

KZ60RYS01289391

05.08.2025 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 "Галаз и Компания", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Желтоксан, здание № 12, 051040000972, ПОЛАТУЛЫ БАҚДӘУЛЕТ, 87242907177, info@galaz.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) Вид намечаемой деятельности – разработка месторождения Коныс Северо-Западный. «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» по классификации относится к приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. П.2 Недропользование 2.1. «разведка и добыча углеводородов». Работы планируются на территории месторождения Коныс Северо-Западный, являющийся объектом 1 категории..

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) Настоящий проект «Дополнение к Проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» подготовлен по состоянию на 01.01.2025 года на основе комплекса проведенных исследовательских работ, включающих бурение новых скважин, отбор и анализ кернового материала и пластовых флюидов, а также другие данные, позволившие уточнить геологическое строение и фильтрационно-емкостные свойства (ФЕС) продуктивных горизонтов. Целью авторов проекта являлось внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Коныс Северо-Западный с учетом изменений в геологическом строении. Этим условиям соответствовал рекомендуемый Вариант 1, обеспечивающий самые высокие извлекаемые запасы нефти и наилучшие экономические показатели.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности месторождения Коныс Северо-Западный..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Коныс Северо-Западный в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики

Казахстан и находится в 25 км к С-З от месторождения Коныс. Географически месторождение расположено в юго-западной части Тургайской низменности и ограничено координатами: 45°55' - 46°09' с.ш. и 65°00' - 65°09' в.д. Ближайшими населенными пунктами (Рис. 1.1) являются железнодорожная станция Жосалы (95 км) и областной центр Кызылорда (130 км). На расстоянии около 250 км к востоку от района работ проходит нефтепровод Омск — Павлодар — Шымкент. Приблизительно в 65 км северо-восточнее площади находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. К востоку от участка находится разрабатываемое месторождение Акшабулак, от которого до г. Кызылорда имеется частично бетонированная автомобильная дорога. Район работ относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана и представляет собой слабо волнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 65–108 м. Водные артерии на площади работ отсутствуют. Имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до соседних месторождений Коныс и Акшабулак. Дороги на площади работ грунтовые, проходимые в летне-осенний период автотранспортом, в зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов, в период весенней распутицы проезд может осуществляться только транспортом высокой проходимости. Животный и растительный мир - типичный для полупустынь. Источники электроснабжения отсутствуют. Постоянных населенных пунктов на месторождении нет. В летний период район используется в качестве пастбища для домашних животных. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Промышленная разработка месторождения Коныс Северо-Западный ведется с декабря 2020 года в соответствии с «Проектом разработки месторождения Северо-Западный Коныс» (Протокол ЦКРиР РК №7/4 от 12 ноября 2020 г.) и в настоящее время является действующим документом. Выделение эксплуатационных объектов выглядит следующим образом: I объект – горизонт М-II; II объект – горизонт Ю-0-1 (Русло «А») + (нерусловые залежи), III объект – горизонт Ю-0-1 (Русло «Б»); IV объект – горизонт М-0-3; Возвратный объект – горизонт Ю-0-4. В 2024 г. составлен и утвержден в ЦКРиР РК (протокол №58/7 от 19.12.2024 г.) «Анализ разработки месторождения Северо-Западный Коныс», в рамках которого уточнены технологические показатели на 2024-2025 гг. В настоящее время разработка I эксплуатационного объекта осуществляется с поддержанием пластового давления путем закачки воды в нагнетательную скважину 6, а II объекта на режиме истощения пластовой энергии. По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении пробурено всего 47 скважин, из них: добывающих – 26, водонагнетательных – 1, в консервации – 10, наблюдательных – 3, ликвидированных – 4, водозаборных – 3. В эксплуатационном фонде числятся 26 скважин, из них 25 действующих добывающих скважин, 1 скважина в бездействии. Действующего добывающего фонда, эксплуатируются фонтанным и механизированным способом эксплуатации ШГН. Нагнетательный фонд представлен одной скважиной 6. Нефти месторождения Коныс Северо-Западный характеризуются высоким содержанием высокомолекулярных парафинов (12,1-16,4 %), что негативно отражается на добыче нефти. Поэтому, в скважинах необходимо периодически проводить обработки стволов скважин горячей нефтью (ОГН и ОГВ). Учитывая имеющиеся снижения пластового давления, разработку продуктивных залежей необходимо и в дальнейшем вести с поддержанием пластового давления, при этом закачку воды целесообразно вести в водоносные пласты, т.е. ниже ВНК. На месторождении Коныс Северо-Западный предусмотрена герметизированная лучевая система сбора нефти, которая состоит из выкидных линий, индивидуальных для каждой скважины, с подачей на объекты первичной подготовки нефти 3У-1,2. Скважинная продукция по выкидным линиям поступает в АГЗУ типа «Спутник АМ40-14-400», где производится поочередный замер дебита скважин и далее поступает на подготовку. Нефтегазовая смесь объединяется в общий коллектор и направляется в путевой подогреватель марки ПП-0,63АК, где нагревается до 60оС. После нагрева поток направляется для разделения на нефть и газ в блок вертикального сепаратора трехфазного БВСТ-4-300. Уровень нефти в блоке сепаратора поддерживается клапаном регулятором уровня. В блоке сепаратора поддерживается давление 0,3МПа посредством клапана регулятора давления. Отделившийся в процессе сепарации на БВСТ-4-300 газ направляется на вторую ступень очистки в газовом скруббере ГС1-2,5-600-2-И, и далее, часть отделившегося попутного газа используется как топливо для печей подогрева, остальная часть попутного газа вместе с добываемой жидкостью направляется

