

«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

KZ61RYS00545868

7-ақп-24 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;

заңды тұлға үшін:

"Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" акционерлік қоғамы, Z00T2D0, Қазақстан Республикасы, Астана қ., "Алматы" ауданы, Тәуелсіздік Даңғылы, № 59 ғимарат, 970740000838, АЙТЖАНОВ НАБИ ЕРКИНОВИЧ, 87172690763, ibrayeva@kegoc.kz

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 Разработка ТЭО "Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО "KEGOC" "Акмолинские МЭС", "Восточные МЭС", "Северные МЭС" и "Центральные МЭС", предусматривает реконструкцию существующих воздушных линий Акмолинских МЭС, Восточных Северных и Центральных МЭС. Номинал воздушных линий 220-500 кВ. Состав и протяженность воздушных линий по указанным МЭС: Акмолинские МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2431 Ирченко (т) - ЦГПП (цепь правая) - 175,30 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2441 Тастак (т) - ЦГПП (цепь левая) - 56,42 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2451 АГПП - Ирченко (т) (цепь правая) – 62,10 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2461 АГПП - Тастак (т) (цепь левая) – 179,90 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2481 Целинная – Восточная – 133,10 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2491 АГПП - Перекатная (т) – 30,21 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2501 Жаксы (т) - Перекатная (т) – 54,60 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2511 ОП-80 (т) - Жаксы (т) - 28,10 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2521 ЕГПП - ОП-80 (т) – 38,90 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2541 Чернозубовка – Куйбышевская – 68,14 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-2591 Кокшетауская - Кокшетау (т) – 57,00 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-2601 Кокшетау (т) - Бурабай (т) – 69,30 км; 13. ВЛ 220 кВ Л-2611 Бурабай (т) – Макинск – 39,10 км; 14. ВЛ 220 кВ Л-2621 Ельтай (т) – Макинск – 50,20 км; 15. ВЛ 220 кВ Л-2631 Шортанды (т) - Ельтай (т) – 88,22 км; 16. ВЛ 220 кВ Л-2641 Тонкерис (т) - Шортанды (т) – 38,05 км; 17. ВЛ-220 кВ Л-2651 ЦГПП - Тонкерис (т) – 34,60 км; 18. ВЛ 220 кВ Л-2661 ЦГПП - Степная, с отв. на Жолымбет – 148,21 км; 19. ВЛ 220 кВ Л-2691 КГПП – Красноармейская - 66,60 км; 20. ВЛ 220 кВ Л-2701 Аврора – Красноармейская – 82,75 км; 21. ВЛ 220 кВ Л-2711 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново – 58,64 км; 22. ВЛ 220 кВ Л-2721 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново – 58,48 км; 23. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП - 198,60 км; 24. ВЛ 500 кВ Л-5071 ЕГПП – ЦГПП - 375,34 км; Северные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2087 ЭГРЭС-1 - НС-7, с отв. на НС-5, НС-6, ОП-116 – 75,47 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2117 НС-7 - НС-12, с отв. на НС-9, НС-10, НС-11 – 77,26 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2297 Таскудык (т) - Строительная- 2 – 103,20 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2327 ЦРМЗ-Экибастузская – 220 – 24,24 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2317 ЭПК-ЦРМЗ – 18,76 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2307 Калкаман - ЭПК, с отв. на НС-2, НС-3, НС-4 – 68,52 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК-ПС№51 (опора №1-442) – 153,75 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2077 ЕЭК – Калкаман – 68,74 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2287 ЕЭК - Таскудык(т) - 31,83 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2397 ЭГРЭС-1 - ФПП, с отв. на ОП-116 – 46,60 км; 11. ВЛ 500 кВ Л-5017 ЕЭК - ЭГРЭС-1 – 120,98 км; 12. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП (опора №1-241) – 93,03 км; 13. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 - Нура (участок от Экибастузской ГРЭС-1 до опоры № 353) – 122,46 км; 14. ВЛ 500 кВ Л-5537 ЕЭК – Иртышская – 241,421 км; Восточные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-3014 ПС №14-Шульбинская ГЭС – 67,55 км; 2.

