

KZ71RYS01909799

10.09.2026 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 "Эмбаунайгаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993461, info@emg.kmg.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) Согласно пп 12.1 п 12 раздел 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность «Строительство объектов сбора, подготовки и транспортировки газа м/р Западная Прорва – ГСП Толкын в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области» относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Целью данного проекта является проектирование системы сбора и транспорта продукции газовых скважин месторождения Западная Прорва к месту ее предварительной подготовки для дальнейшей передачи потребителю (на БГПЗ "Боранколь" транзитом через ГСП м/р "Толкын"). Проектом предусмотрено строительство комплекса сооружений для сбора и транспортировки сырого газа - газоконденсатной смеси (газа, газоконденсата, и пластовой воды) с месторождения Западная Прорва. Также в рамках проекта предусмотрено строительство нефтепровода УБС м/р Западная Прорва – ЦППН Прорва. Строительство объектов сбора, подготовки и транспортировки газа мест.Западная Прорва – ГСП Толкын предусматривает выполнение следующих этапов работ: Этап 1. Система сбора газа; Этап 2. Установка мобильной подготовки газа; Этап 3. Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын; Этап 4. Нефтепровод западная Прорва – ЦППН Прорва..

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) Согласно пп 12.1 п 12 раздел 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность «Строительство объектов сбора, подготовки и транспортировки газа м/р Западная Прорва – ГСП Толкын в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области» относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Целью данного проекта является проектирование системы сбора и транспорта продукции газовых скважин месторождения Западная Прорва к месту ее предварительной подготовки для дальнейшей передачи потребителю (на БГПЗ "Боранколь" транзитом через

ГСП м/р "Толкын"). Проектом предусмотрено строительство комплекса сооружений для сбора и транспортировки сырого газа - газоконденсатной смеси (газа, газоконденсата, и пластовой воды) с месторождения Западная Прорва. Также в рамках проекта предусмотрено строительство нефтепровода УБС м/р Западная Прорва – ЦППН Прорва. Строительство объектов сбора, подготовки и транспортировки газа мест. Западная Прорва – ГСП Толкын предусматривает выполнение следующих этапов работ: Этап 1. Система сбора газа; Этап 2. Установка мобильной подготовки газа; Этап 3. Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын; Этап 4. Нефтепровод западная Прорва – ЦППН Прорва.;

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) Намечаемая деятельность относится к виду деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1. Строительство объектов сбора, подготовки и транспортировки газа мест. Западная Прорва – ГСП Толкын выполняется впервые. Так как по данной работе ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, невозможно описать существенных изменений. Проектом предусмотрено строительство комплекса сооружений для сбора и транспортировки сырого газа - газоконденсатной смеси (газа, газоконденсата, и пластовой воды) с месторождения Западная Прорва. Также в рамках проекта предусмотрено строительство нефтепровода УБС м/р Западная Прорва – ЦППН Прорва..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район проектирования расположен на территории, подчиненной маслихату Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, а также частично затрагивает Бейнеуский район Мангистауской области. Указанные территории относятся к крупному нефтегазодобывающему региону Западного Казахстана. Месторождение Толкын расположено в приграничной зоне указанных областей и является конечным пунктом транспортировки газа в рамках настоящего проекта. Исследуемый участок, включая месторождение имени С. Нуржанова, расположен на расстоянии порядка 160 км к югу от города Кульсары и около 50 км к юго-западу от производственных объектов ТОО «Тенгизшевройл», что определяет его технологическую и транспортную связанность с действующей инфраструктурой региона. В пределах месторождения Западная Прорва выполнен комплекс топографо-геодезических работ, включающий съемку территории общей площадью порядка 300 гектаров. Указанная территория охватывает район размещения 14 проектируемых и действующих скважин, а также прилегающую инфраструктуру до точки подключения к газосборному пункту. Район работ характеризуется наличием ранее освоенной производственной инфраструктуры, включающей технологические площадки, внутрипромысловые дороги и инженерные коммуникации, сформированные в процессе длительной эксплуатации месторождения. Существующая инфраструктура представлена внутрипромысловыми трубопроводами, линиями электропередачи различных классов напряжения, а также волоконно-оптическими линиями связи. В процессе трассирования проектируемых объектов учтены пересечения с действующими коммуникациями, что требует применения технических решений, обеспечивающих сохранность существующих инженерных сетей и безопасную эксплуатацию проектируемых объектов. Месторождение Западная Прорва географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины на восточном берегу Каспийского моря. Ближайшим крупным населенным пунктом является районный центр город Кульсары, находящийся в 105 км к северо-востоку (105-150 км от м/р). Областной центр – город Атырау расположен на расстоянии 215 км к западу. Связь месторождения с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с районным центром и г. Атырау по асфальтированной трассе Актау – Атырау. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются С. Нуржанов, Актобе, Досмухамбетовское..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью данного проекта является проектирование системы сбора и транспорта продукции газовых скважин месторождения Западная Прорва к месту ее предварительной подготовки для дальнейшей передачи потребителю (на БГПЗ "Боранколь" транзитом через ГСП м/р "Толкын"). Проектом предусмотрено строительство комплекса сооружений для сбора и транспортировки сырого газа - газоконденсатной смеси с мест. Западная Прорва. Также в рамках проекта предусмотрено строительство нефтепровода УБС м/р Западная Прорва – ЦППН Прорва. В рабочем проекте графическая часть в соответствии с заданием на проектирование разделена: • Система сбора газа; • Установка мобильной подготовки газа; • Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын; • Нефтепровод западная Прорва – ЦППН Прорва. Система сбора газа по составу проекта разделена на 3 подпункты: • 1.1. Обустройство устьев 14 скважин со строительством

