

KZ10RYS01011707

21.02.2025 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:

Акционерное Общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.com

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 Кумколь согласно «Дополнения к проекту разработки месторождения Кумколь. В 2020 году на основании «Пересчета запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Кумколь по состоянию на 02.01.2018 г.» была выполнена работа «Проект разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2019 г.» и защищена в МИИНТ РК (протокол ЦКРР РК № 2/11 от 25.06.2020 г.). Основной целью составления Проекта являлась окончание лицензии контракта на добычу УВС: ☐ АО «ТП» (АО «ТП») до 20.12.2020 г., ☐ АО «ПКРР(АС «ПКРР») до 01.02.2021 г. В 2020 году проведен отчет «Авторский надзор за реализацией Проекта разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.10.2020 г.». В 2020 г. был выполнен «Подсчет запасов нефти и растворенного газа Юго-Восточной части месторождения Кумколь по состоянию на 02.01.2020 г.», при рассмотрении которого ГКЗ РК постановило отнести выявленную Юго-Восточную часть месторождения Кумколь к месторождению Кумколь, учесть Государственным балансом запасов полезных ископаемых как единое месторождение (Протокол № 2219-20-У от 7 октября 2020 г.). Это решение ГКЗ РК послужило необходимостью выполнения Дополнения к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2021 г., в котором Юго-Восточная часть месторождения Кумколь вошла в состав месторождения Кумколь (Протокол № 04-0/9230-вн от 26 октября 2021 г.). Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение, является «Дополнение к Проекту разработки месторождения Кумколь» по состоянию на 01.01.2021 г., составленный институтом АО «НИПИнефтегаз» рассмотрено и утверждено Протоколом ЦКРР РК (№ 18/12 от 14.10.2021 г.). В 2022 г. был выполнен Анализ разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.07.2022 г., с утверждением технологических показателей на 2023-2024 гг. Протоколом ЦКРР РК (№ 34/13 от 24.11.2022 г.). В 2023 г. был выполнен Авторский надзор за реализацией Дополнения к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2023 г. «Дополнение к проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2024 г.» выполнено АО «НИПИнефтегаз» в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (приказ МЭ РК № 329 от 24.08.2018 г.) и «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (приказ МЭ РК

№ 239 от 15.06.2018 г.). В «Дополнении к Проекту разработки...» приведена геолого-физическая характеристика месторождения, проведена геолого-промысловая и технико-экономическая основа для проектирования, характеристика текущего (на 01.01.2024 года) состояния, дан анализ выработки запасов нефти из пластов, приведены технологические и технико-экономические показатели разработки, проведен технико-экономический анализ проектных решений, изучена техника и технология добычи нефти и газа, проанализированы мероприятия по контролю за разработкой. Согласно технологических показателей разработки месторождения Кумколь добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 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 2021 году было получено Заключение государственной экологической экспертизы на «Предварительную оценку воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к «Дополнению к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2021 года.» под №KZ01VCY00893145 от 19.05.2021 г. Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение, является «Дополнение к Проекту разработки месторождения Кумколь» по состоянию на 01.01.2021 г., где технологические показатели были утверждены на 2021-2125 гг. В связи с отсутствием проектных решений с 2026 г. и планов недропользователей (АО «ТП») по проведению мероприятий в зоне газовой шапки составляется настоящий отчет.;

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) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кумколь расположено на территории Улытауского области ранее именовавшейся Карагандинской областью Республики Казахстан и относится к землям долгосрочного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22 февраля 2010 года № 108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»). Месторождение удалено от ближайших населенных пунктов на 150-200 км. Район экономически слабо освоен. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш – 150 км, Карсакпай - 180 км, Жосалы – 210 км. Расстояние до областного центра г. Кызылорда – 180 км, до города Жезказган – 280 км. Площадь месторождения составляет 231,48 км². На расстоянии 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент, в 20 км к северо-западу – ЛЭП Жезказган-Байконыр. Нефть доставляется через нефтепровод Кумколь–Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар–Шымкент. Территория месторождения Кумколь приурочена к поверхности обширной озерной котловины. В орографическом отношении площадь месторождения представляет собой степь с абсолютными отметками рельефа 106 – 160 м над уровнем моря. К югу от контрактной территории расположен песчаный массив Арыскуп, сложенный полузакрепленными грядово-бугристыми песками и почти полностью высохшим соленым озером Арысь. Абсолютная отметка самой возвышенной части 240,1 м. Минимальная абсолютная отметка котловины 75,1 м. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность 2 варианта (рекомендуемый) на 2025 год составляет: □ ПККР – по нефти 86,2 тыс.т, по газу – 7,70 млн. м³; □ ТП– по нефти 151,5 тыс.т, по газу – 23,9 млн. м³; АО «ПККР» В настоящее время на территории АО «ПККР» месторождения Кумколь обустроена развитая система внутрипромыслового сбора нефти, включающая 25 замерных установок (ЗУ), 16 групповых установок (ГУ), несколько мини установок предварительного сброса пластовой воды (мини УПСВ-4, 14 и 24), 2 крупные установки УПСВ-1,2, нефтесборных и газосборных коллекторов с последующей транспортировкой частично дегазированной нефтегазовой смеси на подготовку на ЦКППН, транспортировкой газа сепарации на ЦУГ, а также подготовкой и закачкой пластовой воды в систему ППД, расположенные на территории месторождения Кумколь. Газожидкостная смесь по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки (ЗУ) и групповые установки ГУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «Спутник» и направляется на

