

KZ12RYS00382529

02.05.2023 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 "KG Oil&Gas", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Микрорайон Самал, дом № 110, 221140002116, БАЛЖИГИТОВ ТЕЛЖАН КАПАНОВИЧ, +77029992815, g.makhmudova82@gmail.com
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 предусматривает – «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту №5174-УВС от 16 февраля 2023 года». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов..

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) Скрининг ранее не проводился;

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

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок «Балдысай» расположен в Темирском районе Актюбинской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Актобе находится в 140 км, от районного центра – пос. Шубаркудук в 40 км и от городов Кандыагаш в 50 км, Алга в 90 км, а г. Темир расположен в северо-восточной части геологического отвода. В орогидрографическом отношении район исследования представляет пологоволнистую равнину, пересеченную многочисленными балками, оврагами, а также отдельными возвышенностями. По восточной границе контрактной территории с севера на юг протекает река Темир. Наибольшая абсолютная отметка рельефа +339 м, наименьшая +204 м. Площадь работ находится под поливными огородами, бахчами, пашней и т.д., которая составляет почти 80%. Глубокое внутриматериковое положение района обуславливает резкий континентальный климат с незначительным количеством атмосферных осадков, колеблющихся по годам, с высокой испаряемостью, устойчивыми

ветрами и резкими годовыми и суточными колебаниями температур. Температура воздуха летом колеблется от +280С до +400С, зимой понижается до 400С. Постоянно дуют ветры различных направлений. Устойчивый снежный покров обычно со второй половины декабря. Количество осадков за год 180-220 мм выпадает преимущественно в осенне-зимние периоды, что обуславливают бедность территории поверхностными водами. Гидрографическая сеть здесь редка, постоянно действующая река Темир протекает по восточной границе участка. Площадь участка составляет 1121,1 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Ближайшие месторождения нефти, конденсата и газа – Сайгак, Кенкияк, Кокжиде, Алибекмола и др. Намечаемую деятельность недропользователь планирует реализовать на лицензионной территории, в связи с чем дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основной целью «Проекта разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту №5174-УВС от 16 февраля 2023 года» является проведение геологоразведочных работ на контрактной территории – разведка перспективных структур в надсолевых отложениях, в первую очередь – по триас-верхнепермскому комплексу, изучение строения триасовых и верхнепермских отложений в пределах мульд и в зонах примыкания в соляным куполам, выделение наиболее перспективных структур, выявление в разрезах продуктивных горизонтов, изучение углеводородов и литологических особенностей пород, их коллекторских свойств, оценка перспективных ресурсов, определение дальнейших геологоразведочных работ на участке. Настоящим «Проектом разведочных работ ...» на участке недр Балдысай проектируется: – проведение предварительного исследования с применением субатомной технологии (1 этап - 500 кв. км, 2 этап – 100 кв. км) – 2023 г.; – бурение разведочной скважины БК-1 на структуре Бактыгарын с проектной глубиной 1500 м – 2024 г; – бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук с проектной глубиной 1400 м – 2025 г. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке Балдысай. За аналог принято месторождение Сайгак, продуктивность которого связано с триасовыми (дебит нефти – 30 м3/сут, плотность нефти – 861 кг/м3, дебит газа – 13 тыс. м3/сут, газосодержание – 30 м3/т) и верхнепермскими отложениями (дебит нефти – 10,0 м3/сут, плотность нефти – 810 кг/м3, дебит газа – 4,6 тыс. м3/сут, газосодержание – 40 м3/т)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Субатомная технология основана на том, что все физические объекты, подобно электромагнитному полю, имеют собственные субатомные поля, возникающие при взаимодействии легких элементарных субатомных частиц. Работы по субатомной технологии состоят из трех этапов: – Этап I - фотометрическая визуализация собственного излучения углеводородов и определение факта присутствия УВ на исследуемой территории, выбор перспективных направлений для проведения дальнейших исследований . – Этап II - полевой этап, включающий авиационное сканирование исследуемой территории с целью сбора полевых данных для последующей обработки и интерпретации. –Этап III - обработка, анализ и интерпретация полученных данных в комплексе с информацией, полученной другими геологическими и геофизическими методами; –построение цифровых карт, математическое и картографическое моделирование выделенных геологических объектов, оценка объемов залежей; составление технического отчета и передача Заказчику. При фотографировании участка Земли с космического спутника на снимок попадает и регистрируется не только видимое изображение поверхности Земли, но и невидимое субатомное излучение различных геологических объектов на поверхности и внутри Земли. Дальнейшая компьютерная обработка позволяет идентифицировать искомые геологические объекты, выделить их контуры и выполнить координатную привязку. Точки заложения скважин БК-1 и АК-1 зависят от результатов исследований методом субатомной технологии. Ниже приведены предварительные точки заложения скважин. Скважина БК-1 (1500м) – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Бактыгарын с целью изучения геологического строения и разведки нефтегазоносных горизонтов в пермотриасовых отложениях. Скважина закладывается на пересечении сейсмических профилей РА-ТР-201127 и РА-ТР-201103. Проектная глубина скважины составляет 1500+250 м (глубина). Проектный горизонт – верхняя пермь. Скважина АК-1 (1400м) – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Аккудук с целью изучения геологического строения и разведки нефтегазоносных горизонтов в пермотриасовых отложениях. Скважина закладывается на сейсмическом профиле РА-ТР-201105, в 2 км от скважины Аккудук Г-3 на юго-восток. Проектная глубина скважины составляет 1400+250 м (глубина). Проектный горизонт – верхняя пермь. В каждой скважине в эксплуатационной колонне предполагается испытать по 2 объекта в отложениях триаса и по 2 объекта - в верхнепермских. Исследования на приток при фонтанирующих объектах производятся

