

KZ06RYS01443429

06.11.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Мангистаунаунагаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)211-604, k.yerseitov@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) «Проект поисково-оценочных работ на подземные воды альбских отложений месторождения Северный Аккар для производственно-технического водоснабжения с целью получения лицензии на проведение ГИН» предусматривает поисково-оценочные работы с бурением 3-х скважин №№ 1В, 2В и 3В, с целью изучения гидрогеологических условий района, характеристик водоносных горизонтов и оценку качества и количества подземных вод, пригодных для закачки в пласт. Вид намечаемой деятельности согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 г. №400-VI: (Раздел 2) п. 2.9.3. бурение для водоснабжения на глубину 200 м и более. Вид деятельности относится к III категории опасности согласно Разделу 3 Приложение 2 к Экологическому кодексу пп. 3 п. 2 «накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов»..

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) Оценка воздействия на окружающую среду по «Проекту поисково-оценочных работ на подземные воды альбских отложений месторождения Северный Аккар для производственно-технического водоснабжения с целью получения лицензии на проведение ГИН» ранее не проводилась.;

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 воздействия намечаемой деятельности по «Проекту поисково-оценочных работ на подземные воды альбских отложений месторождения Северный Аккар для производственно-технического водоснабжения с целью получения лицензии на проведение ГИН» ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение

Северный Аккар расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В радиусе 20 км от месторождения населенные пункты отсутствуют. Ближайший населенный пункт с. Жетыбай расположено на расстоянии более 25 км от месторождения в юго-восточном направлении. Месторождение нефти Северный Аккар открыто 17 октября 1989 года, когда в скважине №1 при опробовании среднетриасовых отложений получен фонтанный приток нефти дебитом 98,6 м³/сут на 6 мм штуцере и депрессии 9,36 МПа. Промышленная эксплуатация месторождения начата в нефтедобывающем управлении «Жетыбайнефть» в 1992 г. Разработка месторождения с 1992 года по настоящее время осуществляется на замкнуто-упругом (естественном) режиме добывающими скважинами (19 ед.), без системы поддержания пластового давления (ППД) закачкой воды. М/р Северный Аккар входит в группу нефтегазовых месторождений Жетыбайской группы компании АО «Мангистаумунайгаз» и находится в 58 километрах к северо-востоку от города Актау и в 30 километрах к северо-западу от поселка Жетыбай. К югу от месторождения проходит асфальтированное шоссе Жана-Озен – Актау и железная дорога Жана-Озен – ст. Мангышлак – Атырау. Проведение поисково-оценочных работ планируется на территории действующего нефтяного месторождения Северный Аккар, с целью последующего использования подземных вод для поддержания пластового давления. В геоморфологическом отношении участок поисково-оценочных работ расположен в условиях плато с отметками рельефа от 130 до 160 метров. Лишь в северо-западной части участка, образованы крутые чинки/обрывы в сторону низовий долины Куюлус, с перепадами глубин рельефа до 150-180 метров. Проектный водозабор предполагается расположить в восточной части горного отвода Северного Аккара, в границах разбуренной зоны залежи Т2Б Основного полусвода нефтяного месторождения Северный Аккар районе добывающей (проектной нагнетательной) скважины № 11. Расположение будущего технического водозабора на месторождении Северный Аккар определяется координатами скважин: 1в 43°47'54.3123"N 51°48'21.3155"E 2в 43°47'23.8234"N 51°49'2.9856"E 3в 43°47'19.5611"N 51°49'10.3414"E Расстояние от нагнетательной скважины № 11 до скважины № 3в (на северо-запад) -100 м; от скважины № 3в до скважины № 2в (на северо-запад)-100 м; от скважины № 2в до скважины № 1в (на северо-запад) - 1000 м. Такое пространственное положение проектируемого водозабора обеспечивает максимальное удаление его от Куюлусского водозабора на расстояние около 11 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для выполнения работ в рамках проекта поисково-оценочных работ будет использоваться буровые установки ZJ-30 или XJ-350 или аналогичной грузоподъемности, которые будут монтироваться на площадке скважины. До проектной глубины скважины добуривают буровыми установками УПА 60/80 или А-50. Для выполнения геофизических работ будет использоваться компьютеризированный аппаратно-методическим комплексом КАМК «АЛМАЗ-1» на базе автомобиля КамАЗ 43114 (или аналогичный указанному); для опытно-фильтрационных работ будет использоваться эрлифтная установка с компрессором. Ликвидация (консервация) скважин будет рассмотрена в отдельном техническом проекте. Предполагаемый дебит скважины №3в – 15-20 дм³/сек (1500 м³/сут). За время проведения опытно-фильтрационных работ в скважинах будет откачено воды 50000 м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках Проекта предусматривается бурение 3-х скважин: одной поисково-разведочной скважины №3в (гл. 1250 м) и наблюдательной скважины №2в (гл. 1270 в) и наблюдательной/мониторинговой №1в (гл. 970 м). Все скважины вертикальной конструкции. Целевыми объектами гидрогеологического изучения являются горизонты IV-VII подземных вод водоносного комплекса альбских отложений для разведки и дальнейшей оценки эксплуатационных запасов технических подземных вод. Для решения поставленных геологических задач проектом предусмотрены следующие виды работ: 1. Гидрогеологическое обследование; 2. Буровые работы; 3. Геофизические исследования скважин; 4. Опытно-фильтрационные работы в скважинах; 5. Оборудование скважин; 6. Режимные наблюдения; 7. Топографо-геодезические работы; 8. Лабораторные исследования и камеральные работы. В данном проекте, одна, разведочно-эксплуатационная скважина 3В, глубиной забоя 1250 метров (район скв.11 и 25) будет оборудована фильтрами соответственно на IV и V, VI и VII водоносные горизонты. Конструкция скважины 3В должна будет позволять установку эксплуатационного насоса с производительностью около 15-20 дм³/с (1,296 - 1,728 тыс. м³/сут), при заявленной 1,5 тыс. м³/сут. Конструкция скважины 3В: направление 426 мм, глубина спуска 20 м, - кондуктор, диаметр 324 мм, глубина спуска 0 – 500 м; - техническая колонна диаметром- 244,5 мм, глубина спуска 450–650м; - фильтровая колонна – 168,3 мм, глубина спуска 600 – 1250 метров. Конструкция скважины 2В: - направление, диаметр 426 мм, глубина спуска 20 м; - кондуктор, диаметр 244,5 мм, глубина спуска 0 – 500 м; - техническая колонна будет иметь диаметр 168,3мм, глубина