соответствующие УПСВ. В настоящее время Юго-Восточная часть месторождения Кумколь отнесена к месторождению Кумколь (Протокол №2219-20-У ГКЗ РК от 07.10.2020г.). Внутрипромысловый сбор добываемой продукции со скважин Юго-Восточной части месторождения Кумколь осуществляется по герметизированной системе, которая подключена к групповой установке ГУ-18 месторождения Кумколь, где происходит объединение с добываемой продукцией месторождения Кумколь и далее осуществляется совместная подготовка. Далее дегазированная и обезвоженная нефть откачивается по нефтяному коллектору на подготовку на ЦКППН. Принципиальная технологическая схема подготовки нефти на ЦКППН включает дегазацию, обезвоживание, обессоливание и стабилизацию нефти до товарных норм. При подготовке нефти от нее отделяется пластовая вода, которая после очистки и подготовки через систему ППД закачивается в продуктивные пласты месторождений для поддержания пластового давления. Выделившийся в процессе сепарации попутный нефтяной газ используется на собственные нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти установленных на ГУ и близлежащих ЗУ, а остальная часть газа по газовому коллектору направляется на подготовку в ЦУГ месторождения Кумколь. Технологическая схема подготовки попутного нефтяного газа на ЦУГ включает в себя сепарацию, осушку и компримирования газа. Добываемый газ после подготовки используется на собственные нужды в качестве топлива в ЦКППН и для выработки электроэнергии. Пять газотурбинных установок, три из которых мощностью по 18,5 МВт и две по 25 МВт, вырабатывают суммарно до 105,5 МВт электроэнергии. АО «ТП» Система внутрипромыслового сбора нефти на месторождении Кумколь контрактной территории АО «Тургай-Петролеум» включает в себя такие основные объекты, как замерные установки (ЗУ), групповые установки (ГУ), дожимные наносные станции (ДНС), установка предварительного сброса воды (УПСВ), установка подготовки и перекачки нефти (УППН), нефтепровод УППН АО «Тургай-Петролеум»-Камера приема очистного устройства (КПОУ) Кумколь. Газожидкостная смесь по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки (ЗУ) и групповые установки ГУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «Спутник» и направляется на соответствующие УПСВ. Для разгрузки УППН на месторождении Кумколь функционируют УПСВ-2, 3, 4, 5. Помимо ЗУ и ГУ газожидкостная смесь со скважин поступает по выкидным линиям на ДНС, где производится поскважинный замер на установке типа «Спутник АГЗУ» и далее откачивается на УПСВ. Отделенная нефть со всех УПСВ, а также не прошедшую первую ступень сепарации газожидкостная смесь с ДНС-ВК, ДНС-40 и ГУ-38 откачивается в систему нефтесбора на УППН для подготовки нефти до товарной кондиции и транспортировки в трубопроводную систему АО «КазТрансОйл». Технологическая схема подготовки нефти на УППН месторождения Кумколь включает дегазацию, обезвоживание и стабилизацию нефти до товарных норм. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для месторождения Кумколь в рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2024 года» рассмотрены 2 варианта разработки, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки. Вариант 1 – является базовым. Основные положения данного варианта: разработка I, II, III объектов с системой воздействия путем закачки воды (сточной и альбсеноманской), с сеткой скважин 250х250 м, IV объект разрабатывается на естественном режиме с сеткой скважин 500х500 м; В целом по месторождению предусмотрен ввод из бурения 3-х добывающих скважин, перевод 18 добывающих скважин между объектами разработки, ввод из бездействия – 45 скважин и перевод под закачку (ППД) - 24 скважин и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда; □ на территории АО «ПКР» - ввод из бурения 3-х добывающих скважин, перевод 2 скважин между объектами, 16 ед. – ввод из бездействия, 7 ед – под ППД и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда; □ на территории АО «ТП» - перевод 16 скважин между объектами, 29 ед.–из бездействия, 17 ед.– под ППД. Вариант 2 – рекомендуемый. аналогичный 1-му варианту разработки; □ по территории АО «ПКР» - перевод 3 скважин между объектами, 21 ед. – из бездействия, 8 ед.– под ППД и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда. □ по территории АО «ТП» - перевод 22 скважин между объектами, 33 ед.– из бездействия, 20 ед.– под ППД. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2024 года по 2155 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. В настоящее время месторождение Кумколь разрабатывается двумя Недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум». АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляет разработку месторождения на основании Контракта с Компетентным органом за № 4886 - УВС от 14.01.1921г. на проведение добычи углеводородов в юго-восточной части нефтегазоконденсатного месторождения Кумколь. Срок действия Контракта на недропользование до 01.02.2043 года. АО «Тургай-Петролеум» осуществляет разработку месторождения Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №4878-УВС, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 3 декабря 2020 года. Срок действия контракта на недропользование АО «Тургай-Петролеум» (АО «ТП») до конца 2030 года. Текущий горный отвод был выдан в декабре 2020 г. Также горный отвод включает в себя Северо-Западную часть месторождения Кумколь. (площадь горного отвода 15937 га, глубина отвода минус 1350 м).;