ВЛ 220 кВ Л-3034 Семей - ПС №51 (участок опор №26-338) – 112,66 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК - ПС №51 – 54,84 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-3454 Шульбинская ГЭС - Семей (участок опор №1-170) – 72,72 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2014 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь правая) – 71,299 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2024 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь левая) – 71,299 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2034 №7 - Усть-Каменогорск (цепь правая), с отв. на №11 – 44,097 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2044 №7 - Усть-Каменогорск (цепь левая), с отв. на №11 – 44,097 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2134 Усть-Каменогорск - №14 (цепь правая) – 47,57 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2144 Усть-Каменогорск - №14 (цепь левая) – 47,57 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-3074 Семей - ПС №18 (участок опор №27-39) – 4,40 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-3064 Семей - ПС №18 (участок опор №26-47) – 7,70 км. Центральные МЭС: 1. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 – Нура – 152,02 км..

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) .; 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) Объект подается впервые..

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері Существующие сети АО "KEGOC" находятся в следующих областях: - Акмолинские МЭС (Астана) расположены в Акмолинской и Северо-Казахстанской областях; - Северные МЭС (Экибастуз) расположен в Павлодарской области; - Восточные МЭС (Усть-Каменогорск) расположены в Восточно-Казахстанской и Абайской областях; - Центральные МЭС расположены в Карагандинской области, г. Караганда..

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа: Номинал воздушных линий 220-500 кВ. Состав и протяженность воздушных линий по указанным МЭС: Акмолинские МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2431 Ирченко (т) - ЦГПП (цепь правая) - 175,30 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2441 Тастак (т) - ЦГПП (цепь левая) - 56,42 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2451 АГПП - Ирченко (т) (цепь правая) – 62,10 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2461 АГПП - Тастак (т) (цепь левая) – 179,90 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2481 Целинная – Восточная – 133,10 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2491 АГПП - Перекатная (т) – 30,21 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2501 Жаксы (т) - Перекатная (т) – 54,60 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2511 ОП-80 (т) - Жаксы (т) - 28,10 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2521 ЕГПП - ОП-80 (т) – 38,90 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2541 Чернозубовка – Куйбышевская – 68,14 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-2591 Кокшетауская - Кокшетау (т) – 57,00 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-2601 Кокшетау (т) - Бурабай (т) – 69,30 км; 13. ВЛ 220 кВ Л-2611 Бурабай (т) – Макинск – 39,10 км; 14. ВЛ 220 кВ Л-2621 Ельтай (т) – Макинск – 50,20 км; 15. ВЛ 220 кВ Л-2631 Шортанды (т) - Ельтай (т) – 88,22 км; 16. ВЛ 220 кВ Л-2641 Тонкерис (т) - Шортанды (т) – 38,05 км; 17. ВЛ 220 кВ Л-2651 ЦГПП - Тонкерис (т) – 34,60 км; 18. ВЛ 220 кВ Л-2661 ЦГПП - Степная, с отв. на Жолымбет – 148,21 км; 19. ВЛ 220 кВ Л-2691 КГПП – Красноармейская - 66,60 км; 20. ВЛ 220 кВ Л-2701 Аврора – Красноармейская – 82,75 км; 21. ВЛ 220 кВ Л-2711 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново – 58,64 км; 22. ВЛ 220 кВ Л-2721 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново – 58,48 км; 23. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП - 198,60 км; 24. ВЛ 500 кВ Л-5071 ЕГПП – ЦГПП - 375,34 км; Северные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2087 ЭГРЭС-1 - НС-7, с отв. на НС-5, НС-6, ОП-116 – 75,47 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2117 НС-7 - НС-12, с отв. на НС-9, НС-10, НС-11 – 77,26 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2297 Таскудык (т) - Строительная- 2 – 103,20 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2327 ЦРМЗ-Экибастузская – 220 – 24,24 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2317 ЭПК-ЦРМЗ – 18,76 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2307 Калкаман - ЭПК, с отв. на НС-2, НС-3, НС-4 – 68,52 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК-ПС №51 (опора №1-442) – 153,75 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2077 ЕЭК – Калкаман – 68,74 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2287 ЕЭК - Таскудык(т) - 31,83 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2397 ЭГРЭС-1 - ФПП, с отв. на ОП-116 – 46,60 км; 11. ВЛ 500 кВ Л-5017 ЕЭК - ЭГРЭС-1 – 120,98 км; 12. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП (опора №1-241) – 93,03 км; 13. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 - Нура (участок от Экибастузской ГРЭС-1 до опоры №353) – 122,46 км; 14. ВЛ 500 кВ Л-5537 ЕЭК – Иртышская – 241,421 км; Восточные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-3014 ПС №14-Шульбинская ГЭС – 67,55 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-3034 Семей - ПС №51 (участок опор №26-338) – 112,66 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК - ПС №51 – 54,84 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-3454 Шульбинская ГЭС - Семей (участок опор №1-170) – 72,72 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2014 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь правая) – 71,299 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2024 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь левая) – 71,299 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2034 №7 - Усть-Каменогорск (цепь правая), с отв. на №11 – 44,097 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2044 №7 - Усть-Каменогорск (цепь левая), с отв. на №11 – 44,097 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2134 Усть-Каменогорск - №14 (цепь правая) – 47,57 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2144 Усть-Каменогорск - №14 (цепь левая) – 47,57 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-3074 Семей - ПС №18 (участок опор №27-39) – 4,40 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-3064 Семей - ПС №18 (участок опор №26-47) – 7,70 км. Центральные МЭС: 1. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 – Нура – 152,02 км..

