

KZ95RYS01576172

05.02.2026 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 "BNG Ltd" ("БиЭнДжи Лтд"), 050026, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 152/1, 040740004074, УСКУМБАЕВ АНУАРБЕК КУАНЫШЕВИЧ, 87273750202, zhanna.elenova@roxipetroleum.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) Намечаемой деятельностью предусматривается поведение разведочных работ по оценке углеводородов на участке Айыршагыл. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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) ТОО «BNG LTD» осуществляет разведочные работы на контрактной территории (участка) Айыршагыл с 2007г. В 2024 году срок действия контракта истек. В связи с окончанием срока контракта не были завершены углубление пробуренной скважины Е-803. В 2025г продлили срок разведки на участке Айыршагыл до 27.11.2027. В этой связи Компания приняла решения продолжить работы по разведке углеводородного сырья, в том числе и на скважине 803, а также пробурить дополнительные скважины. По строительству скважины 802,803 есть заключение ГЭЭ № KZ92VCY00208821 от 11.01.2019г. По дополнительным скважинам разрабатываются технические проекты и РООС на строительство скважин. ;

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) Компания продолжает работу по разведке углеводородного сырья на скважине 803, а также бурением дополнительных скважин. По строительству скважины 802,803 есть заключение ГЭЭ № KZ92VCY00208821 от 11.01.2019г. По дополнительным скважинам разрабатываются технические проекты и РООС на строительство скважин..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок Айыршагыл расположен в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстана. Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 779,566 км2. Глубина – до кровли кристаллического

фундамента. В пределах геологического отвода Айыршагыл расположены месторождения Западный Елемес, Кульжан, Елемес Северо-Западный, Елемес Южный и Айыршагыл. Проведенными в 1980-1990 гг. в северной части участка Айыршагыл геологоразведочными работами выявлено несколько структурных ловушек в подсолевых и надсолевых отложениях, вовлеченных в поисковое бурение, где получены интенсивные притоки нефти и газа: были открыты месторождения Елемес (подсолевые и надсолевые) и Айыршагыл (подсолевые). Впервые нефтегазоносность подсолевых отложений доказана при бурении скважины Е-1 площади Елемес, где в результате испытания был получен фонтанный приток нефти дебитом более 300 м<sup>3</sup>/сут, при работе скважины на 9 мм диаметре штуцера. Участок Айыршагыл находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20 км к востоку от площади исследований. Бейнеу – 118,22 км. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 340,68 км. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 82,1 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважин, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Производительность объекта: ТОО «BNG Ltd» планирует в 2026 – 2027 гг. выполнить следующий объем геологоразведочных работ: - бурение независимых оценочных скважин Е-701 и Е-703 проектной глубиной 4750 м (проектный горизонт - средний карбон) на площади Елемес с опробованием по 2 объектам в каждой скважине; - бурение независимой оценочной скважины Е-707 проектной глубиной 3500 м (проектный горизонт - нижний триас) на площади Елемес с опробованием 2 объектов; - бурение независимой оценочной скважины Е-Mz-55 проектной глубиной 2500 м (проектный горизонт - средняя юра) в центральной части участка Айыршагыл с опробованием 2 объектов. - углубление ранее пробуренной скважины Е-803 фактической глубиной 3420 м до проектного горизонта (нижняя пермь) с опробованием 1 объекта. В случае получения положительных результатов бурения и опробования скважин Е-701, Е-703, Е-707 и Е-Mz-55 предусматривается бурение 2 зависимых оценочных скважин Е-702 проектной глубиной 4750 м (проектный горизонт - средний карбон) и Е-Mz-57 проектной глубиной 2500 м (проектный горизонт - верхняя юра), реализация которых предусматривается в рамках последующего дополнения к проектному документу. Бурение первой проектной независимой скважины Е-701 начнется в II квартале 2026 года проектной глубиной 4300 м (проектный горизонт - средний карбон) на ее бурение и крепление будет затрачено 123 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180 сут). Бурение второй проектной независимой скважины Е-707 начнется в III квартале 2026 года проектной глубиной 3500 м (проектный горизонт – нижний триас) на ее бурение и крепление будет затрачено 93 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180 сут). Бурение третьей проектной независимой скважины Е-703 начнется в IV квартале 2026 года проектной глубиной 4300 м (проектный горизонт - средний карбон) на ее бурение и крепление будет затрачено 123 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180 сут). Бурение четвертой проектной независимой скважины Е-MZ-55 начнется в I квартале 2027 года проектной глубиной 2300 м (проектный горизонт – средняя юра) на ее бурение и крепление будет затрачено 73 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180 сут). Углубление и крепление пробуренной скважины Е-803 начнется в II квартале 2027 года до глубины 4300 м (проектный горизонт – нижняя пермь) на ее бурение и крепление будет затрачено 30 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 90 сут). Бурение данных скважин будут осуществляться одной буровой установкой и одной бригадой. Ориентировочные расчеты объема добычи газа в период опробования в эксплуатационной колонне скважин: Е-701 – 4 673 628 м<sup>3</sup>/год; Е-707 – 888 721 м<sup>3</sup>/год. Е-703 – 4 673 628 м<sup>3</sup>/год; Е-MZ-55 – 417 888 м<sup>3</sup>/год;; Е-803 – 4 270 320 м<sup>3</sup>/год. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважин, применение эффективных долот и буроголовков, керноотборочного снаряда, качественного полимеркалийевого бурового раствора. Проектные скважины участка Айыршагыл после

