

KZ72RYS01150465

19.05.2025 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 "Эмбаунайгаз", 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) Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Аккудук на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прироста запасов нефти и газа...» 2023г, а также расчет технологических потерь при добыче углеводородов и ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений согласно новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г. Пиковая добыча нефти по I варианту составляет 11,6 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти – 31,78 т/сут), пиковая добыча газа составляет 0,186 млн.м3. Пиковая добыча нефти по II рекомендуемому варианту составляет 11,5 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти – 31,50 т/сут), пиковая добыча газа составляет 0,129 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 настоящего «Дополнение к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Аккудук на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прироста запасов нефти и газа...» 2023г, а также расчет технологических потерь при добыче углеводородов и ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений согласно новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г. Нефтяное месторождение Аккудук, расположенное в юго-восточной части Прикаспийской впадины, на этапе структурно-поискового бурения открыто в 1947-1948гг. После последнего Пересчета запасов в период с 2016г по 2019г пробурено 4 разведочных скважин (№№19,

20, 21 и 1-Т), из которых только 2 скважины введены в эксплуатацию (№18 и №21). По результатам бурения разведочной скважины №18 по горизонтам Ю-II-1, Ю-II-2, Ю-III-3 (блок IV) были переведены запасы из категории С2 в С1. По результатам бурения разведочной скважины №21 была выявлена продуктивная залежь в блоке IV горизонта Ю-II-2. Проект разработки составлен согласно Техническому заданию и в соответствии с требованиями действующих «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (ЕПРКИН) и нормативно-технического документа (НТД) «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (Заключение ГЭЭ на ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Аккудук», № KZ85VCY00506349 от 13.08.2019г., в приложении). На основе «Прироста запасов нефти и газа месторождения Аккудук по состоянию на 01.08.2023г» (Протокол ГКЗ РК №2627-23-У от 15.12.2023г) был составлен настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Аккудук», также целью составления проекта является расчет технологических потерь при добыче углеводородов; 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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению площадь Аккудук относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются рабочие поселки Саркамыс, Каратон, Косчагыл, Кульсары. Районным центром и ближайшей железнодорожной станцией является г.Кульсары, находящийся в 80 км к северо-востоку. Областной центр г. Атырау находится от района работ в 300 км к северо-западу. Населенные пункты и г. Атырау связаны между собой грунтовыми дорогами и дорогами с асфальтовым гравийно-щебеночным покрытием. Промышленная база находится в районном центре Кульсары. В орографическом отношении район представляет собой слабо-всхолмленную равнину, покрытую сорами и слабо закрепленными песками, с абсолютными отметками рельефа от минус 12 до минус 24м. Растительный покров беден, характерный для зоны полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу из реки Урал. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и малоснежной холодной зимой. Преобладающее направление ветров в течение года – северо-восточное. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 46° 24' 19 С 53° 58' 59' В 2. 46° 24' 12 С 53° 59' 20' В 3. 46° 23' 47 С 53° 59' 15' В 4. 46° 23' 40 С 53° 58' 43' В 5. 46° 24' 13 С 53° 57' 30' В 6. 46° 24' 24 С 53° 57' 30' В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предварительными источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001 Котел ВВ-735 RDE; • Источник №0002 Котел ВВ-735 RDE; • Источник №0003-0005 Резервуары (3 ед); • Источник №0006 Диз.генератор ГС-200-400; • Источник №0007-01 Факел СП Аккудук – дежурная горелка (V7); • Источник №0007-02 Факел СП Аккудук – дежурная горелка (V8); • Источник №0008 Печь подогрева нефти; Неорганизованные источники: • Источник №6001-6002 Насосная установка (2 ед); • Источник №6003 Дренажная емкость; • Источник №6004 АГЗУ; • Источник №6005 Нефтегазосепаратор; • Источник №6006 Концевая сепарационная установка КСУ; • Источник №6007 Газосепаратор; • Источник №6008 Сварочный трансформатор; • Источник №6009 Пост газорезки; • Источник №6010 ГРПШ; • Источник №6011-6021 Добывающие скважины.

