

KZ06RYS01173381

29.05.2025 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 "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.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) Экологическая оценка выполнена к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Терень-Узюк». Разработка месторождения Терень-Узюк Западный с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Терень-Узюк Западный составляет 178,9 т/сут. На месторождении отсутствует добыча газа. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

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) Экологическая оценка выполнена к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Терень-Узюк». Разработка месторождения Терень-Узюк Западный с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Терень-Узюк Западный составляет 178,9 т/сут. На месторождении отсутствует добыча газа. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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) Естественные выходы нефти на месторождении Терень-Узюк известны с 1911-1913гг. До 1948г. площадь месторождения была залита морской водой. В течение 1950 - 1957гг. проводились гравиметрия, сейсмосьемка, картировочное, геолого-поисковое и глубокое разведочное бурение. В результате проведенного комплекса геологоразведочных работ на южном крыле месторождения были выявлены, опробованы и оконтурены нефтяные горизонты в отложениях сантона, сеномана, альба, апта и нижнего неокома. Запасы нефти и газа подсчитаны объемным методом и утверждены ГКЗ СССР в

1958г. В 2023г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Проект разработки месторождения Терень-Узюк Западный», утвержденный ЦКРР РК МЭ РК. Проект был утвержден на период 2024-2026гг. Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки...» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года. Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Терень-Узюк Западный от Департамента экологии по Атырауской области было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Терень-Узюк Западный» KZ84VVX00250116 от 24.08.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Терень-Узюк Западный находится в юго-восточной части Южно-Эмбинского нефтеносного района в прибрежной зоне Прикаспийской впадины. По административному делению месторождение Терень-Узюк относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Атырау находится в 180 км к северо-западу и связан грунтовой дорогой проходящей через нефтепромыслы: Каратон, Кульсары, Бек-Бике, Сагиз, Доссор. Ближайшими железнодорожными станциями являются станции Кульсары и Атырау. Территория месторождения представляет собой засоленную равнину с абсолютными отметками от минус 21,5 м до минус 27 м по отношению к уровню океана, рассеченную ериками и покрытую солеными озерами «сорами». Климат района резко континентальный. Лето сухое, жаркое (до плюс 40°С), зимы суровые (до минус 30°С), малоснежные, ветреные. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 46° 33' 02 С 53° 12' 39' В 2. 46° 33' 22 С 53° 12' 54' В 3. 46° 33' 03 С 53° 14' 50' В 4. 46° 32' 53 С 53° 15' 30' В 5. 46° 33' 50 С 53° 16' 52' В 6. 46° 32' 22 С 53° 16' 41' В 7. 46° 32' 01 С 53° 15' 36' В 8. 46° 32' 10 С 53° 13' 33' В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей в рамках настоящего дополнения было рассмотрено 2 варианта разработки. Вариант 1 (базовый) Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Проекта разработки...» 2023г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается бурение оставшихся 7 скважин и проведение ГТМ по переходящему фонду. Вариант 2 (рекомендуемый) Второй вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки переходящим фондом скважин с проведение ГТМ по объектам разработка которых ранее была остановлена (V объекты и Возвртанные объекты Основного и Северо-Западного поля), также по III объекту Основного поля и I-II объектам Северо-Западного поля предусматривается интенсификация добычи нефти (ИДН) путем форсирование отборов жидкости. Форсирование отборов жидкости на поздних стадиях разработки положительно влияет на конечные показатели извлечения нефти, способствуя повышению нефтеотдачи и более полному вовлечению остаточных запасов в разработку. Также учитывая увеличение объемов извлекаемой воды, в целях компенсации отборов предусматривается бурение 5 нагнетательных скважин в приконтурной зоне III объекта Основного поля. В рамках ОПИ данного проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Терень-Узюк Западный» предусматривается бурение 3 горизонтальных скважин — №№ 750, 751, 752. При строительстве скважин используется буровая установка VR-500. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установок, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются источники в количестве 31 единиц, из них организованных источников 11, неорганизованных источников 20. При реализации данного проекта по первому варианту (базовый) предусматривает бурение 7 вертикальных добывающих скважин №№727, 728, 729, 730, 731, 732, 733. При строительстве скважин используется буровая установка ZJ-30. При реализации данного проекта по второму варианту (рекомендуемый) предусматривает бурение 5 нагнетательных скважин №№735, 736, 737, 738, 739. При строительстве скважин используется буровая установка ZJ-30. Технологический процесс при эксплуатации месторождения Терень-Узюк Западный по всем вариантам разработки происходит одинаково. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Источник № 0001-0023 Резервуары Источник №0024-0025 Печь марки ПТ-16-150М для отопления Источник №0026-0028 Дизельная