по мультифазному трубопроводу на прием мультифазной насосной станции (МФНС). Газожидкостная смесь поступает в буферные 2-х фазные сепараторы марки НГС П-П-1,6-1200-Т-И, где часть сепарированного газа подается на площадку газовых генераторов (ПГГ) для выработки электроэнергии и электроснабжения производственных объектов месторождения Северо-Западный Коньс. На площадке ПГГ предусмотрены: подземный конденсатосборник, газовый сепаратор, расходомер газа и дренажная емкость. Отделенный газ от жидкости направляется в газопоршневые электростанции ГПУ-1200G, 3 единицы модульного типа (состоит из 4 генераторов мощностью 300кВт), номинальной мощностью 3600кВт через газовый сепаратор Г С для отделения капли жидкости. ГПУ снабжена фильтрами тонкой очистки газа. Для стабильной работы ГПУ предусматривается установка клапана регулятора давления на линии выхода газа из газового сепаратора. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождение Коньс Северо-Западный было рассмотрено 3 варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели. Вариант 1 - базовый вариант. В соответствии с «Единых правил ...» [12] в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. Напомним, что проектный документ – Анализ разработки месторождения Коньс Северо-Западный, также предусматривал продолжение реализации основного проектного документа [16]. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшихся 18 проектных скважин (17 – добывающих, 1 – нагнетательная). Для усиления системы ППД предлагается перевод под нагнетание 12 ед. Дополнительно предусмотрен перевод скважин с объекта на объект в количестве 11 ед., ввод из консервации 1 ед. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 32 ед. и нагнетательных – 14 ед. В качестве 2 варианта разработки выбран вариант разработки с уплотнением сетки скважин путем бурения дополнительных добывающих скважин. По данному варианту всего предусматривается бурение 23 добывающих и 1 нагнетательной скважины. Остальные мероприятия аналогичны первому варианту разработки. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 38 ед. и нагнетательных – 14 ед. Вариант 3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 6 скважин (всего проектных добывающих - 30 ед., нагнетательных – 1 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Как известно, определяющим фактором, влияющим на охват пласта заводнением, является отношение подвижностей нефти и вытесняющего агента. Добавление полимера в нагнетаемую воду за счет увеличения вязкости и снижения проницаемости по воде способствует выравниванию подвижностей агента и нефти, что способствует увеличению объемов добычи нефти. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 42 ед. и нагнетательных – 17 ед. Согласно 1 рекомендуемому варианту в 2030 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 93,6 тыс.т., в 2029 году предполагается максимальный объем добычи газа – 13,704 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в целом по месторождению в 2029 году (при фонде скважин – 32 ед.) по нефти составит 256,4 т/сут, по газу – 37,545 тыс.м3/сут. Согласно 2 варианту, в 2029 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 100,7 тыс.т, и добычи газа – 15,271 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2029 году (при фонде скважин – 38 ед.) по нефти составит – 275,89 т/сут, по газу – 41,838 тыс.м3/сут. Согласно 3 варианту, в 2029 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 111,6 тыс.т, и добычи газа – 16,941 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2029 году (при фонде скважин – 40 ед.) по нефти составит 305,75 т/сут, по газу – 46,41 тыс.м3/сут. Бурение новых добывающих скважин по 1 рекомендуемому варианту предусмотрено в количестве 18 ед, (из них 17 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2029 гг. По 2 варианту предусмотрено бурение 24 новых скважин проектной глубиной 1350 м., (из них 23 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2030 гг. По 3 варианту предполагается бурение 31 новых скважин (из них 30 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2030 гг. Также планируется бурение 2 оценочных скважин проектной глубиной 1700 м. В 2025 г. рекомендовано предусмотреть ввод АГЗУ-3, марка Спутник АМ40-14-400. В связи с тем, что существующая система подготовки нефти по производительности достаточна для поддержания технологических процессов, расширение ее в рамках проекта не предусматривается..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала разработки по 3-м вариантам с 2025 г. Проектно-рентабельный период разработки по 1 рекомендуемому варианту – 2025-2052 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2025-2049 годы. Проектно-рентабельный

