

KZ42RYS00343868

26.01.2023 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 "АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Проспект Азаттық, здание № 48, 151140012039, СИСЕКЕНОВ ОЛЖАС ЛУКПАНОВИЧ, 87770676529, siseol@nss.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) КОНСЕРВАЦИИ УЧАСТКА НЕДР НА КОНТРАКТНОЙ ТЕРРИТОРИИ ТОО «АП-НАФТА ОПЕРАЙТИНГ» МЕСТОРОЖДЕНИЕ КЕМЕРКОЛЬ. Проектом консервации участка недр фактический работы будут проводиться на 10 скважинах: на 5-ти скважинах будут устанавливаться тумбы (на 1 скважине имеется тумба), и на остальных 5-ти скважинах будет проводиться консервация. Общий фонд в геологическом отводе 11 скважин. При консервации будут проводиться рекультивационные работы. Согласно Разделу 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. данный объект входит в «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным»: Классификация согласно приложения 1, раздела 2, п.2 п.п. 2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. .

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) Подается впервые;

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) Не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению Контрактная территория ТОО «АП-Нафта Оперейтинг» месторождение Кемерколь расположена в Кзылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Географически площадь находится в пределах Астраханско-Актюбинской системы поднятий с отметками поверхности фундамента от минус 8.0 до минус 10.0 км. Площадь контрактной территории составляет 65 кв.км, глубина геологического отвода - до фундамента. Населенные пункты и расстояния до них - г. Атырау в 210 км на юго-запад, п.Макад в 80 км на юго-запад.

Пути сообщения - грунтовые дороги..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Все работы по консервации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Фактические работы будут проводиться на 10 скважинах: на 5 скважинах будут устанавливаться тумбы, на 5 скважинах будет проводиться консервация..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Общий фонд в геологическом отводе 11 скважин. Ликвидированные скважины: 1. №18 - ранее ликвидирован до заключения контракта -нет тумбы; 2. №34 - ранее ликвидирован до заключения контракта - нет тумбы 3. №51 - ранее ликвидирован - нет тумбы 4. №66 - ранее ликвидирован - нет тумбы 5. №70 - ранее ликвидирован - нет тумбы. 6. № R103 - ликвидирован 28.10.2022г. (пробуренные после 2016г. в рамках разведочного проекта) -есть тумба. Консервация: 1. №32 - в консервации; 2. №59 - в консервации ; 3. №62 - в консервации; 4. №74 - в консервации; 5. №85 - в консервации с 25.03.2022г. (пробуренные после 2016г. в рамках разведочного проекта). Выбор работ при консервации скважин: смонтировать подъемную установку, установить превентор, Спуск НКТ, установка верхнего цементного моста, промывка, подъем НКТ с выкидом на мостки ОЗЦ, испытание и опрессовка цементного моста, спуск НКТ, установка цементного моста №2, приготовление цементного раствора, Промывка, подъем с выкидом НКТ ОЗЦ, испытание и опрессовка цементного моста на 50 атм в течение 10 мин, демонтаж ПВО, заполнение скважины раствором, установка пробки на устье, демонтаж станка КРС. Рекультивацию земель выполняют в два этапа: технический и биологический. Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап). Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы. На территории участка, учитывая специфику региона и отсутствие пресной воды, озеленение не предусматривается..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Консервация последствия недропользования планируется II – III квартал 2023 год..

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. Недропользователем получено уведомление о прекращении Действия контракта на недропользование и необходимости консервации последствий недропользования на участке недр за № 04-12/6664-и от 18.11.2022. Срок действия Контракта № 1580 от 18 ноября 2004 года на проведение разведки углеводородного сырья на месторождении «Кемерколь» в Атырауской области Республики Казахстан истек 10 октября 2022 года. Таким образом Министерство уведомляет о прекращении действия Контракта на недропользовании и о необходимости проведения консервации последствий недропользования на участке недр на основании подпункта 2) пункта 4 статьи 107 Кодекса. В проекте отражены оптимальные способы и решения по консервации скважин и нефтепромыслового оборудования на контрактной территории ТОО «АП-Нафта Оперейтинг». Сдаваемый участок 57,727 кв.км.;

