

KZ85RYS00232805

07.04.2022 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:

Акционерное общество "Sozak Oil and Gas" "Созак Ойл энд Газ", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 010740001351, БУЛЕКБАЕВ ОМИРБЕК ЗИНУЛЛАЕВИЧ, 8 7242605058, yerbol.m@sog.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) АО «Созак Ойл энд Газ» «Sozak Oil and Gas», на основании Контракта на недропользование №2433 от 27.07.2007 г., проводит геологоразведочные работы по оценке залежей природного газа, в соответствии с решениями «Дополнения к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов». «ПредОВОС к Дополнению к проекту...» действует до 31.12.2022 г. и имеет заключение ГЭЗ ДЭ ТКО за № KZ82VCY00552769 от 03.09.2019 г. Между Министерством энергетики РК и Компанией подписано Дополнение №18 к Контракту с рег. №4964-УВС от 13 сентября 2021 года, где, на основании Свидетельства о наступлении непреодолимой силы за №06-11/493 от 22.07.2021 г., этап оценки в период разведки продлен до 15 октября 2023 года. В рамках разрабатываемого «Дополнения №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов» Компания меняет предыдущий календарный план график работ и перераспределяет физические объемы до окончания периода разведки, т.е. до 15 октября 2023 года. По классификации намечаемая деятельность соответствует п.2 недропользование, пп. 2.1. разведка..

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) Отсутствуют;

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) Отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория находится в пределах Туркестанской и Кызылординской областей. Намечаемая деятельность будет осуществляться в Сузакском районе Туркестанской области. В административном отношении районный центр – село Шолаккорган, находящийся в 250 км от района работ. В географическом отношении контрактная территория находится в

полупустыне Бетпакдала. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются поселок Жуантобе (на юго-востоке контрактной территории), поселок Созак (расположенный в 80 км на юго-востоке), г. Кызылорда, который находится западнее от рассматриваемого района на расстоянии 188 км и г. Таукент 240 км. Непосредственно через контрактную территорию, в восточной части проходит нефтепровод Павлодар – Шымкент, а в северной части на расстоянии 20 км проходит нефтепровод Кумколь –Каракоин. Источниками водоснабжения являются редкие колодцы, с минерализацией до 4 г/л. Район относится к степной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Источники энергоснабжения отсутствуют. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к Контракту на разведку углеводородов. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основная задача разрабатываемого «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов» - оценка выявленных месторождений природного газа Придорожная Южная, Аса, Орталык, Тамгалытар, Кендирлик и Оппак. Относительная плотность газа по воздуху изменяется в пределах 0,6658-0,7081 кг/м³. Газ классифицируется как "сухой", высокоазотный, гелиеносный, свободный дебит до 215 тыс.м³/сут. После выполнения комплекса исследований и при наличии притока скважины будут законсервированы до перевода их в эксплуатационный фонд на период пробной эксплуатации. В случае отсутствия притока скважины будут ликвидированы. Разрабатываемое «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов...» несет общее обзорное описание намечаемой деятельности. Детальное описание технических решений и технологических процессов предусматривается в групповом техническом проекте. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для детального изучения предусмотрено строительство 9 оценочных скважин (№№ SK-1001,1003,1009, 1002, 1004, 1008, 1024, 1007, 1005 глубиной до 2950 (±250 м)), а также испытание ранее пробуренных скважин №№ SK-1017, 1018, 1012, 1006. будет проводиться буровыми установками типа «ZJ-40», «ZJ-50», «ZJ-70» безамбарным способом. Все горизонты в процессе бурения будут изолированы обсадными колоннами с цементированием затрубного пространства. Бурение будет вестись с использованием винтового забойного двигателя(ВЗД) для ускоренного и быстрого прохождения пород. Испытание новых и ранее пробуренных скважин будет проводиться станками КРС типа «ZJ-18», «ZJ-20», «ZJ-30» или аналог установки г/п не менее 100 т. Строительство и испытание скважин носит временный характер. Основной целью разведочных работ является изучение выявленных газовых залежей. Более подробное описание предполагаемых технических и технологических решений для строительства и испытания скважин будут указаны в отдельном групповом техническом проекте на строительство скважин, в соответствии с которым будут проводиться разведочные работы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало геологоразведочных работ планируется начать 1-го июня 2022 г. Срок окончания геологоразведочных работ – 15-ое октября 2023 г. Срок строительства одной скважины составляет 2 месяца(60 дней), с учетом мобилизации/демобилизации и демонтажа/монтажа..