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы Техничко-экономическое обоснование по объекту: «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС», «Восточные МЭС», «Северные МЭС» и «Центральные МЭС» выполнено ТОО «RBM Sweco Productions» в соответствии с требованиями нормативно-правовых документов и методических материалов, для разработки технико-экономического обоснования. Разработка проекта ТЭО обусловлена необходимостью составления оптимальных проектных решений для реализации проекта. При разработке ТЭО подбиралась наиболее оптимальная структура и масштабы инвестиционного проекта по наиболее целесообразным маркетинговым, технико-технологическим, экологическим, социальным и другим решениям, которые будут обеспечивать безаварийную работу воздушных линий. Принятые решения основаны на результатах проведения технического обследования воздушных линий, а также на требованиях и рекомендациях действующих нормативных документов РК. При составлении технико-экономического обоснования учтены перспективы развития электроэнергетики АО «KEGOC», а также инновационные разработки в области транспортировки электроэнергии в мире. Актуальность и необходимость технического перевооружения ВЛ продиктовано физическим и моральным износом электрических сетей, необходимостью повышения их пропускной способности. Моральный износ вызван техническим старением в результате научно-технического прогресса, а физический износ – отработкой ВЛ срока эксплуатации. Проблемы морального износа решаются техническим перевооружением, а физического – реконструкцией и капитальным ремонтом. В некоторых случаях при физическом износе воздушной линии более 60% - реконструкция и капитальный ремонт ВЛ становятся неактуальными, в таком случае рекомендуется новое строительство ВЛ взамен существующей. К настоящему времени назрела необходимость в коренном обновлении электрических сетей, создании линий нового поколения, отвечающих экономико-экологическим требованиям и современному техническому уровню по долговечности и надежности. Таким образом в рамках разработки ТЭО предлагается 3 варианта восстановления технических характеристик линий электропередачи с целью продления их ресурса на перспективу не менее 30 лет: • Вариант №1. Новое строительство ВЛ взамен существующей; • Вариант №2. Реконструкция ВЛ. Замена элементов ВЛ, имеющих состояние «Предаварийное» и «Ухудшенное»; • Вариант №3. Новое строительство и реконструкция ВЛ (комбинированный). Линии, на которых преимущественно предаварийные и ухудшенные элементы подлежат демонтажу с последующим новым строительством ВЛ. Линии, на которых преимущественно нормальные и рабочие элементы подлежат реконструкции с заменой предаварийных и ухудшенных элементов..

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Общая продолжительность строительства составит 7 лет (с 2025 года по 2031 год). Начало строительства 2025 год..

