

KZ35RYS00294621

29.09.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ, 8(7132)947891, KOLIK2007@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) Намечаемая деятельность Дополнение к проекту разработки мр Ащиколь Южный относится ко 2 разделу приложения 1 ЭК РК. 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов;..

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) При осуществлении намечаемой деятельности существенные изменения отсутствуют. Разработка месторождения проводится согласно Заклчению государственной экологической экспертизы к проекту «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Ащиколь Южный» №KZ21RCP00098605 дата выдачи - 28.06.2021г.;

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) Существенные изменения отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Ащиколь Южный расположено в пределах Сагизского лицензионного участка, который состоит из разведочных блоков и находится на территории Байганинского района, Актюбинской области Республики Казахстан. Боковая зарезка запланирована в 5 скважинах, географические координаты скважин планируемых к зарезке 1. AshkS-436 48° 29' 38.24" 55° 02' 16.54" 136.839 141.8 755.0; 2. AshkS-411 48° 29' 34.41" 55° 01' 18.58" 142.104 147.1 880.0; 3. AshkS-413 48° 29' 33.36" 55° 00' 21.65" 142.825 147.8 1160.0; 4. AshkS-401 48° 29' 38" 54° 59' 48" 143.45 149.5 886.0; 5. AshkS-403 48° 29' 47" 54° 58' 31" 126.12 131.1 872.0..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На 01.05.2022г на месторождении Ащиколь Южный весь пробуренный фонд составляет 37 ед. В добывающем

фонде находятся 25 скважин, из них 21 ед. действующие, 1 ед. в бездействии, в консервации – 1 ед. Основная доля действующих скважин приходится на III объект разработки. В нагнетательном фонде находятся 7 скважин, в том числе 5 ед. действующих на III объекте (№№412, 415, 419, 433, 442), 1 скважина (№405) на IV объекте и одна скважина (№416) находится в бездействии. Также 5 скважин (№№1, 6, 8, 402, 404) ликвидированы по геологическим и техническим причинам. Прогнозируемая добыча нефти на 2022 год составляет 32,780 тыс.т на всё месторождение. Проектно-рентабельный период разработки – 2022-2054гг. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 433,6 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 927,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2432,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3310,3 тыс.т. Накопленная добыча свободного газа за проектно-рентабельный период – 11,5 млн.м3. Накопленная добыча свободного газа с начала разработки – 31,4 млн.м3. Накопленная добыча газа из газовой шапки за проектно-рентабельный период – 18,1 млн.м3. Накопленная добыча газа из газовой шапки с начала разработки – 25,5 млн.м3. Конечная обводненность – 96,3%.Площадь горного отвода – 8,64 (восемь целых шестьдесят четыре сотых)кв.км. В среднем по участку плотность нефти составляет 0,894г/см3, кинематическая вязкость 112,4-135,17мм2с. По физико-химическим характеристикам исследованная нефть тяжелая, кинематическая вязкость при 200С в среднем составляет – 125,62 мм2/с. По компонентному составу нефть парафинистая (содержание парафина – 0,2-3,15%); смолистая (содержание смол силикагелевых – 14,7 -15,9%; асфальтены – 0,07%); малосернистая (содержание серы – 0,26-0,37%); содержание сероводорода и содержание метил и этилмеркаптанов отсутствуют..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При зарезке бокового ствола скважин. Буровая установка ZJ-30 1414 кВт расход топлива стационарной дизельной установки за год 6.2т.. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт, 1414. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт*ч, 6.1. Температура отработавших газов- 400. Цементировочный агрегат расход топлива стационарной дизельной установки за год, т, 1.44. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт, 400. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт*ч, 5. Температура отработавших газов-400. ДЭС 400 кВт расход топлива стационарной дизельной установки за год Вгод , т, 1.08. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт, 400. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт*ч, 3.75. Температура отработавших газов 400. Емкость для д/т Нефтепродукт: Дизельное топливо. Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, = 5807.06. Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, = 5807.06. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, = 12. Центробежный насос (ДТ) Нефтепродукт: Дизельное топливо. Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., = 1. Время работы одной единицы оборудования, час/год, = 720 При разработке месторождения Ащиколь Южный. Печь подогрева нефти. Вид топлива: Газ природный. Общее количество топок, шт., = 1. Количество одновременно работающих топок, шт., = 1. Время работы одной топки, час/год, = 8760. Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, = 1397.954. ГПС (газопоршневая электростанция). Вид топлива: Газ природный. Общее количество топок, шт., = 1. Количество одновременно работающих топок, шт., = 1. Время работы одной топки, час/год, = 8760. Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, В = 1397.954. Аварийный факел (Сжигание отсутствует, аварийный факел необходим в случае аварии). Тип: Высотная. Тип сжигаемой смеси..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) М-р Ащиколь Южный на данный момент находится в эксплуатации рентабельный срок разработки согласно к дополнению проекта разработки до 2054г. В рамках к дополнению к проекту разработки согласно второго рекомендуемого варианта предусматривается ввод из консервации 3 скважин. Предусмотрен переводы: 7 скважин с III объекта на I объект; 1 скважины с IV объекта на V объект. Были заложены боковые зарезки ствола в 5 скважинах. Также предусмотрена разработка свободного газа путем вывода одной скважины из консервации , одной скважины из бездействия и перевода одной добывающей скважины после отработки на нефть..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Площадь горного отвода 8,64 кв.км выдано на право недропользования углеводородного сырья на