период разработки по 3 варианту – 2025-2044 годы. Окончание эксплуатации и погребение – срок действия контракта на недропользование..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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. Площадь горного отвода – 43,749 км². Целевое назначение земельного участка согласно Контракту № 4877-УВС МЭ от 03.12.2020 г. сроком на 25 лет до 03.12.2045 г. согласно Дополнения 1 к Контракту № 4877 - добыча углеводородов на месторождении «Коныс Северо-Западный» Кызылординской области Республики Казахстан. ;

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. Предположительно источниками водоснабжения на месторождении Коныс Северо-Западный будут: - привозная вода питьевого качества; - вода технического качества. Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: водоснабжение водой буровой бригады будет осуществляться автоцистернами с водозаборной скважины месторождения. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей будет закачиваться в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. К югу от контрактной территории протекает река Сырдарья, которая принадлежит к числу рек со смешанным типом снежно-ледникового питания. Образуется от слияния рек Нарын и Карадарья и считается наиболее длинной (более 2000 км) рекой бассейна Аральского моря. К востоку от лицензионного участка протекает р. Сырасу. Она берет начало двумя ветвями Жаксы-Сырасу и Жаман-Сырасу со склонов гор Бугулы и Актау на высоте 700-900 м на территории Карагандинской области. Это самая большая по протяженности река Центрального Казахстана и в то же время самая маловодная.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборной скважины. Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется автотранспортом из собственной водозаборной скважины месторождения. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м³.;

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства добывающих, нагнетательных и оценочных скважин приняты согласно проектам-аналогам. Водопотребление/водоотведение на период бурения: по 1 рекомендуемому варианту предусматривается бурение 17 добывающих и 1 нагнетательной скважин, для которых объем водопотребления составит 10410,74 м³, водоотведения – 2620,08 м³. По 2 варианту предусматривается бурение 23 добывающих и 1 нагнетательной скважин. Объем водопотребления – 14154,588 м³, водоотведения – 13898,4 м³. По 3 варианту планируется бурение 30 добывающих и 1 нагнетательных скважин. Объем водопотребления составит 18283,0095 м³, водоотведения – 4512,36 м³. Водопотребление на период бурения 2 оценочных скважин составит 2305,82 м³, водоотведение – 788,02 м³. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Буровые сточные воды будут вывозиться согласно договору специализированной организацией. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться вакуумными автоцистернами на канализационную