спуска 450–930м; - фильтровая колонна – 114,3мм, глубина спуска 880 – 1270 метров. Конструкция скважины 1В: - направление, диаметр 324 мм, глубина спуска 20 м; - кондуктор, диаметр 244,5 мм, глубина спуска 0 – 500 м; - техническая колонна будет иметь диаметр 168,3мм, глубина спуска 450-750м; - фильтровая колонна – 114,3мм, глубина спуска 700 – 970 метров. По результатам опробования этой скважины будет предварительно оценена водообильность водоносных горизонтов, получена информация о положении статических уровней подземных вод в разных горизонтах, ориентировочно определены коэффициенты фильтрации водовмещающих пород, получены сведения о качестве подземных вод. Конструкции наблюдательных на линии водозабора будут пробурены глубиной, соответственно 970 и 1270 метров. Скважины 1В и 2В будут иметь облегченную конструкцию (техническая колонна диаметром 168 мм и фильтровая колонна диаметром 114 мм) и впоследствии будут использованы как две наблюдательные скважины. Окончательная конструкция скважин будет определена при разработке технического проекта на строительство скважин. Геофизические исследования в скважинах (ГИС) предусматриваются с целью литолого-стратиграфического расчленения разреза, выделения в нем продуктивных водоносных горизонтов с оценкой их мощности, минерализации пластовых вод и оценки коллекторских свойств водовмещающих интервалов, а также определения оптимальных интервалов установки фильтров. Для получения фильтрационных параметров проектом предусматривается проведение опытно-фильтрационных работ в скважинах. С этой целью в разведочно-эксплуатационной скважине 3В на линии водозабора предусматривается проведение опытной откачки продолжительностью 30 суток. Опытная откачка будет производиться путем компрессирования. Откачанная вода после отстоя будет закачиваться в существующую скважину №11. По завершении опытно-фильтрационных работ в зависимости от их результатов предусматривается консервация или ликвидация скважин (отдельный проект)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения - 2026 – 2028 годы. Максимальная продолжительность строительства 1 скважины составляет 36,2 суток..

