

KZ92RYS01390471

07.10.2025 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, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 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) Разработка месторождения Каратурун Южный согласно «Проекту разработки месторождения Каратурун Южный по состоянию на 01.01.2025 г.». Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Каратурун Южный добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

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) В 2022 году был выполнен «Проект разведочных работ по оценке месторождения углеводородов месторождения Каратурун Южный», рассмотренный и утвержденный ЦКРР РК (протокол № 32/4 от 06.10.2022 г.), где было предусмотрено заложение пяти оценочных скважин проектной глубиной 1200 м, проектный горизонт Юра, обоснован необходимый комплекс исследований в скважинах, отбор керна, опробование перспективных объектов в колонне, определен объем лабораторно-аналитических работ. Проведение оценочных работ позволило уточнить перспективы нефтегазоносности, а также уточнить размеры залежей и положение межфлюидных контактов. Опытно-промышленная эксплуатация на месторождении Каратурун Южный не проводилась. В 2023 г. компанией ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» был выполнен отчет «Подсчет запасов свободного газа месторождения Каратурун Южный по состоянию на 01.05.2023 г.» (протокол ГКЗ № 2674-24-У от 10.06.2024 г.), что послужило основой для выполнения настоящего «Проекта разработки месторождения Каратурун Южный по состоянию на 01.01.2025 г.».;
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) В 2022 году был выполнен «Проект разведочных работ по оценке месторождения углеводородов месторождения Каратурун Южный», рассмотренный и утвержденный ЦКРР РК (протокол № 32/4 от 06.10.2022 г.). Согласно Заклчению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ19VWF 00061993 от 25.03.2022 г., необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует, рекомендовано провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Опытнo-промышленная эксплуатация на месторождении Каратурун Южный не проводилась. В 2023 г. компанией ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» был выполнен отчет «Подсчет запасов свободного газа месторождения Каратурун Южный по состоянию на 01.05.2023 г.» (протокол ГКЗ № 2674-24-У от 10.06.2024 г.), что послужило основой для выполнения настоящего «Проекта разработки месторождения Каратурун Южный по состоянию на 01.01.2025 г.»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении газовое месторождение Каратурун Южный расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в северной части полуострова Бузачи, вблизи залива Комсомолец в 280 км от областного центра г.Актау, в 90 км от ближайшего населенного пункта Акшимрау и в 109 км от Тушекудука, которые связаны с г. Актау грейдерной и асфальтированной дорогой. Разрабатываемые месторождения Каламкас находится в 30 км к западу, Северные Бузачи в 50 км и месторождение Каражанбас в 60 км к юго-западу от площади месторождения Каратурун Южный. К морскому порту города Актау подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 175 км к востоку от месторождения. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность газа – 110,8 млн.м³. Ввод в эксплуатацию газовых месторождений должен осуществляться при условии полного обустройства всех требуемых наземных объектов, предназначенных для сбора, промыслового транспорта и подготовки товарной продукции с дальнейшей реализацией и внешнем рынках. Для месторождения Каратурун Южный предлагается к реализации двухколлекторная (лучевая), централизованная, герметизированная система внутрипромыслового сбора газа высокого давления, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на локальные групповые сборные пункты (ГСП), где объединяется, в соответствии с ожидаемыми устьевыми параметрами газа и динамикой падения устьевого давления, и поступает по соответствующему газовому коллектору на УПГ. Замер дебита скважин осуществляется скаженным расходомером. Газ с ГСП будет подаваться по двум газосборным коллекторам на вход установки подготовки газа УПГ – I и III объект один газовый коллектор, II объект второй газовый коллектор. Это обусловлено сходными характеристиками устьевых параметров и динамики падения устьевых давлений объединяемых в соответствующие коллекторы газовых скважин, что обеспечит синхронное изменение параметров добывающих скважин в пределах объединяющих коллекторов, с обеспечением возможности независимого подбора режима добычи разнородных объектов. Подготовленный на УПГ газ планируется реализовывать потребителям. Характеристика продукции. Газ месторождения «сухой», содержание метана составляет 92,39 % мольн., этана – 0,71 % мольн., пропана – 0,14 % мольн., бутанов – 0,10 % мольн., количество тяжёлых углеводородов группы C₅+ – 0,10 % мольн. Содержание гелия составляет 0,04 % мольн., водорода – 0,01 % мольн., кислорода – 1,12 % мольн., углекислого газа – 0,04 % мольн., азота – 5,35 % мольн., сероводород и меркаптаны отсутствуют. Плотность газа составляет 0,713 г/см³.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Каратурун Южный для рациональной системы разработки рассмотрены 3 варианта, отличающиеся между собой плотностью сетки и количеством скважин, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. Все рассмотренные варианты разработки предусматривают ввод в эксплуатацию промышленных объектов, которые запланированы на 2026 г. Бурение эксплуатационных скважин предусмотрено начать с 2027 г. с учетом производственных мощностей компании. Вариант 1 – разработку залежей предлагается, осуществлять на режиме истощения пластовой энергии, существующим фондом скважин из 7 ед. (24, 26, 300, 301, 302, 305-Н, 305), с предусмотренным переводом 2 скважин (24, 26) после выработки запасов на вышележащий горизонт. Общй фонд скважин составит 7 ед. Вариант 2 (рекомендуемый) – разработку залежей предлагается, осуществлять на режиме истощения пластовой энергии