систему близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Разработка месторождения Коныс Северо-Западный по состоянию на 01.01.2025 г. осуществляется с поддержанием пластового давления путем закачки воды в I объект, горизонт М-II. Источниками водоснабжения для системы ППД является вода водозабора. На 01.01.2025 г. фонд водозаборных скважин составляет 3 единицы (ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353), все скважины в бездействующем фонде. В настоящее время на месторождении Северо-Западный Коныс закачка воды осуществляется посредством нагнетательного насоса УВНГ 100-2000 со средней приёмистостью 67 м³/сут и давлением нагнетания 4,8 МПа. В настоящее время проводится работа над Проектированием системы поддержания пластового давления (ППД) и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) для месторождения Коныс Северо-Западный. ТОО «Галаз и Компания» имеет разрешение номер KZ91VTE00266856 на специальное водопользование подземных вод из скважин ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353 для производственно-технических нужд с расчётным годовым объёмом забора 655,175 тыс.м³/год, выданное Министерством водных ресурсов и ирригации РК 06.11.2024 г. со сроком действия до 10.08.2026 г. При реализации системы ППД необходимо проводить мониторинг качества закачиваемой воды. Согласно [12] необходимо проводить контроль содержания нефтепродуктов и мехпримесей в закачиваемой воде и раз в квартал на нагнетательных скважинах осуществлять замеры забойного давления.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Галаз и Компания» имеет Контракт № 4877-УВС МЭ от 03.12.2020 г. сроком на 25 лет до 03.12.2045 г. на добычу углеводородов на месторождении «Коныс Северо-Западный» Кызылординской области Республики Казахстан. Период добычи закреплен Дополнением №1 к Контракту №4877 сроком на 25 лет. Горный отвод (Участок недр) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Коныс Северо-Западный в пределах листа XXIX-38-D (частично) на основании решения Компетентного органа МЭ РК Протокол экспертной комиссии Министерства Энергетики РК от 14.10.2020 г. Площадь горного отвода – 43,749 (сорок три целых семьсот сорок девять) км². Координаты границ горного отвода обозначены угловыми точками с №1 по №10: точка №1 с.ш. 46°10'0", в.д. 65°0'0"; точка №2 с.ш. 46°9'36,70416", в.д. 65°1'13,92398"; точка №3 с.ш. 46°7'1,6", в.д. 65°4'18.1"; точка №4 с.ш. 46°5'39,7", в.д. 65°5'47"; точка №5 с.ш. 46°5'57,2", в.д. 65°6'11,6"; точка №6 с.ш. 46°4'38,4", в.д. 65°7'34,5"; точка №7 с.ш. 46°4'12,2", в.д. 65°7'34.5"; точка №8 с.ш. 46°3'33,9", в.д. 65°6'56"; №9 с.ш. 46°5'47,1408", в.д. 65°3'57,4236"; точка №10 с.ш. 46°5'30,1128", в.д. 65°0'0".;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается .;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 На период бурения скважин: сырье – местное РК, технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, электроэнергия – дизельгенераторы.;

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 эксплуатации месторождения по данному проекту разработки загрязнение атмосферы ориентировочно будет происходить при: Выбросы от существующего оборудования согласно действующему проекту НДВ на 2025 г. составляют 244,5387 г/сек или 342,543619 т/год; При реализации №1 рекомендуемого варианта разработки: 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2029 году при максимальном фонде скважин (33 ед.) - 0,41684 г/с или 13,1434 т/год. Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу при реализации проектных данных являются: ист. 0001-0017 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 33 скважин (2029 г.); 2. Выбросы ЗВ при бурении 18 скважин составят (по проекту аналогу) 405,9876 г/сек или 223,716 т/год. При реализации №2 варианта разработки 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2029 году при максимальном фонде скважин (38 ед.) - 0,5547445 г/с или 17,4915775 т/год. Источниками выбросов ЗВ являются: ист. 0001-0023 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 38 скважин (2029 г.). 2. Выбросы ЗВ при бурении 24 скважин составят (по проекту аналогу) 541,3167 г/сек или 298,2887 т/год; При реализации №3 варианта разработки 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2030 году при максимальном фонде скважин (42 ед.) - 0,7131798 г/с или 22,488255 т/год. Источники выбросов ЗВ: ист. 0001-0030 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 42 скважин (2030 г.); 2. Выбросы ЗВ при бурении 31 скважин составят (по проекту аналогу) 699,2008 г/сек или 385,2896 т/год. Выбросы ЗВ при бурении 2 оценочных скважин по проекту аналогу составят 66,51728 г/с или 166,2208 т/г. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-4 класса опасности..

