

KZ90RYS00326417

30.12.2022 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Tabys Operating", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, дом № 53, Нежилое помещение 4, 191140017780, СОЛОПОВ СТАНИСЛАВ ВАЛЕРЬЕВИЧ, 87027222286, tabys\_turagova2020@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. Недропользователь – ТОО «Tabys Operating», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Актюбинской области, Республики Казахстан согласно контракта №398 от 20.01.2000 г. Проектом предусматривается Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Тамдыколь (по состоянию изученности на 01.11.2022 г.)..

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. В 2020 г . был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Тамдыколь» (протокол ЦКРР № 2/4 от 25.06.2020 г.) В 2021 г. ТОО «Pangea Engineering» разработано «Дополнение к Проекту разведочных работ по оценке на месторождении Тамдыколь». Основанием для составления настоящего дополнения к проекту пробной эксплуатации явился оперативный подсчет запасов нефти месторождения Тамдыколь (протокол ГКЗ Республики Казахстан № 1528-15-П от 18.02.2015 г.) (4), а также продление периода разведки до «07» сентября 2023 г.;

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 ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

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 7600 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 – 7,659 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации – ввод в пробную эксплуатацию 3-х существующих разведочных скважин 12Там иКВА-4, а также опережающей скважины КВА-14 из временной консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды;; проведение гидродинамических исследований скважин и пластов. Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного объекта пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-IIа и Ю-Iа. Пробная эксплуатация рекомендуется вести на режиме истощения пластовой энергии, без поддержания пластового давления. 2022 - Добыча нефти, 0,062 тыс.т, 2023 - Добыча нефти, 0,789 тыс.т. Тамдыколь для проведения пробной эксплуатации, площадь которой составляет 7,3кв.км. На период продолжения пробной эксплуатации добыча газа (природного, попутного) и конденсата не ожидаются, сжигание газа на факеле отсутствует. Мероприятия по утилизации газа (природного, попутного), в рамках настоящего проектного документа, не предусматриваются, ввиду отсутствия запасов газа по месторождению Тамдыколь на Государственном балансе полезных ископаемых Республики Казахстан, а также отсутствием или мизерном содержании в составе добываемой продукции, попутного газа. В рамках настоящего проектного документа, на период продолжения пробной эксплуатации месторождения Тамдыколь, не предусматривается ввод из бурения ни проектных опережающих добывающих, ни проектных оценочных скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В период пробной эксплуатации сбор и транспорт продукции планируется проводить по лучевой герметизированной напорной системе: «пласт-скважина-выкидная линия-пункт сбора нефти». Для проведения первичной подготовки предусматривается: 1. Установка печи подогрева нефти на жидком (дизельном) топливе – 1 ед. 2. Добавка реагента через дозатор (БР-2,5) – 1ед. 3. Автоматизированная групповая замерная установка АМ40-8-400 – 1ед. 4. Резервуар для нефти ( $V = 25$  м<sup>3</sup>) – 3 ед. 5. Отстойник горизонтальный (ОГ) – 1 ед. 6. Дренажная емкость ( $V = 30$  м<sup>3</sup>) – 1 ед. 7. Факельная линия – 1 ед. (по технике безопасности должен быть, но сжигание газа на факеле отсутствует). Продукция всех скважин после измерения на АГЗУ, через блок реагента, в который добавляется дезэмульгатор (например, «Диссолван») для разделения водонефтяной эмульсии по фракциям и через печь подогрева направляется на отстойник горизонтальный (ОГ), где она обессоливается путемпрохождения через пресную водяную подушку. После чего происходит отстаивание для гравитационного разделения обессоленной нефти. Отделенная нефть подается в товарный резервуар, с резервуара нефть откачивается насосом через наливной стояк и вывозится на автоцистерне, а вода сливается в дренажную емкость, с дренажной емкости в дальнейшем идет на утилизацию. Закачка воды для поддержания пластового давления и вытеснения нефти к забоям скважин на период продолжения пробной эксплуатации, в рамках настоящего проектного документа, не предусматривается. Утилизацию попутно-добытой воды планируется осуществлять путем вывоза автотранспортом на специализированный полигон..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок пробной эксплуатации – для

решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тамдыколь планируется продолжить в течение 10 (десяти) месяцев – с 2022 по 2023 гг., что не будет превышать 36 (тридцати шести) месяцев, с учетом фактического времени пребывания в пробной эксплуатации – отведенный период для пробной эксплуатации месторождения, согласно Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании».

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  
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  
Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере необходимости вывозятся на очистные сооружения по договору.;

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  
Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения - 653,35 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов  
Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)  
Недропользователь – ТОО «Tabys Operating», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Актюбинской области, Республики Казахстан согласно контракта №398 от 20.01.2000 г. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации. 1. 48° 47' 00", 54° 20' 30", 2. 48° 47' 33", 54° 20' 30", 3. 48° 47' 34", 54° 24' 34", 4. 48° 46' 38", 54° 24' 41", 5. 48° 46' 40", 54 23' 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 вырубке 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 вырубке 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 Электроснабжение – в период пробной эксплуатации ДЭС 100 и 108 кВт. Источники 0001 и 0002. Электроснабжение вахтового поселка будет осуществляться дизель-генератором. Расход диз.топлива на период пробной эксплуатации составит 345,7 т. Срок использования 2023 год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин на месторождении Тамдыколь, 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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составит 1,5148677 г/сек или 22,587427 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,481337г/с, 7,611559т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,072107г/с, 1,173523т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,029178г/с, 0,454355т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,138777г/с, 1,848387т/год, Кл.опас. 2, 0333 Сероводород 0,000121г/с, 0,002094т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,519029г/с, 7,534864т/год, Кл.опас. 4, 0402 бутан 0,014238г/с, 0,302628т/год, Кл.опас 4, 0403 Гексан 0,001606г/с, 0,034142т/год, Кл.опас. 4, 0405 Пентан 0,003866г/с, 0,082155т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,000504г/с, 0,010685т/год, ОБУВ 50, 0412 Изобутан 0,007396г/с, 0,157198т/год, Кл.опас. 4, 0415 С1-С5 0,042336г/с, 0,238357т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,014918г/с, 0,071234т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,000166г/с, 0,000921т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,000053г/с, 0,000291т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,000105г/с, 0,000578т/год, Кл.опас. 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000007г/с, 0,000012т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,006933г/с, 0,112839т/год, Кл.опас. 2, 2754 Алканы С12-19 0,182197г/с, 2,951605т/год, Кл.опас. 4. 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ 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 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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при пробной эксплуатации месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,75 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная -

ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т  
3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин  
и механизмов – 1,9988 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06. Металлолом - износ оборудования, машин и  
механизмов – 0,200 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 2,9615 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой 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 пробную эксплуатацию, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Актыобинской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намеряемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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. 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 намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Проведение работ в период пробной эксплуатации на месторождении Тамдыколь оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране

атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации – ввод в пробную эксплуатацию 3-х существующих разведочных скважин 12Там и КВА-4, а также опережающей скважины КВА-14 из временной консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; проведение гидродинамических исследований скважин и пластов. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тамдыколь планируется продолжить в течение 10 (десяти) месяцев – с 2022 по 2023 гг., что не будет превышать 36 (тридцати шести) месяцев, с учетом фактического времени пребывания в пробной эксплуатации – отведенный период для пробной эксплуатации месторождения, согласно Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного объекта пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-Па и Ю-1а. Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):  
Солонов С.В.

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



