

KZ79RYS01211255

18.06.2025 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 "Матен Петролеум", 060011, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Бақтыгерей Құлманов, строение № 105, 100940002277, ЛЮ ЦЗИНЬЧЭН, 87122766666, info@matenpetroleum.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Дополнение к проекту разработки месторождения Кокарна Восточная» по классификации относится к приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. П.2 Недропользование 2.1. «разведка и добыча углеводородов». Цель разработки проектного документа - проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки месторождения Кокарна Восточная. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2023 г. было получено Заключение №KZ39V VX00256455 от 19.09.2023 г. по результатам оценки воздействия на окружающую среду к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кокарна Восточная» по состоянию на 01.01.2023 г. (Протокол ЦКРР №44/5 от 19.10.2023 г.), в котором были утверждены технологические показатели по II варианту разработки с 19.10.2023 г. по 31.12. 2025 г. В 2023 году был выполнен «Проект разработки месторождения Кокарна Восточная по состоянию изученности на 01.01.2023 г.» по рекомендуемому второму варианту с утверждением технологических показателей с 19 октября 2023 года по 31 декабря 2025 года при условии: проведения ежегодного заслушивания на ЦКРР РК информационного отчета по развитию системы разработки и проведенным мероприятиям в рамках ОПИ (Протокол ЦКРР №44/5 от 19.10.2023 г.). Следовательно, при действующем Проекте у АО «Матен Петролеум» отсутствуют утвержденные показатели на последующие годы. В связи с этим, 2025 году на ЦКРР РК был заслушан и принят к сведению информационный отчет по развитию системы разработки и проведенным мероприятиям в рамках ОПИ месторождения Кокарна Восточная (Протокол ЦКРР РК № 60/6 от 27 февраля 2025 года).;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной

вид деятельности на месторождении Кокарна Восточная. Ранее было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (№KZ09VWF00102913 от 12.07.2023 г.) к «Проекту разработки месторождения Кокарна Восточная».

