

KZ69RYS01874624

19.08.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Мангистаунагаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)211-604, k.yerseitov@mmg.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) Дополнение к «Проекту разработки месторождения Каламкас» (ДкПРМ). Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Каламкас по состоянию изученности на 01.01.2026 г. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – 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, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной. В 2024 году на рассмотрение ЦКРР РК был представлен проект разработки месторождения, по результатам рассмотрения, которого технологические показатели были согласованы по рекомендуемому четвертому варианту разработки. При этом показатели были утверждены на 2026 год, при условии выполнения проектных мероприятий, предусмотренных на 2025 год, и ежегодного рассмотрения результатов реализации проектных решений (протокол ЦКРР РК №57/9 от 21–22.11.2024 г.). В связи с этим утвержденные технологические показатели после 2026 года отсутствуют, что обусловило необходимость разработки настоящего дополнения к проекту. В настоящем ДкПРМ рассматриваются два варианта разработки месторождения, которые предусматривают дальнейшую реализацию принятой системы разработки с сохранением основных проектных подходов к бурению, поддержанию пластового давления и применению методов увеличения нефтеотдачи. Отличия между вариантами касаются объемов и темпов реализации отдельных технологических мероприятий, тогда как базовые принципы разработки являются общими. В целом принятые для обоих вариантов исходные положения направлены на обеспечение стабильной реализации проектной системы разработки, повышение эффективности охвата залежей воздействием, поддержание энергетического состояния пластов и максимально полное вовлечение в разработку остаточных извлекаемых запасов нефти. Все проектируемые скважины размещаются в пределах существующего контура нефтеносности и действующей производственной инфраструктуры, без расширения границ промышленного освоения..

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 2024 году был разработан проект «Проект разработки месторождения Каламкас» и Отчет о возможном воздействии к нему. Получено Заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ22VVX00328444 от 04.10.2024 г. Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Каламкас 2024 г. (далее - ПРМ 2024 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее - ДкПРМ 2026 г.): •В ПРМ 2024 г.: на месторождении с 2024 по 2035 годы запланировано бурение 392 скважин, в т.ч. 343 добывающих, 49 нагнетательных. Общее количество выбросов ЗВ при бурении 392 скважин в 2024-2035 годы составляло – 6 020,57175 тонн/период. Максимальный годовой объем выбросов загрязняющих веществ ожидался в 2024 году при бурении 61 скважины – 936,8746 тонн/год. Общее количество объемов образования отходов при бурении 392 скважин в 2024-2035 годы составлял – 153 923,857 тонн/период. Максимальный годовой объем образования отходов ожидался в 2024 году при бурении 61 скважины – 23 952,437 тонн/год. •В новом ДкПРМ 2026 г. (2026-2035 гг.): бурение 280 скважин, в т.ч. 242 добывающих, 38 нагнетательных. Общее количество выбросов ЗВ при бурении 280 скважин в 2026-2035 годы составит – 4300,408392 тонн/период. Максимальный годовой объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 691,137 тонн/год. Общее количество объемов образования отходов при бурении 280 скважин в 2026-2035 годы составит – 109 945,61 тонн/период. Максимальный годовой объем образования отходов ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 17 669,83 тонн/год. В ДкПРМ 2026 г. произошло уменьшение количества строительства (бурение) скважин на 112 единиц. И как следствие, произошло значительное уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ, а также образования отходов (выбросы ЗВ: ПРМ 2024 г. – 6 020,57175 тонн, а в ДкПРМ 2026 г. – 4 300,408392 тонн, т.е. уменьшение на 1 720,16336 тонн. Отходы: ПРМ 2024 г. - 153 923,857 тонн, а в ДкПРМ 2026 г. - 109 945,61 тонн, т.е. уменьшение на 43 978,25 тонн). В Отчете о ВВ к ПРМ 2024 г. уже была проведена оценка всех возможных прямых и косвенных воздействий на окружающую среду, которые могут возникнуть в результате реализации планируемой деятельности, прогнозирование последствий степени влияния на природную среду/здоровье человека и получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭиПР РК. Изменений, изложенных в подпунктах п.2 ст.65 ЭК не планируется. ;