выкидных линии; • 1.2. Расширение ГСП-1 и строительство ГСП-2; • 1.3. Внешнее электроснабжение.

1.1. Обустройство устьев 14 скважин со строительством выкидных линии предусмотрены: • обустройство устьев 14 скважин (G-2, G-4, G-5, G-6, G-7, G-10, 437, G-3, G-8, G-9, G-11, G-12, G-13, G-14); • установка блока дозирования ингибитора гидратообразования; • выкидные линии $\square$ 108x8 мм от 7-и скважин (G-2, G-4, G-5, G-6, G-7, G-10 и 437) до существующего газосборного пункта (ГСП-1); • выкидные линии $\varnothing$ 108x8 мм от 7-и скважин (G-3, G-8, G-9, G-11, G-12, G-13 и G-14) до проектируемого газосборного пункта (ГСП-2). Технологической схемой в рамках данного проекта на площадке газосборного пункта 1 (ГСП-1) предусмотрено расширение существующего манифольда ГСП-1 (в части трубной обвязки и запорно-регулирующей арматуры) с целью подключения шлейфов от проектируемых 7-и скважин (дополнительно к 2-м существующим). Технологической схемой в рамках данного проекта на площадке газосборного пункта 2 (ГСП-2) предусмотрены следующие технологические операции: • манифольд (в части трубной обвязки и запорно-регулирующей арматуры) для подключения + шлейфов от проектируемых 7-и скважин, • установка тестового сепаратора, • факельная система с факельным сепаратором, расходомером и факелом, узлом подготовки топливного газа, • дренажная емкость, • технологические трубопроводы газа, дренажные трубопроводы, • коллектор газа от ГСП-2 до точки подключения (в существующий газопровод от ГСП-1 до УПОГ. Технологической схемой в рамках данного проекта предусмотрено строительство мобильной установки подготовки газа, в состав которой входит следующее оборудование: • мобильная установка подготовки газа, включая теплообменники, внутритрубные сепараторы и регулируемый эжектор, выполненный ООО «Аэрогаз» • блок автоматизированной подачи ингибитора гидратообразования, • дренажная емкость для сбора жидкости, • аварийная дренажная емкость для сбора жидкости, • факельная система с факельным сепаратором, расходомером и факелом, узел редуцирования топливного газа и коммерческий узел замера топливного газа с УКПГ Прорва; • нефтегазосепаратор, • газосепаратор для снижения давления газа, • строительство конденсатопровода от проектируемой МУПГ (разделитель жидкости № 2) до точки подключения (ТП-3) к существующему конденсатопроводу ЦППН «Прорва» для дальнейшей подготовки, • строительство трубопровода газа от проектируемых НГС и ГС до точки подключения (ТП-2) на вход компрессоров существующего УКПГ, • строительство трубопровода топливного газа от точки подключения (ТП-1) УКПГ «Прорва» для собственных нужд МУПГ на узел редуцирования топливного газа перед горелками факела. Технологической схемой в рамках данного проекта предусмотрено строительство газопровода очищенного газа до точки подключения в существующий газопровод УПОГ Зап. Прорва - ГСП Толкын, в состав которой входит следующее оборудование: • строительство газопровода от точки подключения (ТП-1) в районе камеры приема 1-го пускового комплекса на МУПГ, • строительство газопровода от МУПГ в СИРГ 1-го пускового комплекса (ТП-2)

