

KZ07RYS00206273

25.01.2022 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 "Урихтау Оперейтинг", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 10, 091040003677, ТАСПИХОВ АМАНГЕЛЬДИ САТЫБАЛДИЕВИЧ, +77132744114, O.DURNEV@URIKHTAU.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) Проектом предусмотрен бурение вертикальной оценочной скважины У-6, на КТ-II и Девон на месторождении Урихтау на правом берегу р. Жем, проектной глубиной 5500м. Месторождение Урихтау расположено в непосредственной близости и частично на территории песчаного массива «Кокжиде», который внесен в Перечень объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского значения, утвержденный Постановлением Правительства РК от 28.09.2006г. за №932. Кроме того, песчаный массив Кокжиде входит в Перечень геологических (пески Кокжиде) и гидрогеологических (подземная вода) объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского и международного значения и правил их ограниченного хозяйственного использования на особо охраняемых природных территориях, а также перечня участков недр, представляющих особую экологическую, научную, культурную и иную ценность, отнесенных к категории особо охраняемых природных территорий республиканского значения, согласно Постановлению Правительства РК от 18.11.2010г. за №1212. Планируемые буровые работы и операции по освоению месторождения Урихтау будут производиться на правом берегу реки Жем, где распространение песков Кокжиде. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) изменений нет;

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) изменений нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазоконденсатное месторождение Урихтау, открытое в 1983г, расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан в 215 км к югу от города Актобе. В этой части нефтегазоносного региона давнюю историю разработки имеют месторождения Жанажол, что находится на 10-12 км к востоку от месторождения Урихтау, Кенкияк - 50 км северо-западнее, Алибекмола - 20 км севернее и Кожасай на 10 км юго-западнее. Расстояние от проектируемого объекта до ближайшего населенного пункта Сага составляет 15км. Месторождение Урихтау расположено в непосредственной близости и частично на территории песчаного массива «Кокжиде», который внесен в Перечень объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского значения, утвержденный Постановлением Правительства РК от 28.09.2006г. за №932. Кроме того, песчаный массив Кокжиде входит в Перечень геологических (пески Кокжиде) и гидрогеологических (подземная вода) объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского и международного значения и правил их ограниченного хозяйственного использования на особо охраняемых природных территориях, а также перечня участков недр, представляющих особую экологическую, научную, культурную и иную ценность, отнесенных к категории особо охраняемых природных территорий республиканского значения, согласно Постановлению Правительства РК от 18.11.2010г. за №1212. Планируемые буровые работы и операции по освоению месторождения Урихтау будут производиться на правом берегу реки Жем, где распространение песков Кокжиде. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе III технической категории, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе III-IV технических категорий протяженностью 200км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью бурения и назначение скважины У-6 является выявление и оценка залежей углеводородов в отложениях КТ-II и Девон. Предполагаемый дебит скважины: по нефти – менее 111,0м³/сут. (доп. информация представлена в приложенном материале).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. С учетом горно-геологических условий и требований при дальнейшей эксплуатации скважины рекомендуется следующий тип конструкции скважины (представлено в приложенном материале).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Предположительный период бурения скважины – 2023-2024гг. Общая продолжительность строительства скважины – 690,35 суток, в том числе: строительно-монтажные работы -15 сут., подготовительные работы к бурению – 6 сут., бурение и крепление – 269,58сут., испытание объектов – 399,77 сут., в том числе: в открытом стволе -6,96 сут., в эксплуатационном колонне -392,81сут..