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 предусмотрена на территории действующего нефтегазового месторождения Северный Аккар (Лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья выдана АО «ММГ» 08.12.1997 г.). Площадь месторождения – 40,908 кв.км. Площадь отвода земли 1960 га (Акт на право землепользования № 0111539 от 6 мая 2009 г., сроком до 17.01.2029 г.). На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории месторождения. 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 Питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами. Проектируемые скважины расположены на территории действующего нефтегазового месторождения Северный Аккар, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Также отмечаем, что граница действующего нефтяного месторождения Северный Аккар расположена на расстоянии 6,6 км от границ месторождения слабоминерализованных вод Куюлус-Меловое. Площадки скважин, строительство которых предусмотрено при проведении поисково-оценочных работ на подземные воды альбских отложений месторождения Северный Аккар, расположены на расстоянии около 11 км от границ месторождения Куюлус и находятся за пределами зоны санитарной охраны водозабора Куюлус. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период строительства скважин вид водопользования – общее. Качество воды - питьевая, непитьевая. Питьевая вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». На период проведения опытно-промышленных закачек - специальное. Качество воды – непитьевая. Вода должна соответствовать СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».; объемов потребления воды в период поисково-оценочных работ (м3/период): всего – 3114,5, в том числе: на

хоз-питьевые нужды – 273,5, на технические нужды – 2841,0. в период опытно-фильтровальных работ из скважины 3В максимально будет откачено воды 50000 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период поисково-оценочных работ предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости, промывку и деглинизацию и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. После завершения разведочного этапа, скважина 3в будет использоваться для добычи альбской воды, обеспечивая водоснабжение опытно-промышленных испытаний закачки воды в продуктивные карбонатные горизонты среднего триаса м. Северный Аккар (эксплуатация водозабора будет рассмотрена отдельным проектом после проведения поисково-оценочных работ подземных вод).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Лицензия на право пользования недрами в РК Серия ГКИ №937 Д (нефть) от 08.12.1997 г., выданная Правительством РК АО «Мангистаумунайгаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Аккар Северный в Мангистауской области. Координаты проектных скважин: 1В 43°47'54.3123"N 51°48'21.3155"E 2В 43°47'23.8234"N 51°49'2.9856"E 3В 43°47'19.5611"N 51°49'10.3414"E;

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 намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 133,2, электроды - 0,1, цемент – 100,0, моторное масло – 7,0, дизельное топливо для бурового станка – 200,0.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Существуют риски минимальные.

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) В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению работ. Перечень загрязняющих веществ 1-4 классов опасности, присутствующих в выбросах в атмосферу при проведении поисково-оценочных работ, составит