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) Проводилась полноценная оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каламкас, одно из наиболее крупных газонефтяных месторождений в Мангистауском регионе, открыто в 1976 году. В опытно-промышленную разработку месторождение введено в сентябре 1979 года. Это многопластовое месторождение, содержащее газовые, нефтегазовые и нефтяные пласты. Размеры месторождения, сложное геологическое строение пластов, которое не было известно во время подсчета запасов нефти и проектирования разработки, в полной мере выявилось лишь в последние годы на участках, разбуренных проектной сеткой скважин. Месторождение расположено в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей к Каспийскому морю. Район представляет собой плоскую равнинную поверхность, лишенную растительности, в настоящее время находящуюся в зоне воздействия нагонных явлений. Характерной чертой ландшафта является наличие многочисленных соров, непроходимых для транспорта. Месторождение расположено на непродуктивных почвах, из-за низкого содержания гумуса (менее 1%), высокого содержания солей (более 50 г/кг), отсутствия почвенной структуры и микроорганизмов. Окружающие земли минимально используются в качестве пастбищ скота, а все имеющееся промышленное производство ориентировано на обслуживание нефтепромысла. Площадь горного отвода составляет – 231,94 км² (23 194 га). В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В административном отношении находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими от месторождения Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тушыкудук (75 км). Районный центр и железнодорожная станция Шетпе расположены на расстоянии 150 км от месторождения, областной центр Мангистауской области город Актау – 280 км. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Актау, по которому транспортируется нефть с

месторождения. Вдоль нефтепровода проходит ЛЭП 220–110 Кв и газопровод. Производственное управление «Каламкасмунгаз», являющееся структурным подразделением АО «Мангистаумунгаз», осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового месторождения Каламкас, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Разработку нефтегазового месторождения Каламкас ведет Производственное управление «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» (ММГ), которое обладает Лицензией на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год с продлениями. Данной намечаемой деятельностью планируется дальнейшая разработка месторождения Каламкас. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – 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, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной. По состоянию на 01.01.2026 года общий эксплуатационный фонд добывающих скважин на месторождении Каламкас составил 2418 единиц, нагнетательных – 758 скважин. По состоянию на 01.01.2026 г., по месторождению среднесуточные дебиты нефти и жидкости составляют 4,1 и 61,7 т/сут соответственно, средняя обводненность равна 93,2 %. С начала разработки из продуктивных горизонтов извлечено 181,932 млн. тонн нефти. Накопленная добыча жидкости с начала разработки составляет 1 114,3 млн. тонн, накопленная закачка воды 1 274,9 млн. м³. Производительность м/р Каламкас: Добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – более 500 тыс. м³/сут. Ориентировочная проектная глубина бурения скважины – 900±250 м метров. Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 25 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин не производится. Основной объем добытого попутного нефтяного газа используется на собственные нужды в качестве топлива для работы газопотребляющего оборудования при подогреве добываемой продукции и для выработки электроэнергии, излишек газа реализуется сторонним потребителям. За весь период разработки с 2026 по 2035 годы планируется к бурению 280 скважин (в т.ч. 242 добывающих и 38 нагнетательных). При формировании расчетных вариантов разработки рассматривались два варианта разработки месторождения Каламкас, отличающиеся исключительно масштабом применения технологии полимерного заводнения. Все остальные проектные решения, включая объемы бурения, систему поддержания пластового давления, мероприятия по совершенствованию системы разработки и комплекс геолого-технических мероприятий, для обоих вариантов приняты идентичными. Оба варианта разработки месторождения предусматривают дальнейшую реализацию принятой системы разработки с сохранением основных проектных подходов к бурению, поддержанию пластового давления и применению методов увеличения нефтеотдачи. Отличия между вариантами касаются объемов и темпов реализации отдельных технологических мероприятий, тогда как базовые принципы разработки являются общими..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. При формировании расчетных вариантов разработки рассматривались два варианта, отличающиеся исключительно масштабом применения технологии полимерного заводнения. Все остальные проектные решения, включая объемы бурения, систему поддержания пластового давления, мероприятия по совершенствованию системы разработки и комплекс геолого-технических мероприятий, для обоих вариантов приняты идентичными. Вариант 1 предусматривает реализацию мероприятий, предусмотренных действующим проектным документом 2024 года, включая бурение 280 проектных скважин, оставшихся к разбуриванию, в том числе 242 добывающих и 38 нагнетательных. Кроме того, предусматривается выполнение комплекса геолого-технических мероприятий, направленных на совершенствование системы разработки, а также продолжение реализации полимерного заводнения на двух действующих опытно-промышленных участках. Продолжение ОПИ и внедрение ОРЗ с охватом двух объектов разработки. Проведение ГТМ, направленные на усовершенствование системы разработки. ХМУН на 2 участках с 16 нагнетательными скважинами - (2 скв. на Ю-1, 4 скв. на Ю-1С, 3 скв. на Ю-1, 2 скв. на Ю-3, 3 скв. на Ю-1С и 2 скв. на Ю-1). Резервный фонд составляет 20 % от общего фонда. Вариант 2 (рекомендуемый) является продолжением варианта 1 и, помимо предусмотренных мероприятий, предусматривает расширение применения технологии полимерного заводнения путем реализации четырех дополнительных участков полимерного заводнения, предусмотренных действующим ПРМ-2024. При этом сроки ввода данных участков скорректированы с учетом фактического состояния разработки месторождения, результатов