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кокарна Восточная в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в Южно-Эмбинской нефтеносной области. По административному делению оно входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Районным центром является город Кульсары, находящийся в 105 км к северо-востоку. Областной центр – город Атырау располагается на расстоянии 215 км к западу. Ближайшим населенным пунктом является село Косшагыл на расстоянии 28,74 км. Указанные населенные пункты и г. Атырау связаны между собой автодорогами с асфальтовыми и гравийно-щебеночными покрытиями. К северо-востоку от месторождения на расстоянии 110 км проходит железная дорога Макат-Бейнеу. Ближайшая железнодорожная станция Кульсары располагается в районном центре - г. Кульсары. В орографическом отношении район площади представляет собой пустынную равнину с абсолютными отметками рельефа около 25 м ниже уровня Балтийского моря. Западная часть района имеет незначительный уклон на запад в сторону Каспийского моря и в период западных ветров заливается морской водой. Покровный слой этой площади состоит из известняка-ракушечника. Восточная часть её расчленена многочисленными ериками и сорами на относительно возвышенные участки, вытянутые в меридиональном направлении. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках данного проекта систему транспортировки и подготовки добываемой продукции рекомендуется оставить прежней. На месторождении Кокарна Восточная добыча нефти ведётся механизированным способом из скважин, разрабатывающих среднеюрские горизонты и триас. Действующий фонд скважин по состоянию на 01.01.2025 г. составляет 27 единиц. 17 скважин эксплуатируются механизированным способом с использованием УЭЦН, 9 скважин – с применением винтовых скважинных насосных установок (ВШНУ), 1 скважина – с использованием СШНУ. В нагнетательном фонде находятся 6 скважин, все действующие. Работа скважин осложняется тем, что в составе нефти отложений средней юры и триаса месторождения Кокарна Восточная содержание парафина составляет от 2,7% (залежь III-Т) до 5,16% (залежь IIIА-J2), смол – от 7,2% (залежь IIIА-J2) до 8,9% (залежь II-Т), асфальтенов – от 0,5% (залежь IIIА-J2) до 2,5% (залежь III-Т). По результатам анализа технологических условий эксплуатации скважин, учитывая физико-химические свойства добываемой продукции можно сделать вывод, что дальнейшая разработка месторождения Кокарна Восточная будет основана на механизированном способе добычи нефти. В настоящее время на месторождении Кокарна Восточная функционируют АГЗУ-1, 2, 3. К АГЗУ поступает продукция скважин: • АГЗУ-1 – скважины №№ 12, 15, 20, 22, 23, 45, 41. • АГЗУ-2 - скважины №№ 31, 32, 36, 38, 40, 43, 47, 48, 50, 51, 63. • АГЗУ-3 - скважины №№ 24, 42, 52, 59, 60, 61, 62, 64, 66. В состав АГЗУ №№ 1,2 входит замерная ёмкость, тип резервуара - наземный горизонтальный «мерник» объёмом 5 м³, насос НБ-50 (2 ед) для перекачки жидкости производительностью 26,3 м³/час. На АГЗУ №1,2 имеется ёмкость подземная для сбора жидкости с оборудования, а также при проведении ПРС и КРС на скважинах объёмом 25 м³. Существующая технология подготовки нефти месторождения Кокарна Восточная следующая: продукция добывающих скважин от АГЗУ-1, 2 и 3 поступает в нефтегазосепаратор (НГС) объёмом 40 м³, также имеется резервный НГС объёмом 12,5 м³. Выделившийся газ по газопроводу диаметром 89 мм поступает в газосепаратор объёмом 0,6 м³, также имеется резервный ГС объёмом 10 м³ и далее через газовый счётчик и регулятор давления по газопроводу подаётся на собственные нужды, на печи подогрева ПТ-16/150 – 2 единицы (1-резерв). При аварийной ситуации газ поступает по трубопроводу на факельную установку. Водонефтяная эмульсия из НГС по трубопроводу диаметром 219 мм поступает в РВС №2 (1000м³) откуда по трубопроводу диаметром 219 мм подаётся на приём насосов НБ-125 (4 комплекта, 2 – в работе, 2- в резерве), далее через трубопроводный нагреватель ПТ-16/150, откачивается на центральный пункт сбора месторождения Кара-Арна. Для автоматического дозированного ввода жидкого деэмульгатора «TOPDEM 520» предназначен блок дозирования химического реагента марки БР-2,5, для более эффективного применения деэмульгатора планируется использовать RANDEM-2242 и ECODEM-015. Дренаж со всех аппаратов, емкостей и насосов сливается в дренажные емкости. Оттуда насосами откачивается на начало