– 50,7655012 т/год, в том числе: при строительстве 3-х скважин: железо (II, III) оксиды – 0,0042 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00033 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,00012 т/год, 0,0107 г/с, натрий хлорид – 0,0057 т/год, 0,0533 г/с, диНатрий карбонат – 0,00003 т/год, 0,0053 г/с, азота (IV) диоксид – 18,245552 т/год, 5,73754 г/с, азот (II) оксид – 2,96442 т/год, 0,92929 г/с, углерод – 1,1793 т/год, 0,372893 г/с, сера диоксид – 2,9427 т/год, 0,926 г/с, сероводород – 0,00009 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 15,0243 т/год, 4,7068 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000315 т/год, 0,0000086 г/с, формальдегид – 0,2847 т/год, 0,089 г/с, лимонная кислота – 0,00003 т/год, 0,0053 г/с, масло минеральное – 0,000252 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 6,86 т/год, 2,18531 г/с, пыль неорганическая – 0,6861 т/год, 1,8396 г/с, кальций карбонат – 0,1908 т/год, 0,2133 г/с, кальция хлорид – 0,0006 т/год, 0,0043 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,000069 т/год, 0,0053 г/с. Итого – 48,4 т/год. при проведении опытно-фильтрационных и геофизических работ: азота (IV) диоксид – 0,8741 т/год, 0,7394 г/с, азот (II) оксид – 0,1421 т/год, 0,1201 г/с, углерод – 0,0762 т/год, 0,0628 г/с, сера диоксид – 0,1144 т/год, 0,0987 г/с, углерод оксид – 0,7623 т/год, 0,646 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000012 т/год, 0,00000117 г/с, формальдегид – 0,0152 т/год, 0,0135 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 0,3812 т/год, 0,323 г/с. Итого – 2,3655012 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Объемы образования отходов при проведении поисково-оценочных работ: Опасные отходы – 1886,4261 т, в том числе: отходы бурения (буровой шлам) - образуются в процессе бурения скважины – 1417,122 т, отходы бурения (ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 451,5 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,686 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,0381 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 14,76 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелный блок, блок приготовления растворов и насосов – 1,32 т. Неопасные отходы – 7,015 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,003 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,9 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 5,565 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,547 т. Всего отходов – 1893,4411 т. Буровые сточные воды в объеме 1695,807 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение лицензии на геологическое изучение недр ГИН (ПВ) в РГУ «Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан «Запказнедра»..

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) Работы по добыче углеводородов на месторождении Северный Аккар ведутся уже много лет. Добывающая компания АО «Мангистаунаугаз» имеет утвержденную программу производственного экологического контроля на месторождениях Жетыбайской группы (к которой относится рассматриваемое месторождение), согласно которой проводится производственный мониторинг. Работы по строительству скважин являются кратковременными и проводятся на контрактной территории недропользователя, которые в свою очередь проводят ежеквартальный мониторинг окружающей среды на своих объектах/источниках, включая скважины. По результатам многолетнего мониторинга выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений ПУ «Жетыбаймаунаугаз» по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышение температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырех лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части месторождений Жетыбайской группы, в результате их освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемых месторождениях Жетыбайской группы не выявлено альфа и бета загрязнений (в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан). Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено..

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 Воздействие на окружающую среду в процессе проведения поисково-оценочных работ допустимо принять как воздействие низкой значимости..

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 Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полн При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны, к снижению физических воздействий на ОС, охране недр, рекультивация земель. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: проведение мероприятий по пылеподавлению при проведении строительных работ; строгое соблюдение технологического регламента работы техники, минимизация холостой работы оборудования и остановка оборудования во время простоя. Проектными решениями предусматриваются мероприятия, обеспечивающие защиту грунтовых вод от загрязнения: герметичная конструкция скважин, тщательное соблюдение регламента выполнения работ на скважинах; надлежащая организация складирования отходов; контроль за техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключаящий утечки горюче-смазочных материалов; соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее

загрязнение (возможный разлив топлива), исключается сброс всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. При проведении работ не предусматривается сброс сточных вод. Организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативный вариант уже был опробован в 2024 году. Для проведения опытно-промышленных испытаний по определению приемистости выполнен перевод под нагнетание одной скважины №11 из добывающего фонда месторождения Северный Аккар. В рамках ОПИ в скважину закачивалась альб-сеноманская вода со скв. №9 месторождения Асар. Испытания по техническим причинам завершились не в полном объеме, что связано с постоянными остановками для завоза воды с месторождения Асар. Таким образом, намечаемая деятельность, представляющая наиболее оптимальный вариант и другие альтернативные варианты не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Мухан Ж.О.

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