эксплуатации действующих участков полимерного заводнения и текущих производственных возможностей. Продолжение ОПИ и внедрение ОРЗ с охватом двух объектов разработки. Проведение ОПИ ОРД с охватом двух объектов разработки. Проведение ОПИ ВПиВН. Проведение ГТМ, направленные на усовершенствование системы разработки. ХМУН на 6 участках с 16 нагнетательными скважинами - (2 скв. на Ю-1, 4 скв. на Ю-1С, 3 скв. на Ю-1, 2 скв. на Ю-3, 3 скв. на Ю-1С и 2 скв. на Ю-1). Резервный фонд составляет 20 % от общего фонда. Для вариантов разработки 1 и 2 приняты следующие основные положения:

- ежегодное проведение потокоотклоняющих обработок нагнетательных скважин с целью перераспределения фильтрационных потоков и повышения эффективности заводнения в объеме 100 скважино-обработок в год;
- ежегодное выполнение гидроразрыва пласта в объеме 40–55 операций, а также 22–36 операций малотоннажного гидроразрыва (скин-ГРП);
- ежегодное проведение 35–53 переводов скважин на другие эксплуатационные объекты;
- продолжение опытно-промышленных испытаний технологий ОРД и ОРЗ, начатых в 2025 году, с последующим промышленным внедрением при подтверждении их технологической эффективности;
- дальнейшее совершенствование системы разработки путем формирования преимущественно площадной, а в отдельных случаях избирательной системы заводнения. Формирование системы предусматривается за счет рационального использования существующего добывающего и нагнетательного фонда, переводов скважин между фондами, дострелов продуктивных интервалов и бурения новых добывающих и нагнетательных скважин, что позволит оптимизировать структуру фильтрационных потоков и повысить охват воздействием;
- сохранение и развитие системы барьерного заводнения в районах газовых шапок для ограничения прорывов газа в нефтяную часть залежей;
- размещение новых добывающих скважин преимущественно в зонах концентрации остаточных извлекаемых запасов.

В связи с высокой интенсивностью планируемого бурения прогнозные дебиты новых скважин приняты на уровне средних расчетных значений для соответствующих объектов разработки;

- разработка эксплуатационных объектов с применением площадной системы заводнения;
- использование части проектных нагнетательных скважин на начальном этапе в качестве временно добывающих до формирования оптимальной системы заводнения и достижения необходимых условий для перевода под закачку; .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год. Срок завершения – 2035 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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Мангистаунагаз». Площадь горного отвода месторождения Каламкас составляет – 231,94 км² (23 194 га). На строительство 1-ой скважины отводится 1,9 га территории действующего месторождения Каламкас. За весь период разработки с 2026 по 2035 годы планируется к бурению 280 скважин (в т.ч. 242 добывающих и 38 нагнетательных). На этапе строительно-монтажных работ выполняется формирование площадки под бурение скважины, после окончания бурения выполняется техническая рекультивация территории строительства и далее следует обустройство площадки скважины для ее ввода в эксплуатацию. По окончании эксплуатации месторождения начнется постутилизация всех производственных объектов, включая их физическую ликвидацию, вывоз оборудования и отходов, и рекультивацию отведенных земель. Все проектируемые работы будут проводиться в пределах горного отвода месторождения, без расширения границ промышленного освоения. Дополнительного отвода земель для планируемой деятельности не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технического качества используется: □ для производственных нужд (котельная, обмыл оборудования); □ частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной

системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Часть проектируемых скважин будет входить в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Размещение части проектных скважин в пределах водоохранной зоны обусловлено геологическим строением месторождения и расположением контура нефтеносности. Выбор их местоположения определяется необходимостью вовлечения в разработку соответствующих участков залежи и не связан с расширением территории производственной деятельности за пределы контура месторождения. При строительстве и последующей эксплуатации скважин в пределах водоохранной зоны предусматривается соблюдение установленных природоохранных требований и реализация необходимых мероприятий, направленных на предотвращение и минимизацию возможного воздействия на водные объекты. Строительство скважин в водоохранной зоне Каспийского моря будет проводиться с учетом экологических требований статей 223, 272 ЭК РК. Ближайшей к Каспийскому морю проектируемой скважиной является скважина №8519. При этом расстояние от скважины до границы моря (дамбы) составляет 762,5 метра. Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве скважин в водоохранной зоне уже проводилась в рамках проекта «Отчет о возможном воздействии на окружающую среду к Проекту разработки месторождения Каламкас» в 2024 году. Данная намечаемая деятельность признана допустимой к реализации с учетом выполнения условий, указанных в Заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ22VVX00328444 от 04.10.2024 г. В данном ДкПРМ 2026 г. по сравнению с ПРМ 2024 г. увеличение количества скважин, ранее запланированных к бурению в водоохранной зоне, не предусматривается. Местоположение скважин в ДкПРМ 2026 г. соответствует ранее утверждённому ПРМ 2024 г. В ПРМ 2024 г. – 110 скважин в водоохранной зоне, в ДкПРМ 2026 г. – 74 скважин. Координаты скважин и расстояния от скважин до дамбы приведены в приложении к данному заявлению. В целях предотвращения загрязнения и засорения Каспийского моря и его водоохранной зоны и полосы согласно п/п.1 п.1 статьи 223 и п/п.1 п.2 статьи 272 Экологического кодекса РК на месторождении Каламкас имеется специальное гидротехническое сооружение – Защитная дамба, протяженностью 30,4 км, шириной по гребню 8 м, высотой от основания до 5 метров. Ежегодно АО «ММГ» выделяются средства порядка 22 млн. тенге на содержание и укрепление защитной дамбы. В паводковый период мониторинг состояния дамбы проводится ежедневно, в то время как в другие периоды данная деятельность осуществляется на ежемесячной основе. Так же при обустройстве площадок в водоохранной зоне будут соблюдены следующие природоохранные мероприятия как отсыпка площадок скважин и подъездных дорог высотой 0,5-1 м. Данные сооружения помогут предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод. Для проведения наблюдений за состоянием подземных вод в районе дамбы предусмотрены дополнительные мониторинговые скважины в количестве 16 единиц, глубиной 15 м. Данные мероприятия позволят снизить негативное воздействие на окружающую среду и предотвратить загрязнение и засорение Каспийского моря и его водоохранной зоны и полосы.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства скважин ожидаются следующие: При строительстве 1-ой скважины – 519,278 м³/цикл. При бурении 280 скважин в 2026-2035 годы составит – 145 397,84 м³/период. Максимальный годовой объем водопотребления ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 23 367,510 м³/год. 2026 год и 2028 год – 21 809,51 м³ (бурение 42 скважин), 2029 год – 19 213,286 м³ (бурение 37 скважин), 2030 год – 16 616,896 м³ (бурение 32 скважин), 2031 год – 13 501,228 м³ (бурение 26 скважин), 2032 год – 10 385,56 м³ (бурение 20 скважин), 2033 год – 7 789,17 м³ (бурение 15 скважин), 2034 год – 5 712,058 м³ (бурение 11 скважин), 2035 год – 5 192,78 м³ (бурение 10 скважин). Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода технического качества используется: • для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования); • частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Каламкас. Лицензии на правопользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год с продлениями. Координаты месторождения Каламкас: точка №1 с.ш. 45 24'33,9'', в.д. 51 48'49,3''; точка №2 с.ш. 45 24'29,2'', в.д. 51 59'34,0''; точка №3 с.ш. 45 23'33,8'', в.д. 52 02'31,4''; точка №4 с.ш. 45 22'51,0'', в.д. 52 06'38,8''; точка №5 с.ш. 45 21'13,8'', в.д. 52 06'36,9''; точка №6 с.ш. 45 20'08,5'', в.д. 51 01'48,6''; точка №7 с.ш. 45 20'51,2'', в.д. 51 47'54,2''; точка №8 с.ш. 45 21'46,1'', в.д. 51 44'54,9''; точка №9 с.ш. 45 23'40,5'', в.д. 51 44'56,4'';