методом установившихся отборов. При не фонтанирующих объектах проводится прослеживанием уровня до достижения статического уровня. Производятся замеры устьевых и забойных давлений, отбор глубинных проб нефти и газа. Изоляцию объектов производить установкой цементных мостов или взрыв-пакеров. Изменение проектных параметров опробования и испытания может быть изменено геологической службой по фактическим данным..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Согласно Контракту на разведку на участке «Балдысай», продолжительность геологоразведочных работ составляет 6 лет (16.02.2023-16.02.2029 гг.). Предварительные сроки проведения геологоразведочных работ: -Проведение предварительного исследования с применением субатомной технологии на участке Балдысай – 2023-2024гг. - Бурение и испытание разведочной скважины БК-1 на структуре Бактыгарын проектной глубиной 1500 м – 2024-2025гг . Бурение и испытание разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук проектной глубиной 1400м – 2025-2026гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 участка недр Балдысай, за вычетом исключаемых контуров месторождения Темирское ХПВ, составляет - 1121,1 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №5174 от 16.02.2023г. Предполагаемые сроки использования согласно контракту 6 лет (2023-2029гг).;

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 Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера. , т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При проведении намечаемых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Вода для питьевые и хозяйственно-бытовые нужды будет поставляться автоцистернами и бутилированная вода из ближайшего населенного пункта или из г. Актобе. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденной приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26. Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. ;

объемов потребления воды Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Ориентировочный объем воды для хоз-питьевых и технических нужд, при строительстве 2-х разведочных скважин, составит – 6753 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) Участок недр предоставлен ТОО «KG Oil&Gas» для осуществления операций по недропользованию на участке Балдысай. Границы участка недр показаны в геологическом отводе. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 2). Точка 1 - 48°54'00"сш и 57°10'00"вд; Точка 2 - 48°54'00"сш и 55°55'00"вд; Точка 9 - 49°19'00"сш и 57°07'00"вд; Точка12 - 49°18'00"сш и 57°05'00"вд; Точка16 - 49°14'00"сш и 57°09'00"вд; Точка1 - 49°13'00"сш и 57°10'00"вд; ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин: - 48°57'23,2" (СШ) и 56° 54' 52,3" (ВД); -49°1'53,6" (СШ) и 56° 57' 37,7" (ВД). ;

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 На период проведения планируемых работ растительные ресурсы не используются, а также вырубка или перенос зеленых насаждений не планируется, т.к. отсутствуют зеленые насаждения. На участке введения работ размещение буровых площадок будет осуществляться таким образом, чтобы минимизировать размер буровой площадки. По возможности при геологоразведочных работах будут использоваться существующие дороги и площадки. Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) предусмотрено при организации буровой площадки. По окончании буровых работ снятый почвенно-растительный слой возвращается на место, территория буровых площадок будет полностью приводиться в безопасное, стабильное состояние, позволяющее природной среде полностью самовосстановиться. Влияние, оказываемое на растительный мир в результате проведения геологоразведочных работ, связанное с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух носит локальный характер и при выполнении всех работ в соответствии с проектом не вызывает изменения земной поверхности;

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

объемов пользования животным миром На период проведения планируемых работ пользование животным миром не планируется. Геологоразведочные работы будут производиться локально, не затрагивая объекты животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности. Предприятием будут осуществляться все мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест обитания концентрации животных, обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, а также учитываться все требования, предусмотренные законодательством РК (Экологический кодекс РК № 400-VI от 02.01.2021 г. (ст. 257, 262, 266, 397), Закон РК «Об особо охраняемых природных территориях» №175 от 7.07.2006 г.; Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 9.07.2004 г. (ст. 17)).;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования На период проведения планируемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При реализации намечаемой деятельности для энергоснабжения будут использоваться ДЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников: 43,46564965 г/сек и 511,4470522 т/пер, в.т.ч: Железо (II, III) оксиды (Зкл.) - 0,002932 т; Марганец и его соединения (2 кл.) - 0,000519т; Азота диоксид (2кл) - 103,3464238т; Азота оксид (Зкл) - 16,79379387т; Углерод (Зкл) - 29,68708921т; Сера диоксид (Зкл.) - 11,43926т; Сероводород (2кл) - 0,00806688 т; Углерод оксид (4кл.) - 310,5960601т; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор (2кл) -