, существующим фондом скважин 7 ед. (24, 26, 300, 301, 302, 305-Н, 305) и бурением 5 добывающих скважин, с предусмотренным переводом 2 скважин (24, 26) после выработки запасов на вышележащий горизонт. Общий фонд скважин составит 12 ед. Вариант 3 – система разработки залежей остается аналогичной второму варианту, с дополнительным бурением добывающих скважин. Предусмотрено бурение еще 5 проектных добывающих скважин. Общий фонд скважин составит 17 ед. Предлагается один вариант по возвратным объектам - горизонта Ю-Ia (блоки I и III), который будет эксплуатироваться после выработки запасов основных объектов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектный (расчетный) период разработки месторождения Каратурун Южный по вариантам: 1 вариант разработки – 2026-2114 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2026-2086 гг. 3 вариант разработки – 2026-2076 гг. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин и объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин и Проекта обустройства, после утверждения данного Проекта разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК). Сроки постутилизации – после окончания разработки месторождения, в рамках Проекта ликвидации..

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
1) Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования*: Разработку газового месторождения Каратурун Южный осуществляет ТОО «Бузачи Нефть». Право на проведение работ по добыче углеводородного сырья предоставлено ТОО «Бузачи Нефть» в соответствии с контрактом на недропользование за №792 от 02.11.01. и Дополнением №1 к нему за № 1292 и Дополнением №2 к нему за № 1666. ;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Бузачи Нефть» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Каратурун Южный используется привозная вода, которая будет доставляться автоцистернами из пос. Каламкас, находящегося на расстоянии 30 км от района проведения работ. Поставка технической воды будет осуществляться из водозаборного пункта месторождения Каламкас. Для питьевых нужд на месторождении Каратурун Южный используется бутилированная питьевая вода, которая будет поставляться согласно договору на платной основе. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Каратурун Южный отсутствуют. Объекты на территории месторождения Каратурун Южный не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расстояние до береговой линии Каспийского моря составляет от скважины №300 – 6,43 км, от скважины №301- 7,09 км, от скважины №302 – 6,97 км, от скважины №305 – 6,63 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. ;
объемов потребления воды Расчетное водопотребление составит: 4,8195 м3/сут, 1759,1175 м3/год. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины составят: 2464,086 м3, из них: на хозяйственно-бытовые нужды – 1135,37 м3, для котельной установки – 736, 4 м3, на технические нужды – 542,316 м3 и на противопожарные нужды – 50 м3. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при расконсервации 1 скважины составят 83,1 м3, из них: на хозяйственно-бытовые нужды – 6,1 м3, на технические нужды – 27 м3 и на противопожарные нужды – 50 м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная питьевая вода для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Разработку нефтяного месторождения Каратурун Южный осуществляет ТОО «Бузачи Нефть». Право на проведение работ по добыче углеводородного сырья предоставлено ТОО «Бузачи Нефть» в соответствии с контрактом на недропользование за №792 от 02.11.01. и Дополнением №1 к нему за № 1292 и Дополнением №2 к нему за № 1666. Координаты угловых точек границ участка недр месторождения Каратурун Южный: 1. СШ 45°19'45", ВД 52°20'17"; 2. СШ 45°20'15", ВД 52°21'43"; 3. СШ 45°19'54", ВД 52°22'47"; 4. СШ 45°19'15", ВД 52°23'25"; 5. СШ 45°18'53", ВД 52°22'30"; 6. СШ 45°19'06", ВД 52°20'58". ;

