

«Қоршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын
айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған
қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы
қорытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету
қағидаларына 1-қосымша

KZ63RYS00421090

31-шіл-23 ж.

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер:
жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы;

занды тұлға үшін:

"TUMAR PETROL" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, 120015, Қазақстан Республикасы, Қызылорда облысы, Қызылорда Қ.Ә., Қызылорда қ., Асқар Тоқмағамбетов көшесі, № 23 үй, 9 Пәтер, 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87024190246, zhanti76@mail.ru

атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптамасы Рассматриваемый объект является «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кокбулак в области Улытау, согласно контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 г.» Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр. Настоящим Проектом предусматривается проведение полевых сейсмических работ в объеме 100 кв.км. и бурение 1-ой независимой разведочной скважины К-1 с проектной глубиной 1300 (+ 250) м, проектным горизонтом РЗ. Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории..

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:

бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) Существенных изменений в вид деятельности нет, так как оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена. ;

өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды тандаудың негіздемесі және басқа орындарды тандау мүмкіндіктері Участок недр Кокбулак административно относится к Улытаускому району Улытауской области Республики Казахстан. Географическое положение района работ Арыскупский прогиб Южно-Торгайской впадины. Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз", и был возвращен государству в 2022г. в

связи с завершением периода разведки. Водные артерии отсутствуют. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур Максимальная температура летом +45⁰С, минимальная зимой -40⁰С. Летом западные и юго-западные, в остальное время северные и северо-восточные. Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий скудный полупустынного типа. Населенные пункты и расстояния до них г.Жезказган (200 км), г.Кызылорда (160 км).

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары В пределах участка недр Кокбулак предыдущим недропользователем - компанией АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" было пробурено 5 поисково-разведочных скважин. Скважины Кокбулак-1, 2, Северный Карабулак-6, 8 были ликвидированы по геологическим причинам в связи с отсутствием по ГИС перспективных на нефть и газ горизонтов. Таким образом, на исследуемом участке притоки воды были получены только в скважине Теренсай-3. Учитывая вышесказанное, а также небольшую степень буровой изученности участка Кокбулак, основной задачей настоящего проекта является проведение бурения разведочных скважин с целью детального исследования других не изученных ранее перспективных структур в пределах данного участка. Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр. Предусматривается определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Для решения поставленных задач настоящим Проектом предусматривается бурение 1 независимой разведочной скважины К-1, с проектной глубиной 1300 (+ 250)м, проектным горизонтом - РЗ. Скважина К-1 независимая, проектируется на антиклинальной ло-вушке по кровле ОГ- РЗ, ограниченной по изогипсе - 1150 м, на расстоянии 11 км на север от пробуренной скважины Кокбулак-2, с целью обнаружения и оценки коллекторов в отложениях мела и палеозоя. Местоположение проектных скважин подлежит корректировки после получения результатов интерпретации сейсмики 3Д. Дебит нефти 9 — 35 куб.м/сут, газовый фактор — 10,1 м³/т..

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы 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. Опробование в процессе бурения пластоиспытателем на трубах производится для определения характера насыщения пластов, пластового давления и предварительной оценки их продуктивности. Перед опробованием каждого объекта производится запись стандартного каротажа в т.ч. кавернометрии для определения коллекторских свойств пласта в стволе скважины и уточнения места установки пакера. В процессе бурения в проектируемых скважинах в открытом стволе предусматривается испытание 3-х интервалов в отложениях юры при помощи МИГ-146, в случае выявления в этих интервалах прямых и косвенных признаков нефтегазоносности по керну, газовому каротажу или ГИС. На территории участка недр Кокбулак планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 100 км²..

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Полевые Сейсморазведочные работы 3D, обработка и интерпретация сейсмических данных планируется 2024 году. Бурение независимых скважин К-1, опробование, испытание скважин. Отбор кернa, пластовых флюидов, лабораторные исследования предусмотрены в 2024г, с испытанием скважин, лабораторные исследования, оперативный подсчет запасов в 2025г. Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1300м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 70 суток. Анализ и обобщение геолого-геофизической информации с учетом новых данных, оперативный подсчет запасов. Составление проекта пробной эксплуатации предусмотрено 2026 году. Реализация проекта пробной эксплуатации, окончательный подсчет запасов в 2027-2028 году. Всего: продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 6 лет (2023-2028гг).

8. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырған сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ақ оларды пайдалану болжанып отырған операцияларды көрсете отырып):

1) жер учаскелерін, олардың алаңдарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін

айкындайды Площадь геологического отвода участка недр за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора, составляет 1938,66 кв.км., глубина разведки - до кристаллического фундамента. Данный участок недр занимает на основании контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Кокбулак, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Целевое назначение: проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения не исследованных ранее структурных поднятий в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска и оценки залежей нефти и газа. Земельный отвод на строительство скважины – допускается до 3 га, будут оформлены сервитуты согласно Земельного законодательства РК. Срок контракта – 6 лет (2023-2028гг). Координаты проектной скважины К-1 : 46° 51' 23,78" СШ; 64° 56' 14,11"ВД.;

2) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың болжамды көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырған қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыйым салулар мен шектеулер туралы қорытынды Вода при разведочных работ будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, а так же для технических нужд. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Водоснабжение пресной водой бригад для хоз.бытовых нужд будет осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние – 25 км. Водных источников — рек и озер на площадях работ нет. Площадь исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора составляет 70,84 кв.км. В результате проведенных работ установлены и классифицированы по происхождению два типа вод: седиментогенные (более древние) и молодые опресненные воды. К первому седиментогенному типу относятся пластовые воды разреза палеозоя, юры и даульской свиты неокома. Они характеризуются сложным гидродинамическим режимом воды хлоридно-кальциевого типа. Водообмен в них весьма затрудненный, т.е. водоносные горизонты не имеют непосредственной связи с дневной поверхностью. Минерализация пластовых вод увеличивается с увеличением глубины залегания водоносных горизонтов и их стратиграфического уровня. Водоносный комплекс палеозойских отложений приурочен к трещинно-кавернозным, метаморфизованным породам - сланцам и карбонатам. Пластовые воды водоносного горизонта турон-сенона также развиты повсеместно и вскрыты гидрогеологическими скважинами, пробуренными с целью обеспечения технической водой глубоких скважин. Водовмещающими породами являются серые, зеленовато-серые пески и супеси. Самый ближайший водный объекта Река Сырдарья расположена около 200 км от проектируемого участка. ;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, окшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) При проведении намечаемых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м3, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил « Санитарно-эпидемиологические требования к водоемностям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденной приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26. Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. ;

суды тұтыну көлемі 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: 508,5 м3. В т.ч. воды питьевого качества: 220,3 м3. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 1507,5 м3. Водопотребление и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 1116 м3/период.;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. ;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық

координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері Недропользователем Контрактной территории участка недр Кокбулак является компания ТОО «TUMAR PETROL», на основании контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Кокбулак, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Для осуществления операций по недропользованию на участке Кокбулак компании ТОО «TUMAR PETROL» был выдан геологический отвод на основании протокола Компетентного органа (№240338 от 22.07.2022 г.). Площадь геологического отвода участка недр составляет 1938,66 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента. Целевое назначение: проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения не исследованных ранее структурных поднятий в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска и оценки залежей нефти и газа. Продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 6 лет (2023-2028гг). Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", и был возвращен государству в 2022г. в связи с завершением периода разведки. Координаты угловых точек геологического отвода: 1. 46°37'00"СШ, 64°56'00"ВД 2. 46°41'00"СШ, 64°56'00"ВД 3. 46°41'00"СШ, 64°55'00"ВД 4. 46°50'00"СШ, 64°55'00"ВД 5. 46°50'00"СШ, 64°30'00"ВД 6. 47°02'00"СШ, 64°30'00"ВД 7. 47°02'00"СШ, 65°20'00"ВД 8. 46°40'00"СШ, 65°20'00"ВД 9. 46°40'00"СШ, 64°57'00"ВД 10. 46°37'00"СШ, 64°57'00"ВД Географические координаты исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора: 1. 46°43'00"СШ, 64°59'00"ВД 2. 46°45'00"СШ, 64°59'00"ВД 3. 46°45'00"СШ, 64°57'00"ВД 4. 46°47'00"СШ, 64°57'00"ВД 5. 46°47'00"СШ, 65°07'00"ВД 6. 46°45'00"СШ, 65°07'00"ВД 7. 46°45'00"СШ, 65°04'00"ВД 8. 46°43'00"СШ, 65°04'00"ВД, Координаты проектной скважины К-1 : 46° 51' 23,78" СШ; 64° 56' 14,11"ВД. ;

4) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде жасыл екпелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екпелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екпелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген В основном, растительность представлена сухостепным разнотравьем: полынью, ковылем. 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) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттарын мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) сатып алу көзін, пайдалану көлемдері мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жүзеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды Трудовые ресурсы: Общая численность работников при разведке – 60 человек, при сейсморазведки – 30 человек. При проведения проектируемых работ будут использоваться дизельные топлива, масла, электроды и т.д. При бурении топливом буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ. Также используются цементируемые агрегаты ЦА-320, цементно-смесительная машина СМН-20, сварочный агрегат, дизельный генератор при освещении, передвижная паровая установка. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. На буровой установки общая потребность в ГСМ на бурение 1-ой скважины 2025-2026 гг.: дизтоплива 825 тонн, масла 11,5 тонн. При испытании: дизтопливо - 340,33 тонн, масла - 11,25 тонн. Теплоснабжение на период разведочных работ электрообогреватели. Материалы: цемент – 235 тонн, электроды (сварочный материал) – 350 кг. Потребность в ГСМ на сейсморазведки на 2024 год: дизтоплива 523 тонн, масла 10,5 тонн. Материалы: электрод (сварочный материал) – 250 кг. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. Используемые материалы также – привозное, закупается у специализированных организаций. Срок использования: в период проведения строительных работ 2024-2026 гг. Теплоснабжение на период сейморазведки не предусматривается, т.к. осуществление запланировано на

