

KZ80RYS01148672

16.05.2025 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) «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Забурунь». Разработка месторождения Забурунь с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Забурунь составляет 242 т/сут; среднесуточная добыча газа – 7 123 тыс.м3/сут. 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) нет;

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) В 2009г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» был выполнен пересчет запасов нефти и газа по состоянию изученности на 01.01.2008г (Протокол ГКЗ № 864-09-У от 08.10.2009г). На основе новых запасов в 2010г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» был составлен «Проект разработки ...» (ПР-2010), утвержденный Рабочей группой по рассмотрению и утверждению проектных документов Комитета геологии и недропользования МИНТ РК (Протокол №45 от 15.12.2010г). В 2014г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» был проведен первый авторский надзор за реализацией проекта (АН-ПР-2010). Согласно Протоколу №22-04-618-и от 25.06.2014г Комитета геологии и недропользования МИНТ РК на основании рекомендаций ЦКРР РК отчет был принят с уточненными технологическими показателями на 2014г. В 2014 г рабочей группой специалистов АО «Эмбаунагаз», ТОО «НИИ «Каспиймунагаз», ТОО «Алстрон» и «SNF Group» был составлен отчет «Разработка проекта полимерного заводнения и проведение лабораторных исследований для подбора полимера» (ППЗ-2014). В 2015г ТОО «НИИ «Каспиймунагаз» был проведен первый авторский надзор за реализацией ППЗ-2014 (АН-ППЗ-2015). В отчете отмечалось

проведение полимерного заводнения на одном опытном участке из всех представленных в ППЗ-2014г, так закачка полимера была осуществлена через 2 нагнетательные скважины №№11 и 55. В 2015г ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз» составлен «Анализ разработки...» (АР-2015г). Согласно Протоколу №10-03-7501-и от 08.12.2015г Комитета геологии и недропользования МИНТ РК на основании рекомендаций ЦКРР РК отчет был принят с уточненными технологическими показателями на 2015-2017гг. В 2017г был составлен «Анализ разработки...», выполненного ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз» и утвержденного Рабочей группой по рассмотрению и утверждению проектных документов Комитета геологии и недропользования МИР РК. В 2017г был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа...». Переинтерпретация материалов ГИС позволила выделить дополнительные нефтяные коллектора в скважинах старого фонда по апт-неокомскому и I неокомскому продуктивным горизонтам. В 2018г был составлен «Уточненный проект разработки месторождения Забурунье» (письмо №27-5-4-822-И Комитета геологии и недропользования МИР РК от 27.05.2018г на основании Протокола ЦКРР №4/2 от 20.04.2018г)», выполненный ТОО «НИИ Каспиймунайгаз» с выделением одного основного и двух возвратных объектов: I объект – II-неокомский горизонт; Возвратный объект – Апт-неокомский горизонт; Возвратный объект – I-неокомский горизонт. В 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения Забурунье» (Протокол ЦКРР РК №20/14 от 24-25.11.2021г), в рамках которого технологические показатели уточнены на 2021-2023 гг. Настоящий проект составлен по состоянию на 01.01.2025г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №1039740/2024/1 от 23.10.2024г с АО «Эмбаунайгаз», согласно Техническому заданию недропользователя и в соответствии требованиями «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (утверждены приказом №329 И.О. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Забурунье. Целью составления настоящего «Проекта 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..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Забурунье расположено в южной приморской части междуречья Урал-Волга и в административном отношении расположено на территории Исатайского района Атырауской области республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Забурунье, расположенный непосредственно в южной части месторождения. Районный центр Аккыстау расположен в 90 км к северо-востоку от месторождения, а областной центр город Атырау в 140 км к восток-северо-востоку. Площадь горного отвода месторождения Забурунье составляет – 11,26 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.07.37. 2)50.10.30. 3)50.10.38. 4)50.10.45. 5)50.10.15. 6) 50.09.04. 7)50.07.44. Северная широта 1)46.46.50. 2)46.46.30. 3)46.46.22. 4)46.45.30. 5)46.44.55. 6)46.44.52. 7) 46.45.28. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Первый вариант разработки является базовым, с продолжением текущей системы разработки с существующим фондом скважин (бурение новых скважин не рассматривается). Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 1 добывающей скважины с целью вовлечения остаточных запасов, с переводом 6 добывающих скважин между объектами, также предусмотрены 25 ремонтно-изоляционные работы (РИР) по переходящим скважинам. Скважина, вводимая из бурения, по своей конструкции планируется как вертикальная. При строительстве новых скважин используется буровая

