

KZ61RYS01359892

17.09.2025 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 "КОМ-МУНАЙ", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 4 А, здание № 18, 001040000537, АБЫЗБАЕВ ГАЛЫМ АБЫЗБАЕВИЧ, +7 7292 201401, Alfiya.Dusumova@petrom.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) Намечаемая деятельность «Дополнение к Проекту разработки месторождения Комсомольское по состоянию на 01.06.2025 г.». Согласно Приложению 1 ЭК РК № 400-VI ЗРК от 2 января 2021 года: Раздел 1 п.2. Недропользование, пп. 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа» Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», п.2 Недропользование, пп.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) Заключение ГЭЭ на «Проект разработки месторождения Комсомольское» №85VCY00815585 от 21.12.2020 г. (прилагается) В рамках намечаемой деятельности по сравнению с Проектом разработки 2020 г.: 1) объем и мощность производства - возрастает, в связи с увеличением технологических показателей добычи нефти и газа (в Проекте разработки 2020 г. по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти составила – 179,5 тыс.т, по нефтяному газу – 29,7 млн.м3. В рамках намечаемой деятельности по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая добыча по нефти – 200,8 тыс.т, по нефтяному газу – 33,2 млн.м3; 2) намечаемая деятельность будет осуществляться на территории действующего месторождения Комсомольское. Проектом предусматривается расширение горного отвода, в связи с бурением новых скважин. Недропользователем месторождения Комсомольское является ТОО «Ком-Мунай». В марте 2003 г. был подписан Контракт на проведение добычи между Министерством Энергетики и минеральных ресурсов РК с ТОО «Ком-Мунай» под номером № 1129 на 15 лет. Далее в 2017 г. этот контракт продлили на 10 лет до 17 марта 2028 г. дополнение № 4 от 9 ноября 2017 г. Площадь геологического отвода 3330,00 га; 3) изменения в технологическом процессе, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов – не предполагается.

Настоящий отчет является «Дополнением к проекту разработки месторождения Комсомольское по состоянию на 01.06.2025 г.» в связи с получением расширения горного отвода, что влечет за собой необходимость уточнения технологических показателей в связи с изменением балансовых запасов и уточнением геологического строения продуктивных горизонтов, с учетом пробуренных новых скважин.; 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 Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи, на берегу залива Комсомолец. Административно территория относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода месторождения составляет 33,3 км². Ближайшим населенным пунктом к лицензионному блоку ТОО «Ком-Мунай» является пос. Акшымырау (80 км). Поселок Кызан отстоит от блока на 88 км, районный центр Шетпе – на 170 км. Областной центр, город Актау, расположен в 260 км к югу от месторождения. В геоморфологическом плане территория месторождения представляет собой пониженную, полого наклонную равнину с обширной полосой сорных понижений, среди которых имеются небольшие возвышения с сухой поверхностью. На востоке она переходит в сор Кайдак, который представляет собой наиболее пониженную влажную и вязкую равнину с однообразной поверхностью, находящуюся в зоне нагонных явлений. Основным водным объектом на территории лицензионного участка является Каспийское море, расположенное в 5-6 км к северу от месторождения, являющейся крупнейшим в мире бессточным водоемом, не имеющим связи с океаном, но обладающим многими чертами моря..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти – 200,8 тыс.т, жидкости – 475,8 тыс.т, растворенного газа – 796,9 млн.м³. Газожидкостная смесь от скважин по выкидным линиям Ø 89 мм поступает на ГЗУ для замера дебита, и далее по сборному коллектору Ø 169 мм подается на вход ЦППН, где подогревается в печах подогрева нефти (30-Н-105А/В) до температуры 35-40 °С. Подогретая нефтяная эмульсия поступает в трехфазный сепаратор первой ступени (30-V-110), где процесс сепарации происходит при давлении 0,9 МПа и температуре 35-40°С. После первой ступени сепарации в поток нефтяной эмульсии производится подача пресной технической воды через смеситель (30-SM-111) для обессоливания нефти в процессе подготовки. Пресная техническая вода подается из резервуара технической воды (30-ТК-935) объемом 200 м³ с помощью технологических насосов (30-Р-660А/В) (рабочий и резервный). Газ первой ступени сепарации (газ высокого давления) при нормальных условиях технологического процесса подается на первую ступень компрессора высокого давления (30-К-510/560). Отделенная пластовая вода подается в резервуар хранения воды (30-ТК-600). Далее нефтяная эмульсия подогревается в печах подогрева нефти (30-Н-120А/В) до температуры 50 °С и поступает в трехфазный сепаратор второй ступени (30-V-130), где разгазируется при давлении 0,32 МПа и температуре 50 °С. Газ второй ступени сепарации (газ низкого давления) подается на прием компрессоров низкого давления (30-К-300/350) для компримирования газа до давления на выходе компрессора 0,9-1,1 МПа. Поток отделенной пластовой воды из сепаратора второй ступени подается через систему рециркуляции в смеситель (30-SM-101) для промывки сырой нефти в сепараторе первой ступени либо напрямую в резервуар хранения пластовой воды. Обезвоженная дегазированная нефть через концевую сепарационную установку (КСУ) низкого давления (30-V-200) (изб. давление 0,012 МПа) поступает в резервуары для хранения нефти. Газ из концевой сепарационной установки направляется на прием компрессоров низкого давления (30-К-300/350) для компримирования газа до давления на выходе компрессора 0,9-1,1 МПа. Характеристика продукции Плотность нефти при 20 0С в среднем по горизонту Ю-I составляет 783,7 кг/м³, кинематическая вязкость при 20 0С составляет 3,67 мм²/с, при 50 0С – 2,05 мм²/с, температура застывания нефти – плюс 13 0С, что обусловлено высоким содержанием высокомолекулярных парафинов – 8,55 % масс. Массовое содержание общей серы составляет 0,10 %, , асфальтенов – 0,17 % масс., смол силикагеновых – 2,26 % масс. Температура начала кипения – 72 0 С. Характерной особенностью нефти является высокое содержание в них бензино-керосиновых фракций, объёмный выход фракций при температуре 200 0С составляет 35 %, при 300 0С – 62 %..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расчеты технологических показателей месторождения произведены по двум вариантам разработки. 1 вариант (базовый) выполнен на базе утвержденного варианта разработки, в соответствии с