месторождении Ащиколь Южный (основное месторождение и Северное крыло). Срок до конца рентабельного срока до 2054 год.;

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 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 В географическом отношении месторождение расположено в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины. На территории контрактного участка имеются населенные пункты, такие как станции Мукур и Сагиз. Ближайшими крупными населенными пунктами являются областные центры г.Атырау и г.Актобе. Ближайшая река Сагыз находится в 6 км от месторождения и протекает по центральной части, которая в летнее время практически пересыхает, разбивается на ряд заболоченных песчаных плесов. На №3Т-2022-02273078 от 31 августа 2022 года ТОО «Сагиз Петролеум Компани» На Ваше письмо от 31.08.2022 года РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» рассмотрев Ваше письмо сообщает следующее. Ближайший поверхностный водный объект река Сагиз от проектируемого объекта расположен на расстоянии более 5000-6000м. Согласно представленным материалам, проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки Сагиз. Разрешение на специальное водопользование. Номер: KZ40VTE00105202; Серия: Пес.Сагиз (сброс) Вторая категория разрешений; Разрешение четвертого класса. Вид специального водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года). Цель специального водопользования: Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-накопитель, м/р Таскудук-Ащиколь в Байганинском р-не Актюбинской обл. Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование. Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Сагиз Петролеум Компани", 010240005009, 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В. Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан".;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для питьевых нужд привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. Питание производится там же, на территории вахтового посёлка мр Ащиколь Южный. Для обеспечения хозяйственных и технических потребностей имеется 2 водозаборные скважины. Расстояние от скважины до площадки ориентировочно 5 км, диаметр водовода 100 мм. Схема системы хозяйственного водоснабжения: водозаборная скважина → резервуар воды, объемом 10 м³ → насосы водоснабжения → мембранный бак → ультрафиолетовый стерилизатор → потребители. Водозаборные скважины оборудованы скважинным насосом, производительностью 20 м³/ч, напор над поверхностью земли 0,25 МПа.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

объемов потребления воды Вода для питьевых нужд привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. ; объемов потребления воды питьевые нужды = 29,895 м³; хоз. бытовые нужды =143,469 м³; технические нужды=144,79178 м³/цикл. ; объемов потребления воды Питьевые нужды = 29,895 м³; хоз. бытовые нужды=143,469 м³; технические нужды=144,79178 м³/цикл. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые нужды = 29,895 м³; хоз. бытовые нужды=143,469 м³; технические нужды=144,79178 м³/цикл. ;;

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

географические координаты (если они известны) AshkS-436 48° 29' 38.24" 55° 02' 16.54" 136.839 141.8 755.0, AshkS-411 48° 29' 34.41" 55° 01' 18.58" 142.104 147.1 880.0, AshkS-413 48° 29' 33.36" 55° 00' 21.65" 142.825 147.8 1160.0, AshkS-401 48° 29' 38" 54° 59' 48" 143.45 149.5 886.0, AshkS-403 48° 29' 47" 54° 58' 31" 126.12 131.1 872.0.;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) При зарезке бокового ствола скважин: источники являются ориентировочными, более детальное описание и нумерация источников выбросов при зарезке бокового ствола скважин в рамках технического проекта. Азота (IV) диоксид (класс опасности ЗВ 2) 4.346133333 г/с, 0.25424 т/год, Азот (II) оксид (класс опасности ЗВ 3) 0.706246667 г/с, 0.041314 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (класс опасности ЗВ 3) 0.248583334 г/с, 0.01434 т/год, Сера диоксид (класс опасности ЗВ 3) 0.816555555 г/с , 0.0498 т/год, Сероводород (класс опасности ЗВ 2) 0.0000521г/с, 0.0009386 т/год, Углерод оксид (класс опасности ЗВ 4) 3.4595 г/с, 0.20192 т/год, Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен) (класс опасности ЗВ 1) 0.000006987 г/с, 0.000000417 т/год, Формальдегид (Метаналь) (класс опасности ЗВ 2) 0.065944444г/с, 0.00374 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на С (класс опасности ЗВ 4) 1.605671111г/с, 0.42694 т/год. В С Е Г О: 11.248693531г/с, 0.993233017 т/год. При разработке месторождения Ащиколь Южный: источники при эксплуатации приняты согласно главы 6 «Техника и технология», однако более точные источники при эксплуатации скважин и их нумерация будет на стадии проекта ПДВ. После того как осуществляют зарезку боковых стволов скважины будут подключать к действующей системе внутрипромыслового сбора и промыслового транспорта добываемой продукции в связи с этим расчеты производились предварительные по максимальным показателям разработки рекомендуемого варианта. Азота (IV) диоксид (класс опасности ЗВ 2) 3.175 г/с, 100.2 т/год, Азот (II) оксид (класс опасности ЗВ 3) 0.516 г/с, 16.285 т/год, Углерод оксид (класс опасности ЗВ 4) 2.915 г/с, 91.85 т/год, Метан 2.915г/с, 91.85 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.01788576 г/с, 0.585416 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0.01192384 г/с, 0.39008 т/год. В С Е Г О: 9.5508096 г/с, 301.160496 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 Ассенизаторными машинами по мере накопления сточные воды будут доставляться со следующих объектов компании: месторождение Сарыкумак Восточный; месторождение Каганай; месторождение Ащиколь Южный; месторождение Кардасын

