

KZ02RYS00233426

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 "СНПС - Актөбемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ВЭЙ ЮЙСЯН, 966513, shevchuk@cnpc-amg.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) 2. Недропользование: 2.1. добыча нефти и природного газа. Проект разработки месторождения Северная Трува.

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду 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 Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинском районе района Актюбинской области Республики Казахстан (рис.2.1). Ближайшей железнодорожной станцией и районным центром является ст. Эмба. Ближайшими нефтяными месторождениями являются Жанажол (30км) и Кенкияк (45км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г. Актөбе. Через северную часть площади месторождения проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актөбе..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для достижения утвержденных протоколом ГКЗ - №238-21-У коэффициентов извлечения нефти месторождения Северная Трува, в рамках «Проект разработки месторождения Северная Трува» по 4 рекомендуемому варианту разработки предусматривается бурение 54 скважин (в целом по месторождению), из которых: 28 ед

. на КТ-I (I объект разработки), 26 ед. на КТ-II (II объект разработки)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом разработки предусматривается бурение 54 скважин. Предварительные источники для зоны КТ-1 глубиной 2470м Источник №0001 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0003 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6001 – Спецтехника; Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6005 – Емкость для ГСМ Источник №6006 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации Источник №0005 – Факел Источник №7001 – Устье скважины Источник №7002 – АГЗУ Источник №7003 – Нефтегазовый Сепаратор Источник №7004 – Газовый сепаратор Источник №7005 – Насос для перекачки нефти Источник №7006 – Выходные сепараторы компрессора Источник №7007 – Входные сепараторы компрессора Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр для зоны КТ-2 глубиной 3360м Источник №0006 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0007 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0008 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0009 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6007 – Спецтехника; Источник №6008 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6009 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6010 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6011 – Емкость для ГСМ Источник №6012 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации Источник №0010 – Факел Источник №7008 – Устье скважины Источник №7009 – АГЗУ Источник №7010 – Нефтегазовый Сепаратор Источник №7011 – Газовый сепаратор Источник №7012 – Насос для перекачки нефти Источник №7013 – Выходные сепараторы компрессора Источник №7014 – Входные сепараторы компрессора.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Запланированные сроки реализации намечаемой деятельности 2022год после получения разрешения на экологическое воздействие. График бурения скважин в период с 2022года по 2032года.

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 Площадь горного отвода 562,62 кв. км. Контракт номер 968 от 06.06.2002г;

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 Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс). Цель специального водопользования: Хозяйственно-бытовое. Расчетные объемы водопотребления 2021год-0,634тыс.м3/год; 2022г-6,168тыс.м3/год; 2023г-1,542тыс.м3/год. Сква.№67 и №66В, МР Северная Трува, Байганинский р/н, Актюбинской обл.-2022 год подземн ый водоносн ый горизонт – 60 6,168тыс.м3/го дСква.№67 и №66В, МР Северная Трува, Байганинский р/н, Актюбинской обл.-2023 годподземн ый водоносн ый горизонт – 601,542 тыс.м3/го д;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Специальное водопользование согласно Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ27VTE00080895 Серия Кас.Эмба (Подземка до 50м3/сут) от 22.11.2021 года. Специальное водопользование согласно Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ 81VTE00052666 Серия Пес.Эмба(Подземка) от 15.03.2021 года;

объемов потребления воды Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-

питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Питьевые 37,5 м3 Хоз-бытовые нужды 180м3 Техническая нужда 169,841м3 Душевая 150м3 Столовая 90м3 Прачечная 112,5м3 Всего 739,841м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов в рамках проекта разработки ориентировочно. Питьевые 37,5 м3 Хоз-бытовые нужды 180м3 Техническая нужда 169,841м3 Душевая 150 м3 Столовая 90м3 Прачечная 112,5м3 Всего 739,841м3;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) равно недропользования для добычи углеводородного сырья на / Несторождении Северная Трува в пределах блоков XXIII-22-F(частично); XXIV-22-B (частично),C(частично), E(частично),F(частично); XXIV-23-A(частично),D(частично) Горный отвод расположен в Актюбинской области 1.47° 43' 16" с.ш. 57° 16' 39" в.д 2.47° 46' 16" с.ш. 57° 11' 28" в.д 3.47° 51' 09" с.ш. 57° 17' 39" в.д 4.47° 56' 11" с.ш. 57° 19' 36" в.д 5.47° 56' 37" с.ш. 57° 21' 54" в.д 6.47° 04' 08" с.ш. 57° 23' 21" в.д 7.48° 02' 34" с.ш. 57° 29' 08" в.д 8.47° 57' 19" с.ш. 57° 32' 38" в.д 9.47° 57' 19" с.ш. 57° 35' 19" в.д 10.47° 51' 20" с.ш. 57° 34' 52" в.д 11.47° 43' 29" с.ш. 57° 24' 03" в.д 12.47° 47' 15" с.ш. 57° 24' 30" в.д 13.47° 47' 58" с.ш. 57° 23' 14" в.д;

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 нет необходимости.

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) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс опасности 4.229948 г/сек 12.96882333 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс опасности 0.6873178 г/сек 2.107312541 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс опасности 0.53164 г/сек 8.92116944 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс опасности 2.39308737609 г/сек 56.6425258923 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс опасности 0.00151944353 г/сек 0.04791717112 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс опасности 5.9261 г/сек 89.6906944 т/год Метан (727*) 0.06951 г/сек 2.19206736 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00007046 г/сек 0.00209098251 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.0153 г/сек 0.03562 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс опасности 0.0000064 г/сек 0.0000042274 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс опасности 0.0616 г/сек 0.038 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс опасности 1.4778 г/сек 0.93576 т/год 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) 3 класс опасности 0.042535 г/сек 0.014681 т/год Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0.0277 г/сек 0.00959 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 Сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных) попутно забранных при разведке и (или) добыче тпи, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения и рельеф местности. Цель спец водопользования: Сброс сточных вод в бассейн-испаритель № KZ29VTE00096573 Серия Кас.Илек(сброс) от 22.02.2022г. в объеме 2.212 тыс.м3/грд на 2022 год и 2.555 тыс. м3/год на 2023-2024годы..

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 Буровой шлам 010505 39,94 т Отработанный буровой раствор 010505 107,53 т Буровые сточные воды 010505 11,55 т Отработанные масла 130206 0,04 т Промасленная ветошь 150202 0,1524 т ТБО 200301 9,54 т Металлолом 120101 0,7584 т Огарки сварочных электродов 120113 0,0015 т 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) Климат района сухой, резко континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40°C, летний максимум +40°C. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, а самым жарким месяцем - июль. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Период с середины ноября до середины апреля является периодом снежного покрова с толщиной снежного покрова зимой до 20-30 см. Первый снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на месторождении Северная Трува показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест. 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 и 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

При этом не допускается вносить для рассмотрения варианты записи.

- 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):

Аширбеков Р.

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