установка ZJ-20. 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 скважины являются источники в количестве 35 источников из них: 12 организованных, 23 неорганизованных. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунайгаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система сбора и подготовки скважинной продукции – это совокупность трубопроводных коммуникаций и другого оборудования, задачей которых является сбор продукции скважин и транспортировка ее до пунктов подготовки воды, природного газа и нефти. Система внутринефтегазового сбора включает в себя: • устья добывающих скважин; • выкидные линии (нефтяных скважин); • замерные установки; • систему коллекторов для сбора продукции от замерных установок до установок подготовки добываемой продукции. Действующим проектным документом разработки месторождения Забурунье предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. По состоянию на 01.01.25 год фонд добывающих скважин составляет - 81 единиц, из которых 80 скважины находятся в действующем фонде. Описание существующей системы сбора Нефтегазовая эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на автоматические групповые замерные установки марки «ОЗНА -Импульс» №101, 302, 301; АГЗУ Б 40-14-400 №103, 402; АМ-40-14-500 Мера №201, 202; АГЗУ СИ-40-14-400 №102, 401. На автоматических групповых замерных установках производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. С учетом того, что скважины данного месторождения эксплуатируются с помощью механизированного способа, то добываемая продукция по выкидным линиям Ø114 мм, Ø110 и Ø 73 мм, поступает на автоматические групповые замерные установки. В таблице 1.10 представлены характеристики трубопроводов (выкидных линий) добывающих скважин месторождения Забурунье. Технологический процесс УПН Забурунье Сырьём для УПН «Забурунье» является продукция со скважин добывающего фонда месторождения Забурунье. Газожидкостная смесь со скважин месторождения Забурунье по 2 нефтяным трубопроводам Ø219 мм давлением $P=2,2,2$ кгс/см², поступает на УПН «Забурунье». На АГЗУ №103 и №301 в нефтесборные трубопроводы с дозировочных блоков БДУ-2,5-10/100 (2-единицы) дозируется деэмульгатор марки «Рандем-2204» с удельным расходом 135-137 г/т. Газожидкостная смесь поступает на нефтегазовый сепаратор НГС1-1,6-1600 №1, где происходит отделение жидкости от газа. Отделившийся попутно-нефтяной газ (ПНГ) с НГС №1 поступает на газовый сепаратор ГС-1,6-800 для осушки от влаги и далее с давлением $P=1,6-1,8$ кгс/см² через датчик расхода газа «ДРГ.М-400» подается на собственные нужды для потребления в печах подогрева ПТ-16/150 №1 и №2. Нефтяная эмульсия с НГС №1 разделяясь на два потока направляется на печи подогрева ПТ-16/150 №1, №2 и ПТ-16/150 №4, №5. Подогретая до $T=45-50^{\circ}\text{C}$, $P=1-1,2$ кгс/см² нефтяная жидкость с печей подогрева поступает в технологические резервуары РВС-1000 м³ №2 и РВС-2000 м³ №3. Нефть с резервуара №2 через переточную линию Нверх.=9,9 м, Нниж.=5,8 м, и с резервуара №3 через переточную линию Нверх.=9,9 м, Нниж.=7,3 м технологическими насосами ЦНС 60/66 №4 и №5 (1 насос «рабочий», 1 насос «резервный») прокачивается через подогреватель ПТ-16/150 №3, далее подогретая до $T=55-60^{\circ}\text{C}$, $P=1-1,2$ кгс/см² нефть поступает в 3-и последовательно соединенные горизонтальные отстойники ОГ-200 №1, №2, №3. После глубокого обезвоживания в отстойниках, нефть поступает в товарные резервуары РВС-1000 м³ №1, РВС-2000 м³ №4, РВС-2000 м³ №5. По мере заполнения товарных резервуаров РВС-1000 м³ №1, РВС-2000 м³ №4, РВС-2000 м³ №5, производится откачка подготовленной нефти (обводненностью до 1% и содержанием хлористых солей до 2000 мг/дм³) насосами НБ-125 №1, №2 и №3 через кориолисовый массовый расходомер «KROHNE OPTIMASS-1400 S50», по нефтепроводу Ø273x8 «Забурунье – С.Балгимбаев», протяженностью L-80 км на ЦПС и ПН С.Балгимбаев для дальнейшей подготовки и сдачи. Давление на выходе насосов внешней откачки варьируется в пределах 10-40 кгс/см². Сдача нефти сторонних организаций согласно договорам, производится по утвержденному ежемесячному графику в РВС-2000 м³ №5. Пластовая вода, дренируемая с технологических резервуаров №2, №3 и с отстойников ОГ-200 №1, №2, №3 собирается в резервуарах №6 и №7 $V=2000$ м³, откуда перекачивается с помощью резервных насосов ЦН.