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 Государственные акты на земельные участки отдельно по каждой воздушной линии Проектом предусмотрена разработка грунта в отвал экскаватором «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем объёмом 0,5(0,5-0,63) –35386,02м3, доработка вручную, зачистка dna и стен вручную с выбросом грунта в котлованах и траншеях, разработанных механическим способом – 3149,017 м3, засыпка траншей и котлованов бульдозером мощностью 59 кВт (80 к.с.) с перемещением грунта до 5,0 м, группа грунтов 2 – 13082,76 м3. ;

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 Источником водоснабжения на период строительства для хоз-питьевых и строительных нужд является привозная вода . ;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, оқшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода Качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, должно отвечать требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества», ГОСТ - 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством», «Вода питьевая «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия», а также питьевая вода

отвечает требованиям Санитарных Правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 16.03.2015 г. №209). Объем потребления воды на питьевые нужды на период СМР составит: 2736,27 м³/период. На строительной площадке планируется использовать техническую воду. Согласно сметным данным объем технической воды на хоз-бытовые нужды составит 34203,38 м³/период.;

суды тұтыну көлемі .;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар .;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері Государственные акты на земельные участки отдельно по каждой воздушной линии;

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

Почвенно-растительный покров Акмолинской области представлен степями и отчасти полупустынями. В зависимости от рельефа и подстилающих пород почвенные комплексы и растительные ассоциации чрезвычайно пестры и разнообразны. К северу от Ишима расположены разнотравно-злаковые степи на южных чернозёмах с большим количеством солонцов по понижениям и скелетных почв по сопкам. Растительность засухоустойчива, представлена ковылями, типчаком, а по возвышенностям нередко встречаются сосновые боры. Всю западную треть Акмолинской области (проникая вдоль долины р. Ишима на восток до города Астана) занимают злаковые степи на тёмно-каштановых почвах. Задернованность почв здесь составляет всего 30-40 %. К востоку от города Астана в почвенном покрове значительную роль начинают играть солонцы, а в растительности — полыни и типчаки. В южной части Акмолинской области в районе озера Тенгиз на солонцах и солончаках распространяется несомкнутый покров полыней и типчаков. Растительность представлена степными видами разнотравья и соответственно ландшафтам, особенно в северной части области, сосново-березовыми лесами, разнотравно-тырсовой растительностью, которая покрывает склоны гор. Горные сосновые леса — это богатство области. Северо-Казахстанская область: В рельефе многочисленны озёрные понижения, степные западины, невысокие гривы и увалы, чередующиеся с межгрядными котловинами. Высоты от 115—120 м на северо-востоке до 200 м на юге и юго-востоке. С течением времени и под воздействием природных факторов, горный рельеф принял причудливые формы. На юге расположена гора Жаксы-Жалғызтау (748 м) — высшая точка области, низшей точкой является расположенное на востоке области озеро Теке (28 м). Территория области почти целиком находится в зоне плодородных чернозёмных почв. Местами они сочетаются с солонцами, солончаками, луговыми почвами и солодами. По Северо-Казахстанской области преобладающие типы почвы чернозёмы обыкновенные и южные и на юге области темно-каштановые и каштановые. Павлодарская область: Большая часть области находится в пределах юга Западносибирской равнины, являющейся величайшей равниной земного шара. Очень интересен рельеф юго-западной части региона. Среди раскрашенной в жёлто-коричневый цвет полупустынной степи и мелкосопочника, со скудной растительностью можно увидеть небольшой горнолесной оазис. Вторая особенность устройства поверхности - наличие в центральной части Казахстана — Казахского мелкосопочника, который на востоке соединяется с горными системами Алтая и Тарбагатай. Ширина мелкосопочника на востоке примерно 400 км, на западе - 900 км, длина более 1500 км. Это древняя, сильно разрушенная горная страна со средней абсолютной высотой 500-600м. Западная половина страны менее приподнята и слабо расчленена, является равнинномелкосопочной. Восточно-Казахстанская и Абайская области: Геологически - это герцинская складчатая область, сформировавшаяся на месте существовавшей в среднем палеозое Зайсанской геосинклинальной области. Расположенная между более древними, каледонскими, складчатыми сооружениями — Горным Алтаем на востоке и Чингизом на западе — Зайсанская складчатая область имеет сложное геологическое строение. По особенностям развития ее отдельных частей, разделённых глубинными разломами, в основном имеющими северо-западное простирание, она подразделена на несколько структурно-фациальных зон, в которых в свою очередь выделяются подзоны. После — краткой физико-географической и экономической характеристики, истории геологического изучения и очерка, дающего общее представление об основных чертах геологического строения рассматриваемой территории, — подробно рассмотрены основные особенности стратиграфии, магматизма и тектоники выделенных структурно-фациальных зон. Карагандинская область : Большая часть области находится в пределах юга Западносибирской равнины, являющейся величайшей равниной земного шара. Очень интересен рельеф юго-западной части региона. ;

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

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

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 песок – 14497,64 т/пер, грунт – 51747,22 т/пер, ЛКМ- 772,9 кг, электроды марки УОНИ 13/45- 2,97 т/пер, дизтопливо и бензин.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады Участок строительства является освоенной территорией, в связи с чем, риски истощения используемых природных ресурсов не прогнозируются..