действующим проектным документом «ПР-2020 г.». Разработки залежи продолжается с применением системы ППД путем закачки воды через 5 нагнетательных скважин (I-1, I-2, I-3, I-5 и I-9) и закачки газа через 2 газонагнетательные скважины (I-4 и IG-1), предусмотрено выбытие 5 добывающих скважин из бездействующего фонда в связи с их последующей ликвидацией. Скважину I-6 планируется перевести под закачку воды после ее отработки на нефть - в 2026 г. Общий фонд скважин составит 24 ед., из них: добывающих – 16 ед., водонагнетательных – 6 ед., газонагнетательных – 2 ед. 2 вариант (рекомендуемый). Разработка осуществляется с применением ППД путем закачки воды через 5 нагнетательных скважин (I-1, I-2, I-3, I-5 и I-9) и закачки газа через 2 газонагнетательные скважины (I-4 и IG-1), кроме того, предусмотрено бурение 2-х скважин: одной наклонно-направленной (K26) и одной вертикальной (K27), а также бурение бокового ствола в одной существующей скважине (G1), находящейся в консервации. Также предусмотрен перевод 5 добывающих скважин из бездействующего фонда в наблюдательный фонд. Добывающую скважину G5 планируется перевести под закачку воды в 2026 г, скважину I-6 планируется перевести под закачку воды после отработки на нефть - в 2033 г. Общий фонд скважин составит 27 ед., в том числе: добывающих – 18 ед., водонагнетательных – 7 ед., газонагнетательных – 2 ед. Расконсервация и бурение бокового ствола в скважине G1 предусмотрены на 2026 г. Ввод скважину G1 в эксплуатацию планируются в III квартале 2026 г. График бурения и ввода в эксплуатацию: в 2026 г. - бурение 1 наклонно-направленной скважины - K26, ввод в эксплуатацию скважину K26 с III квартала 2026 г., скважину K27 - с IV квартала 2026 г..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Целью проекта разработки является выбор эффективной системы промышленной разработки и обоснование рекомендуемого варианта на месторождении Комсомольское Сроки реализации проекта разработки: Период разработки по 1-му варианту - 2025 – 2068 гг. Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – 2025 - 2054 гг. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности 1 квартал 2026 г. Планируемое завершение намечаемой деятельности – 4 квартал 2054 г. Сроки погребения – после окончания разработки месторождения Комсомольское, в рамках Проекта ликвидации..

