

KZ42RYS01721365

08.05.2026 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 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) Намечаемая деятельность инициатора ТОО «Бузачи Нефть» представляет «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин №№ R-13, R-14, R-15, R-16, R-17, R-18, R-19, R-20, R-21 проектной глубиной 2150(±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный». 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 2.1. - разведка и добыча углеводородов..

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 подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан, ранее в отношении обустройства месторождения Каратурун Восточный уже проводилась оценка воздействия на окружающую среду. По рабочему проекту «Модернизация м/р Каратурун Восточный №1 рабочего проекта «Обустройство месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» (без сметной документации)» Компанией был получен мотивированный отказ № KZ80VWF00140144 от 12 февраля 2024 года. Также по проекту «Групповой технический проект на строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200 (±250) метров на месторождении Каратурун Восточный» получено заключение скрининга № KZ14 VWF00319230 от 28 марта 2025 года, согласно которому проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 49 Экологического кодекса Республики Казахстан предусмотрено по упрощенному порядку. Настоящие проектные решения относятся к модернизации месторождения и предусматривают дальнейшее обустройство скважин, а также развитие системы сбора и транспорта нефти в пределах контрактной территории.;

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 подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан, ранее в отношении обустройства месторождения Каратурун Восточный уже проводилась оценка воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30-40 км), Акшимрау - 100 км, Тущыкудук - 109 км, Тиген - 149 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 Северо-Восточный находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30-40 км - месторождение Каламкас . В географическом отношении месторождение расположено в акватории Каспийского моря в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи. В орографическом отношении район работ представляет собой степь с многочисленными сорами, непроходимые для автотранспорта. Территория представлена слабо всхолмленной песчано-солончаковой равниной, с отметками рельефа местности от минус 15 до 28 м. Район работ находится в зоне полупустынь с резко континентальным климатом, характеризующимся холодной зимой с температурами минус 20-30°C и жарким сухим летом с температурами плюс 30-45°C. Количество атмосферных осадков составляет 150-180 мм в год. Снежный покров небольшой. Жаркое, сухое лето сопровождается сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений. Постоянно действующая гидрографическая сеть отсутствует, встречаются редко колодцы с горько соленой водой, непригодной для питья. Снабжение технической водой осуществляется за счет пластовых вод альбсеноманского возраста из специально пробуренных скважин, Снабжение питьевой водой осуществляется автоцистернами с месторождения Каламкас. Источниками питьевой воды служат редкие малодобитные колодцы, вода Кияктинского водозабора и водовод волжской воды транспортирующий воду из дельты реки Волга в Мангистаускую область. Растительный и животный мир крайне беден, характерен для зон полупустынь. Из растительности развиты полынь, солянка. Из животного мира характерны млекопитающие, как сайгаки, зайцы, грызуны. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. В тектоническом отношении поднятие Северо-Восточный Каратурун расположено в пределах Каламкасской антиклинальной линии, охватывающей северную прибрежную зону полуострова Бузачи. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45°C, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30°C. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом разработки является строительство оценочных скважин №№ R-13,R-14,R-15,R-16,R-17,R-18,R-19,R-20,R-21 проектной глубиной 2150 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный. Цель бурения и назначение скважин. Поиски и оценка УВС. Проектный горизонт Триас. Тип буровой установки грузоподъемностью не менее 158 т (Айдеко 160, ZJ-20, ZJ-30 или аналогичные буровые установки). Продолжительность цикла бурения и испытания 1 скважины – 365,0 суток. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; техническая рекультивация, испытание/освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 3,5 га (под строительство 1скв.). Производительность объекта. При испытании скважины газ планируется сжигать на факеле. Сжигание газа на факеле при проведении Газо-Гидродинамических исследований. Продолжительность испытания на одну скважину 320 сут. Количество объектов испытания 4. Средний дебит нефти одного объекта, 30 м3/сут. Газовый фактор, 75 м3/м3. Средний дебит газа одного объекта, 2250 м3/сут. Ориентировочный объем сжигания газа на одну скважину одного объекта 180000 м3, за 4 объекта 720000м3 период испытания скважины. Общий объем сжигания газа от всех 9-ти скважин - 6480000 м3/за период испытания всех скважин. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное

воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 244,5 мм × 550 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, водоносных горизонтов сеноманского яруса верхнего мела и частично альбского яруса нижнего мела, поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 2150(±250)м устанавливается с целью разобщения пластов, испытания (освоения) и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных газоводопроявлений и испытания скважины на продуктивность..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительство скважины проектной глубиной 2150 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный составит – 365,0 суток, в том числе: СМР и подготовительные работы к бурению – 9 сут., бурение и крепление – 36,0 сут., испытание – 320 сут. Бурения скважин планируется: Строительство и испытание скважин R-13, R-14, R-15, R16 в 2026-2027 год, Строительство и испытание скважин R-17, R-18, R19 в 2027 году, Строительство и испытание скважин R-20, R21 в 2028 году..

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. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под размещение оборудования и техники составляет – 3,5 га.;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Северо-Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. 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 используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды,

используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважин составляет: Водопотребление от 1-ой скв. - 2024,7 м³/скв/цикл, от 9-ти скв. - 18222,3 м³/цикл. Водоотведение от 1скв. - 738,6 м³/скв/цикл, от 9-ти скв. - 6647,4 м³/скв/цикл. Объем буровых сточных вод при бурении скважины составит – 469,94 м³, от 9-ти скважин - 4229,46 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

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. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Дополнение №17 к контракту №792 от 02.11.2001г. Границы угловых точек с 1 по 4. Угловые точки 1. 45°25'38,95", 52°20'12,74"" 2. 45°26'45,85", 52°20'25,79" 3. 45°26'34,78", 52°26'07,71" 4. 45 °25'17,78", 52°26'07,5".. Координаты проектных скважин: R-13 - 45° 26' 45.98", 52°21' 37.89", R-14 - 45° 26' 42.70" 52°25' 06.70", R-15 - 45° 26' 49.79" 52°24' 35.45", R-16 - 45° 26' 41.26" 52°22' 34.88", R-17 - 45° 26' 41.07" 52°21' 17.37", R-18 - 45° 26' 38.26" 52°20' 42.78", R-19 - 45° 26' 38.20" 52°24' 1.87 ", R-20 - 45° 26' 34.89" 52°23' 28.72", R-21 - 45° 26' 56.69" 52°28' 29.25".;

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 Для осуществления намечаемой деятельности в период строительства предусматривается использование строительных и вспомогательных ресурсов, необходимых для выполнения строительномонтажных, сварочных и отделочных работ. В качестве инертных материалов предусматривается применение песчано-гравийной смеси (ПГС) в объеме 5140 м³ и щебня в количестве 12,5 т. Для выполнения сварочных работ используются электроды в объеме 600 кг, а также пропан-бутановая смесь в количестве 200 кг. Для проведения антикоррозионной обработки и окраски оборудования и конструкций применяются лакокрасочные материалы, в том числе грунтовка ГФ-021 — 0,1 т, эмаль ПФ-115 — 0,1 т, другие виды ЛКМ в количестве 0,1 тонны. Электроснабжение строительных работ осуществляется от дизельного генератора. Для работы строительной техники, автотранспорта и генераторного оборудования используются горюче-смазочные материалы, поставляемые в привозном виде. Закупка строительных

материалов, сырья, ГСМ и иных ресурсов осуществляется за счёт собственных средств заказчика у специализированных организаций и поставщиков, имеющих соответствующие разрешительные документы и обеспечивающих надлежащее качество продукции.;

