

KZ31RYS00629828

15.05.2024 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 "Фирма Ада Ойл", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 050740002199, ДЖОШИ ДИП ЧАНДРА, 8 (7132) 90 80 70, b.nurabaev@adaoil.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) Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий недропользования разработки углеводородов на месторождении Башенколь. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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 скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Башенколь в географическом отношении расположено в пределах восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении – на территориях Мугалжарского и Темирского районов Актюбинской области.Непосредственно на площади крупные населенные пункты отсутствуют.К западу от площади работ расположен поселок Башенколь, а к северу в 15 км поселок Шубарши.Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды (п. Байганин) расположена в 100 км к северо-западу от Контрактной территории.Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: Кенкияк, расположенный в 12,5 км к юго-востоку, Кокжиде и Кумсай. Месторождение Башенколь частично находится в пределах государственного комплексного природного заказника местного значения «Кокжиде-Кумжарган» (барханные пески песчаного массива Кокжиде), созданного на основании Постановления акимата Актюбинской области за № 353 от 23.10.2012г. «О

резервировании земель для создания государственного комплексного заказника местного значения «Кокжиде-Кумжарган». На территории данного заказника расположено месторождение подземных пресных вод Кокжиде, западная граница которого проходила практически по центру месторождения Башенколь и захватывает наибольшую восточную часть площади продуктивного горизонта Т<sub>III</sub> -III на Западном участке и всю площадь продуктивных горизонтов Ю-II и Ю-IV, расположенных на Восточном участке месторождения Башенколь. По состоянию на 01.11.2021 был сделан отчет «Доразведка с целью переоценки эксплуатационных запасов подземных вод месторождения Кокжиде в Актюбинской области», что повлекло сдвиг западной границы в среднем на 4 км был сдвиг, основном из-за контуров пресных вод K1a1 горизонта м/рКокжиде. Связь с областным центром и промыслом Кенкияк осуществляется по асфальтированной дороге. Между поселком Кенкияк и площадью работ проходят только проселочные дороги, по которым в осенний и весенний периоды проезд практически невозможен. Морфологически район является слабо всхолмленной равниной, изрезанной долинами рек, балок и оврагов. Площадь работ подразделяется на два участка: восточный и западный. Восточная часть площади закрыта барханными песками песчаного массива Кокжиде. Песчаный массив вытянут с севера на юг почти в меридиональном направлении двух-четырёхкилометровой полосой. На востоке песчаный массив ограничен долиной реки Эмба, на севере – долиной реки Темир, являющейся правым притоком р. Эмбы. Барханы образуют грядово-бугристый рельеф, высота их местами достигает 50 м. Западная часть площади равнинная, луговая, является древней долиной реки Темир, изрезана сетью мелких балок и оврагов, впадающих в р. Темир. Для района характерны сильные ветры, преимущественно северо-восточного и западного направлений со средней скоростью 4-6 м/с. Гидрографическая сеть района представлена рекой Эмба и ее притоками Темир, Байсарысай и др., протекающими с северо-востока на юго-запад. Воды этих рек не пригодны для питья и используются для технических целей. В экономическом отношении район слаборазвитый и населён слабо, что объясняется тяжёлыми климатическими и физико-географическими условиями. Большая часть населения – казахи, основное занятие населения – животноводство. В меридиональном направлении проходит нефтепровод Кандыагаш-Кенкияк и линии электропередач мощностью 10 кВт.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъёма заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью). Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудовании ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба размером 1×1×1 м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации. Бетонная тумба, устанавливаемая на устье скважины при ликвидации и металлическая табличка, устанавливаемая на бетонной тумбе. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей. Рекультивация земель предусматривает комплекс мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель, частично или полностью утративших свою ландшафтную первозданность и иную ценность или являющихся источником отрицательного воздействия на окружающую среду в связи с нарушением почвенного покрова, гидрологического режима и рельефа местности в результате разведки углеводородного сырья. Перед технической рекультивацией использованных при разведке земельных площадей, необходимо провести анализ и оценку состояния

земельных участков (орогидрографии, флоры, фауны, загрязнения земельных площадей углеводородами и другими отходами) относительно начального состояния. Техническая рекультивация нарушенных земель производится по окончании строительства объектов об устройства в безморозный период (при не замерзшей почве). Технический этап рекультивации включает следующие виды работ: демонтаж строительного оборудования и конструкций; очистка территории от строительного и хозяйственного мусора; покрытие поверхности загрязненной почвы нефтепоглощающим сорбентом при концентрации нефти более 5%, толщина слоя сорбента рассчитывается индивидуально в зависимости от вида сорбента и степени загрязнения; сбор использованного сорбента для удаления из негонефтепродуктов и вторичного использования или применения в других отраслях народного хозяйства; осушение участка при залегании грунтовых вод на глубине до 0,5м; уничтожение антропогенных форм рельефа (ямы, рытвины) и планировка площадки, рельеф рекультивированных участков после планировки должен приближаться к равнинному и не иметь замкнутых понижений и больших боковых уклонов. Рекультивация биологическим методом относится к мероприятиям восстановительного характера, направленным на устранение последствий воздействия промышленного производства на окружающую среду, в первую очередь на земли,...

