

KZ39RYS00366911

24.03.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Проспект Азаттык, здание № 48, 151140012039, СИСЕКЕНОВ ОЛЖАС ЛУКПАНОВИЧ, 87770676529, siseol@nss.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) Намечаемая деятельность предусматривает Дополнение к проекту разработки месторождения Кемерколь. В проекте предусмотрены три варианта разработки, различающихся между собой количеством проектных скважин и плотностями сеток скважин, а также запланированным ГТМ в 3 варианте. При выборе рекомендуемого варианта разработки анализировались: проектный уровень добычи нефти, накопленная добыча нефти за рентабельный срок, срок достижения экономического предела, срок окупаемости инвестиций, капитальные вложения, эксплуатационные затраты, чистая прибыль, накопленный поток денежной наличности и экономические показатели. Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, рекомендуемый вариант разработки 3, характеризуется наилучшими показателями. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов». .

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 2019 году был разработан проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Кемерколь» (заключение Номер: KZ62VCY00210525 от 05.02.2019 г.), где рекомендуемым вариантом был 2 - предусматривали эксплуатацию I, III, IV, V объектов ПЭ на естественном режиме истощения; II и VI объектов с применением ППД. Всего по месторождению было: фонд добывающих скважин – 14 ед., фонд нагнетательных скважин – 3 ед., проектно-рентабельный период разработки – 2018-2038гг, накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 533,6 тыс. т, накопленная добыча нефти с начала разработки – 588,8 тыс.т., накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период-2172,8 тыс.т., накопленная добыча жидкости с начала разработки – 2277,5 тыс.т., конечная обводненность – 90,4 % и рентабельный КИН – 0,224 доли ед. В настоящее время, разработка месторождения Кемерколь осуществляется согласно «Анализа разработки..» (Протокол ЦКРР 11/9 от

18.02.2021 года), утвержденного на три года, 2021-2023 г.г. Согласно протокола было рекомендовано – «до конца 2023 года осуществить пересчет запасов и предоставить на рассмотрение ЦКРР проект разработки месторождения». Анализ фактических показателей показывает расхождение с проектными показателями «Проекта разработки» 2019 года и анализа разработки за период 2019-2022 годы. Анализ фактических показателей показывает расхождение с проектными показателями «Проекта разработки» 2019 года и анализа разработки за период 2019-2022 годы. За 2020 год, наблюдается значительное расхождение с проектными значениями, годовые отборы нефти составили 2,7 тыс.т., при проектном значении 8,7 тыс.т. фонд добывающих скважин соответствует проектному, и составляет 3 ед. Расхождение в добыче связано с невысоким дебитом скважин, составляя 2,5 т/сут, при проекте 9 т/сут. Начиная с 2021 года, также наблюдается расхождение с проектными значениями. Так, годовая добыча составила 2,1 тыс.т, при проекте 2,8 тыс.т. Фонд проектных скважин не совпадает с фактическим фондом, на 1 ед. меньше эксплуатируется на объекте (4 ед. проект против 3 ед.факт). Также на объекте продолжает работать скважина 45н, выполняющая функцию нагнетательной. По состоянию на 01.01.2023г. фактический добывающий фонд составил 4 ед., при проектном 3 ед. На 01.01.2023г. накопленная добыча нефти составила 38,8 тыс. т, что меньше проектного (41,5 тыс. т) на 2,7 тыс.т. Темп отбора от НИЗ составил 2,5 %, при проектном 2,5 %. Фактическая добыча нефти за 2022 г. составила 1,8 тыс. т, при запроектированной 3,6 тыс.т., ниже проектной величины в два раза, как и по всем объектам, отставание связано с низкими фактическими дебитами. Фактические же среднесуточные дебиты добывающей скважины по нефти 1,6 т/сут. по жидкости 19,9 т/сут., при проектном 5,5 т/сут. по нефти и 19,3 т/сут. по жидкости. Текущая обводненность составила 91,7 %, что выше проектной 80,0 %. Сравнение фактических и проектных показателей приведено в таблице 3.5. Проектные цифры 2019-2020 гг. принято согласно Проекта разработки 2019 года, период 2021-первое полугодие 2022 года с действующего Анализа разработки 2021 года. Основными причинами не достижения проектных уровней добычи являются: 1. Вступление месторождения в промышленную разработку позже установленного срока, в связи с задержкой выдачи и получения недропользователем Контракта на добычу. 2. Не достижение проектных значений среднесуточных дебитов новых добывающих скважин, пробуренных в 2019г. 3. Проектная добыча была рассчитана на запуск в промышленную разработку всех шести объектов, тогда как фактически в промышленную эксплуатацию вступили только три объекта. Ввод из консервации I, IV, V объектов не осуществлен из-за необходимости значительных финансовых средств для ввода в эксплуатацию. Таким образом, в промышленную разработку задействовано лишь 60-68 % запланированного потенциала месторождения.;