Северный; УПН Ащиколь Южный; месторождение Орысказган Северный; месторождение Жартобе; месторождение Карашказган; месторождение Сарыкумак Западный; месторождение Жантерек Северный; месторождение Шокат-Дулат; месторождение Бесшоки Южный; месторождение Таскудук; ЦППН м/р Таскудук. Бытовые стоки, сначала поступают в однокамерный септик, расчетным объемом не менее 3-кратного суточного притока. Тип септика G5-12SF из железобетона размерами 4,8 × 2,1 × 4 м, полезный объем 12,0 м³. Далее сточная вода поступает в камеру, где происходит ее осветление и перегнивание органических веществ. Осветленная вода самотеком поступает на очистные сооружения хоз-бытовых стоков. Удаление корки и осадка производится один-два раза в год. При этом нельзя допускать, чтобы уровень осадка или нижняя поверхность корки доходила до отверстий, через которые вода проходит из септика на очистные сооружения. Перед чисткой необходимо прекратить поступление стоков в камеру. Осадок извлекается и утилизируется. Примерно 20% осадка должно остаться в септике для обеспечения ее дальнейшей работы. При чистке следует осматривать и проводить при необходимости ремонт днища, стенок и перекрытий. Контроль за работой сводится к определению взвешенных веществ и активной реакции среды РН в поступающей в септик сточной воде и выходящей из него..

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. Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления. Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины. ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы. Ртутьсодержащие отходы – образуются в результате освещения помещений, а также в результате обеззараживания ультрафиолетовых ламп. ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей. Медицинские отходы (18 01 03*) - данный вид отходов относится к янтарному уровню опасности отходов AD010, временно хранятся в контейнерах с плотно закрывающейся крышкой, вывоз осуществляется согласно договорам со специализированной организацией. Огарки сварочных электродов образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах. Отходы использованной тары. В этот вид отходов входят использованные или вышедшие из строя металлические или пластмассовые бочки, банки, ведра, использованные грузовые ящики и поддоны, ветошь, рукавицы и т.п. ориентировочные средние значения образования отходов Буровой шлам 10,007 т/г, Отработанный буровой раствор 80,514 т/г, ТБО 0,2768 т/г, Промасленная ветошь 0,1524 т/г, Огарки электродов 0,0015 т/г, Металлолом 0,7584 т/г, Отработанное масло от работы дизель-генератора 0,2869 т/г, Отработанное масло от работы спецтехники генератора 0,00112 т/г, Ртутьсодержащие отходы 0,0018 т/г, Медицинские отходы 0,003 т/г, Пустая бочкотара 0,5 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. У недропользователя имеется разрешение на специальное водопользование №KZ73VTE00097915, Цель специального водопользования: Снабжение вахтовых поселков водой для хозяйственно-бытовых нужд со скв. Ащиколь 2, м/р Ащиколь Южный, Байганинский район. Дата выдачи разрешения: 24.02.2022 г. Срок действия разрешения: 15.09.2026 г..

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) Вывод о необходимости проведения полевых исследований отсутствует. Согласно проводимым ПЭК превышений установленных норм ПДК не наблюдалось. .

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 согласно п.25 Приказа №280 от 30 июля 2021 года Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК: п.1-2- не оказывает влияние. п.3- есть возможность негативного влияния в виде изменения рельефа местности при организации отвалов и ведении работ на карьере. п.4-5- не оказывает влияние. п.6-19-нет. п.20- добыча будет производиться на неосвоенной территории. п.21-22-нет. п.23- не оказывает влияние. п.24-негативное влияние на территории с полезными ископаемыми, по причине добычи данных полезных ископаемых. п.25- не оказывает влияние. п.26-27-нет. Подробную информацию просьба смотреть в п. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий
Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров..

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

- 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):

Цю Гуанюань

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