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. Собственных водозаборов из поверхностных и

подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода питьевая и непитьевая (техническая). Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах. Вода для технических нужд также поставляется согласно договору специализированной организацией с близлежащего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора.;

объемов потребления воды При консервации участка недр: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 620,395 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 116,6 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 580,596 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов. Также вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 1580 от 18 ноября 2004 года на проведение разведки углеводородного сырья на месторождении «Кемерколь» в Атырауской области Республики Казахстан. Географически площадь находится в пределах Астраханско-Актюбинской системы поднятий с отметками поверхности фундамента от минус 8.0 до минус 10.0 км. Площадь контрактной территории составляет 65 кв. км, глубина геологического отвода - до фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 47°55'53", 54°07'40", 2) 47°57'31", 54°07'27", 3) 47°57'36", 54°07'40", 4) 47°59'35", 54°10'00", 5) 47°59'35", 54°10'00". Дополнительная информация представлен в приложении 1;

4) растительных ресурсов с указанием 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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. В рамках настоящего проекта вырубке и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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 Необходимое количество ГСМ при проектируемых работах на территории составит: Установка «УПА-60/80» - 10,4 т, Цементировочный агрегат ЦА-320 -7,68 т, Дизельный генератор при освещении -10,6 т, Сварочный агрегат-1,5 т, электрод –УОНИ 13/55 = 100 кг и т.д. Данные расходы представлены при консервации 1-ой скважины;

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) Всего: 4.06706403 тонн/на 1 скважину. Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу 1-4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс - 0.002848 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.000131 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 0.90624 т/ период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 1.1771365 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0.1509 т/период, Сера диоксид 3класс - 0.3018 т/период, Сероводород 2 класс - 0.00000223 т/ период, Углерод оксид 4 класс - 0.75682 т/период, фтористые газообразные соединения 2 класс 0.000093 т/период, фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.0001 т/период, проп-2-ен-1-аль - 0.03622 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-0.03622 т/период, Аммофос 4 класс - 0.001316 т/ период, Масло минеральное нефтяное - 0.0000732 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4класс- 0.362994 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 0.335478 т/период.Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра 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 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 Промасленная ветошь - 32,4803 т, Отработанные масла - 10,2300т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0196т, Металлические емкости из под масла - 2,2000т, Тара из-под химреагентов - 28,9850т, Строительные отходы 500 т, Огарки сварочных электродов - 0,0512т, Твердо-бытовые отходы - 4,9048т, Металлолом - 1534,5000тонн. Все отходы производства и потребления временно складированы на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия имеющую лицензию на переработку и захоронение..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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 "АП-Нафта Оперейтинг" ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. – Растит. покров.– Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено..

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 Атмосферный воздух –Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на снижение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда при проведении строительных работ являются: Измерение и контроль автотранспорта на токсичность; Своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования и профилактика всего автотранспорта; Источники загрязнения, расположенные за пределами площади работ, никакого ощутимого влияния на эту территорию не оказывают. В случае использования воды для производственных нужд из поверхностных источников подрядчику необходимо выполнить следующие мероприятия: при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов; не допускать попадания остаточных объемов канализационных стоков из трубопроводов в реку; эксплуатация привлеченных плавсредств должна осуществляться в соответствии с действующими нормами, требованиями и под надзором управления транспортного контроля в части обеспечения мер, исключающих засорение и загрязнение вод; не допускать попадания в водный объект твердых, нерастворимых предметов, отходов производственного, бытового или иного происхождения; не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта на водоохраной зоне и полосе. В целях предотвращения загрязнения и деградации земель и прямых потерь почвенного субстрата при строительстве, Подрядчик должен обеспечить выполнение следующих природоохранных требований: проведение всех работ подготовительного периода, в целях минимизации наносимого ими ущерба, должно проходить в согласованные с землепользователями сроки; во избежание сверхнормативного изъятия земельных участков, осуществлять контроль границ землеотвода.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов). Проектируемые объекты не являются объектами, подлежащими государственному экологическому контролю.

- 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):

Сисекенов О.

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