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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория Кемерколь располагается в юго-восточной части Прикаспийской впадины в пределах солянокупольного поднятия Кемерколь. В административном отношении район работ расположен в Кзылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты железнодорожные станции Мукур и Жантерек расположены соответственно в 30 и 15 км от района работ, районный центр – село Миялы в 120 км. Вдоль железной дороги Макат-Кандагаш проходит система коммуникаций, кабель ВОЛС, ЛЭП 35 кВт и автодорога Актобе-Атырау. Основными путями сообщения в районе являются железная дорога Астрахань - Актобе, автомобильная дорога Атырау-Актобе, проходящие южнее, и грунтовые дороги. В орографическом отношении площадь работ расположена в междуречье Сагиз-Кайнар и представляет собой слабо расчлененную равнину, осложненную холмами, грядами, балками. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +60 м до +150 м. Гидрографическая сеть развита слабо и представлена речкой Сагиз, которая разливается в весенний период. Климат района резко континентальный, засушливый, с жарким сухим летом (максимальная температура +45 °С), малоснежной холодной зимой (до -35°С -40°С). Количество осадков не превышает 280 мм в год, и они приходится в основном на осенне-зимний сезон. В этот период из-за раскисающих солончаковых почв и снежных заносов полевые проселочные дороги становятся труднопроходимыми. Снеговой покров ложится в начале декабря и сохраняется до конца марта. Мощность снегового покрова достигает 20-30см, но сильными ветрами основная часть снега сносится в пониженные участки рельефа (балки, низины) и образует снежные заносы. Для района работ характерны постоянно дующие ветры, направление которых часто соответствует временам года: зимой и весной - восточное, а летом и осенью - западное и южное. Своеобразие климата и литолого-стратиграфических условий района

