

KZ47RYS00551358

15.02.2024 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 "Pangea engineering", 050043, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 21, Квартира 603, 130640011667, МАЖЕНОВ АСЫГАТ АСЫЛБЕКОВИЧ, 3118585, info@pangea.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) Рассматриваемый объект является «Проект разведочных работ по оценке месторождения Таган Южный согласно контракта №5262-УВС от 23.08.2023г». В административном отношении месторождение Таган Южный находится в на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Месторождение Таган Южный по степени изученности находится на разведочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Вид деятельности согласно Приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, раздел 2, п.2 «Недропользование» п.п.2.1 – «разведка и добыча углеводородов», который входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининг воздействия является обязательным.

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

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

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Таган Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 300 км к востоку от областного центра г. Атырау. Ближайшие населённые пункты г.Кульсары и с.Мукур находится на расстоянии 115км и 55км соответственно. В радиусе 40-60км находится соседние нефтегазовые месторождение – Кенбай, Орысказган,

Северный Жантөрек, Жубантам, Кырыкмылтык, Көпа, Таскүдүк и др. Выбор другого места для осуществления планируемой деятельности не предполагается. Координаты участка: 1) с.ш.47° 42' 00'' в.д.54° 49' 50'' 2) с.ш.47° 43' 20,0'' в.д.54° 50' 5,0'' 3) с.ш.47° 42' 55,00'' в.д.54° 51' 5,0'' 4) с.ш.47° 42' 10,0'' в.д.54° 50' 30,0''.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предыдущими недропользователями на месторождении Таган Южный были пробурены опережающее - добывающие скважины №№ 103, 104, 105, 109. По имеющимся материалам по результатам испытания и интерпретации материалов ГИС подтверждаются нефтегазоносность в меловых и юрских отложениях. При опробовании скважин доказана продуктивность в триасовых отложениях. К сожалению, из-за форс-мажорных обстоятельств, большая часть геологических материалов по месторождению были утеряны. В связи с этим, дальнейшие разведочные работы по оценке не проводились. С 1992г. по 2004г. месторождение находилось в консервации. Намечаемой деятельностью предусматривается расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин, а также бурение 2 (двух) оценочных скважин. Среднесуточный дебит нефти составит 4,5 м³/сут, плотность нефти 0,9053 г/см³. Притока газа не ожидается.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается 2 (две) оценочные независимые скважины ТЮ-1, ТЮ-2 в целях оконтуривания, оценки ранее выявленных залежей, и в случае положительного результата предусматривается бурение 2-х зависимых скважин ТЮ-3 и ТЮ-4, а также расконсервация 4 (четырёх) скважин №№103,104,105,109. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; стыковка технологических линий. Бурение и крепление скважины включает ряд операций: спуск буровых труб с пород разрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурового инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется станок для испытания скважин.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Бурение скважин ТЮ-1, ТЮ-2, ТЮ-3 планируется в 2025 году, скважины ТЮ-4 – в 2026 году. Расконсервация и испытание скважины №№ 103,104,105,109 планируется в 2024–2025 годах.

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. Площадь геологического отвода составляет 213 га, площадь одной скважины размером 2 га. Право недропользования – до 2026 года;

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. Вода для производственных нужд на период проведения работ привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Вода для хоз-бытовых и технических нужд привозная. На территории участка работ отсутствуют постоянные водотоки и водоемы. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет, в установлении нет необходимости; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд; объемов потребления воды. От двух скважин в 2024г: Хозбытовые и питьевые нужды – 700 м³. Технические нужды – 2090 м³. От пяти скважин в 2025г: Хозбытовые и питьевые нужды – 1750 м³. Технические нужды

