

KZ64RYS00272759

29.07.2022 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 "IC Petroleum", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167А, 201040025752, АУБАКИРОВ АСКАР АКИМБАЕВИЧ, 87056046007, kunarova.gulzira@icpetroleum.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) Недропользование: 2.1. добыча нефти..

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) Существенные изменения отсутствуют;

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) Существенные изменения отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каратюбе географически расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районным центром и одновременно ближайшей железнодорожной станцией Караулкельды, является поселок Байганин, расположенный в 100 км к северо-западу от месторождения. Областной центр город Актобе находится на расстоянии 260 км к северо-северо-востоку от Каратюбе территория мало обжитая. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок Жаркамыс, находящийся на расстоянии 10 км к западу, на правом берегу р. Эмба и железнодорожная станция Караул-Кельды. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Акжар - 30 км, Кенкияк-120 км и Жанажол – 70 км. Связь со всеми населенными пунктами осуществляется по грунтовым и полевым дорогам. Железнодорожная ветка Кандыагаш-Атырау находится в 120 км к северо-западу от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается бурение 44 вертикальных скважин: I объект (Т1-III, Т1-II, I-P2) - 14 скважин: 340, 341, 342, 350, 351, 352, 353, 354, 360, 361, 362, 371, 372, 373. II объект (V-J2, VI-J2, VII-J2, VIII

-J2, IV-J1) - 30 скважин: 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 355, 356, 357, 358, 359, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 374, 375, 376 с целью добычи УВС. Проектная глубина - 900 (± 250)м. Продолжительность строительства скважины - 26,18 сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу «Группового технического проекта на строительство эксплуатационных скважин №№ 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376 глубиной 900 (± 250) метров на месторождении Каратюбе». Буровая установки ZJ-15 Источник загрязнения N 0001 Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 0001 01, Паровой котел ВЕГА Источник загрязнения N 0002. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовая установка с дизельным приводом CAT C18 Источник загрязнения N 0003. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200 Источник загрязнения N 0004. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0005. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0006. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N 0007. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N 0008. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Осветительная мачта CPLT M12 Источник загрязнения N 0009. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 0007 01. Резервуар для дизельного топлива Источник загрязнения N 0010. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовой привод буровой установки при бурении (Для обеспечения технического водоснабжения на территории площади предусматривается строительство водозаборных скважин глубиной 150м) Источник загрязнения N 6001. Неорганизованный выброс буровой установки ZJ-15 Источник выделения N 6001 01. Линия дизтоплива Источник загрязнения N 6002 Неорганизованный выброс буровой установки ZJ-1.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности Проектные скважины по объектам на 2023г. 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342 – итого 10 скважин Проектные скважины по объектам на 2024г. 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354 – итого 12 скважин Проектные скважины по объектам на 2025г. 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362 – итого 8 скважин Проектные скважины по объектам на 2026г. 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373 – итого 11 скважин Проектные скважины по объектам на 2027г. 374, 375, 376 – итого 3 скважины.

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 В орографическом отношении площадь месторождения находится в пределах Подуральского плато, располагаясь между Мугоджарскими горами на востоке и Прикаспийской неизменностью на западе. Геоморфологический территория представляет собой слабовосхолмленную равнину, северо-восточная и юго-восточная часть которой занята обособленными столовыми возвышенностями (гряда Ширкала, бугры Шалабай, Кумкудукоба и др). Возвышенности имеют крутые, местами обрывистые склоны. Абсолютные отметки рельефа колеблются от +180 до +106м.;

