

KZ08RYS00166582

05.10.2021 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", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 61/2, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕЕРЛАНОВНА, (727)2320808-раб.тел.г.Алматы, 8(702)938-0080-тел.эколога, 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 Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан ТОО «Бузачи Нефть» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. ТОО «Бузачи Нефть» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождении в Мангистауской области (Каратурун). Предприятие относится к 1 категории опасности. Рабочим проектом предусмотрено Строительство нефтепровода и газопровода от "Установки предварительного сброса воды" до "Установки подготовки нефти" и от "Установки подготовки нефти" до "Пункта сдачи нефти м/р "Каратурун"» ТОО "Бузачи нефть". Состав сооружений и его размещение определялся на основании разработанной технологической схемы и плана, с учетом рационального размещения подземных и надземных инженерных сетей, обеспечения нормальных условий их ремонта и эксплуатации..

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) 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). На существующем месторождении где ранее были разработаны ОВОС. Целью данного проекта является строительство трубопровода от «УПСВ» до «УПН» предназначенного для транспортировки нефти на подготовку до товарного качества. Также, проектом предусматривается строительство трубопровода от «УПН» до «ПСН» предназначенного для транспортировки товарной нефти для сдачи в систему АО «КазТранОйл». Для газоснабжения печей подогрева нефти, проектом предусматривается строительство трубопровода, транспортирующего товарный газ от «УПСВ» до «УПН» и от «УПН» до «ПСН» ;

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) 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). На существующем месторождении где ранее были разработаны ОВОС. Целью данного проекта является строительство трубопровода от «УПСВ» до «УПН» предназначенного для транспортировки нефти на подготовку до товарного качества. Также, проектом предусматривается строительство трубопровода от «УПН» до «ПСН» предназначенного для транспортировки товарной нефти для сдачи в систему АО «КазТранОйл». Для газоснабжения печей подогрева нефти, проектом предусматривается строительство трубопровода, транспортирующего товарный газ от «УПСВ» до «УПН» и от «УПН» до «ПСН»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каратурун находится в Мангистауском Тюпкараганском районе Мангистауской области. Ближайшие населенные пункты: м/к Каламкас – 10 км, м/р Каражанбас – 80 км, г.Актау – 280 км. Район расположен на равнинной местности покрытой засоленными сорами в 20 км., по прямой, от ближайшей охранной зоны (бассейн Каспийского моря). Расстояние до ближайшего водоема (Каспийское море) – проектируемый нефтепровод и газопровод от "Установки предварительного сброса воды" до "Установки подготовки нефти" – 6,653 км и от "Установки подготовки нефти" до "Пункта сдачи нефти м/р "Каратурун" – 9,447 км.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируемый объем добычи и перекачки – 120– 1000000 т/год. Производительность нефтепровода рассчитана на максимальную добычу нефти 3000 т/сут, протяженность нефтепровода от УПСВ до УПН м/р Каратурун-7100 м, от УПН м/р Каратурун до ПСН м/р Каратурун-21600м. Газопровод от УПСВ до УПН м/р Каратурун (1 очередь) предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 20000 м3/сут, протяженность газопровода 7300м. Газопровод от УПН до ПСН м/р Каратурун (2 очередь) предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 600 м3/час, протяженность газопровода 21600м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается строительство нефтепровода в две очереди. Первая очередь- строительство нефтепровода от «Установки предварительного сброса воды» до «Установки подготовки нефти»: - Строительство трубопровода Ду150 Ру4,0 МПа для перекачки товарной нефти; - Узлы отсекающей арматуры. Первая очередь- строительство газопровода от «Установки предварительного сброса воды» до «Установки подготовки нефти», см. марку ГС: - Строительство трубопровода Ду80 Ру1,5 МПа для перекачки газа; - Узлы продувочных свечей. Вторая очередь- строительство нефтепровода от «Установки подготовки нефти» до «Пункта сдачи нефти» м/р «Каратурун»: Строительство трубопровода Ду150 Ру4,0 МПа для перекачки товарной нефти; Площадка камер запуска-приема скребка предназначена для периодического запуска в трубопровод и приема из него внутритрубных снарядов-дефектоскопов, очистных скребков и других поточных средств; Узлы отсекающей арматуры; Площадка дренажной емкости 8 м3. Вторая очередь- строительство газопровода от «Установки подготовки нефти» до «Пункта сдачи нефти» (далее ПСН) м/р «Каратурун»: Строительство трубопровода ПЭ100 SDR 11 для перекачки газа; Узлы продувочных свечей. Подготовленная товарная нефть на установки подготовки нефти месторождения Каратурун перекачивается на ПСН для учета и сдачи в магистральный нефтепровод «Каламкас-Каражанбас» АО «КазТрансОйл». Трубопровод предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 3000 т/сут..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность СМР – 12 месяцев. При эксплуатации беспрочно.

