

«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

KZ67RYS00159215

17-қыр-21 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:

"Жаикмунай" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, 090000, Қазақстан Республикасы, Батыс Қазақстан облысы, Орал Қ.Ә., Орал қ., А.Карев көшесі, № 43/1 үй, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

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 Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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) В 2020 году была выполнена работа по «Пересчету запасов нефти, газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Чинаревское по состоянию на 02.01.2020 г.» (Отчет утвержден в ГКЗ РК (Протокол № 2276-21-У от 03.03.2021 г.) На основе утвержденных запасов нефти, газа и конденсата составлен настоящий «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.»;

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) Заключение о результатах скрининга воздействия намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось. Краткое описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов приведен в пункте 2. .

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды тандаудың негіздемесі және басқа орындарды тандау мүмкіндіктері Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) находится в районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан. Областной центр г.Уральск расположен к юго-западу от Чинаревского месторождения на расстоянии 90 км. Ближайшая селитебная зона – п.Чесноково, расположена на расстоянии около 1,12 км от существующих скважин. .

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары В настоящее время месторождение Чинаревское имеет сложившуюся систему внутривидового сбора и подготовки нефти, газа, конденсата, развитую инфраструктуру (энергообеспечение, автодороги, водоводы, вахтовый поселок, и проч.). На месторождении Чинаревское функционируют следующие основные объекты и

сооружения: ☐ добывающие скважины с выкидными линиями; ☐ площадка установки подготовки нефти УПН 1/2; ☐ установка демеркаптанализации нефти (УДН); ☐ установка комплекса подготовки газа (УКПГ-1/2); ☐ установка комплекса подготовки газа (УКПГ-3); ☐ магистральная насосная станция (МНС); ☐ магистральный нефтепровод ЧНГКМ – Ростоши (пос. Белес); ☐ магистральный газопровод УКПГ - Интергаз Центральная Азия. Производительность УПН по жидкости составляет - 483 тыс.т/год. В том числе: по нефти - 400 тыс.т/год; по пластовой воде - 83 тыс.т/год; по газу - 250 млн.м³/год. УКПГ-1/2 размещена вблизи УПН, в эксплуатацию объект введен конце 2010 года. Производственная мощность УКПГ составляет 1540 млрд.м³/год по сырьевому газу и включает две технологические линии одинаковой производительности. УКПГ-1/2 представляет собой единый технологический комплекс объектов переработки попутного нефтяного газа, содержащего сероводород, и сероводородсодержащего флюида газоконденсатной залежи с получением сухого товарного газа, фракций сжиженных углеводородов, стабильного конденсата и товарной гранулированной серы, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. УКПГ состоит из двух отдельно расположенных площадок: непосредственно УКПГ, а также Склада и Станции налива СУГ. УКПГ-3 представляет собой технологический комплекс переработки сырьевого газоконденсатного флюида и СПБТ-1/2 полученный с УКПГ-1/2 с получением стабильного газового конденсата, сухого товарного газа и фракций сжиженных углеводородов, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. Количество технологических линий – 1; номинальная производительность технологической линии в рабочем режиме – 284 тыс.м³.

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы В рамках «Проекта разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.» были рассмотрены варианты разработки отдельно по нефтяным и газоконденсатным объектам разработки исходя из геолого-физической и газо-гидродинамической характеристик залежей. Эксплуатационные объекты нефтяных залежей I нефтяной объект – залежь в филипповском горизонте на Северо-Восточном участке; II нефтяной объект – залежь в башкирском горизонте на Западном и Северо-Восточном участках месторождения; III нефтяной объект – залежь турнейских горизонтов (Т-ІБ, Т-ІІ, Т-ІІІ), расположенные на Северо-Восточном, Западном и Южном (Т-ІІ) участках. Выделение турнейского горизонта в единый ЭО (III нефтяной объект) основано на положениях Техсхемы 2008 г., согласно которой промышленная разработка месторождения осуществляется с 2007 года. IV нефтяной объект – бобриковские нефтяные залежи, на Северо-Восточном, Западном и Южном участках. Эксплуатационные объекты газоконденсатных залежей I газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТІА на Северо-Восточном участке; II газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТІ на Южном участке; III газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Северо-Восточном участке. IV газоконденсатный объект – афонинская и бийская газоконденсатные залежи, совпадающие в плане и образующие единый этаж газоносности. V газоконденсатный объект – фаменская газоконденсатная залежь на Южном участке. VI газоконденсатный объект – муллинская залежь на Северо-Восточном и Западном участках. VII газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Южном участке. VIII газоконденсатный объект – филипповская залежь на Западном участке. IX газоконденсатный объект – франская залежь на Западном участке..