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 Разработка месторождения Коныс Северо-Западный по состоянию на 01.01.2025 г. осуществляется с поддержанием пластового давления путем закачки воды в I объект, горизонт М-II. Источниками водоснабжения для системы ППД является вода водозабора. На 01.01.2025 г. фонд водозаборных скважин составляет 3 единицы (ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353), все скважины в бездействующем фонде. В настоящее время на месторождении Северо-Западный Коныс закачка воды осуществляется посредством нагнетательного насоса УВНГ 100-2000 со средней приёмистостью 67 м3/сут и давлением нагнетания 4,8 МПа. ТОО «Галаз и Компания» имеет разрешение номер KZ91VTE00266856 на специальное водопользование подземных вод из скважин ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353 для производственно-технических нужд с расчётным годовым объёмом забора 655,175 тыс.м3/год, выданное Министерством водных ресурсов и ирригации РК 06.11.2024 г. со сроком действия до 10.08.2026 г. .

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 Объем отходов на период эксплуатации представлен отходами месторождения от существующего оборудования, которое будет эксплуатироваться и в дальнейшем согласно действующей «Программе управления отходами для объектов месторождения Коныс Северо-Западный ТОО «Галаз и Компания» на 2025 г.». Лимиты накопления отходов согласно действующей ПУО на период эксплуатации составляют 79,8028, в том числе: нефтешлам – 13,261 т/г; отработанные масла – 3,245 т/г; отработанные фильтры – 0,2905 т/г; промасленная ветошь – 0,508 т/г; отработанные светодиодные лампы – 0,0383 т/г; смешанные коммунальные отходы – 52,46 т/г; пластмассовая упаковка – 5 т/г; бумажная и картонная упаковка – 5 т/г. А также отходами при строительстве скважин. По 1-му рекомендуемому варианту разработки: При бурении 18 скважин (по проекту-аналогу) образуется 7718,29 т/год отходов, из них опасные отходы – 7697,2779 т/год, в том числе: буровой шлам – 4680 т/г, отработанный буровой раствор – 2962,98 т/г; промасленная ветошь – 0,5715 т/г, отработанные

масла – 43,02 т/г; использованная тара (мешки) – 1,7064 т/г; использованная тара (бочки) – 9 т/г; неопасные отходы – 21,01356 т/год, в том числе: металлолом – 8,1 т/г, огарки сварочных электродов – 0,135 т/г, ТБО – 12,77856 т/г. По 2-му варианту разработки: При бурении 24 скважин (по проекту-аналогу) образуется 10291,055 т/год отходов, из них опасные отходы – 10263,0372 т/год, в том числе: буровой шлам – 6240 т/г, отработанный буровой раствор – 3950,64 т/г; промасленная ветошь – 0,762 т/г, отработанные масла – 57,36 т/г; использованная тара (мешки) – 2,2752 т/г; использованная тара (бочки) – 12 т/г; неопасные отходы – 28,01808 т/год, в том числе: металлолом – 10,8 т/г, огарки сварочных электродов – 0,18 т/г, ТБО – 17,03808 т/г. По 3-му варианту разработки: При бурении 31 скважины (по проекту-аналогу) образуется 13292,61307 т/год отходов, из них опасные отходы – 13256,42305 т/год, в том числе: буровой шлам – 8060 т/г, отработанный буровой раствор – 5102,91 т/г; промасленная ветошь – 0,98425 т/г, отработанные масла – 74,09 т/г; использованная тара (мешки) – 2,9388 т/г; использованная тара (бочки) – 15,5 т/г; неопасные отходы – 36,19002 т/год, в том числе: металлолом – 13,95 т/г, огарки сварочных электродов – 0,2325 т/г, ТБО – 22,00752 т/г. При бурении 2 оценочных скважин (по проекту-аналогу) образуется 951,194 т/год, из них опасные отходы – 948,6 т/год, в том числе: буровой шлам – 698,252 т/г, отработанный буровой раствор – 234,666 т/г; промасленная ветошь – 0,05 т/г, отработанные масла – 15,082 т/г; использованная тара – 0,55 т/г; неопасные отходы – 2,594 т/год, в том числе: металлолом – 1,6 т/г, огарки сварочных электродов – 0,002 т/г, ТБО – 0,992 т/г. Количество отходов при строительстве скважин представлено по проектам-аналогам и являются предварительным. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах..