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 Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории месторождения Комсомольское Площадь горного отвода составляет – 47,48 кв.км. Глубина отвода – минус 3080 м. Площадь земельного участка 3330,00 га. Целевое назначение земельного участка: для добычи нефти и углеводородного сырья. Предполагаемые сроки использования - 2028 г. Отвод земель на период реализации проектных решений на месторождении Комсомольское не предусматривается, разработка месторождения будет производиться на имеющемся земельном участке. В марте 2003 г. был подписан Контракт на проведение добычи между Министерством Энергетики и минеральных ресурсов РК с ТОО «Ком-Мунай» под номером № 1129 на 15 лет. Далее в 2017 г. этот контракт продлили на 10 лет до 17 марта 2028 г. дополнение № 4 от 9 ноября 2017 г .;

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 Для обеспечения хозяйственно-питьевых и производственных нужд на месторождении Комсомольское используется привозная питьевая вода на договорной основе: ☐ привозная бутилированная питьевая вода; ☐ питьевая вода, поступающая из п. Акшымырау. Привозная питьевая вода из п. Акшымырау (трубопровод Волжской воды). Питьевая вода на месторождение Комсомольское привозится автоводовозами на договорной основе и хранится в резервуарах питьевой воды, расположенных на территории вахтового поселка и оборудованных в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями и нормами. Водоохранных зон и полос нет. Необходимости в их установлении нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для обеспечения хозяйственно-питьевых и производственных

нужд на месторождении Комсомольское используется привозная питьевая вода на договорной основе: □ привозная бутилированная питьевая вода; □ питьевая вода, поступающая из п. Акшымырау Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Контроль количества питьевой воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления при эксплуатации месторождения составят: 10065,678 м³/год (27,5775 м³/сут.), из них на питьевые нужды – 1760,76 м³/год (4,824 м³/сут.), прачечная – 1956,4 м³/год (5,36 м³/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 5869,2 м³/год (16,08 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 479,318 м³/год (1,3132 м³/сут.). Ориентировочные объемы водоотведения при эксплуатации составят: 10065,678 м³/год (27,5775 м³/сут.), из них на питьевые нужды – 1760,76 м³/год (4,824 м³/сут.), прачечная – 1956,4 м³/год (5,36 м³/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 5869,2 м³/год (16,08 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 479,318 м³/год (1,3132 м³/сут.). Вода для питьевых нужд (бутилированная вода) после использования рабочим персоналом будет являться безвозвратной водой. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения при бурении скважины: 1415,17 м³/год, из них на хозяйственно-бытовые нужды – 424,37 м³/год, для котельной установки – 58,0 м³/год, технические нужды – 932,8 м³/год. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения при обустройстве скважины: водопотребление – 622 м³/год, водоотведение – 117 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Комсомольское планируется использование пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи, на берегу залива Комсомолец. Административно территория относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода месторождения составляет 47,48 км². Ближайшим населенным пунктом к лицензионному блоку ТОО «Ком-Мунай» является пос. Акшымырау (80 км). Поселок Кызан отстоит от блока на 88 км, районный центр Шетпе – на 170 км. Областной центр, город Актау, расположен в 260 км к югу от месторождения. Координаты отвода месторождения Комсомольское: СШ 45°16'52,33", ВД 53°40'57,90"; СШ 45°15'27,84", ВД 53°38'56,13"; СШ 45°13'41,93", ВД 53°40'12,61"; СШ 45°13'46,527", ВД 53°41'00,00"; СШ 45°14'0,00", ВД 53°41'00,00"; СШ 46°14'0,00", ВД 53°43'32,283"; СШ 45°14'59,29", ВД 53°46'1,95"; СШ 45°16'39,83", ВД 53°47'19,88"; СШ 45°17'13,6", ВД 53°46'20,29" Площадь горного отвода месторождения Комсомольское составляет 47,48 км². Глубина отвода – минус 3800 м. В марте 2003 г. был подписан Контракт на проведение добычи между Министерством Энергетики и минеральных ресурсов РК с ТОО «Ком-Мунай» под номером № 1129 на 15 лет. Далее в 2017 г. этот контракт продлили на 10 лет до 17 марта 2028 г. дополнение № 4 от 9 ноября 2017 г.;