процесса для повторной подготовки. В наличие 3 подземные дренажные ёмкости: №1 - для сбора остатков нефтяной эмульсии из технологических трубопроводов и аппаратов объёмом 12,5 м3, №2 и 3 - для сбора остатков нефтяной эмульсии с насосов объёмом 3 м3 каждая. Электроснабжение объектов добычи и подготовки на месторождении осуществляется следующим образом: от подстанции «Тенгиз-220кВ» по внутрипромысловым воздушным ВЛ-10 кВ напряжение подается на комплектные распределительные устройства напряжением 10/0,4 кВ, установленные на объектах промысла. В случае аварийного отключения электричества для выработки электроэнергии имеется дизельный генератор «Teksan» TJ145PE5A CHR 3555. На месторождении отсутствует технологически неизбежное сжигание сырого газа, в связи с чем нет разрешений на сжигание газа. Весь объем добываемого сырого газа используется и в дальнейшем будет использоваться на собственные нужды на огневых печах подогрева нефти в процессе подготовки. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В 2023 году был выполнен «Проект разработки месторождения Кокарна Восточная по состоянию изученности на 01.01.2023 г.» по рекомендуемому второму варианту с утверждением технологических показателей с 19 октября 2023 года по 31 декабря 2025 года при условии: проведения ежегодного заслушивания на ЦКРР РК информационного отчета по развитию системы разработки и проведенным мероприятиям в рамках ОПИ (Протокол ЦКРР №44/5 от 19.10.2023 г.). Следовательно, при действующем Проекте у АО «Матен Петролеум» отсутствуют утвержденные показатели на последующие годы. В связи с этим, 2025 году на ЦКРР РК был заслушан и принят к сведению информационный отчет по развитию системы разработки и проведенным мероприятиям в рамках ОПИ месторождения Кокарна Восточная (Протокол ЦКРР РК № 60/6 от 27 февраля 2025 года). Для оценки экономически рентабельного КИН проводились расчеты прогнозных технологических показателей разработки. Согласно основным положениям выбранных вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей в 2-х вариантах. Вариант 1 (рекомендуемый). Предусматривается принять в качестве базового варианта ту систему разработки, которая существует в настоящее время – с поддержанием пластового давления, без бурения новых скважин. В 2025 г. достигаются максимальные показатели добычи нефти - 21,3 тыс. т нефти и 0,506 млн. м3 газа, среднегодовой дебит на 1 скв. – 2,3 т/сут нефти. Максимальный фонд скважин – 33 ед., из них: добывающих – 27 скважин, нагнетательных – 6 скважин. Проектно-рентабельный период разработки – 2025- 2052 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 511,3 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2477,3 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15097,1 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 25794,6 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 12574,0 тыс. м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 19553,1 тыс. м3. Конечная обводненность – 97,4%; Рентабельный КИН – 0,377 д.ед. Вариант 2. В данном варианте система разработки, перевод и возврат эксплуатационных скважин с объекта на объект аналогична варианту 1, так же предусмотрено дополнительное бурение 5 новых добывающих скважин — 2 ед. на объекте I и 3 ед. на объекте II. В 2034 г. достигаются максимальные показатели добычи нефти – 23,0 тыс. т нефти, среднегодовой дебит на 1 скв. – 2,3 т/сут нефти в 2025 году достигаются максимальные показатели добычи газа - 0,506 млн. м3. Максимальный фонд скважин – 38 ед., из них: добывающих – 30 скважин, нагнетательных - 8 скважин. Среднее значение глубины скважин, проектируемых на среднеюрские отложения 2300 м, на триасовые – 2700 м. Проектно-рентабельный период разработки – 2025- 2048 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 499,7 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2465,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15431,1 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 26128,7 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 12871,9 тыс. м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 19851,0 тыс. м3. Конечная обводненность – 97,1 %; Рентабельный КИН – 0,375 д.ед. На основе технико-экономического анализа к реализации рекомендуется 1 вариант разработки, обеспечивающий выработку утвержденных извлекаемых запасов нефти за проектно-рентабельный период..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 г. Срок начала разработки по 2-м вариантам с 2025 г. Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2025-2052 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2025-2048 годы. Окончание эксплуатации и погребение – срок действия контракта на недропользование..

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

использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Максимальный размер земельного участка (временное долгосрочное пользование для месторождения Кокарна Восточная) составляет 1096,0 га. Целевое назначение земельного участка согласно Контракту №223 от 28.08.1998 на разведку и добычу, а также дополнения № 4,5 к контракту от 10.07.2012 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Кокарна Восточная в Жылыойском районе Атырауской области РК.;

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 Для технических нужд, техническое водоснабжение по мере необходимости осуществляется автоцистернами с месторождения Кара-Арна, согласно заключенному договору. На территории месторождения Кокарна Восточная отсутствуют столовая и вахтовый поселок, в связи с чем, вода на хозяйственно-бытовые нужды и для питьевых нужд не предусматривается. Работающий персонал по договору может питаться в столовой рядом расположенного месторождения Кара-Арна. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала используется питьевая бутилированная вода, согласно заключенным договорам. Места утилизации бытовой сточной воды на месторождении Кокарна Восточная отсутствуют. Всё стоки будут собираться в емкость с последующим вывозом на месторождение Кара-Арна. Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком. Объекты месторождения Кокарна Восточная будут располагаться за пределами водоохраных зон. Необходимость установления – нет. Гидрографическая сеть представлена Каспийским морем на расстоянии 28,74 км. С целью максимального извлечения имеющихся запасов нефти, разработка месторождения Кокарна Восточная, согласно Проекту, будет проводиться с использованием системы ППД на I и II объектах разработки. Источником водоснабжения для ППД будет являться попутно-добываемая (сточная) вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала используется питьевая бутилированная вода, согласно заключенным договорам. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических нужд, техническое водоснабжение по мере необходимости осуществляется автоцистернами с месторождения Кара-Арна, согласно заключенному договору.;

