

KZ22RYS00367314

27.03.2023 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:

Частная компания HTS Exploration Ltd, Z05T3F5, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", Проспект Мангилик Ел, здание № 55/22, 210640900507, КАЛИЕВА АЙГУЛЬ МУХАМБЕТКАЛИЕВНА, +77024190246, subsoil@aets-lp.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 проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Маткен Южный. Цель Проекта – изучение геологического строения, поиски залежей в юрско - меловых и пермотриасовых отложениях. Для этого рекомендуется провести переобработку и переинтерпретацию проведенных ранее сейсмических работ, на их основе вывод из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18 Маткен, Г-3 Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) и бурение 2 -х поисковых скважин. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», 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) Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ЧК «HTS Exploration Ltd» , который приступил к работам согласно Контракта №5098 УВС -МЭ от 05.09.2022 г., на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Маткен Южный. В связи с этим, ранее процедура оценка воздействия на окружающую среду и процедура скрининга воздействия на окружающую среду не проводились.;

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 Площадь Маткен Южный расположена в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Место базирования Жылыойский район Атырауской области РК.

Ближайшим населенным пунктом является город Кульсары, находящийся в 90 км к юго-западу. Город Атырау находится на расстоянии 170 км на северо-запад. Площадь Маткен Южный находится на юго-востоке Южно-Эмбинской солянокупольной области, в 50 км к юго-западу от месторождения Кисимбай. Непосредственная близость контрактного участка от выявленных месторождений Кисимбай и Боранколь позволили начать в конце декабря 1979 года глубокое бурение на площади Маткен с целью выявления продуктивных горизонтов в отложениях мела, юры и триаса. Район представляет собой полупустынную слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками – 10м, до +10. Южная часть района характеризуется наличием соров. Самым возвышенным местом является бугор Кольжан, отметка которого над уровнем моря равна +35,5 м. Гидрографическая сеть района не развита, в 8 км севернее протекает река Эмба, высыхающая в летнее время. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд. Климат района резко континентальный – с сухим, жарким летом и холодной, малоснежной зимой. Годовой перепад температур составляет 70° (от +40°С летом до +30°С зимой). Грунтовые дороги отсутствуют, что также создает трудности для продвижения автотранспорта..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Маткен Южный на контрактной территории Компании ЧК «HTS Exploration Ltd» предусматривается проведение геологоразведочных работ, с целью изучения геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. На структуре Маткен Южный проектируется заложение двух поисковых скважин М-19 и М-20, глубиной 1800м и вывод из ликвидационного фонда 15 ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18 Маткен, Г-3, Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Скважина М-19 - независимая, поисковая, условно располагается в западной части структуры. Цель бурения – поиски залежей в мезозойских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 1800м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Скважина М-20 - независимая, поисковая, условно располагается в восточной части структуры. Цель бурения – поиски залежей в мезозойских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 1800м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Обработка сейсморазведочных данных должна осуществляться с применением современных технических средств и методики обработки материалов (в частности выполнение процедуры миграции до суммирования). Весь процесс обработки будет направлен на получение кондиционных материалов, обеспечивающих выполнение геологических задач, а именно: улучшение динамической выразительности, повышение разрешенности записи; повышение соотношения сигнал/помеха. Переинтерпретация материалов сейсморазведки 2Д-МОГТ должна выполняться с использованием современных интерпретационных систем, обеспечивающих высокое качество результативных материалов, необходимых для решения поставленных геологических задач. Основные геологические задачи этих работ включают: трассирование тектонических нарушений, изучение скоростной характеристики разреза, привязка данных сейсморазведки к разрезам существующих скважин на территории участка, уточнение местоположения и глубин залегания потенциальных ловушек нефти и газа в палеозойских и мезозойских отложениях и уточнение мест заложения проектируемых поисковых скважин. В случае, если по данным переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ будет рекомендовано бурение скважин, проводка проектных скважин будет предусматриваться исходя из предполагаемого разреза и опыта бурения скважин №№2,7 на Маткене и соседних площадях. При этом вид буровых работ, скорректированная проектная глубина или точки заложения проектных скважин, также будут определены по результатам переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую

среду. При расконсервации/выведение из ликвидационного фонда 15 ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18 Маткен, Г-3, Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) будут использоваться буровая установка ZJ-40 или аналог. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на контрактной территории ЧК «HTS Exploration Ltd». Прогнозные объемы добычи нефти и газа - 27 145,26 нф и 657720 р.газа. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на контрактной территории ЧК «HTS Exploration Ltd». Продолжительность цикла бурения и испытания двух скважин М-19,20 проектной глубиной 1800м (+250м), составит 1190суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 10 суток; • бурение и крепление скважины – 40 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 1080 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 540 суток (6 объектов), по юрским J отложениям– 540 суток (6объектов), Продолжительность вывод из ликвидационного фонда и испытания 15 скважин составит 1765 сут., из них вывод из ликвидационного фонда по каждой скважине-20 сут, испытание: - в открытом стволе – 5 суток; по всем скважинам - в эксплуатационной колонне – 1440 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 540 суток (6объектов), по юрским J отложениям– 540 суток(6 объектов), по палеозою-360 суток (4 объекта)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Расконсервация/выведение из ликвидационного фонда 15-ти ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18 Маткен, Г-3, Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) с испытанием предусматриваются на периоды 2023-2025 годы. Бурение М-19 скважины, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС с испытанием скважины на периоды 2025-2026 гг. Бурение скважины М-20, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС с испытанием на периоды 2026-2027 гг..