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 Размер земельного участка во временное пользование на период строительства и испытания 1 скважины – 3,5 га под буровую площадку и 1,5 га для вахтового поселка, для строительства и испытания 9-ти скважин - 31,5 и 13.5 га. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Гидрографическая сеть на площади работ отсутствует. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет. На весь период строительства и испытания скважин будет использоваться привозная вода для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На весь период строительства и испытания скважин будет использоваться привозная вода - питьевая и непитивая(для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд). ;

объемов потребления воды Нижеприведенный баланс водопотребления и водоотведения, при реализации проектных решений является предварительным. Ориентировочный баланс водопотребления: для строительства одной проектной оценочной скважины 817, 68 м3/цикл, 9-ти скважин – 7359, 12 м3/цикл; Более точные объемы водопотребления для технических нужд будут рассчитаны и представлены в групповом техническом проекте на строительство данных скважин.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Ориентировочные объемы водопотребления: для строительства одной проектной оценочной скважины: на питьевые нужды – 146,03 м3/цикл, 9-ти скважин – 1314,27 м3/цикл; на хозяйственные нужды – 165,41 м3/цикл, 9-ти скважин – 1488,69 м3/цикл; столовая – 350,47 м3/цикл, 9-ти скважин - 3154,23 м3/цикл; прачечная – 116,83 м3/цикл, 9-ти скважин – 1051,47 м3/цикл. Вышеприведенные объемы водопотребления при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы водопотребления для технических нужд будут рассчитаны и представлены в групповом техническом проекте на строительство данных скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Границы геологического отвода обозначены угловыми точками: 1. с.ш. 45° 30' 00" в.д. 67° 00' 00" 2. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 67° 00' 00" 3. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 68° 48' 00" 4. с.ш. 44° 48' 00" в.д. 68° 48' 00" 5. с.ш. 44° 48' 00" в.д. 67° 50' 00" Глубина геологического отвода - до кровли фундамента, Площадь геологического отвода – 16116,6 км. кв. Геологический отвод № 384 Р-УВ от 3 марта 2020г., согласно Контракта №2433 от «27» июля 2007 г.» В административном распределении Кызылординская область занимает 19% и Туркестанская 81% контрактной территории.;

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 По географическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). В растительном покрове доминируют бедные по видовому составу биюргуновые, полынно-биюргуновые и полынно-боялычевые группировки, а также сорнотравные фитоценозы – кокпековые, чернополынные, сарсазановые, эфемероидно-каратавскополынные. Использование растительных ресурсов не предусматривается; необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается. По зоогеографическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). Основные представители пресмыкающихся представлены пустынным комплексом (змеями, черепахами, ящерицами). Орнитофауна включает около 200 видов птиц, в том числе 83 гнездящихся и более 100 перелетных. Млекопитающие также представлены типичным пустынным комплексом: монгольская пищуха, заяц-песчаник, суслик-песчаник, селевения, малый тушканчик, тарбаганчик, емуранчик, большая и краснохвостая песчанники.;

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 Источник электро/теплоснабжения на период строительства скважины - дизель-генератор буровой установки. Для электроснабжения вахтового поселка планируется использование ДЭС. Доставка дизтоплива планируется осуществляться автотранспортом, хранение в РГС для ГСМ. Сроки использования - до окончания строительства скважины.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют. Разрабатываемое «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов» не регламентирует добычу газа, а только оценку

выявленных залежей природного газа. Возможный выход газа в процессе бурения будет изолирован столбом промывочной жидкости. .

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) Суммарные предварительные расчетные объемы выбросов при строительстве 1 скважины (9 скважин), т/цикл: Пыль металлическая (нет кл.оп) – 0,0009 т/цикл, (0,0081); Пыль цементная (3 кл.оп) – 0,039 т/цикл, (0,351); Пыль неорганическая (3 кл.оп) – 0,0032 т/цикл, (0,0288); Углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 4,4891 т/цикл, (40,4019); Углеводороды C1-C5(4 кл.оп) – 2,5492 т/цикл, (22,9428); Углеводороды C6-C10 (4 кл.оп) – 1,0761 т/цикл, (9,6849); Масло минеральное (нет кл.оп) – 2,10E-07 т/цикл, (0,00000189); Оксид углерода (4 кл.оп) – 13,0898 т/цикл, (117,8082); Диоксид азота (2 кл.оп) – 12,5151 т/цикл, (112,6359); Сажа (3 кл.оп) – 0,9604 т/цикл, (8,6436); Сернистый ангидрит (3 кл.оп) – 2, 7877 т/цикл, (25,0893); Бенз/а/ пирен (1 кл.оп) – 1,80E-05 т/цикл, (0,000162); Формальдегид (2 кл.оп) – 0,1807 т/цикл, (1,6263); Оксиды марганца (2 кл.оп) – 0,0001 т/цикл, (0,0009); Железа оксид (3 кл.оп) – 0,0019 т/цикл, (0,0171); Фториды (2 кл.оп) – 0,0002 т/цикл, (0,0018); Фтористый водород (2 кл.оп) – 0,0001 т/цикл, (0,0009); Метан (нет кл.оп) – 0,3197 т/цикл, (2,8773); Бензол (2 кл.оп) – 0,0119 т/цикл, (1,071); Толуол (3 кл.оп) – 0,0075 т/цикл, (0,675); Ксилол (3 кл.оп) – 0,0038 т/цикл, (0,0342); Сероводород (2 кл.оп) – 0,0021 т/цикл, (0,0189); Оксид азота (3 кл.оп) – 1,9904 т/цикл, (17,9136); 1 класс - 0,000018 т/цикл, 2 класс – 12,7102 т/цикл, 3 класс – 5,7939 т/цикл, 4 класс – 21,2042 т/цикл, без класса – 0,32060021 т/цикл, итого – 40,0289 т/цикл. Суммарные выбросы при строительстве 9-ти скважин, т/цикл: 1 класс - 0,000162 т/цикл, 2 класс - 114,3918 т/цикл, 3 класс – 52,1451 т/цикл, 4 класс – 190,8378 т/цикл, без класса – 2,88540189 т/цикл, итого – 360,26026389 т/цикл. Всего около 40,0289 т/цикл при строительстве одной скважины, и около 360,2601 т/цикл для строительства 9-ти скважин. Вышеприведенные объемы выбросов ЗВ при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы выбросов ЗВ будут рассчитаны и представлены в групповом техническом проекте .

