

KZ57RYS00430607

24.08.2023 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, 87024120246, 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) Проект разработки месторождения Башенколь. Основанием для разработки настоящего проектного документа на промышленную добычу является составленный в 2020 году отчет «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Башенколь Актюбинской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.04.2020г.)», который утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2265-21-У от 04.02.2021г.). Для разработки месторождения Башенколь рассмотрены 3 варианта. На основе технико-экономического анализа выбран рекомендуемый к реализации 2 вариант. В рекомендуемом варианте разработки предусматривается резервный фонд скважин с целью вовлечения в разработку отдельных линз, зон выклинивания и застойных зон, которые не вовлекаются в разработку скважинами основного фонда в пределах контура их размещения. Количество резервных скважин обосновывается с учетом характера и степени неоднородности продуктивных пластов (их прерывистости), плотности сетки скважин основного фонда и составляет до 10% от основного фонда скважин. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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) Ранее, 2021 году для данной намечаемой был разработан проект ПредОВОС к Проекту разработки месторождения Башенколь, который получил положительное Заключение государственной экологической экспертизы Номер: KZ19VCY00915422 от 01.06.2021 г, где также были предусмотрены 3 варианта разработки, и на основе проведенной технико-экономической оценки вариантов разработки был рекомендован к реализации на месторождении вариант разработки 2, который характеризовалась наилучшими технико-экономическими показателями. В рассматриваемом варианте 2 было предусмотрено оптимизация и совершенствование существующей системы разработки месторождения, с учетом планов и

возможностей недропользователя, так, на основной I-й объект разработки предусматривалась ввод из бурения 2 добывающих скважин, также предусматривалась ввод в эксплуатацию 2 скважин из нижезалегающего объекта путем возврата в нагнетательный фонд. Дополнительно к существующим нагнетательным скважинам предусматривалась перевод из добывающего фонда в нагнетательный 4 скважин (в том числе одну скважину из бездействующего фонда) начиная с 2023 и 2026-2028 гг., с темпом – одна скважина в год. Из рассматриваемого объекта были переведены (выбудут) на другие возвратные объекты разработки в общей сложности 27 скважин, с целью их эксплуатации. В настоящем проекте в рассматриваемом варианте 2 предусмотрена оптимизация и совершенствование существующей системы разработки месторождения, с учетом планов и возможностей недропользователя. Так, на основной I-й объект разработки предусматривается ввод в эксплуатацию зарезки бокового горизонтального ствола в 3 (трех) скважинах. Также предусматривается проведение мероприятий технологий выравнивания профиля приемистости ВПП в нагнетательных скважинах, а также проведение технологий ограничения водопритока в добывающих скважинах и переводы добывающих скважин на объекты возврата, после отработки скважин на основных эксплуатационных объектах То есть, изменения зарезки бокового горизонтального ствола 3 скважин, исключения бурения 2 добывающих скважин. Существенных изменений по сравнению с текущим состоянием месторождения Башенколь не ожидается;

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 воздействия намечаемой деятельности не проводился. Существенные изменения в проектных решениях не ожидаются.

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-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/р КокжидеСвязь 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. Работа на площади возможна только в сухое время, с применением тракторов и вездеходов. В орографическом отношении площадь является частью предгорной равнины, расположенной между Мугоджарскими горами и Прикаспийской низменностью. 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. Абсолютные высотные отметки рельефа колеблются от «плюс» 93 м до 316 м. Климат района – резкоконтинентальный, с сухим жарким летом и холодной зимой, с резкими суточными и годовыми колебаниями температур. Зимой, в январе и феврале, температура опускается до «минус» 30-40 ° , летом поднимается до «плюс» 30-40 °С.