электростанция Источник №0029 Котельная REX-75 Источник №0030-0031 Котельная ВВ-1535 RD  
Источник №0032 Котельная ВВ-150 GA Источник №0033-0036 Передвижной сварочный агрегат САГ  
Неорганизованные источники Источник №6001-6012 Насосная 9-МГР  
Источник №6013-6015 Сварочный пост Источник №6016-6018 Сварочный трансформатор Источник №6019  
-6021 Пост газорезки Источник №6022-6048 Замерная установка Источник №6049-6052 Дренажный  
емкость Источник №6053-6067 ГРПШ-10МС (РДГК-10М), ГСГО -100 (РДБК1-100) Источник №6068-6082  
АГЗУ Источник №6083-6097 Дренажный емкость на ГЗУ Источник №6098-6265 Скважина. В целом по  
месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 301 стационарных источников из них: 36  
организованных источников загрязнения, 265 стационарных неорганизованных источников загрязнения. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Существующая система сбора и подготовки нефти В настоящее время на месторождении для системы сбора и транспорта добываемой продукции предусмотрена герметизированная напорная система сбора, включающая сборные пункты СП-1, 2, 3, 7. С сборного пункта на ПСН Терень-Узюк Западный. Для доведения нефти до товарного качества и сдачи потребителю скважинная продукция отправляется на ППН Каратон. СП-1 (сборной пункт) Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям Ø73, Ø89, Ø100, Ø114мм направляется на групповые установки. На СП-1 поступает скважинная продукция с ГЗУ№ 1, 2, 5, 10, 13, 14, 15, 17, 18 и 20. После замера дебита нефтяная эмульсия по трубопроводу Ø150мм поступает в блок-гребенок. После замера нефтяная жидкость поступает в РВС №1 объемом V-700м<sup>3</sup> или в РВС №2 объемом V-400м<sup>3</sup>, РВС №4 V-400м<sup>3</sup>. Отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №2/РВС №4 поступает в РГС №3 объемом V-100м<sup>3</sup>. Далее накопившийся за сутки нефть с остаточным содержанием воды с РГС №3 подается к приему поршневого насоса НБ-125 №1 или НБ-125 №2. С помощью насосных установок нефтяная эмульсия откачивается на ПСН Терень-Узюк Западный в РВС №7(V-1000м<sup>3</sup>). А попутная пластовая вода с РВС №1 или с РВС №2 через поступает в РВС№4. Пластовая вода с РВС №4 поступает в линию приема центробежных насосов ППД ЦНС 180/340 к насосу №1 или к насосу №2. С насоса №1 или с насоса №2 через узел учета закачивается в нагнетательные скважины для поддержания пластового давления. СП-2 (сборной пункт) Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на групповые установки. В групповых установках, представляющих собой гребенку, осуществляется замер продукции скважин счетчиком «ТОР». После замера нефтяная жидкость с групповой замерной установки по нефтесборному коллектору Ø150мм поступает в резервуар сбора жидкости №1 объемом V-700м<sup>3</sup> или в резервуар сбора жидкости №4 объемом V-400м<sup>3</sup>. Далее отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №4 поступает в РГС №3 объемом V-90м<sup>3</sup>. СП-3 (сборной пункт) В групповых установках, представляющих собой гребенку осуществляется замер продукции скважин счетчиком «ТОР». После замера нефтяная жидкость с групповой замерной установки по нефтесборному коллектору Ø200мм поступает в РВС №1 объемом V-700м<sup>3</sup> или в РВС №2/РВС №3 объемом V-700м<sup>3</sup>. Далее отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №2 поступает в РГС №4 объемом V-75м<sup>3</sup>. СП-7 (сборной пункт) Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям разного диаметра и разных длин направляется на групповые установки. В групповых установках, представляющие собой гребенку осуществляется замер продукции скважин счетчиком «ТОР1-50». После замера нефтяная жидкость с групповой замерной установки поступает в главный манифольд. После манифольда в общий коллектор дозируется деэмульгатор R-11. Нефтяная эмульсия по нефтесборному коллектору Ø200мм поступает в РВС №1 объемом V-700м<sup>3</sup> или в РВС №2 объемом V-200м<sup>3</sup>, затем отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №2 поступает в РГС №3 или в РГС №4 объемом V-50м<sup>3</sup>. Технологические потери нефти В 2023г. был составлен и утвержден документ «Норматив технологических потерь нефти и газа при подготовке, хранении и транспортировке, расхода нефти и газа на собственные нужды месторождений АО «Эмбаунайгаз», согласно которому нормативы потерь по месторождению Терень-Узюк составляют: нефти – 0,6336% от объема добычи нефти. Согласно данному документу, были рассчитаны технологические потери нефти при добыче и технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки и обустройства месторождения. На месторождении добыча попутного газа не ведется, в связи с этим в процессе скважинной добычи на месторождении и в системе сбора и подготовки.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2043гг..