объемов потребления воды Так как 1 вариант (рекомендуемый) не предусматривает бурения новых скважин, соответственно ориентировочный баланс объема потребления воды при строительстве скважин отсутствует. Ориентировочный объем водопотребления на период строительства скважин на месторождении Кокарна Восточная по 2 варианту приняты согласно проекту аналогу. Водопотребление/водоотведение на период бурения: по 2 варианту предусматривается бурение 5 добывающих скважин. При бурении 1 скв. объем водопотребления составит 914,042 м³; из них: вода на технические нужды 644,72 м³, в том числе: на период бурения – 620,62 м³, на период освоения – 24,1 м³, вода питьевого качества – 269,322 м³, в том числе: на хоз-бытовые нужды – 269,322 м³. При бурении 5 скважин объем водопотребления составит 4570,21 м³, из них: вода на технические нужды 3223,6 м³, в том числе: на период бурения – 3103,1 м³, на период освоения – 120,5 м³, вода питьевого качества – 1346,61 м³, в том числе: на хоз-бытовые нужды – 1346,61 м³. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов С целью максимального извлечения имеющихся запасов нефти разработка месторождения Кокарна Восточная согласно Проекту будет проводиться с использованием системы ППД на I и II объектах разработки. Источником водоснабжения для ППД будет являться попутно-добываемая (сточная) вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь горного отвода месторождения Кокарна Восточная составляет 11 км². Географические координаты горного отвода: Угловая точка №1 46° 12' 08", 53° 16' 48"; Угловая точка №2 46° 13' 05", 53° 15' 46"; Угловая точка №3 46° 14' 21", 53° 16' 16"; Угловая точка №4 46° 14' 39", 53° 17' 42"; Угловая точка №5 46° 13' 40", 53° 18' 41"; Угловая точка №6 46° 12' 51", 53° 18' 07".;

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. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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. При реализации 1 рекомендуемого варианта, в котором разработка залежей проводится существующим фондом скважин без дополнительного бурения, необходимость в дополнительных источниках электроснабжения (дизель-генераторы) для бурения скважин отсутствует. Снабжение месторождения электроэнергией осуществляется от существующих ЛЭП по договору с АО «Атырау Жарык». На период бурения скважин по 2 варианту предполагается использовать местное сырье РК, в качестве технологического и энергетического топлива – дизельное топливо, электроэнергия – дизельгенераторы.;

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 эксплуатации месторождения по данному проекту загрязнение атмосферы ориентировочно будет происходить при: При реализации № 1 рекомендуемого варианта разработки 1. Выбросы от существующего оборудования согласно действующему проекту НДВ на 2024-2028 гг. составляют 15,78267 г/сек или 50,2603715 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 16,01867168 т/г, Азот (II) оксид – 2,6030341 т/г, Углерод – 0,7399563 т/год, Сера диоксид – 3,2600851 т/г, Углерод оксид – 13,2453114 т/г, Сероводород – 0,00545778 т/г, Метан – 0,89608 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,591659 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 2,4379864 т/г, Бензол – 0,03183888 т/г, Диметилбензол – 0,01000524 т/г, Метилбензол – 0,020009528 т/г, 1,2,4-Триметилбензол – 0,00000301 т/г, Бенз/а/пирен – 0,00001855086 т/г, Нафталин – 0,00000301 т/г, Метанол – 0,00001803 т/г, Формальдегид – 0,16836897 т/г, Алканы C12-19 – 4,04382763 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,188 т/г. 2. Данным Проектом разработки месторождения Кокарна Восточная по рекомендуемому 1 варианту не предусматривается дополнительное бурение добывающих скважин. В рамках проекта систему транспортировки и подготовки добываемой продукции рекомендуется оставить прежней, выброс загрязняющих веществ при бурении новых скважин не планируется. При реализации № 2 варианта разработки: 1. Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, согласно действующему проекту НДВ на 2024-2028 гг. составляют 15,78267 г/сек или 50,2603715 т/год. 2. Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин на период разработки и на период строительства скважин. Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и в технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей в рамках данного Проекта разработки. При реализации 2 варианта ориентировочный наибольший выброс ожидается в 2034 году при максимальном объеме добычи нефти (23 тыс. т.) и максимальном фонде скважин (30 ед.) объем выбросов ЗВ в атмосферу от источника № 6001 - ЗРА 30 добывающих скважин составит 0,02305754 г/с или 0,7275355 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности: Сероводород – 0,000436521 т/г, Смесь углеводородов

