

KZ78RYS00712887

22.07.2024 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 "Tabys Operating", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, дом № 53, Нежилое помещение 4, 191140017780, ТУРАРОВА МЕРУЕРТ ДУЙСЕНОВНА, 87027222286, tabys\_turarova2020@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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. ТОО «TabysOperating» занимается разведкой и добычей нефти на месторождении Тамдыколь. Предприятие относится к 1 категории опасности. В данном заявлении рассматривается Проект разработки месторождения Тамдыколь..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно проекта разработки месторождения Тамдыколь.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг проводился заключение о результатах скрининга (Номер: KZ21VWF00141594 23.02.2024 г.). Существенных изменений не ожидается. В данном заявлении учтены выбросы при строительстве объекта, при разработки месторождения, строительстве скважин, расконсервация скважин. Проведена оценка всех проектируемых работ выбросов ЗВ и объемов образования отходов, в остальном проектные решения остались без изменения..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты – пос.Шубарши 9400 м., Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На

севере в ~ 40 км находился районный центр с. Уил. Областные центры г. Актюбинск и г. Атырау находятся в ~ 300 км от площади работ., р. Уил – 9,1 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. Южнее площади расположены автодорога Атырау-Макат с твердым покрытием. Основные пути сообщения - автомобильные дороги без покрытия и грунтовые проселочные дороги. В нескольких десятках км от месторождения проходит нефтепровод Атырау – Орск. Через контрактную территорию проходит железная дорога Атырау-Актобе. Вахты перевозятся на автомобилях (автобусы, внедорожники). Областные центры г. Актобе и г. Атырау находятся в ~300 км от площади работ. Район Контрактной территории представляет собой слабохолмистую изрезанную равнину, с высотными отметками от «плюс» 54 м в западной части площади и районе поймы реки Уил до «плюс» 126 м в центральной части участка, «плюс» 106 м на северо-востоке и «плюс» 137 м – востоке площади. Относительные высоты холмов «плюс» 50-100 м, крутизна склонов от 8° и более, вершины холмов сглаженные, встречаются понижения, занятые солончаками. Площадь участка недр – 4,332 (четыре целых триста тридцать два тысячных) км<sup>2</sup>. Глубина участка недр – до минус 350м. Координаты горного отвода месторождения Тамдыколь: с №1 по №6 (участок Восточный Тамдыколь) с №1 и №5 (участок Западный Тамдыколь). Географические координаты участка Восточный. Координаты угловых точек. 1. широта 48°48'9.81"C, долгота 54°30'52.8"B. 2. широта 48°48'13.9"C, долгота 54°30'50.91"B. 3. широта 48°48'14.8"C, долгота 54°31'18.12"B. 4. широта 48°47'7.11"C, долгота 54°32'33.25"B. 5. широта 48°47'0.71"C, долгота 54°32'19.68"B. 6. широта 48°47'34.78"C, долгота 54°31'41.96"B. Географические координаты участка Западный. Координаты угловых точек. 1. широта 48°46'59.42"C, долгота 54°20'34.52"B. 2. широта 48°47'31.98"C, долгота 54°20'34.49"B. 3. широта 48°47'28.36"C, долгота 54°21'25.42"B. 4. широта 48°47'8.91"C, долгота 54°23'32.1"B. 5. широта 48°46'43.99"C, долгота 54°22'55.17"B..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 1. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 41 год (2024-2065 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2027-2028 гг. и составляет в среднем 4,9 тыс.т; - ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед. Вариант 2. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 29 лет (2024-2052 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 11,3 тыс.т; - ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; - темп бурения – 7-8 скв./год; - фонд добывающих скважин – 22 ед.; Вариант 3. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 13,2 тыс.т; - ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; - темп бурения – 7-8 скв./год; - фонд добывающих скважин – 22 ед.; - применение на всех добывающих скважинах греющего кабеля; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 201,7 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.10.2023 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,279 д.ед., при этом достигается среднегодовая обводненность 96,2 %. Технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов, позволила рекомендовать для реализации на месторождении Тамдыколь вариант разработки 3, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности. Предполагаемые размеры. Площадь контрактной территории для оценки –