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение – дизельные генераторы, ЛЭП. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 97,345, электроды – 0,060, цемент – 73,91, моторные масла – 7,710, дизельное топливо: для буровых установок и котельной – 228,532. При проведении опытно-промышленных исследований полимерного заводнения (ОПИ ПЗ): используется полиакриламид марки Superpusher K150 (производства компании SNF, Франция). Концентрация применяемого раствора 1 900 мг/л . Примерный расход воды на 1 м3 раствора – 998,1 литра.;

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) Намечаемая деятельность – дополнение к проекту разработки месторождения Каламкас (2026-2035 гг.). За весь период разработки с 2026 по 2035 годы, всего 280 скважин (в т.ч. 242 добывающих и 38 нагнетательных). Максимальное количество скважин к бурению планируется в 2027 году. Выбросы ЗВ при строительстве скважин ожидаются следующие: Общее количество выбросов ЗВ при бурении 280 скважин в 2026-2035 годы составит – 4300,408392 тонн/период. Максимальный годовой объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 691,137 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (далее к.о.), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,063 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,018 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00495 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,018 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,0018 т, Динатрий карбонат (к.о. 3) – 0,0045 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 259,32285 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 42,13395 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 14,8635 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 54,0045 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,00135 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 207,7695 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0045 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0045 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) –

0,000468 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 3,7575 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00045 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,003195 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 101,85255 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 3,8385 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 3,4605 т; Кальция хлорид (к.о. 3) – 0,0045 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,0045 т. Выбросы по остальным годам: 2026 год и 2028 год – 645,061 тонн (бурение 42 скважин), 2029 год – 568,268 тонн (бурение 37 скважин), 2030 год – 460,760 тонн (бурение 32 скважин), 2031 год – 399,32364 тонн (бурение 26 скважин), 2032 год – 307,172 тонн (бурение 20 скважин), 2033 год – 230,379 тонн (бурение 15 скважин), 2034 год – 168,9446 тонн (бурение 11 скважин), 2035 год – 153,586 тонн (бурение 10 скважин). Предельные объемы выбросов при эксплуатации вновь вводимого оборудования достигаются в 2026 г. и составят – 0,0392 т/год (дренажные емкости - 7 ед.), 2027 год – 0,0112 т/год (дренажные емкости - 2 ед.), 2028, 2030, 2032 год – 0,0056 т/год (дренажные емкости - 1 ед.). Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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. На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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. Намечаемая деятельность – дополнение к проекту разработки месторождения Каламкас (2026-2035 гг.). В период строительства скважин образуются следующие виды отходов: Опасные отходы: 1) отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины (код отхода 01 05 05); 2) использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках (код отхода 15 01 10*); 3) промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков (код отхода 15 02 02); 4) отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов (код отхода 05 01 06*). Неопасные отходы: 1) отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ (код отхода 12 01 13); 2) смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ (код отхода 17 04 07); 3) смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала (код отхода 20 03 01). Буровые сточные воды - образуются в процессе бурения скважины, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Объемы образования отходов при строительстве скважин ожидаются следующие: Общее количество объемов образования отходов при бурении 280 скважин в 2026-2035 годы составит – 109 945,61 тонн/период. Максимальный годовой объем образования отходов ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 17 669,83 т/год. 2026 год и 2028 год – 16 491,84 тонн (бурение 42 скважин), 2029 год – 14 528,53 тонн (бурение 37 скважин), 2030 год – 12 565,21 тонн (бурение 32 скважин), 2031 год – 10 209,24 тонн (бурение 26 скважин), 2032 год – 7 853,26 тонн (бурение 20 скважин), 2033 год – 5 889,94 тонн

