

KZ61RYS01116034

25.04.2025 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 "Petroleum Universe", 050015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ЖЕТЫСУСКИЙ РАЙОН, улица Бокейханова, дом № 175, 231240002220, АЛДАНОВ АБЗАЛ АСКАРОВИЧ, +77025526626, a.a.aldanov@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) Проект пробной эксплуатации месторождения «Синельниковское» в Актюбинской области РК. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) Объект подается впервые;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Синельниковское расположено, примерно, в 40 км к северо-востоку от Жагабулака и в 200 км к северо-западу от Кандыагаша. Расположение площади работ по отношению к основным транспортным линиям и объектам инфраструктуры Актюбинской области показано на рис. 1.1. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и речек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8 км. к западу от участка. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом, и морозной зимой, температура колеблется от -45С до +43С.

Средняя месячная температура зимой -15С, летом +21С. Снежный покров, 200-300 мм, держится с ноября до апреля. Преобладающее направление ветра западное – летом, а зимой – восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом, до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях. Железнодорожная станция в городе Эмба, находится в 130 км В-СВ. Региональный центр Актобе находится на расстоянии 260 км к северу. Рядом с участком, в 10 км на север, расположено месторождение Жанажол, где нефтеочистительный цех, электростанция 40 MW и концевой нефтепровод Жанажол – Кенкияк – Орск. В этой зоне, включающей Синельниковское месторождение, открыт ряд крупных углеводородных залежей (рис.1), приуроченных к палеозойским (Алибекмола, Жанажол, Кожасай, Лактыбай, Урихтау) и к мезозой-палеозойским образованиям (Кенкияк, Каратобе, Акжар, Копа). Большинство из месторождений находятся в разработке со сложившейся инфраструктурой. Целью и задачами продолжения пробной эксплуатации являются уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, обоснование режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов и оценка перспектив развития добычи углеводородов месторождения. Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: - Сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения. - Определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; - Установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов;.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Планируется решение следующих задач: Необходимое количество скважин, определено исходя из наличия фонда подготовленных к эксплуатации на нефть поисково-разведочных скважин, обеспечивающих наиболее полное изучение и уточнение геолого-физической и гидродинамических характеристик залежей. Рекомендуются фонд скважин представлен 5 ранее пробуренными поисково-разведочными скважинами, которые находятся в эксплуатации (2, 5, 7, 9, 10) и бурением одной опережающей добывающей скважины S-5 и оценочной скважины S-6. Целью проектной скважины S-5 являются вскрытие залежей в каменноугольных отложениях КТ-I и изучение параметров резервуаров, а также определение добывных возможностей и режимов работы пластов. Целью проектной скважины S-6 являются вскрытие залежей в каменноугольных отложениях КТ-I и КТ-II и изучение параметров резервуаров, а также определение площади распространения резервуара на площади и уточнение геологического строения. Всего в пробной эксплуатации предусматривается участие 6 добывающих скважин (№№ 2, 5, 7, 9, 10, S-5) и 1 нагнетательной скважины (№ 1)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Целью и задачами продолжения пробной эксплуатации являются уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, обоснование режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов и оценка перспектив развития добычи углеводородов месторождения. Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: - Сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения. - Определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; - Установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов; - Отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти. В период пробной эксплуатации предусматривается: • бурение одной опережающей добывающей скважины S-5; • бурение оценочной скважины S-6 для изучения продуктивных горизонтов КТ-II и КТ-I; • ввод в эксплуатацию 6 скважин (2, 5, 7, 9, 10, S-5); • перевести в нагнетательный фонд скважину №1 после ремонта..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Работы планируются провести в 2025-2028 годах. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Синельниковское расположено, примерно, в 40 км к северо-востоку от Жагабулака и в 200 км к северо-западу от Кандыагаша. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении. Работы планируются провести в 2025-2028 годах. №1 - 48°6' 00"сш 57°13' 00" вд №2 - 48°12' 00"сш 57°16' 00" вд №3 - 48°12' 00"сш 57°21' 00" вд №4 - 48°6' 00"сш 57°21' 00" вд ;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (р. Эмба) находится на расстоянии более 5 км от участка работ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной организацией. ; объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 5 193 м3, технической – 38 680 м3 Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Согласно Контракту, на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья № 5349-УВС-МЭ от 28.06.2024г. ТОО «Petroleum Universe» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII-22-B (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Контракт заключен на срок 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска, и действует до 28 июня 2030 года. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении. №1 - 48°6' 00"сш 57°13' 00" вд №2 - 48°12' 00"сш 57°16' 00" вд №3 - 48°12' 00"сш 57°21' 00" вд №4 - 48°6' 00"сш 57°21' 00" вд ;

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 покров рассматриваемой территории, характеризуется однообразием, бедным по видовому составу и сильно изреженной. Растительность района развивается в очень суровых природных условиях. Засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, накладывает глубокий отпечаток на широкое распространение характерной растительности. Пользование не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС ;

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

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) Предварительный объем образуемых выбросов 1891,07 тонн. 0123 - Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (3 класс опасности) –1,906708 тонн; 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (2 класс опасности) - 0,03305 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 984,0267161 тонн; 0302 - Азотная кислота (5) - 0,0473604 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 159,8487776 тонн; 0316- Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,00890352 тонн; 0322-Серная кислота (517) (2 класс опасности) - 0,00252834 тонн, 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 8,675844926 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 157,9470184 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,215986923 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 199,8026574 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,004371 тонн; 0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (2 класс опасности) - 0,01243 тонн; 0410-Метан (727\*) – 12,89744839 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) – 168,6283736 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 71,22553776 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,784617963 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,246594217 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,886788434 тонн; 1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (3 класс опасности) - 0,144 тонн; 1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667) (4 класс опасности) - 0,192 тонн; 1119- 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497\*) (4 класс опасности)- 0,0768 тонн; 1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (4 класс опасности) - 0,0768 тонн; 1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,0768 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000091082 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,901944566 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,00040555 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 23,70045094 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 2,589 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 94,87165256 тонн; 2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 1,2415 тонн ..

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 не предусматриваются.

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 Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) - 1996,22 тонн, Отработанный буровой раствор - 476,60 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 118,81 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 1,78 тонн, Нефтешлам (опасный уровень) – 141,27 тонн, Отработанные масляные фильтры (не опасный уровень) – 0,35 тонн, Отработанные шины (не опасный уровень) – 2,64 тонн, Отработанные аккумуляторы (не опасный уровень) – 1,09 тонн Металлолом (не опасный уровень) – 6,0 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,09 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 3,00 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 3,92 тонн, Медицинские отходы класса А (не опасный уровень) – 0,20 тонн, Медицинские отходы класса Б (не опасный уровень) – 0,20 тонн, Отработанные светодиодные лампы (не опасный уровень) – 0,04 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (не опасный уровень) – 0,002

тонн, ТБО (не опасный уровень) – 27,77 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 10,7 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения 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) Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). По результатам измерения уровень шума не превышал допустимые нормы. - Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено..

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 разведочных работ 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 среди 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 Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многократного использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, При достижении установленных показателей (в заявлении):

1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о

возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АЛДАНОВ АБЗАЛ АСКАРОВИЧ

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