187 (сто восемьдесят семь) кв.км. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Характеристику продукции. Нефть. Горизонт Ю-1а. По рассматриваемому продуктивному горизонту, по глубинным пробам нефти из скважин КВА-10 и КВА-11 были определены лишь плотности в поверхностных условиях, которая в среднем по горизонту составила 0,910 г/см<sup>3</sup>. Нефть в поверхностных условиях месторождения Тамдыколь по плотности можно характеризовать как «тяжелую», по содержанию парафина – «малопарафинистую», по содержанию серы – «малосернистую» и содержанию смол – «смолистую». Нефтяной газ. Основным компонентом газа является метан, среднее содержание которого составляет 84,38 % вес. Этана и пропана в газе содержатся соответственно 8,40 % вес. и 1,53 % вес. Из не углеродных, в составе растворенного газа содержатся: азот – 1,32 % вес. и углекислый газ – 0,17 % вес. Удельный вес газа относительно воздуха составляет в среднем 0,690 д. ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно рекомендуемого 3-го варианта разработки, с учетом вводимых из консервации и бурения скважин, принципиальная схема обустройства выглядит следующим образом: От всех добывающих нефтяных скважин, из которых: 15 проектные добывающие скважины и 7 – из консервации, предусматриваются подземные выкидные линии, из стальных бесшовных труб диаметром 114 x 6 мм сталь 20 по ГОСТ8732-78, с наружной изоляцией из лент ПВХ-Л в три слоя, до сточного/осевого коллектора. Предусматриваются подземные сточные/осевые коллекторы, из стальных бесшовных труб диаметром 159 x 6 мм сталь 20 по ГОСТ8732-78, с наружной изоляцией из лент ПВХ-Л в три слоя, предназначенные для сбора скважинной продукции от подключенным к ним выкидным линиям добывающих скважин до установки предварительного сброса воды УПСВ. Учет дебита скважин предусматривается за счет монтажа объемных расходомеров по жидкости на устье каждой из скважин модели СКЖ. Внутрипромысловая автомобильная дорога и линия электропередач ВЛ-6кВ прокладывается параллельно трассам выкидных линий и сточных коллекторов. На УПСВ выполняются следующие технологические операции: - сепарация нефти и пластовой воды в горизонтальном отстойнике нефти ОГ-25; - слив нефти из отстойника ОГ-25 в дренажную емкость ДЕ1-25, после заполнения емкости далее нефть откачивается в емкости хранения нефти БЕ-80 м<sup>3</sup> в количестве 3-х ед.; - слив воды из отстойника ОГ-25 в дренажную емкость ДЕ2-25, после заполнения емкости далее пластовая вода откачивается в емкости хранения воды РВС-400 м<sup>3</sup> в количестве 2-х ед.; - налив сырой нефти в автоцистерны для транспортирования на мини-НПЗ в г. Акату, принадлежащий ТОО «Mangystau Oil Refining», где производится дальнейшая ее подготовка до товарного качества и последующей сдачей товарной нефти в систему АО «КазТрансОйл»; - налив воды в автоцистерны. Вода будет вывозиться по договору с подрядными организациями для ее дальнейшей утилизации. В целях электроснабжения месторождения Тамдыколь предлагается выполнить отпайку к существующей линии электропередачи ВЛ-35 кВ, проходящей на расстоянии 5 км от месторождения. Предусматривается линия электропередач ВЛ-35 кВ до УПСВ на месторождении Тамдыколь. Рядом с УПСВ предусматривается электрическая подстанция 35/6/0,4 кВ. Рядом с вахтовым поселком и площадок скважин предусматриваются комплектные трансформаторные подстанции КТПН-6/0,4 кВ. По территории месторождения Тамдыколь проходит существующая полевая дорога. Предусматривается подключение к данной дороге, с расчетным расстоянием подъездной дороги до УПСВ равной 5 км. Для вахтового персонала предусматривается вахтовый поселок. На территории УПСВ предусматривается операторная. Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа. С учетом отсутствия на балансе запасов растворенного газа, данный раздел не требует дальнейшей проработки. Рекомендации к системе ППД, качеству используемого агента. Рекомендуемый 3-й вариант разработки рассчитан на естественном режиме, без организации системы поддержания пластового давления, в связи с чем данный раздел не требует дополнительной проработки.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поустутилизацию объекта) Период разработки по 3-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.)..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поустутилизацию 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Тамдыколь,;

