

KZ30RYS00575914

19.03.2024 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 "Prosperity Oil & Gas", 050010, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица КАБАНБАЙ БАТЫРА, здание № 4/39, 230440005309, ЖУМАБАЕВ ДАУРЕН БАКЫТБЕКОВИЧ, +7(701)833-44-01, dauren@sino-science.net

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) Намечаемой деятельностью предусматривается пробная эксплуатация месторождения Балыкши. Для выполнения намеченных задач пробной эксплуатации проектом предусмотрено: расконсервация и ввод в эксплуатацию двух добывающих скважин, бурение 2-х оценочных скважин. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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 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) В 2008 г в связи с реорганизацией недропользователя права и обязанности по контракту № 1418 от 19.05.2004 г были переданы ТОО «North Caspian Petroleum». Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км2, глубина - до кровли фундамента. В 2020 году был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.07.2020г.) с ПредОВОС к нему, заключение ГЭЭ №KZ14VCY00790867 Дата: 30.10.2020 г. (прилагается). Проектом пробной эксплуатации предусматривалось проведение пробной эксплуатации в период с 2020 по 2022 гг. и включало: продолжение эксплуатации разведочных скважин NB-2, Г-9; бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, NB-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и NB-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважины Г-10. В 2022 году, в связи с корректировкой плана, был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.08.2022.), на который было получено « Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга

воздействий намечаемой деятельности» за Номер: KZ51VWF00079168 Дата: 27.10.2022 г., где Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ22RYS00290393 от 19.09.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. В период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривалась: • продолжение эксплуатации разведочных скважин NB-2, Г-9 (расконсервация); бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, NB-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и NB-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважин. Однако, оценка воздействия на окружающую среду не проведена в связи с окончанием срока действия Контракта на недропользование. В 2023 году по результатам аукциона МЭ РК, право недропользования перешло к ТОО «Prosperity Oil & Gas» (Контракт №5285-УВС от 01.11.2023г.) Границы геологического отвода составляет 1582,533км², глубина - до кристаллического фундамента. Настоящим Проектом пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.01.2024г.) предусматривается: эксплуатация разведочных скважин NB-2, Г-9 (расконсервация) и бурение 2 оценочных скважин: 1 оценочной скважины NB-4 на блоке I горизонтов Ю2-I, T2 и 1 оценочной скважины NB-3 на блоке II горизонта Ю2-I с проектными глубинами до 1300 м. Основными изменениями проекта являются: продления срока пробной эксплуатации, предусмотрена сроком на 3 года, 1 июля 2024 г. – 1 ноября 2026 г включительно, также бурение 2-х оценочных скважин NB-4 и NB-3. Существенных изменений проектных решений от предыдущих проектов не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. Областной центр - город Атырау расположен в 40 км к юго-западу от месторождения Балыкши. Ближайшими к площади исследования населенными пунктами являются: промысел Ескине (10 км), промысел Байшонас (30 км), ст. Ескине (15 км), ст. Карабатан (10 км). В орографическом отношении район месторождения представляет собой равнинную местность, расположенную на северо-северо-восточном побережье Каспийского моря. Равнина полого наклонена в сторону моря. Абсолютные отметками рельефа колеблются от минус 13 м до минус 40м. Климат района резко континентальный со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Летом жарко и сухо. Зимы умеренно холодные, малоснежные. Среднегодовое количество осадков, выпадающих преимущественно осенью и весной, составляют 170-200 мм. Гидрографическая сеть в районе развита крайне слабо, однако площадь района на 60% покрыта многочисленными сорами разной величины и формы , которые соединяются друг с другом узкими протоками. Межсоровые пространства представляют собой пологие увалы с относительными превышениями до 10 м. К западу от района исследования протекает река Урал, который расположен от скважин около 11,7 км. Техническая и питьевая привозится из г.Атырау. Связь с участком работ осуществляется автотранспортом по асфальтированной и грунтовыми дорогам. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается пробная эксплуатация месторождения Балыкши. Пробная эксплуатация проводится для решения следующих важных задач: изучение параметров продуктивных залежей, режимов и эксплуатационных характеристик в процессе эксплуатации; установление оптимальных режимов работы добывающих скважин, определение их потенциальных дебитов; изучение энергетического состояния залежи; выяснение причин возможного водопроявления в скважинах на начальном этапе эксплуатации, выработка методов его предотвращения; определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; апробирование методов интенсификации притока; отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти; отбор керн и проведение петрографических исследований – изучения литологического состава пород - изучение свойств породы в стандартных условиях, для определения состава породы, гранулометрических параметров, что будет использовано при интерпретации ГИС; выполнение специальных исследований по изучению фильтрационно-емкостных свойств породы в стандартных и термобарических условиях, в результате которых будут получены значения пористости, проницаемости породы, петрофизические константы; изучение свойства пластовой воды и гидрогеохимических условий месторождения путем отбора проб пластовой воды, определение уровня рН воды, лабораторного изучения свойств воды с получением параметров минерализации, плотности, типа, жесткости и химического состава