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 Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР: 15,12664 т/период, из них 3 веществ -2 класса опасности, 5 веществ – 3 класса опасности и 2 вещества – 4 класса опасности. (0123) Железо (II, III) оксиды – 0,10912 т/год; (3 класс опасности); (0143) Марганец и его соединения – 0,01215 т/год; (2 класс опасности); (0301) Азота (IV) диоксид – 0,24366 т/год; (2 класс опасности); (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0,03956 т/год; (3 класс опасности); (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0,03422 т/год; (3 класс опасности); (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) – 0,02542 т/год; (3 класс опасности); (0337) Углерод оксид (Окись углерода) – 0,21415 т/год; (4 класс опасности); (0342) Фтористые газообразные соединения – 0,00446 т/год; (2 класс опасности); (2732) Керосин – 0,05927 т/год (4 класс опасности); (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 14,38462 т/год, (3 класс опасности);.

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 Период строительства. Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры..

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 Все образующиеся отходы представлены отходами производства и потребления. В период проведения строительных работ образуются отходы объемом 1008,9179 т/пер, из них: 1) тара из-под ЛКМ – 0,0248 т/пер; 2) огарки сварочных электродов – 0,16616 т/пер; 3) ТБО – 1007,0 т/пер. 4)Промасленная ветошь- 0,0157 т/пер. 5) Металлолом – 0,496 т/пер 6) Строительный мусор – 1,2152 т/пер. 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. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі Согласования РГУ бассейновых

инспекций, уполномоченных органов и других организаций;.

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) Восточно-Казахстанская и Абайская области расположены на северо-востоке Республики Казахстан. Они подразделяется условно на две части: восточная часть области имеет характер горной страны, западная часть является юго-восточной окраиной Казахского мелкосопочника. Поэтому климат областей различается большим разнообразием и включает в себя четыре климатические зоны: степную, полупустынную, пустынную, предгорные и горные районы. Территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Карагандинская область расположена в центральной части Республики Казахстан. Климат Карагандинской области отличается резкой континентальностью с большими суточными и годовыми амплитудами температуры воздуха. .

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 В результате комплексной оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом строительство объекта характеризуется незначительным воздействием на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. .

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся: • Усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • Укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов; • При планировочных работах на площадке рекомендуется пылеподавление с использованием поливочной машины; • Проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; • Использование в исправном техническом состоянии используемой строительной техники и автотранспорта, для снижения выбросов загрязняющих веществ, проверка на токсичность перед выездом на площадки предприятия; • Организация движения автотранспорта на время НМУ; • Запрет на работу оборудования на форсированном режиме. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов. Для намечаемой деятельности предусматривается ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие намечаемой деятельности на подземные и поверхностные воды. При выполнении работ Подрядчик обязан выполнить следующие требования для ослабления воздействия на поверхностные и грунтовые воды: -все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки утилизируются специализированной организацией на договорной основе. Мероприятия по минимизации воздействия на почву: в целях уменьшения загрязнения почвы будут проводиться мероприятия:- транспортировка и хранение сыпучих материалов будет осуществляться в контейнерах; - не будут допускаться слив масел строительных машин и механизмов непосредственно на грунт; - своевременно проводится уборка и вывозом строительных и производственных отходов. - организация сбора и временного хранения бытовых отходов будет выполнено на специально обустроенной площадке и осуществление своевременного вывоза отходов в места захоронения или утилизации. Мероприятия по минимизации воздействия на растительность. С целью исключения воздействия строительных работ на растительный покров территории предусмотрены мероприятия: - обустройство мест временного сбора и хранения отходов; - организация автомобильного движения по автомобильным дорогам. Реализация данных мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ..

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) Альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта не рассматривалось. .

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):
Ибраева А.М.

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

