

KZI7RYS00204541

19.01.2022 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 "SCS-Holding" (Эс Си Эс-Холдинг), 160000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Переулок Жибек жолы-3, здание № 8, 080540000369, ОМАРОВ РУСЛАН БАХЫТБЕКОВИЧ, 87026854474, NALIBAYEV057@MAIL.RU

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) Согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Относится объект к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. ТОО "SCS-HOLDING" в данное время находится на стадии разведки (Разведка углеводородного сырья в пределах геологического отвода, цель: изучить геологическое строение участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности). Добыча нефти и газа отсутствует.

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) Существенные изменения отсутствуют. Оценка воздействия ранее не проводилась.;
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) Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория ТОО «SCS-Holding» расположена в Кызылординской области Республики Казахстан на территории блоков XXX-40-D (частично), Е (частично), F (частично). В 80 км к северо-западу находится находящая в разработке месторождение Кумколь. В 120 км к югу находится г. Кызылорда. ТОО «SCS-Holding» имеет право недропользования на проведение совмещенной разведки и добычи нефти в пределах блоков XXX-40-D (частично), Е (частично), F (частично) в Кызылординской области на основании Контракта №3655 от 30.03.2011 года (рег. № 3655-УВС). Дополнением №4 к Контракту (№4837-УВС-МЭ от 29.07.2020 г.) срок разведки продлен до 29.07.2022 г., а также принята Рабочая программа на период продления разведки с 2020 г. по конец 2022 г. выбор других мест не рассматривался, ввиду имеющегося контракта..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Пробную эксплуатацию объекта предусматривается осуществлять на режиме истощения пластовой энергии. За проектируемый период в полгода предлагается ввести в эксплуатацию 1 добывающую скважину путём расконсервации (всего пробурены две скважины, Т-2 – «сухая» и Т-3 – продуктивная в горизонте Ю-V-2). Период пробной эксплуатации составит полгода, в связи с окончанием действия периода разведки согласно Дополнению №4 к Контракту № 3655 (29.07.2022г). Запланировано бурение одной оценочной скважины Т-7. при бурении и смр скважины №7 Источник №0001 – Буровая установка ZJ-30 Источник №0001 - 001 – Дизель генератор С400D5 (440 кВт) Источник №0001 - 002 – Силовой привод буровой установки САТ3412В (1310 кВт) Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320 Источник №0003 – Цементно-смесительная машины Источник №0004 – Передвижная парообразующая установка ППУ-1600/100 Источник №6001 – Насос для перекачки нефти Источник №6002 – Блоки для приготовления бурового раствора Источник №6003 – Площадка ремонтно-мастерской Источник №6004 – Спецтехника (бульдозер, автокран, автоцистерна для воды, автобусы УРАЛ 4320, полноприводный легковой автомобиль, полуприцепы) Источник №6005 – Емкость под дизельное топливо V=30м3 Источник №6006 – Емкость для бурового шлама Источник №6007 – Емкость для отработанного бурового раствора Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при Освоении (испытании) Источник №0005 - Буровая установка ZJ-15 (возможно УПА-80) Источник №0005 - 001 – Дизель генератор VOLA 52H12 (257 кВт) Источник №0005 - 002 – Силовой привод БУ 24АНФ-71H12 (336 кВт) Источник №0006 – Цементировочный агрегат ЦА-320 (176 кВт) при эксплуатации Источник №1001 - Емкость для сбора нефти; Источник №7001 – АГЗУ типа “Спутник”; Источник №7002 – НГС-II-0.6-1200-2; Источник №7003 - ГС-1,6-600-2 Источник №7004 - Насос НБ-32 (2 шт.); Источник №7005 – Блок манифольда; Источник №7006 – Устья скважин;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Пробную эксплуатацию объекта предусматривается осуществлять на режиме истощения пластовой энергии. За проектируемый период в полгода предлагается ввести в эксплуатацию 1 добывающую скважину путём расконсервации (всего пробурены две скважины, Т-2 – «сухая» и Т-3 – продуктивная в горизонте Ю-V-2). Период пробной эксплуатации составит полгода, в связи с окончанием действия периода разведки согласно Дополнению №4 к Контракту № 3655 (29.07.2022г). Запланировано бурение одной оценочной скважины Т-7. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Оценочная скважина Т7 проектной глубиной 3200м (±250)) планируемая дата бурения 2022г, □ Подготовительные работы к бурению: 7 сут.; □

Строительно-монтажные работы: 3 сут.; □ Бурение и крепление: 69,26 сут.; □ Испытание: 10 сут. Итого: 89,26 сут..

