

KZ50RYS00216654

22.02.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Шубарколь комир", 100004, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им.Казыбек би, улица Асфальтная, строение № 18, 020740000236, ИБРАГИМОВ РУСТАМ СУХРАБОВИЧ, 8-7212-440744, 87770438211, shk@erg.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 классифицируется как промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более согласно п.1.4 Раздела 2 Приложения 1 ЭК РК. Подробная информация представлена в п 3 на стр.1 ЗОНД прикрепленного в формате PDF.Классификация согласно приложению 2 ЭК РК: п.1.3 Раздела 2 Приложения 2 ЭК РК энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более относится ко II категории. Намечаемая деятельность предусматривает строительство утилизационной электростанции на коксовом газе, который является побочным продуктом действующего Коксохимического производства АО «Шубарколь комир» и вновь строящегося завода по производству спеккокса (полукокса) мощностью 400 тыс. тонн в год для получения электрической энергии при сжигании порядка 104 000 м³/час коксового газа, и выдачей электрической мощности, как на производственные нужды АО «Шубарколь комир», так и в энергетическую сеть. .

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) На промплощадке №1 Коксохимическое производство АО «Шубарколь комир» производится среднетемпературный кокс (спеккок) из углей Шубаркольского разреза. В результате деятельности существующего завода и вновь строящегося сжигается на «свечах» дожига порядка 361,587 млн.тонн в год (согласно действующему проекту нормативов предельно-допустимых выбросов и ОВОС) коксового газа. Строительство УЭС позволит снизить выбросы по коксовому газу в атмосферу, а также использовать коксовый газ в качестве сырья для выработки электроэнергии для нужд АО «Шубарколь комир». Намечаемой деятельностью существенных изменений в отношении действующего объекта не предусматривается; 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 намечаемой деятельности заключение о результатах скрининга

воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости воздействия на окружающую среду отсутствует. Скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Подробная информация представлена в п.5 на стр 2 Заявления прикрепленного в формате PDF. Участок намечаемой деятельности - строительство утилизационной электростанции на коксовом газе коксового производства расположено на промплощадке №1 вблизи существующего коксохимического производства мощностью 210 тыс. тонн на территории строящегося завода по производству спецкокса мощностью 400 тыс. тонн в пределах территории земельного отвода АО «Шубарколь комир». Общая площадь 1237,8809 га с целевым назначением: обслуживание объекта карьера по добыче угля и завода производства спецкокса. Акт отвода земельного участка прилагается к заявлению; Территория завода по производству полукокса АО «Шубарколь-комир» расположена в 10 км в северо-западном направлении от поселка городского типа «Шубарколь», в 500 км от города Караганда и в 270 км от города Жезказган, в Карагандинской области, в Нуринском районе. В районе размещения предприятия отсутствуют памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты. Обоснование выбора места и возможность выбора других мест: намечаемая деятельность технологически привязана к существующему объекту производства спецкокса АО «Шубарколь комир», выбор другого места не рассматривается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Подробная информация представлена в п. 6 на стр. 2-3 Заявления прикрепленного в формате PDF. Утилизационная электростанция предназначена для сжигания порядка 104 000 нм³/час коксового газа Коксового производства с выдачей электрической мощности на производственные нужды АО «Шубарколь комир», а также в энергетическую сеть. Характеристика продукции – электрическая энергия, получаемая при сжигании порядка 104 000 нм³/час коксового газа. В качестве растопочного и дополнительного топлива может быть использован природный газ или дизельное топливо. Вид, а также объем потребления растопочного топлива будет определен в процессе проектирования. Предполагаемые размеры объекта намечаемой деятельности: Объекты утилизационной электростанции располагаются с правой стороны от участка дробления и сортировки угля. Участок имеет размеры в плане предварительно 260м x 150м, площадь предварительно 4 га. Высота дымовой трубы – до 100м. прокладка газопроводов и других коммуникаций выполняется по существующим технологическим эстакадам. Водоотведение выполняется в существующие канализационные сети завода, а также в проектируемые сети – будет определено в процессе проектирования