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 ПККР: Водоснабжение К постоянным водным источникам на объектах АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относятся скважины технического, хозяйственного и питьевого водоснабжения. Для водоснабжения системы ППД используются технический подземный водозабор с 11 скважинами, производительность каждой – 1512 м³/сут., на существующее положение в работе находятся 5 скважин, подача воды на БКНС осуществляется по водопроводу диаметром 300 мм и протяженностью 1,72 км. Хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется из водозаборных скважин, располагающихся в 26,5 км от промышленной зоны. Вода из скважин по трубопроводу поступает в 2 резервуара объемом 700 м³ каждый, далее в установку по очистке воды и насосную станцию водоснабжения, подающую воду в объединенную сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода. Водоотведение На производственных объектах используются системы хозяйственно-бытовой и производственной канализаций: □ хозяйственно-бытовая канализация предназначена для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод от объектов Вахтового поселка и промышленной зоны месторождения. Водоотводящая сеть решена в 2-х системах – самотечной и напорной. Хозяйственно-бытовые стоки вспомогательных производств поступают на биопруды по напорным трубопроводам от 2-х канализационных насосных станций, оборудованных решетками. Система водоотведения от вахтового поселка, и некоторых участков на промысле – самотечная. Нецентрализованные стоки отводятся на местные локальные очистные сооружения – септики. Вывоз стоков из септиков на конечный приемник сточных вод - биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной. □ производственная канализация предназначена для сбора: - производственных сточных вод с площадки утилизации газа - для уменьшения количества вредных веществ (NO, NO₂) подается опресненная вода в камеру сгорания турбины. Опреснение воды осуществляется на установке опреснения воды. -сточные воды от турбин, компрессоров, которые самотеком собираются в резервуар, где отстаиваются и расслаиваются, при этом, отстоявшаяся вода направляется в газовый тракт турбины для улучшения процесса горения, масляные фракции вывозятся для утилизации с нефтесодержащими водами ЦППН. □ система ППД, предусматривающая сбор пластовых вод и другие сточных вод повторного использования, которые подаются от ЦКППН по трубопроводу диаметром 150 мм и протяженностью 8,55 км, а затем используются для поддержания пластового давления. ТП: Водоснабжение На объектах АО «Тургай-Петролеум» забор воды проводится на участках действующих водозаборов: технический водозабор для производственно-технического водоснабжения, технический водозабор опорной базы месторождения и хозяйственной водозабор в г.Кызылорде. Для осуществления своей производственной деятельности АО «Тургай-Петролеум» использует подземные воды Кумкольского, Кызылкумского и Кызылжарминского (г.Кызылорда) месторождений подземных вод. Техническое водоснабжение групповых установок, ДНС, УПСВ, УППН и опорной базы осуществляется из двух скважин № 8вз, 1695. Все скважины оборудованы насосами марки «Grundfos SP 17-14» производительностью 63 м³/час и напором 270 м. На предприятии функционирует система водоснабжения – кольцевая, между насосной и сетью расположена водонапорная башня, которая предназначена для регулирования неравномерности водопотребления, хранения неприкосновенного запаса воды, создания необходимого напора в водопроводной сети. Подача воды в бак из водопроводной сети и поступление регулирующего запаса воды из бака осуществляется по подающее-разводящему трубопроводу. На площадке опорной базы действуют следующие системы: - водопровод хозяйственно-питьевой -

