

KZ94RYS01751372

29.05.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "КазАзот", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579899(350), kazazot@kazazot.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса - «Дополнение №6 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г. АО КазАзот» относится к Разделу 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов. Также дополнительно следует отметить, что согласно приказу МЭИПР РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» №223-Ө от 12.08.2025 г., проекты геологоразведки отнесены ко II (второй) категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и срок рассмотрения заявления о намечаемой деятельности для базовых проектных документов на стадии разведки сокращен до 15 (пятнадцати) рабочих дней. .

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.;

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 было получено заключение сферы охвата к проекту «Дополнение №5 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г.», в рамках которого не было предусмотрено бурения новых скважин и запланировано завершить опробование одного объекта в скважине Шик-1. С учетом дальнейшей реализации контрактных обязательств на оставшийся период действия контракта, было разработано данное «Дополнение №6 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г», в котором предусмотрено продолжение опробования объектов в скважине Шик 1, а также бурение оценочной скважины Шик 11, расположенной на своде структуры Юго Восточный Шикудук, проектной глубиной 4500м. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Северного Устьюрта Мангистауской, Актюбинской областей Республики Казахстан. Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области, участок Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы- Шомышты, составляет 9609,75 км². Административный центр Байганинского района село Карауылкелды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный на востоке от скважины ШИК-11 на расстоянии 134 км. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом дальнейшей реализации контрактных обязательств на оставшийся период действия контракта, было разработано «Дополнение №6 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г», в котором предусмотрено продолжение опробования объектов в скважине Шик 1, а также бурение оценочной скважины Шик 11, расположенной на своде структуры Юго Восточный Шикудук, проектной глубиной 4500 м. Согласно Проекту в ранее пробуренной скважине Шик-1 было предусмотрено проведение опробования одного объекта. На текущий момент испытание одного объекта в интервалах 4092–4130 м и 4149,6-4159,6 м не выполнено в полном объеме, предположительно связанного с возникновением технологического осложнения обусловленного образованием конденсатной пробки (накоплением жидкой фазы) в стволе скважины, что привело к невыполнению планов по испытанию объекта в рамках полученного разрешения KZ65VCZ14621874 от 04.12.2025 г. В связи с вышеизложенным испытания одного объекта в скважине Шик 1 не удалось завершить в рамках «Дополнения №5 к проекту разведочных работ...», поэтому в настоящем «Дополнении №6 к проекту разведочных работ...» предусмотрено продолжение работ по данному объекту, а также дополнительно включён второй объект исследования в интервале 3740-3760 м. Источниками энергоснабжения установки при испытании скважины и при ГРП (гидроразрыв пласта) являются дизельные двигатели. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле предусматривается при испытании 2 объектов (VII и VIII) скважины ШИК-1 с 06.11.2026 г. по 19.05.2027 г. в объеме 1,363569 млн. м³. При испытании скважины Шик-11 сжигание газа предполагается на объектах I, II, III, IV, V, VI с 15.04.2027 г. по 18.09.2028 г. в объеме 3,803392 млн. м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция пробуренной скважины ШИК-1: Кондуктор 323,9 (12³/₄") мм x 700,8 м - зацементирован до устья. Кондуктор установлен для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Промежуточная колонна 244,5 (9⁵/₈") мм x 2822,65 м – зацементирована до устья, спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Эксплуатационный хвостовик №1 177,8 (7") мм x (2433,87-4205,24) ±250м - зацементирован 2433,87 м от устья в интервале 2433,87- 4205,24 м с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны на 389 м, спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях триаса. Эксплуатационный хвостовик №2 177,8 (7") мм x (1781,05- 2435,53) зацементирован на глубине 1781,05 м от устья в интервале 1781,05-2435,53м с учетом перекрытия МСЦ на глубине 1878м. перекрывает предыдущей колонны на 1030 м. Номер объекта для испытания – VII (интервал 4092-4130, 4149,6-4159,6) и VIII (интервал 3740-3760 м). Конструкция скважины. вертикальная. Испытание скважины будет проходить в 2026-2027 гг., продолжительность 195 сут. Виды работ при планируемой деятельности: планируется опробование двух объектов в скважине Шик-1 и проведение ГРП (Гидроразрыв пласта). На устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Виды работ при строительстве поисковой скважины ШИК-11 глубиной 4500+250 м: Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на

земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка не менее 120 тонн для испытания скважин, будет производиться сжигание газа на факеле в объеме 3,803392 млн. м³.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно настоящему «Дополнению №6 к Проекту разведочных работ ...» в скважине Шик-1 рекомендуется опробование двух объектов, а также бурение в своде поднятия Юго Восточный Шикдук оценочной скважины Шик 11 проектной глубиной 4500 м. Испытание 2 объектов скважины Шик-1 планируется с 06.11.2026 г. по 19.05.2027 г. Бурение скважины Шик-11 планируется в срок 06.11.2026 г. – 14.04.2027 г. Испытание 6 объектов скважины Шик-11 планируется с 15.04.2027 г. по 18.09.2028 г. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается..

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
Контракт №4283-УВС-МЭ от 24.03.2026 года на совмещенную разведку и добычу между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО «КазАзот» предоставлено право на осуществления операций по недропользованию на участке Косбулак. Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Срок действия периода разведки контракта действовал до 24 марта 2022 г. Дополнением №7 к Контракту от 23.05.2022г. период разведки продлен на 56 (пятьдесят шесть) дней в связи с чрезвычайным положением в стране и истекает 18 июня 2022 г. Дополнением №8 за рег.№5107-УВС от 20.09.2022 г. к Контракту №4283 срок действия контракта с учетом продления периода разведки на оценку – до 20 сентября 2025 года. Дополнением №12 за рег.№5549-УВС от 01.10.2025 г. к Контракту №4283 срок действия контракта продлен на три года – до 20 сентября 2028 года. В 2025 году в связи с возвратом части территории, получен новый геологический отвод (участок недр) участка Косбулак №730-Р-УВ от 20.06.2025г площадью 9609,75 км², глубина геологического отвода - до верхне-девонских отложений палеозоя. В связи с продлением срока действия контракта на 3 года, а также с получением соответствующих разрешений (эмиссий) на выполнение работ до окончания 2025 года, выполнен и согласован в ЦКРР «Дополнение №5 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г», где рекомендовалось опробование одного объекта в скважине Шик-1. (Протокол ЦКРР №67/7 от 23.10.2025 г). На текущий момент испытание одного объекта в интервалах 4092–4130 м и 4149,6-4159,6 м не выполнено в полном объеме, предположительно связанного с возникновением технологического осложнения обусловленного образованием конденсатной пробки (накоплением жидкой фазы) в стволе скважины, что привело к невыполнению планов по испытанию объекта в рамках полученного разрешения KZ65VCZ14621874 от 04.12.2025 г. В соответствии с Дополнением № 5 в настоящее время ведутся работы по возврату части контрактной территории общей площадью 1 459 кв. км.;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Ближайший водоем – Аральское море находится на расстоянии 122,15 км от скважины Шик-1, от скважины Шик-11 на расстоянии 106,42 км; р. Эмба от скважины Шик-1 находится на расстоянии 195 км, скв. Шик-11 на расстоянии 204,28 км. Расстояние от Каспийского моря до Водоохраных зон – нет; необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При строительстве и испытании скважин будет поставляться питьевая и техническая вода. ;

объемов потребления воды Объемы потребления воды на период испытания скважины ШИК-1 составят: Вода питьевого качества на хозяйственные нужды – 882,0 м³/период в том числе на хозяйственные нужды – 862,0 м³, на котельную 20 м³; на технические нужды 81 м³/период. Объемы потребления воды на период строительства и испытания скважины ШИК-11 составят: Вода питьевого качества на хозяйственные нужды –

3284,67 м³/период в том числе на хозяйственные нужды – 3076,67 м³, на котельную 208 м³; на технические нужды 1453,132 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве и испытании скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты участка проведения работ: Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты составляет – 9609,75 (девять тысяч шестьсот девять целых семьдесят пять сотых) кв. км. Координаты скважины Шик-1: т.1: 45°43'53,18385" с.ш. 57°2'29,43465" в.д.; т.2: 45°43' 53,18063" с.ш. 57°2'38,10662" в.д.; т.3: 45°43'47,10752" с.ш. 57°2'38,10190" в.д.; т.4: 45°43' 47,11074" с.ш. 57°2'29,43019" в.д. Расстояние от ближайшего населенного пункта - с. Бозой 152,58 км, от Аральского моря 122,15 км. Координаты скважины Шик-11: т.1: 45°44' 31,51084" с.ш. 57°12' 34,22486" в.д.; т.2: 45°44' 31,49487" с.ш. 57°12' 42,89843" в.д.; т.3: 45°44' 25,42181" с.ш. 57°12' 42,87548" в.д.; т.4: 45° 44'25,43778" с.ш. 57°12' 34,20218" в.д. Расстояние от ближайшего населенного пункта - с. Бозой 134,3 км, от Аральского моря 106,42 км.;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, ЛКМ и др.;