предельных C1-C5 – 0,527172238 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,194979519 т/г, Бензол – 0,00254637 т/г, Диметилбензол – 0,000800289 т/г, Метилбензол – 0,00160058 т/г. 3. По 2 варианту всего планируется бурение 5 новых скважин: 1 скважина в 2027 г., 2 скважины в 2028 г., 1 скважина в 2029 г., 1 скважина в 2030 г. Выбросы ЗВ при бурении 1 добывающей скважины составят (по проекту аналогу) 9,94581 г/сек или 32,106635 т/год; В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,0000898 т/год, Марганец и его соединения – 0,0000282 т/год, Азота (IV) диоксид – 11,387765 т/г, Азот (II) оксид – 1,850083 т/г, Углерод – 0,5801026 т/год, Сера диоксид – 3,736234 т/г, Углерод оксид – 10,422961 т/г, Сероводород – 0,0002164 т/г, Фтористые газообразные соединения – 0,0000234 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,000016 т/г, Пентан – 3,00e-06 т/г, Метан – 0,0004557 т/г, Изобутан – 4,33e-06 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,0506719 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,0187 т/г, Бензол – 0,0002443 т/г, Диметилбензол – 0,0000768 т/г, Метилбензол – 0,0001536 т/г, Бенз/а/пирен – 1,63e-05 т/г, Формальдегид – 0,1467563 т/г, Масло минеральное нефтяное – 0,000073 т/г, Уайт-спирит – 0,112 т/г, Алканы C12-19 – 3,63321 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 – 0,000035 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,166716 т/г. Выбросы ЗВ при бурении 5 скважин по 2 варианту в 2027-2030 гг. (по проекту-аналогу) составят 49,729082 г/сек или 160,53318 т/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 В результате жизнедеятельности персонала , а также производственного процесса, на месторождении Кокарна Восточная образуются следующие сточные воды: ☐ хозяйственно-бытовые; ☐ производственные. Сброс хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод не предусматривается. С целью максимального извлечения имеющихся запасов нефти разработка месторождения Кокарна Восточная согласно Проекту будет проводиться с использованием системы ППД на I и II объектах разработки. Источником водоснабжения для ППД будет являться попутно-добываемая (сточная) вода..