бурения будет вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации. Углубление скважины Е-803 от фактической глубины 3420 м до проектной глубины 4300 м предусматривается выполнить с установкой эксплуатационного хвостовика Ø168,3 мм, цементируемого на всю длину, с целью вскрытия и опробования целевого горизонта нижней перми..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой и обвязывается с наземными коммуникациями и технологическим оборудованием. С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси и фонтанов при бурении, испытании, опробовании и освоении, и охраны окружающей среды от загрязнения на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование. Комплекс ОП-45 включает в себя два плашечных прерентора (ППГ) и один универсальный гидравлический (ПУГ). Такая система ПВО обеспечивает безопасное проведение следующих работ: спуск-подъем колонны бурильных труб при герметизированном устье, включая протаскивание замковых соединений, расхаживание труб, подвеску колонны труб на плашки и удержание ее в скважине плашками при выбросе; герметизацию скважины, включающую закрывание-открывание плашек (уплотнителя) без давления и под давлением; циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию; оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования. Для уточнения петрофизической основы интерпретации методов ГИС по потенциально продуктивным горизонтам необходимо продолжить работы по отбору и исследованиям керна. Перед отбором керна в обязательном порядке для достоверной привязки извлеченного керна должен производиться контрольный промер инструмента локатором муфт и отбивка забоя стандартным шаблоном на каротажном кабеле. Результаты замеров заносятся в геологический журнал и оформляются соответствующим актом. Наблюдение и контроль за технологией отбора керна осуществляется геологической службой ТОО «BNG Ltd». Работники геологической службы должны обязательно присутствовать при каждом подъеме колонковых долот и отборе керна. Согласно «Методическим рекомендациям по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом» минимальный вынос керна должен составить не менее 70% от общего метража проходки с отбором керна. Поднятый керн должен быть обработан, описан по установленной форме, маркирован и сдан в кернохранилище для дальнейшей обработки и хранения. Необходимо обеспечить отбор представительных образцов и исследование их в объеме, достаточном для построения связей «керна-керна» и «керна-ГИС». Выборка должна обеспечивать диапазон изменения коллекторских характеристик. Количество образцов для построения связей должно быть не менее 30 по каждой залежи - это минимум, позволяющий установить характер связи..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины Е-701 – 303сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины Е –701 – 95сут. в 2026 году, испытание скважины Е-701 - 180сут. в 2026 году; Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины Е – 707 – 273сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины Е - 707 - 65сут. в 2026 году, испытание скважины Е -707 – 180 сут. в 2026 году; Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины Е – 703 – 303сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины Е - 703–95сут. в 2026 году, испытание скважины Е -703 – 180 сут. в 2027 году; Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины Е-Mz-55 – 253сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины Е-Mz-55–45сут. в 2027 году, испытание скважины Е-Mz-55 - 180сут. в 2027 году; Общая продолжительность цикла углубления пробуренной скважины Е-803 – 120 сут., с учетом бурения, крепления хвостовика и испытания. Бурение эксплуатационного хвостовика скважины Е-803 - 30сут. в 2027 году, испытание скважины Е - 803 - 90сут. в 2027 году..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования участка Айыршагыл. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники

составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.);

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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На участке Айыршагыл питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой по договору. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборной скважины с глубиной до средней части альбского яруса. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 82,1 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. ;

