

KZ86RYS01469149

21.11.2025 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)212-226, 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) Проектом предусматривается «Строительство АГЗУ ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А И ЗУ-19Б на м/р Жетыбай». Классификация согласно приложению 1 Кодекса – намечаемая деятельность относится к Разделу 2. п. 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти и природного газа. .

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) Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют. Объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не была проведена оценка воздействия в окружающую среду.;

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) 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 в районе работ нет. Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующего месторождения «Жетыбай». Ближайший населенный пункт – с. Жетыбай, находится на расстоянии 2,4 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектными решениями предусматривается строительство следующих объектов и сооружений; - замерные установки: ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б. - технологические трубопроводы; - выкидные линии; - нефтяные

коллектора; - автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Площадки проектируемых ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А, ЗУ-19Б, согласно ситуационному плану, располагаются на месторождении «Жетыбай». Площадки проектируемых ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А, ЗУ-19Б идентичны, имеют одинаковые габаритные размеры и состав оборудования. На территории площадок ЗУ запроектированы следующие сооружения: - Площадка АГЗУ 4,0-14-400; - Площадка аппаратурного блока; - Площадка дренажной емкости «Т-1»; - Площадка установки дозирочной электронасосная «УД-1». Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки (КТПН-25/6/0.4кВ) запроектирована вне территории замерной установки. Так же проектом предусматривается строительство: - Нефтегазосборных сетей; - Сетей электроснабжения; - Автомобильных дорог к площадкам ЗУ. Проектом предусматривается строительства замерных установок ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б на м/р Жетыбай. Размещение ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б решалось на основании размещения существующих и вновь планируемых к бурению скважин. В целом проект предусматривает строительство: - замерной установки ЗУ-2; -нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-2 до ГУ-2 ЦДНГ-1; -выкидных линий от действующих скважин №№ 5715, 1166, 5820, 5646, 1540, 4771, 5632, 4959, 5684, 5876, 5078, 4939, 5534, 1066 к ЗУ-2; -замерной установки ЗУ-3; - нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-3 до ГУ-3 ЦДНГ-2; - выкидн. линий от действующих скважин №№4544, 1321, 4402, 5001, 1316, 430, 1322 к ЗУ-3; -замерной установки ЗУ-14А; - нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-14А до ГУ-14 ЦДНГ-1; -выкидных линий от действующих скважин №№ 2819, 5408, 4414, 2820, 5238, 2554, 1222, 1986, 4501, 4875, 323, 5024 до ЗУ-14А; -замерной установки ЗУ-19Б; - нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-28Б до ГУ-19 ЦДНГ-2; -выкидных линий от действующих скважин №№ 2617, 4089, 487, 4768, 4872, 3340 до ЗУ-19Б. Технологическая схема ЗУ-2. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№5715, 1166, 5820, 5646, 1540, 4771, 5632, 4959, 5684, 5876, 5078, 4939, 5534, 1066 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-2 ЦДНГ-1. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-3. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 4544, 1321, 4402, 5001, 1316, 430, 1322 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-3 ЦДНГ-2. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-14А. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 2819, 5408, 4414, 2820, 5238, 2554, 1222, 1986, 4501, 4875, 323, 5024 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-14 ЦДНГ-1. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологическая схема ЗУ-2. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№5715, 1166, 5820, 5646, 1540, 4771, 5632, 4959, 5684, 5876, 5078, 4939, 5534, 1066 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-2 ЦДНГ-1. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-3. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 4544, 1321, 4402, 5001, 1316, 430, 1322 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-3 ЦДНГ-2. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-14А. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 2819, 5408, 4414, 2820, 5238, 2554, 1222, 1986,