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 Растительность массива обследования развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебания температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, вызывающих преобладание восходящих минеральных растворов в почве. Участок месторождения находится 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. Основная часть территории издавна и в настоящее время используется под пастбища. Выпасаются мелкий рогатый скот, овцы, козы, в меньшей мере - крупнорогатый скот, а также лошади и верблюды. Пастбищное использование территории предопределяется характером растительного покрова. Кормовое значение имеют большинство

произрастающих на территории видов.;

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 . Электричество обеспечивается Газотурбинными установками (ГТУ), работающими на газу, 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 при эксплуатации месторождения Комсомольское по 1-му варианту разработки (2026-2030 г.) составит: 855,162 тонн/год или 28,841 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 236,813 т/год (7,621 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 38,484 т/год (1,238 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 5,270 т/год (0,165 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,047 т/год (0,002 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 328,951 т/год (10,277 г/с), Метан – 2,150 т/год (0,216 г/с), Углеводороды C1-C5 – 57,679 т/год (3,243 г/с), Углеводороды C6-C10 – 19,027 т/год (0,942 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,248 т/год (0,012 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,078 т/год (0,003 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,156 т/год (0,007 г/с), бензапирен (1 кл.оп.) – 0,00004 т/год (0,000001 г/с), формальдегид (2 кл.оп.) – 0,443 т/год (0,014 г/с), алканы C12-19 (4 кл.оп.) – 165,810 т/год (5,095 г/с). Предварительное ориентировочное количество выбросов при эксплуатации месторождения Комсомольское по 2-му (рекомендуемому) варианту разработки (2026-2030 гг.) составит: 860,007 тонн/год или 29,788 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 236,813 т/год (7,621 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 38,484 т/год (1,238 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 5,270 т/год (0,165 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,047 т/год (0,002г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 328,951 т/год (10,277 г/с), Метан – 2,150 т/год (0,216 г/с), Углеводороды C1-C5 – 62,524 т/год (4,190 г/с), Углеводороды C6-C10 – 19,027 т/год (0,942 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,248 т/год (0,012 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,078 т/год (0,003 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,156 т/год (0,007 г/с), бензапирен (1 кл.оп.) – 0,00004 т/год (0,000001 г/с), формальдегид (2 кл.оп.) – 0,443 т/год (0,014 г/с), алканы C12-19 (4 кл.оп.) – 165,811 т/год (5,095 г/с). Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве скважины составит: при бурении – 121,559 т/год (28,508 г/с), из них: Железо оксид (3 кл.оп.) – 0,0006 т/год (0,015 г/с), Марганец (2 кл.оп.) – 0,00005 т/год (0,001 г/с), Азота диоксид (2 кл.оп.) – 46,500 т/год (10,301 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 7,556 т/год (1,673 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 2,554 т/год (0,573 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) – 9,551 т/год (2,003 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,0002 т/год (0,00006 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 36,727 т/год (8,197 г/с), Фтористые соединения (2 кл.оп.) – 0,00004 т/год (0,001 г/с), Фториды (2 кл.оп.) – 0,0002 т/год (0,004 г/с), Углеводороды C1-C5 – 0,763 т/год (0,046 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,077 т/год (0,010 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,001 т/год (0,0001 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0003 т/год (0,00004 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,0006 т/год (0,00008 г/с), бензапирен (1 кл.оп.) – 0,00007 т/год (0,00001 г/с), формальдегид (2 кл.оп.) – 0,673 т/год (0,155 г/с), масло минеральное - 0,00007 т/год (0,001 г/с), алканы C12-19 (4 кл.оп.) – 16,838 т/год (3,759 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп.) – 0,312 т/год (1,762 г/с). при испытании – 5,771 т/год (3,193 г/с), из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,212 т/год (1,220 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,359 т/год (0,198 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 0,138 т/год (0,079 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,345 т/год (0,190 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,00001 т/год (0,00002 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,797 т/год (0,985 г/с), Углеводороды C1-C5 – 0,034 т/год (0,021 г/с), Углеводороды C6-C10 –

0,012 т/год (0,007 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,0001 т/год (0,0001 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00005 т/год (0,00003 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,0001 т/год (0,00006 г/с), бензапирен (1 кл.оп.) – 0,000003 т/год (0,000001 г/с), формальдегид (2 кл.оп.) – 0,034 т/год (0,019 г/с), масло минеральное - 0,000003 т/год (0,0004 г/с), алканы C12-19 (4 кл.оп.) – 0,834 т/год (0,470 г/с).