(бурение 15 скважин), 2034 год – 4 319,29 тонн (бурение 11 скважин), 2035 год – 3 926,63 (бурение 10 скважин) тонн. При эксплуатации вновь вводимого оборудования новых видов отходов не образуется. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Дополнение к Проекту разработки месторождения Каламкас является концептуальным проектом (базовым проектом недропользования), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. После защиты проекта разработки месторождения на ЦКРР на все запроектированные в ПРМ объекты (бурение скважин по годам, подключение/обустройство данных скважин) в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие проекты, а на строительство скважин индивидуальные или групповые технические проекты и разделы ООС к ним. Нормативы выбросов ЗВ и лимиты накопления отходов будут рассчитаны на последующих стадиях проектирования, в проектах на строительство скважин и в проектах на обустройство месторождения, и только тогда станет возможным получить соответствующие Экологические разрешения на воздействие (ЭРВ). Перечень необходимых разрешений/ заключений: Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на Дополнение к Проекту разработки месторождения Каламкас – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на Дополнение к Проекту месторождения Каламкас – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты строительства / обустройства объектов на месторождении Каламкас – Департамент экологии по Мангистауской области..

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) АО «ММГ» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Каламкас. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем автоматизированной системой мониторинга, инструментального замера на источниках выбросов и на границе СЗЗ и расчетным методом. По ПУ КМГ автоматизированная система мониторинга установлена на газотурбинной электростанции (ГТЭС), валовые выбросы от которой составляют свыше 500 тонн в год. Инструментальные замеры по соблюдению нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) от организованных источников выделения ЗВ в атмосферу по ПУ «Каламкасмунайгаз» в 2026 году проводится на 39 точках на источниках и 4 точки СЗЗ. Инструментальные замеры с применением газоанализатора промышленных выбросов и использованием инструментально-лабораторного метода контроля для следующих источников выбросов ЗВ: – дымовые трубы котельных ПУ «КМГ»; – дымовые трубы печей подогрева нефти и воды ПУ «КМГ», – дымовые трубы печей подогрева нефти ЦКППН КМГ; Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг эмиссий осуществляется на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, диоксида серы. Бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10 углеводороды предельные C12-C19, метан определялись расчетным методом. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводился на границах СЗЗ площадок и на контрольных точках. В атмосферном воздухе определялось содержание азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, сажа, сера диоксид, смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, бензол, диметилбензол, метилбензол, сероводород. Концентрации метана, углерод черный (сажа), сера диоксида, углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10,

углеводороды предельные C12-C19, диметилбензола, метилбензола, сероводорода находились ниже предельного диапазона. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. По ПУ «Каламкасмунайгаз» мониторинг подземных вод проводится ежеквартально на 32 наблюдательных скважинах: Ликвидированный полигон для временного хранения замазученного грунта и площадка временного хранения радиоактивных отходов №№ 11, 12, 13, 14, 15 – 5 скважин; Полигон твердо-бытовых отходов №№ 16-20 – 5 скважин; Территория нефтепромысла №№ 21-37 – 17 скважин; Поля испарения №№ 50 – 54. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (44 точки на м/р Каламкас). Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного и животного мира будет проводиться по всей территории месторождения Каламкас, путем совершения автомобильных поездок и пеших маршрутов. Результаты наблюдений регистрируются в отчете, в котором определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова. Периодичность наблюдений: два раза в год, весной и осенью. Периодичность определена, исходя из состава растительности исследуемой территории, где активную роль играют коротковегетирующие виды (эфмеры и эфемероиды) и наблюдается два пика вегетации (весенний – эфемеров и эфемероидов и осенний – полукустарничков). Наиболее оптимальными периодами наблюдений в Мангистауской области являются конец апреля - начало мая (весна), вторая половина сентября - начало октября (осень). Мониторинг растительного покрова показал, что на т.

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 Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов (площадки скважин) в период эксплуатации. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их

характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду 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 предусматриваются 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 техосмотра 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 нефтегазоводопроявлениями, в первую очередь, за счет прочности и долговечности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой, контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией на их дальнейшую переработку/утилизацию. .

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 заявлении проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Каламкас. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам), то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность, выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и экономическая оценка каждого варианта. Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет по всем вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод, что при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, при реализации проекта по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ

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