4501, 4875, 323, 5024 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-14 ЦДНГ-1. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-19Б. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 2617, 4089, 487, 4768, 4872, 3340 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-19 ЦДНГ-2. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 на АГЗУ А-1. Проектируемые сооружения. Состав сооружений и выбор оборудования определялся на основании параметров технологической схемы сбора, транспорта и подготовки нефти и газа и состоит из строительства новых: ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А, ЗУ-19Б и нефтесборных сетей. Замерная установка ЗУ-2. Замерная установка предназначена для замера, сбора и дальнейшей транспортировки нефти от скважин. Состав сооружений ЗУ-2 состоит из следующего оборудования: - площадка автоматизированной групповой замерной установки АГЗУ 4,0-14-400; -площадка аппаратного блока АГЗУ; -площадка дренажной емкости Т-1; -площадка установки дозирования реагента УД-1; - площадка КТПН. Дальнейший транспорт газожидкостной смеси после замера на ЗУ-2 осуществляется по нефтяному и резервному коллектору Ду-200: -от ЗУ-2 до групповой установки ГУ-2 ЦДНГ-1. Замерная установка ЗУ-3. Замерная установка предназначена для замера, сбора и дальнейшей транспортировки нефти от скважин. Состав сооружений ЗУ-3 состоит из следующего оборудования: -площадка автоматизированной групповой замерной установки АГЗУ 4,0-14-400; -площадка аппаратного блока АГЗУ; -площадка дренажной емкости Т-1; -площадка установки дозирования реагента УД-1; -площадка КТПН. Дальнейший транспорт газожидкостной смеси после замера на ЗУ-3 осуществляется по нефтяному и резервному коллектору Ду-200: -от ЗУ-3 до групповой установки ГУ-3 ЦДНГ-2. Замерная установка ЗУ-14А. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала и завершения строительства – с июль месяца 2026г по июнь месяц 2027г. Ввод эксплуатацию – 2027 г. Постутилизация объекта – неизвестен..

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 Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 08 декабря 2028 года. Площадь земельного участка 0,385га.;

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 Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км. Проектируемый участок находится за пределами водоохранной зоны и полосы. Источник воды на хозяйственно-бытовые нужды – привозная вода питьевого качества. Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная вода питьевого качества (питьевая, общее). Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества. ;

объемов потребления воды Объем водопотребления на хоз-бытовые нужды при строительстве составляет 601,2 м³/год. Общий расход воды для технической нужды согласно сметной документации составляет 1062, 76 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевая вода используется для хоз-питьевых нужд персонала. Техническая вода используются для гидроиспытания трубопроводов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок строительства – 12 месяцев. Географические координаты: Широта 43 градуса, 33 минут, 58 секунд, Долгота 52 градуса, 01 минута, 39 секунд.;

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 Растительные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на растительный мир.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мир их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный мир.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Места пользования животным миром и вида пользования не предусмотрено. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Данным проектом использование объектов животного мира их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Операций, для которых планируется использование объектов животного мира данным проектом не предусматривается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Материалы, используемые при строительстве: щебень, песок, краски, пропан-бутановая смесь и электроды. Источник электроэнергии – существующие электросети. Срок строительства – 12 месяцев. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Расчетами подтверждено, что выбросы от источников не окажут влияния на загрязнения атмосферного воздуха, так как период работ состояние атмосферного воздуха , оценивается, как локальное, временное и незначительное. Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделения 3В. Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают уровня 1 ПДК на границе СЗЗ. Соблюдение принятых мер позволит избежать ситуаций, при которых возможно превышение нормативов содержания загрязняющих веществ в атмосфере. Источник водоснабжения период строительства для питьевых нужд – бутилированная вода питьевого качества, для технической нужды – привозная технического качества. Забор воды не осуществляется, так как вода на производственные и хозяйственно-бытовые нужды доставляются на стройплощадку автотранспортом. Хоз-бытовые сточные воды отводятся в биотуалет, по мере накопления вывозятся по договору на отведенные места. Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности на водную среду района отсутствуют. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на почвенный покров. По мере накопления все отходы будут вывозиться на полигоны специальным автотранспортом по договору. В целом же воздействие проектируемых работ на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно принять как локальное, временное, слабое. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного

процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный и растительный мир. В связи с этим, риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) При строительстве определены 4 организованный источник и 10 неорганизованных источника выбросов ЗВ, в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 14 наименований. При строительстве объем выбросов загрязняющих веществ составит 5,115323 г/сек 7,873831т/год. Наименования загрязняющих веществ при строительстве, их классы опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,02207 г/сек и 0,022417 т/год, марганец и его соединения (3 класс опасности) – 0,000628 г/сек и 0,001135 т/год, азота (IV) диоксид (2кл.) – 0,343721 г/сек и 0,1941 т/год, азот (II) оксид (3кл.) – 0,0485 г/сек и 0,034391 т/год, углерод (3кл.) – 0,025307 г/сек и 0,014739 т/год, сера диоксид (3кл.) – 0,040408 г/сек и 0,022143 т/год, углерод оксид (4 кл.) – 0,275367 г/сек и 0,159352 т/год, диметилбензол (3 кл.) – 0,371146 г/сек и 0,014957 т/год, Метилбензол 0,082531 г/сек и 0,003105 т/год; бенз/а/пирен (1 кл.) – 0,0000004694 г/сек и 0,00000027012 т/год, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) 0,111942 г/сек и 4,846542 т/год; формальдегид (2кл.) – 0,005417 г/сек и 0,002948 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) 0,049511 г/сек и 0,001863 т/год; уайт-спирит – 0,195611 г/сек и 0,007706 т/год, алканы C12-19 (4кл.) – 0,130001 г/сек и 0,073994 т/год, Взвешенные частицы (3кл.) 0,158507 г/сек и 0,004891 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 3,254656 г/сек и 2,469548т/год. При эксплуатации определены 4 организованных и 20 неорганизованных источника выбросов ЗВ. В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 4 наименований. Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит: 1,4035852 г/сек и 4,1778682 т/год. Наименования загрязняющих веществ при эксплуатации, их классы опасности: метан 1,2729412 г/сек и 0,057904 т/год; смесь углеводородов предельных C1-C5 (-) – 0,0052888 г/сек и 0,1667828 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 (-) – 0,000158 г/сек и 0,0049764т/год, алканы C12-19 (4 класс опасности) – 0,1251972 г/сек и 3,948205 т/год. Загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

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 Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в биотуалет, по мере накопления будут вывозиться по договору. Сброс сточных вод в природную среду при строительстве не производится..

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 Объем образования отходов при строительстве составит 2,4958т/год: - смешанные коммунальные отходы – 2,475 т, - отходы от красок и лаков – 0,013т, -промасленная ветошь – 0,0003т; - отходы сварки – 0,0075 т. Смешанные коммунальные отходы образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала. Отходы от красок и лаков образуются при выполнении покрасочных работ. Отходы сварки образуются при сварочных работах. Все отходы собираются на строительной площадке в маркированных металлических контейнерах. Контейнеры для бытового мусора снабжены плотно закрывающимися крышками. Контейнеры должны быть установлены на специально оборудованных площадках. Согласно действующих санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 сбор и временное складирование (не более шести месяцев) отходов на период строительства проводится на специальных площадках (местах). Отходы будут вывозиться со специальным автотранспортом. Вывоз отходов осуществляется своевременно. Все отходы передаются сторонним организациям. При эксплуатации какие-либо виды отходов не образуются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

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) Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующего месторождения «Жетыбай». Ближайший населенный пункт – с. Жетыбай, находится на расстоянии 2,4 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км. Климат резко континентальный, крайне засушливый. Зимы суровые, ветреные и малоснежные. Весна короткая, как правило, сухая и ветреная. Лето жаркое, безоблачное и продолжительное. Осень продолжительная, преимущественно теплая. Каспийское море, окружающее полуостров Мангышлак с трех сторон, оказывает влияние лишь на узкую прибрежную полосу. Характерной особенностью климата является исключительно высокая динамика атмосферы, создающая условия интенсивного перемешивания и препятствующая развитию застойных явлений (приземных инверсий атмосферы) и способствующая активному самоочищению воздуха от антропогенных выбросов. Здесь наблюдается слабое увеличение влажности, понижение температуры воздуха летом и повышение в зимний период, а также уменьшение годовых и суточных амплитуд температурных колебаний. Самый жаркий период с середины июля до середины августа. Осенние заморозки начинаются в конце октября, весенние заканчиваются в начале апреля. Атмосферные осадки на Мангышлаке очень незначительны. Средние месячные скорости ветра в течение года изменяются незначительно от 4,4 до 6,5 метра в секунду. Наибольшие средние месячные скорости ветра наблюдаются в зимний период, наименьшие - летом. Среднемесячные значения скорости ветра в течение зимнего периода близки к 9,0 м/с, в остальные месяцы - ниже. Среднегодовое их количество составляет от 140-160 миллиметров в северной части и до 90-120 миллиметров на юге. Наиболее большее число осадков выпадает над горной частью полуострова. .