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

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) Количество ЗВ в атмосферу на период строительства скважины Шик-11 в 2026 году составит 24,4217 г/сек или 103,8396 т/год; в 2027 году составит 41,0564 г/сек или 461,175 т/год; в 2028 году составит 19,0368 г/сек или 272,182989 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 1,432 т/г (2026г); 11,5632 т/г (2027г); 10,944858 т/г (2028 г.): метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, масло минеральное нефтяное. 1 класс опасности – 0,000064 т/г (2026г); 0,0002588 т/г (2027г); 0,0001408 т/г (2028г): бенз/а/пирен 2 класс опасности – 40,035 т/г (2026г); 164,32095 т/г (2027г); 90,529558 т/г (2028г): марганец и его соед., азота диоксид, фтористые газообразные соед., фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 16,7646 т/г (2026г); 69,841699 т/г (2027 г); 39,02404 т/г (2028г): азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 45,6057 т/г (2026г); 215,57 т/г (2027г); 131,6843 т/г (2028г): углерод оксид, алканы С12-19 . Количество ЗВ в атмосферу на период испытания скважины Шик-1 в 2026 году составит 10,8086 г/сек или 7,97237 т/год; в 2027 году составит 13,2096988 г/сек или 27,45311 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 2,45261 т/г (2026г); 3,9615 т/г (2027г): метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, масло минеральное нефтяное. 1 класса опасности – 0,000000081 т /г (2026-2027г): бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 0,576513 т/г (2026г); 2,3183 т/г (2027г): азота диоксид, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 0,53974 т/г (2026г); 2,278986 т/г (2027г): азота оксид,

углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 4,39899 т/г (2026г); 18,894 т/г (2027г): углерод оксид, алканы C12-19..

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 не предусмотрены..

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 При проведении работ по строительству скважины ШИК-11 количество отходов в 2026 г. составит 608,8103 т/г; в 2027 г. – 1143,968 т/г; в 2028 г – 13,3716, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам – 290,45т/г (2026г); 539,4131 т/г (2027г); • Отработанный буровой раствор – 315,464 т/г (2026г); 585,8618 т/г (2027г); • Отработанные масла – 0,5996 т/г (2026г); 3,9079 т/г (2027г); 2,8051 т/г (2028г); •Использованная тара – 0,3286 т/г (2026г); 2,1416 т/г (2027г); 1,5373 т/г (2028г). • Промасленная ветошь – 0,0254 тонн/год. Неопасные отходы: • Металлолом – 0,035 т/г (2026г); 0,065 т/г (2027г); • Огарки сварочных электродов – 0,0001 (2026г) 0,0005 т/г (2027г) 0,0004 т/г (2028г); • Коммунальные отходы – 1,2429 т/г (2026г) 8,1013 т/г (2027г); 5,8152 т/г (2028г); •Пищевые отходы – 0,6848 т/г (2026г); 4,4634 т/г (2027г); 3,2038 т/г (2028г). При проведении работ по испытанию скважины ШИК-1 количество отходов составит 1,8396 тонн/год в 2026 году и 4,667 т/г в 2027 году, из них: Опасные отходы: • Промасленная ветошь – 0,00703 тонн/год (2026г); 0,0178 тонн/год (2027г); •Отработанные масла – 0,0002 тонн/год (2026г); 0,0006 тонн/год (2027г); • Использованная тара – 0,0079 тонн/год (2026г); 0,02 тонн/год (2027г). Неопасные отходы: • Огарки сварочных электродов – 0,0003 тонн/год (2026г); 0,0007 тонн/год (2027г); • Коммунальные отходы – 1,1762 тонн/год (2026г); 2,984 тонн/год (2027г); • Пищевые отходы – 0,648 тонн/год (2026г); 1,644 тонн/год (2027г)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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 предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при испытании скважины допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное – продолжительность воздействия до 2 лет. Анализируя вышеперечисленные категории

воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах ; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе участка; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. .
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ермаганбетов Н.Д.

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