– 5225 м3. От одной скважины в 2026г: Хозбытовые и питьевые нужды – 350 м3. Технические нужды – 1045 м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества в хозяйственно-бытовых целях используется для: приготовления пищи, питья, умывальников, душа, стирки спецодежды в прачечной и др. Для технических нужд вода используется на пылеподавление участка, а также для строительных работ. Для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутилированная вода. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (объемом 5 куб. м) Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 куб. м. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения – септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода составляет 213 га, площадь одной скважины размером 2 га. Право недропользования – до 2026 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 Растительный покров рассматриваемой территории характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры и низким уровнем биоразнообразия в связи с природно-климатическими особенностями региона и современным хозяйственным освоением территории. На территории отсутствуют виды растений, занесенные в Красную Книгу Казахстана. Значительная часть центра промыслов подвержена значительному техногенному воздействию. Фауна или практически отсутствует, или видовое разнообразие снижено до 1-3 видов. На проектируемом участке подлежащие особой охране, занесенные в Красную Книгу, исчезающие, а также пищевые и лекарственные виды растений в радиусе воздействия планируемых работ не встречаются. На территории необходимость вырубки зеленых насаждений отсутствует;

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

объемов пользования животным миром Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 При бурении топливом буровой установкой, установки для испытаний на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ. Также используются цементировочные агрегаты, цементно-смесительная машина, сварочный агрегат, дизельный генератор при освещении, передвижная паровая установка. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 250 кВт. ГСМ будет привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. Используемые материалы также привозные, закупается у специализированных организаций. Запасные части, механизмы и оборудование; Товары производственного и бытового назначения; др. виды сырья и ресурсов (будут определяться в ходе реализации намечаемой деятельности). Точные данные по ресурсам, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства. На

период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель.

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) На этапе проведения работ по расконсервации, бурению и испытанию скважин выбросы ЗВ составят в 2024 году от 2 скв: Железо оксиды(Зкл)-0,003208т/год; Марганец и его соединения (2кл)-0,000276т/год; Азота(IV)диоксид–18,94696т/год(2кл); Азот(II)оксид–3,078879 (Зкл); Углерод (Зкл)–1,1911т/год; Сера диоксид–3,43 т/год(Зкл); Сероводоро –0,003006(2кл); Углерод оксид – 16,38479т/год (4кл); Фтористые газообр.соединения(2кл)-0,000225т/год; Фториды неорг.плохо раств.(2кл)-0,00099 т/год; Углеводороды C1-C5 –2,84374т/год; Углеводороды C6-C10 – 1,05259т/год; Бензол – 0,01374т/год (2кл); Диметилбензол - 0,22952 т/год(Зкл); Метилбензол(Зкл) – 0,00864т/год; Бенз/а/пирен –0,000032т/год(1кл); Формальдегид – 0,2924т/год (2кл); Масло минеральное – 0,00015т/год; Уайт-спирит - 0,2252т/год(Зкл); Алканы C12-19–7,37015т/год (4кл); Взвешенные частицы – 0,0825(Зкл), Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния в %:70-20 – 2,45802т/г(Зкл). Всего:57,61612 тонн. В 2025 году от 5 скважин : Железо оксиды(Зкл)-0,00802т/год Марганец и его соединения(2кл)-0,00069т/год; Азота (IV) диоксид–47,3674 т/год (2кл); Азот (II) оксид – 7,69719(Зкл); Углерод(Зкл) – 2,97775 т/год; Сера диоксид–8,575т/год (Зкл); Сероводород–0,00752(2кл); Углерод оксид – 40,96198т/год (4кл); Фтористые газообр.соединения (2кл)-0,00056т/год; Фториды неорг.плохо раств.(2кл)-0,002475т/год; Углеводороды C1-C5–7,10936 т/год; Углеводороды C6-C10–2,63149 т/год; Бензол – 0,03436(2кл); Диметилбензол - 0,57379 т/год(3 кл); Метилбензол (Зкл) – 0,0216 т/год; Бенз/а/пирен –0,00008 т/год(1 кл); Формальдегид–0,731т/год(2кл); Масло минеральное – 0,00037т/год; Уайт-спирит-0,563т/год(Зкл); Алканы C12-19 – 18,42537 т/год (4 кл); Взвешенные частицы – 0,20625(Зкл), Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния в %:70-20–6,14505 т/год(Зкл). Всего:144,0403 тонн. В 2026 году от одной скважины : Железо оксиды(Зкл)-0,001604 т/год; Марганец и его соединения(2кл)-0,000138т/год; Азота(IV)диоксид – 9,47348т/год (2кл); Азот (II) оксид–1,53944 (Зкл); Углерод(Зкл) – 0,59555 т/год; Сера диоксид–1,715т/год(Зкл); Сероводород–0,0015(2кл); Углерод оксид – 8,1923т/год(4кл); Фтористые газообр.соединения(2кл)-0,00011т/год; Фториды неорг.плохо раств. (2кл)-0,00049т/год; Углеводороды C1-C5–1,42187т/год; Углеводороды C6-C10–0,52629т/год; Бензол–0,00687т/год (2кл); Диметилбензол-0,11476т/год(Зкл); Метилбензол(Зкл)–0,00432т/год; Бенз/а/пирен– 0,000016т/год(1 кл); Формальдегид – 0,1462т/год(2кл); Масло минеральное – 0,000073т/год; Уайт-спирит - 0,1126 т/год (3 кл); Алканы C12-19 – 3,68507т/год (4кл); Взвешенные частицы – 0,04125(Зкл), Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния в %:70-20 – 1,22901 т/год (Зкл). Всего:28,80806тонн. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 При проведении строительных работ по бурению скважин, сброс загрязняющих веществ не предусматривается. Предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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 2024 году от 2-х скважин: Отработанный буровой раствор – 254,56 тонн; буровой шлам – 140,806 тонн. Промасленная ветошь – 0,054

тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,0219 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,0206 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,025 тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00156т. Пищевые отходы – 2,08т. Металлолом – 0,2 т. Строительные отходы – 0,04 тонн. Итого: 397,809 т. В 2025 году от 5скважин: Отработанный буровой раствор – 628,9 тонн; буровой шлам – 352,015 тонн. Промасленная ветошь – 0,135 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,05475 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,0514 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0625тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00389т. Пищевые отходы – 5,2 т. Металлолом – 0,5 т. Строительные отходы – 0,1 тонн. Итого: 987,023 т.В 2026 году от одной скважины: Отработанный буровой раствор – 125,78 тонн; буровой шлам – 70,403 тонн. Промасленная ветошь – 0,027 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,01095 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,024 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0125 тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00078т. Пищевые отходы – 1,04т. Металлолом – 0,1 т. Строительные отходы – 0,2 тонн. Итого: 197,52 т. В соответствии с п.2 статьи 317 Экологического кодекса РК к отходам не относятся: загрязненные земли в их естественном залегании, включая не снятый загрязненный почвенный слой; снятые незагрязненные почвы. Отходы будут временно накапливаться на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, не превышающий 6 месяцев, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области.

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) Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами - нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения. Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории участка планируемых работ не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес.

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 Работы по освоению месторождения являются многоэтапными, затрагивающими различные компоненты окружающей среды. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период строительных работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при

бурении скважины и расконсервации - двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Предполагаемыми источниками негативного воздействия на подземные воды в период строит. работ являются: строительная техника и транспорт, складские помещения, химические реагенты, используемые для приготовления бур. раствора, сточные воды, образующиеся при бурении и функционировании хозяйственных блоков, отработанный бур. раствор, ГСМ и т.д. вследствие неправильного хранения химреагентов и т.д. Влияние проектируемых работ на подземные воды можно оценить как: пространственный масштаб воздействия – локальное; временной масштаб воздействия – продолжительное (3); интенсивность воздействия – умеренно (3). Интегральная оценка составляет 9 баллов. Основными факторами воздействия на геологическую среду в процессе бурения скважин являются следующие виды работ: строительство скважин; движение транспорта. Влияние проектируемых работ на геологическую среду можно оценить как: пространственный масштаб воздействия – местное (3); временной масштаб воздействия – продолжительное (3); интенсивность воздействия – сильное (4). Интегральная оценка составляет 36 баллов. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. Учитывая опыт бурения нефтеразведочных скважин, можно сказать, что непосредственно вокруг скважин растительный покров будет полностью уничтожен в радиусе 100-200 м. Это механическое воздействие связано со снятием слоя почвы для выравнивания поверхностей, крепления конструкций и прокладки труб, установки жилых и технических сооружений и т.д. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный. Физ. факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно и скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемой деятельностью трансграничное воздействие на ОС не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на

резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам: -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. –содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Едилбаев Мэлс

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