## 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. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На месторождении Тамдыколь отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. На территории месторождения Тамдыколь нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49); - вода технического качества на хозяйственно-бытовые нужды. Вода используется: - в питьевых и хозяйственно-бытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды. Ориентировочные объемы при разработке месторождения водопотребления составят – 653,35 м<sup>3</sup>/год (питьевые нужды, столовая, прачечная, душевая), водоотведение составят – 653,35 м<sup>3</sup>/год. Водопотребление и водоотведение при строительстве 1 скважины составит (водопотребление: 603,89 м<sup>3</sup>, водоотведение: 139,106 м<sup>3</sup>). Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 12,4865 м<sup>3</sup> / 1скв. Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации 1 скважины составит (водопотребление 83,1 м<sup>3</sup>, водоотведение 6,1 м<sup>3</sup>). Расход воды при строительстве системы внутрипромыслового сбора и промыслового транспорта добываемой продукции (водопотребление: 487,98 м<sup>3</sup>, водоотведение: 11268 м<sup>3</sup>). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На месторождении Тамдыколь планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала. Использование водных ресурсов отсутствует.;

## 3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Оператором месторождения Тамдыколь является ТОО «Tabys Operating» . Согласно Дополнению № 15 (регистрационный номер 5032-УВС от 02.03.2022 г.) к Контракту № 398 от «20» января 2000 г., период разведки завершен в сентябре 2023 г. На основании решения Экспертной комиссии

МЭ Республики Казахстан (протокол № 32/2 МЭ РК от «15» сентября 2023 г.), недропользователю выдано разрешение на закрепление Участков добычи (Горных отводов) и подготовительного периода на 3 (три) года – с сентября 2023 по август 2026 гг. При этом, в подготовительный период предусматривается добычу вести в исследовательских целях существующими скважинами, начиная с июля 2024 по август 2026 гг. Контракт на промышленную добычу между недропользователем и Компетентным органом в настоящее время находится на стадии подготовки и подписания. Координаты 48° 47' 00" 54° 20' 30";

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Территория ТОО «Tabys Operating» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве расконсервации скважин, разработки месторождения, 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) №1. При расконсервации скважин на месторождении составит: от 1 скв. 10,481663 г/с или 2,523136 т/цикл, от 7 скв. - 73,37164 г/с или 17,66195 т/цикл. При строительстве скважин (данные проектов-аналогов) составит: - от 1 скв. – 13,619480 г/с или 22,832824 т/цикл. - от 8 скв. (2027г) – 108,955841 г/с или 182,662594 т/цикл. - от 7 скв. (2028г) – 95,336361 г/с или 159,829770 т/цикл. - от 1 скв. (2029г) – 13,619480 г/с или 22,832824 т/цикл. №2. Количество выбросов при строительстве объекта составит – 5,64627 г/с или 4,64035 т/год. №3. Количество выбросов при разработке месторождения составит - 0,485612 г/с или 6,250843 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,026680г/с, 0,002396т/год, Класс опас. 3, 0143 Марганец и его соед. 0,000810г/с, 0,000142т/год, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид 4,694103г/с, 8,700678т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,760830г/с, 1,413745т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,3065г/с, 0,544049т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,729638г/с, 1,359059т/год, Кл.опас. 2, 0337 Углерод оксид 3,805291г/с, 7,071537т/год, Кл.опас. 4, 0342 Фтористые газ.