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в процессе жизнедеятельности персонала. Работа очистных сооружений основана на методе полной биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод при помощи микроорганизмов активного ила. Очистка сточных вод является технологическим процессом, за параметрами которого на ТОО «Ком-Мунай» ведутся постоянные наблюдения. Все производственные сточные воды, в которых содержится техническая волжская вода, использованная на обессоливание и попутно-пластовые воды, отделённые от нефти, закачиваются в нефтяные пласты для поддержания пластового давления (используются повторно). В скважины ППД закачиваются также добываемые через водозаборные скважины подземные воды из альб-сеноманских водоносных горизонтов.

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. Производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе. Лимиты накопления отходов в период эксплуатации месторождения Комсомольское по 1-му варианту и по 2-му (рекомендуемому) варианту ориентировочно составит – 240,404 т/год, из них: Тара из-под химреагентов (пластиковая), опасные отходы, образуются при расходовании химических реагентов в технологическом процессе производства – 13,585 т/год, Тара из-под химреагентов (металлическая), опасные отходы, образуются при расходовании химических реагентов в технологическом процессе производства – 49,220 т/год, Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные ртутные лампы), опасные отходы, образуются вследствие истощения ресурса времени работы в количестве – 0,2154 т/год, Нефтешлам, опасные отходы, образуются при чистке резервуаров - 101,5652 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь), опасные отходы, образуются в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования в количестве – 1,27 т/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО), неопасные отходы, образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия в количестве – 47,2484 т/год, Металлолом, неопасные отходы, образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта в количестве – 27,3 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве скважины составит: 2021,7329 т, из них: буровой шлам, опасные отходы, образуются в результате бурения скважины – 1197,2104 т, отработанный буровой раствор, опасные отходы, образуются в результате бурения скважины – 813,7303 т, промасленная ветошь, опасные отходы, образуются в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования – 0,0254 т, отработанные масла, опасные отходы, образуются в процессе эксплуатации дизельных двигателей буровых установок и используемой спецтехники в период буровых операций – 1,2370 т, металлолом, неопасные отходы, образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта в количестве – 0,1 т, огарки сварочных электродов, неопасные отходы, образуются в результате проведения сварочных работ, которые осуществляются на передвижных постах электродуговой сварки – 0,0009 т, тара из-под химреагентов, опасные отходы, образуются при расходовании химических реагентов в технологическом процессе производства – 6,1859 т, ТБО - 3,243 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду – Уполномоченный орган по ООС. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду – Уполномоченный орган по ООС. Протокол заседания от Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР 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) Атмосферный воздух. Проведенные исследования санитарно-гигиенической оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Комсомольское за 1 квартал 2025 года показало, что концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативы предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов. Подземные и сточные воды. В 1 квартал 2025 года были произведены мониторинговые наблюдения за состоянием подземных вод на территории месторождения Комсомольское. Основными загрязняющими веществами, характерными для районов нефтепромыслов являются нефтепродукты и фенолы, которые в результате утечек со скважин, случайных порывов нефтепроводов, попадают на поверхность почвы, просачиваются в зону аэрации и накапливаются в них. Часть их достигает уровня грунтовых вод и скапливается в виде слоя различной толщины, другая часть сохраняется в зоне аэрации, откуда постепенно вымывается осадками. Движение нефтепродуктов через зону аэрации сопровождается их частичным расслоением, адсорбцией в породах, биохимическим распадом и испарением Почвенный покров. Согласно результатам мониторинговых наблюдений, проведенных в 1 квартале 2025 года, содержание наблюдаемых загрязняющих веществ в почве не превышает нормативный показатель ПДК. Радиация. В результате проведенных исследований в 4 квартале 2024 года было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на объектах ТОО «Ком-Мунай» составляет 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам, в процессе обследования радиационные аномалии не выявлены..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Воздействие на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Недра - Ограниченный, Многолетний, Сильная. Категория значимости – Высокая. Почвенные ресурсы - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Кратковременный, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Таким образом, интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Комсомольское составляет 19,75 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 Комсомольское (размер СЗЗ составляет 1000 метров) 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 Комсомольское 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 Комсомольское. 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 второму 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 Комсомольское по состоянию на 01.06.2025 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с чем 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):

Абызбаев Г.А.

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