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 месторождения Каратурун Южный практически повсеместно преобладает сарсазановая растительность, за исключением сора, поверхность которого оголена и наблюдаются только редкие поселения сарсазана и поташника. Кроме сарсазана шишковатого встречаются сведы – заострённая, высокая, солянки – натронная, Паульсена, олиственная, жесткая, лебеда татарская, полынь однопестичная, кермек полукустарниковый и т.д., в весенне-раннелетний период характерно участие эфемеров и эфемероидов: клоповника пронзеннолистого, крестовника Ноевского, мортука восточного, тюльпана двуцветкового, бурачка пустынного и др. В рамках настоящего проекта вырубка 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 не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы Тепло – котельные установки;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят: в 2026 году – 17,77716 т/год (0,56371 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 17,56006 т/год (0,55682 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с); в 2027 году – 18,38517 т/год (0,583 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 18,16807 т/год (0,57611 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с); в 2028 году – 18,58784 т/год (0,58943 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 18,37074 т/год (0,58254 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с); в 2029-2030 гг. – 18,79051 т/год (0,59586 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 18,57341 т/год (0,58897 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с). Ориентировочное количество

выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины (строительно-монтажные работы, бурение буровой установкой Р-80 и испытание буровой установкой УПА-80) составит 343,996 т/год (45,507 г/с), из них: железа оксиды (3 кл.оп) – 0,00474 т/год (0,04584 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,00028 т/год (0,00102 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) – 46,87774 т/год (5,86176 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 7,61739 т/год (0,94883 г/с), углерод (3 кл.оп) – 24,33309 т/год (3,126415 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 2,98484 т/год (0,35063 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 246,90847 т/год (31,63002 г/с), фтористые газ. соединения (2 кл.оп) – 0,00022 т/год (0,00036 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) – 0,00024 т/год (0,00038 г/с), метан – 5,784325 т/год (0,743869 г/с), смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,618082 т/год (0,5139965 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,027106 т/год (0,0057797 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,00003285 т/год (0,000003577 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,29871 т/год (0,03589 г/с), масло минеральное нефтяное – 0,544473 т/год (0,013605 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 7,70648 т/год (0,88105 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,000046 т/год (0,0064 г/с), мелиорант (4 кл.оп) – 0,02165 т/год (0,0301 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 кл.оп) – 0,267596 т/год (1,304513 г/с), пыль абразивная – 0,0000316 т/год (0,0044 г/с), кальций дихлорид – 0,000472 т/год (0,001872 г/с). Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при расконсервации 1 скважины составит 91,21479 т/год (56,664 г/с), из них: железа оксиды (3 кл.оп) – 0,00241 т/год (0,02284 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,00014 т/год (0,00051 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) – 9,6818 т/год (9,31159 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 1,41717 т/год (0,58124 г/с), углерод (3 кл.оп) – 7,029136 т/год (3,285904 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,67363 т/год (3,152896 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 69,46889 т/год (30,15994 г/с), фтористые газ. соединения (2 кл.оп) – 0,00011 т/год (0,00017 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) – 0,00012 т/год (0,00019 г/с), метан – 1,652661 т/год (0,25504 г/с), смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,02121 т/год (2,45466 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,002797 т/год (0,016015 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,00000869 т/год (0,0000529 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,0118 т/год (0,03657 г/с), керосин – 0,11466 т/год (0,5375 г/с), масло минеральное нефтяное – 0,000667 т/год (0,013625 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 0,927032 т/год (5,15856 г/с), мелиорант (4 кл.оп) – 0,00288 т/год (0,05328 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 кл.оп) – 0,20736 т/год (1,59242 г/с), кальций дихлорид – 0,00031 т/год (0,03111 г/с)..