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

использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования  
Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км<sup>2</sup>. Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км<sup>2</sup>). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Исключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках. Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах. Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм<sup>3</sup>, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15 -0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Водоотведение. При строительстве скважин хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики емкостью 25 м<sup>3</sup> с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера). При эксплуатации месторождения вывоз и утилизация жидких бытовых отходов осуществляется согласно договору.;

объемов потребления воды  
Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин при ОПИ: 356,22м<sup>3</sup>.  
Баланс водопотребления и водоотведения согласно I вариант разработки (базовый) - 610,26 м<sup>3</sup>.  
Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2034 гг (1 вариант разработки) - 16425 м<sup>3</sup>.  
Объем водопотребления и водоотведения согласно первому варианту составляет – 17035,3 м<sup>3</sup>.  
Баланс водопотребления и водоотведения согласно II вариант (рекомендуемый) - 435,9 м<sup>3</sup>.  
Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2034 гг (2 вариант разработки)- 16425м<sup>3</sup>.  
Объем водопотребления и водоотведения согласно рекомендуемому второму варианту составляет – 16860,9 м<sup>3</sup>. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-

бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25 м<sup>3</sup>. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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 – Дизельгенератор ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При стр.гор.скв.ОПИ Железо оксиды скв. №750 0,08262г/с, 0,01515т; скв. №751 0,08262 г/с, 0,01515 т; скв. №752 0,08262 г/с, 0,01515 т; Марганец и его соед. скв. №750 0,00241 г/с,0,00039т; скв. №751 0,00241 г/с, 0,00039 т; скв. №752 0,00241 г/с, 0,00039 т; Азота (IV) диоксид скв. №750 2,67585 г/с, 5,57100т; скв.№751 2,67444 г/с, 8,0841 т; скв. №752 2,68217 г/с, 5,2824 т; Азот (II) оксид скв. №750 3,06549 г/с, 7,09051т; скв.№751 3,06526 г/с, 10,35754 т; скв. №752 3,06651 г/с, 6,71533 т; Углерод скв. №750 0,39821 г/с, 0,91540т; скв.№751 0,3981 г/с, 1,33425 т; скв. №752 0,39871 г/с, 0,8673 т; Сера диоксид скв. №750 0,94765 г/с, 2,01580т; скв.№751 0,945 г/с, 2,8535 т; скв. №752 0,95953 г/с, 1,9196 т; Сероводород скв. №750 0,00779 г/с, 0,00003т; скв.№751 0,00779 г/с, 0,00003 т;скв. №752 0,00779 г/с, 0,00003 т; Углерод оксид скв.№ 750 2,3602 г/с,5,0142т; скв.№751 2,354 г/с,7,10845 т; скв. №752 2,3883 г/с, 4,7737 т; Смесь углев.пред. С1-С5 скв. №750 12,55577 г/с, 0,11745т; скв.№751 12,55577 г/с, 0,11924 т; скв. №752 12,55577 г/с, 0,10915 т; Проп-2 -ен-1-аль скв. №750 0,09388 г/с, 0,21763т; скв.№751 0,09388 г/с, 0,31816 т; скв. №752 0,09388 г/с, 0,20609 т; Формальдегид скв. №750 0,09388 г/с, 0,21763т; скв.№751 0,09388 г/с,0,31816 т; скв. №752 0,09388 г/с, 0,20609 т; Масло мин. скв. №750 0,0007 г/с, 0,0002т; скв.№751 0,0007 г/с, 0,0002 т; скв. №752 0,0007 г/с, 0,0002 т; Алканы С12-19 скв.№750 1,04969 г/с, 2,18635т; скв.№751 1,04969 г/с,3,19163 т; скв. №752 1,04969 г/с, 2,07066 т; Пыль неорг., %: более 70 скв. №750 0,32733 г/с, 0,04715т; скв.№751 0,32733 г/с, 0,04715 т;скв. №752 0,32733 г/с, 0,04715 т; Пыль неорг., %: 70-20 скв. №750 0,00726 г/с, 0,00417т; скв.№751 0,00726 г/с, 0,00417 т; скв. №752 0,00726 г/с, 0,00417 т; Пыль абразивная скв. №750 0,027 г/с, 0,0054т; скв.№751 0,027 г/с,0,0054 т; скв. №752 0,027 г/с,0,0054 т. ВСЕГО: скв. №750 23,6957 г/с, 23,4185т; скв.№751 23,68514 г/с, 33,75751 т. скв. №752 23,74358 г/с,22,2228 т. 1В при стр. верт. Скв.: Железо оксиды 0,05322 г/с, 0,07051 т/г;