объемов потребления воды. Общий расход воды при строительстве от 1-ой скважины составляет 2717,2 м<sup>3</sup>/цикл, в том числе на хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 627,3 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение, 627,3 м<sup>3</sup>/цикл. Производственные нужды. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 1092,2 м<sup>3</sup>/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Недропользователем участка Айыршагыл является компания ТОО «BNGLtd», которое владеет Контрактом на проведение разведки углеводородного сырья № 2392 от «07» июня 2007 г., который расположен в пределах блоков XXIX-15-E (частично), F (частично), XXIX-16-D (частично), E (частично), F (частично); XXX-15-B (частично), C (Частично), E (частично), F (частично); XXX-16-A (частично), B (частично), D (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно последнему Дополнению № 19 к Контракту, срок периода разведки для оценки продлен и исчисляется с «27» ноября 2025 г. по «27» ноября 2027 г. (гос. рег. № 5587-УВС от «30» декабря 2025 г.). Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 45° 44' 35" с.ш. ; 53° 51' 11" в.д. 2) 45° 53' 14,49" с.ш. ; 53° 44' 44,10" в.д. 3) 45° 54' 00" с.ш. ; 53° 48' 24" в.д. 4) 46° 00' 00" с.ш. ; 53° 48' 24" в.д. 5) 46° 06' 00" с.ш. ; 53° 59' 00" в.д. 6) 46° 04' 00" с.ш. ; 54° 03' 33" в.д. 7) 46° 02' 47" с.ш. ; 54° 06' 03" в.д. 8) 46° 05' 17" с.ш. ; 54° 11' 55" в.д. 9) 46° 03' 48" с.ш. ; 54° 20' 48" в.д. 10) 46° 01' 13" с.ш. ; 54° 22' 14" в.д. 11) 45° 59' 04" с.ш. ; 54° 13' 54" в.д. 12) 45° 57' 22,97" с.ш. ; 54° 17' 31,39" в.д. 13) 45° 55' 44,61" с.ш. ; 54° 15' 57,33" в.д. 14) 45° 54' 23,40" с.ш. ; 54° 12' 03,31" в.д. 15) 45° 52' 28,42" с.ш. ; 54° 09' 23,20" в.д. 16) 45° 51' 10" с.ш. ; 54° 07' 00" в.д. 17) 45° 46' 51" с.ш.; 53° 56' 38" в.д. Координаты скважины Е-701: 46° 01' 11,52", 54° 02' 42,22". Координаты скважины Е-707: 45° 57' 18,57", 53° 57' 08,27". Координаты скважины Е-703: 46° 01' 23,26", 54° 05' 57,36". Координаты скважины Е-MZ-55: 45° 54' 22,47", 53° 58' 54,01". Координаты скважины Е-803: 45° 58' 31,62", 53° 57' 36,80".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважины Е-701 составит: 76,607 г/с или 254,361 т/цикл, при строительстве скважины Е-707 составит: 70,2885 г/с или 156,0911 т/цикл, при строительстве скважины Е-703 составит: 76,607 г/с или 254,361 т/цикл, при строительстве скважины Е-MZ-55 составит: 69,561 г/с или 110,593 т/цикл, при строительстве скважины Е-803 составит: 79,5722 г/с или 210,4895 т/цикл, при строительстве скважины Е-702 составит: 76,607 г/с или 254,361 т/цикл, при строительстве скважины Е-MZ-57 составит: 69,561 г/с или 110,593 т/цикл. При проведении проектируемых работ выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности : Железо оксиды 3 класс 0,006669 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000171 т/год, Азота диоксид 2 класс – 144,729024 т/год, Азот оксид 3 класс – 19,439576 т/год, Углерод 3 класс- 5,463193 т/год, Сера диоксид 3класс – 7,252896 т/год, Углерод оксид 4 класс – 44,552840 т/год, Метан – 9,596197 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,754286т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0,334495 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,000080, Формальдегид (2 класс) 0,797824 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,155008 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 20,382411 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,040915 т/год, Сероводород (2 класс) 0,000435 т/год, Взвешенные вещества (3 класс) 0,003318 т/год, Бензол (2 класс) 0,002539 т/год, Толуол (3 класс) 0,001596 т/год, Ксилол (3 класс) 0,000798 т/год, Пыль неорганическая (3 класс) 0,290745 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,002281 т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,013803 т/год. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,8004 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0318 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 2,9498 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 11,4469 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*. Буровые отходы (буровой шлам - 688,0982 т/цикл, отработанный буровой раствор – 691,2931 т/цикл, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05\*/01 05 06\*, образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,9564 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 16 07 08\*. При строительстве скважины Е-701 составит: 1396,5781 т/цикл, при строительстве скважины Е-707 составит: 1233,17495 т/цикл, при строительстве скважины Е-703 составит: 1396,5781 т/цикл, при строительстве скважины Е-MZ-55 составит: 1058,0164 т/цикл, при строительстве скважины Е-803 составит: 1057,63838 т/цикл, при строительстве скважины Е-702 составит: 1396,5781 т/цикл, при строительстве скважины Е-MZ-57 составит: 1058,0164 т/цикл. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважины, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области..

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) ТОО «BNG LTD» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов и сбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважины. На участке Айыршагыл мониторинг не проводится в связи с отсутствием производственно-хозяйственной деятельности на нем. .

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 при бурении скважин на участке Айыршагыл на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

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 при бурении скважины; • 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) Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважины, экология. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство 4 независимых оценочных скважин Е-701 и Е-703 проектной глубиной 4750м, Е-707 проектной глубиной 3500м, Е-Mz-55 проектной глубиной 2300м, а также углубление пробуренной скважины скважины Е-803 на филипповский горизонт нижней перми до 4300 м. В случае получения положительных результатов бурения и опробования скважин Е-701, Е-703, Е-707 и Е-Mz-55 предусматривается бурение 2 зависимых оценочных скважин Е-702 проектной глубиной 4750 м (проектный горизонт - средний карбон) и Е-Mz-57 проектной глубиной 2500 м (проектный горизонт - верхняя юра), реализация которых предусматривается в рамках последующего дополнения к проектному документу. Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

КушеноваС.М.

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