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 – 2038гг. .

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
Месторождение Забурунье расположено в южной приморской части междуречья Урал-Волга и в административном отношении расположено на территории Исатайского района Атырауской области республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Забурунье, расположенный непосредственно в южной части месторождения. Районный центр Аккыстау расположен в 90 км к северо-востоку от месторождения, а областной центр город Атырау в 140 км к восток-северо-востоку. Площадь горного отвода месторождения Забурунье составляет – 11,26 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.07.37. 2)50.10.30. 3)50.10.38. 4)50.10.45. 5)50.10.15. 6)50.09.04. 7)50.07.44. Северная широта 1) 46.46.50. 2)46.46.30. 3)46.46 22. 4)46.45.30. 5)46.44.55. 6)46.44.52. 7)46.45.28. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»;

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 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 км². 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 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Забурунье для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 км². 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 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Забурунье для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил

"Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

объемов потребления воды 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 км². 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 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Забурунь для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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 км². 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 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Забурунь для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

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. Вид недропользования – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2038гг. Площадь горного отвода месторождения Забурунь составляет – 11,26 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.07.37. 2)50.10.30. 3)50.10.38. 4)50.10.45. 5)50.10.15. 6)50.09.04. 7)50.07.44. Северная широта 1) 46.46.50. 2)46.46.30. 3)46.46. 22. 4)46.45.30. 5)46.44.55. 6)46.44.52. 7)46.45.28. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к

Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»;

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 Использование растительных ресурсов отсутствует.;