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Периоды разработки месторождения Чинаревское: Нефтяные объекты: 1 вариант – 2021 - 2100 гг.; 2 вариант – 2021 - 2089 гг.; 3 вариант – 2021 – 2076 гг. Газоконденсатные объекты: 1 вариант – 2021 - 2126 гг.; 2 вариант – 2021 - 2121 гг.; 3 вариант – 2021 – 2092 гг..

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 айқындайды Земельный отвод месторождения Чинаревское – 322,4 км²;

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 Источниками водоснабжения на месторождении Чинаревское НГКМ являются: ☐ привозная вода питьевого качества; ☐ для технических целей и хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³/час (каждая).;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, окшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) На производственные и хозяйственно-бытовые нужды водопотребление осуществляется по специальному водопользованию. Питьевая вода привозная бутилированная. ;

суды тұтыну көлемі Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При реализации данного проекта набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды в рамках данного проекта не представляются. ;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Виды операций для использования водных ресурсов: ☐ на производственные нужды; ☐ для поддержания системы пластового давления; ☐ на хозяйственно-бытовые нужды. ;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері Контракт на недропользование №81 от 31.10.1997 года, действует до 26.05.2031 года. Горный отвод для осуществления операций по недропользованию на месторождений Чинаревское в пределах блоков XII-12 -D (частично), E (частично), F (частично), XIII-12-A (частично), B (частично), C (частично) на основании решения Экспертной комиссии по вопросам недропользования МЭ РК (протокол №18/МЭ РК от 20.11.2018года) Координаты: Широта 51*23/14// 51*38/37// 51*39/33// 51*42/35// 51*43/26// 51*44/04// 51*41/07// 51*32/22// , Долгота: 52*08/53// 52*09/32// 52*05/40// 52*10/41// 52*14/28// 52*17/19// 52*23/10// 52*30/10// ;

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 Растительный мир характеризуется как зона настоящих степей. Коренным типом данной подзоны степей являются разнотравно-ковыльные с доминированием ковыля-волосатика (*Stipa capillata*) и типчака (*Festuca valesiaca*). В составе разнотравья преобладают засухоустойчивые степные виды – подмаренник русский (*Galium ruthenicum*), наголоватка многоцветковая (*Jurinea multiflora*). Проектное покрытие поверхности растительностью составляет 70-80%, урожайность – 6-9 ц/га сухой поедаемой массы. Основные площади степей распаханы (более 70%). В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Использование объектов животного мира не предполагается.;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі Использование объектов животного мира не предполагается.;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу Использование объектов животного мира не предполагается.;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар Использование объектов животного мира не предполагается.;

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 Технологическое и энергетическое топливо – товарный топливный газ, дизельное топливо Электроэнергия – ЛЭП, ГТУ, ГТЭС-26 МВт Тепло – котельные установки Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При реализации данного проекта набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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 Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух

предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата. Ориентировочный максимальный валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при разработке месторождения Чинаревское по вариантам составит: – по 1 варианту (рекомендуемый) разработки: - в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,262302 т/год; - в 2029 году – 1069,180254 г/с, 3240,533195 т/год. – по 2 варианту разработки: - в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,632859 т/год; - в 2029 году – 1069,453094 г/с, 3287,073947 т/год. – по 3 варианту разработки: - в 2023 году – 1068,982296 г/с, 3362,089358 т/год; - в 2030 году – 1069,404894 г/с, 3320,773286 т/год..

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 В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: □ хозяйственно-бытовые; □ производственные; □ условно-чистые ливневые стоки (ливневые, талые воды); □ проливы технологических площадок. На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). Согласно Заклyчению KZ71VDC00066111 от 05.12.2017 года от Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области на «Проект нормативов предельно – допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ с канализационных очистных сооружений Вахтового поселка ТОО «Жаикмунай» на 2018-2022 гг. Корректировка» предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ на поля фильтрации составит 65,552 т/год. В Западно-Казахстанской области отсутствуют специализированные полигоны и места, на которых можно было бы разместить и утилизировать промышленные стоки Чинаревского месторождения. Ближайший полигон находится в соседней Атырауской области, на расстоянии более 700 км от ЧНГКМ. Поэтому, в связи с нецелесообразностью транспортировки образующихся промышленных сточных вод ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» рассматривает возможные способы их утилизации. В связи с этим, на территории месторождения имеется Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ. Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ, закачиваемых с промышленными сточными водами и рапой на полигон согласно заключению государственной экологической экспертизы №KZ72VCY00019449 от 02.04.2015 года на «Проект эксплуатации полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского НГКМ» составят 23602,40294 т/год и 3708,2346 т/год соответственно. .

