

KZ09RYS00947317

31.12.2024 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 "Black Gold Operating Company", 050052, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АУЭЗОВСКИЙ РАЙОН, Микрорайон Астана, дом № 1/3, 201140031007, ЕПИШЕВ АРТЕМ ЮРЬЕВИЧ, +77071630505, eldos.k@bgoc.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) «Групповой технический проект на строительство разведочных скважин глубиной 600 метров (± 250 м) на участке «Ашибулак» 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) Согласно Заклчению «скрининга» № KZ81VWF00207153 от 23.08.2024 г. на «Дополнение в Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ашибулак в Актюбинской области» согласно контракту №4941-УВС от 01 июля 2021 года» в данном проекте предусматривается бурение разведочных скважин №А-1, А-2, А-3 глубиной 600 м. В 2025 году компания планирует проведение работ по бурению скважин №А-1, А-2, А-3 глубиной 600 м, в связи с чем был разработан Технический проект бурения с разделом охраны окружающей среды. Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;

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 Заклчению «скрининга» № KZ81VWF00207153 от 23.08.2024 г. на «Дополнение в Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ашибулак в Актюбинской области» согласно контракту №4941-УВС от 01 июля 2021 года» в данном проекте предусматривается бурение разведочных скважин №А-1, А-2, А-3 глубиной 600 м. В 2025 году компания планирует проведение работ по бурению скважин №А-1, А-2, А-3 глубиной 600 м, в связи с чем был разработан Технический проект бурения с разделом охраны окружающей среды. Существенных изменений в виды деятельности и

деятельность объектов не предусматривается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Контракт № 4941-УВС от 01.07.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Ащибулак подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Black Gold Operating Company». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 01.07.2027 года. Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 2491,88 км. кв., глубина исследований – до кристаллического фундамента. Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Работы планируется проводить только в Темирском районе. Контрактная территория в тектоническом отношении приурочена к восточной части Прикаспийской впадины. В 2022г. был выполнен и утвержден ЦКРР «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащибулак» (Протокол ЦКРР №31/6 от 22 сентября 2022г.). Координаты места проведения работ (участок Ащибулак) не изменились: 1) с.ш. 49°10'00" в.д. 56°00'00"; 2) с.ш. 49°33'00" в.д. 56°00'00"; 3) с.ш. 49°33'00" в.д. 56°50'00"; 4) с.ш. 49°10'00" в.д. 56°50'00". Проектом предусматривалось проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д/3Д в пределах локальных структур в объеме 3000 пог.км и 18,4 кв.км соответственно с целью изучения особенностей геологического строения осадочного комплекса и подготовки их к поисковому бурению, и бурение 3 проектных поисковых скважин глубиной 3000 м на куполах Кызылкудук и Кейкебас с целью поисков углеводородного сырья в отложениях пермотриаса. В 2022г. для недропользователя ТОО «RAMCO Oil Shubaг» на месторождении Шубаркудук были выполнены сейсморазведочные работы 3Д. Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 43 кв.км. или 32,5 кв.км. полнократной съемки выполнялись компанией ТОО «GEO ENERGY GROUP» (ГЕО ЭНЕРДЖИ ГРУПП). Контур сейсморазведки 3Д частично захватывает и участок Ащысай, и одна из возможных ловушек в триасовых отложениях расположена в южной части на контрактной территории участка Ащибулак. В связи с большей перспективностью территории вокруг месторождения Шубаркудук, Недропользователем принято решение о переносе геологоразведочных работ в этот район. С целью выяснения нефтегазоносности объектов аллювиального генезиса в юрско-триасовых отложениях, коллекторских свойств пород разреза, изучения геологического строения, обеспечения надежной стратификации отражающих горизонтов. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. С целью выяснения нефтегазоносности объектов аллювиального генезиса в юрско-триасовых отложениях, коллекторских свойств пород разреза, изучения геологического строения, обеспечения надежной стратификации отражающих горизонтов. Данным проектом предусматривается: Для поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях на участке Ащибулак будет пробурено три независимые скважины. Независимая скважина А-1 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 435 и crossline 131 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49о 11' 44,0"; ВД 56о 36' 25,2". Независимая скважина А-2 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 551 и crossline 513 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49о 10' 18,4"; ВД 56о 32' 56,8". Независимая скважина А-3 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 103 и crossline 557 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49о 13' 06,8"; ВД 56о 31' 20,0" .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ при а также бурении и испытании скважин: А-1, А-2 и А-3 с проектными глубинами 600 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважине являются: · ДВС лебедки CAT 3408 DITA (или аналог) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС бурового насоса CAT 3408 DITA (или аналог) - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; · ДЭС-125 вахтового лагеря (или аналог) - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; · Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары

углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Емкости нефти - пары УВ; · Емкости бурового раствора - пары углеводородов; · Емкости бурового шлама - пары углеводородов; · Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; · Неплотности соединений - пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный агрегат ЦА-320 (или аналог) - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Автотранспорт – выхлопные газы; · Техническая рекультивация – пыль..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы на участке Ащибулак планируются провести в течении 2025 году. .

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 Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Контрактная территория в тектоническом отношении приурочена к восточной части Прикаспийской впадины. Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 01.07.2027 года. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение №1). Координаты места работ : Северная широта – 49°13'7,5" Восточная долгота – 56°31'49,4 " Северная широта – 49°13'7,5" Восточная долгота – 56°31'20,8" Северная широта – 49°13'6,4" Восточная долгота – 56°31'19,4" Северная широта – 49°13'6,4" Восточная долгота – 56°31'20,8" Из геологического отвода исключаются месторождения подземных вод (Сарытогай, Аксай, Енбекши, Темирское РСХО, Талдысай, Акшабулак Восточный, Шубаркудук и Жаксымай). Координаты исключаемых подземных вод в приведены в Приложении №1;

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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Уил находится на расстоянии более 2 км от ближайшей скважины. Согласно письму РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» исх. № №3Т-2023-02452053 от 29.11.2023, ширина водоохранной полосы р. Уил ее притоков составляет 50 метров, а ширина водоохранной зоны 500 метров от уреза воды.;

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. ;

объемов потребления воды Расход воды при строительстве и испытании 3х скважин глубиной 600 м составит: хоз-питьевая 1822,5 м3, техническая – 12835 м3;. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

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) Контракт № 4941-УВС от 01.07.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Ащибулак подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Black Gold Operating Company». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 01.07.2027 года. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение №1). Ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин (более точные координаты скважин будут уточнены после сейсмических работ и интерпритации данных): скважина № А-1 Северная широта – 49°11'44" Восточная долгота – 56°36'25,2" скважина № А-2 Северная широта – 49°10'

18,4" Восточная долгота – 56°32'56,8" скважина № А-3 Северная широта – 49°13'06,8" Восточная долгота – 56°31'20";

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 Растительность типичная для зоны сухих степей: типчак, ковыль, полынь и др. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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 при бурении 1 скважины глубиной 600 м составляет 7,169 тонн (3-ех скв. - 21,507 тонн). 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0013185 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,00023355 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 5,74704 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 0,933894 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,3618675 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 1,2920148 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000046788 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 5,4730728 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000054тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 1,468878462 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000009444 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,08586 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00002334 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 2,077303212 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,11562 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,0067392 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 3,88612622976 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,057 тонн. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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 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 и

потребления при бурении 1 скв глубиной 600 м: Буровой шлам (опасный уровень) – 81,21 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 113,67 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 2,03 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,05 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,59 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,51 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 0,59 тонн,. Отходы производства и потребления при испытании 1го объекта: Отработанные масла (опасный уровень) – 2,86 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,03 тонн, использованной тары (неопасный уровень) – 0,65 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5,26 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,78 тонн. Всего отходов составит при строительстве и испытании 3х скважин: 669,96 тонн. Буровой шлам (опасный уровень) – 243,63 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 341 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 23 ,22 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,41 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 5,68 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 42,09 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 12,43 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении №1..

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) Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Работы планируется провести на территории Темирского района. Рельеф холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от +40С летом до -38С зимой. Зима сопровождается сильными ветрами. Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами и пресмыкающимися. Растительность типичная для зоны сухих степей: типчак, ковыль, полынь и др. Район работ слабо населен, местное население занято в животноводстве и на нефтепромыслах. По южной части участка Ащibuлак проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау. Участок пересекает железная дорога Астана-Атырау. Ближайшие железнодорожные станции Жаксымай и Шубаркудук..

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 повысит 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) 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 рационально 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 многоразового 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, этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

- 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):

ЕПИШЕВ АРТЕМ ЮРЬЕВИЧ

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



