки из-под краски – код 08 01 99 (опасный). Жестяные банки из-под краски образовывается после лакокрасочных работ. Объем образования жестяных банок из-под краски составляет 0,025 тонны. Жестяные банки из-под краски будет хранятся на открытом складе площадью с размерами 3 м 2 иметь твердое покрытие (утрамбованный грунт), огорожено по контуру. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору. Ветошь – код 16 07 08* (опасный). На предприятие в ходе деятельности образуется промасленная ветошь. Образовавшаяся ветошь храниться в закрытом контейнере. По мере накопления сдаются на специализированное предприятие по договору в объеме – 0,0007 тонн. Вывод: влияние будет низким..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений КГУ управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области. Заключение 3 категории Раздел "Охрана окружающей среды" Строительство газопровода в н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района, Туркестанской области. КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства , пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жетысайского района ". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за № 89 от 15.02.2022г. по Рабочему проекту Строительство газопровода в н /п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района Туркестанской области»; КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жетысайского района" от 23.05.2022г. по Рабочему проекту Строительство газопровода в н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района Туркестанской области»; ГУ "Отдел ЖКХ ПТ и АД акимата Жетысайского района от 23.05.2022г. по Рабочему проекту проекту Строительство газопровода в н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района Туркестанской области»; ГУ "Аппарат акимата, с/о Макталы от 23.05.2022г. по Рабочему проекту проекту Строительство газопровода в н/п Алтынсарин с/о Макталы Жетысайского района Туркестанской 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) Природно-климатические условия района строительства следующие. Район строительства - IV-А климатического подрайона с климатическими характеристиками:- средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 25 °С;- Снеговая Нагрузка I района 0,8 кПа. - но - Ветровая Нагрузка IV района 0,77 кПа; Инженерно-геологические условия: - грунты - супесь светло-коричневая, от твердой до пластичной консистенции, про-садочная. Полная мощность просадочной толщи составляет более 3,0 м...

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 С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнение почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический

ущерб от загрязнения атмосферы.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местах; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических, противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду..

- 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):

МАМБЕТОВ БЕРИК УМИРОВИЧ

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