Марганец и его соед. 0,00115 г/с, 0,00119 т/г; Азота диоксид 2,04836 г/с, 31,7142 т/г; Азот оксид 2,57061 г/с, 40,28724 т/г; Углерод 0,33436 г/с, 5,2143 т/г; Сера диоксид 0,80833 г/с, 11,8517 т/г; Сероводород 0,00779 г/с, 0,00021 т/г; Углерод оксид 1,99988 г/с, 29,4154 т/г; Смесь углевод. предельных С1-С5 12,55577 г/с, 0,96024 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,07869 г/с, 1,23547 т/г; Формальдегид 0,07869 г/с, 1,23547 т/г; Масло мин. 0,0007 г/с, 0,0014 т/г; Алканы С12-19 0,89777 г/с, 12,4252 т/г; Пыль неорг., %: более 70 0,32733 г/с, 0,33006 т/г; Пыль неорг., в %: 70-20 0,00671 г/с, 0,02699 т/г; Пыль абразивная 0,027 г/с, 0,0378 т/г; ВСЕГО: 21,79635 г/с, 134,8073 т/г. 2В при стр. нагн. Скв. Железо оксиды 0,05322 г/с, 0,05035 т/г; Марганец и его соед. 0,00115 г/с, 0,00085 т/г; Азота диоксид 2,04836 г/с, 22,653 т/г; Азот оксид 2,57061 г/с, 28,7766 т/г; Углерод 0,33436 г/с, 3,7245 т/г; Сера диоксид 0,80833 г/с, 8,4655 т/г; Сероводород 0,00779 г/с, 0,00015 т/г; Углерод оксид 1,99988 г/с, 21,011 т/г; Смесь углевод. предельных С1-С5 12,55577 г/с, 0,6859 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,07869 г/с, 0,8825 т/г; Формальдегид 0,07869 г/с, 0,8825 т/г; Масло минеральное 0,0007 г/с, 0,001 т/г; Алканы С12-19 0,89777 г/с, 8,87515 т/г; Пыль неорг., %: более 70 0,32733 г/с, 0,23575 т/г; Пыль неорг., %: 70-20 0,00671 г/с, 0,0193 т/г; Пыль абразивная 0,027 г/с, 0,027 т/г; ВСЕГО : 21,79635 г/с, 96,29105 т/г. Выбросы при эксп. мест. (макс.в 2030г): Железо оксиды 0,02288 г/с, 0,1731 т/г; Марганец и его соед. 0,00067 г/с, 0,0055 т/г; Азота диоксид 0,32637 г/с, 2,14883 т/г; Азот оксид 0,31371 г/с, 0,7978 т/г; Углерод 0,0389 г/с, 0,0696 т/г; Сера диоксид 0,08049 г/с, 0,20956 т/г; Сероводород 0,004879 г/с, 0,01587 т/г; Углерод оксид 0,49876 г/с, 8,47307 т/г; Фтористые газообр. соед. 0,00014 г/с, 0,00144 т/г; Фториды неорг. 0,00034 г/с, 0,0041 т/г; Метан 0,15782 г/с, 4,97704 т/г; Смесь углевод. пред. С1-С5 5,980887 г/с, 22,390633 т/г; Смесь углевод. пред. С6-С10 1,99987.

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин при ОПИ: объем отхода гориз.скв. №750-152,97т, гориз.скв. №751-157,54т, №752-157,56т, Количественный и качественный состав отходов по I варианту разработки - при строительстве 7 вертикальных скважин с проектной глубиной 450м 1131,08т, Количественный и качественный состав отходов по II варианту - при строительстве 5 нагнетательных скважин с проектной глубиной 450м - 807,91т. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг - 23,643т 9по 1, 2 варианту разработки). Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

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 «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей в рамках настоящего дополнения было рассмотрено 2 варианта разработки. Вариант 1

(базовый) Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Проекта разработки...» 2023г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается бурение оставшихся 7 скважин и проведение ГТМ по переходящему фонду. Вариант 2 (рекомендуемый) Второй вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки переходящим фондом скважин с проведение ГТМ по объектам разработка которых ранее была остановлена (V объекты и Возвратные объекты Основного и Северо-Западного поля), также по III объекту Основного поля и I-II объектам Северо-Западного поля предусматривается интенсификация добычи нефти (ИДН) путем форсирование отборов жидкости. Форсирование отборов жидкости на поздних стадиях разработки положительно влияет на конечные показатели извлечения нефти, способствуя повышению нефтеотдачи и более полному вовлечению остаточных запасов в разработку. Также учитывая увеличение объёмов извлекаемой воды, в целях компенсации отборов предусматривается бурение 5 нагнетательных скважин в приконтурной зоне III объекта Основного поля. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, предусмотренных в проекте 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):  
Кажым Т.С.

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