Среднегодовое количество осадков достигает 268 мм, основной максимум выпадения осадков падает на первую половину лета, второй на сентябрь. Снеговой покров лежит с ноября до начала апреля. Глубина промерзания земли в зимний период от 0,8 м до 1,2 м. 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 слабо развитый и населен слабо, что объясняется тяжёлыми климатическими и физико-географическими условиями. Большая часть населения – казахи, основное занятие населения – животноводство. Через контрактную территорию в мерид.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящей работы были рассмотрены три основных варианта разработки, которые различаются между собой режимами эксплуатации объектов разработки, проектной плотностью сетки, выделением объектов разработки и проектным количеством скважин для бурения. Ниже приводится описание расчетных вариантов разработки месторождения Башенколь. Вариант 1 (базовый). В настоящем варианте предусмотрено разработку месторождения продолжить с учетом реализации основных проектных решений утвержденного проектного документа. В качестве проектного документа принимается Технологическая схема разработки месторождения Башенколь (далее – ТС-2012 г.). Напомним, что и в рамках утвержденного ЦКРР проектного документа – Анализ разработки месторождения Башенколь, с проектными технико-экономическими показателями разработки на 2018-2020 г., предусматривалось продолжить реализацию основных проектных решений ТС-2012 г. Так, на основной I-й объект разработки предусматривалось бурение 60 добывающих и 16 нагнетательных скважин. На возвратный объект (нижнепермские горизонты) рекомендовалось перевести 18 в качестве добывающих и 4 – нагнетательных скважин. На объект опытно-промышленного участка предусматривалось пробурить 6 добывающих и 2 нагнетательные скважины (две обращенные пятиточечные ячейки). С учетом прошедшего времени и частичной реализации основных проектных решений, на I-й объект разработки осталось реализовать ввод в эксплуатацию из бурения 12 добывающих и 7 нагнетательных скважин. В рамках проектного документа дополнительно выделялась объект в качестве возвратного – пачки «А» и «Б» горизонта Т1-II и поэтому рассматриваемый объект также вводится в эксплуатацию с 2027 г. вводом 6 скважин в качестве добывающих, путем возврата из нижезалегающего основного I-го объекта разработки. Бурение скважин осуществлялась одной буровой установкой с темпом бурения 4-5 скважин в год (2-3 добывающих и 2 – нагнетательных скважин). Бурение проектных скважин начинается в 2024 г и завершается – в 2027 г. Вариант 2. В рассматриваемом варианте предусмотрена оптимизация и совершенствование существующей системы разработки месторождения, с учетом планов и возможностей недропользователя. Так, на основной I-й объект разработки предусматривается ввод в эксплуатацию зарезки бокового горизонтального ствола 3 скважин. Также предусматривается проведение мероприятий технологий выравнивания профиля приемистости ВПП в нагнетательных скважинах, а также проведение технологий ограничения водопритока в добывающих скважинах и переводы добывающих скважин на объекты возврата, после отработки скважин на основных эксплуатационных объектах. Элементы проектной системы объекта опытно-промышленного участка – II-го объекта разработки в настоящее время реализованы частично и ввиду не разрешения бурения на Восточном участке, его разработка будет вынуждено продолжена при сложившейся системе разработки, существующим фондом пробуренных скважин. Вариант 3. В рассматриваемом варианте предлагается внедрение технологий полимерного заводнения, путем перехода с приконтурной системы заводнения на площадную. Вариант предусматривает организацию через нагнетательные скважины закачки полимерных растворов для загущения закачиваемой воды, с целью выравнивания фронта вытеснения и увеличения охвата заводнением, за счет уменьшения соотношения подвижностей нефти и вытесняющего агента (воды). Для организации закачки полимерных растворов будут переведены в нагнетательный фонд 4 добывающих скважин. Проведенные результаты технико-экономической оценки рассмотренных выше трех вариантов разработки позволили рекомендовать для практической реализации на месторождении Башенколь вариант разработки 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рекомендуемом варианте разработки предусматривается резервный фонд скважин с целью вовлечения в разработку отдельных линз, зон выклинивания и застойных зон, которые не вовлекаются в разработку скважинами основного фонда в пределах контура их размещения. Количество резервных скважин обосновывается с учетом характера и степени неоднородности продуктивных пластов (их прерывистости),