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
1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования; На строительство скважины №У-6 отводится 3,5 га территории действующего месторождения Урихтау. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. В гидрологическом отношении исследуемый район расположен на восточном борту Прикаспийского артезианского бассейна (Урало-Эмбинская система малых артезианских бассейнов). Своеобразие геологического строения, обусловленное солянокупольной тектоникой, предопределило сложные гидрогеологические условия района. Основными факторами, влияющими на формирование химического состава и минерализации подземных вод в пределах описываемой территории, являются: климат, литологический состав водовмещающих пород, степень их трещиноватости, сложные тектонические условия, создающие, с одной стороны, возможность подтока высокоминерализованных вод по зонам разлома, а с другой – затрудняющие движение подземных вод и

связь отдельных водоносных горизонтов с областями их питания. ;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №104 от 18.01.2012г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На структуре Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при.;

объемов потребления воды Хоз.питьевые нужды - 5177,625 м3/цикл (расчет предоставлен в приложенном материале) ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, и т.д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 167 м3. Объем технических нужд при бурении и креплении составляет –12,11 м3/сут. Объем технических нужд при освоении составляет – 0,71 м3/сут., (таблица 2.1.1 Технической части проекта). Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г № 129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2 \times V_{обр}$ $V_{бсв} = 2 \times 793,953 = 1587,906$ м3 Объем буровых сточных вод на скважину У-6 составляет – 1587,906м3 или 1619,66тн. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору. Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, откуда после отстаивания откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование”;

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 На территории предполагаемого бурения скважины 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.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – G12V190PZL-3/B – 810 кВт;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса

загрязнителей) Железо (II, III) оксиды (3к/о)- 0.04594г/сек, 0.056373т/год; Марганец и его соединения (2к/о)- 0.000384г/сек, 0.000166т/год; Азота (IV) диоксид (2к/о)- 7.2941732г/сек, 207.2326т/год; Азот (II) оксид(3к/о)- 9.4047 г/сек, 268.348т/год; Углерод (3к/о)- 1.229818г/сек, 34.673001309т/год; Сера диоксид (3к/о)- 3.101041г/сек, 73.183163т/год; Сероводород (2к/о)- 0.00056615г/сек, 0.00597368т/год; Углерод оксид (4к/о)- 6.3440г/сек, 175.8687т/год; Метан - 0.0017622г/сек, 0.004750т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1.33366 г/сек, 5.41483т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.2978г/сек, 0.6539т/год; Пентилены (4к/о)- 0.0405г/сек, 0.0889т/год; Бензол (2к/о)- 0.0324г/сек, 0.0712т/год; Диметилбензол (3к/о)- 0.0024г/сек, 0.0053т/год; Метилбензол (3к/о)- 0.0235г/сек, 0.0516т/год; Этилбензол(3к/о)- 0.0008г/сек, 0.0018т/год; Проп-2-ен-1-аль (2к/о)- 0.28912г/сек, 8.25268т/год; Формальдегид (2к/о)- 0.28912г/сек, 8.25268т/год; Метантиол(4к/о)- 0.0000417545г/сек, 0.00001125568т/год; Смесь природных меркаптанов (3к/о)- 0.0002г/сек, 0.0053т/год; Масло минеральное нефтяное - 0.000745г/сек, 0.000965т/год; Алканы C12-19 (4к/о)- 2.94681г/сек, 84.70271 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70(3к/о)- 0.371911г/сек, 0.16071т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3к/о)- 0.011701г/сек, 0.023853т/год; Пыль абразивная -0.027г/сек, 0.035т/год. ВСЕГО: 33,09014г/сек, 867,09418т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 ВСЕГО: 2043,92 т/год. в т.ч. отходов производства – 2036,83т/год; отходов потребления - 7,09т/год. Опасные отходы: Буровой шлам- 1037,95т/год, Отработанный буровой раствор- 952,74т/год; Промасленная ветошь - 0,1524т/год; Отработанные масла - 45,986т/год. Не опасные отходы: Коммунальные отходы -7,09т/год; Металлолом - 0,0002т/год; Огарки сварочных электродов – 0,0015т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

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 «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. При проведении фоновых исследований оценивалось на основе результатов полевых исследований 2021г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Урихтау за 2020-2021гг. проводил ТОО «Алия и Ко» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний

экологический мониторинг окружающей среды. 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. Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства описано во вложении .

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 не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; • выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительномонтажные работы; • проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; • уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; • пылеподавление; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным матер.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважины У-6 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрено буровое устройство (документ № 70, отвечающее современным требованиям к буровому устройству):

- 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):

Таспихов А.С.

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

