

KZ96RYS00351044

10.02.2023 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 "АККУМ LTD KZ", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 211140017925, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, 87017650069, zhiltsov@buzachineft.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 разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас», согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Изучением доюрского комплекса (палеозой-триасовых отложений) на Южном Мангышлаке начали заниматься с середины 70-х годов, причем палеозойские отложения были вскрыты незначительным количеством параметрических и глубоких скважин, а также не оптимальностью их расположения из-за отсутствия достоверной информации о геологическом строении этих отложений на период заложения глубоких скважин. Освоение таких отложений были связано с более глубокозалегающими толщами, с удорожанием геологоразведочных работ из-за этого, сложных геологических условий и низкой плотности запасов- все это снижало эффективность поисково-разведочных работ на нефть и газ. Финансовые трудности, наступившие в конце 90-х годов, не позволили продолжить работы по изучению глубокопогруженных отложений, а именно, в районе полуострова Бузачи. В пределах полуострова Бузачи разведаны крупные скопления нефти в юрско-меловых отложениях. Высокая степень геолого-геофизической изученности не позволяет более рассчитывать на открытие в пределах суши новых значительных по запасам месторождений УВ в образованиях платформенного чехла. Перспективы нефтегазоносности подстилающих красноцветных континентальных толщ верхней перми и триаса не велики, из-за коллекторских свойств, сложенных, в основном, аргиллитами и алевролитами. Изученность же доверхнепермского разреза низка, однако анализ нового геолого-геофизического материала, как по территории полуострова Бузачи, так и прилегающих соседних территорий позволяет рассматривать этот комплекс пород как потенциально

нефтегазоносный и рекомендовать проведение геологоразведочных работ на участке Каламкас. При составлении проекта выполнен анализ и обобщение материалов ранее проведенных геологоразведочных работ в пределах Бузачинского свода и прилегающих районов, а также результаты геохимического изучения палеозойско-триасовых отложений п-ова Бузачи, которые позволяют дифференцировано оценить перспективы их нефтегазоносности. Всё вышеперечисленное является целью составления «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас». Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность ;

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) Заключение о результатах скрининга ранее не выдавалось. Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «АККУМ LTD KZ» обладает правом недропользования по Контракту №5104-УВС от 13 сентября 2022 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каламкас в Мангистауской области Республики Казахстан. ТОО «АККУМ LTD KZ» согласно периоду разведки (с 13.09.2022 г. по 13.09.2028 г.) участка недр в соответствии со статьей 278 п. 33 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании» может проводить разведочные работы. Участок расположен в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (60 км), Тушикудук (75 км). Районный центр село Шетпе расположен в 150 км, город Актау расположен на расстоянии 280 км, где находится морской порт с нефтеналивным причалом, к нему подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. В 30-45 км к юго-западу от Каламкаса находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, а к северо-востоку на расстоянии 125 км расположено месторождение Прорва. Удаленность от магистрального нефтепровода «Озень-Атырау-Самара» составляет 165 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные технико-экономические показатели: Предварительно геологические ресурсы нефти составляют 119228 тыс. т , извлекаемые – 30133 тыс. т; геологические ресурсы газа составляют 13418 млн. м³, извлекаемые – 3038 млн. м³. Для реализации работ проектируется бурение 5 поисковых скважин: АК-Pz-1, АК-Pz-2, АК-Pz-3, АК-Pz-4, АК-Pz-5. Целью бурения скважин является уточнение геологического строения доюрской толщи, в том числе стратиграфической границы, к которой приурочен отражающий горизонт и «б», а также уточнение разреза на наличие продуктивных коллекторов для дальнейшего испытания и получения притоков нефти. Скважина АК-Pz-1 - независимая, закладывается в присводовой части структуры глубиной 4200 м и целевым горизонтом – предположительно нерасчлененные верхнедевонские-среднекаменноугольные отложения. Скважина АК-Pz-2 - зависимая от результатов строительства скважины АК-Pz-1. Скважина АК-Pz-3 - зависимая от результатов строительства скважин АК-Pz-1 и АК-Pz-2. Скважина АК-Pz-4 - зависимая от результатов строительства всех запланированных скважин. Скважина АК-Pz-5 - зависимая от результатов строительства всех запланированных скважин. Данная скважина закладывается на более низкой отметке (-3,2 км), чтобы в дальнейшем можно было увеличить площадь продуктивности и увеличить высоту залежи. Характеристика продукции: Состав нефти относится к тяжелым вязким фракциям, среднее значение плотности в поверхностных условиях – 0,908 г/см³, смолистым (17,8%), малосернистым (1,3%), парафинистым (3,2%). Сероводород отсутствует. Газосодержание в среднем 25,7 м³/т. Пластовая температура составляет 40°С. Давление насыщения 6,1 МПа. Объемный коэффициент пластовой нефти 1,057 д.ед. Плотность нефти в пластовых условиях 0,8779 г/см³, динамическая вязкость нефти в пластовых условиях 20,62 мПа*с. Среднее пластовое давление по юрским продуктивным горизонтам изменяется от 6 до 10,3 МПа..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На территории участка Каламкас ТОО «АККУМ LTD KZ» планируется строительство 5-ти скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50, а испытание скважин проводить буровой установкой УПА-80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы: обустройство площадки под буровое оборудование, создание фундамента и монтаж бурового оборудования на него, строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению: стыковка и проверка технологических линий и оборудования. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с

породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание скважины: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны; вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока осуществляется сменой жидкости в скважине, снижением уровня и т.д. Освоение, очистка и проведение исследований. Подбор оптимальных режимов эксплуатации скважины. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в емкость с последующим вывозом, а газ будет сжигаться на факеле. После проведения всего цикла испытания скважина считается освоенной и строительство скважины законченным..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разведочных работ – с 2023 года по 13 сентября 2028 года. (Контракт №5104-УВС от 13 сентября 2022 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каламкас в Мангистауской области Республики Казахстан между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «АККУМ LTD KZ»)..

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
1) Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования*: Площадь участка недр за вычетом исключаемого месторождения Каламкас составляет – 182,90 (сто восемьдесят две целых девяносто сотых) кв. км. Глубина разведки – от минус 1100 м до минус 5800 м. Целевое назначение - Пользование недрами для разведки и добычу углеводородного сырья на участке Каламкас в Мангистауской области Республики Казахстан. Сроки использования – до конца периода разведки (до 13 сентября 2028 года. Возможно продление).;

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 На территории участка Каламкас отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд будет использоваться привозная вода, поставляемая на договорной основе. Участок расположен в северной прибрежной части Каспийского моря полуострова Бузачи. Вероятность подтопления проектируемых объектов контрактной территории ТОО «АККУМ LTD KZ» отсутствует, так как в целях предотвращения затопления нагонными морскими водами, по северному периметру площадь работ отделена от Каспийского моря водозащитной насыпной дамбой месторождения Каламкас АО «ММГ». Расстояние от участка Каламкас до береговой линии Каспийского моря составляет 2-3 км. Кроме того, проектируемые работы на водных объектах, а также в природоохранной зоне Каспийского моря, которая составляет 2 км, не предусматриваются. Таким образом, учитывая удаленность и защищенность насыпной водозащитной дамбой проектируемых объектов от береговой зоны Каспийского моря, можно отметить, что проектируемые работы на участке Каламкас не окажут влияния на поверхностные воды.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Предварительные расчетные объемы водопотребления при строительстве 5 проектируемых скважин составят - 22522,50 м³, из них на хоз-бытовые нужды - 8481,0 м³, на котельные установки -4081,0 м³, на технические нужды - 9960,5 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на

хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Снабжение питьевой и технической водой буровой бригады, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Водоснабжение технической водой буровой бригады для технических нужд, для хозяйственно-бытовых нужд будет осуществляться транспортировкой автоцистернами с месторождения Каламкас АО «ММГ». Водоснабжение пресной водой буровой бригады и котельной установки будет осуществляться доставкой автоцистернами с месторождения Каламкас АО «ММГ». Для питьевых целей используется привозная бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «АККУМ LTD KZ» обладает правом недропользования по Контракту №5104-УВС от 13 сентября 2022 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каламкас в Мангистауской области Республики Казахстан. Комитетом геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан выделен участок недр (геологический отвод) для осуществления операций по недропользованию на участке Каламкас в Мангистауской области на основании протокола Компетентного органа (№240345 от 22 июля 2022 г.). Координаты угловых точек горного отвода участка Каламкас ТОО «АККУМ LTD KZ»: 1. СШ 45°24'34", ВД 51°48'49"; 2. СШ 45°24'29", ВД 51°59'34"; 3. СШ 45°23'34", ВД 52°02'31"; 4. СШ 45°22'51", ВД 52°06'39"; 5. СШ 45°21'14", ВД 52°06'39"; 6. СШ 45°20'09", ВД 52°01'49"; 7. СШ 45°20'51", ВД 51°47'54"; 8. СШ 45°21'46", ВД 51°44'55"; 9. СШ 45°23'41", ВД 51°44'56". Площадь участка недр за вычетом исключаемого месторождения Каламкас составляет – 182,90 (сто восемьдесят две целых девяносто сотых) кв. км. Глубина разведки – от минус 1100 м до минус 5800 м. Участок Каламкас расположен в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан Согласно Контракту №5104-УВС от 13 сентября 2022 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каламкас в Мангистауской области Республики Казахстан заключенного между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «АККУМ LTD KZ» срок недропользования составляет 6 лет (с 13.09.2022 года по 13.09.2028 года).;