пластовой воды; изучение свойства нефти, газа в пластовых и термобарических условиях путем определения плотности нефти и газа, вязкости, среднего коэффициента растворимости газа, коэффициента сжимаемости, температуры застывания нефти, фракционного состава нефти, содержания смол-силикагелевых, асфальтенов, серы, парафина, содержания механических примесей и компонентного состава газа; проведение исследовательских, экспериментальных, лабораторно-аналитических работ на современных приборах и аппаратуре по современным методикам. М/р Балыкши по степени изученности находится на оценочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Недостаточность данных о продуктивности залежей месторождения обуславливает проведение пробной эксплуатации. Задачами пробной эксплуатации являются уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, обоснования режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов и оценка перспектив развития добычи углеводородов месторождения. Исходной информацией для составления проекта пробной эксплуатации месторождения послужили данные разведочных и оценочных работ, полученные в результате бурения, опробования, испытания и исследования скважин. В период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривается: продолжение эксплуатации разведочных скважин NB-2, Г-9 и бурение 2-х оценочных скважин (NB-3, NB-4) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. В скважинах проектируется необходимый комплекс исследовательских работ с целью доизучения геолого-физических характеристик продуктивных горизонтов и добычных возможностей скважин (определение пластовых давлений, времени их восстановления, давления насыщения, оптимального режима работы залежи и оценки потенциала упругой энергии пластовой системы), подсчета запасов и составления технологической схемы, срок пробной эксплуатации принимается с 01.07.2024 года по 01.11.2026 года. Целью данных проектных скважин являются вскрытие залежей в юрских и триасовых отложениях и изучение параметров резервуаров, уточнение контуров нефтеносности, а также определение добычных возможностей и режимов работы пластов.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривается: продолжение эксплуатации разведочных скважин: Скважиной NB-2 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю2-I. Скважиной Г-9 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Т. Бурение скважин на месторождении будет осуществляться вертикально 1 ед. (скв. NB-4) и наклонно-направленная 1 ед. (скв. NB-3) с проектными глубинами до 1300 м. Для месторождения Балыкши рекомендуется следующая конструкция скважин: Направление □ 323,9 мм x 20 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор □ 244,5 мм x 220м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм x 1300м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Исходя из проектной глубины и конструкции скважин, бурение и расконвертация скважин рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %. Бурение может осуществляться роторным способом. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Среднегодовой дебит на одну скважину колеблется от 4,1-4,6 т/сут и газа 37,3 – 44,8 м3/сут

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Расчет динамики добычи по годам проводился с учетом фактической эксплуатации ранее пробуренных 2 скважин (NB-2, Г-9), на период 1 июля 2024 г. – 1 ноября 2026 г. включительно (28 месяцев), с учетом запланированного темпа ввода скважин из консервации. Бурение скважины NB-3 с 2024-2025 годы, скважины NB-4 с 2025-2026 годы. .

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 «Prosperity Oil & Gas» имеет Контракт №5285-УВС от 01.11.2023г., на проведение поисков и разведки углеводородного сырья. Границы геологического отвода составляет 1582,533 км², глубина - до кристаллического фундамента. Контрактный участок Балыкши располагается в Эмбинской нефтеносной области, к западу от разрабатываемых месторождений Макат, Ескене, Байшонас и др. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья.;