2025 – по 10 скважин (ежегодно); 2026г – по 10 скважин (ежегодно); 2027г – по 11 скважин (ежегодно); По 1 варианту 2028г – по 11 скважин (ежегодно); 2029г – по 11 скважин (ежегодно); 2030г – по 11 скважин (ежегодно); 2031г – по 11 скважин (ежегодно); 2032г – по 11 скважин (ежегодно); 2033г – по 11 скважин (ежегодно); 2034г - по 11 скважин (ежегодно). 2025 – по 10 скважин (ежегодно); 2026 г – по 10 скважин (ежегодно); 2027г – по 10 скважин (ежегодно); По 2 варианту 2028г – по 10 скважин (ежегодно); 2029г – по 10 скважин (ежегодно); 2030г – по 10 скважин (ежегодно); 2031г – по 10 скважин (ежегодно); 2032г – по 10 скважин (ежегодно); 2033г – по 10 скважин (ежегодно); 2034г - по 10 скважин (ежегодно). В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 29 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных - 21..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы сбора Технология промыслового сбора и транспорта

скважинной продукции на месторождении Аккудук осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с условными Ø80 мм и 100 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированную замерную установку типа Спутник: «Спутник АМ-40-14-400/500», где производится для замера дебита добывающих скважин. С АГЗУ №1 марки «Спутник АМ-40» нефтегазовая эмульсия по нефтяному коллектору Ø159мм давлением Р-2,5 кгс/см² поступает на СП Аккудук в НГС V-25м³ марки «НГС 1-25-2400-0,8-1», где происходит разделения газожидкостной смеси от газа. Отсепарированный газ направляется в ГС марки «ГС 1-2,5-600-1», в котором происходит отделение конденсата водяных паров от газа. После осушки газ с давлением 0,1-0,12 МПа через ГРП используется на собственные нужды (в котельную и операторскую). Нефтегазовая эмульсия с НГС поступает на дегазацию в КСУ (концевая сепарационная установка). С КСУ нефтяная эмульсия давлением 0,2 МПа заполняет РВС №1 V-300 м³. Нефть по переточному уровню с РВС №1 V-300 м³ заполняет РВС №2 V-300м³. С УСН месторождения Акингень по нефтяному трубопроводу нефтегазовая эмульсия поступает в РВС №3 V-700м³ на объект СП Аккудук. В последствии подготовки с РВС №3 V-700м³ и РВС №1, №2 V-300м³ поступает на прием насоса НБ-125 №1, №2. На выходе насоса с БР-2,5 производится подача деэмульгатора «Рандем-2204» с удельным расходом 30-40 г/т, далее предварительно обезвоженная смесь нефти по нефтепроводу Ø219 мм через массовый расходомер «KROHNE Optimass 1400C S50» протяженностью 37 км откачивается на ЦППН месторождения Кисимбай. Подготовленная товарная нефть с помощью насосных установок для сдачи в систему АО «КТО» откачивается в товарные резервуары НПС «Опорный». Отделенная пластовая вода после гравитационного отстоя РВС №1, №2, №3 через счетчик воды модели «DECAST metronic CTBX-100» поступает в систему ППД, в нагнетательные скважины и закачивают с помощью насосов НБ-125 для поддержания пластового давления. Дренажные линии с РВС №1, №2 V-300м³, РВС №3 V-700м³ НГС V-25м³, ГС V-0,8м³, КСУ и насосов НБ-125 №1, №2 поступают на дренажную емкость ЕП-25м³.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения будет реализоваться в период 2025-2048гг. Пиковая добыча ожидается в 2031 году..