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 Департамента экологии Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Коныс Северо-Западный использовались мониторинговые данные «Отчета по результатам производственного экологического мониторинга на месторождении Коныс Северо-Западный» за 2 квартал 2025 г.» ТОО «Сыр-Арал сараптама». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: диоксид азота – 0,00258 мг/м³; оксид азота – 0,00329 мг/м³; диоксид серы – 0,0024 мг/м³; пыль неорганическая – 0,0011 мг/м³; углерод – 0,0026 мг/м³; углерод оксид – 0,0309 мг/м³; формальдегид – 0,00257 мг/м³; Смесь углеводородов предельных С12-С19 – 0,0016 мг/м³. Измерения дозиметрического контроля за 1 квартал 2025 года на границе СЗЗ показали допустимую мощность экспозиционной дозы в среднем 0,3 мкЗ/час. Испытания проб почв на границе СЗЗ показали следующие результаты: содержание нефтепродуктов – 0,013 мг/кг; кадмия, цинка и меди не обнаружено, свинца – 0,26 мг/кг..

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер. Воздействие на водные объекты. Период строительства: при строительстве скважин отрицательному воздействию может быть подвергнута в основном, верхняя часть гидрогеологической среды. При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будет являться возможные утечки топлива и масел при работе и заправке техники. Период эксплуатации: Потенциальными источниками загрязнения подземных вод открытых площадок могут быть неочищенные

или недостаточно очищенные производственные и бытовые сточные воды, содержащие углеводородные соединения. Воздействие на почвенно-растительный покров и животный мир. К факторам негативного потенциального воздействия на почвенный покров при строительстве скважин относятся: - механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации; - дорожная депрессия; - загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами.

Механическое воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано при строительстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации. Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации месторождения может выражаться в следующих проявлениях при аварийных ситуациях: - загрязнение горюче-смазочными материалами; - загрязнение хозяйственно-бытовыми стоками; - загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами. Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическими решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций. Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации. Воздействие на геологическую среду. На территории месторождения при реализации проекта не ожидается какого-либо рода сейсмических проявлений, обусловленных антропогенной деятельностью. Изменение физико-механических свойств пород, слагающих продуктивные пласты, не произойдет. В процессе эксплуатации проектируемых скважин воздействие, которое приводит к изменениям свойств геологической среды, главным образом, возможно в процессе откачки нефтегазовой смеси. Отбор нефти и газа из недр изменяет напряженно-деформированное состояние огромных массивов пород и может стать причиной сейсмических проявлений. Воздействие на социально-экономическую среду. Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий. В целом, при реализации проекта, слабое положительное воздействие будет оказано на многие компоненты социально-экономической среды. Из них: трудовая занятость, доходы населения, экономический рост и развитие, инвестиционная деятельность имеют лишь положительное воздействие. Такие компоненты как здоровье населения и отношения с местным населением испытывают умеренное воздействие как положительное, так и отрицательное. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При

реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Коньс Северо-Западный. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):
Полатулы Б.

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