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 Оценка воздействие на атмосферный воздух. Расчетами подтверждено, что выбросы от источников не окажут влияния на загрязнения атмосферного воздуха, так как период строительства состояние атмосферного воздуха, оценивается, как локальное, временное и незначительное. Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделениями ЗВ. Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают уровня 1 ПДК на границе СЗЗ. Соблюдение принятых мер позволит избежать ситуаций, при которых возможно превышение нормативов содержания загрязняющих веществ в атмосфере. Оценка воздействие на водные ресурсы. Поверхностные водные объекты на территории проведения работ отсутствуют. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км. Источник водоснабжения период строительства для питьевых нужд – бутилированная вода питьевого качества, для технической нужды – привозная технического качества. Забор воды не осуществляется, так как вода на производственные и хозяйственнобытовые нужды доставляются на стройплощадку автотранспортом. Хоз-бытовые сточные воды отводятся в биотуалет, по мере накопления вывозятся по договору на отведенные места. Сброс сточных вод на рельеф местности и поверхностные воды исключен. Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности на водную среду района отсутствуют. Оценка воздействия на недра. Проектируемые работы будут проводиться на территории месторождения. Необходимость в дополнительном изъятии земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности при реализации намечаемой деятельности отсутствует. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на почвенный покров. Движение транспорта и другой специальной техники вне регламентированной дорожной сети не предусматривается. По мере накопления все отходы будут вывозиться на полигоны специальным автотранспортом по договору. В целом же воздействие проектируемых работ на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных

природоохранных требований, можно принять как локальное, временное, слабое. Оценка воздействия на животный и растительный мир. Участок работ расположен за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Механическое воздействие на растительный покров не предусмотрено вследствие наличия проезжих дорог и площадок. Учитывая компенсационные возможности местной флоры при соблюдении предусмотренных мероприятий можно сделать вывод, что выбросы загрязняющих веществ не окажут значительного влияния на состояние растительности. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Проектируемые работы планируются проводить в пределах месторождения. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный мир. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается. Оценка физических воздействий на окружающую среду. Проведение работ в соответствии с принятыми проектными решениями по выбору оборудования позволит не превышать нормативных значений шума и вибраций для персонала и на территории ближайшей жилой застройки..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: ☐ содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; ☐ обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; ☐ недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; ☐ контроль соблюдения технологического регламента производства. Проектом предусмотрен ряд мер по защите подземных вод от загрязнения и истощения: ☐ для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре; ☐ установка всего оборудования на бетонированных площадках; ☐ обустройство мест локального сбора и хранения отходов; ☐ раздельное хранение отходов в соответствующих маркированных контейнерах и емкостях. Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления включают следующие эффективные меры: ☐ размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; ☐ максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; ☐ содержание территории стройплощадки в должном санитарном состоянии. В целях предупреждения нарушения растительно-почвенного покрова в процессе проведения проектных работ необходимо осуществление следующих мероприятий: ☐ систематизация движения наземных видов транспорта; ☐ осуществление движения наземных видов транспорта только по имеющимся и отведенным дорогам; ☐ проведение мероприятий по предотвращению эрозионных процессов; ☐ разработка и строгое выполнение мероприятий по сохранению почвенных покровов, исключению эрозионных, склоновых и др. негативных процессов изменения природного ландшафта. Для предотвращения последствий при проведении деятельности предприятия и уничтожения растительности необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности: ☐ движение автотранспорта только по отведенным дорогам; ☐ передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; ☐ раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; ☐ обеспечение максимальной сохранности ценных объектов окружающей среды. Меры по предотвращению воздействия проектируемых работ на ландшафт: ☐ движение автотранспорта по отведенным дорогам; ☐ заправка автотехники только в специально оборудованных местах. ☐ для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод химическими реагентами, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре (мешки, бочки); ☐ предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам, до их вывоза на полигоны или утилизации; ☐ предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов. Меры, снижающие риск возникновения аварийных ситуаций: ☐ технологический процесс проводится в строгом соответствии с

нормативнотехнической документацией, технологическим регламентом и стандартом предприятия; ☐ все решения и рекомендации по эксплуатации объектов предприятия проводятся в соответствии с техническим проектом; ☐ систематическое наблюдение за состоянием оборудования и соблюдением технологического режима производственного процесса. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); ~~Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении);~~ Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не требуются..

- 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):
Абилов А.К.

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



