

KZ95RYS00377543

18.04.2023 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 "Бузачи Нефть", 050040, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 13, здание № 32В, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808, kozhakova@buzachineft.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. Настоящим рабочим проектом предусмотрено ликвидация Групповой установки на месторождении «Каратурун Восточный» ТОО «Бузачи Нефть» (без сметной документации).

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Ликвидация Групповой установки находится на месторождении «Каратурун Восточный» Мангистауская область, Мангистауский район. Координаты 45°21' 39.35"С, 52°20'53.59"В. Нефтяное месторождение Каратурун Восточный расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомолец, в 277 км к северу от г. Актау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском

порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас - Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. В 50-60 км к юго-западу от месторождения Каратурун Восточный находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30 км - месторождение Каламкас. Групповая установка ГУ-1 на месторождении «Каратурун Восточный» находится за пределами водоохранной зоны, на расстоянии 6,2 км от Каспийского моря.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим рабочим проектом предусмотрена ликвидация действующей групповой установки ГУ-1 м/р Каратурун Восточный в связи с планируемым вводом в эксплуатацию групповой установки ГУ-2 на м/р Каратурун Восточный. Технологические площадки на территории ГУ-1 м/р Каратурун Восточный размещены в соответствии с разбивочным планом. Площадка ГУ-1 Каратурун Восточный построена прямоугольной формы с размерами 149х114 м и площадка факела круглой формы диаметром 48 м. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. По периметру площадка обнесена ограждением высотой 2,2 м с установкой ворот и калиток для въезда и прохода персонала. Размещение технологических площадок на территории ГУ-1 Каратурун Восточный выполнено в соответствии с разбивочным планом. Площадка ГУ-1 м/р Каратурун Восточный расположена в насыпи, с высотой отсыпки до 2,5 м. Общая площадь территории - 1,7 га; Площадь застроенная - 848,2 м²; Плотность застройки - 20 %; Площадь покрытия дорог внутри ограждения - 152,5 м².

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проект технической документации является документом на основе которого могут разрабатываться Планы проведения (производства) работ в качестве регламентирующего документа по организации и ведению данного комплекса работ на конкретном объекте ТОО «Бузачи Нефть». Срок действия Проекта технической документации «Ликвидация Групповой установки на месторождении «Каратурун Восточный» ТОО «Бузачи Нефть» – 5 лет. По истечению этого срока технология должна быть пересмотрена (разработана, утверждена, согласована). Перечень площадок демонтируемых сооружений: - Площадка АГЗУ А-1; - Блок аппаратурный; - Площадка подогревателей нефти (ПП-0,63 - 2 ед.); - Площадка сепарации нефти и газа в т.ч.: двухфазный сепаратор (Аппарат ГЭЭ-1-80-1,0-3-И) - 2 ед., газосепаратор (ГС 2-1200-2И) - 1 ед., нефтяной насос (НБ-125) - 2 ед.; счетчик расхода газа (ДРГ.М-1600) - 1 ед. - Площадка нефтегазового сепаратора (НГС 1-0,6-1200-1-И) - 1 ед.; - Площадка дренажных емкостей (ЕПП 8-2000-1-2) с полупогружным насосом (НВЕ-50/50) - 2 ед.; - Площадка блок дозирования реагента (БР-2,5) - 1 ед.; - Площадка узла учета нефти в т.ч.: фильтр (СДЖ-150-4,0-1-1) - 1 ед.; счетчик нефти (Норд-М-100-6,4) - 1 ед.; - Коллектор нефти Ø159х8 от ГУ-1 Каратурун Восточный до УПСВ в надземном исполнении; - Коллектор газа Ø89х5 от ГУ-1 Каратурун Восточный до УПСВ в надземном исполнении; - Операторная; - Бак для воды; - Септик; - Ограждение вокруг территории включая ворота; - Межплощадочные трубопроводы, проложенные надземно на опорах; - Дизельные газогенераторы для резервного электроснабжения - 5 шт. При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования. По окончании работ по демонтажу фундаментов и сооружений на участке предусмотрена техническая рекультивация. В соответствии с Земельным кодексом, предприятия, учреждения и организации при разработке полезных ископаемых, проведении демонтажных работ обязаны: - после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению; - возместить землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков убытки, связанные с ухудшением качества земель при проведении работ. Рекультивация земель – это комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия, подлежат восстановлению (рекультивации). При разработке мероприятий по восстановлению земель принимаются во внимание вид дальнейшего использования рекультивированных земель, природные условия района, расположение и площадь нарушенного участка, фактическое состояние нарушенных земель.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность проведения ликвидационных работ составит 3,5 месяца. Срок проведения работ планируется – 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Каратурун Восточный.;

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. Водопотребление и водоотведение в период ликвидационных работ Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Работающие обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством».

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды.;

объемов потребления воды. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 3,5 месяца. Численность бригады будет составлять 25 человек. Водопотребление составит 61,25м³. Водоотведение составит 61,25м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования. Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Координаты 45°21'39.35"С, 52°20'53.59"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. Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – Дизельная электростанция ДЭС 60 кВт. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) в период работ – 5,301 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при при демонтаже зданий, сооружений и оборудования (ликвидации групповой установки) 4,71173 г/сек или 0,32434 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,020300 г/с, 0,002500 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000300 г/с, 0,000040 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 0,2779550 г/с, 0,0458570 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,0371780 г/с, 0,0071110 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,0194780г/с, 0,0038160т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,0305220г/с, 0,0057240т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 0,2138000г/с, 0,0398600т/год (Класс опасности 4), Бенз/а/пирен 0,000000364г/с, 0,000000110т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,004167г/с, 0,000763т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12-19 0,100000г/с, 0,019080т/год (Класс опасности 4), 2909 Пыль неорганическая: 4,0080300г/с, 0,1995900т/год (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 вывозятся на очистные сооружения. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы - 0,55 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. 17 04 07 Металлолом - 1,0 т. 4 класс Мало опасные, Строительные отходы – 5,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 6,5627 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Подлежит государственной экспертизе проектных документов..

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 «Бузачи Нефть» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями,

устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории проектируемого объекта ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. Рекомендуются продолжить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг.

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. В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. 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..

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. 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). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Настоящим рабочим проектом предусмотрена ликвидация действующей групповой установки ГУ-1 м/р Каратурун Восточный в связи с планируемым вводом в эксплуатацию групповой установки ГУ-2 на м/р Каратурун Восточный. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются. **Врачом-профес** (подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Асанова С. Е.

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