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 Во время проведения строительства 44 эксплуатационных скважин предусматривается потребление воды на следующие нужды: хозяйственно-питьевые нужды, технические нужды. Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Вода на период проведения работ привозная бутилированная сторонней организацией, техническую воду будут брать с водозаборной скважины по мере необходимости. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».; объемов потребления воды Питьевые-431,97 м3/цикл, Хоз-бытовые нужды- 2073,456, Техническая нужда- 1165,353 м3/цикл. Всего - 3487,24 м3/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые-431,97 м3/цикл, Хоз-бытовые нужды- 2073,456, Техническая нужда- 1165,353 м3/цикл. Всего - 3487,24 м3/цикл.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Сква. долгота широта 333 56° 33' 55,836" 47° 56' 1,7196", 334 56° 34' 1,002" 47° 55' 58,9548", 335 56° 33' 47,0664", 47° 55' 56,8992", 336 56° 33' 49,104, 47° 55' 50,1132", 338 56° 33' 56,4732", 47° 55' 53,2884", 346 56° 33' 17,8128", 47° 55' 48,414", 347 56° 33' 5,5332", 47° 55' 46,8552", 356 56° 33' 1,0152", 47° 55' 39,1008", 355 56° 33' 8,9136", 47° 55' 37,8732", 337 56° 33' 27,0864", 47° 55' 39,4428", 339 56° 33' 31,6296", 47° 55' 36,174", 344 56° 33' 25,218", 47° 55' 32,8116", 343 56° 33' 36,2232", 47° 55' 32,07", 345 56° 33' 29,4012", 47° 55' 27,7032", 348 56° 33' 1,962", 47° 55' 33,7872", 357 56° 32' 51,2304", 47° 55' 30,63", 368 56° 32' 44,6244", 47° 55' 25,3452", 358 56° 33' 16,9812", 47° 55' 21,8964", 359 56° 33' 27,5256", 47° 55' 22,0476", 367 56° 32' 58,4844", 47° 55' 19,1316", 364 56° 33' 7,0812", 47° 55' 18,6312", 363 56° 33' 14,6916", 47° 55' 16,7376", 369 56° 32' 44,6784", 47° 55' 16,464", 366 56° 33' 4,716", 47° 55' 11,748", 365 56° 33' 15,4296", 47° 55' 11,4816", 370 56° 32' 32,6652", 47° 55' 12,2736", 374 56° 32' 44,574", 47° 55' 6,9168", 375 56° 32' 27,8844", 47° 55' 6,996", 376 56° 32' 19,8204", 47° 55' 8,5944" Сква. долгота широта 361 56° 33' 6,9696", 47° 55' 23,4048", 362 56° 33' 1,0656", 47° 55' 19,8156", 371 56° 32' 53,7576", 47° 55' 16,1508", 372 56° 33' 1,9908", 47° 55' 10,74", 373 56° 32' 27,2688", 47° 55' 11,37", 354 56° 33' 25,0812", 47° 55' 33,5316", 353 56° 33' 40,644", 47° 55' 34,1292", 360 56° 33' 47,16", 47° 55' 26,688", 352 56° 33' 45,9792", 47° 55' 32,7972", 351 56° 33' 53,7156", 47° 55' 36,9156", 350 56° 33' 48,3732", 47° 55' 38,9568", 342 56° 33' 36,2448", 47° 55' 42,2292", 341 56° 33' 42,2964", 47° 55' 45,6888", 340 56° 33' 30,24", 47° 55' 47,2476".;

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 Нет необходимости;

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

объемов пользования животным миром объемов пользования животным миром нет необходимости;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет необходимости;

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) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,

доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) на 1 эксплуатационную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 22.706097278 т/год- 18.553256469 на 1 эксплуатационную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 24.625744934 т/год- 24.259726183 на 5 эксплуатационных скважин в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 139.99450237 т/год- 119.580948177 на 5 эксплуатационных скважин в 2023 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 123.128724655 т/год- 121.299361415 на 6 эксплуатационных скважин в 2024 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 135.887083686 т/год- 111.198738814 на 6 эксплуатационных скважин в 2024 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 147.754469598 т/год- 145.558357098 на 4 эксплуатационных скважин в 2025 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 90.8243891 т/год- 74.213025876 на 4 эксплуатационных скважин в 2025 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 98.293279736 т/год- 96.966424732 на 6 эксплуатационных скважин в 2026 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 135.887083686 т/год- 111.198738814 на 5 эксплуатационных скважин в 2026 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 123.128724655 т/год- 121.299361415 на 2 эксплуатационных скважин в 2027 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 45.412194556 т/год- 37.106512938 на 1 эксплуатационную скважину в 2027 г. от буровой установк.

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 В рамках проекта сбросы не планируются.

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 Буровой шлам – 2023г. - 573,38т., 2024г. - 688,056т., 2025г. - 458,704т. 2026г. - 630,718т., 2027г. - 172,014т. Отработанный буровой раствор - 2023г. - 1068,992т. 2024г. - 1282,7904т. 2025г. - 855,1936т. 2026г. - 1175,8912т. 2027г. - 320,6976т. Буровые сточные воды - 2023г. - 101,369т. 2024г. - 121,6428т. 2025г. - 81,0952т. 2026г. - 111,5059т. 2027г. - 30,4107т. ТБО - 2023г. - 35,508т. 2024г. - 42,61т. 2025г. - 28,41т. 2026г. 39,06т. 2027г. - 10,7т. Промасленная ветошь - 2023г. - 1,524т. 2024г. - 1,8288т. 2025г. 1,2192т. 2026г. - 1,6764т. 2027г. - 0,4572т. Огарки электродов - 2023г. - 0,015т. 2024г. - 0,018т. 2025г. - 0,012т. 2026г. - 0,0165т. 2027г. - 0,0045т. Металлолом - 2023г. - 7,584т. 2024г. - 9,1008т. 2025г. - 6,0672т. 2026г. - 8,3424т. 2027г. - 2,2752т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Не требуются.

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) Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории ТОО « IC Petroleum » показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест..

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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при освоении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный..

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

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

мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные 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):

Урынбасаров Г.У

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

