

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ43RYS00387597

16.05.2023 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) Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин № АК-Pz-1, АК-Pz-2, АК-Pz-3, АК-Pz-4, АК-Pz-5 на участке Каламкас». Строительство поисковых скважин предусматривается для изучения геологического разреза, выявления залежей углеводородов в отложениях D2+3 и оценка их промышленной продуктивности. 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. В рамках настоящей работы основной задачей является строительство 5 поисковых скважин на участке Каламкас с проектной глубиной 4200 метров. Номера скважин: № АК-Pz-1, АК-Pz-2, АК-Pz-3, АК-Pz-4, АК-Pz-5. Проект выполнен на основании: «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас»..

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) Отсутствует.;

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
Производственные задачи данного проекта: - провести строительство 5 поисковых скважин на участке Каламкас с проектной глубиной 4200 метров, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Получить все каротажные данные в соответствии с проектом. - провести полное освоение скважины. Бурение скважины осуществляется сплошным забоем. Бурение осуществлять безамбарным способом. Под строительство каждой скважины планируется отводить по 2,0 гектара территории, так как скважины будут находиться на лицензионной территории, отданной в пользование ТОО «АККУМ LTD KZ», дополнительного отвода земель не потребуется. Ожидаемая производительность (дебит) скважины составляет 50 т/сут. Предусматривается испытание 5 объектов в эксплуатационной колонне с отработкой на факельной установке. В газе отсутствует сероводород. Объем газа отработываемого на факельной установке при испытании скважины составит 5 940 000,0 м³. 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. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в металлическую емкость с последующим вывозом (объем нефти, полученная при испытании скважины составит 25200,0 м³).

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. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства скважин – 2023 г. Окончание строительства скважин – 2028 год. (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*: Проектируемые работы будут осуществляться на территории участка Каламкас. Недропользователем участка Каламкас является ТОО «АККУМ LTD KZ», имеющий 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». 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). Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 2,0 га на территории участка Каламкас. На период эксплуатации каждой скважины размер отводимого участка составит 0,36 га.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд, для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки предполагается осуществлять автоцистернами с месторождения Каламкас АО «ММГ». Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из месторождения Каламкас АО «ММГ». В период буровых работ хранение воды для технических нужд предполагается в 4-х ёмкостях объёмом 40 м3 каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м3 каждая. При испытании скважин хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 45 м3 каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости с системой очистки объёмом 25 м3. На территории участка Каламкас отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества. 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 Объемы потребления воды при строительстве 5 проектируемых скважин составят - 23015,0 м3, из них на хоз-бытовые нужды - 9477,5 м3, на котельные установки - 4615,0 м3, на технические нужды - 8922,5 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 вырубке 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 полкустарники (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 Общее количество материалов при строительстве 5 поисковых скважин на участке Каламкас составит: Электроды–0,926 тонн. Дизтопливо–12980,850 тонн. Масло–159,675 тонн. Цемент–909,5 тонн. Химические реагенты–3454,54 тонн. Сроки использования ресурсов: 2023–2028 год. Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок. Тепло - Паровой котёл-бойлер 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) Общее предполагаемое расчетное нормативное количество выбросов ЗВ в атмосферу в период строительства 5 поисковых скважин на участке Каламкас составит: Всего-1398,011777 тонн (25,4496502 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)– 319,06175 тонн (8,13622 г/с), (0304) Азот оксид (3)– 51,84775 тонн (1,32222 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 65,0532 тонн (0,70787 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)– 74,53855 тонн (1,87269 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)– 0,00279 тонн (0,000229 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)– 758,6943 тонн (9,64391 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–12,474 тонн (0,06417 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5–19,15395 тонн (0,15254 г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10–2,6265 тонн (0,01598 г/с), (0602) Бензол (кл.оп.-2)– 0,034305 тонн (0,0002089 г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)– 0,01078 тонн (0,000066), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)– 0,02156 тонн (0,000131г/с), (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)– 0,000406605 тонн (0,0000123 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)– 3,6442 тонн (0,11555г/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)– 90,692035 тонн (2,860153 г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70 -20 (кл.оп.-3)– 0,1397 тонн (0,55364 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 одной скважины основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин - 4074,875 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин - 6499,35 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 - 39,9243 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 – 33,735 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) – 5,0 тонн. 8. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений - 15,2325 тонн. 9. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0140 тонн. 10. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 42,10 тонн. Общее предполагаемое расчетное количество отходов за весь период строительства 5 проектируемых скважин составит 10726,87625 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..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодействия столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой

, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противозидемических мероприятий..

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 «Группового технического проекта на строительство поисковых скважин № АК-Pz-1, АК-Pz-2, АК-Pz-3, АК-Pz-4, АК-Pz-5 на участке Каламкас» рассматриваются проектные решения по строительству поисковых скважин на участке Каламкас. В связи с проведением планируемых работ по строительству скважин отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (и варианты осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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)