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 По ботанико-географическому районированию территория участка Каламкас относится к Бузачинскому округу с равнинным рельефом, большим количеством соров и солончаков и характерной для этих условий местобитания ксерогалофитной растительностью из сочных многолетних (сарсазан, поташник) и однолетних солянок (сведы заостренная и высокая, климакоптера мясистая, солянки натронная, Паульсена, олиственная, солерос европейский, галимокнемисы твердоплодный, Карелина, петросимония трехтычинковая, лебеда татарская). На территории участка Каламкас практически повсеместно преобладает сарсазановая растительность, за исключением сора, поверхность которого оголена и наблюдаются только редкие поселения сарсазана и поташника. Растительность скудная, полупустынная и пустынная. Травяной покров разряженный, находится в зеленом состоянии в период март-апрель, к концу мая выгорает. Распространены полукустарники (полынь и биюргун) высотой до 0,6 м.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и масло. Электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы буровых установок. Тепло – котельные буровых установок.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы ожидаемых выбросов ЗВ при строительстве 5 проектируемых скважин составят: Всего-735,7235852 тонн (23,5123630 г/с), из них: (0123) Железо оксиды (кл.оп.-3)–0,0099 тонн (0,00213 г/с), (0143) Марганец и его соединения (кл.оп.-2)–0,00085 тонн (0,00018 г/с), (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)–217,08125 тонн (8,15134 г/с), (0304) Азот оксид (3)–35,26485 тонн (1,28167 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)–21,79155 тонн (0,54141 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)–60,2871 тонн (1,92552 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)–0,0024 тонн (0,000218 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)–306,85425 тонн (7,83431 г/с), (0342) Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)–0,0007 тонн (0,00015 г/с), (0344) Фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2)–0,00305 тонн (0,00066 г/с), (0410) Метан–2,3966 тонн (0,01233 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5–15,04885 тонн (0,13815 г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10–1,999 тонн (0,0107 г/с) (0602) Бензол (кл.оп.-2)–0,0261 тонн (0,000139 г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)–0,0082 тонн (0,000044), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)–0,0164 тонн (0,000088 г/с) (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)–0,0003252 тонн (0,000014 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)–2,8946 тонн (0,11554 г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)–0,0015 тонн (0,00094 г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/(кл.оп.-4)–71,89585 тонн (2,93921 г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)–0,14026 тонн (0,55762 г/с)..

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 Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договора, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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 строительства скважин основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 3974,25 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 8281,65 тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования - 0,159 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей - 31,34675 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора - 6,6051 тонн. 6. Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений - 16,4865 тонн. 7. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 5 тонн. 8. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений - 15,2535 тонн. 9. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,014 тонн. 10. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 37,85

тонн. Предварительное количество отходов за весь период строительства 5 проектируемых скважин составит 12395,03525 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан - Экологическое Разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) По результатам мониторинга качества морской воды можно отметить, что Среднем Каспии температура воды в 1 полугодии 2022 года находилась в пределах 15,2-23,2 °С, величина водородного показателя морской воды – 7,9-8,1, содержание растворенного кислорода – 6,8-8,5 мг/дм³, БПК₅ – 0,49-2,8 мг/дм³, ХПК – 10,3-25,7 мг/дм³, взвешенные вещества – 8,2-31,4 мг/дм³, минерализация – 10916-17315,6 мг/дм³. По результатам мониторинга качества донных отложений за 1 полугодие 2022 года в районе дамбы месторождения Каламкас АО «МангистауМунайГаз» (АО «ММГ») в пробах донных отложений моря содержание марганца находилось в пределах 1,37-1,55 мг/кг, хрома – 0,028-0,043 мг/кг, нефтепродуктов – 0,035-0,045 мг/кг, цинка – 0,27-0,45 мг/кг, никеля 1,34-1,46 мг/кг, свинца - 0,011-0,016 мг/кг и меди – 1,34-1,46 мг/кг. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы находились в пределах 0,05 - 0,15 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. В пробах почвы за 1 полугодие 2022 года содержание цинка составляло 0,37-0,75 мг/кг, меди –1,32-2,16 мг/кг, хрома – 0,032-0,075 мг/кг, свинца – 0,0053-0,009 мг/кг, никеля – 1,15-1,53 мг/кг, нефтепродуктов-0,063-0,094 мг/кг, марганца 1,21-1,48 мг/кг. Содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений составляет 22,6 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный профилактический осмотр

состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

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 рамках «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас» рассматриваются проектные решения по разведочным работам на участке Каламкас. В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и варианты осуществления не рассматриваются в данном проекте. 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):

Асанова Сауле Ерлановна

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