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. Риски истощения используемых 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) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: Строительство и испытание скважин R-13, R-14, R-15, R16, от 1 скважины в 2026 году 22,0913 г/с или 37,0784 т/год, от 4-х скважин – 88,3651 г/с или 148,314 т/год, в 2027 году от 1 скважины 3,2948 г/с или 32,309 т/год, от 4-х скважин – 13,1791 г/с или 129,236 т/год. Строительство и испытание скважин R-17, R-18, R19, от 1 скважины в 2027 году 22,0412 г/с или 68,82 т/год, от 3-х скважин – 66,1235 г/с или 206,458 т/год. Строительство и испытание скважин R-20, R21 в 2028 году от 1 скважины 22,0412 г/с или 68,82 т/год, от 2-х скважин – 44,0823 г/с или 137,638 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности от 1-ой скв.: 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,003461 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537 г/с, 0,000123 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 7,76729126 г/с, 21,135160754т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,260423567 г/с, 3,434236597 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,54501255 г/с, 2,354186961т/год, Класс опасности 3, 0330 Сера диоксид 1,242654 г/с, 3,225233т/год, Класс опасности 3, 0333 Сероводород 0,000125г/с, 0,00116т/год, Класс опасности 2,0337 Углерод оксид 6,734563504 г/с, 27,50741161 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,010057138 г/с, 0,27805974т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 0,187179 г/с, 1,816324 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,369494г/с, 0,63125т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол, 0616 Диметилбензол, 0621 Метилбензол, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000128г/с, 0,00003252т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,120543г/с, 0,308998т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,011653г/с, 0,034712т/год, Класс опасности 1, 2754 С12-19, 3,002701г/с, 7,836316т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0032г/с, 0,002488т Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,007755г/с, 0,02412т, Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 0,751357г/с, 0,203422т/год, Класс опасности 3. 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,001711т, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,000397г/с, 0,007682т/год, ОБУВ 0,05. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спец.организацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 при строительстве скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,9428 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, спец.одежда - 0,4470 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при

проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 1,1897 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 5,6313 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 892,2518 т/цикл, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 2,9768 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 16 07 08*. ВСЕГО от 1-ой скв. – 903,4409 т/цикл, от 9-ти скв. – 8130,968 т/цикл. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. Согласно Приказа №223-Ө от 12.08.2025г. О регулировании некоторых вопросов недропользования. Проекты геологоразведки отнести ко II (вторая) категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Данные оценочные скважины №№ R-13,R-14,R-15,R-16,R-17,R-18,R-19,R-20,R-21 проектной глубиной 2150 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный относятся геологоразведки, цель бурения скважин Поиски и оценка УВС в Триасовых отложениях..

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» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Каратурун Северо-Восточный на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Бузачи Нефть». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 4 квартал 2025 года и в целом за 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на месторождении Каратурун Северо-Восточный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. На территории проектируемого строительства скважин 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. .

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 Проведение работ на месторождения оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя значимости. При воздействии «воздействие средней значимости» изменения в среды превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности определяется с учетом вероятности их возникновения, продолжительности, частоты проявления и степени обратимости. На период строительства: Атмосферный воздух-локальный (1)–воздействие средней продолжительности (2), -слабая (2), оценка воздействия-низкая (4); Поверхностные и подземные воды- локальный (1),)–воздействие средней продолжительности (2), незначительная(1), оценка воздействия-низкая (2); Почвы- локальный (1),)–воздействие средней продолжительности (2), слабая (2); оценка воздействия-низкая(4); Растительность- локальный (1),)–воздействие средней продолжительности (2), слабая (2); оценка воздействия-низкая (4); Животный мир- локальный (1),)–воздействие средней продолжительности (2), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (2); Недра (геологическая среда)- локальный (1),)–воздействие средней продолжительности (2), слабая (2), оценка воздействия-низкая (4); Физические факторы- локальный (1),)–воздействие средней продолжительности (2), незначительная (1); оценка воздействия-низкая (2). На период эксплуатации: Атмосферный воздух-локальный (1)–многолетний (4), -слабая (2), оценка воздействия-низкая (8); Поверхностные и подземные воды- локальный (1), многолетний (4), незначительная(1), оценка воздействия-низкая (4); Почвы- локальный (1), многолетний (4), слабая (2); оценка воздействия-низкая (8); Растительность- локальный (1), многолетний (4), слабая (2); оценка воздействия-низкая (8); Животный мир- локальный (1), многолетний (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Недра (геологическая среда)- локальный (1), многолетний (4), слабая (2), оценка воздействия-низкая (8); Физические факторы- локальный (1), многолетний (4), незначительная (1); оценка воздействия-низкая (4)..

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). 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; внедрение системы автоматизации и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 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 скважин 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. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Объектом разработки является строительство оценочных скважин

№№ R-13,R-14,R-15,R-16,R-17,R-18,R-19,R-20,R-21 проектной глубиной 2150 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный. Цель бурения и назначение скважин. Поиски и оценка УВС. Проектный горизонт Триас. Тип буровой установки грузоподъемностью не менее 158 т (Айдеко 160, ZJ-20, ZJ-30 или аналогичные буровые установки). Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; техническая рекультивация, испытание/освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой 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)



