

KZ31RYS00723142

30.07.2024 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, +77051008637, 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) «Дополнения в Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащибулак» согласно контракту №4941-УВС от 01 июля 2021 года. 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 заключению скрининга № KZ59VWF00063116 от 22.04.2022г. Проектом разведочных работ 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 данном дополнении предусматривается проведение разведочных работ в объеме сейсморазведки 2Д/3Д. Сейсморазведочные работы МОГТ-3Д - 156км2 общей съемки, 129 км2 полнократной съемки, 124851 ПВ. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д - 700 пог. км. общей съемки, 644 пог. км. полнократной съемки и 14080 ПВ. Топогеодезические работы 156 км2 общей съемки МОГТ-3Д, 700 пог. км. общей съемкиМОГТ-2Д, 138931 ПВ и 91107 ПП. Изучение ВЧР методом МПВ - 60физ. точек. Полевая обработка данных - 129 км2 полнократной съемки МОГТ-3Д, 700 пог. км. общей съемкиМОГТ-2Д, и бурение 3х разведочных скважин глубиной 600±250м и 3х скважин глубиной 1200±250м на площади с координатами (координаты в Приложении 2);

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не получали..

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 Shubar» 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 Дополнением к Проекту предусматривается проведение разведочных работ в объеме сейсморазведки 2Д/3Д и бурение разведочных скважин..

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 Дополнением к Проекту предусматривается проведение разведочных работ в объеме сейсморазведки 2Д/3Д и бурение разведочных скважин. Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2/3Д на участке Ащибулак в районе месторождения Шубаркудук общим объемом 160 км². 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 56 о 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". Местоположение 3 проектных независимых скважин глубиной 1200 м. (±250м.) в пределах участка с координатами (координаты в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ при полевых сейсморазведочных работах МОГТ-2/3Д в объеме 160 км²., а также бурению и испытанию скважин: А-1, А-

2 и А-3 с проектными глубинами 600 м, и бурению и испытанию 3-х скважин с проектными глубинами 1200 м (± 250 м.). Источники загрязнения атмосферного воздуха при сейсморазведочных работах МОГТ-2/3Д: Сейсморазведочные работы МОГТ-3Д - 156 км² общей съемки, 129 км² полнократной съемки, 124851 ПВ. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д - 700 пог. км. общей съемки, 644 пог. км. полнократной съемки и 14080 ПВ. Топогеодезические работы 156 км² общей съемки МОГТ-3Д, 700 пог. км. общей съемки МОГТ-2Д, 138931 ПВ и 91107 ПП. Изучение ВЧР методом МПВ - 60 физ. точек. Полевая обработка данных - 129 км² полнократной съемки МОГТ-3Д, 700 пог. км. общей съемки МОГТ-2Д. Источники загрязнения атмосферного воздуха при проведении сейсморазведочных работ являются:

- Дизельгенератор 250 кВт – продукты сгорания д/т
- Дизельгенератор 25 кВт - продукты сгорания д/т
- Дизель-электростанция 150 кВт - продукты сгорания д/т
- Сварочный аппарат - продукты сгорания д/т
- Сварочные работы – сварочный аэрозоль
- Ремонтно-механическая мастерская – выбросы при мех обработке
- Геофизическая мастерская лаборатории – припой
- Емкость для дизтоплива и ТРК - пары углеводородов
- Емкость для бензина и ТРК - пары углеводородов
- Емкость для тех.масла - пары углеводородов
- Насосы ГСМ - пары углеводородов
- Буровое оборудование - продукты сгорания бензина, пыление
- Возбуждение – продукты сгорания пороха
- Движение автотранспорта – выхлопные газы
- обратная засыпка грунта - пыление

Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются:

- ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог) – продукты сгорания дизельного топлива;
- ДВС бурового насоса САТ 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 2024-2026 годах..