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу приняты нормативные документы РК. Принятые объемно-планировочные и конструктивные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений. «Обустройство 14 скважин со строительством выкидных линии» В архитектурно-строительной части запроектированы следующие здания и сооружения: • Приустьевые площадки 14 скважин (G-2, G-4, G-5, G-6, G-7, G-10, 437, G-3, G-8, G-9, G-11, G-12, G-13, G-14); • Площадка обслуживания По-1; • Переход через обвалование Пм-1; • Площадка под ремонтный агрегат; • Фундаменты под якорь оттяжек; • Площадка установки блока дозирования реагента; • Площадка подземной дренажной емкости $V=3\text{м}^3$; • Площадка под панель управления устьевым оборудованием; • Площадка ПКУ; • Фундамент под КТПН; • Ограждение КТПН; • Опоры под внутримплощадочные трубопроводы; • Опоры кабельных лотков; • Свеча продувочная; • Оповестительный знак; • Установка катодной защиты и диодно-резисторного блока (ЭХЗ) «Расширение ГСП-1 и строительство ГСП-2» предусмотрены проектные решения по расширению ГСП-1 и строительству ГСП-2. В архитектурно-строительной части проекта предусмотрены следующие здания и сооружения: • Площадка сборных коллекторов на ГСП-2; • Расширение ГСП-1; • Площадка подземной дренажной емкости $V=16\text{м}^3$; • Площадка факельного сепаратора $V=12\text{м}^3$; • Факельная установка высокого давления; • Площадка блока подготовки топливного; • Площадка трехфазного сепаратора $V=16\text{м}^3$; • Опоры под внутримплощадочные трубопроводы и переходные мостики; • Опоры для кабельных лотков и КИП; • Фундамент под КТПН и ограждение; • Площадка под ДЭС; • Операторная; • КПП; • Площадка автоматического розжига и контроля пламени; • Свеча продувочная; • Оповестительный знак. «Мобильная установка подготовки газа» В архитектурно-строительной части проекта предусмотрены следующие здания и сооружения: • Площадка под МУПГ; • Площадка блока дозирования реагента; •

Площадка факельного сепаратора $V=40\text{м}^3$; • Факельная установка высокого давления; • Площадка блока подготовки топливного газа; • Площадка подземной дренажной емкости $V=25\text{м}^3$; «Газопровод мр Западная Прорва – ГСП Толкын» В архитектурно-строительной части проекта предусмотрены следующие здания и сооружения: • Площадка камеры запуска очистного устройства Ду400мм; • Площадка камеры приема очистного устройства Ду400мм; • Площадка конденсатосборника КС-16м³; • Колодец монолитный для охранного крана; • Ограждения охранного крана на ПК300+0.00, дренажного охранного крана на ПК522+80,23 и на узле переемычки между существующим газопроводом $\varnothing 273 \times 10$ и проектируемым газопроводом $\varnothing 426 \times 12$; • Фундамент под КТПН; • Свечи рассеивания 04-СР-0902 и 04-СР-0901; • Свеча продувочная; • Оповестительный знак; • Установка катодной защиты и диодно-резисторного блока (ЭХЗ);

