

KZ65RYS01713579

04.05.2026 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 "Эмбаунагаз", 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) Намечаемой деятельностью является добыча углеводородов на месторождении Камышитовое Юго-Восточное. Целью составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» 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. Пиковая добыча нефти по I варианту составляет 130,6 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти – 357,80 т/сут), пиковая добыча газа составляет 5,880 млн.м3. Пиковая добыча нефти по II рекомендуемому варианту составляет 140,9 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти – 386,02 т/сут), пиковая добыча газа составляет 6,172 млн.м3. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК разработка месторождении относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

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) Целью составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года. Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (Заключение КЭРК на проект ОВОС к проекту «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное», №KZ77VVX 00137043 от 29.07.2022г в приложении). С По сравнению с добычей в предыдущих годах объем добычи углеводородов увеличены. На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета

запасов...» 2020г, составлен и утвержден «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» по состоянию изученности на 01.01.2022г. (Протокол ЦКРР РК №32/2 от 6 октября 2022г). В рамках проекта был рассмотрен и утвержден 3 вариант разработки на период с 2022-2024гг. Выделение эксплуатационных объектов осталось без изменений, за исключением включения в состав III объекта VIII среднеюрского горизонта и IV объекта - III альбского и IX среднеюрского горизонта. Таким образом выделение объектов выглядит следующим образом: I объект – II (I+II пл.) + III альбские горизонты Ю-В. Крыла; II объект – II и III среднеюрские горизонты Ю-В. Крыла; III объект – IV, V, VI, VII и VIII среднеюрские горизонты Ю-В. Крыла; IV объект – VII (I+II пл.), VIII и IX среднеюрские+III альбский горизонт С-3. Крыла. В 2024г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения...» (АР-2024г), утвержденный ЦКРР РК МЭ РК (Протокол №57/5 от 21-22.11.2024г) на период 2025-2026гг.;

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) По результатам ранее проведенного скрининга воздействий намечаемой деятельности было внесено решение о необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду. В соответствии с требованиями статьи 65 ЭК РК, необходимость проведения ОВОС определяется исходя из наличия существенных изменений намечаемой деятельности. Согласно предварительным расчетом воздействия в окружающую среду качественная и количественная характеристика выбросов и иных воздействий наблюдается в сторону увеличения.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Камышитовое Юго-Восточное в географическом отношении расположено на юго-востоке междуречья Урал-Волга, в прибрежной части Каспийского моря. В административном отношении месторождение входит в состав Исатайского района Атырауской области и находится в 50 км к западу от г. Атырау. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Новобогатинское и районный центр Аккистау, расположенный в 30 км к северо-западу от месторождения. Через пос. Аккистау проходит железная и асфальтовая дороги Атырау–Астрахань и нефтепровод Аккистау-Атырау. Растительность в районе скудная, полупустынного типа. В приморской части территории развиты заросли камыша. Уровень грунтовых вод находится на глубине 2-8 м, воды слабоминерализованные, приуроченные, в основном, к песчаным барханам участкам. Поверхностные водотоки и водоемы для использования в технических целях отсутствуют. Климат района резко-континентальный с высокими летними (до+40°C) и низкими зимними (до-35°C) температурами с незначительным количеством атмосферных осадков от 80 до 160 мм в год. Преобладающее направление ветров в течение года северо-восточное, в летнее время часто дуют юго-восточные ветры. Географические координаты угловых точек месторождения Камышитовое Юго-Восточное: 1. 47° 08' 23 С 51° 20' 52' В 2. 47° 08' 43 С 51° 21' 18' В 3. 47° 08' 48 С 51° 21' 35' В 4. 47° 08' 37 С 51° 22' 29' В 5. 47° 07' 21 С 51° 24' 26' В 6. 47° 06' 47 С 51° 23' 14' В 7. 47° 06' 14 С 51° 21' 43' В 8. 47° 07' 03 С 51° 21' 46' В 9. 47° 07' 49 С 51° 21' 32' В, Площадь-10,40 кв.км Из участка недр (горного отвода) месторождения Камышитовое Юго-Восточное исключается (геологический отвод) участок недр Сарайшык 1. 47° 07' 29 С 51° 22' 00' В 2. 47° 07' 27 С 51° 22' 18' В 3. 47° 07' 15 С 51° 22' 19' В 4. 47° 07' 00 С 51° 22' 18,51' В 5. 47° 07' 00 С 51° 22' 00' В, Площадь-0,33 кв.км Площадь участка недр месторождения Камышитовое Юго-Восточное, за вычетом участка недр Сарайшык составляет-10,07 (десять целых семь сотых) кв.км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. 1 вариант (базовый) Первый вариант предусматривает реализацию проектных решений АР-2024г (2025-2026гг) с корректировкой на текущее состояние. Предусмотрены перевод между объектами и дополнительные прострелы. Согласно 1 варианту рентабельный период разработки продлится до 2049г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 7015,0 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,377 доли ед. при утвержденном 0,421 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 89,5%. 2 вариант (рекомендуемый) Дополнительно к первому варианту предусматривает бурение одной добывающей скважины, также переводы между объектами, дополнительные прострелы, скин ГРП, переводы под закачку и дополнительные ГТМы по существующему нагнетательному фонду. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2063г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 7840,2 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,421

доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 100%. Проведенный технико-экономический анализ показал, что несмотря на увеличение капитальных и операционных затрат, рекомендуемый 2 вариант обеспечивает более высокую эффективность разработки и характеризуется лучшими показателями экономической отдачи, что делает его предпочтительным для дальнейшей реализации. При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-20. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Согласно II варианту планируется бурение 1 вертикальной скважины № 508. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении новой скважины №508 – в количестве 20 ед, из них организованных – 10 ед., неорганизованных-10 ед. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунагаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме, возможными источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются источники, в количестве 291 единиц, из них организованных - 17, неорганизованных - 274. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы подготовки продукции Установка подготовки нефти ЮВК Продукция скважин месторождения Камышитовое Юго-Восточное с автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ) №213 (P=1,5-2,0 кгс/см²), №215 (P=2,0-2,5 кгс/см²), №216 (P=1,5-2,0 кгс/см²), № 218 (P=2,0-2,5 кгс/см²) и №220 (P=2,3-2,8 кгс/см²), по отдельным нефтесборным трубопроводам Ø159x6 мм, поступает на установку подготовки нефти (УПН) месторождения ЮВК в параллельные нефтегазосепараторы, где производится дегазация нефти и удаления из нее попутного газа. Перед нефтегазосепараторами с БР-2,5 в коллектор дозируется деэмульгатор марки «Рандем». С нефтегазосепараторов нефтяная эмульсия прокачивается через подогреватель ПТ 16/150 №1, №2. Нефтяная эмульсия с печей ПТ 16/150 №1, №2 с T = 40-45°С выходят и поступает на ОГ-200, где происходит разделение нефти и воды. Попутная вода с отстойника ОГ-200 поступает в отстойник ОПФ-3000/6 с патронным фильтром на подготовку, где очищается пластовая вода от механических примесей. Продукция добывающих скважин месторождения Камышитовое Юго-Восточное с 4-х автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ) №№212, 214, 217 и 219, под давлением 4,5-5,5 кгс/см², по единому нефтесборному трубопроводу Ø159x6 мм поступает на УПН и далее подогревается в ПТ 16/150 №3 и соединяется с общим коллектором, которая поступает на РВС №1 (технологический). Из резервуара №1 нефть через переточную линию поступает в резервуар №2 и насосами внешней откачки типа ЦНС-180/128 №1(резерв), №2, обводненностью до 1% откачивается по нефтепроводу Ø159x6мм через счетчик расхода нефтяной эмульсии марки «KROHNE OPTIMASS 1400» в УПН месторождения Камышитовое Юго-Западное . Далее предварительно подготовленная нефть месторождений ЮВК, ЮЗК и ЮВН перекачивается на ЦПСИПН С.Балгимбаев для дальнейшей подготовки нефти до товарной группы и сдачи ее в трубопроводную систему АО «КазТрансОйл». Отделившаяся пластовая вода с РВС №1, №2 поступает в РВС №3. Пластовая вода, с РВС №3 с помощью насосных установок марки ЦНС-180-425 в количестве 2-единиц и ГНК8-1700-600 1 ед. (1-ед).и через счетчик расхода воды марки «KROHNE OPTISONIC 3400C-Ex» закачивается в систему ППД. Выделившийся газ на нефтегазосепараторе после осушки в газосепараторе ГС используется на ПТ16/150 №1, №2, №3, котельной. Сброс нефтяных остатков с аппаратов производится в подземную дренажную емкость ЕП-16, откуда закачивается в систему подготовки нефти..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения по рекомендуемому II варианту будет реализоваться в период 2026-2063гг. Пиковая добыча ожидается в 2027 году..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Дополнительного отвода земель не требуется. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках контракта на недропользование.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с

законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 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 тополевы, ивовые роши. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Объем водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальной скважины №508 предварительно составляет – 321,61 м³/цикл.

Предварительный объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 10 лет составляет – 32 850 м³/цикл. ;

объемов потребления воды По первому варианту бурения новых скважин не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При суточной норме потребления питьевой и хоз-бытовой воды 150 л/сут (СНиП РК 4.01-02-2009);

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 контракта на недропользование.;

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

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

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

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – от существующих ЛЭП.;

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) Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальной скважины №508 проектной глубиной 500м по второму варианту – 9,83955963 т/год. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения

за 2026-2035гг по 1 варианту разработки – 759,14888 т/год. Согласно I варианту бурение новых скважин не планируется. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту разработки: Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 1,80904 т/год, Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,05394 т/год, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 109,64656 т/год, Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 22,41751 т/год, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,70658 т/год, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 1,78682 т/год, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,27152 т/год, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 170,72573 т/год, Фтористые газообразные соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,01120 т/год, Фториды неорганические Кл.оп 2 Выброс вещества 0,02640 т/год, Метан Выброс вещества 69,53175 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 Выброс вещества 375,86909 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 Выброс вещества 61,63845 т/год, Бензол Кл.оп 2 Выброс вещества 0,79479 т/год, Диметилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,24979 т/год, Метилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,50437 т/год, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,16800 т/год, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,16800 т/год, Смесь природных меркаптанов Кл.оп 3 Выброс вещества 0,03867 т/год, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 1,77081 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Кл.оп 3 Выброс вещества 0,01120 т/год. В С Е Г О : Выброс вещества 818,21024 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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальной скважины №508, проектной глубиной 500м по 2 варианту – 248,1759 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Камышитовое Юго-Восточное за 2026-2035гг по 1 варианту - 177,97925 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Камышитовое Юго-Восточное за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту - 177,97925 т/год, из них Промасленные отходы (ветошь) - 1,524 т/год, Коммунальные отходы – 45 т/год, Отработанные аккумуляторы - 0,00025 т/год, Металлолом – 0,04 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,015 т/год, Пищевые отходы – 131,4 т/год. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и

другие объекты) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 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. 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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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

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

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. 1 вариант (базовый) Первый вариант предусматривает реализацию проектных решений АР-2024г (2025-2026гг) с корректировкой на текущее состояние. Предусмотрены перевод между объектами и дополнительные прострелы. Согласно 1 варианту рентабельный период разработки продлится до 2049г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 7015,0 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,377 доли ед. при утвержденном 0,421 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 89,5%. 2 вариант (рекомендуемый)

Дополнительно к первому варианту предусматривает бурение одной добывающей скважины, также переводы между объектами, дополнительные прострелы, скин ГРП, переводы под закачку и дополнительные ГТМы по существующему нагнетательному фонду. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2063г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 7840,2 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,421 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 100%. Проведенный технико-экономический анализ показал, что несмотря на увеличение капитальных и операционных затрат, рекомендуемый 2 вариант обеспечивает более высокую эффективность разработки и характеризуется лучшими показателями экономической отдачи, что делает его предпочтительным для дальнейшей разработки. Отсутствуют возможные негативные воздействия. Предлагаемый документ для дальнейшей разработки содержит полную оценку воздействия по вариантам разработки, предусмотренных в проекте намечаемой деятельности..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кажым Тилек

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