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 Объем отходов при реализации 1 рекомендуемого варианта представлен отходами на период эксплуатации месторождения от существующего оборудования, которое будет эксплуатироваться и в дальнейшем согласно действующей «Программе управления отходами для объектов месторождения Кокарна Восточная АО «Матен Петролеум на 2024-2028 гг.». Лимиты накопления отходов согласно действующей ПУО на период эксплуатации составляют 1004,35302, в том числе: нефтешлам – 1000 т/г; промасленная ветошь – 0,03302 т/г, твердые бытовые отходы – 4,32 т/г. Отходы при строительстве скважин отсутствуют. Согласно проектным решениям, строительство новых скважин не предусмотрено. По 2-му варианту разработки объем отходов представлен отходами на период эксплуатации месторождения от существующего оборудования, которое будет эксплуатироваться и в дальнейшем согласно действующей «Программе управления отходами для объектов месторождения Кокарна Восточная АО «Матен Петролеум на 2024-2028 гг.». Лимиты накопления отходов согласно действующей ПУО на период эксплуатации составляют 1004,35302, в том числе: нефтешлам – 1000 т/г; промасленная ветошь – 0,03302 т/г, твердые бытовые отходы – 4,32 т/г. А также отходами при строительстве скважин. При бурении 1 добывающей скважины по 2 варианту образуется 600,9074 т/год отходов, из них опасные отходы – 598,1235 т/год, в том числе: отходы бурения – 596,66 т/г, промасленная ветошь – 0,0013 т/г, отработанные масла – 1,4622 т/г; неопасные отходы – 2,7839 т/год, в том числе: металлолом – 0,5324 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0015 т/г, ТБО – 2,25 т/г. При бурении 5 добывающих скважин по 2 варианту образуется 3004,537 т/год отходов, из них опасные отходы – 2990,6175 т/год, в том числе: отходы бурения – 2983,3 т/г, промасленная ветошь – 0,0065 т/г, отработанные масла – 7,311 т/г; неопасные отходы – 13,9195 т/год, металлолом – 2,662 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0075 т/г, ТБО – 11,25 т/г. Количество отходов при строительстве скважин представлено по проекту-аналогу и является предварительным. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах..

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 Департамента экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Кокарна Восточная использовались мониторинговые данные «Отчета по результатам производственного экологического мониторинга на месторождении Кокарна Восточная» за 1 квартал 2025 г. » ТОО «Компания Эколайн». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: Смесь углеводородов предельных С1-С5 – ≤ 25 мг/м³ (ниже предела обнаружения), Смесь углеводородов предельных С6-С10 – ≤ 30 мг/м³ (ниже предела обнаружения), Смесь углеводородов предельных С12-С19 – $\leq 0,5$ мг/м³ (ниже предела обнаружения), диоксид серы - $\leq 0,025$ мг/м³ (ниже предела обнаружения)..

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 Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер. Воздействие на водные объекты. при строительстве скважин отрицательному воздействию может быть подвергнута в основном, верхняя часть гидрогеологической среды. При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будет являться возможные утечки топлива и масел при работе и заправке техники. Воздействие на почвенно-растительный покров и животный мир. К факторам негативного потенциального воздействия на почвенный покров при строительстве скважин относятся: - механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации; - дорожная деградация; - загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами. Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическими решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций. Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации. Воздействие на геологическую среду. На территории месторождения при реализации проекта не ожидается какого-либо рода сейсмических проявлений, обусловленных антропогенной деятельностью. Изменение физико-механических свойств пород, слагающих продуктивные пласты, не произойдет. В процессе эксплуатации проектируемых скважин воздействие, которое приводит к изменениям свойств геологической среды, главным образом, возможно в процессе откачки нефтегазовой смеси. Отбор нефти и газа из недр изменяет напряженно-деформированное состояние огромных массивов пород и может стать причиной сейсмических проявлений. Воздействие на социально-экономическую среду. Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий. В целом, при реализации проекта, слабое положительное воздействие будет оказано на многие компоненты социально-экономической среды. Из них: трудовая занятость, доходы населения, экономический рост и развитие, инвестиционная деятельность имеют лишь положительное воздействие. Такие компоненты как здоровье населения и отношения с местным населением испытывают умеренное воздействие как положительное, так и отрицательное. Только низкое отрицательное воздействие отмечено по землепользованию. Таким образом, при реализации проекта факторы положительного воздействия несколько превысят отрицательные, а общее возможное воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду будет среднее положительным. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды месторождения Кокарна Восточная при реализации проектных решений

будет следующим: пространственный масштаб воздействия – местный (3) – площадь воздействия до 10-100 км²; временной масштаб воздействия – продолжительный (3) – продолжительность воздействия от 1 года до 3 лет. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, но природная среда полностью самовосстанавливается. Таким образом, интегральная оценка составляет 9 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27).

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Кокарна Восточная. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Лю Цзиньчэн

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