..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Подробная информация представлена в п. 7 на стр.3 Заявления прикрепленного в формате PDF. На установках пиролиза коксового производства, побочным продуктом которых является высокотемпературный горючий коксовый газ общим расходом порядка 104 тыс. нм³/ч. В существующей технологии предусмотрена очистка и охлаждение этого газа в системах очистки. Проектирование и строительство утилизационной электрической станции на коксовом газе предполагается для получения максимально возможного объема электрической энергии за счет утилизации коксового газа от установки пиролиза полукокса с выдачей электрической мощности на производственные нужды АО «Шубарколь комир», а также в энергетическую сеть..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) период проектирования -120 календарных дней; период строительства – II квартал 2023- IV квартал 2024 гг.; ввод в эксплуатацию IV квартал 2024 – I квартал 2025 года; срок работы – 40 лет с возможностью продления; постутилизация – ориентировочно 40 лет после ввода в эксплуатацию УЭС, с возможностью продления срока службы, 2065-2085 гг..

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. Земельный участок АО «Шубарколь комир» площадью 1237,8809 га с целевым назначением: обслуживание объекта карьера по добыче угля и завода производства спецкокса. Площадь земельного участка, на котором намечается строительство УЭС – около 4,0 га. Предполагаемый срок использования участка для реализации

проекта составит 40 лет. В последующем начнется стадия консервации УЭС;

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. Подробная информация представлена в п. 9 на стр.4 прикрепленного Заявления в формате PDF. Основной источник водоснабжения находится в 40 км западнее месторождения. Этот водоём разделен на четыре рабочих зоны. Четыре скважины с погружными насосами находятся во второй секции, из которой вода откачивается с максимальной производительностью 1 900 м³ в день. Общий расход воды по площадке составляет 1 408 м³ в день. Вода из скважин откачивается в единую систему водоснабжения, включая водопроводы длиной 47 км, насосные станции, резервуары для хранения воды с соответствующей распределительной сетью. Решения по водоотведению – в период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности сброс хозяйственных сточных вод осуществляется в локальную хозяйственную канализацию с накоплением в выгребях с последующим вывозом на существующие канализационные очистные сооружения. Сброс производственных сточных вод осуществляются в существующие сети действующего предприятия – АО «Шубарколь комир» или во вновь проектируемые сети. В период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности осуществление сброса сточных вод на открытый рельеф местности и в водные объекты – не предусматривается, в связи с чем расчет предельно-допустимых сбросов и приведение количественных и качественных загрязняющих веществ в содержании сточных вод не проводится.);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В период строительства УЭС: питьевая вода - бутилированная, которая поставляется отдельно, хозяйственные нужды – централизованное, техническая вода (непитивая) – существующие сети АО «Шубарколь комир». В период эксплуатации: питьевая вода - бутилированная, техническая вода (непитивая) - существующие линии водопроводов.;

объемов потребления воды В период строительства УЭС: для питьевых нужд работников объем питьевой воды составляет – 2 700 м³/период; для хозяйственных нужд работников объем водопотребления составит 14 850 м³/период (за весь период строительства); для строительно-монтажных работ объем технической воды составляет 4000 м³/период (за весь период строительства). Водоснабжение в период эксплуатации: питьевая вода - бутилированная до 0,1 м³/сут (зимой), до 0,2 м³/сут (летом); противопожарные нужды – 74,25 л/с, 267,3 м³/ч (периодически во время потенциального пожара); хозяйственно-питьевые нужды – 3,5 м³/ч, 10,0 м³/сут., до 3650 м³/год (постоянно); на полив газонов и твердых покрытий - 4,9 м³/ч, 4,9 м³/сут. (периодически); техническая вода, в том числе на подпитку оборотного цикла – до 4555,2 тыс. м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственного и технического водоснабжения на период СМР. Для хозяйственного и технического водоснабжения на период эксплуатации.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Отсутствуют;

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 Вырубка зеленых насаждений проектом - предусматривается. Акт обследования территории строительства на наличие зеленых насаждений будет представлен на стадии разработки проектно-сметной документации (ПСД).;