отражается в специфике почвенного покрова территории. Почвы развиты, в основном, светло- каштановые в комплексе с солонцами и солончаками. Мощность почвенного слоя не превышает 1 м. Растительность бедная, исключительно травянистая. Покрытие почвы растительностью составляет 60-80%. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рассмотрены три варианта разработки, различающихся между собой количеством проектных скважин и плотностями сеток скважин, а также запланированным ГТМ в 3 варианте. 1 вариант: В данном варианте, планируется эксплуатация объектов, с учетом существующего состояния, без бурения дополнительных скважин. I объект – эксплуатация существующей скважиной №4, на естественном режиме; II объект – эксплуатация существующими скважинами №81,82,83,84 и 93, с переводом скважины 84 под ППД в 2026 году. Также в 2026 году, с III объекта на II объект будет переведена по добычу скважина 77. III объект – эксплуатация существующими скважинами №77 и 92. Запланирован ввод из консервации скважин R101 R 104 в 2023 году. В 2026 году, планируется перевод скважины 77 на II объект, в качестве добывающей; IV объект - эксплуатация существующей скважиной №9БИС, на естественном режиме; V объект- в 2024 году запланирован вывод из консервации скважины 76, разрабатываться будет на естественном режиме; VI объект- эксплуатация существующими скважинами №20,73 и 75, а также вывод из консервации скважины 95 в 2026 году, с переводом под закачку. Необходимо отметить, что данный объект на текущий момент эксплуатируется с ППД, осуществляется закачка скважиной 45Н, и начиная с 2026 года в закачке будут участвовать уже 2 скважины – 45Н и 95. 2 вариант: I объект – эксплуатация существующей скважиной №4, на естественном режиме, бурение добывающей скважины скв 105 в 2023 году; II объект – эксплуатация существующими скважинами №81,82,83,84 и 93, с переводом скважины 84 под ППД в 2026 году. Также в 2026 году, с III объекта на II объект будет переведена по добычу скважина 77. III объект – эксплуатация существующими скважинами №77 и 92, а также вывод из консервации скважины R101 и R104 в 2023 году. В 2026 году, планируется перевод скважины 77 на II объект, в качестве добывающей; IV объект - эксплуатация существующей скважиной №9БИС, на естественном режиме, также, в 2024 году запланирована к бурению добывающая скважина 106; V объект- в 2024 году запланирован вывод из консервации скважины 76, разрабатываться будет на естественном режиме; VI объект- эксплуатация существующими скважинами №20,73 и 75, а также вывод из консервации скважины 95 в 2026 году, с переводом под закачку. 3 вариант: I объект – эксплуатация существующей скважиной №4, на естественном режиме, бурение добывающей скважины 105 в 2023 году; II объект – эксплуатация существующими скважинами №81,82,83,84 и 93, с переводом скважины 84 под ППД в 2026 году. Также в 2026 году, с III объекта на II объект будет переведена по добычу скважина 77. III объект – эксплуатация существующими скважинами №77 и 92, а также вывод из консервации скважины R101 и R104 в 2023 году. В 2026 году, планируется перевод скважины 77 на II объект, в качестве добывающей; IV объект - эксплуатация существующей скважиной №9БИС, на естественном режиме, с проведением опытно-промышленного испытания новой технологии по повышению нефтеотдачи, а именно прогреве пласта, в скважине 9БИС. Предлагается использовать электродный нагреватель, который предназначен для тепловой обработки призабойной зоны вертикальных скважин с высоковязкой нефтью. В 2024 году запланирована к бурению добывающая скважина 106; V объект- в 2024 году запланирован вывод из консервации скважины 76, разрабатываться будет на естественном режиме; VI объект- эксплуатация существующими скважинами № 20,73 и 75, а также вывод из консервации скважины 95 в 2026 году, с переводом под закачку. Как видно из описания, данный вариант идентичен варианту 2, единственным различием является проведение мероприятия по интенсификации притока, заключающиеся в прогреве пласта на IV объекте , в скважине 9 БИС, в 2025 году.Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, рекомендуемый вариант разработки 3, характеризуется наилучшими показателями. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение добывающих скважин будет осуществляться буровой установкой ZJ-20 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Тип установки для испытаний А-50 или аналог. Попутный газ на месторождении Кемерколь используется на собственные технологические нужды, в качестве топлива для печи подогрева нефти. Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях

эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Продукция всех скважин из приемного блока гребенки БГ500/УПН направляется с добавлением деэмульгатора Диссолван из БР в подогреватель нефти УН-02, где осуществляется предварительный подогрев для улучшения технологических процессов подготовки. Далее подогретый флюид поступает в трехфазный сепаратор ТФС-40 (см. чертеж ТФС40) со сбросом воды, где происходит разделение нефти, газа и воды. Флюид на входе ТФС, ударяясь об отбойник (О) разделяется на 2 фазы (газ и жидкость). При этом газ поднимается и скапливается в верхней части внутри ТФС и через регулятор давления (Б) подается после вертикального газового сепаратора к горелкам печей подогрева и на факел для аварийного сжигания газа. На линиях печей подогрева и аварийного сжигания монтируются отдельные газовые счетчики для учета газа. В 1 отсеке ТФС разделение нефти и воды происходит за счет разности их удельного веса, капельки воды оседают вниз 1 отсека. Уровень роста пластовой воды контролируется с помощью наружного уровнемера (Ж) и при достижении установленного уровня роста в технологическом регламенте работы УПН сбрасывается с нижней части 1 отсека в подземную 160м³ дренажную емкость для подготовки промысловых сточных вод. Нефть с остаточным содержанием воды из 2 отсека ТФС направляется в горизонтальный отстойник ОГ1 для глубокой очистки (см. чертеж ОГ), где водонефтяная эмульсия через входной запорной арматуры А1 поступает в перфорированный коллектор Ду324 ПК-400х50, находящихся в нижней части отстойника. Выходящая через отверстия тонкими струйками водонефтяная эмульсия поступает под слой пластовой воды. Капельки воды, содержащиеся в эмульсии, контактируют с пластовой водой, имеющейся в аппарате, укрупняются, и оседают вниз. Отделившаяся от нефти пластовая вода через переливное устройство (Г) сбрасывается в систему подготовки промысловых сточных вод. Для определения уровня раздела фаз отстойник оборудован уровнемером. Межфазный уровень в отстойнике нефти поддерживается с помощью регулирующей задвижки Ду89 путём изменения количества сбрасываемой воды. Также из обводненной нефти выделяется часть газа, находящегося в ней как в свободном, так и в растворенном состоянии. Отделившийся газ через штуцер сбрасывается в сборную сеть. Для отбора проб жидкости на выходе отстойника имеется поворотный кран пробоотборника (ПО). Как и любой сосуд, работающий под давлением, отстойник оборудуется запорной арматурой, манометрами для измерения избыточного давления и пружинными предохранительными клапанами для защиты от недопустимого превышения давления. Нефть, имеющая меньший удельный вес отделившаяся от пластовой воды всплывая вверх, поступает нефтесборник и выводится из ОГ1 через выход (В) в отстойники нефти (ОН-1, ОН-2 и ОН-3) по очередном их заполнении и с добавлением пресной воды в смесителе пресной воды. Вода для обессоливания подается на смеситель из пожарной емкости с помощью центробежного насоса. Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости месторождения Кемерколь: максимальная добыча нефти составляет 26,4 тыс.тонн на 2025 год, Добыча газа максимальная 0,4 тыс.м³.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) В настоящее время ТОО «АП - Нафта Оперейтинг» ведет промышленную разработку среднетриасовых залежей согласно Контракта на добычу углеводородов на месторождении Кемерколь регистрационный №4709-УВС МЭ от 12.04.2019 г. с продолжительностью этапа добычи с 12.04.2019 по 12.04.2044 годы. Бурение добывающих скважин предусмотрено на 2023-2024 годы. Вывод из консервации скважин предусмотрены на 2023-2026 годы. Рентабельный период по вариантам составил: 3 вариант – 2023-2056гг..

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 В настоящее время ТОО «АП - Нафта Оперейтинг» ведет промышленную разработку среднетриасовых залежей согласно Контракта на добычу углеводородов на месторождении Кемерколь регистрационный № 4709-УВС МЭ от 12.04.2019 г. с продолжительностью этапа добычи с 12.04.2019 по 12.04.2044 годы.;

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Гидрографическая сеть развита слабо и представлена речкой Сагиз (расположенного 50,72 км), которая разливается в весенний период.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Гидрографическая сеть развита слабо и представлена речкой Сагиз (расположенного 50,72 км), которая разливается в весенний период.;