плотности сетки скважин основного фонда и составляет до 10% от основного фонда скважин. Сбор и транспорт жидкости осуществляется по схеме: пласт – скважина – выкидные линии – автоматические групповые замерные установки (далее АГЗУ) – общий коллектор – УПН месторождения Башенколь. Далее подготовленная нефть по нефтепроводу протяженностью 15 км направляется в существующий приемосдаточный пункт ПСП Кенкияк. Сбор сырой нефти на месторождении со скважин осуществляется по лучевой герметизированной однострубно́й системе на АГЗУ, откуда после замера нефтяная эмульсия по нефтесборному коллектору с температурой 17-20 °С поступает в установку подготовки нефти (далее УПН). АГЗУ №1-4 модель «Мера-ММ.1-А-40-200» предназначена для сбора, замера продукции скважин. Кроме того, для увеличения дебита скважин за счёт снижения устьевого давления и подбора оптимального режима работ винтовых насосов, на нефтесборных коллекторах АГЗУ №1 и 2 предусмотрен мультифазные насосы. Тем самым, достигли снижения нагрузки на винтовые насосы, увеличивая межремонтный период скважин. УПН месторождения Башенколь предназначена для термохимического обезвоживания и электрообессоливания нефти, поступающей со скважин через автоматические групповые замерные установки по трем коллекторам. Частично обезвоженная нефть (40 % остаточной воды) через регулирующие клапаны, поддерживающие уровень «газ-жидкость», поступает в подогреватели ПНК-1.9К-1 и 2, где происходит ее нагрев до температуры 45-50 °С. Разделённый поток газа, выделенный в этих сепараторах, используется в качестве топливного газа для подогревателей (печь нагрева нефти ПНК-1.9К – 2 ед.), электрогенераторов (газопоршневые генераторы типа Caterpillar G3516LE с номинальной мощностью 975 Квт (2 в работе, 2 резервные) и технологических нужд факельных установок высокого и низкого давления (ФВД и ФНД). Выделившаяся «свободная вода» через клапаны, регулирующие уровень «нефть-вода» в данных аппаратах, поступает на Блок подготовки воды, оборудованный флотацией и дополнительным фильтром, задерживающим частички нефти. Из подогревателя ПНК-1.9К нефтяная эмульсия направляется в отстойник, где происходит отстой нефтяной эмульсии и сброс отделившейся пластовой воды, которая затем поступает в Блок подготовки воды, а нефть далее поступает в электродегидратор. Для лучшего обезвоживания и обессоливания нефти перед электродегидратором смеситель в поток нефти впрыскивается пресная вода. Нефть после электродегидратора поступает на концевую сепарационную установку, где окончательно разгазируется. Далее нефть поступает на товарный резервуар. Установка подготовки нефти УПН включает основные компоненты, такие как: печи ПНК-1.9К – 2 ед; установка дозирования химреагентов; трехфазный сепаратор V-40 м³ трехфазный сепаратор V-50 м³; отстойник нефти V-63 м³; электродегидратор V-63 м³; газосепаратор V-1,6 м³; концевая сепарационная установка V-25 м³; газопоршневые генераторы– 4 ед.; резервуарный парк товарной нефти, состоящий из 4-х резервуаров РВС-1000; насосная внутрипарковой перекачки нефти; насосная пресной воды; установка для налива нефти в автоцистерны автоматическая АСН-10ВГ; 2 резервуара пластовой воды РВС-500; 1 резервуара пресной воды РВС-500 и 1 резервуара пожарной воды РВС-500; факельные установки аварийного сжигания газа высокого и низкого давления, оборудованные конденсатосборниками; камеры приёма скребка– 3 ед.; дренажные емкости V-50 м³- 2 ед. и V-12 м³; площадка авар.дизельгенератора. Среднегодовой дебит на одну скважину на максимальный год – 5,6 т\сут, газовый фактор – 20,9 м³\сут. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023г. Окончание эксплуатации– срок действия контракта на недропользование, до 22.04.2037 г..

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 км² расположена в восточной части Прикаспийской впадины, в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области, в пределах блоков XXII-22-D (частично), Е (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 Т₁-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. Воды этих рек не пригодны для питья и используются для технических целей.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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. Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Хранение технической воды предусматривается в двух емкостях объемом 15 и 10 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.;

объемов потребления воды Среднегодовой баланс водопотребления и водоотведения на месторождении Башенколь ориентировочно: на хозяйственно-питьевые цели 5,106м³ – полив зеленых насаждений, производственные цели – 31,305м³.;

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

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 км² расположена в восточной части Прикаспийской впадины, в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области, в пределах блоков XXII-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 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 вырубке и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматриваетс;

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 предусматриваетс;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматриваетс;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматриваетс;

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. На этапе промышленной разработки месторождения Башенколь технологически неизбежное сжигание газа производится только на дежурной горелке (V7). 2 горелки * 5 м³/час = 10,0 м³/час; Годовое потребление газа за 2023 год составит: 087 600 м³/год. Годовое потребление газа на первое полугодие 2024 года составит: 43 680 м³/год. Газопоршневые электростанции CAT G3516LE - 1, 160 544 млн.м³, для печи подогрева - 1, 949 280 млн.м³;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и 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). Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки объекта составят: 45,70483909 г/с или 333,7437102 т/год. При разработке месторождения строительство новых источников и бурение не предусмотрено. При намечаемой деятельности от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при разработке месторождения на год максимальной добычи следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид 2 класс - 43,42185 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс – 7,05608 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0,35860852 т/год, Ангидрид сернистый 3 класс - 0,12907 т/год, Углерод оксид 4 класс - 7,51912528 т/год, Метан - 2,66838464 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 201,51568 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 66,57017 т/год, Бензол (2 класс) 0,866601 т/год, Ксилол 3 класс - 0,274475 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,544948 т/год, Бенз/а/пирен - 0,0000558 т/год, Метанол 3 класс - 0,93087 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,606182 т/год, Сольвент нефтяной - 0,31029 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0,66103 т/год, Фенолформальдегидная - 0,31029 т/год. 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. Предварительные объемы образования отходов производства и потребления при разработке месторождения: образование всего – 2,694 т/г. Неопасные отходы: металлолом – 0,2 т/г, ТБО -0,375т/г. Опасные отходы: промасленная ветошь - 0,0127 т/г, отработанное масло - 2,1063 т/г. 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 Актыубинской 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 Актыубинской 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 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, исключающие 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.

- 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):
ДЖОШИ ДИП ЧАНДРА

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