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

объемов пользования животным миром Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Согласно проектным

решением пользование животным миром отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Подробная информация представлена в п. 9 на стр. 5 ЗОНД прикрепленного в формате PDF. Внешнее энергоснабжение для Шубаркольского месторождения обеспечивается от основной подстанции Барсенгир 220/110/10 кВ по одной цепи. Электроэнергия подается по ЛЭП длиной 128 км на подстанцию Шубарколь Новая 110/35/6 кВ, от которой электроэнергия распределяется на площадку через несколько трансформаторов. С проектируемой УЭС выдача электрической мощности предполагается на производственные нужды АО «Шубарколь комир», а также в электрическую сеть Карагинской области через проектируемую ПС УЭС 110/35/6 кВ. Для связи УЭС с ПС УЭС 110/35/6 кВ предусматривается строительство ВЛ 110 кВ длиной 5 км. Для обеспечения производственных нужд АО «Шубарколь комир» на ПС УЭС 110/35/6 кВ устанавливается два понижающих силовых трансформатора, проектируется РУ 35 кВ, КРУН 6 кВ. ПС УЭС 110/35/6 кВ также будет иметь связь с энергосистемой по ВЛ 110 кВ с ПС 220/110/35 кВ Никольская (подлежит уточнению в процессе проектирования). Электроснабжение на период СМР осуществляется от существующих мощностей АО «Шубарколь комир». По потреблению энергоресурсов предполагается использование в технологии работы комплекса УЭС коксового газа для сжигания в паровых котлах, технической воды на подпитку оборотного цикла, и для подпитки основного цикла УЭС, турбинного масла на долив и замену. Объемы ресурсов: коксовый газ – до 852,8 млн. м³/год; техническая вода на подпитку оборотного цикла - до 4555,2 тыс. м³/год; турбинное масло на долив и замену – до 8,45 м³/год. Для поддержания внутренней температуры воздуха в помещениях в зимнее время предусматриваются самостоятельные системы отопления. Теплоносителем для систем отопления служит вода. Деятельность, связанная с недропользованием, в рамках намечаемой деятельности осуществляться не будет. По предварительным решениям срез ПРС не предусматривается. Окончательное количество объемов грунта будет представляться в рамках проекта строительства УЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков, следовательно, не приведут к истощению используемых природных ресурсов, в целях сокращения добычи из недр полезных ископаемых..