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 Согласно заключению ГЭЭ №KZ39VCZ00605939 от 12.06.2020 г. на «Проект нормативов размещения отходов ТОО «Жаикмунай» на 2020-2029 гг.» общая масса ожидаемого образования отходов на предприятии предполагается равной: на 2021 год – 25549,3355 т; на 2022 год – 25567,2445 т; на 2023 год - 25549,3355 т; на 2024 год – 25567,2445 т; на 2025 год – 25549,3355 т; на 2026 год – 25567,2445 т; на 2027 год – 25549,3355 т; на 2028 год – 25567,2445 т; на 2029 год – 25549,3355 т. В соответствии с Разрешением на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №KZ39VCZ00605939 от 12.06.2020 г. ТОО «Жаикмунай» может производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих: в 2021 году - 857 т; в 2022 году - 1715 т; в 2023 году - 4287 т; в 2024 году - 3429 т; в 2025 году - 4287 т; в 2026 году - 5144 т; в 2027 году - 2572 т; в 2028 году - 1715 т; в 2029 году - 2572 т. Общее количество видов отходов – 79. Количество видов образующихся отходов на промплощадках предприятия составляет: ЧНГКМ – 79, нефтеналивной терминал и площадка ПСП – 21. Отходы, образующиеся в результате деятельности предприятия, временно складировуются на территории предприятия и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные и обслуживающие предприятия на переработку или захоронение. При этом организован постоянный контроль за накоплением, хранением отходов и своевременный вывоз на переработку или складирование на предприятии..

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі ГУ «Аппарат акима района Байтерек» ; РГУ «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан; • РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области»..

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) Атмосферный воздух В связи с тем, что на месторождении Чинаревское, как и на всех месторождениях Западно-Казахстанской области отсутствуют метеостанции «Казгидромет», при расчете максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы были использованы значения фоновых концентраций вредных веществ для города Уральск. В соответствии со справкой о фоновых концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе РГП «Казгидромет» №25-5-1/210 от 12.02.2020 г. значения фоновых концентраций в городе Уральск составили: • Диоксид серы – 0,0087 мг/м³; • Оксид углерода – 2,066 мг/м³; • Взвешенные вещества (пыль) – 0,0687 мг/м³; • Диоксид азота – 0,0254 мг/м³. Для характеристики текущего качества окружающей среды на месторождении Чинаревское были использованы данные производственного экологического контроля, который проводится ежеквартально Компанией. Санитарно-гигиеническая оценка уровня загрязнения воздуха показала, что в атмосферном воздухе в районе поселков Чинарево, Белес, Сулуколь, а также на границах санитарно-защитной зоны ЧНГКМ, Нефтеналивной терминал, ПСП, Полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков R-1 и ЦПБО к утилизации максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов. Поверхностные и подземные воды Поверхностные воды Река Ембулатовка ближайшая к объектам ТОО «Жаикмунай». Расстояния от реки Ембулатовка до объектов ЧНГКМ составляет: УКПГ-1/2 – 2230 м, УКПГ-3 – 1840 м, УПН – 2820 м, ЦПБО – 950 м, ГТЭС-26Вт – 2230 м. Оценка состояния поверхностных вод в районе расположения месторождения Чинаревское показала, что превышений ПДК загрязняющих веществ в воде р. Ембулатовка, не обнаружено. .

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: • пространственный масштаб; • временной масштаб; • интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы Учитывая размер санитарно-защитной зоны Чинаревского НГКМ (от 1000 до 4603 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничного воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар Предлагаемая система организационно-технических подходов по проведению планируемых работ, включая мероприятия по охране окружающей среды, делает маловероятными значимые экологические нарушения окружающей среды в районе работ, приводящие к необратимым изменениям экосистем. В социальной сфере ожидается положительный эффект благодаря привлечению местных специалистов, материалов и сферы услуг, обучению местных кадров, передаче технологий, а также отчислениям в бюджет налогов и взносов.

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) Одним из обязательных принципов при разработке оценки воздействия на окружающую среду является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки Чинаревского месторождения должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта полномасштабной разработки месторождения Чинаревское, в основе которых лежат различия в технологии добычи нефти и газа. Формирование альтернативных вариантов основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке вариантов разработки. Для характеристики максимального воздействия на

атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата. .

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
- 2) Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар)

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):
Даркеев Ж.Г.

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

