

KZ71RYS00261090

23.06.2022 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, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993486, A.KALIBEKOVA @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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. ПРОЕКТ РАЗРАБОТКИ I СРЕДНЕЮРСКОГО ГОРИЗОНТА СЕВЕРНОГО УЧАСТКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ МАКАТ. В данном проекте рассмотрены 3 варианта разработки с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. Целью данного проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Северный Макат. .

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) Месторождение Макат вступило в разработку в 1915 году и для нее характерны все признаки завершающей стадии разработки: низкий уровень добычи нефти, высокая обводненность извлекаемой продукции, большие отборы жидкости и уменьшение эксплуатационного фонда скважин. По состоянию на 01.01.2022г. общий пробуренный фонд по месторождению Макат составил 591 ед. На основании приказа № 51 от 22.01.2013 года, выпущенного на основании «Проекта консервации месторождения Макат», месторождение введено в консервацию. На текущий момент все скважины физически ликвидированы. В рамках настоящего проектного документа рассмотрены три варианта дальнейшей разработки месторождения Северный Макат, которые различаются между собой системой размещения и количеству скважин. Рекомендуемым 3 вариантом предусматривается закачка воды в 1 нагнетательную скважину (№638), введенную из бурения и бурение 7 добывающих скважин (№№631, 632, 633, 634, 635, 636, 637) с проектными глубинами до 450 м ориентировочно. График строительства скважин представлен в ЗОНД (Заявление о намечаемой деятельности).Существенных изменений не ожидается.;

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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Северный Макат находится на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Административно месторождение входит в Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Доссор (35км) к северу-востоку, г.Атырау в 130км к юго-западу..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. В рамках рекомендуемого 3 варианта, предусмотрено при положительных результатах бурения зависимой скважины №633, в 2026 году бурится зависимая скважина № 634 и независимые скважины №635. В 2027году будут буриться скважины №№636 и 637, в 2023 году №631 скважина, в 2025 г. 632 скв. На 5 год эксплуатации залежи (2028год) в приконтурной части бурится нагнетательная скважина №№638, с применением нестационарного заводнения и ограничение водопритока в добывающих скважинах. В процессе разбуривания залежи, будет уточнено текущее положение ВНК, при обнаружении продвижения ВНК в нефтяную часть, необходимо будет уточнить расположение нагнетательной скважины. В данном варианте нагнетательная скважина №№638 работает в циклическом режиме. В добывающих скважинах при появлении воды периодически проводят технологию ограничения водопритока основанная на кольматации водоносных участков без применения полимерных составов. - рентабельный КИН достигается в течение 61 год а(2023-2084 гг.), составив 0,250 д.ед, что соответствует утвержденному КИН в ГКЗ РК. Накопленная добыча будет равна 2 468 тыс.т.нефти Максимальная добыча нефти составит в 2030 году составит 6,3 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 34 тыс.т. Проектный период разработки – 2023-2087гг. По состоянию на 01.01.2022г. по месторождению начальные запасы составляют: 9874,0 тыс.т балансовых и 2468,0 тыс.т извлекаемых. По состоянию на 01.01.22г. накопленная добыча нефти с начала разработки составила 2250,6 тыс.т нефти. Выработанность запасов по месторождению составляет 91%. Остаточные запасы составляют: балансовые 7623,4 тыс.т., извлекаемые 217,4тыс.т. Текущий КИН составляет 0,228 д.ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Скважинная продукция по выкидным линиям через блок-гребенку, поступает на резервуар РВС № 5 объемом 200 м3, где происходит разделение воды и нефти за счет гравитационного отстоя. Пластовая вода подается на прием насоса (НБ –125 – 1 ед.) и закачивается в нагнетательные скважины. Нефть с РВС № 5 через переток поступает попеременно на РВС № 6 и 9, каждая объемом 200 м3. После заполнения, нефть в резервуарах отстаивается, проводится отбор контрольный пробы на содержание хлористых солей. После получения положительного результата нефть откачивается через стояк налива на АЦН для перевозки на ЦПСП Восточный Макат (для дальнейшей подготовки и сдачи нефти). Все емкости, работающие под давлением, оборудованы предохранительными клапанами. К нефтесборным сетям относятся выкидные линии от скважин до ГЗУ и коллекторы от ГЗУ до ЦПСП. Все нефтепроводы распложены подземно на глубине 1м. и изолированы изоляционной пленкой ПХЛ с предварительным нанесением на поверхности трубы антикоррозийной грунтовки Праймер. При составлении проекта учитывалась необходимость наиболее полного извлечения нефти из недр при оптимальном режиме разработки залежи до предела экономической рентабельности с применением технологий и техники добычи для данных конкретных условий с соблюдением требований рационального недропользования..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2023г. Завершить период разработки планируется 2087 году (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Месторождения Северный Макат разрабатывается Недропользователем АО «Эмбаунайгаз», которое имеет Государственную Лицензию серии МГ №275 (нефть) от 1 декабря 1995г на проведение операции по недропользованию и Контракт и дополнение к Контракту на проведение добычи УВС с Компетентным органом (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан) за №211 от 13.08.1998г. сроком на 20 лет, согласно которой велась добыча (только до подошвы юрских отложений). В 2009 г. Комитетом геологии и недропользования, Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» был выдан Горный отвод на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Макат. Площадь составила 8,03 км², глубина горного отвода на вертикальных разрезах до подошвы юрских отложений. Горный отвод расположен в Атырауской области Республики Казахстан.;