• Внутриплощадочные опоры под технологические трубопроводы от КЗОУ до свечи рассеивания 04-СР-0903; • Опоры на 50 км газопровода; • Опоры на камере приеме очистного устройства; • План опор от точки подключения (ТП-1) до МУПГ и от МУПГ до СИРГ 1-го пускового комплекса (ТП-4) . «Нефтепровод УБС Западная прорва - ЦППН Прорва» В архитектурно-строительной части проекта предусмотрены следующие здания и сооружения: • Оповестительный знак • Опоры на точках подключения N3 и N4 • Площадка узла учета нефти Инженерные сети Инженерные сети размещены в технологических полосах и увязаны со всеми сооружениями в соответствии с общим решением генерального плана. Технологические трубопроводы, сети электроснабжения, КИПиА, запроектированы подземно в траншеях и надземно на опорах и эстакадах. Благоустройство В рабочем проекте организация рельефа предусматривается высотная увязка проектируемых сооружений с сооружениями автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями если они имеются. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок строительства объектов составляет 3 года, работы будут производиться в одну смену 8 часов с декабря 2026 года по 2029г. .

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования В административном отношении район проектирования расположен на территории, подчиненной маслихату Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, а также частично затрагивает Бейнеуский район Мангистауской области. Указанные территории относятся к крупному нефтегазодобывающему региону Западного Казахстана. Месторождение Толкын расположено в приграничной зоне указанных областей и является конечным пунктом транспортировки газа в рамках настоящего проекта. Географические координаты угловых точек месторождения Западная Прорва: 1. 450 53'38" 530 06'23" 2. 450 53'30" 530 07'15" 3. 450 53'23" 530 07'34" 4. 450 53'14" 530 08'6" 5. 450 52'57" 530 08'36" 6. 450 52'37" 530 08'44" 7. 450 52'6" 530 09'38" 8. 450 51'37" 530 09'38" 9. 450 50'53" 530 05'6" 10. 450 51'2" 530 04'13" 11. 450 52'17" 530 03'9" 12. 450 53'16" 530 03'46" 13. 450 53'35" 530 04'43" 14. 450 53'36" 530 05'51;

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 Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при системе сбора газа на 2026г составляет 288,3 м³/цикл. Объем воды для технических нужд на 2026г – 627,30м³/сут. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при системе сбора газа на 2027-2029гг составляет 3394,5 м³/цикл. Объем воды для технических нужд – 6273,03м³/сут.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при установке мобильной подготовки газа на 2026г составляет 37,2 м³/цикл. Объем воды

для технических нужд на 2026г – 16,286 м3/сут. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при установке мобильной подготовки газа на 2027-2029гг составляет 438 м3/цикл. Объем воды для технических нужд – 162,867 м3/сут.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при строительстве газопровода м/р Западная Прорва – ГСП Толкын на 2026г составляет 297,6 м3/цикл. Объем воды для технических нужд на 2026г – 1490,806 м3/сут. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при строительстве газопровода м/р Западная Прорва – ГСП Толкын на 2027-2029гг составляет 3504 м3/цикл. Объем воды для технических нужд – 14 908,068 м3/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при строительстве нефтепровода Западная Прорва – ЦППН Прорва на 2026г составляет 18,6 м3/цикл. Объем воды для технических нужд на 2026г – 309,10 м3/сут. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды на период строительно-монтажных работ при строительстве нефтепровода Западная Прорва – ЦППН Прорва на 2027-2029гг составляет 219 м3/цикл. Объем воды для технических нужд – 3091,0 м3/сут. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды при эксплуатации объекта - 2737,5 м3/год.;

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. Географические координаты угловых точек месторождения Западная Прорва: 1. 450 53'38" 530 06'23" 2. 450 53'30" 530 07'15" 3. 450 53'23" 530 07'34" 4. 450 53'14" 530 08'6" 5. 450 52'57" 530 08'36" 6. 450 52'37" 530 08'44" 7. 450 52'6" 530 09'38" 8. 450 51'37" 530 09'38" 9. 450 50'53" 530 05'6" 10. 450 51'2" 530 04'13" 11. 450 52'17" 530 03'9" 12. 450 53'16" 53003'46" 13. 450 53'35" 530 04'43" 14. 450 53'36" 530 05'51;

