

KZ67RYS00300641

14.10.2022 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ, (7292)215-415, zh.ekibaeva@mmg.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) Вид намечаемой деятельности – «Проект разработки месторождения Северный Аккар по состоянию на 01.01.2022г.». Цель разработки - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Северный Аккар на основании пересчета запасов нефти и газа. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Северный Аккар. Ранее на «Проект разработки месторождения Северный Аккар» была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ №KZ69VCY00768343 от 11.09.2020 г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Северный Аккар. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Эксплуатацию месторождения Северный Аккар ведет ЦДНГ-1 производственного управления «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ»). В административном отношении находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр – город Актау – находится в 60 км к западу от площади работ, железнодорожная станция Мангышлак – в 40 км к западу, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку по прямой, в 35 км к востоку находится поселок Жетыбай. Крупное месторождение Жетыбай, разрабатываемое с 60-х годов, расположено в 50км к юго-востоку. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях и

пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. К югу от рассматриваемого блока проходит асфальтированное шоссе Жана-Озен – Актау и железная дорога Жана-Озен – ст. Мангышлак – Атырау. В 45 километрах к югу от месторождения проходит магистральный нефтепровод Жана-Озен–Атырау–Самара. Морской порт Актау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок Республики, в том числе транспортировки нефти. Новые нефтетерминалы возведены в прибрежной части пос. Курык (75 км к югу). Исследуемый район представляет собой слабоволнистую равнинную местность, наклоненную к юго-западу в сторону Каспийского моря. Абсолютные отметки варьируют от +140 до +160 м. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Северный Аккар составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 3200 м. Продолжительность строительства одной скважины – 74,8 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не производится. Среднесуточные дебиты одной скважины по нефти составляет 10,05 т/сут по газу 1490,27 м³/сут и по жидкости 20,32 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рассмотрены 3 варианта разработки. По варианту разработки № 1 Базовый (рекомендуемый) Продолжение разработки без поддержания пластового давления. В период с 2023 г. по 2029 г. и с 2031 г. по 2034 г. планируется ввод 11-ти (скв.П1, П2, П3, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12, П13) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно и в 2030 г. планируется ввод 2-х (П4,П5) проектных скважин из бурения. Для реализации проектных решений по варианту №1 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ устьевых нагревателей типа УН-0,2МЗ в количестве всего 13 ед. (на 2023 -2029 гг – 7 ед., на 2030 год – 2 ед., 2031-2034 гг – 4 ед.); □ выкидных линий от скважин до ЗУ, DN 100-95; □ АГЗУ типа «Спутник»; □ Сточного коллектора от ЗУ до ГУ, Ду 150мм. По варианту разработки №2 Разработка с поддержанием пластового давления через закачку воды. Под закачку воды переводятся добывающие скважины: №№ 11, 4 в 2030 году и №№ 1, 15 в 2031 году. В период с 2023 г. по 2029 г. и с 2031 г. по 2034 г. планируется ввод 11-ти (скв.П1, П2, П3, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12, П13) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно и в 2030 г. планируется ввод 2-х (П4,П5) проектных скважин из бурения. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ устьевых нагревателей типа УН-0,2МЗ в количестве всего 13 ед. (на 2023 -2029 гг – 7 ед., на 2030 год – 2 ед., 2031-2034 гг – 4 ед.); □ выкидных линий от скважин до ЗУ, DN 100-95; □ АГЗУ типа «Спутник»; □ Сточного коллектора от ЗУ до ГУ, Ду 150мм. По варианту разработки №3 Разработка с поддержанием пластового давления через закачку газа. Под закачку газа переводятся добывающие скважины: №№ 11, 4 в 2030 году и №№ 1, 15 в 2031 году. В период с 2023 г. по 2029 г. и с 2031 г. по 2034 г. планируется ввод 11-ти (скв.П1, П2, П3, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12, П13) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно и в 2030 г. планируется ввод 2-х (П4,П5) проектных скважин из бурения. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ устьевых нагревателей типа УН-0,2МЗ в количестве всего 13 ед. (на 2023 -2029 гг – 7 ед., на 2030 год – 2 ед., 2031-2034 гг – 4 ед.); □ выкидных линий от скважин до ЗУ, DN 100-95; □ АГЗУ типа «Спутник»; □ Сточного коллектора от ЗУ до ГУ, Ду 150мм. Проектными решениями на месторождении Северный Аккар предусматривается использовать нефтяной газ после I ступени сепарации на групповой установке (ГУ) в качестве топлива для работы устьевых подогревателей на действующих и проектных скважинах, на печах ГУ-Северный Аккар и на трассе нефтепровода от ГУ-Северный Аккар до ГУ-Северное Карагие. Излишек газа будет направляться на МКС Карагие (модульную компрессорную станцию), где газ компримируется, смешиваясь с газами других мелких месторождений ПУ «ЖМГ» и далее подается в общую систему газосбора месторождения Жетыбай..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование..