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). Подробная информация представлена в п. 10 на стр. 8-9 прикрепленного Заявления в формате PDF. В период строительства объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 20 наименований:- Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3); Марганец и его соединения (кл. опасности 2); Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2); Фториды неорганические плохо растворимые (кл. опасности 2); Диметилбензол (кл. опасности 3); Метилбензол (кл. опасности 3); Хлорэтилен (кл. опасности 1); Бутан-1-ол (кл. опасности 3); Этанол (кл. опасности 4); 2-Этоксизтанол (кл. опасности -); Бутилацетат (кл. опасности 4); Пропан-2-он (кл. опасности 4); Сольвент нефтяной (кл. опасности -); Уайт-спирит (кл. опасности -); Алканы C₁₂-C₁₉ (Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉) (кл. опасности 4); Взвешенные частицы (кл. опасности 3); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3). В период эксплуатации объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 16 наименований: Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3); Марганец и его соединения (кл. опасности 2); Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Сера диоксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2); Диметилбензол (кл. опасности 3); Метилбензол (кл. опасности 3); Бутан-1-ол (кл. опасности 3); Этанол (кл. опасности 4); 2-Этоксизтанол (кл. опасности -); Бутилацетат (кл. опасности 4); Пропан-2-он (кл. опасности 4); Уайт-спирит (кл. опасности -); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3). Всего объем выбросов ЗВ на период строительства - 3.3025 т/период. Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации УЭС (сжигание коксового газа в целях получения необходимого объема электроэнергии) – 1022.6669 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 Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 Подробная информация представлена в п. 10 на стр. 9 прикрепленного Заявления в формате PDF. Отходы на период строительства (объемы будут уточнены в ходе проектирования): твёрдо-бытовые отходы - 28,125 т/период (за весь период строительства от жизнедеятельности рабочих-строителей); тара из-под ЛКМ - 0,618 т/период (за весь период строительства от покрасочных работ); огарки сварочных электродов – 0,02 т/период (за весь период строительства от сварочных работ при сварочном соединении металлических изделий). Отходы на период эксплуатации (объемы будут уточнены в ходе проектирования): твёрдо-бытовые отходы – 1,875 т/год (от жизнедеятельности персонала); тары из-под ЛКМ - 0,57 т/год (от покрасочных работ, возникшие при производственной необходимости); огарки сварочных электродов - 0,015 т/год (от сварочных работ, возникшие при производственной необходимости); отработанное масло – 7,77 т/год (в результате эксплуатации оборудования); металлолом – 10 т/год (в результате эксплуатации оборудования)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Предположительно потребуются сведения или согласования: Экологическое разрешение на воздействие – РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области» Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК; .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Подробная информация представлена в п. 15 на стр. 14-15 прикрепленного Заявления в формате PDF. Фоновые исследования: В районе расположения предприятия отсутствуют стационарные посты наблюдения за атмосферным воздухом РГП «Казгидромет». Письмо РГП «Казгидромет» №13-09/3934 от 14.12.2020 г. об отсутствии наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Шубарколь представлено в Приложении 2. В соответствии с программой экологического контроля для предприятий АО «Шубарколь комир» в 2021 г. были выполнены следующие работы: - отбор проб атмосферно воздуха на границе СЗЗ производственных подразделений предприятия, отбор проб воды в рамках мониторинга воздействия на поверхностные воды; отбор проб почвы на границе СЗЗ промплощадок. В рамках мониторинга воздействия на атмосферный воздух в пробах атмосферного воздуха на границе СЗЗ определялось содержание пыли неорганической, оксидов азота, углерода, серы. Все отобранные пробы метеорологически обеспечены (температура, атмосферное давление, направление и скорость ветра, влажность воздуха). Выбор точек отбора проб атмосферного воздуха осуществлялся в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» в соответствии с розой ветров и направлением ветра. Отбор и анализ проб атмосферного воздуха выполнялся силами специалистов испытательной аккредитованной лаборатории ТОО «НИЦ «Биосфера Казахстан». Результаты испытаний, говорят о том, что в 2021 года промплощадки предприятия не создают превышения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Подробная информация представлена в п. 13 на стр. 10-13 прикрепленного Заявления в формате PDF. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за

пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Строительство УЭС - согласно пп. 9-2 Главы 1 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.) - энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе металлургического производства, включающие в себя ферросплавный, коксовый и доменный газы, используемые для производства электрической энергии, относятся к вторичному использованию энергетических ресурсов. Учитывая назначение проектируемого объекта, дополнительное воздействие на окружающую среду не прогнозируется ввиду утилизации сжигаемого на факеле коксового газа для получения электрической энергии. Реализация намечаемой деятельности позволит внести вклад в выполнение обязательства Республики Казахстан по снижению выбросов парниковых газов (CO₂) на 15% от уровня 1990 года в соответствии с Парижским Соглашением. Побочным продуктом завода по производству спеккокса (полукокса) является СО- и Н₂-содержащий газ, который сжигается на факеле завода. В рамках намечаемой деятельности, данный газ м.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Осуществление намечаемой деятельности трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства не окажет. Расстояние до границы ближайшего государства (Российская Федерация) составляет 661 км (рисунок 1,2 на стр.13 прикрепленного Заявления в формате PDF)..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Проектируемая утилизационная электростанция будет снабжена необходимым уровнем автоматизации для предотвращения выброса коксового газа в атмосферу и перенаправления его на сжигание на факелах в аварийных случаях, производственный экологический контроль, безопасное обращение с отходами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Утилизационная электростанция расположена на промплощадке АО «Шуарколь комир». Альтернативные варианты не рассматриваются..

- 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):

Сагидуллин Аскар Женисович

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