теплый период года. Запасные части, механизмы и оборудование; Товары производственного и бытового назначения; др. виды сырья и ресурсов (будут определяться в ходе реализации намечаемой деятельности). Данные расходы являются ориентировочными, точные данные по ресурсам, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведки. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады 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. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілетті орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан әрі – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер На этапе проведения сейсморазведочных работ на 2024 год выбросы ЗВ составляют - 44.6900862861 г/сек и 105.560700115 т/период. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной независимой скважины на 2024-2025 годы, глубиной 1300 м (+/- 250м) составит: 13.159628262 г/сек и 425.18878318 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00909 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.007557 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 93.386347 т/год, Азот (II) оксид 3 класс – 79.21381 т/год, Углерод 3класс- 18.8827 т/год, Сера диоксид 3класс – 28.0668 т/год, Сероводород 2класс – 0.00026783 т/год, Углерод оксид 4 класс – 65.133784 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.0004744 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00051 т/год, Метан – 30.756255782 т/год, Изобутан (4 класс) 0.7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.463828684 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10– 0.469828684 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1 -аль (2 класс) 32.129432 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 32.129432 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 41.303864 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.472798 т/год. Пыль абразивная 0.004896 т/год, взвешенные вещества – 0.0103824 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при сейсморазведки, следующие вещества: Железо оксиды 3 класс 0.0010728 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.0000833 т/год, Ниоель оксид - 0.0000002т/год, Азота диоксид 2 класс – 39.5830315т/год, Азот оксид 3 класс – 6.4320054т/год, Углерод 3 класс- 2.490084т/год, Сера диоксид 3класс – 6.14931т/год, Сероводород 2 класс 0.000005583 т/год, Углерод оксид 4класс 33.2507245 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.00003325 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.000025 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.16843 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.06223 т/год, Петилены 0.006223 т/год, Бензол (2класс) 0.00573 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0007219 т/год, Метилбензол (3класс) 0.005405 т/год, Этилбензол 0.0001493 т/год, Бенз/апирен (2 класс) 0.00006778156 т/год, Формальдегид (2 класс) 0.618726 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000596 т/год , Алканы C12-19 (4 класс) 14.866591 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1.919991 т/год. По результатам лабораторных исследований состава газа из пробуренных скважин содержание сероводородов нет. 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. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер 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. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы , олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін

белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер Ориентировочный объем образования отходов: - на 2024 год при сейсморазведочных работ: ТБО - 1,77 т/период, огарки электродов - 0,0175 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период. Отработанные масла 2,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0017 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,003 тонн и медицинские отходы (класса Б) – 0,001 тонн. Общий 4,2607 тонн. - на 2025 – 2026 год на период строительно-монтажных работ и бурения 1-ой скважины составляет: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 4,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,225 тонн, Буровой шлам 501,455 тонн, Отработанный буровой раствор 485,0246 тонн, Огарки сварочных электродов 0,045 тонн, Твердо-бытовые отходы 5,7582 тонн, Металлолом 4,5 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,004 тонн, медицинские отходы (класса Б) – 0,003 тонн. Общий 1003,7099 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. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі Департамент экологии по области Улытау 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 области Улытау. РГУ «Нура-Сарыуская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства рыбного хозяйства Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

13. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды (фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы) В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды области Улытау» за 1 полугодия 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по области Улытау. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Жезказган за 1 полугодие 2023 года. По данным сети наблюдений г. Жезказган, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, он определялся значением СИ=9,2 (высокий уровень) и НР=20 % (высокий уровень) по сероводороду в районе поста № 1. Максимально-разовые концентрации взвешенных частиц (пыль) составили – 1,4 ПДКм.р., диоксида серы – 1,0 ПДКм.р., диоксида азота – 1,2 ПДКм.р., фенола – 1,9 ПДКм.р. и сероводорода – 9,2 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточные концентрации взвешенных частиц (пыль) составили 2,3 ПДКс.с., диоксида азота – 1,0 ПДКс.с. и фенола – 1,8 ПДКс.с., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ЭВЗ и ВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены

14. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын

ала бағалау 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 сейсморазведки и бурения скважин – 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. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы 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. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар 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. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Көрсетілген көзделіп отырған қызметтің мақсаттарына қол жеткізудің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

- 1) трансшекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырған қызметтің қоршаған ортаға ықтимал елеулі теріс трансшекаралық әсері туралы ақпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

Солтыбеков Д.

колы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)