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды планируется вывозить на поля фильтрации специализированных предприятий. Сбор отработанного бурового раствора и бурового шлама будет производиться в специальные емкости и с последующим вывозом на полигон специализированного предприятия ТОО «КазМетрао» для утилизации. .

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 В процессе бурения скважин образуются следующие виды отходов: • Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины, применяется для промывки скважины в процессе бурения, выноса выбуренной породы, компенсации пластового давления и т.д. • Буровой шлам – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. По минеральному составу не токсичен; • Металлолом – металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока; • Промасленная ветошь - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, работающего автотранспорта и спецтехники; • огарки электродов, • использованная тара - металлические бочки, мешки из -под химреагентов; • отработанные масла – собираются в емкости последующим вывозом на утилизацию. • коммунальные – тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. При строительстве одной проектной оценочной скважины ориентировочное количество отходов составит – 483,3921 т. Из них: янтарный уровень опасности – 478,1т.: Отходы бурения – 474,03 т.; Промасленная ветошь – 0,04 т; Отработанные масла – 3,72 т; Использованная тара (металлические бочки) – 0,1 т; Использованная тара (мешки) – 0,21 т; зеленый уровень опасности – 5,2921т.: Металлолом – 0,1 т; Огарки электродов – 0,0021 т; Коммунальные отходы – 5,19 т. При строительстве 9-ти скважин, всего отходов – 4350,5289 т, из них: янтарный уровень опасности – 4302,9 т, Отходы бурения – 4266,27 т.; Промасленная ветошь – 0,36 т; Отработанные масла – 33,48 т; Использованная тара (металлические бочки) –

0,9 т; Использованная тара (мешки) – 1,89 т; зеленый уровень опасности – 47,6289т.: Металлолом – 0,9 т; Огарки электродов – 0,0189 т; Коммун. отходы – 46,71 т. Будут использоваться химреагенты, безопасные для ОС; хранение в закрытом виде на твердом основании. Сбор отходов в контейнеры с последующим вывозом. Вышеприведенные объемы отходов являются предварительными.

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, согласно Статьи 122 Экологического кодекса РК РГУ «Департамента Экологии по Туркестанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»..

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) Полевые исследования для оценки фактического состояния компонентов окружающей среды в районе Контрактной территории АО «Созак Ойл энд Газ проводятся ежеквартально в рамках выполнения работ по производственному экологическому контролю с привлечением подрядных организаций. Согласно отчетам по производственному экологическому контролю, выполненным ТОО «Loong Sapphire International operational group Company» в 4 кв. 2021г, концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, в почве не превышают значений ПДК. Необходимость проведения 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 Воздействие на атмосферный воздух носит локальный, непродолжительный и временный характер, проявляется в пределах расчетной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет временным. Загрязнение поверхностных вод не ожидается. Воздействие на подземные воды незначительно. Основное нарушение почвенно-растительного покрова происходит при строительстве площадок и дорог. Воздействие средней значимости. Характер шумового эффекта воздействия локально и кратковременно. Уровень факторов физического воздействия в рабочей зоне - незначительный. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду допустимо принять как: локальное, слабое, временное. Интегральная оценка воздействия строительства скважины оценивается как воздействие средней значимости. В целом, реализация проекта не вызовет необратимых изменений окружающей природной среды, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды, не повлияет на существующее санитарно-эпидемиологическое состояние в регионе. Создание дополнительных рабочих мест повлечет за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, социального уровня жизни..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные формы воздействия на окружающую среду не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • применение герметичной системы хранения буровых реагентов, доставка реагентов на буровую в герметичной заводской упаковке; • обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; • своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов, своевременный вывоз на полигоны на утилизацию согласно заключенным договорам; • раздельное хранение отходов; •предотвращение разливов ГСМ; • проведение поэтапной технической рекультивации. • создание ограждений для предотвращения попадания животных на площадку буровой; •разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; •ограничение скорости

движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении. •
выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Контрактная территория АО «Созак Ойл энд Газ». Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку углеводородов..

- 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):

Булекбаев Омирбек Зинуллаевич

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