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 Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования; Дополнительного отвода земель не требуется. Проектируемый объект находится на существующем месторождении Каратурун.;

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 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; Водопотребление - общее. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и на гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. тствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая); В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». При эксплуатации. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 1794 м³/год., Водоотведение: 1686 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды .

Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и на гидроиспытания трубопроводов. Расстояние до ближайшего водоема (Каспийское море) – проектируемый нефтепровод и газопровод от "Установки предварительного сброса воды" до "Установки подготовки нефти" – 6,653 км и от "Установки подготовки нефти" до "Пункта сдачи нефти м/р "Каратурун" – 9,447 км. Объект СМР расположена значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является ТОО «Бузачи Нефть» владеющая Контрактом № 792 от «02» ноября 2001 г. на разведку и добычу. Дополнением № 8 (рег. № 4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «30» декабря 2017 г. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45°21'47" – 45°27'30" северной широты и 52°19'41" – 52°28'45" восточной долготы.;

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 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.;

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. Электроснабжение – ЛЭП. При строительстве первой очереди. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) – 65,201 т, бензина – 2,099 т. При сварочных работах будет израсходовано 900 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1900 кг. При строительстве второй очереди. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) – 47,818 т, бензина – 1,717 т. При сварочных работах будет израсходовано 600 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1500 кг.;

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). При строительстве первой очереди. Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: 5,25450 г/сек или 9,23019 т/за период строительных работ. При строительстве второй очереди. Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: 5,395760 г/сек или 7,97092 т/за период строительных работ. Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при эксплуатации: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период эксплуатаций составит: 0.6040234 г/сек или 2.85685 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. 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. В соответствии с пунктом 1 статьи 338 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года, под видом отходов понимается совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией управления ими. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,51 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,6 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,0225 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,5 т (Код отхода 20 03 99). Всего 4,696 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. Экологическое разрешение на воздействие..

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 ПЭК в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области ООС. В 2021 году отчет по мониторингу эмиссий и мониторингу воздействия на окружающую среду объектов месторождения Каратурун ТОО «Бузачи Нефть» выполняется аккредитованной лабораторией ТОО «AccuTest». На границе СЭЗ месторождения, концентрации ЗВ в атмосферном воздухе не превышали значения ПДК. Мониторинг подземной воды В настоящее время мониторинг подземных вод на месторождении Каратурун не проводится в связи с отсутствием производственно-хозяйственной деятельности на нем. Мониторинг почвенного покрова По результатам анализов отобранных проб (1 квартал 2021 г.) видно, что превышение ПДК загрязняющих веществ в почве на границе СЭЗ месторождения не наблюдалось. Мониторинг растительного и животного мира. В рамках мониторинга животного мира определялось видовое разнообразие, распределение и численность представителей фауны в биотопах обследуемой территории. В целом, с учетом специфики нефтедобывающей отрасли, экологическое состояние растительности обследованной территории характеризуется, как удовлетворительное. В целом по результатам наблюдений экологическое состояние растительности в отчетном периоде удовлетворительное, аномальных отклонений в развитии не зафиксировано. На основании полевых исследований, проведенных в 2 квартале 2021 года, можно сделать следующие выводы: - в 2 квартале 2021 года из класса млекопитающих во время пешего маршрута не было встречено ни одной особи; - состояние и развитие растительности в фитоценозах исследуемой территории соответствует сезону года; - животный мир района обследования достаточно беден; за время проведения полевых исследований не встречено ни одной особи млекопитающих; - в отчетном периоде редких, реликтовых и эндемичных видов и растений и животных, занесенных в Красную книгу, не зафиксировано. .

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 целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); продолжительный масштаб – временный (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: 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 Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки,

ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью данного проекта является строительство трубопровода от «УПСВ» до «УПН» предназначенного для транспортировки нефти на подготовку до товарного качества. Также, проектом предусматривается строительство трубопровода от «УПН» до «ПСН» предназначенного для транспортировки товарной нефти для сдачи в систему АО «КазТранОйл». Для газоснабжения печей подогрева нефти, проектом предусматривается строительство трубопровода, транспортирующего товарный газ от «УПСВ» до «УПН» и от «УПН» до «ПСН». Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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 Сауле Ерлановна

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