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 строительства 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 В качестве потребителей электрической энергии в настоящем проекте рассматриваются: Электроприводы технологического оборудования; Системы жизнеобеспечения технологических площадок и сооружений; Светильники аварийного и рабочего освещения площадок, зданий и сооружений; Системы КИПиА, ПКУ связи и сигнализации; Системы электрического обогрева трубопроводов и резервуаров от замерзания; Система электрохимической защиты трубопровода, емкостей на площадках. Дренажные полупогружные насосы. Блоки реагентов БР Перечисленные выше потребители питаются от трехфазной сети переменного тока номинальным напряжением 380/220 В, 50 Гц. Суммарная установленная мощность потребителей 652,14кВт. Суммарная расчетная мощность – 556, 12кВт. Канализация электроэнергии запроектирована с использованием кабельных линий электропередачи. Все кабельные линии запроектированы с медными токопроводящими жилами, с изоляцией из ПВХ пластика не

поддерживающего горения, пониженной пожароопасности типа нг(А)-LS.;

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) Вид деятельности входит приложению 1 Правил ведения выбросов и переноса загрязнителей. Перечень ЗВ веществ на период СМР при системе сбора газа на 2026г Железо оксиды кл.о. 3, 0,00114 т/г. Марганец и его соед. кл.о. 2, 0,0001203 т/г. Азота диоксид кл.о. 2, 0,0061514 т/г. Азот оксид кл. о. 3, 0,00068504 т/г. Углерод кл.о.3,0,00047 т/г. Сера диоксид кл.о. 3, 0,0009526 т/г. Углерод оксид кл.о.4, 0,0161352 т/г. Диметилбензол кл.о.3, 0,01738352254 т/г. Метилбензол кл.о. 3,0,01109316202 т/г. Бенз/а/ пирен кл.о. 1, 5,0000000Е-09 т/г. 2-Этоксизтанол 0,00005167255 т/г. Бутилацетат кл.о.4, 0,00214536768 т/г. Формальдегид кл.о. 2, 0,000064 т/г. Пропан-2-он кл.о.4,0,00470905606 т/г. Уайт-спирит 0,16043358316 т/г. Алканы С12-19 кл.о. 4, 0,0095983 т/г. Взвешенные частицы кл.о. 3, 0,0137954708 т/г. Пыль неорг., в %: более 70 кл.о. 3 - 0,000007 т/г. Пыль неорг., в %: 70-20 - кл.о. 3, 0,0025607 т/г. Пыль неорг. в %: менее 20 кл.о. 3- 0,0666221 т/г. Пыль абразивная 0,0001409 т/г. Всего: 0,31425938 т/г. Перечень ЗВ веществ на период СМР при системе сбора газа на 2027г-2028г-2029г Железо оксиды 0,0114 т/г. Марганец и его соед. 0,001203 т/г. Азота диоксид 0,061514 т/г. Азот оксид 0,00681065т/г. Углерод 0,00469 т/г. Сера диоксид 0,0095061 т/г. Углерод оксид г/с; 0,161352т/г. Диметилбензол 0,17383513541 т/г. Метилбензол 0,11092632537 т/г. Бенз/а/пирен 5,0000000Е-08 т/г. 2-Этоксизтанол 0,00051672547 т/г. Бутилацетат 0,021452652 т/г. Формальдегид 0,00064 т/г. Пропан-2-он 0,04708834015 т/г. Уайт-спирит 1,6043356316 т/г. Алканы С 12-19 0,0959834 т/г. Взвешенные частицы 0,137947667 т/г.Пыль неорг., в %: более 70 -0,00007 т/г. Пыль неорг., в %: 70-20 0,0256079 т/г. Пыль неорг. в %: менее 20-0,6662189 т/г. Пыль абразивная 0,0014095 т/г. Всего: 3,142348386т/годПеречень ЗВ веществ на период эксплуатации системы сбора газа Азота (IV) диоксид 2,706442 т/г. Углерод 1,804295 т/г. Сероводород 0,00086 т/г. Углерод оксид 18,042948 т/г. Метан 0,451074 т/г. Смесь углевод.пред. С1-С5 38,6016461 т/г. Смесь углевод.пред. С6-С10 - 0,49292 т/г. Бензол 0,00502 т/г. Диметилбензол 0,00158 т/г. Метилбензол 0,00315 т/г. Метанол 1,02426 т/г. Всего:63,134195 т/г. Всего ЗВ веществ на период СМР при установке мобильной подготовки газа на 2026г: 2,997763796 г/с; 0,024584969 т/г. Всего ЗВ веществ на период СМР при установке мобильной подготовки газа на 2027г-2028г-2029г: 2,997763796 г/с; 0,245268941 т/г. Всего ЗВ веществ на период эксплуатации мобильной установки подготовки газа: 261,1901957 г/с; 59,525954 т/г. Всего ЗВ веществ на период СМР при строительстве газопровода м/р Западная Прорва – ГСП Толкын на 2026г: 3,013364996 г/с; 2,538526047 т/г. Всего ЗВ веществ на период СМР при строительстве газопровода м/р Западная Прорва – ГСП Толкын на -2027г-2028г -2029г: 3,026924996 г/с; 25,38589721 т/г. Всего ЗВ веществ на период СМР при строительстве нефтепровода Западная Прорва – ЦППН Прорва на 2026г: 3,150694373 г/с; 0,08507882 т/г. Всего ЗВ веществ на период эксплуатации нефтепровода Западная Прорва – ЦППН Прорва: 0,00818 г/с;0,25804 т/г..