водопровод технической воды - канализация бытовая.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) К постоянным водным источникам на объектах АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» относятся скважины технического, хозяйственного и питьевого водоснабжения. Для водоснабжения системы ППД используются технический подземный водозабор с 11 скважинами, производительность каждой – 1512 м³/сут., на существующее положение в работе находятся 5 скважин, подача воды на БКНС осуществляется по водопроводу диаметром 300 мм и протяженностью 1,72 км. Хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется из водозаборных скважин, располагающихся в 26,5 км от промышленной зоны. Вода из скважин по трубопроводу поступает в 2 резервуара объемом 700 м³ каждый, далее в установку по очистке воды и насосную станцию водоснабжения, подающую воду в объединенную сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода. На объектах АО «Тургай-Петролеум» забор воды проводится на участках действующих водозаборов: технический водозабор для производственно-технического водоснабжения, технический водозабор опорной базы месторождения и хозяйственной водозабор в г.Кызылорде. Для осуществления своей производственной деятельности АО «Тургай-Петролеум» использует подземные воды Кумкольского, Кызылкумского и Кызылжарминского (г.Кызылорда) месторождений подземных вод.;

объемов потребления воды ПККР: Ориентировочные объемы водопотребления составят – 31923 м³/год (87,46 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 20002 м³/год (54,8 м³/сут.), столовая – 2400 м³/год (6,576 м³/сут.), прачечная – 8001 м³/год (21,92 м³/сут.) тем самым на водоотведение объем составляет – 31923 м³/год, с учетом непредвиденных расходов 5% - 1520,15 м³/год (4,16 м³/сут.). ТП: Ориентировочные объемы водопотребления составят – 18700 м³/год (51,23 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 11717 м³/год (32,1 м³/сут.), столовая – 1406 м³/год (3,852 м³/сут.), прачечная – 4687 м³/год (12,84 м³/сут.) тем самым на водоотведение объем составляет – 18700 м³/год, с учетом непредвиденных расходов 5% - 890,454 м³/год (2,43 м³/сут.). Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Кумколь вода используется на питьевые и технологические нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В настоящее время месторождение Кумколь разрабатывается двумя Недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» и АО «Тургай-Петролеум». АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» осуществляет разработку месторождения на основании Контракта с Компетентным органом за № 4886 - УВС от 14.01.1921г. на проведение добычи углеводородов в юго-восточной части нефтегазоконденсатного месторождения Кумколь. Срок действия Контракта на недропользование до 01.02.2043 года. АО «Тургай-Петролеум» осуществляет разработку месторождения Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №4878-УВС, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 3 декабря 2020 года. Срок действия контракта на недропользование АО «Тургай-Петролеум» (АО «ТП») до конца 2030 года. Текущий горный отвод был выдан в декабре 2020 г. Также горный отвод включает в себя Северо-Западную часть месторождения Кумколь. (площадь горного отвода 15937 га, глубина отвода минус 1350 м).;

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 Учитывая, что месторождения находятся на пустынной территории, где многие виды представлены суккулентными формами, ксерофитами, а многие имеют густое опушение, можно сделать вывод о том, что большая часть представителей пустынной флоры газоустойчива. К ним относятся все доминирующие виды пустынных ландшафтов: биюргун, тасбиюргун, сарсазан, полыни, итсигек, однолетние солянки. Менее газоустойчивы злаки. 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 – Попутный нефтяной газ на собственные нужды, дизельное топливо. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.;

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) Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Кумколь составит по 2 варианту (рекомендуемый): ПККР: 149,0493 тонн/год или 6,4292409 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 20,4208485 т/год (0,76827801г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,31875412 т/год (0,12484393 г/с), Углерод (3 кл.оп.) – 0,54079038 т/год (0,01714836 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 22,975804 т/год (0,94878351 г/с), Метан - 10,2230976 т/год (0,54458709 г/с), Углеводороды C1-C5 – 91,2758 т/год (3,7071 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,2855 т/год (0,3096 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,0043 т/год (0,0038 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00169 т/год (0,0017 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,0027 т/год (0,0034 г/с). ТП: 569,8995 тонн/год или 19,502171 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 118,526779 т/год (3,88350926 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 19,2604941 т/год (0,63113776 г/с), Углерод (3 кл.оп.) – 0,36048228 т/год (0,02275772 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 86,9045229 т/год (3,4199772 г/с), Метан - 33,2720206 т/год (1,05768943 г/с), Углеводороды C1-C5 – 280,0849 т/год (9,3712 г/с), Углеводороды C6-C10 – 31,4759 т/год (1,1129 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,0072 т/год (0,0012 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0024 т/год (0,0006 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,0048 т/год (0,0012 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 ПККР: Система водоотведения от вахтового поселка, и некоторых участков на промысле – самотечная. Децентрализованные стоки отводятся на местные локальные очистные сооружения – септики. Вывоз стоков из септиков на конечный приемник сточных вод - биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной. ТП: на опорной базе предприятия АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» функционирует система хозяйственно-бытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар КНС №1. Из резервуара КНС №1 стоки насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки сточных вод. .