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). Угловые точки: 2) 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 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, непитивая) 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 составит: скважина глубиной 600 м - хоз-питьевая 67,5 м³, техническая – 745 м³; скважина глубиной 1200 м - хоз-питьевая 225 м³, техническая – 2250 м³; на период испытания одного объекта - хоз-питьевая 270 м³, техническая – 1800 м³. Всего водопотребление составит: хоз питьевая 4117,5 м³, техническая – 30585 м³, водоотведение составит: 2882,5 м³. Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составит 1893,216 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 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) 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). Угловые точки: 3) 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" 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" Местоположение 3 проектных независимых скважин глубиной 1200 м. (±250м.) в пределах участка с координатами (координаты в Приложении 2);

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.;

б) 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 за весь период реализации намечаемой деятельности составляет 483,5000385 тонн. Предварительный объем образуемых выбросов при проведении

сейсморазведочных работ МОГТ-2/3Д составляет 81,17904896 тонн. Предварительный объем образуемых выбросов при бурении 1 скважины глубиной 600 м составляет 7,169 тонн (3-ех скв. - 21,507 тонн). Предварительный объем образуемых выбросов при бурении 1 скважины глубиной 1200 м (± 250 м) составляет 17,965 тонн (3-ех скв. - 53,895 тонн). Предварительный объем образуемых выбросов при испытании 1-ой скважины 43,804 тонн (6-и скв. - 262,8273604 тонн). Предварительный объем образуемых выбросов от вахтового поселка 64,091 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0240725 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,00400425 тонн; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) - 0,00002139 тонн; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец - 0,0008224 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 159,622914720 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 25,936348072 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 10,5374871 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 32,0955732 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,007347552 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 149,64332396 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,002259 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,00104 тонн; 0410-Метан - 0,1061424 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 14,25968336 тонн; 0416- Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 2,49484 тонн; Пентилены (амилены - смесь изомеров) - 0,02758 тонн; 0602- Бензол (64) (2 класс опасности) - 0,05432 тонн; Этилбензол - 0,000662 тонн; 0616- Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) - 0,01231 тонн; 0621- Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0,042126 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000264992 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 2,427526 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0009602 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 59,269184548 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 4,6776 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,0378432 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 20,5312325786 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 1,682505 тонн. диКалий сульфат (Калий сульфат, Калий серноокислый - 0,0000440424 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. 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 проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2/3Д: Отработанные масла (опасный уровень) 3,87 тонн; Ветошь промасленная (опасный уровень) - 0,00381 тонн; Отработанные масляные фильтры (опасный уровень) - 0,1515 тонн; Металлолом(неопасный уровень) - 0,68256 тонн; Огарки сварочных электродов(неопасный уровень) - 0,0195 тонн; Твердо-бытовые отходы(неопасный уровень) - 50,73 тонн; Отработанные картриджи (неопасный уровень) - 1,08 тонн. 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 (неопасный уровень) - 0,05 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) - 0,59 тонн, Пищевые отходы (неопасный уровень) - 3,51 тонн, ТБО (неопасный уровень) - 0,59 тонн,. Отходы производства и потребления при бурении 1 скв глубиной 1200 м: Буровой шлам (опасный уровень) - 148,05 тонн ; Отработанный

буровой раствор (опасный уровень) – 162,35 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 2,03 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,21 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,62 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,63 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 при бурении 3 скв глубиной 600м, 3х скважин глубиной 1200 м и испытания 12 объектов: Буровой шлам (опасный уровень) – 687,772 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 828,044 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 46,45 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,82 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,00 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 13,22 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 84,46 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 27,96 тонн,. Всего отходов при бурении, испытании скважин и сейсморазведочных работах составит: 1748,24 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) 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 Ащибулак 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: • замена тяжелых станков УРБ-2А 2 на станки малой мощности (мотобуры и гидравлические станки) • 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 многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для предотвращения утечек и проливов жидких сырья и готовых изделий (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 А.Ю.

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