0,00012т; Метан (не кл.) - 6,812786304т; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,8485992т; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,3137384т; Бензол (2кл.) - 0,0523824т; Диметилбензол (3 кл.) - 0,015912т; Метилбензол (3кл.) - 0,0328856т; Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000125844т; Формальдегид (2кл.) - 1,14398т; Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,00118152т; Углеводороды предельные C12-C19 (4кл.) - 30,237396т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.) - 0,1138т. Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности, не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу с указанием наименований загрязняющих веществ, их классов опасности приведены в Таблице 2 приложенного файла.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сбросы отсутствуют, т.к. накопленные сточные воды в период строительства отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Подрядная организация определяется путем проведения открытого тендера. .

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 Ориентировочный объем образования отходов на период строительно-монтажных работ и бурения 2-х скважин составляет: буровой шлам (010505*) - 594,12 т, отработанный буровой раствор (010506*) - 568,512 т; промасленная ветошь (150202*) - 0,127 т; отработанные масла (130208*) - 3,84 т; использованная тара (150110*) - 0,25 т; коммунальные отходы (200301) - 2,48 т; металлолом (170407) - 4,04 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,0045 т. Ориентировочный объем образования отходов на период испытания 2-х скважин составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,508 т; отработанные масла (130208*) - 14,64 т; использованная тара (150110*) - 0,3344 т; коммунальные отходы (200301) - 5,224 т. Ориентировочный объем образования отходов при консервации/ликвидации и тех. рекультивации 2-х скважин составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,0254 т; коммунальные отходы (200301) - 0,188 т; металлолом (170407) - 4,04 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,0018 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В соответствии со ст. 139 Кодекса «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК., проектные документы в сфере недропользования по углеводородам подлежат государственной экологической экспертизе, проводимой в соответствии с экологическим законодательством 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) Так как рассматриваемый участок начинает свою деятельность после утверждения проекта разведочных работ, экологические исследования на участке не проводились. При реализации данного проекта недропользователь при необходимости обязуется осуществлять производственный экологический мониторинг согласно законодательству РК..

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 Намечаемые работы носят временный, локальный характер. Оборудование и техника малочисленны и используются эпизодически. Превышения нормативов ПДКм.р, на границе СЗЗ и в селитебной зоне по всем загрязняющим веществам не наблюдается. Проектными решениями исключается загрязнение поверхностных и подземных вод. В местах возможного нарушения земель будет срезаться и складироваться почвенный слой для последующего возвращения на прежнее место после окончания работ. Весь оставшийся от деятельности бригады мусор будет удален. Таким образом, проведение работ не окажет влияние на население ближайших населенных пунктов; не вызовет необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему. Уровень воздействия на все компоненты природной среды оценивается как умеренный. При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники. К стационарным источникам, вносящим основной вклад валовых выбросов относятся буровая установка и дизельная электростанция. Характер воздействия. Воздействие на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным. Трансграничное воздействие отсутствует Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона. Анализ данных расчета выбросов вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне. Уровень воздействия – незначительный. Физическое воздействие. Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при разработке площади являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн. Выявлены следующие источники шумового воздействия проектируемого объекта: транспортные средства, дизельная электростанция, насосные агрегаты. Характер воздействия. Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно вблизи источников шума. В связи с этим считаем, характер воздействия будет локальным и кратковременным. Уровень воздействия. Уровень шума и параметры вибрации на рабочих местах буровой и в вахтовом поселке не превышает норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и в «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающих». Уровень воздействия – незначительный. Природоохранные мероприятия. Уровень шума, создаваемый источниками физического воздействия при проведении работ, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника. Проектом предусмотрено выполнение работ в диапазоне 55-60 Гц и ежедневные тестовые проверки оборудования на уровень шума. Считаем, что проектные решения по уменьшению шумового воздействия являются достаточными. Остаточные последствия. Остаточные последствия шумового воздействия будут минимальными..

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 предполагается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, отжи газа на горизонтальной факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование

качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: □ полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений, □ тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем, □ усиленная защита трубопроводов от коррозии, □ бетонирование и гидроизоляция площадки, □ недопущение сброса сточных вод на рельеф местности, □ сбор сточных вод в специальные емкости или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения, □ обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров и в подземные воды. Проектом предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных земель (технический этап). Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: □ пропаганда охраны животного мира; □ маркировка и ограждение опасных участков; □ запрет на охоту в районе территории предприятия; □ движение автотранспорта только по существующим дорогам; □ ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению физического воздействия: Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее 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):
Балжигитов Т.К.

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



