

KZ57RYS00203530

14.01.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "BNG Ltd" ("БиЭнДжи Лтд"), 050026, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 152/1, 040740004074, САРБУФИН АСКАР СЕЙЛХАНОВИЧ, 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) Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№ Е-815 – Е-827, Е-830, Е-831 проектной глубиной 2500 метров на месторождении Елемес Южный. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 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) Внесение существенных изменений в деятельность предприятия не предполагается. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства 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) Нет..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождения Елемес Южный расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. К востоку от месторождения проходит железная дорога Мангистау-Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. В 20 км к востоку от месторождения расположен поселок Боранкол. Связь с поселеком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам. Материально-техническое снабжение подрядных организаций осуществляется из города Актау и поселка Кулсары. В целом площадь расположена среди разрабатываемых месторождений и характеризуется достаточно развитой нефтяной инфраструктурой. В районе имеется достаточный резерв инженерно-технических специалистов и рабочих нефтяного профиля. На 1 скважину отводится 2,1 га территории месторождения Елемес Южный. Проектируемые скважины находится на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «BNG

Ltd», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча углеводородного сырья. Предполагаемый суммарный дебит скважин по проекту: 183 т/сут в случае нефти и 6,195 тыс. м³/сут в случае газа. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; • испытания скважины. Газ, полученный при испытании скважины, сжигается на факеле. Конструкция скважины: Направление □ 339,7 мм (13 3/8") × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 244,5 мм (9 5/8") × 800 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм (6 5/8") × 2500 (±250) м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Строительство скважины производится с помощью буровой установки «ZJ 40» или аналог грузоподъемностью не менее 225 т, испытание - станком «УПА 60/80» или аналогичной по грузоподъемности. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 1. Скважина №827. Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Эксплуатация: с 2022 г. 2. Скважина №826. Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Эксплуатация: с 2022 г. 3. Скважина №824. Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Эксплуатация: с 2022 г. 4. Скважина №825. Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: с 2023 г. 5. Скважина №819. Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: с 2023 г. 6. Скважина №822. Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: с 2023 г. 7. Скважина №816. Строительство: начало – 2024 г., окончание – 2024 г. Эксплуатация: с 2024 г. 8. Скважина №815. Строительство: начало – 2024 г., окончание – 2024 г. Эксплуатация: с 2024 г. 9. Скважина №818. Строительство: начало – 2025 г., окончание – 2025 г. Эксплуатация: с 2025 г. 10. Скважина №817. Строительство: начало – 2025 г., окончание – 2025 г. Эксплуатация: с 2025 г. 11. Скважина №820. Строительство: начало – 2026 г., окончание – 2026 г. Эксплуатация: с 2026 г. 12. Скважина №821. Строительство: начало – 2026 г., окончание – 2026 г. Эксплуатация: с 2026 г. 13. Скважина №823. Строительство: начало – 2027 г., окончание – 2027 г. Эксплуатация: с 2027 г. 14. Скважина №830. Строительство: начало – 2027 г., окончание – 2027 г. Эксплуатация: с 2027 г. 15. Скважина №831. Строительство: начало – 2028 г., окончание – 2028 г. Эксплуатация: с 2028 г. Продолжительность строительства скважин №№ E-815, E-816, E-817, E-818, E-819, E-820, E-821, E-822, E-823, E-824, E-825, E-826, E-827 – 86,9 суток, скважин №№ E-830, E-831 – 87,3 суток. .