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 Сброс загрязняющих веществ отсутствует..

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 Вид деятельности входит приложению 1 Правил ведения 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. 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 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Основными видами отходов производства и потребления в процессе строительно-монтажных работ на 2026-2028гг будут являться: Промасленная ветошь; Тара из-под

лакокрасочных материалов; Огарки сварочных электродов; Металлолом; Коммунальные отходы. Отходы на период строительно-монтажных работ при системе сбора газа на 2026г – 0,523 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,023835т/год, Тара ЛКМ - 0,02411т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,0782 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0023 т/год, Коммунальные отходы – 0,395 т/год. . Отходы на период строительно-монтажных работ при системе сбора газа на 2027г-2028г-2029г – 5,934 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,23835т/год, Тара ЛКМ - 0,2411т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,7817 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0227т/год, Коммунальные отходы – 4,650 т/год. Отходы на период строительно-монтажных работ при установке мобильной подготовки газа на 2026г – 0,074 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,0001824 т/год, Тара ЛКМ - 0,00231т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,0203 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0004 т/год, Коммунальные отходы – 0,051 т/год. Отходы на период строительно-монтажных работ при установке мобильной подготовки газа на 2027г-2028г-2029г – 1,069 т/год, из них: Опасные отходы : Промасленные отходы (ветошь) – 0,2384 т/год, Тара ЛКМ - 0,0231т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,2030 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0044 т/год, Коммунальные отходы – 0,600 т/год. Отходы на период строительно-монтажных работ при строительстве газопровода на 2026г – 1,043 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,3633т/год, Тара ЛКМ - 0,2368т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,0340 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0013 т/год, Коммунальные отходы – 0,408 т/год. . Отходы на период строительно-монтажных работ при строительстве газопровода на 2027г-2028г-2029г – 11,083 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 3,6331т/год, Тара ЛКМ - 2,3683 т/год. . Не опасные отходы: Металлолом - 0,2694 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0126 т/год, Коммунальные отходы – 4,8 т/год. Отходы на период строительно-монтажных работ при строительстве нефтепровода на 2026г – 0,523 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,0238т/год, Тара ЛКМ - 0,0241т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,0782 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0023 т/год, Коммунальные отходы – 0,395т/год. Отходы на период строительно-монтажных работ при строительстве нефтепровода на 2027г-2028г-2029г – 5,934 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,23835т/год, Тара ЛКМ - 0,24108т/год. Не опасные отходы: Металлолом - 0,7817 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0227т/год, Коммунальные отходы – 4,65 т/год..

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Западная Прорва на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 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. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Вывод: На территории проектируемого строительства 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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействию, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 4.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении СМР находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

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 Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период работы, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор

оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Айтмаганбетов К.Б.

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