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 1,8 га территории действующего месторождения Северный Аккар. 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 Источниками водоснабжения являются: - Техническая волжская вода с трубопровода ТОО «КазТрансОйл», - Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды – привозная вода питьевого качества.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Водопотребление в период строительства: Вариант разработки №1,2,3: на 2023 - 2034гг. – всего расход воды – 789,967 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 136,269 м3/скв./год, на технологические нужды – 653,698 м3/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования - устьевых подогревателей УН-0,2М3 по варианту разработки №1,2,3 расход технической воды составит: на 2023-2029 гг., 2031-2034гг. – по 19,8 м3/год, на 2030 г. – по 3,6 м3/год. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. Водопотребление альбсеноманской воды на систему поддержания пластового давления по варианту разработки №2: закачка воды в 2030 г. - 114,90 тыс.м3, в 2031 г. – 207,04 тыс.м3, в 2032 г. – 245,26 тыс.м3, в 2033 г. – 304,66 тыс.м3, в 2034 г. – 344,15 тыс.м3. Водопотребление на поддержание пластового давления является безвозвратным. Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода техн. качества используется: для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Схема хоз-бытового и произв. водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Северный Аккар. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №937-Д-1 (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 31 год с продлениями. Площадь горного отвода – 21,0 км2. Вид недропользования - добыча углеводородного сырья. Координаты месторождения: точка №1 с.ш. 43°48'38", в.д. 51°45'15"; точка №2 с.ш. 43°48'13", в.д. 51°50'00"; точка №3 с.ш. 43°46'00", в.д. 51°50'00"; точка №4 с.ш. 43°46'00", в.д. 51°49'45", точка №5 с.ш. 43°46'48", в.д. 51°46'46"; точка №6 с.ш. 43°47'44", в.д. 51°45'15".;

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 на месторождении Северный Аккар 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

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

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период строительства одной скважины: электроды (т/скв./год) - 0,06; цемент (т/скв./год)- 194,3; моторное масло (т/скв/год) – 15,950; химреагенты – 108,389 т/скв./год, дизельное топливо (т/скв./год)- 460,91. Потребление газа на систему поддержания пластового давления (вариант разработки №3): в 2030 г. - 20052,93 тыс.м3, в 2031 г. - 34343,47 тыс.м3, в 2032 г. - 40676,26 тыс.м3, в 2033 г. - 45987,33 тыс.м3, в 2034 г. - 47346,27 тыс.м3, в 2035 г. - 46951,05 тыс.м3, в 2036 г. - 47491,14 тыс.м3, в 2037 г. - 46494,07 тыс.м3, в 2038 г.- 47765,76 тыс.м3.;

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) Эксплуатация При реализации рекомендуемого варианта разработки №1 наибольший годовой выброс ожидается в 2034 и 2038 гг. при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2034 год при максимальном фонде добывающих скважин – 0,86147 г/с и 7,69170 т/год, в 2038 году при максимальных показателях объемов добычи нефти и газа составит – 0,86334 г/с и 7,71087 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (2034г.): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)-0,11519т/г Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)-0,0187305т/г Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-0,00345т/г Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)-0,005175т/г Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)-2,6319т/г Метан (727*)-2,5974т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-1,668722т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)-0,617525т/г Бензол (64)-0,00806269т/г Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)-0,002533105т/г Метилбензол (349)-0,00506819т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000000063т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-0,00069т/г Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)-0,01725т/г В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (2038г.): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)-0,11519т/г Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)-0,0187305т/г Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-0,00345т/г Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)-0,005175т/г Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)-2,6319т/г Метан (727*)-2,5974т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-1,682622т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)-0,622665т/г Бензол (64)-0,00813029т/г Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)-0,002554205т/г Метилбензол (349)-0,00511019т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000000063т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-0,00069т/г Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)-0,01725т/г При реализации варианта разработки №2 наибольший годовой выброс ожидается в 2038 г. при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит при максимальной добыче нефти и газа максимальным фондом добывающих скважин – 0,86919 г/с и 7,77114 т/год. При реализации варианта разработки №3 наибольший годовой выброс ожидается в 2034 и 2038 гг. при вводе в эксплуатацию

дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2034 год при максимальном фонде добывающих скважин – 0,86834 г/с и 7,76238 т/год, в 2038 году при максимальных показателях объемов добычи нефти и газа составит – 0,86916 г/с и 7,77073 т/год. Строительство скважин Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работ будут являться вещества, выделяемые при СМР, бурении и креплении скважин, а также токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве скважин в 2023-2029 гг, в 2031-2034гг, по одной скважине ежегодно: В С Е Г О :-34,5769т/год При строительстве 2-х скважин в 2030г: В С Е Г О :-69,1538т/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 Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве в 2023-2029гг, в 2031-2034гг по 1-й скважине в год и в 2030 г. 2-х скважин, всего отходов – 973,735 т/год/скв. Опасные отходы- 973,735 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 959,263 т/скв./год, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,922 т/скв./год, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 11,963 т/скв./год, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т/скв./год; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т/скв./год; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,273 т/скв./год..

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 – уполномоченный орган по ООС..

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 «Мангистаунаугаз» 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. На территории месторождения Северный Аккар 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 не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ПУ «ЖМГ» АО «Мангистаунаугаз»..

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 Разработка месторождения Северный Аккар по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду. .

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

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Северный Аккар. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Северный Аккар , то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ

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