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 Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ЧК «HTS Exploration Ltd», который приступил к работам согласно Контракта №5098 УВС -МЭ от 05.09.2022 г., на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Маткен Южный. Срок действия контракта до 05 сентября 2028 года. Площадь участка недра составляет 346,28 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. ;

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. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Гидрографическая сеть района не развита, в 8 км севернее протекает река Эмба, высыхающая в летнее время. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения, а также для технических нужд 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. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м3), отвечающих требованиям СЭС. Суточный

расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Технического проекта на строительство скважин». Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³ ;

объемов потребления воды Водопотребление: При строительстве скважин: Расход воды на хоз.бытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сут, при испытании - 20 м³/сут (СНиП 2.04.01-85). Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 288,2+360,3= 348,5 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 360,3 м³. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины глубиной 1800 м ориентировочно будет составлять: 607,5 м³. Расконсервация/выведение из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин: хозяйственно-бытовых и питьевых вод 165,2 м³/период, для технических нужд - 1151,68 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ЧК «HTS Exploration Ltd» , который приступил к работам согласно Контракта №5098 УВС -МЭ от 05.09.2022 г., на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Маткен Южный. Срок действия контракта до 05 сентября 2028 года. Площадь участка недра составляет 346,28 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Координаты условных точек: Участок №1 1. 54°13'00"с.ш.,46°08'00"в.д. 2. 54°13'00" с.ш.,46°07'00" в.д. 3. 54°12'00"с.ш.,46°07'00" в.д. 4. 54°12'00" с.ш.,46°06'00"в.д 5. 54°11'00" с.ш.,46°06'00"в.д 6. 54°11'00" с.ш.,46°05'00"в.д 7. 54°08'00"с.ш.,46°05'00"в.д. 8. 54°08'00" с.ш.,46°04'00" в.д. 9 . 54°04'00"с.ш.,46°04'00" в.д. 10. 54°04'00" с.ш.,46°05'00"в.д 11. 54°02'00" с.ш.,46°05'00"в.д 12. 54°02'00" с.ш., 46°06'00"в.д 13. 53°56'00"с.ш.,46°06'00"в.д. 14. 53°56'00" с.ш.,46°05'00" в.д. 15. 53°55'00"с.ш.,46°05'00"в.д. 16. 53°55'00" с.ш.,46°04'00" в.д. 17. 53°53'00"с.ш.,46°04'00" в.д. 18. 53°53'00" с.ш.,46°03'00"в.д 19. 53°51'00" с.ш., 46°03'00"в.д 20. 53°51'00" с.ш.,46°02'00"в.д 21. 53°50'00"с.ш.,46°02'00"в.д. 22. 53°50'00" с.ш.,46°01'00" в.д. 23. 53°49'00"с.ш.,46°01'00" в.д. 24. 53°49'00" с.ш.,46°11'00"в.д 25. 54°10'00" с.ш.,46°11'00"в.д 26. 54°10'00" с.ш., 46°09'00"в.д 27. 53°12'00"с.ш.,46°09'00"в.д. 28. 53°12'00" с.ш.,46°05'00" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования 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 проектов строительства и расконсервации 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 Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. 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) На этапе реконсервации/выведение из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин будут иметь место выбросы в объеме: для 1-ой скважины 8.96564239 г/сек и 196.102260965 т/год. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составит: 12.01126043 г/сек и 298.261396 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 27,64692096 т/ год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 27,0242575 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1,91345064 т/год, Сера диоксид 3класс - 12,3906223 т/год, Сероводород 2класс - 0,26844308 т/год, Углерод оксид 4 класс -5,9054564 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0,00165 т/год, Бутан (4класс) 3,901069 т/год, Гексан (4 класс) 0,1171241 т/год, Пентан (4 класс) 0,43617155 т/год, Метан - 22,47987769 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 98,1908518 т/ год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 72,6031444 т/год, Бензол (2 класс) 0,4028 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0,1267 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,2532 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,20349 т/ год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0,000073 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 23,4407224 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0007 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. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 348,5 м³/период ведения буровых работ на 1-ой скважине. При выводе из консервации скважины составляет 165,2 м³/период. 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 Ориентировочный объем образования отходов составляет при строительстве и расконсервации/выводе из консервации скважины: Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводительной деятельности рабочей бригады) – 5,7 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,075 т/пер. Огарки сварочных электродов будет временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 2,02 тонн/период. Временно собираться на специально установленном площадке. Тара из под химреагентов – 2,0 т/период. Будет временно собираться на установленные площадки. По мере накопления отход передаётся сторонним организациям. Опасные отходы: Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 0,035 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной

организацией. Отработанное масло (образуются после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) – 1,507 тонн/период. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Буровые отходы (образующийся при бурении скважины) Буровой шлам – 382,52 тонн, ОБР – 488,56 тонн. Отходы производства временно складировуются 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

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) 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. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ 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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении ликвидации и рекультивации – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. 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. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам . -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие 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; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); решений и мест расположения объекта). 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):

Калиева А.

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