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 целом при эксплуатации месторождения электроэнергия используется от существующих ЛЭП. Т.к. вблизи вахтового поселка при строительстве новых скважин отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций, система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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) Предварительные выбросы рассчитаны на 10 лет. По расчетным данным проекта на месторождении Забурунь стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 1 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опас-3. 1,409345т/г; Марганец и его соедин -Кл опас-2.0,029995 Свинец и его неорганические соединения -Кл опас-1. 0,00051 т/г; Азота диоксид -Кл опас-2. 148,3719г; Азот оксид -Кл опас-3. 32,1511т/г; Углерод -Кл опас-3. 1,219824 т/г; Сера диоксид -Кл опас-3. 26,40915т/г; Сероводород -Кл опас-2. 0,16936327 т/г; Углерод оксид -Кл опас-4. 136,3792т/г; Фтористые газообразные соединения -Кл опас-2. 0,0046 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые -Кл опас-2. 0,0132 т/г; Метан 106,5433т/г; С1-С5 239,6387038 т/г; С6-С10 7,206356 т/г; Бензол -Кл опас-2. , 079789 т/г; Диметилбензол -Кл опас-3. 0,025057 т/г; Метилбензол -Кл опас-3. 10,299313 т/г; Бенз/а/пирен -Кл опас-1. 0,00000039 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опас-2. 0,288 т/г; Формальд -Кл опас-2. 0,288 т/г; Смесь меркаптанов -Кл опас-3. 0,00064199 т/г; Уайт-спирит 0,068328 т/г; Алканы С12-19 Кл опас-4. 3,1621119 т/г ; Пыль неор %: 70-20 -Кл опас-3. 0,0056 т/г; ИТОГО: 713,7634т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 75,85586641т/год; на 2026г - 74,64962261т/год; на 2027г - 73,21334521т/год; на 2028г - 72,22116491т/год; на 2029г - 71,24470881т/год; на 2030г - 70,56175241т/год; на 2031г - 69,97591111т/год; на 2032г - 69,26717291т/год; на 2033г - 68,61826171т/год; на 2034г - 68,15559211т/год. по II варианту: при строительстве вертикальной скважины - 13,86558614 т/год; при строительстве резервной скважины - 13,86558614т/год. предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн-3.1,409345 т/г; Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,029995 т/г; Свинец и его неорганические соединения -Кл опасн-1. 0,00051 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 151,05677т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 32,587385т/г; Углерод -Кл опасн-3. 1,219824 т/г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 26,729191т/г; Сероводород -Кл опасн-0,17026327т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 137,7319т/г; т/г;Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2.0,0046 т/г;

Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2.0,0132 т/г;Метан 107,89592т/г;С1-С5 240,669804 т/г;С6-С10 7,588956 т/г;Бензол -Кл опасн-2.0,084689 т/г;Диметилбензол -Кл опасн-3.0,026757 т/г; Метилбензол -Кл опасн-310,302613 т/г;Бенз/а/пирен -Кл опасн-1.0,00000039 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн -2. 0,288 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 0,288 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,00064199 т/г; Уайт-спирит 0,068328 т/г; Алканы С12-19 -Кл опасн-4. 3,1621119 т/г; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3 . 0,0056 т/г; ИТОГО: 721,3344т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 76,47059481т/год; на 2026г - 75,30279561т/год; на 2027г - 74,02608561т/год; на 2028г - 73,18402911т/год; на 2029г - 72,19835861т/год; на 2030г - 71,41741561т/год; на 2031г - 70,75414731т/год; на 2032г - 69,97827571т/год; на 2033г - 69,25994351т/год; на 2034г - 68,74275671т/год..

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 Сбросов 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 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 источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала. Все скважины (вертикальные, резервные), предусмотренные данным проектом разработки, заложены единой конструкции с проектной глубиной 950 м. Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных/резервных скважин по 2 варианту. Опасные отходы: Буровой шлам. 108,7496 т/г; Отработанный буровой раствор 175,6488 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Отработанные масла 0,1321 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,1414 т/г; Пищевые отходы 0,41292 т/г; Металлолом 0,004 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; всего: 285,2427 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,1524 т/год; не опасные отходы: Металлолом 0,004 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Коммунальные отходы 1,5000 т/год; Пищевые отходы 4,3800 т/год; итого: 60,379т/г. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору..

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. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Забурунье на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и

супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло каштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; • оценка прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество..

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 воздействиям, 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. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 2 вариантам разработки. 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 неодновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ 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 предусматривается..

16. 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 строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с 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; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Первый вариант разработки является базовым, с продолжением текущей системы разработки с существующим фондом скважин. Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 1 добывающей скважины с целью вовлечения остаточных запасов, с переводом 6 добывающих скважин между объектами, также предусмотрены 25 ремонтно-изоляционные работы (РИР) по переходящим скважинам. Все проектные скважины, вводимые из бурения, по своей конструкции планируются как вертикальные..

- 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

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