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 На месторождении Кумколь имеются следующие места размещения отходов: • полигон захоронения твердых бытовых отходов на месторождении Кумколь; • участок временного хранения (не более полгода хранятся) низко радиоактивных отходов (НРО) на м/р Кумколь; •участок компостирования замазученного грунта на м/р Кумколь ПККР: Участок компостирования замазученного грунта на м/р Кумколь временно законсервирован. В результате производственной деятельности образованные нефтесодержащие отходы (замазученный грунт и нефтешлам) передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензий по управлению отходами, осуществляемые в отношении нефтешламов и (или) замазученных грунтов с момента их образования до окончательного удаления, включающие сбор, прием с мест образования на производственных объектах АО «ПККР», транспортировку, выполнение операций по их восстановлению и (или) удалению, выполнение вспомогательных операций при управлении нефтяными шламами и (или) замазученными грунтами.

Отходы производства и потребления возможные для переработки и дальнейшего использования в качестве вторичных ресурсов, сортируются, для последующего вывоза по договорам специализированными организациями. В этих целях, на объектах АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз» осуществляется отдельный сбор отходов. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» являются: Металлолом образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуется в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется на собственных полигонах ТБО расположенных на месторождениях в мусоросжигательных печах АО «ПКР». Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на захоронение на собственный полигон ТБО расположенного на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз». Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Кумколь от АО «ПКР» составит 146,5105 т/год, из них промасленная ветошь - 0,2905 т/год, металлолом – 1, 0 т/год, твердо-бытовые отходы – 145,22 т/год. ТП: не имеет собственных объектов размещения отходов и специально оборудованных мест хранения с установленными сроками хранения. Все отходы собираются до формирования объема транспортной партии в местах сбора отходов, а затем в соответствии с договорами передаются подрядным и специализированным организациям вместе с правом на собственность для оказания услуг по утилизации и захоронению отходов. Все отходы подлежащие размещению, передаются на договорной основе с отчуждением прав собственности на них подрядным и специализированным организациям. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Кумколь АО «Тургай Петролеум» являются: Металлолом образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуются в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. .

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 Кызылординской 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) ПКР: Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы проведенного в 4 квартале 2024 года находились в пределах 0,10-0,14 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. По результатам мониторинга воздействия на загрязнения атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на месторождении Кумколь за 4 квартал 2024 г., в районе пунктов контроля соответствуют установленным санитарным нормативам и не превышают максимально разовых предельно-допустимых концентраций (ПДК) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. Мониторинг состояния и химического загрязнения почв на 4-х стационарных станциях (экологических постах) за 3 квартал 2024 г. не превышает установленных норм ПДК. В целом состояние почвенного покрова контрактной территории оценивается, как удовлетворительное. ТП: Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы проведенного в 4 квартале 2024 года находились в пределах 0,1-0,75 мкЗв/ч. По результатам мониторинга воздействия на загрязнения атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое

атмосферного воздуха на месторождении Кумколь за 4 квартал 2024 г., в районе пунктов контроля соответствуют установленным санитарным нормативам и не превышают максимально разовых предельно-допустимых концентраций (ПДК) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. Мониторинг состояния и химического загрязнения почв на 5-ти стационарных станциях (экологических постах) за 3 квартал 2024 г. не превышает установленных норм ПДК. В целом состояние почвенного покрова контрактной территории оценивается, как удовлетворительное..

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 на месторождении Кумколь составляет 21,0 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. 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 для месторождения Кумколь (для ПККР - размер СЗЗ составляет 1000 метров, ТП - размер СЗЗ составляет 500 м) 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 нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Для месторождения в целом были рассмотрены 2 варианта. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Дополнении к Проекту разработки месторождения Кумколь. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя так и для Государства, приходится по первому варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Дополнению к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки. В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2024 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):
Жумабеков Мансур Жумакожаулы

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



