

KZ27RYS00465388

24.10.2023 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 "nomad west oil", 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, сооружение № 5, 230540031649, ТОМАС ОЛЕГ ВЛАДИМИРОВИЧ, +77019960075, ayan5258@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 – Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тастобе в Мангистауской области. Для уточнения строения среднеюрских и триасовых отложений на исследуемой территории и изучения перспектив нефтегазоносности в этом районе рекомендуется бурение двух скважин: 2-Т и 3-Т. 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) Ранее для данной намечаемой деятельности не проводилась оценка воздействия на окружающую среду. Существенных изменений не ожидается;

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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно площадь работ находится в пределах Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай с железнодорожной станцией (расположен в 20 км), город Жанаозен, расположенный в 60 км на юго-восток и город Актау – в 90 км на запад. В топографическом отношении район работ расположен в северной части плато Степного Мангышлака. Территория района представляет собой слабо всхолмленное плато наклоненное к югу, абсолютные отметки рельефа колеблются от +140 м до +200 м. Восточная и юго-восточная части исследуемой территории ограничены урочищами Шалва, Жалганой и Асар. Связь с этими населенными пунктами осуществляется по асфальтированной дороге.

Исследуемая территория расположена в пределах Жетыбай-Узеньской тектонической ступени Южного Мангышлака, где основными нефтегазоносными комплексами являются юрско-триасовые отложения, с которыми связаны крупнейшие месторождения региона, расположенные вблизи исследуемой территории - Жетыбай, Карамандыбас, Тенге и Асар. Климат района резко континентальный. Лето сухое, жаркое, температура воздуха достигает $+40+50^{\circ}\text{C}$, а зима малоснежная, с сильными ветрами преимущественно северо-западного направления, температура понижается до -25°C . Среднее количество осадков, выпадающих в год, не превышает 100 мм, в основном они приходятся на осенне-зимний период. Растительный и животный мир района характерен для зон полупустынь. Действующие и строящиеся газо- и нефтепроводы - в г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жанаозен – Актау. Через месторождение Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень-Актау, к которому подключен нефтепровод с соседнего месторождения Асар. На площади работ имеются ЛЭП, газо-, нефтепроводы обеспечивающие транспортировку углеводородов на НПЗ в г. Атырау или на экспорт. Связь с другими населенными пунктами и скважинами может осуществляться автомобильным транспортом по грунтовым дорогам, пригодным для передвижения автотранспорта круглый год. Каспийское море расположено около – 90-100 км. В районе работ отсутствуют леса, сельскохозяйственные угодья, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На контрактной территории ранее, предыдущим недропользователем проведены 3Д сейсморазведка и пробурены 2 скважины: 1-Т и 5-Т. В скважине 1-Т получен переливающий приток нефти из среднеюрских отложений. Основной целью проектируемых работ являются поиски залежей в среднеюрских и триасовых отложениях. На временных разрезах материалов сейсморазведки 3Д в верхней части триасового разреза района погруженных участков пород площади Тастобе Центральный, появляется новая пачка, условно стратифицируемая с нижней частью вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса или верхней карбонатно-терригенной толщей оленекского яруса. Эта часть триасового разреза в скважине 1-Т отсутствует. Наличие стратиграфически экранированной толщи позволяет прогнозировать развитие в ней природных резервуаров, оценка насыщения которых возлагается на независимую скважину 2-Т (Рис.5.1). Основанием для прогнозирования перспективности триасовых отложений является также получение притоков нефти из карбонатной части оленекского яруса на расположенном севернее месторождении Шалва. Основными задачами данного проекта являются: поиски залежей углеводородов в среднеюрских и триасовых отложениях; выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров; оценка насыщения пластов – коллекторов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей продуктивного комплекса пород; изучение физических свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и материалов ГИС; геометризация продуктивных объектов по емкостным и промысловым параметрам; оперативный подсчет запасов УВ. Для уточнения строения среднеюрских и триасовых отложений на исследуемой территории и изучения перспектив нефтегазоносности в этом районе рекомендуется бурение двух скважин: 2-Т и 3-Т. Для реализации поисковых работ проектируется пробурить две независимые поисковые скважины, 2-Т и 3-Т. Скважина 2-Т – поисковая, независимая, закладывается в своде поднятия Центральный Тастобе, с проектной глубиной 3200 м, со вскрытием триасовых отложений. Цель – уточнение строения перспективных среднеюрских отложений, поиски залежей УВ. Скважина 3-Т – поисковая, независимая, проектируется в своде поднятия Тастобе на расстоянии 1039 м на запад от пробуренной скважины 1-Т. Проектная глубина- 3200 м, проектный горизонт триас. Цель – уточнение строения юрских и триасовых, определение перспектив нефтегазоносности юрских и триасовых отложений. Дебит нефти – 10-15 м³/сут. Газовый фактор – 60-100 м³/тонн. ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для уточнения строения среднеюрских и триасовых отложений на исследуемой территории и изучения перспектив нефтегазоносности в этом районе рекомендуется бурение двух скважин: 2-Т и 3-Т. Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60 или аналог. Для проектируемых скважин предусматривается следующая конструкция: Направление 426 мм устанавливается для предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 323,9 мм спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений палеогена, изоляции интервалов возможных осыпей в верхней части ствола. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для изоляции водоносных горизонтов

, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Окончательный вариант конструкций проектируемых скважин, марки стали и толщины стенок обсадных труб будет детально изложен на стадии разработки технических проектов на строительство скважин. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных поисковых скважин на прилегающих площадях и на контрактной территории. Продолжительность бурения проектных скважин на юрско-триасовый комплекс (2-Т и 3-Т), с проектными глубинами 3200м, составляет суток: Продолжительность цикла бурения и испытания скважин 2-Т и 3-Т, проектной глубиной 3200м (+250м), составит 650 суток и состоит из 3-х этапов: строительно-монтажные работы – 20 суток; бурение и крепление скважины – 90 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток). ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектируемые работы запланированы – 2024-2026 годы. Срок действия Контракта до 22 августа 2029 г.

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 ТОО «nomad west oil» обладает правом недропользования по Контракту №5257-УВС от 22 августа 2023 г. на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Тастобе в Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр, согласно выданному геологическому отводу, составляет 89,71 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Целевое назначение: разведка и добыча углеводородного сырья на участке Тастобе в Мангистауской области Республики Казахстан. Земельный отвод на строительство скважины – допускается до 3 га, будут оформлены сервитуты согласно Земельного законодательства РК. Срок действия Контракта до 22 августа 2029 г;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Снабжение технической водой осуществляется из водовода системы ППД АО «Мангистаумунайгаз», а пресной водой - автоцистернами с поселка Жетыбай. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Водных источников — рек и озер на площадях работ нет. Каспийское море расположено около – 90-100 км;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При проведении намечаемых работ потребуется 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. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, 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. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых;

объемов потребления воды Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 339,5 м3/ период ведения буровых работ на 1-ой скважине. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять 2066,3 м3/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует. 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). ТОО «nomad west oil» обладает правом недропользования по Контракту № 5257-УВС от 22 августа 2023 г. на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Тастобе в Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр, согласно выданному геологическому отводу, составляет 89,71 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Координаты геологического отвода: 1) 43°35'0,00"СШ, 52°01'0,00"ВД 2) 43°39'0,00"СШ, 52°01'0,00"ВД 3) 43°39'0,00"СШ, 52°02'0,00"ВД 4) 43°38'0,00"СШ, 52°02'0,00"ВД 5) 43°38'0,00"СШ, 52°04'0,00"ВД 6) 43°37'0,00"СШ, 52°04'0,00"ВД 7) 43°37'0,00"СШ, 52°09'0,00"ВД 8) 43°36'0,00"СШ, 52°09'0,00"ВД 9) 43°36'0,00"СШ, 52°14'0,00"ВД 10) 43°35'0,00"СШ, 52°14'0,00"ВД 11) 43°35'0,00"СШ, 52°19'0,00"ВД 12) 43°34'0,00"СШ, 52°19'0,00"ВД 13) 43°34'0,00"СШ, 52°18'0,00"ВД 14) 43°33'0,00"СШ, 52°18'0,00"ВД 15) 43°33'0,00"СШ, 52°15'0,00"ВД 16) 43°34'0,00"СШ, 52°15'0,00"ВД 17) 43°34'0,00"СШ, 52°11'0,00"ВД 18) 43°35'0,00"СШ, 52°11'0,00"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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Растительный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Приобретение и пользование животным миром 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. Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки технических проектов строительства скважин. 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). При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины, и составит – 26.5751264297 г/сек и 231.034689756 т/год (от 2-х скважин 462,069379512 тонн). От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважин, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 82.883304557 т/год, Азот оксид 3 класс – 13.46852574 т/год, Углерод 3 класс- 5.403253797 т/год, Сера диоксид 3 класс – 16.049835 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) 0.161973418 т/год, Углерод оксид 4 класс – 72.805347971 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс –

0.00165 т/год, пентан -0.1579975 т/год, Метан – 1.004678849 т/год, Изобутан (4класс) 0.236612 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 4.716073 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.2914 т/год, Бензол (2класс) 0.003807 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.001195 т/год, Метилбензол (3класс) 0.00239 т/год, Бенз/а/пирен (1 класс) 0.0001356238 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 1.232118 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 31.842291 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1890,2184 тонн (3780,4368 тонн от двух скважин), в том числе Буровой шлам - 985,74 тонн, ОБР - 891,084 тонн, Отработанные масла - 3,744 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2,0 тонн, Металлолом - 2,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,075 тонн, Коммунальные отходы - 3,329 тонн, Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,004 тонн, медицинские отходы (класса Б) – 0,003 тонн. 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 Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и

растительными комплексами. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост 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. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных 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. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

При этом (сориентированно) Все сведения, указанные в записке, цели указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):
Томас О.В.

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