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 ТОО «SCS-Holding» имеет право недропользования на проведение совмещенной разведки и добычи нефти в пределах блоков ХХХ-40-D (частично), Е (частично), F (частично) в Кызылординской области на основании Контракта №3655 от 30.03.2011 года (рег. № 3655-УВС). Дополнением №4 к Контакт (№4837-УВС-МЭ от 29.07.2020 г.) срок разведки продлен до 29.07.2022 г., а также принята Рабочая программа на период продления разведки с 2020 г. по конец 2022 г.;

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 Район расположения буровых площадок характеризуется отсутствием поверхностных вод. Подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда –140 км, п. Нуралы - 60 км). Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим

объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 209 от 16 марта 2015 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³. Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит, максимально, 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончик с душем, умывальником). Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется по договору с подрядной организацией. Водоотведение. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут утилизироваться подрядной организацией на основании договора. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопотребление на период строительства скважины: Питьевые 66,945 м³; не питьевые 1493, 215м³; на период пробной эксплуатации: питьевые 328,5м³, не питьевые 2573,25м³. Общий объем водопотребления на период работ: 4461,91м³;

объемов потребления воды Водопотребление на период строительства скважины: Питьевые 66,945 м³; хозяйственно-бытовые нужды 321,33м³; техническая нужда 289,55м³; Душевые 267,78м³; Столовая 273,135м³; Прачечная 341,42м³ на период пробной эксплуатации: питьевые 328,5м³, хозяйственно-бытовые нужды 1095 м³; Столовая 657м³; Прачечная 821,25м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление на период строительства скважины: Питьевые 66,945 м³; хозяйственно-бытовые нужды 321,33м³; техническая нужда 289,55м³; Душевые 267,78м³; Столовая 273,135м³; Прачечная 341,42м³ на период пробной эксплуатации: питьевые 328,5м³, хозяйственно-бытовые нужды 1095 м³; Столовая 657м³; Прачечная 821,25м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №3655 от 30.03.2011 года (рег. № 3655-УВС) на проведение совмещенной разведки и добычи нефти в пределах блоков ХХХ-40-D (частично), Е (частично), F (частично) в Кызылординской области, в рамках которого, период разведки заканчивается 29.07.2022г (согласно Дополнению №4 от 29.07.2020г). Координаты: 45°40'00" С 66°10'00" В; 45°47'00" С 66°10'00" В; 45°47'00" С 66°12'55" В; 45°41'12" С 66°15'30" В; 45°53'40" С 66°30'00" В; 45°40'00" С 66°30'00" В;

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 нет необходимости;

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

объемов пользования животным миром нет необходимости;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет необходимости;

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) 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0.0423 г/с 0.01096 т/год 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 6.435166667 г/с 7.181028 т/год 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 1.831836573 г/с 1.16700284 т/год 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0.374694444 г/с 0.803808 т/год 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 1.045666667 г/с 1.24852 т/год 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 5.180614711 г/с 5.77661738 т/год 0410 Метан (727*) 0.00108117 г/с 0.0340957 т/год 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.010738254 г/с 0.0199245436 т/год 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 8.4892 г/с 0.750604 т/год 0602 Бензол (64) 0.0003 г/с 0.0087 т/год 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.0002 г/с 0.0055 т/год 0621 Метилбензол (349) 0.00009 г/с 0.00273 т/год 0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) 0.000010817 г/с 0.000012755 т/год 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0.099166667 г/с 0.108952 т/год 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 5.765227778 г/с 6.108172 т/год 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль Цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0.00196 г/с 0.000169 т/год 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0.0277 г/с 0.00719 т/год. Веществ входящих в перечень загрязнителей данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 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 В настоящее время ТОО «SCS-HOLDING» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, переработки, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходами на всех этапах проведения работ, проводимых компанией. Принципы единой системы управления заключаются в следующем: 1. На всех производственных объектах ТОО «SCS-HOLDING» ведется строгий учет образующихся отходов. 3. Все образующиеся отходы проходят идентификацию и паспортизацию. 4. Осуществляется упаковка и маркировка отходов. 5. Транспортирование отходов осуществляет специализированные лицензированные организации по договору. 6. Складирование и временное хранение, образующихся отходов осуществляется в специализированные контейнеры и специально оборудованные площадки. 7. Отходы передаются сторонним организациям по договору для размещения, утилизации, обезвреживания или переработки. Основное производство Буровая площадка Буровой шлам 010505 349,9795 т Основное производство Буровая площадка Отработанный буровой раствор 010505 326,896 т Основное производство Буровая площадка Буровые сточные воды 010505 35,116 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные масла 130206 0,04 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка Промасленная ветошь 150202 0,1524 т Персонал предприятия Непроизводственная деятельность ТБО 200301 9,54 т Основное производство Буровая площадка Металлолом 120101 0,7584 т Основное производство Буровая площадка Огарки сварочных электродов 120113 0,0015 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные аккумуляторы 200133 0,000125 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Дополнительные разрешения не требуются.

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) Вывод о необходимости проведения полевых работ 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 носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при бурении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов) Для строительства не предусматривались.

- 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):
Жаманкулов Н.Т.

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