объемов потребления воды Водопотребление: - При бурении скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 141,1 м³/1скв., в т.ч. воды питьевого качества: 78,4м³/1скв.. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 499,1 м³/1скв. - при выводе из консервации скважины: хозяйственно-бытовых и питьевых вод 2,8 м³/период, для технических нужд - 16, 72 м³/период. - при эксплуатации для хозяйственно-бытовых и питьевых вод - 511 м³/год, для технических нужд 3051,4 м³/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. Техническая вода используется для пылеподавления, при мытье оборудования, технических средств передвижения и т.д. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В настоящее время ТОО «АП - Нафта Оперейтинг» ведет промышленную разработку среднетриасовых залежей согласно Контракта на добычу углеводородов на месторождении Кемерколь регистрационный №4709-УВС МЭ от 12.04.2019 г. с продолжительностью этапа добычи с 12.04.2019 по 12.04.2044 годы. Границы месторождения определены геологическим отводом и 3 участками горного отвода. Площадь геологического отвода составляет 57,727 км² и глубина разведки до фундамента. Общая площадь горного отвода 7,273 км² и глубина разработки – абсолютная отметка минус 1577,6 м. Координаты условных точек: Участок №1 1. 47°56'49"с.ш., 54°08'21"в.д. 2. 47°58'16" с.ш., 54°08'27" в.д. 3. 47°58'47"с.ш., 54°08'52" в.д. 4. 47°59'05" с.ш., 54°09'21"в.д 5. 47°58'30" с.ш., 54°10'03"в.д 6. 47°57'47" с.ш., 54°10'10"в.д Участок №2 1. 47°55'55"с.ш., 54°10'27"в.д. 2. 47°56'48" с.ш., 54°11'04" в.д. 3. 47°56'53"с.ш., 54°11'30" в.д. 4. 47°56'27" с.ш., 54°11'19"в.д 5. 47°56'10" с.ш., 54°11'01"в.д 6. 47°55'47" с.ш., 54°10'28"в.д Участок №3 1. 47°58'06"с.ш., 54°15'47"в.д. 2. 47°58'45" с.ш., 54°15'00" в.д. 3. 47°58'59"с.ш., 54°15'20" в.д. 4. 47°58'20" с.ш., 54°15'53"в.д.;

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 Растительность бедная, исключительно травянистая. Покрытие почвы растительностью составляет 60-80%. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование

животным миром не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составит: 12.00326043 г/сек и 98.361396 т/период. За период вывода из консервации скважин: от 1 скважины - 1,103831686 г/сек и 3,158050477 т/период. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2025 год) – 16,8336673 г/сек и 317,5236871/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при эксплуатации месторождения следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/ год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 27,64692096 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 27,0242575 т/ год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 10,91345064 т/год, Сера диоксид 3класс - 22,3906223 т/год, Сероводород 2класс - 0,26844308 т/год, Углерод оксид 4 класс -27,9054564 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0,00165 т/год, Бутан (4класс) 3,901069 т/год, Гексан (4 класс) 0,1171241 т/год, Пентан (4 класс) 0,43617155 т/год, Метан - 22,47987769 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 98,1908518 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 50,8654356 т/год, Бензол (2 класс) 0,4028 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0,1267 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,2532 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,20349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0,000073 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 23,4407224 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0007 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 141,1 м3/период ведения буровых работ на 1-ой скважине. При выводе из консервации скважины составляет 15,62 м3/период. При эксплуатации водоотведения будет составлять 2849,92 м3/год. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей 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 В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные (Промасленная ветошь, отработанные масла, тара из-под удобрения, отработанные ртутьсодержащие лампы) и неопасные (Сварочные электроды, ТБО, металлолом) виды отходов. Ориентировочный объем образования отходов составляет: -при СМР, бурении, испытании и

вывода из консервации скважин – 1084,417 т/год. Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 7,7 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,075 т/пер. Огарки сварочных электродов будут временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 2,02 тонн/период. Временно собираться на специально установленном площадке. Тара из под химреагентов – 2, 0 т/период. Будет временно собираться на установленные площадки. По мере накопления отход передаётся сторонним организациям. Опасные отходы: Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 0,035 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуется после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) – 1,507 тонн/период. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Буровые отходы (образующийся при бурении скважины) Буровой шлам – 482,52 тонн, ОБР – 588,56 тонн. Отходы производства временно складываются и далее сдаются специализированным компаниям. Ориентировочный объем образования отходов составляет: -при эксплуатации – 53,71026 т/год. Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 19,8 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,075 т/пер. Огарки сварочных электродов будут временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 2,83 тонн/период. Временно собираться на специально установленном площадке. Опасные отходы. Отработанные ртутьсодержащие лампы (образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия) – 0,01526 т/период. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении, предназначенном для их хранения. Металлические емкости из-под масла (представляют собой отход производства переходят в стадию отхода при истечении срока эксплуатации, потери целостности, коррозии и протекания) - 15,4 т/период. Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 0,07 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуется после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) – 15,52 тонн/период. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не б.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области. .

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем

компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении ликвидации и рекультивации – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключаящие загрязнение

плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):
Сисекенов О.Л.

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