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. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно–бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Хозяйственно-питьевые нужды на месторождениях обеспечиваются по водоводу АО «КазТрансОйл». Хранение питьевой воды предусматривается в вертикальных стальных резервуарах. На площадке УСН предусмотрены стальные вертикальные резервуары, для хранения регулирующего, пожарного и аварийного объемов воды и противопожарная насосная станция. Для сбора хозяйственно-бытовых, ливневых и производственных сточных вод запроектированы системы канализации.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Потребности в воде питьевого и технического качества покрываются за счет магистрального трубопровода «Астрахань-Мангышлак». Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно- питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов » утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды объем потребления воды при строительстве одной скважины составляет - 1004, 36 м³; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В 2009 г. Комитетом геологии и недропользования, Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» был выдан Горный отвод на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Макат. Площадь составила 8,03 км², глубина горного отвода на вертикальных разрезах до подошвы юрских отложений. Горный отвод расположен в Атырауской области Республики Казахстан.. Получение дополнительных прав на использование участков недр не требуется.;

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 предполагаемого места проведения 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) 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) Суммарные выбросы от стационарных источников на год макс. добычи 2030 год составляет – 31,958737889 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 добывающей скважины ориентировочно составляют – 9,695246608 т/г; от 7 скважин – 67,86672626 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 нагнетательной скважины ориентировочно составляют – 4,867714431 т/г. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C 6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстански месторождений) (494)..

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 На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование,

обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физикохимических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. В процессе разработки м/р Северный Макат образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1016,0532 тонн, в том числе Буровой шлам-68,107 тонн; ОБР -67,776 тонн; Отработанное масло-0,9тонн; ТБО-0,822; Металлолом -6 тонн; Огарки использованных электродов -0,0144 тонн; Металлические емкости из под масла -0,1936 тонн; Тара из-под химреагентов -0,9 тонн; Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0316 тонн; Промасленная ветошь - 0,5336 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 22,8836 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн; отходы обратной промывки скваж.

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 – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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. Во исполнение требований ЭК, природоохранных нормативных актов, правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля (утвержденный приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 7 сентября 2018 года № 356), специалистами ТОО «КМГ ИНЖИНИРИНГ» (Центр научных лабораторных исследований. Лаборатория экологических исследований и мониторинга) в 2021 г. был проведен производственный экологический мониторинг на объектах АО «Эмбаунайгаз» (НГДУ «Доссормунайгаз») в соответствии с программой производственного экологического контроля. Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз» является структурным подразделением АО «Эмбаунайгаз». По результатам инструментального контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ месторождений НГДУ «Доссормунайгаз» установлено, что концентрация загрязняющих веществ, таких как оксид углерода, окислы азота, диоксид серы, углеводороды и пыль не превышает ПДК (м.р.). Анализ полученных данных показал, что в отчетном периоде превышения предельно-допустимых концентраций в почве по наблюдаемым компонентам на территории СЭП НГДУ «Доссормунайгаз» не наблюдается. Центральная часть Южной Эмбы представляет собой полупустынную равнину, лишенную древесной растительности. Около половины площади месторождения покрыта солончаками (сорами). Максимальная температура летом +42°С. Зима холодная, малоснежная, с непостоянным снежным покровом, толщина которого не превышает 15-20 см. Температура воздуха временами достигает -32-35°С. Характерны постоянные ветры юго-западного направления. Нередки сильные ветра, сопровождаемые буранами и снежными заносами, летом –.

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения. При интегральной оценке воздействия «средняя» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового. При интегральной оценке воздействия «средняя» последствия может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: ☐ предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, ☐ автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, ☐ применение электрохимзащиты для трубопроводов, ☐ отжи газа на горизонтальной факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения, ☐ предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, ☐ своевременное и качественное обслуживание спецтехники; ☐ организация движения транспорта; ☐ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; ☐ использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: ☐ полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений, ☐ тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем, ☐ усиленная защита трубопроводов от коррозии, ☐ бетонирование и гидроизоляция площадки, ☐ недопущение сброса сточных вод на рельеф местности, ☐ сбор сточных вод в специальные емкости или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения, ☐ обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров и в подземные воды. Проектом предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных земель (технический этап). Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные меропр.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. При проведении анализа полученных технико-экономических показателей по вариантам разработки было определено, что самыми наилучшими технологическими и экономическими показателями характеризуется вариант разработки 3. В рекомендуемом варианте разработки 3 предусматривается оптимизация существующей системы разработки по объектам, с учетом фактически достигнутой степени выработанности извлекаемых запасов нефти.

1 вариант предусматривает бурение 3 скважин: №№631, 632 и 633. Старт бурения приходится на 2023 год. В таблице 3.5 представлено обоснование прогнозных дебитов с учетом принятых предположений и допущений и год ввода в эксплуатацию. 2 вариант является продолжением варианта 1. Разработка залежи предусматривается на естественном режиме. При положительных результатах бурения зависимой скважины №633, в 2026 году бурится зависимая скважина №634 и независимые скважины №635. В 2027 году будут буриться скважины №

№636 и 637. В таблице 2 представлено темп бурения и обоснование прогнозных дебитов с учетом принятых предположений и допущений для варианта 3.6. 3 вариант является продолжением варианта 2 с реализацией приконтурного заводнения. При положительных результатах бурения зависимой скважины № 633, в 2026 году бурится зависимая скважина №634 и независимые скважины №635. В 2027 году бурятся скважины №№636 и 637, в 2023 году №631 скважина, в 2025 г. 632 скв. На 5 год эксплуатации залежи (2028год) в приконтурной части бурится нагнетательная скважина №№638, с применением нестационарного заводнения и ограничение водопритока в добывающих скважинах. В процессе разбуривания залежи, будет уточнено текущее положение ВНК, при обнаружении продвижения ВНК в приконтурной части необходимо бурят уточняющие скважины с целью увеличения нефтеотдачи залежи. В данном варианте нагнетательная скважина №638 работает в.

- 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):

Амантурлиев Ардак Есенжанович

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