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. Хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится спецавтотранспортом согласно договору со специализированной организацией. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией по договору. Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в емкости и вывозятся сторонней организацией по договору. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации по договору. Ливнево-дождевые воды формируются при отведении поверхностного стока с технологических площадок с твердым покрытием при снеготаянии и в период прохождения ливневых дождей. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 м³. По мере накопления стоки вывозятся согласно договору со специализированной организацией. На месторождении Каратурун Южный сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не осуществляется..

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. Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления составят 21,61 т/год, из них: 1. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 5,0 т/год. 2. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,635 т/год. 3. Огарки сварочных электродов – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных

электродов ориентировочно составит 0,015 т/год. 4. Строительные отходы - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 10,0 т/год. 5. Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,014 т/год. 6. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 3,975 т/год. 7. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 1,971 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины составит: бурение буровой установкой Р-80 и испытание буровой установкой УПА-80 – 178,9798 тонн, из них буровые отходы (буровой шлам и ОБР) – 169,9384 тонн, промасленная ветошь - 0,0635 тонн, отработанные масла – 5,2336 тонн, металлолом – 0,7868 тонн, огарки сварочных электродов - 0,0018 тонн, используемая тара - 1,4976 тонн, твердо-бытовые отходы - 1,4491 тонн. Ориентировочные объемы образования отходов при расконсервации 1 скважины составят 153,5853 тонн, из них буровые отходы (буровой шлам и ОБР) – 152 тонны, промасленная ветошь - 0,0635 тонн, отработанные масла – 0,97 тонн, металлолом – 0,3 тонны, огарки сварочных электродов - 0,0018 тонн, используемая тара – 0,2 тонны, твердо-бытовые отходы – 0,05 тонн..

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

- РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Анализ проведенных исследований за 2 квартал 2025 года показал, что: - Выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на границах СЗЗ, в районе пунктов контроля соответствуют установленным санитарным нормативам и не превышают максимально разовых предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствовало санитарным нормам. - Подземные воды классифицируются как рассолы с высоким содержанием сухого остатка. Химический состав подземных вод по большинству скважин хлоридный натриевый, воды по величине рН изменяются от нейтральных до слабощелочных. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. В пробах подземных вод из мониторинговых скважин резких различий в содержании определяемых компонентов нет. В целом содержание большинства контролируемых показателей соотносятся с результатами, полученными в предыдущий период наблюдений, с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. Тяжелые металлы зафиксированы в количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. - Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв, концентрации тяжелых металлов в почвах не превышали предельно допустимых концентраций (ПДК) и находились на нормативно-допустимом уровне. - В результате проведенных исследований было установлено, что мощность экспозиционной дозы (МЭД) на объектах ТОО «Бузачи Нефть» составляет 0,13–0,14 мкЗв/час при установленном нормативе 2,5 мкЗв/час. Измеренные значения гамма – фона не превышают нормативных значений. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам, в процессе обследования радиационные аномалии не выявлены..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений разработки месторождения Каратурун Южный составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Каратурун Южный (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения Каратурун Южный должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки месторождения Каратурун Южный, отличающиеся между собой плотностью сетки и количеством скважин, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. Проведенные расчеты показали, что минимальные выбросы загрязняющих веществ возможны при реализации 1 варианта разработки, что связано с минимальным количеством действующих добывающих скважин, а также с отсутствием ввода из бурения проектных добывающих скважин, и это является оптимальным с точки зрения наименьшей вредности и опасности окружающей среде и здоровью населения. Максимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу возможны при реализации 3 варианта разработки, что связано с вводом из бурения большего количества проектных добывающих скважин. При этом полученные результаты экономического расчета показали, что второй вариант разработки, с экономической точки зрения, является наиболее эффективным (накопленная чистая прибыль во втором варианте больше, чем в первом и третьем вариантах). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не

будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Каратурун Южный по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

- 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)