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. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. На участке питьевое водоснабжение и вода для хоз. бытовых нужд будет обеспечиваться привозной бутилированной водой с ближайшего населенного пункта. Источники пресной воды отсутствуют. В орографическом отношении район работ представляет собой плоскую солончаковую приморскую равнину (часто затопляемую «нагонной» волной) с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки, родники). Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. ;
объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: при расконсервации одной скважины: водопотребление – 276,32 м³/пер; водоотведение – 221,056 м³/пер. При эксплуатации месторождения Балыкши: водопотребление – 17958 м³/пер; водоотведение – 14366,4 м³/пер; При строительстве одной скважины: водопотребление – 2662,72 м³/пер; водоотведение – 2130,18 м³/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Prosperity Oil & Gas» имеет Контракт №5285-УВС от 01.11.2023г., на проведение поисков и разведки углеводородного сырья. Границы геологического отвода составляет 1582,533 км², глубина - до кристаллического фундамента. Контрактный участок Балыкши располагается в Эмбинской нефтеносной области, к западу от разрабатываемых месторождений Макат, Ескене, Байшонас и др. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Координаты скважин: скважины NB-2 - 47° 17'20,5" СШ, 52° 05' 58,7" ВД, скважины Г- 47° 17'32,3" СШ, 52° 05' 12,8" ВД. Также 2-х оценочных скважин: NB-4 - 47°17'34.28" СШ, 52° 05' 13,88" ВД и NB-3 –47° 17'47,15" СШ, 52° 04' 48,9" ВД. Срок пробной эксплуатации принимается с 01.07.2024 года по 01.11.2026 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

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. 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 Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. 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 Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) В период проведения расконсервации скважин: От 1 скв. будут иметь выбросы в объеме 3,810901923 г/сек – 4,456796641 т/период; От 2 скв. будут иметь выбросы в объеме 7,621803846 г/сек – 8,913593281 т/период. Согласно проведенным расчетам при пробной эксплуатации месторождения Балыкши, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего: в период пробной эксплуатации с 01.07.2024 года по 01.11.2026 год: на полный год будет составлять: 3,610081464 г /сек – 37,76966947 т/год. В период проведения строительства скважин будут выбрасываться загрязняющие вещества в объеме: От 1 скв. 13,93586356 г/сек – 37,80890063 т/период; От 2 скв. 27,87172712 г/сек – 75,61780126 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период пробной эксплуатации на полный год в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс) 0.748718666 г/сек и 12.913351872 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) 0.121333334г/сек и 2.087904 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) 0.049979111 г/сек и 0.846181248 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 класс - 0.116666666 г/сек и 2.0076 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) 0.0008164903 г/сек и 0.025927503 т/год, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (4класс) 0.616457778 г/сек и 10.87093248 т/год, Бутан (4 класс) 0.025798 г/сек и 0.96915 т/год, Гексан (4 класс) 0.007507 г/сек и 0.2816845 т/год, Пентан (4класс) 0.00344518г/сек и 0.123929466 т/год, Метан 0.004434 г/сек и 0.140589312 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.0143051 г/сек и 0.5308157 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.028672г/сек и 0.951618 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.003814 г/сек и 0.13646 т/год, Бензол (2 класс) 0.0000498г/сек и 0.00178 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3класс) 0.00001564г/сек и

0.0005596 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.00003128г/сек и 0.0011194т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000001166 г/сек и 0.000022084 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.011666666 г/сек и 0.20076 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (2 класс) 0.293078645 г/сек и 5.168531 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. 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..

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 при пробной эксплуатации (за 1 год): 10,39696 тонн, в том числе Промасленная ветошь -0,041 т/год, Люминесцентные лампы - 0,0208 т/год, Отработанные масляные фильтры-0,00796 т/год, Отработанные аккумуляторы 0,221 т/год, ТБО- 9,8 т/год, Металлолом 0,3034 т/год, Использованные автошины- 0,0028 т/год . Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации скважин (на 1 скважину): 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло- 2,85 т/скв., Буровой шлам - 24,466 т/скв., Буровой раствор- 113,748 т/скв., Использованная тара - 0,5 т/скв.,ТБО, тонн- 0,59 т/скв., Металлолом 0,5324 т/скв.,Огарки использованных электродов- 0,075 т/скв. Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (на 1 скважину): 299,414 тонн, в том числе: Буровой шлам - 98,73 т/скв., Буровой раствор- 185,88 т/скв.,Промасленная ветошь -0,027 т/скв.,Отработанное масло- 5,49 т/скв.,Использованная тара- 1,5 т/скв.,ТБО, тонн - 5,692 т/скв., Металлолом, тонн- 2,02 т/скв., Огарки использованных электродов- 0,075 т/скв. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. 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 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) В орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 до +25м. и характеризуется широким развитием непроходимых сорочных участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из ближайшего населенного пункта, Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количеством осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: 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. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические 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. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. 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. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. 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 Среда восстанавливается без посторонней помощи. 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, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы,

связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно 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. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. 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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

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). Возможные альтернативы достижения целей 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):

Жумабаев Д.

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