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 На строительство 1 скважины отводится 2,1 га территории действующего месторождения Елемес Южный. Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Для питьевого водоснабжения используется привозная бутилированная вода. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала

обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для производственных нужд будет также доставляться автоцистернами согласно договора.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее.; объемов потребления воды Общий объем водопотребления при строительстве скважин по проекту: Питьевая вода - 4530,015 м3/цикл; Вода на технические нужды - 19530,135 м3/цикл.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых целей. Вода технического качества используется: • для производственных нужд (котельная, приготовление цементного и бурового растворов, вода для смены бурового раствора и промывку); • частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Месторождение Елемес Южный не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Елемес Южный. Недропользователем участка Айыршагыл, на территории которого расположено месторождение Елемес Южный, является ТОО «BNG Ltd», которое владеет Контрактом № 2392 от «07» июня 2007 г., период действия которого согласно подписанного Дополнения № 13 истекает «07» июня 2024 г. Контракт №5005-УВС от 23 декабря 2021 года на добычу углеводородов на месторождении Елемес Южный, заключенный между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «BNG Ltd». Контракт заключен сроком на 6 месяцев и действует до 23 июня 2022 года. Контрактная территория ТОО «BNG Ltd» площадью 931,8 кв.км (за вычетом горных отводов месторождени Елемес Северо-Западный, Западный Елемес и Кульжан) расположена в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины, на северо-западном склоне Южно-Эмбинского палеозойского поднятия.;

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 На территории предполагаемого строительства скважин 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.;

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

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.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для строительства скважин по проекту: Электроснабжение – дизельные генераторы. Электроды - 0,9 т; Химреагенты - 3000 т; Цемент - 2250 т; Моторное масло- 155,94 т; Дизельное топливо- 4506,51 т. ;

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) Суммарный перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважин по проекту: Железо (II, III) оксиды - Класс опасности – 3 - 0,012564105 т/год; Марганец и его соединения - Класс опасности – 2 - 0,00098718 т/год; Калий хлор - Класс опасности – 4 - 0,28089744 т/год; Натрий гидроксид - 0,026025645 т/год; Азота диоксид - Класс опасности – 2 - 189,2493171 т/год; Азота оксид - Класс опасности – 3 - 30,75197072 т/год; Углерод - Класс опасности – 3 - 20,66227277 т/год; Сера диоксид - Класс опасности – 3 - 38,37346154 т/год; Сероводород - Класс опасности – 2 - 0,000978206 т/год; Углерод оксид - Класс опасности – 4 - 248,0734965 т/год; Фтористые газообразные соединения - Класс опасности – 2 - 0,000897437 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - Класс опасности – 2 - 0,000897437 т/год; Метан - 2,67 т/год; Бенз/а/пирен - Класс опасности – 1 - 0,00028718 т/год; Формальдегид - Класс опасности – 2 - 2,522692305 т/год; Лимонная кислота - Класс опасности – 3 - 0,000269231 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,00260256 т/год; Алканы C12-19 - Класс опасности – 4 - 70,8198077 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - Класс опасности – 3 - 1,84602564 т/год; Кальций карбонат - Класс опасности – 3 - 2,22384615 т/год; Кальция хлорид - 0,00179487 т/год; Натрий гидрокарбонат - 0,001256411 т/год.

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 загрязняющих веществ 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 Общий перечень образования отходов при строительстве скважин по проекту: Отходы бурения - Отходы производства - В процессе бурения скважины - 20264,94 т; Использованная тара - Отходы производства - При приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 36,93 т; Огарки сварочных электродов - Отходы производства - Сварочные работы - 0,015 т; Промасленная ветошь - Отходы производства - При обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,195 т; Отработанные масла - Отходы производства - При работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 271,08 т; Металлолом - Отходы производства - При строительных, ремонтных работах, техническом обслуживании и демонтаже - 4,5 т; Коммунальные отходы - Отходы потребления - В результате жизнедеятельности работающего персонала и проживающих в буровых бригадах - 21,48 т;.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение 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) На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга за 2021 год превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства скважин

оценивается как «низкая». При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Пространственный масштаб – локальный, временной масштаб – кратковременный. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). □ Бурение скважины должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. На устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Производится насыпь под буровое оборудование. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности. Сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора. □ Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов. Организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторасположение проектных скважин выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности ~~Приложение (документально не передано матрица ведется в данном проекте)~~

- 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):

Сарбуфин А.

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