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

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

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии 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. ;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Объем водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальной скважины №22 проектной глубиной 1950м согласно I варианту составляет – 724,14 м³/цикл. Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 10 лет составляет – 32 850 м³/цикл. Объем водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальной оценочной скважины №23 проектной глубиной 1950м при реализации проекта в рамках доразведки – 724,14 м³/цикл. Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 10 лет составляет – 32 850 м³/цикл. ;

объемов потребления воды На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору.;

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 вырубки 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 существующий 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) Таблица ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строител. скв №22 по 2 реком.вар. разработки и Таблица ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строител. скв №23 при реализацией проекта в рамках доразведки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0501 г/с, 0,01377 т/год, Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00082 г/с 0,00017 т/год, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 2,54305000001 г/с 15,25376 т/год, Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 3,28145000001 г/с 19,69548 т/год, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,42197000001 г/с 2,53205 т/год, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,90397070301 г/с 5,267516022 т/год, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00031236 г/с 0,0001003 т/год, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 2,19703 г/с 13,13818 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 Выброс вещества 0,32492703 г/с 0,496700215 т/год, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,10086000001 г/с 0,605424 т/год, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,10086000001 г/с 0,605424 т/год, Масло минеральное нефтяное Выброс вещества 0,00074 г/с 0,00021 т/год, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 1,11946900001 г/с 6,090336 т/год, Пыль неорганическая, содержащая 70 % Кл.оп 3 Выброс вещества 0,31296 г/с 0,063127 т/год, Пыль неорганическая, содержащая 70-20% Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0079258 г/с 0,009025 т/год Пыль абразивная Выброс вещества 0,027 г/с 0,0078 т/год В С Е Г О: Выброс вещества 11,3934448931 г/с 63,779072537 т/год Таблица ВВ, выбрасываемых от источников при эксплуатации мест. за 2031г по 2 варианту реком. Варианту разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,02055 г/с 0,2968 т/год Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00035 г/с 0,0049 т/год, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,17195 г/с 0,53577 т/год Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,1828899 г/с 0,17586 т/год Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0292 г/с 0,01953 т/год

Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,04620587 г/с 0,036629 т/год Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,004524422 г/с 0,002038008 т/год Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 0,23215 г/с 1,2054 т/год Фтористые газообразные соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00002 г/с 0,0002 т/год Фториды неорганические плохо Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00005 г/с 0,0007 т/год растворимые Метан Выброс вещества 0,07705 г/с 1,4901832 т/год Смесь углеводородов предельных Выброс вещества 5,497864 г/с 4,096025 т/год C1-C5 Смесь углеводородов предельных Выброс вещества 1,998008 г/с 0,224018 т/год C6-C10 Бензол Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0261 г/с 0,0028 т/год Диметилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0082 г/с 0,00089 т/год Метилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0164 г/с 0,00179 т/год Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0055 г/с 0,0042 т/год Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0055 г/с 0,0042 т/год Смесь природных меркаптанов Кл.оп 3 Выброс вещества 0,000004 г/с 0,00013 т/год Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 0,0553 г/с 0,0418 т/год Пыль неорганическая, содержащая Кл.оп 3 Выброс вещества 0,000019 г/с 0,0003 т/год %: 70-20, В С Е Г О : Выброс вещества 8,377835192 г/с 8,144163208 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 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №22, проектной глубиной 1950м - 864,1720 т/г. Лимиты накопления отходов при строительстве оценочной скважины №23, проектной глубиной 1950м при реализации проекта в рамках доразведки - 864,1720 т/г. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Аккудук за 2025-2034гг по всем вариантам - 177,97925 т/г. 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 месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории 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 учетом анализа текущего состояния разработки, фактической реализации проектного документа, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 2 варианта разработки. 1 вариант (базовый) Вариант предусматривает продолжение реализации проектных решений согласно утвержденному варианту «Проекта разработки ...» 2019 года с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается ввод из бурения одной добывающей скважины №22, ввод из бездействия трех скважин №№1, 11 и 14, также по 3 скважинам (№№11, 14 и 15) планируется проведение ГТМ переводы между объектами. Также, по скважине №18 планируется дополнительный прострел. 2 вариант (рекомендуемый) Во втором варианте предусматривается ГТМ зарезка бокового ствола в действующей скважине №1, ввод из бездействия 2 скважин №№ 11 и 14, а также переводы между объектами по четырем скважинам и дополнительный прострел в скважине №18. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): предусмотренных в проекте намечаемой деятельности..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кажым Т

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