соед. 0,000430г/с, 0,000112т/год, Кл.опас 2, 0344 Фториды неорг. плохо раств. 0,000463г/с, 0,000120т/год, Кл.опас. 2, 0415 С1-С5 0,776627г/с, 0,073440т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,004992г/с, 0,006651т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000008г/с, 0,000014т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,073374г/с, 0,135960т/год, Кл.опас. 2, 2735 Масло мин. нефтяное 0,013603г/с, 0,043346т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 1,787350г/с, 3,385546т/год, Кл.опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,003200г/с, 0,000369т/год, Кл.опас. 3, 2906 Мелиорант 0,001658г/с, 0,002006т/год, Кл.опас 4. 2908 Пыль неорг: 70-20% 0,606371г/с, 0,087905т/год, Кл.опас 3. 2909 Пыль неорг: 0,000463г/с, 0,000120т/год, Кл.опас 3. 3123 Кальций дихлорид 0,024889г/с, 0,005376т/год, Кл.опас 3. Количество выбросов при эксплуатации из них: 0415 С1-С5 0,349121г/с, 4,442479т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,129880г/с, 1,665115т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,002704г/с, 0,054376т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,001569г/с, 0,039806т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,002088г/с, 0,046482т/год, 0333 Сероводород 0,000250г/с, 0,002585т/год, Кл.опас. 2. 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 Сбросы на месторождении Тамдыколь загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. №1. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации 1 скважины 86,9531 т и 608,6717 т от 7-ти скв. в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала, 5 класс Неопасные 20 03 01. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 3 класс Умеренно опасные 13 02 06\* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 3 класс Умеренно опасные 01 05 05\* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4 класс Мало опасные 16 01 17 Используемая тара (бочкотара и др.) – 4 класс Мало опасные 07 02 13 Тара из-под ЛКМ (Отходы от лаков и красок) – 3 класс Умеренно опасные 18 01 11\* Огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 4 класс Мало опасные 12 01 13. №2. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины - 97,6219 т /1464,3285 т от 15-ти скв. в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала, 5 класс Неопасные 20 03 01. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 3 класс Умеренно опасные 13 02 06\* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 3 класс Умеренно опасные 01 05 05\* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4 класс Мало опасные 16 01 17 Используемая тара (бочкотара и др.) – 4 класс Мало опасные 07 02 13 Тара из-под ЛКМ (Отходы от лаков и красок) – 3 класс Умеренно опасные 18 01 11\* Огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 4 класс Мало опасные 12 01 13. №3. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве объекта составит 4,795 т/год. №4. Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении

Тамдыколь контрактной территории ТОО «Tabys Operating» будут являться: Металлолом (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 0,2 тонн. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0127 тонн. Коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,750 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Тамдыколь составит 0,9627 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии 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) ТОО «Tabys Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин и разработке месторождения. ТОО «Tabys Operating» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Tabys Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Тамдыколь, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Уровень воздействия при разработке месторождения Тамдыколь на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среды занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Тамдыколь (размер СЗЗ составляет 500 метров) трансграничное воздействие на окружающую среду при реализации проектных решений не

ождается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для месторождения в целом, с учетом различной стадии разработки были рассмотрены 3 варианта. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Проекте разработки. В рассматриваемом 3 варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 13,2 тыс. т; - ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; - темп бурения – 7-8 скв./год; - фонд добывающих скважин – 22 ед.; - применение на всех добывающих скважинах греющего кабеля; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 201,7 тыс. т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.10.2023 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,279 д. ед., при этом достигается среднегодовая обводненность 96,2 %. В целом по месторождению Тамдыколь за рентабельный период разработки 2024-2050 гг. по рекомендуемому варианту разработки 3 будут достигнуты следующие показатели: коэффициент извлечения 0,279 д. ед. и извлекаемые запасы нефти 201,7 тыс. т, при этом утвержденные ГКЗ Республики Казахстан величины составляют соответственно 0,279 д. ед. и 201,8 тыс. т. Рекомендуемые величины коэффициентов извлечения и извлекаемых запасов нефти соответствуют утвержденным ГКЗ Республики Казахстан величинам, что соответствует п. 89 «Единые правила...». Таким образом, исходя из экономического анализа, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является третий вариант разработки, как наиболее выгодный для недропользователя и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

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):

Турарова М.

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



