

KZ56RYS00183857

16.11.2021 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 "ГЮРАЛ", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Сарыарка", Проспект Сарыарка, дом № 48, Нежилое помещение 1, 911040000031, ЭБСӘЛІМ МЕЙРАМБЕК АРТЫҚБАЙҰЛЫ, 87081031546, reception.gural@yandex.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) «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Бакланий Северный» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки (добыча нефти составляет максимально 53 тонн в сутки,), добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки(на месторождении на балансе отсутствуют запасы газа).

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) Ранее было получено ЗАКЛЮЧЕНИЕ государственной экологической экспертизы на проект «предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Бакланий Северный» (по состоянию на 01.01.2021г.) Прилагается. Существенные изменения в виде деятельности объекта не предполагается. Данный проект ликвидации последствий недропользования необходим для расчета отчислений в ликвидационный фонд. Планируется продление срока Контракта, который истекает в 2022 году.;

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) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Бакланий Северный в административном отношении находится на территории Махамбетского района Атырауской области Республики Казахстан. Недропользователем месторождения Бакланий Северный является ТОО «Гюрал»,

имеющий Лицензию серии МГ №235 (нефть) от 5 сентября 1995г на право пользования недрами для разведки УВС и Контракт на разведку и добычу УВС с Компетентным органом (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан) за №52 от 19.02.1997г. сроком на 25 лет, согласно которой и ведется добыча.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 01.01.2021 г. на балансе Недропользователя числятся 38 скважин. Добывающий фонд скважин составляет 32 скважины, из них 30 ед. в работе, 2 ед. - в бездействии. В нагнетательном фонде - 4 скважины, все действующие. Площадь земельного участка составляет 463 га. На основании произведенных расчетов, сумма обеспечения ликвидационного фонда по разработки месторождения Бакланий Северный на период 2021-2033 годов составит 142530,1 тыс. тенге или 339,36 тыс. \$...

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и ком-муникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизацию отходов. Для определения размера ликвидационных расходов, в целях планирования отчислений в ликвидационный фонд были рассчитаны: • затраты на ликвидацию скважин; • расчет затрат на рекультивацию земли. Данный проект разработан для расчета отчислений в ликвидационный фонд согласно требованиям Экологического кодекса и Кодекса "О недрах и недропользовании".

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно Контракту на разведку и добычу УВС с Компетентным органом (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан) за №52 от 19.02.1997г. сроком на 25 лет, согласно которой и ведется добыча. Планируется продление Контракта, предположительная дата проведения работ согласно проектным решениям 2032-2033 гг., т.е. после окончания разработки месторождения углеводородного сырья..

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 Недропользователем месторождения Бакланий Северный является ТОО «Гюрал», имеющий Лицензию серии МГ №235 (нефть) от 5 сентября 1995г на право пользования недрами для разведки УВС и Контракт на разведку и добычу УВС с Компетентным органом (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан) за №52 от 19.02.1997г. сроком на 25 лет, согласно которой и ведется добыча. Площадь участка составляет 463 га. Планируется продление Контракта;

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 Гидрографическая сеть отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно– бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора.. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд осуществляется согласно договору специализированной организацией. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в

установлении отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209;

объемов потребления воды При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1817,6 м³/год; Расход воды на производственные нужды составляет около 3616 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов вода привозная согласно договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Бакланий Северный является ТОО «Гюрал», имеющий Лицензию серии МГ №235 (нефть) от 5 сентября 1995г на право пользования недрами для разведки УВС и Контракт на разведку и добычу УВС с Компетентным органом (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан) за №52 от 19.02.1997г. сроком на 25 лет, согласно которой и ведется добыча. Географические координаты угловых точек контрактной территории представлены в Горном отводе(прилагается);

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предусматривается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 Объем дизельного топлива необходимого для проведения сварочных работ – 3,465 тонн в год; Расход сварочных материалов - 100кг/год;

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) Выбросы вредных веществ от стационарных источников загрязнения при ликвидации последствий недропользования на месторождении Бакланий Северный составляет: В 2032 году – 7.586586115 г/сек и 46.919029878 т/год загрязняющих веществ; В 2033 году – 7.586586115 г/сек и 46.919029878 т/год загрязняющих веществ. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4.(Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 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 (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) 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) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

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 отсутствуют, образуемые сточные воды вывозятся по договору.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 В отношении обращения с отходами компания придерживается требований нормативных документов Республики Казахстан по охране окружающей природной среды. В процессе ликвидации последствий деятельности недропользования предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов, с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для передачи по договору специализированным организациям, что исключает попадание их на почву. Отходы производства и потребления на контрактной территории собираются в специальные емкости и вывозятся согласно договору. Образование отходов: • Металлолом и огарки сварочных электродов образуются при образуются в результате демонтажа наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций (насосно-компрессорные трубы (НКТ), насос, устьевое оборудование, фонтанная арматура и др.), а также при сварочных работах. • ТБО образуется в результате жизнедеятельности работающего персонала. • Отработанный буровой раствор образуется при установке изоляционно-ликвидационных мостов, устанавливаемый в целях изоляции нефтепродуктивных горизонтов при ликвидации скважин. • Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. В процессе проведения работ по ликвидации последствий недропользования образуются следующие виды отходов: опасные отходы - Промасленная ветошь-0,013т/год, Отработанный буровой раствор-1436,8 т/год; неопасные виды отходов: Огарки сварочных электродов-0,0015т/год, Металлолом -364,815т/год, ТБО-12,625 т/год. Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 1.РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан; 2. Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области; 3. Республиканское государственное учреждение «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан »;..

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) Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30+400С, минимальная зимой -35-400С. Годовое количество осадков обычно не

превышает 200 мм. Мониторинг состояния окружающей среды в 4 квартале 2020 года на месторождении в целом производился ТОО «ЭкоНорматив» по Программе производственного экологического контроля, утвержденной государственными контролирующими органами. Согласно программе ПЭК в 4 квартале 2020 года проводился контроль организованных источников по следующим загрязняющим веществам: оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы. Для проведения измерений использованы поверенные и отградуированные приборы. Отбор проб был произведен на границе СЗЗ на месторождении Бакланий Северный в семи точках с учетом влияния колебаний направления ветра. Анализ результатов измерений концентраций загрязняющих веществ за 4 квартал 2020 года показал, что концентрации загрязняющих веществ в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают установленные санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Исследуемый участок по гидрогеологическим условиям относится к Западно-Прикаспийскому району. В пределах надсолевого этажа он включает мощные водоносные комплексы в кайнозойских, мезозойских и верхнепермских осадочных толщах. Мониторинг подземных вод является элементом производственного мониторинга и составной частью производственного экологического контроля. Лабораторные исследования проб выполнялись на следующие вещества: водородный показатель, медь, цинк, свинец, нефтепродукты, сухой остаток. По данным ингредиентам нельзя говорить о превышениях ПДК, так как подземные воды наблюдательных скважин не нормируются, и возможно содержание различных компонентов имеет природное происхождение..

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 разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост 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. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • своевременный ремонт аппаратуры; • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки выполняются гидроизолированными. По периметру площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения. Это позволит предотвратить поступление за пределы этих площадок загрязняющих веществ вместе с поверхностным стоком даже в случае возникновения аварийных ситуаций, связанной с разливом технологических жидкостей и горюче – смазочных материалов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических процессов и методов) (при наличии месторождения в границах) Проектом не предусматривается.

- 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):
Әбсәлім М.А.

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