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается ликвидация 99 скважин. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ 16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024-2030 годы. .

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 Недропользователем месторождения Башенколь является ТОО «Фирма Ада-Ойл», действующее на основании Контракта №3907-УВС от 23.04.2013г., выданного Министерством нефти и газа Республики Казахстан на проведение операций по недропользованию для добычи УВС. Контрактная территория ТОО «Фирма Ада Ойл» площадью 31,2 км<sup>2</sup> расположена в восточной части Прикаспийской впадины, в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области, в пределах блоков XXII-22-D (частично), E (частично). Глубина горного отвода – «минус» 532 м.;

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 На территории данного заказника расположено месторождения подземных пресных вод Кокжиде, западная граница которого проходит практически по центру месторождения Башенколь и захватывает наибольшую восточную часть площади продуктивного горизонта Т<sub>III</sub> -III на Западном участке и всю площадь продуктивных горизонтов Ю-II и Ю-IV, расположенных на Восточном участке месторождения Башенколь. Гидрографическая сеть района представлена рекой Эмба и ее притоками Темир, Байсарысай и др., протекающими с северо-востока на юго-запад. Все объекты, предусмотренные проектом ликвидации расположены и будут находиться за пределами водоохранных зон и полос. Ближайший водный объект – река Жем находится на расстоянии 7,6 км от намечаемой деятельности. Объект не входит в водоохранную зону. Водоохранная зона реки Жем составляет

500 м. Вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан - нет. РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (далее-Инспекция), на запрос о наличии водоохраных зон и полос на территории участка строительства сообщает следующее. Согласно предоставленным материалам, проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Питьевая вода для персонала привозная бутилированная. Техническое водоснабжение осуществляется через имеющиеся водозаборные скважины. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. В районе проведения работ отсутствуют крупные промышленные источники загрязнения поверхностных вод. (Поверхностные воды отсутствуют). ;

объемов потребления воды Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м<sup>3</sup>/1 скв.; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м<sup>3</sup>/1скв. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м<sup>3</sup>/скв.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд -вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Башенколь является ТОО «Фирма Ада -Ойл», действующее на основании Контракта №3907-УВС от 23.04.2013г., выданного Министерством нефти и газа Республики Казахстан на проведение операций по недропользованию для добычи УВС. Контрактная территория ТОО «Фирма Ада Ойл» площадью 31,2 км<sup>2</sup> расположена в восточной части Прикаспийской впадины, в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области, в пределах блоков ХХII-22-D (частично), Е (частично). Глубина горного отвода – «минус» 532 м. Срок действия Контракта – до 22.04.2037 г. Координаты горного отвода: 1. 48°25'14"с.ш., 57°10'56"в.д. 2. 48°26'56"с.ш., 57°09'26"в.д. 3. 48°28'52"с.ш., 57°10'47"в.д. 4. 48°28'59"с.ш., 57°11'46"в.д. 5. 48°28'04"с.ш., 57°13'57"в.д. 6. 48°27'34"с.ш., 57°13'52"в.д. 7. 48°25'08"с.ш., 57°13'52"в.д. 8. 48°24'38"с.ш., 57°13'38"в.д. 9. 48°24'53"с.ш., 57°12'14"в.д.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Район относится к зоне пустынных степей. Растительный покров и животный мир беден, типичен для полупустынь. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. 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 Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром 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 На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Для установок будут использоваться дизтопливо. Для выработки электроэнергии будут использоваться дизельгенераторы. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 1-ой скважины - 13.766934832 т/пер., при ликвидации 99 скважин в объеме – 1362,92654836 т/пер. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 1-ой скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000369т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 5.30253т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 3.21166075т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1.081784728т/год, Сера диоксид 3класс - 0.2283525т/год, Сероводород 2класс - 0.00001112т/год, Пентан (4 класс) 2.095002т/год, Метан - 0.00000879т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.00004685 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0.00001267т/год, Бенз/а/пирен 0.0002103 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000002196т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*)0.019926456т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.330295т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Проектом не предусматривается строительство, расширение или реконструкция. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 14,3005 тонн (1415,7495 тонн от 99 скв.): Промасленная ветошь - 0,6705 т/год, Отработанные масла - 1,23 т/год, Металлические емкости изпод масла- 2,2т/год, Тара из-под химреагентов -2,985 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,063 т/год, Твердо-бытовые отходы - 1,652 т/год, Металлолом – 5,5т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Департамент экологии по Актыбинской области, Комитет экологического регулирования и контроля, Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актыбинской 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

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

- 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):

Джиши Дип

---

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

